



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 129

Rozeslána dne 22. října 2012

Cena Kč 128,–

O B S A H:

- 346. Vyhláška o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícímu (registrační vyhláška)
 - 347. Vyhláška, kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů
 - 348. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů
 - 349. Sdělení Ministerstva vnitra o vyhlášení nových voleb do zastupitelstva obce
-

346**VYHLÁŠKA**

ze dne 12. října 2012

o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícímu (registrační vyhláška)

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 53 odst. 2 písm. c) až g) a m) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon“) k provedení § 8 odst. 2, 3 a 5, § 9 odst. 4 a 5, § 11 odst. 3, § 23 odst. 7, § 32 odst. 2, § 39 odst. 2 a § 54 odst. 2 zákona:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví termíny a postupy výběru formy podpory a postupy registrace podpory elektřiny, provozní podpory tepla, podpory biometanu a podpory decentrální výroby elektřiny u operátora trhu, termíny a postupy výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termín nabídnutí elektřiny výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů povinně vykupujícímu.

§ 2**Evidence údajů**

(1) Předpokladem pro registraci podpory elektřiny, podpory decentrální výroby elektřiny, podpory biometanu a podpory tepla u operátora trhu je

- a) zaevidování identifikačních údajů výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce biometanu a výrobce tepla v systému operátora trhu a
- b) zaevidování údajů určujících energetické zařízení pro výrobu elektřiny určené identifikačním číslem přiděleným Úřadem při vydání rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny (dále jen „identifikační číslo výrobního zdroje z licence“), hodnotou instalovaného výkonu a datem uvedení do provozu (dále jen „výrobní zdroj elektřiny“) nebo

výrobní biometanu nebo výrobní tepla v systému operátora trhu.

(2) Pokud výrobce eviduje zvolenou formu podpory elektřiny nebo její změnu prostřednictvím vykupujícího nebo povinně vykupujícího, provádí vykupující nebo povinně vykupující evidenci údaje podle odstavce 1 u operátora trhu prostřednictvím vlastního zabezpečeného přístupu.

§ 3**Identifikace výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce biometanu nebo výrobce tepla**

(1) Výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce biometanu nebo výrobce tepla zaeviduje v systému operátora trhu elektronickou formou se zaručeným elektronickým podpisem svoje identifikační údaje a další údaje nezbytné pro úhradu podpory v rozsahu podle přílohy č. 1 k této vyhlášce.

(2) Výrobci, který v systému operátora trhu zaevidoval údaje podle odstavce 1, operátor trhu postupem podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou¹⁾ přidělí registrační číslo, pokud již nebylo přiděleno, a umožní zabezpečený přístup do systému operátora trhu pro výběr formy podpory, její registraci a změny a změnu režimu zeleného bonusu na elektřinu.

(3) Výrobci biometanu, který v systému operátora trhu zaevidoval údaje podle odstavce 1, operátor trhu umožní zabezpečený přístup do systému operátora trhu pro registraci podpory.

(4) Výrobci tepla, který v systému operátora trhu zaevidoval údaje podle odstavce 1, operátor trhu přidělí

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

registrační kód a umožní zabezpečený přístup do systému operátora trhu pro registraci podpory.

(5) Výrobci elektřiny z decentralní výroby elektřiny, který v systému operátora trhu zaevidoval údaje podle odstavce 1, operátor trhu postupem podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou¹⁾ přidělí registrační číslo, pokud již nebylo přiděleno, a umožní zabezpečený přístup do systému operátora trhu pro registraci podpory.

§ 4

Identifikace výrobního zdroje elektřiny

(1) Výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny, který zaevidoval v systému operátora trhu údaje podle § 3 odst. 1 a získal zabezpečený přístup do systému operátora trhu podle § 3 odst. 2, dále v systému operátora trhu zaeviduje údaje o výrobním zdroji elektřiny v rozsahu podle přílohy č. 2 k této vyhlášce.

(2) Pokud výrobní zdroj elektřiny z podporovaných zdrojů nebo decentralní výrobní zdroj elektřiny sestává z více výrobních zdrojů elektřiny, výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny zaeviduje v systému operátora trhu údaje v rozsahu podle přílohy č. 2 k této vyhlášce jednotlivě pro každý výrobní zdroj elektřiny.

(3) Hodlá-li výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny pro jeden výrobní zdroj elektřiny zaevidovat v systému operátora trhu více forem podpory, zaeviduje údaje o výrobním zdroji elektřiny pouze jednou.

(4) V případě, kdy výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny zaeviduje v systému operátora trhu údaj podle bodu 2 přílohy č. 2 k této vyhlášce, operátor trhu provede kontrolu shody zaevidovaných údajů podle bodů 1, 3 a 4 přílohy č. 2 k této vyhlášce s údaji každého již zaevidovaného výrobního zdroje elektřiny, který má přiřazeno shodné identifikační číslo provozovny z licence, jíž je výrobní zdroj elektřiny součástí.

(5) Po ověření údajů podle odstavce 4 operátor trhu neprodleně informuje výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny prostřednictvím systému operátora trhu o tom, zda se údaje podle bo-

dů 1, 3 a 4 přílohy č. 2 k této vyhlášce evidované výrobcem nebo výrobcem elektřiny z decentralní výroby elektřiny k jednotlivým výrobním zdrojům elektřiny vzájemně shodují. Pokud se některé z údajů neshodují, informuje operátor trhu výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny, o které údaje se jedná.

(6) Operátor trhu přidělí výrobci nebo výrobcu elektřiny z decentralní výroby elektřiny neprodleně po zaevidování údajů o výrobním zdroji elektřiny v systému operátora trhu jednoznačný identifikátor výrobního zdroje elektřiny. Pokud výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny zaevidoval v systému operátora trhu více výrobních zdrojů elektřiny podle odstavce 2, přidělí operátor trhu výrobcu nebo výrobcu elektřiny z decentralní výroby elektřiny jednoznačný identifikátor výrobního zdroje elektřiny pro každý evidovaný výrobní zdroj elektřiny.

(7) Uzavřel-li výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny s provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy smlouvu o připojení podle energetického zákona²⁾, sdělí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy výrobcu nebo výrobcu elektřiny z decentralní výroby elektřiny na jeho žádost do 15 pracovních dnů identifikační číselný kód odběrného nebo předávacího místa pro účely evidence výrobního zdroje elektřiny. V této lhůtě provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zaregistruje identifikační číselný kód odběrného nebo předávacího místa v systému operátora trhu bez kmenových dat.

§ 5

Identifikace výroby biometanu

(1) Výrobce biometanu, který zaevidoval v systému operátora trhu údaje podle § 3 odst. 1 a získal zabezpečený přístup do systému operátora trhu podle § 3 odst. 3, dále v systému operátora trhu zaeviduje údaje o výrobě biometanu v rozsahu podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

(2) Operátor trhu přidělí výrobcu biometanu neprodleně po zaevidování údajů o výrobě biometanu v systému operátora trhu jednoznačný identifikátor výroby biometanu.

(3) Uzavřel-li výrobce biometanu s provozovatelem

²⁾ § 50 odst. 3 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.

lem přepravní soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy smlouvu o připojení podle energetického zákona³⁾, sdělí provozovatel přepravní nebo distribuční soustavy výrobcí biometanu na jeho žádost do 15 pracovních dnů číselný kód předávacího místa pro účely evidence výroby biometanu, pokud není uveden ve smlouvě o připojení. Ve lhůtě 15 pracovních dnů od přijetí žádosti nebo uzavření smlouvy o připojení provozovatel přepravní nebo distribuční soustavy zaregistruje číselný kód předávacího místa v systému operátora trhu bez kmenových dat.

§ 6

Identifikace výroby tepla

(1) Výrobce tepla, který zaevidoval v systému operátora trhu údaje podle § 3 odst. 1 a získal zabezpečený přístup do systému operátora trhu podle § 3 odst. 4, dále v systému operátora trhu zaeviduje údaje o výrobě tepla v rozsahu podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.

(2) Pokud výrobce tepla provozuje více vyroben tepla, pro které lze podle zákona uplatňovat právo na podporu, zaeviduje samostatně jednotlivé výroby tepla v systému operátora trhu v rozsahu podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.

(3) Operátor trhu přidělí výrobcí tepla neprodleně po zaevidování údajů o výrobě tepla v systému operátora trhu jednoznačný identifikátor výroby tepla.

§ 7

Evidence a registrace formy podpory elektřiny a podpory decentralní výroby

(1) Výrobce a výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny zaeviduje v systému operátora trhu pro každý výrobní zdroj elektřiny, kterému byl přidělen jednoznačný identifikátor výrobního zdroje elektřiny podle § 4 odst. 6, zvolenou formu podpory elektřiny z podporovaných zdrojů, zvolené zúčtovací období, změnu formy podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, změnu režimu zeleného bonusu na elektřinu a podporu decentralní výroby elektřiny. Dále výrobce zaeviduje v systému operátora trhu zvolenou kategorii podpory elektřiny v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(2) Výrobce a výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny zaeviduje v systému operátora trhu zvolenou formu podpory elektřiny z podporovaných zdrojů podle odstavce 1 pro výrobní zdroj elektřiny nově uváděný do provozu nejpozději 30 kalendářních dnů přede dnem účinnosti registrace formy podpory elektřiny. Výrobce a výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny zaeviduje v systému operátora trhu změnu zvolené formy podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo změnu režimu zeleného bonusu na elektřinu nejpozději do 30. listopadu daného kalendářního roku pro následující kalendářní rok.

(3) Výrobce, který hodlá nabídnout elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů k výkupu povinně vykupujícímu podle § 11 odst. 12 zákona, oznámí tuto skutečnost povinně vykupujícímu prostřednictvím systému operátora trhu pro výrobní zdroj elektřiny nově uváděný do provozu nejpozději 30 kalendářních dnů přede dnem účinnosti registrace formy podpory, jinak nejpozději do 30. listopadu daného kalendářního roku pro následující kalendářní rok.

(4) Výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny požádal o úhradu podpory operátorem trhu podle § 9 odst. 3 a § 40 odst. 2 zákona nebo splnil povinnost podle § 11 odst. 3 zákona, pokud zaevidoval v systému operátora trhu podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, podporu elektřiny z druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla formou zeleného bonusu na elektřinu nebo podporu decentralní výroby elektřiny formou bonusu na decentralní výrobu elektřiny a zaslal poprvé výkaz o vyrobené elektřině podle jiného právního předpisu⁴⁾.

(5) Výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny zaeviduje v systému operátora trhu pro každý výrobní zdroj elektřiny nově uváděný do provozu, kterému byl přidělen jednoznačný identifikátor výrobního zdroje elektřiny podle § 4 odst. 6,

a) číslo licence na výrobu elektřiny, identifikační číslo provozovny z licence a identifikační číslo výrobního zdroje elektřiny z licence a případné změny údajů o výrobním zdroji elektřiny, které již byly evidovány, tak, aby odpovídaly údajům

³⁾ § 72 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

⁴⁾ § 53 odst. 1 písm. c), d), n), o), p), q), r), s) a t) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

o výrobním zdroji elektřiny z rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, a

- b) datum připojení a instalovaný výkon výrobního zdroje elektřiny a případné změny ostatních výrobcem již evidovaných údajů o výrobním zdroji elektřiny tak, aby odpovídaly údajům z protokolu o prvním paralelním připojení k elektrizační soustavě nebo jiného dokladu prokazujícího připojení, pokud jej provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy vystavil, a smlouvě o připojení výrobní elektřiny, a to po připojení výrobní do elektrizační soustavy nebo po připojení výrobního zdroje elektřiny v rámci stávající výrobní,
- c) datum osazení měřicího zařízení v předávacím místě.

(6) Výrobce nebo výrobce elektřiny z decentrální výrobní elektřiny zaeviduje údaje podle odstavce 5 v systému operátora trhu nejpozději 7 pracovních dnů před požadovaným dnem účinnosti registrace formy podpory, registrace změny formy podpory nebo registrace změny režimu zeleného bonusu na elektřinu.

(7) Vykupující nebo povinně vykupující postupuje při evidenci zvolené formy podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů a její změny obdobně podle odstavců 1, 2, 5 a 6.

(8) Operátor trhu informuje povinně vykupujícího o zaevidování údajů o výrobním zdroji podle odstavce 5, pokud výrobce postupuje podle odstavce 3 nebo evidoval podporu formou výkupních cen, a zpřístupní mu údaje potřebné pro uzavření smlouvy o povinném výkupu.

§ 8

Evidence a registrace podpory biometanu

(1) Výrobce biometanu zaeviduje v systému operátora trhu datum, od kterého má být registrace podpory biometanu účinná, a délku zúčtovacího období pro každou výrobní biometanu, které byl přidělen jednoznačný identifikátor výrobní biometanu podle § 5 odst. 2, a podporu zeleným bonusem na biometan.

(2) Výrobce biometanu zaeviduje podporu zeleným bonusem na biometan podle odstavce 1 pro výrobní biometanu nejpozději 30 kalendářních dnů před dnem účinnosti registrace podpory zeleným bonusem na biometan.

(3) Výrobce biometanu požádal o úhradu podpory operátorem trhu podle § 33 odst. 3 zákona, pokud

zaevidoval v systému operátora trhu podporu zeleným bonusem na biometan.

(4) Výrobce zaeviduje v systému operátora trhu pro každou výrobní biometanu nově uváděnou do provozu, které byl přidělen jednoznačný identifikátor výrobní biometanu podle § 5 odst. 2,

- a) číslo licence na výrobu plynu a identifikační číslo výrobní biometanu z licence a případné změny údajů o výrobně biometanu, které již byly evidovány, tak, aby odpovídaly údajům z rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu, a to bez zbytečného odkladu poté, co nabylo právní moci rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu,

- b) datum připojení výrobní biometanu, datum instalace zajištění proti neoprávněné manipulaci měřicího zařízení pro měření množství vyrobeného biometanu ze strany provozovatele přepravní soustavy nebo distribuční soustavy a případné změny ostatních výrobcem biometanu již evidovaných údajů o výrobně biometanu tak, aby odpovídaly smlouvě o připojení výrobní biometanu, a to po připojení výrobní biometanu do přepravní nebo distribuční soustavy přímo nebo prostřednictvím jiné výrobní biometanu.

(5) Výrobce biometanu zaeviduje údaje podle odstavce 4 v systému operátora trhu nejpozději 7 pracovních dnů před požadovaným dnem účinnosti registrace podpory biometanu.

(6) Operátor trhu informuje neprodleně prostřednictvím systému operátora trhu o zaevidování údajů o výrobně biometanu podle odstavce 4 provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy.

§ 9

Registrace podpory tepla

Výrobce tepla požádal o úhradu podpory operátorem trhu podle § 26 odst. 6 zákona, pokud zaevidoval údaje o výrobně tepla v systému operátora trhu podle § 6. Operátor trhu provede registraci podpory tepla formou zeleného bonusu na teplo nejpozději do 30 kalendářních dnů.

§ 10

Ověření údajů registrace podpory elektřiny a ověření nároku na podporu

(1) Nejpozději následující pracovní den po zaevidování údajů o výrobním zdroji elektřiny podle § 7 odst. 5 písm. a) operátor trhu ověří shodu údajů evidov-

vaných výrobcem nebo výrobcem elektřiny z decentralní výroby elektřiny v systému operátora trhu s údaji poskytnutými Úřadem podle zákona, a to číslo licence na výrobu elektřiny, identifikační číslo osoby, identifikační číslo výrobního zdroje elektřiny z licence, identifikační číslo provozovny z licence a druh podporovaného zdroje. Operátor trhu dále zaeviduje datum nabytí právní moci z rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny a hodnotu instalovaného výkonu výrobního zdroje elektřiny.

(2) Po ověření údajů podle odstavce 1 operátor trhu neprodleně informuje výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny prostřednictvím systému operátora trhu o tom, zda se údaje shodují. Pokud se některé z údajů neshodují, informuje operátor trhu výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny, o které údaje se jedná a jaké údaje jsou evidovány Úřadem.

(3) Nejpozději následující pracovní den po zaevidování údajů o výrobním zdroji elektřiny podle § 7 odst. 5 písm. b) operátor trhu informuje provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy prostřednictvím systému operátora trhu o evidenci údajů o výrobním zdroji elektřiny. V případě, že se údaje o identifikačním číselném kódu odběrného nebo předávacího místa, způsobu připojení výrobního zdroje, hodnotě instalovaného výkonu výrobního zdroje a datu připojení výrobního zdroje k přenosové nebo distribuční soustavě z protokolu o prvním paralelním připojení nebo obdobném dokladu a datu osazení měřicího zařízení předávacího místa neshodují s údaji evidovanými provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle smlouvy o připojení, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy o této neshodě informuje operátora trhu prostřednictvím systému operátora trhu do 2 pracovních dnů.

(4) Po ověření údajů podle odstavce 3 operátor trhu neprodleně informuje výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny prostřednictvím systému operátora trhu o tom, zda se údaje evidované výrobcem nebo výrobcem elektřiny z decentralní výroby elektřiny shodují s údaji evidovanými provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy. Pokud se některé z údajů neshodují, informuje operátor trhu výrobce, o které údaje se jedná a jaké údaje jsou evidovány provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy.

(5) Poté, co operátor trhu obdrží údaje podle od-

stavců 2 a 4, neprodleně ověří shodu hodnoty instalovaného výkonu výrobního zdroje elektřiny z protokolu o prvním paralelním připojení s instalovaným výkonem výrobního zdroje elektřiny z licence. Dále ověří splnění podmínek pro získání podpory. Pokud se údaje neshodují nebo dojde k nesplnění podmínek pro získání podpory, informuje operátor trhu o této skutečnosti neprodleně výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny prostřednictvím systému operátora trhu.

(6) Operátor trhu neprodleně informuje výrobce nebo výrobce elektřiny z decentralní výroby elektřiny, a pokud výrobce zvolil podporu formou výkupních cen nebo postupuje podle § 7 odst. 3, rovněž povinně vykupujícího o shodě evidovaných údajů.

(7) Forma podpory je registrována s účinností ke dni, kdy byla operátorem trhu a provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy potvrzena shoda evidovaných údajů a splněny podmínky pro získání podpory a zároveň byla předávacímu místu výrobního zdroje elektřiny a elektrizační soustavy přiřazena odpovědnost za odchylku podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou, avšak ne dříve než v termínu podle § 7 odst. 2.

§ 11

Ověření údajů registrace podpory biometanu a ověření nároku na podporu

(1) Nejpozději následující pracovní den po zaevidování údajů o výrobně biometanu podle § 8 odst. 4 písm. a) operátor trhu ověří shodu údajů evidovaných výrobcem biometanu v systému operátora trhu s údaji poskytnutými Úřadem podle zákona, a to číslo licence, identifikační číslo osoby a evidenční číslo výroby plynu. Operátor trhu dále zaeviduje datum nabytí právní moci z rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu plynu.

(2) Po ověření údajů podle odstavce 1 operátor trhu neprodleně informuje výrobce biometanu prostřednictvím systému operátora trhu o tom, zda se údaje evidované výrobcem shodují. Pokud se některé z údajů neshodují, informuje operátor trhu výrobce biometanu, o které údaje se jedná a jaké údaje jsou evidovány Úřadem.

(3) Nejpozději následující pracovní den po zaevidování údajů o výrobně biometanu podle § 8 odst. 4 písm. b) operátor trhu informuje provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy prostřednictvím sy-

stému operátora trhu o evidenci údajů o výrobě biometanu. Provozovatel přepravní nebo distribuční soustavy do 3 pracovních dnů po zaslání informace ověří a potvrdí, zda se číselný kód předávacího místa, datum připojení k přepravní nebo distribuční soustavě, datum instalace zajištění proti neoprávněné manipulaci měřicího zařízení pro měření množství vyrobeného biometanu ze strany provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy shodují s údaji evidovanými provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy. Dále dle jím evidovaných údajů ověří a potvrdí, zda se jedná o výrobu biometanu připojenou k přepravní nebo distribuční soustavě přímo nebo prostřednictvím jiné výroby plynu.

(4) Po ověření údajů podle odstavce 3 operátor trhu neprodleně informuje výrobce biometanu prostřednictvím systému operátora trhu o tom, zda se údaje evidované výrobcem biometanu shodují s údaji evidovanými provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy. Pokud se některé z údajů neshodují, informuje operátor trhu výrobce biometanu, o které údaje se jedná a jaké údaje jsou evidovány provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy.

(5) Forma podpory je registrována s účinností ke dni následujícímu po dni, kdy byla operátorem trhu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy potvrzena shoda evidovaných údajů.

§ 12

Ověření údajů registrace podpory tepla a ověření nároku na podporu

(1) Nejpozději následující pracovní den po zaevidování údajů o výrobě tepla podle § 6 operátor trhu ověří shodu údajů evidovaných výrobcem tepla v systému operátora trhu s údaji poskytnutými Úřadem podle zákona, a to číslo licence na výrobu tepelné energie, identifikační číslo osoby, evidenční číslo provozovny a druh obnovitelného zdroje. Operátor trhu dále zaeviduje datum nabytí právní moci z rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie.

(2) Po ověření údajů podle odstavce 1 operátor trhu neprodleně informuje výrobce prostřednictvím systému operátora trhu o tom, zda se údaje evidované výrobcem shodují. Pokud se některé z údajů neshodují,

informuje operátor trhu výrobce tepla, o které údaje se jedná a jaké údaje jsou evidovány Úřadem.

(3) Podpora tepla formou zeleného bonusu na teplo je registrována vždy k prvnímu dni následujícího kalendářního měsíce po dni, kdy byla operátorem trhu potvrzena shoda evidovaných údajů.

§ 13

Přechodná ustanovení

(1) Výrobce, který uplatňuje nárok na podporu elektřiny za období do 31. prosince 2012 včetně, zaeviduje u operátora trhu pouze identifikační údaje výrobce postupem podle § 3, a to nejpozději do 31. ledna 2013.

(2) Výrobce, který uplatní nárok na podporu elektřiny za období do 31. prosince 2012 včetně, oznámí změnu vybrané formy podpory pro rok 2013 pro výrobní zdroj elektřiny provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy do 31. prosince 2012. Vzor oznámení o výběru formy podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a o její změně je uveden v příloze č. 1 k vyhlášce č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů.

(3) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy, u něhož výrobce postupem podle bodu 2 zvolil pro rok 2013 podporu formou výkupních cen, neprodleně předá povinně vykupujícímu údaje nezbytné pro uzavření smlouvy o dodávce elektřiny⁵⁾ s tímto výrobcem, a to v rozsahu bodů 1, 3 až 5, 9, 10, 14, 15 a 18 přílohy č. 1 k této vyhlášce a přílohy č. 5 k této vyhlášce, pokud jsou provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy tyto údaje známy.

(4) Výrobce nebo výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny zaeviduje identifikační údaje výrobce nebo výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny a výrobního zdroje elektřiny a registruje formu podpory pro výrobní zdroj elektřiny s prvním uplatňovaným nárokem na podporu elektřiny po 1. lednu 2013 včetně postupem podle této vyhlášky.

(5) Provozovatel přenosové nebo regionální distribuční soustavy předá operátorovi trhu údaje o výrobcích, kteří uplatní nárok na podporu za období do 31. prosince 2012 a uplatňují ji i pro rok 2013, jejich výrobních zdrojích elektřiny a zvolených formách pod-

⁵⁾ § 50 odst. 1 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

pory v rozsahu podle přílohy č. 5 k této vyhlášce. Tímto bude provedena evidence výrobních zdrojů elektřiny takových výrobců a registrace zvolených forem podpory v systému operátora trhu s účinností registrace formy podpory od 1. ledna 2013, s výjimkou výrobních zdrojů elektřiny připojených do lokální distribuční soustavy, u nichž výrobce ještě následně zaeviduje identifikační číselný kód předávacího místa výrobního zdroje elektřiny v systému operátora trhu.

(6) V případě, že výrobci vzniklo právo na podporu formou zeleného bonusu podle dosavadních právních předpisů a požaduje podporu v režimu hodinového zeleného bonusu pro rok 2013, registruje tento režim podpory v systému operátora trhu v období od 1. do 8. února 2013. Takto zaregistrovaná změna pod-

pory v režimu hodinového zeleného bonusu je účinná od 1. ledna 2013.

(7) Výrobce, který se rozhodne od 1. ledna 2013 uplatnit právo podle § 11 odst. 12 zákona, učiní tak u povinně vykupujícího nejpozději do 30. listopadu 2012. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy následně na základě žádosti povinně vykupujícího neprodleně zpřístupní povinně vykupujícímu údaje nezbytné pro uzavření smlouvy o dodávce elektřiny⁵⁾ s tímto výrobcem.

§ 14

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 5. listopadu 2012.

Předsedkyně:

Ing. Vitásková v. r.

Identifikační údaje výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce biometanu a výrobce tepla pro evidenci v systému operátora trhu

1. Obchodní firma (vyplňuje výrobce - podnikatel zapsaný v obchodním rejstříku)
2. Údaje o zápisu v obchodním rejstříku, včetně spisové značky (vyplňuje výrobce - podnikatel zapsaný v obchodním rejstříku)
3. Název nebo jméno a příjmení (vyplňuje výrobce nezapsaný v obchodním rejstříku)
4. Sídlo v členění: stát, vyšší územně samosprávný celek (dále jen „kraj“), obec s PSČ, ulice a číslo popisné, popřípadě číslo evidenční (vyplňuje výrobce - právnická osoba)
5. Místo podnikání v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, popřípadě číslo evidenční (vyplňuje výrobce - fyzická osoba podnikající)
6. Jméno a příjmení osoby, která je statutárním orgánem, nebo všech osob, které jsou členy statutárního orgánu (vyplňuje výrobce - právnická osoba)
7. Místo pobytu v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné, případně číslo evidenční (vyplňuje výrobce - fyzická osoba nepodnikající)
8. Adresa pro doručování (pokud není shodné s adresou sídla, místa podnikání nebo místa pobytu)
9. Elektronická adresa pro doručování v elektronické podobě
10. Identifikátor datové schránky (pokud byla zřízena)
11. Jméno a příjmení osoby, které má operátor trhu přidělit zabezpečený přístup do systému operátora trhu pro registraci podpory
12. Identifikační číslo osoby
13. Daňové identifikační číslo (pokud bylo přiděleno)
14. Informaci o tom, zda jde o plátce DPH
15. Registrační číslo účastníka trhu (pokud bylo přiděleno)
16. EIC kód v případě, že se jedná o výrobce biometanu
17. Bankovní spojení pro účely úhrady podpory formou zeleného bonusu nebo bonusu na decentrální výrobu

Údaje nezbytné pro úhradu podpor

Účet vedený u:

č. ú.:

Kód banky:

specifický symbol:

Vlastník účtu:

Bankovní účet v CZK:

Údaje o výrobním zdroji elektřiny pro evidenci v systému operátora trhu

1. Umístění výrobního zdroje elektřiny - kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území⁶⁾, kde je výrobní zdroj elektřiny umístěn, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je výrobní zdroj elektřiny umístěn
2. Identifikační číslo provozovny z licence, jíž je výrobní zdroj elektřiny součástí, pokud již výrobní existuje
3. Identifikace provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je nebo má být výrobní zdroj elektřiny součástí, jejíž součástí výrobní zdroj elektřiny je, připojena, včetně uvedení, zda je výrobní zdroj elektřiny připojen do soustavy
 - a) přímo nebo prostřednictvím vlastního odběrného elektrického zařízení
 - b) prostřednictvím výrobní elektřiny jiného účastníka trhu
 - c) prostřednictvím odběrného elektrického zařízení jiného účastníka trhu
4. EAN předávacího místa výrobní elektřiny^{a)}, jejíž součástí výrobní zdroj elektřiny je, nebo EAN předávacího nebo odběrného místa, prostřednictvím kterého je výrobní zdroj elektřiny součástí výrobní zdroj elektřiny je, přímo nebo nepřímo připojen do soustavy
5. Instalovaný výkon výrobního zdroje elektřiny
6. Druh podporovaného zdroje využívaného výrobním zdrojem elektřiny
7. Termín připojení výrobního zdroje elektřiny (pokud byl k soustavě již připojen) nebo předpokládaný (sjednaný) termín připojení výrobní, jejíž součástí výrobní zdroj elektřiny je, podle smlouvy o připojení nebo smlouvy o smlouvě budoucí o připojení
8. Termín uvedení výrobního zdroje elektřiny do provozu (byl-li již do provozu uveden) nebo předpokládaný termín uvedení výrobního zdroje elektřiny do provozu
9. Má-li výrobce evidováno v systému operátora trhu více bankovních účtů, přiřazuje k výrobnímu zdroji elektřiny číslo konkrétního bankovního účtu
10. Napěťová hladina distribuční soustavy, ke které je nebo má být výrobní zdroj elektřiny součástí výrobní zdroj je, připojen
11. Datum vydání osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných zdrojů (bylo-li osvědčení vydáno)
12. Výše investičních nákladů na výstavbu výrobního zdroje elektřiny; v případě jednoho výrobního zdroje elektřiny ve výrobně elektřiny, investiční náklady na výstavbu výrobní elektřiny.
13. Výše nevratné investiční podpory z veřejných prostředků na výstavbu výrobního zdroje elektřiny; v případě jednoho výrobního zdroje elektřiny ve výrobně elektřiny, výše nevratné investiční podpory z veřejných prostředků na výstavbu výrobní elektřiny.

⁶⁾ § 3 vyhlášky č. 26/2007 Sb., kterou se provádí zákon č. 265/1992 Sb., o zápisech vlastnických a jiných věcných práv k nemovitostem, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 344/1992 Sb., o katastru nemovitostí České republiky (katastrální zákon), ve znění pozdějších předpisů, (katastrální vyhláška), ve znění pozdějších předpisů.

Poznámky:

- a) V případě, že bude předávací místo výrobního zdroje elektřiny na žádost výrobce registrováno jako 2 výrobní místa podle § 8 odst. 1 vyhlášky č. 541/2005 Sb., ve znění pozdějších předpisů, uvádí se EAN, pro který budou předávány skutečné hodnoty z měření za dodávku elektřiny do elektrizační soustavy. EAN může výrobce měnit tak, aby byl výrobní zdroj vždy evidován pod EAN, pro který bude provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílat naměřené údaje o elektřině dodané do přenosové nebo distribuční soustavy.

Údaje o výrobně biometanu pro evidenci v systému operátora trhu

1. Umístění výroby biometanu - kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území⁶⁾, kde je výroba umístěna, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je výroba umístěna
2. Identifikace provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, ke které je nebo má být výroba biometanu připojena, včetně uvedení, zda je výroba biometanu připojena do plynárenské soustavy
 - a) přímo
 - b) prostřednictvím jiné výroby plynu
 - c) prostřednictvím odběrného místa
3. Místo připojení k přepravní nebo distribuční soustavě se zakreslením v mapových podkladech a se schématem propojení
4. EIC kód předávacího místa výroby biometanu v případě připojení výroby biometanu k přepravní nebo distribuční soustavě přímo
5. EIC kód odběrného místa nebo EIC kód předávacího místa výroby plynu, prostřednictvím kterého je výroba biometanu připojena k přepravní nebo distribuční soustavě
6. Instalovaný maximální výkon výroby biometanu v m³/hod. (při 15 °C, 0,101325 MPa, suchý plyn)
7. Tlaková úroveň, na kterou je nebo bude výroba biometanu připojena
8. Termín připojení výroby biometanu (pokud byla k soustavě již připojena) nebo předpokládaný (sjednaný) termín připojení výroby biometanu podle smlouvy o připojení
9. Datum instalace zajištění proti neoprávněné manipulaci měřícího zařízení pro měření množství a kvality biometanu v předávacím místě výroby biometanu a přepravní soustavy nebo distribuční soustavy (pokud již bylo instalováno)
10. Termín zahájení dodávky biometanu.
11. Výše investičních nákladů na výstavbu výroby biometanu.
12. Výše nevratné investiční podpory z veřejných prostředků na výstavbu výroby biometanu.

Údaje o výrobě tepla pro evidenci v systému operátora trhu

1. Umístění výroby tepla - kraj, obec, případně její části, název ulice, číslo popisné a orientační, bylo-li přiděleno, poštovní směrovací číslo, dále název a číselný kód katastrálního území⁶⁾, kde je provozovna umístěna, parcelní číslo pozemku podle katastru nemovitostí, na kterém je provozovna umístěna
2. Číslo licence na výrobu tepelné energie a název a evidenční číslo provozovny, na kterou výrobce žádá podporu
3. Identifikace rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií včetně čísla licence na rozvod tepelné energie, do kterého je tepelná energie z výroby tepla dodávána
4. Instalovaný výkon výroby tepla
5. Druh obnovitelného zdroje využívaného výrobou tepla
6. Výše investičních nákladů na výstavbu výroby tepla.
7. Výše nevratné investiční podpory z veřejných prostředků na výstavbu výroby tepla.

Rozsah údajů pro migraci dat

1. Identifikační číslo osoby výrobce (IČO)
2. Číslo licence na výrobu elektřiny
3. Identifikační číslo výrobního zdroje elektřiny z licence na výrobu elektřiny pokud bylo Úřadem předáno provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy do 30. listopadu 2012
4. Identifikační číslo provozovny z licence na výrobu elektřiny pokud bylo Úřadem předáno provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy do 30. listopadu 2012
5. Zda je výrobní zdroj elektřiny připojen přímo nebo prostřednictvím odběrného nebo předávacího místa výrobce nebo zákazníka do přenosové nebo distribuční soustavy nebo není připojen k elektrizační soustavě
6. Identifikační číslo soustavy, do které je výrobní zdroj elektřiny připojen přímo nebo nepřímo prostřednictvím odběrného nebo předávacího místa výrobce nebo zákazníka
7. Všechny EAN předávacího místa výrobního zdroje elektřiny připojeného přímo do přenosové nebo regionální distribuční soustavy nebo všechny EAN odběrného nebo předávacího místa, jehož prostřednictvím je výrobní zdroj elektřiny připojen, v případě připojení výrobního zdroje elektřiny do lokální distribuční soustavy všechny EAN předávacích míst připojení lokální distribuční soustavy do regionální distribuční soustavy
8. Úroveň napětí, přes kterou je výrobní zdroj elektřiny vyveden do přenosové nebo regionální distribuční soustavy
9. Instalovaný výkon výrobního zdroje elektřiny, který byl rozhodný pro přiznání podpory
10. Druh podporovaného zdroje (sluneční energie, energie větru, biomasa apod.)
11. Datum uvedení výrobního zdroje elektřiny do provozu (pro výrobní zdroje elektřiny, kde se výše podpory řídí rokem uvedení do provozu) nebo kategorie výše podpory, na kterou má výrobní zdroj elektřiny nárok (např. fotovoltaická elektrárna do 30 kW uvedená do provozu po 1. 1. 2011)
12. Informace o uplatnění odvodu za elektřinu ze slunečního záření
13. Zvolená forma podpory pro výrobní zdroj elektřiny v roce 2012 a v roce 2013
14. Číslo bankovního spojení (není podmínkou evidence výrobních zdrojů elektřiny výrobců a registrace zvolených forem podpory v systému operátora trhu s účinností registrace formy podpory od 1. ledna 2013)
15. Termín připojení výrobního zdroje elektřiny (pokud je tento údaj distributorovi znám)

V případě výrobních zdrojů elektřiny s nárokem na podporu v ostrovech se neuvádí údaje podle bodů 6 – 8.

347**VYHLÁŠKA**

ze dne 12. října 2012,

kteřou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 53 odst. 2 písm. a) a b) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů (zákon o podporovaných zdrojích energie), k provedení § 7 odst. 3 a § 12 odst. 1 písm. a) zákona o podporovaných zdrojích energie:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví technicko-ekonomické parametry pro stanovení výkupních cen jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a dobu životnosti výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie.

§ 2**Základní pojmy**

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) výrobním zdrojem elektřiny energetické zařízení pro výrobu elektřiny určené hodnotou instalovaného výkonu, datem uvedení do provozu a identifikačním číslem přiděleným Energetickým regulačním úřadem při vydání rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny,
- b) výrobnou elektřinu z obnovitelných zdrojů energie energetické zařízení pro přeměnu obnovitelného zdroje energie na elektřinu zahrnující všech na nezbytná zařízení, včetně zařízení na přeměny obnovitelného zdroje energie na palivo nebo jeho úpravy,
- c) technologickou vlastní spotřebou elektřiny spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu, vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výrobní elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy,
- d) technologickou vlastní spotřebou tepla z obnovi-

telných zdrojů spotřeba tepla ve výrobním zařízení i v pomocných provozech, které s výrobou elektřiny přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva a ztrát v rozvodech tepla výrobní elektřiny,

- e) užitečným teplem z obnovitelných zdrojů teplo vyrobené v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla, sloužící pro dodávky do soustavy zásobování tepelnou energií nebo k dalšímu využití pro technologické účely mimo vlastní technologickou spotřebu tepla výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo využití k další přeměně na elektrickou nebo mechanickou energii.

§ 3

Výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů energie se skládá z jednoho nebo více výrobních zdrojů elektřiny.

§ 4

Předpokladem pro zajištění patnáctileté doby proste návratnosti investic při podpoře elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů výkupními cenami je splnění hodnot technicko-ekonomických parametrů pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů podle přílohy k této vyhlášce.

§ 5

Doba životnosti výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů je stanovena v příloze k této vyhlášce.

§ 6**Přechodná ustanovení**

(1) Pro výrobní uvedené do provozu do dne 31. prosince 2012 včetně platí indikativní hodnoty technicko-ekonomických parametrů podle přílohy č. 3 k vyhlášce č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění pozdějších předpisů.

(2) Pro výrobný uvedený do provozu ode dne 1. ledna 2013 včetně postupuje Energetický regulační úřad při stanovení výkupních cen podle technicko-ekonomických parametrů stanovených touto vyhláškou.

§ 7

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů.
2. Vyhláška č. 364/2007 Sb., kterou se mění vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů.
3. Vyhláška č. 409/2009 Sb., kterou se mění vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá usta-

novení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění vyhlášky č. 364/2007 Sb.

4. Vyhláška č. 300/2010 Sb., kterou se mění vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění vyhlášky č. 364/2007 Sb. a vyhlášky č. 409/2009 Sb.
5. Vyhláška č. 338/2011 Sb., kterou se mění vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění vyhlášky č. 364/2007 Sb., vyhlášky č. 409/2009 Sb. a vyhlášky č. 300/2010 Sb.

§ 8

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 5. listopadu 2012 s výjimkou ustanovení § 7, které nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Předsedkyně:

Ing. Vitásková v. r.

Indikativní hodnoty technicko-ekonomických parametrů a doby životnosti výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie

Výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů energie

Energie vody - Vodní elektrárny

1. Doba životnosti výrobní: 30 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Účinnost nově instalované turbíny je předpokládána v provozním optimu 85 % (měřeno na spojce turbíny), u renovací starších typů ≥ 80 %.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
< 150 000	> 4 000

Energie biomasy

1. Doba životnosti výrobní: 20 let.
2. U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů využívajících biomasu se předpokládá uplatnění užitečného tepla z obnovitelných zdrojů.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Charakteristika výrobní	Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
Zdroj spalující čistou biomasu	< 75 000	> 5 000
Zdroj spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	< 75 000	> 5 000

Pozn.: Měrné investiční náklady vyjadřují celkové investiční náklady vztahované na instalovaný elektrický výkon.

Pro stanovení výše podpory u výroben elektřiny spalujících biomasu jsou uvažovány tyto indikativní ceny biomasy:

Kategorie 1 – 170 Kč/GJ

Kategorie 2 – 120 Kč/GJ

Kategorie 3 – 70 Kč/GJ

Bioplyn, skládkový plyn a kalový plyn

1. Doba životnosti výrobní spalující skládkový a kalový plyn: 15 let. Doba životnosti výrobní spalující bioplyn: 20 let.
2. Do efektivního využití primární energie se nezapočítává technologická vlastní spotřeba elektřiny a tepla.
3. U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů využívajících bioplyn se předpokládá uplatnění užitečného tepla z obnovitelných zdrojů.
4. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Charakteristika výrobní	Měrné investiční náklady[Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu[kWh/kW _e]
Výrobní spalující skládkový plyn, kalový plyn	< 50 000	> 7 000
Výrobní spalující bioplyn včetně nové technologie produkce bioplynu do 550 kW _e včetně	< 115 000	> 7 300
Výrobní spalující bioplyn včetně nové technologie produkce bioplynu nad 550 kW _e	< 85 000	> 7 300

Pro stanovení výše podpory u výroben elektřiny spalujících bioplyn, skládkový a kalový plyn jsou uvažovány tyto indikativní ceny paliva:

Palivo pro bioplynové stanice – 1,80 Kč/kWh_e

Skládkový plyn – 1,0 Kč/kWh_e

Kalový plyn – 1,0 Kč/kWh_e

Energie větru - Větrné elektrárny

1. Doba životnosti výrobní: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Roční průměrná rychlost větru v lokalitě výstavby větrné elektrárny ve výšce osy rotoru navrhované elektrárny se předpokládá ≥ 6 m/s.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu :

Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
< 44 000	> 2 100

Geotermální energie – využití nízkopotenciálního tepla

1. Doba životnosti výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Energetický potenciál zdroje geotermální energie se předpokládá alespoň v takové výši, aby z něj bylo možné prostřednictvím teplotnosného média trvale získávat minimální tepelný zisk odpovídající 50 až 70 litrům vody za sekundu o teplotě $> 95\text{ }^{\circ}\text{C}$ na jeden megawatt instalovaného elektrického výkonu zdroje.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady včetně vrtů $[\text{Kč/kW}_e]$	Roční využití instalovaného výkonu $[\text{kWh/kW}_e]$
$< 275\,000$	$> 5\,700$

Fotovoltaika

1. Doba životnosti nové výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Předpokládá se konstrukce a umístění fotovoltaických článků tak, aby bylo dosaženo roční svorkové výroby elektřiny $\geq 150\text{ kWh}$ na metr čtvereční aktivní plochy solárního panelu. Současně je předpokládán pokles výkonu panelů o 0,8 % jmenovitého výkonu ročně.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Období platnosti	Charakteristika výroby	Měrné investiční náklady $[\text{Kč/kW}_p]$	Roční využití instalovaného špičkového výkonu $[\text{kWh/kW}_p]$
1. 1. 2013 - 30. 6. 2013	Do 5 kWp včetně	$< 40\,000$	> 950
	Od 5 kWp do 30 kWp včetně	$< 35\,000$	> 990
1. 7. 2013 - 31. 12. 2013	Do 5 kWp včetně	$< 35\,000$	> 950
	Od 5 kWp do 30 kWp včetně	$< 30\,000$	> 990

Pozn.: Jednotka kW_p vyjadřuje jednotku špičkového elektrického výkonu solárního panelu dosažitelného za daných referenčních podmínek.

Biokapaliny

1. Doba životnosti výroby: 20 let.

2. U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů využívajících biokapaliny se předpokládá uplatnění užitečného tepla z obnovitelných zdrojů.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
< 23 000	> 7 000

Pro stanovení výše podpory u výroben elektřiny spalujících biokapaliny je uvažována indikativní cena tepla v palivu 1,85 Kč/kWh.

348**VYHLÁŠKA**

ze dne 12. října 2012,

kterou se mění vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů

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 zákona č. 158/2009 Sb., a podle § 53 odst. 2 písm. l) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“) k provedení § 11 odst. 12, § 13 odst. 3, § 28 odst. 3, § 36 odst. 1, § 43 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie:

Čl. I

Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů, se mění takto:

1. V úvodní větě se slova „a podle § 12 odst. 3 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)“ nahrazují slovy „a podle § 53 odst. 2 písm. l) zákona o podporovaných zdrojích energie“.

2. V úvodní větě se slova „§ 4 odst. 10 zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů“ nahrazují slovy „§ 11 odst. 12, § 13 odst. 3, § 28 odst. 3, § 36 odst. 1, § 43 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie“.

3. V § 2 odstavce 7 a 8 znějí:

„(7) Úřad stanoví hodinový zelený bonus pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje způsobem uvedeným v příloze č. 6a k této vyhlášce.

(8) Úřad stanoví cenu za činnost povinně vykupujícího způsobem uvedeným v příloze č. 6b k této vyhlášce.“

4. V § 3 odstavec 4 včetně poznámky pod čarou č. 10 zní:

„(4) Pro regulovaný rok Úřad stanoví a držitelé licence oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

a) držitelé licence na přenos elektřiny

1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
3. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku,
4. korekční faktor odpisů,
5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
8. vyrovnávací faktor odpisů,
9. vyrovnávací faktor zisku,
10. plánované hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
11. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě,
12. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností,
13. povolenou míru celkových ztrát v přenosové soustavě,
14. výnosy z aukcí na přeshraničních profilech, které jsou využity pro snížení povolených výnosů pro činnost přenosu elektřiny,
15. motivační složku zisku za organizování obchodu s podpůrnými službami,
16. eskalační faktor povolených nákladů na nákup podpůrných služeb,
17. rozdíly mezi výnosy a náklady z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky, na regulační energii, na regulační energii z operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy, redispečink a náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení,
18. korekční faktor regulační báze aktiv,
19. korekční faktor zisku,
20. korekční faktor za použití přenosové sítě,

21. korekční faktor za systémové služby,
 22. korekční faktor související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů,
 23. investiční faktor,
 24. faktor zohledňující změny v organizaci trhu s elektřinou mající vliv na činnost zajišťování systémových služeb souvisejících s provozem výroben využívajících energii větru a sluneční energii,
- b) držitelé licence na distribuci elektřiny
1. hodnotu indexu spotřebitelských cen,
 2. hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
 3. hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku, v členění podle napěťových úrovní,
 4. korekční faktor odpisů,
 5. míru výnosnosti regulační báze aktiv,
 6. plánovanou hodnotu aktivovaných investic,
 7. plánovanou hodnotu zůstatkových hodnot aktiv,
 8. plánované hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet cen regulovaného roku,
 9. cenu silové elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě,
 10. výnosy z ostatních činností spojených s licencovanou činností v členění podle napěťových úrovní,
 11. poměrné číslo vyjadřující maximální hodnotu bonusu nebo penále v oblasti kvality,
 12. maximální limitní hodnotu ukazatele kvality,
 13. minimální limitní hodnotu ukazatele kvality,
 14. horní a dolní hranici neutrálního pásma úrovně kvality,
 15. koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně,
 16. koeficienty korekce povolených výnosů mezi napěťovými úrovněmi,
 17. salda výnosů a nákladů na přetoky elektřiny mezi sítěmi provozovatelů distribučních soustav v členění podle napěťových úrovní,
 18. procentní přírůstek ke koeficientu nerovnoměrnosti,
 19. korekční faktor regulační báze aktiv,
 20. korekční faktor zisku,
 21. korekční faktor za činnost distribuce elektřiny,
 22. korekční faktor za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy,
 23. korekční faktor související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů,
- c) držitelé licence na obchod s elektřinou, který vykonává činnost povinně vykupujícího podle jiného právního předpisu¹⁰⁾,
1. plánované náklady na odchylky v souvislosti s výkupem elektřiny,
 2. plánované administrativní náklady spojené s výkupem elektřiny,
 3. plánované náklady spojené s výkupem elektřiny formou výkupních cen,
 4. plánované vícenáklady vyplývající z rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem na elektřinu,
 5. korekční faktor za činnost povinně vykupujícího,
 6. plánované množství vykoupené elektřiny v režimu výkupních cen.
-
- ¹⁰⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.“.
5. V § 4 odstavec 1 zní:
- „(1) Úřad oznámí parametry regulačního vzorce
- a) provozovateli přenosové soustavy nejpozději 6 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle § 3 odst. 2, a nejpozději 6 měsíců před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4, s výjimkou parametru podle § 3 odst. 4 písm. a) bodu 11, který Úřad oznámí nejpozději do 10. října roku předcházejícího regulovanému roku,
- b) provozovateli distribuční soustavy nejpozději 5 měsíců před začátkem regulačního období, jde-li o parametry podle § 3 odst. 2, a nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4, s výjimkou parametrů podle § 3 odst. 4 písm. b) bodů 9 a 16, které Úřad oznámí nejpozději do 25. října roku předcházejícího regulovanému roku,
- c) povinně vykupujícímu nejpozději 5 měsíců před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle § 3 odst. 4, s výjimkou parametrů

podle § 3 odst. 4 písm. c) bodů 1 a 3, které Úřad oznámí nejpozději do 5. listopadu roku předcházejícího regulovanému roku.“.

6. V § 4 odst. 2 se slova „5. října“ nahrazují slovy „10. října“.

7. V § 4 odstavec 4 zní:

„(4) Úřad oznámí povinně vykupujícímu do 5. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku vypočtenou cenu za činnost povinně vykupujícího.“.

8. V § 6 se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Úřad stanoví složku ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu postupem podle § 9b.“.

9. V § 8 odst. 1 se slova „15. září“ nahrazují slovy „4 měsíce“.

10. § 9a včetně nadpisu zní:

„§ 9a

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

(1) Úřad reguluje cenu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice, plynárenství a teplárenství způsobem uvedeným v příloze č. 5 k této vyhlášce.

(2) Postup tvorby ceny za činnosti operátora trhu je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(3) Pro regulační období Úřad držiteli licence na činnosti operátora trhu stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, zvlášť pro činnosti v elektroenergetice a teplárenství a pro činnosti v plynárenství, a to v následujícím rozsahu:

- a) výchozí hodnotu povolených nákladů,
- b) roční hodnotu faktoru efektivity,
- c) koeficient indexu cen podnikatelských služeb,
- d) koeficient indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství.

(4) Změny 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 nebo

s 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 stanoví a oznámí parametry regulačního vzorce, a to v následujícím rozsahu:

- a) hodnotu indexu spotřebitelských cen,
- b) hodnotu indexu cen podnikatelských služeb,
- c) hodnotu indexu cen poskytovaných služeb v oblasti programování a poradenství,
- d) hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku pro činnosti v elektroenergetice a hodnotu plánovaných odpisů dlouhodobého majetku pro činnosti v plynárenství,
- e) korekční faktor odpisů pro činnosti v elektroenergetice a korekční faktor odpisů pro činnosti v plynárenství,
- f) korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství a korekční faktor za činnosti operátora trhu v plynárenství podle jiného právního předpisu¹⁰⁾,
- g) plánované administrativní náklady spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, decentrální výrobou elektřiny, provozní podporou tepla a podporou biometanu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾,
- h) plánované náklady spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, decentrální výrobou elektřiny a podporou biometanu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾,
- i) plánované hodnoty odběru a spotřeby elektřiny pro výpočet ceny na regulovaný rok v elektroenergetice,
- j) plánované hodnoty odběru a spotřeby plynu pro výpočet ceny na regulovaný rok v plynárenství,
- k) výnosy z ostatních činností v elektroenergetice a výnosy z ostatních činností v plynárenství,
- l) faktor trhu pro činnosti v elektroenergetice a faktor trhu pro činnosti v plynárenství,
- m) míru výnosnosti povolených nákladů pro činnosti v elektroenergetice a míru výnosnosti povolených nákladů pro činnosti v plynárenství.

(6) Úřad oznámí operátorovi trhu parametry regulačního vzorce nejpozději 5 měsíců před začátkem

regulačního období, jde-li o parametry podle odstavce 3, a nejpozději 4 měsíce před začátkem každého regulovaného roku, jde-li o parametry podle odstavce 5.

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

(8) Úřad stanoví ceny do 30. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovaný rok, a to s účinností od 1. ledna regulovaného roku.“

11. Za § 9a se vkládá nový § 9b, který včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 11 zní:

„§ 9b

Způsob stanovení nákladů operátora trhu spojených s podporou elektřiny, podporou decentrální výroby elektřiny a podporou biometanu

(1) Úřad stanoví složku ceny za přenos a distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁰⁾ způsobem uvedeným v příloze č. 6 k této vyhlášce, složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁰⁾ způsobem uvedeným v příloze č. 6c k této vyhlášce a složku ceny za přepravu a distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾ způsobem uvedeným v příloze č. 6d k této vyhlášce.

(2) Postup tvorby složky ceny za přenos a distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny a složky ceny za přepravu a distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu je stanoven na regulační období prostřednictvím regulačního vzorce.

(3) Pro regulovaný rok Úřad držitelé 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, decentrální výroby elektřiny a biometanu samostatně pro podporu formou výkupních cen, zelených bonusů a bonusů,
- b) plánovanou hodnotu celkové spotřeby elektřiny pro stanovení složky ceny za přenos a distribuci

elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a pro stanovení složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny,

- c) plánovanou hodnotu celkové spotřeby plynu pro stanovení složky ceny za přepravu a distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu,
- d) plánované prostředky státního rozpočtu na provozní podporu tepla z obnovitelných zdrojů,
- e) korekční faktor operátora trhu související s úhradou podpory elektřiny a podpory biometanu,
- f) korekční faktor prostředků státního rozpočtu na podporu tepla z obnovitelných zdrojů,
- g) korekční faktory provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů regionálních distribučních soustav související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

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

(5) Úřad oznámí operátorovi trhu do 15. listopadu kalendářního roku předcházejícího regulovanému roku vypočtenou složku ceny za přenos a distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentrální výroby elektřiny a složku ceny za přepravu a distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu.

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

¹¹⁾ § 54 odst. 18 zákona č. 165/2012 Sb.“

12. Přílohy č. 1 až 3 znějí:

„Příloha č. 1 k vyhlášce č. 140/2009 Sb.

Postup stanovení cen za přenos elektřiny

Jednotková cena za roční rezervovanou kapacitu přenosové soustavy c_{perci} v Kč/MW je stanovena regulačním vzorcem

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

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

$$UPV_{\text{pei}} = PV_{\text{pei}} + IF_{\text{pei}} - V_{\text{peAi}} - V_{\text{peosli}} - V_{\text{peVYRi-2}} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

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

$$PV_{\text{pei}} = PN_{\text{pei}} + O_{\text{pei}} + Z_{\text{pei}}$$

kde

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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

i je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele přenosové soustavy nezbytných k zajištění přenosu elektřiny, stanovena na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období,

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

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

kde

p_{ips} [-] je koeficient indexu cen podnikatelských služeb pro činnost přenos elektřiny vyjadřující míru vlivu indexu cen podnikatelských služeb,

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb, stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu, 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 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

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

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

kde

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

KV_{peoi} [Kč] je vyrovnávací faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, vyrovnávající rozdíl odpisů způsobený změnou metodiky mezi II. a III. regulačním obdobím, aplikovaný v roce i ,

KF_{peoi} [Kč] je korekční faktor odpisů provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku v roce $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

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

$$Z_{pei} = \frac{MV_{pei}}{100} \times RAB_{pei} + KV_{pezi} + KF_{pezi}$$

kde

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

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

$$RAB_{pei} = RAB_{pe0} + \sum_{t=l+1}^{l+i} \Delta RAB_{pet} + \sum_{t=l+3}^{l+i} KF_{peRABt}$$

pro $i=1$ a 2 je $KF_{peRABl}=0$

kde

RAB_{pe0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy sloužících k zajištění přenosu elektřiny, stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

ΔRAB_{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 ¹²⁾,

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

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pet-1}}{ZHA_{peplt-1}} \text{ pro } t=l+i, i>1, k_{peplt} \leq 1$$

$$k_{peplt} = \frac{RAB_{pe0}}{ZHA_{pepl1}} \text{ pro } t=l+i, i=1, k_{peplt} \leq 1$$

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 korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce $t-1$,

ZHA_{pepl1} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce l ,

KF_{peRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=l+i$, $i \geq 3$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

KV_{pezi} [Kč] je vyrovnávací faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, vyrovnávající rozdíl regulační báze aktiv způsobený přechodem metodiky mezi II. a III. regulačním obdobím, aplikovaný v roce i ,

¹²⁾ Vyhláška č. 59/2012 Sb., o regulačním výkaznictví.

KF_{pezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele přenosové soustavy, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$, stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

IF_{pei} [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 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, 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 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; tento parametr je stanoven Úřadem na základě výsledků z účetnictví za poslední účetně ukončený kalendářní rok a s přihlédnutím k očekávaným výsledkům z těchto činností v regulovaném roce,

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 rezervaci kapacity 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 rezervaci kapacity 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 spotřebitelských cen stanovenými pro rok $i-2$ a $i-1$; pro $i=1,2$ je $V_{peVYRi-2} = 0$,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen, stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen, stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$,

$RRK_{(PS-VVN)ki}$ [MW] je roční rezervovaná kapacita přenosové soustavy odběratele k 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 krytí spotřeby v areálu výrobní) 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 přenosové soustavy c_{pepsi} v Kč/MWh je stanovena vztahem

$$c_{\text{pepsi}} = \frac{\text{PRN}_{\text{pei}} + \text{KF}_{\text{pepsi}}}{\text{RPME2}_{\text{pei}}}$$

kde

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

$$\text{PRN}_{\text{pei}} = (\text{CE}_{\text{pei}} + \text{C}_{\text{odchztrpei}}) \times \text{PZT}_{\text{pei}}$$

kde

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

$\text{C}_{\text{odchztrpei}}$ [Kč/MWh] je průměrná roční cena odchylky ztrát v přenosové soustavě, vzniklé v souvislosti s odchylkou plánovaného přeneseného množství elektřiny,

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

$$\text{PZT}_{\text{pei}} = \frac{k_{\text{zPSi}} \times \text{RPME}_{\text{pevi}}}{100}$$

kde

k_{zPSi} [%] je povolená míra ztrát v přenosové soustavě vztažená ke vstupujícímu toku elektřiny do přenosové soustavy bez systémového tranzitu, stanovena Úřadem na základě plánované bilance toků v soustavě v regulovaném roce,

$\text{RPME}_{\text{pevi}}$ [MWh] je tok elektřiny na vstupu do přenosové soustavy bez systémového tranzitu v regulovaném roce,

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 k této vyhlášce,

$\text{RPME2}_{\text{pei}}$ [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 rezervaci kapacity přenosové sítě k-tého odběratele $RPRK_{(PS-VVN)ki}$ v Kč je vypočtena regulačním vzorcem

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

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

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

kde

$RPME1_{pei}$ [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 krytí spotřeby v areálu výrobní) a z bilančního salda transformace do nižších napěťových úrovní.

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,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Postup stanovení ceny za systémové služby

Cena za systémové služby c_{ssi} v Kč/MWh, hrazená za množství elektřiny dodané zákazníkům v České republice včetně spotřeby v ostrovních provozech, ostatní spotřeby provozovatelů distribučních soustav a exportů do ostrovů v zahraničí a lokální spotřeby výrobců, 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, stanovena vztahem

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

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

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

kde

PN_{ss0} [Kč] je výchozí hodnota povolených stálých nákladů, nezbytných k zajištění obchodu se systémovými a podpůrnými službami, stanovena na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období,

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

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

kde

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

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb, stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a tech. sl., 77-Služby v oblasti pronájmu, 78-Služby v oblasti

zaměstnání, 80-Bezpečnostní a pátrací služby, 81-Sl. souv. se stavbami, úpr. krajiny, 82-Administrat. a jiné podpůrné služby zveřejněných Českým statistickým úřadem v tabulce „Indexy cen tržních služeb“ (kód 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen, stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) 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 k této vyhlášce,

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 Úřadem na základě mezinárodního srovnání přiměřené 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 – 50 % z celkového rozdílu výnosů a nákladů z operativní dodávky elektřiny ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,

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 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 [MW.h] podpůrné služby pro regulovaný rok nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

c_{0k} [Kč] je průměrná cena k-té podpůrné služby vážená objemem [MW.h] podpůrné služby v roce 2008 nakoupené provozovatelem přenosové soustavy,

v_k [-] je váha podílu k-té podpůrné služby na objemu [MW.h] „m“ podpůrných služeb nakoupených provozovatelem přenosové soustavy pro rok 2008,

PNC_{sslsi} [Kč] je plánovaný objem nákladů na podpůrné služby pro regulovaný rok hrazený za lokální spotřebu výrobců podle jiného právního předpisu⁷⁾, stanovený vztahem

$$PNC_{sslsi} = s_{sslsi} \times PME_{lsi}$$

kde

s_{sslsi} [Kč/MWh] je pevná cena za systémové služby pro lokální spotřebu výrobců pro regulovaný rok i, stanovená Úřadem,

PME_{lsi} [MWh] je předpokládaná velikost lokální spotřeby výrobců pro regulovaný rok i,

PV_{zucti} je plánovaný součet rozdílů výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky podle jiného právního předpisu⁷⁾ 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 zvláštního právního předpisu¹³⁾,

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

⁷⁾ Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

¹³⁾ § 26 odst. 6 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

F_{ssi} [Kč] je faktor zohledňující zásadní legislativní změny a změny v organizaci trhu s elektřinou mající vliv na činnost zajišťování systémových služeb souvisejících s provozem výroben využívajících energii větru a sluneční energii,

$RMESS1_i$ [MWh] je předpokládané množství elektřiny pro regulovaný rok dodané zákazníkům v České republice a exportované do ostrova v zahraničí a ostatní spotřeba provozovatelů distribučních soustav, bez lokální spotřeby výrobců a bez spotřeby v ostrovních provozech na území České republiky prokazatelně oddělených od elektrizační soustavy.

Cena za sníženou potřebu systémových služeb c_{svsi} [Kč/MWh] je pevná cena, kterou účtuje výrobce provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, k jehož soustavě je výrobní elektřiny připojena, za lokální spotřebu výrobců podle jiného právního předpisu⁷); tuto cenu neúčtuje výrobce elektřiny vyrábějící elektřinu s využitím slunečního záření nebo energie větru, která je stanovena jako rozdíl ceny za systémové služby c_{ssi} a ceny za systémové služby pro lokální spotřebu výrobců s_{sslsi}

$$c_{svsi} = c_{ssi} - s_{sslsi}.$$

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,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.

Postup stanovení cen za distribuci elektřiny

Pro účely regulace cen za distribuci elektřiny je distribuční soustava rozčleněna na tyto části:

- napěťová úroveň VVN,
- napěťová úroveň VN spolu s transformací VVN / VN,
- 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 je stanovena regulačním vzorcem

$$s_{dxerci} = \frac{UPV_{dxei}}{RK_{KZxci-2} + KTR_{xi}}$$

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

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

$$+ KF_{dxePpSi} + Q_{dxei}$$

kde

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

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

kde

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

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

i je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{dxe0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů provozovatele distribuční soustavy nezbytných k zajištění distribuce elektřiny na jednotlivých napěťových úrovních,

X_{de} [-] je roční hodnota faktoru efektivity 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

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

kde

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

IPS_t [%] je index cen podnikatelských služeb stanovený jako vážený průměr indexů cen 62-Programování a poradenství, 63-Informační služby, 68-Služby v oblasti nemovitostí, 69-Právní a účetnické služby, 71-Architektonické a inženýrské služby, 73-Reklamní služby a průzkum trhu, 74-Ostatní odborné, vědecké a technické služby, 77-Služby v oblasti pronájmu, 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 7008) za měsíc duben roku t na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů, kde váhami jsou roční tržby za služby poskytované v roce 2005,

CPI_t [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) 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 plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro regulovaný rok i ,

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 k této vyhlášce,

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

$$Z_{dxei} = \frac{MV_{dei}}{100} \times RAB_{dxei} + KF_{dxezi}$$

kde

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

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

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

$$RAB_{dei} = RAB_{de0} + \sum_{t=l+i}^{l+i} \Delta RAB_{det} + \sum_{t=l+3}^{l+i} KF_{deRABt} \text{ pro } i=1 \text{ a } 2 \text{ je } KF_{deRABt}=0$$

kde

RAB_{de0} [Kč] je výchozí hodnota regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny stanovená Úřadem na základě vývoje hodnoty regulační báze aktiv v předchozím regulačním období,

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

$$\Delta RAB_{det} = IA_{depl} - VM_{depl} - O_{depl} \times k_{depl}$$

kde

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

VM_{depl} [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok t ¹²⁾,

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

k_{depl} [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok t stanovený vztahem

$$k_{depl} = \frac{RAB_{det-1}}{ZHA_{depl-1}} \text{ pro } t=l+i, i>1, k_{depl} \leq 1$$

$$k_{depl} = \frac{RAB_{de0}}{ZHA_{depl}} \text{ pro } t=l+i, i=1, k_{depl} \leq 1$$

kde

RAB_{det-1} [Kč] je výše regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-1,

ZHA_{depl-1} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-1,

ZHA_{depl} [Kč] je plánovaná výše zůstatkové hodnoty aktiv korespondujících s regulační bází aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t,

KF_{deRABt} [Kč] je korekční faktor regulační báze aktiv zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele distribuční soustavy v roce t-2 aplikovaný od roku t=l+i, i≥3 stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

k_{dxei-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 $i-2$,

KF_{dxezi} [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

k_{pvxi} [-] je koeficient korekce povolených výnosů x -té napěťové úrovně pro regulovaný rok stanovený 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

$$V_{dxeosti} = V_{dxeprpi-2} + (V_{dxeNOi-2} \times k_{NO} + V_{dxepepi-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$V_{dxeprpi-2}$ [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 Úřadem,

$V_{dxepepi-2}$ [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,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) 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 rezervaci kapacity 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 stanovené podle přílohy č. 4 k této vyhlášce, 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 spotřebitelských cen 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 $i-2$,

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

$KF_{dxePpSi}$ [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 k této vyhlášce,

Q_{dxei} [Kč] je faktor kvality na jednotlivých napěťových úrovních, zohledňující dosaženou úroveň kvality služeb distribuce elektřiny ve vztahu k definovaným standardům v roce $i-2$, stanovený vztahem

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

kde

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

$$Q_{dei} = Q_{de1i} + Q_{de2i}$$

kde

Q_{de1i} [Kč] je faktor kvality zohledňující počet přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků z jednotlivých částí distribuční soustavy,

Q_{de2i} [Kč] je faktor kvality zohledňující doby přerušení distribuce elektřiny v odběrných místech zákazníků z jednotlivých částí distribuční soustavy,

Každý z uvedených faktorů kvality je stanoven vztahy

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DQ_{maxi-2} - HHNP_{i-2}} \times (DQ_{i-2} - HHNP_{i-2}) \text{ pro } HHNP_{i-2} > DQ_{i-2} > DQ_{maxi-2}$$

$$Q_{de1,2i} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times \frac{MAX_{i-2}}{DHNP_{i-2} - DQ_{mini-2}} \times (DQ_{i-2} - DHNP_{i-2}) \text{ pro } DHNP_{i-2} < DQ_{i-2} < DQ_{mini-2}$$

$$Q_{dei-2min} < Q_{dei-2} < Q_{dei-2max}$$

$$Q_{dei-2max} = \frac{Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \leq DQ_{max i-2}$$

$$Q_{dei-2min} = \frac{-Z_{dei-2}}{2} \times MAX_{i-2} \text{ pro } DQ_{i-2} \geq DQ_{min i-2}$$

$$Q_{dei-2i} = 0 \quad \text{pro } DHNP_{i-2} \geq DQ_{i-2} \geq HHNP_{i-2}$$

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 regulovaného roku,

$DQ_{max i-2}$ je stanovená limitní hodnota dílčího ukazatele kvality roce i-2, od níž je uplatňována maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb,

$DQ_{min i-2}$ je stanovená limitní hodnota dílčího ukazatele kvality roce 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 úrovně kvality, stanovené pro rok i-2, v jejichž rozmezí se bonus ani penále pro dílčí ukazatel kvality neuplatňují,

DQ_{i-2} je hodnota dosažené úrovně dílčího ukazatele kvality v roce i-2,

$Q_{dei-2max}$ [Kč] je maximální hodnota bonusu za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

$Q_{dei-2min}$ [Kč] je maximální hodnota penále za dosaženou kvalitu služeb pro daný dílčí ukazatel kvality,

q_{dex} [-] je koeficient rozdělení faktoru kvality na jednotlivé napěťové úrovně stanovený Úřadem,

$RK_{KZxei-2}$ [MW] je celková průměrná rezervovaná kapacita zákazníků včetně provozovatelů lokálních distribučních soustav (bez exportu, bez odběru přečerpávacích vodních elektráren v čerpadlovém provozu, bez tranzitu a bez odběru výrobců, kromě výrobců druhé kategorie, pro krytí spotřeby v areálu výrobní) pro napěťovou úroveň VVN nebo VN vykázaná provozovatelem distribuční soustavy v roce i-2,

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

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

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

kde

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

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

Jednotková cena za měsíční rezervovanou kapacitu sm_{dxerci} v Kč/MW na napěťových 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 napěťových 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 napěťových úrovních VVN a VN v roce $i-2$,

k_{pri} [%] je procentní přírážka ke koeficientu nerovnoměrnosti pro regulovaný rok stanovená Úřadem na základě ověřených zkušeností a dosahovaných hodnot v průběhu II. 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

$$PRN_{dxei} = (CE_{dei} + C_{odchztrdei}) \times PZT_{dxei}$$

kde

CE_{dei} [Kč/MWh] je cena elektřiny pro krytí ztrát v distribuční soustavě pro regulovaný rok, stanovená pro provozovatele distribuční soustavy Úřadem na základě vývoje cen elektřiny na velkoobchodním trhu,

$C_{odchztrdei}$ [Kč/MWh] je průměrná roční cena odchylky ztrát v distribuční soustavě, vzniklé v souvislosti s celkovou odchylkou plánovaného distribuovaného množství elektřiny,

PZT_{dxei} [MWh] je povolené množství ztrát v napěťové úrovni pro regulovaný rok stanovené vztahem

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

kde

k_{zdxei} [%] je povolená míra celkových ztrát v x-té napěťové úrovni distribuční soustavy pro regulovaný rok, stanovená 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 nezpлатněné cenou za decentrální výrobu vzhledem k vlivu umístění měření),

$RDME2_{xi}$ [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, za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, za množství elektřiny spotřebované ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném 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 nezpлатněných cenou za použití distribuční sítě vzhledem k vlivu umístění měření.

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

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

kde

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

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,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Konečná cena je zaokrouhlena na 2 desetinná místa.“

13. Přílohy č. 5 až 7 znějí:

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

Postup stanovení ceny za činnosti operátora trhu v elektroenergetice, plynárenství a teplárenství

Cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice, plynárenství a teplárenství s_{oti} v Kč/MWh je stanovena

v elektroenergetice regulačním vzorcem
$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{PME_i} + s_{osrei}$$

a v plynárenství regulačním vzorcem
$$s_{oti} = \frac{UPV_{oti}}{RMDP_{otpi}} + s_{osrpi}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

UPV_{oti} [Kč] jsou upravené povolené výnosy operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok 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 elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

$$PV_{oti} = PN_{oti} + NA_{oti} + NF_{oti} + O_{oti} + Z_{oti}$$

kde

PN_{oti} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok stanovené vztahem

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

kde

t je letopočet roku v rámci regulačního období,

i je letopočet roku předcházejícího prvnímu regulovanému roku regulačního období,

PN_{ot0} [Kč] je výchozí hodnota povolených nákladů operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství stanovená na základě hodnot nákladů v minulém regulačním období, očištěná o daňově neuznatelné náklady, respektive na trhu s plynem stanovená na základě plánovaných hodnot nákladů pro rok 2010,

X_{ot} [-] je roční hodnota faktoru efektivity pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice, plynárenství a teplárenství,

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

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

kde

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

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

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

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

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

NA_{oti} [Kč] jsou plánované administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, provozní podporou tepla a podporou biometanu v regulovaném roce i , stanovené Úřadem,

NF_{oti} [Kč] jsou plánované náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, provozní podporou tepla a podporou biometanu na regulovaný rok i , stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, provozní podporou tepla a podporou biometanu. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1$ %. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBID se splatností 1 rok za rok $i-2 - 1$ %. V případě, že hodnota takto vypočtené sazby bude nižší než 0 %, bude použita hodnota 0 %,

O_{oti} [Kč] je hodnota povolených odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku operátora trhu sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu

v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok, stanovená vztahem

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

kde

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

KF_{otoi} [Kč] je korekční faktor odpisů operátora trhu zohledňující rozdíl mezi skutečnými a plánovanými odpisy dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku sloužícího k zajištění činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství v roce i-2, stanovený postupem podle přílohy č. 5a k této vyhlášce,

Z_{oti} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok, stanovený vztahem

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

kde

MV_{oti} [%] je míra výnosnosti povolených nákladů pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok stanovená Úřadem,

F_{oti} [Kč] je faktor trhu, zohledňující změny na trhu s elektřinou, respektive na trhu s plynem, které mají vliv na činnosti a hospodaření operátora trhu v elektroenergetice, respektive 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 elektřinou nebo s plynem, výnosy vyplývající z registrace subjektu zúčtování, ročních plateb za činnost zúčtování a plateb za poskytování skutečných hodnot účastníkům na trhu s elektřinou nebo na trhu s plynem podle jiného právního předpisu⁸⁾ pro regulovaný rok,

KF_{oti} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství stanovený podle přílohy č. 5a k této vyhlášce; Úřad na základě žádosti operátora trhu může uplatnění korekčního faktoru rozložit do více než jednoho regulovaného roku s uplatněním principu časové hodnoty peněz,

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

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

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,

S_{osrei}, 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 elektroenergetice, plynárenství a teplárenství

- (1) Korekční faktor odpisů operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství KF_{otoi} v Kč je stanoven vztahem

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

kde

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

- (2) Korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství KF_{oti} v Kč je stanoven vztahem

$$KF_{oti} = [NS_{oti-2} + F_{oti-2} + KF_{oti-4} + OSR_{OTi-2} - CT_{oti-2}] \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

NS_{oti-2} [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství v roce $i-2$, stanovené vztahem

$$NS_{oti-2} = PN_{oti-2} + O_{oti-2} + Z_{oti-2} + NA_{otsi-2} + NF_{otsi-2}$$

kde

PN_{oti-2} [Kč] jsou povolené náklady operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 5 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 elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovené postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

Z_{oti-2} [Kč] je povolený zisk operátora trhu za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství pro regulovaný rok $i-2$, stanovený postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce,

NA_{otsi-2} [Kč] jsou skutečné administrativní náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, provozní podporou tepla a podporou biometanu v regulovaném roce $i-2$, posouzené a stanovené Úřadem,

NF_{otsi-2} [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, provozní podporou tepla a podporou biometanu v roce $i-2$, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, druhotných zdrojů, provozní podporou tepla a podporou biometanu. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená operátorem trhu přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$, posoudí je Úřad. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou operátorem trhu,

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

KF_{oti-4} [Kč] je korekční faktor za činnosti operátora trhu v elektroenergetice a teplárenství, respektive v plynárenství v roce $i-4$,

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 elektroenergetice, respektive 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.

Stanovení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny

Složka ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných energetických zdrojů c_{vozki} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem:

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

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 obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů 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 přílohy č. 6b k této vyhlášce,

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 výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla 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

$$N_{otzbei} = N_{p/bi} + N_{r/bi} + N_{ki} + N_{d/i}$$

kde

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

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

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

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

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,

$c_{podehis}$ [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,

$N_{r/bi}$ [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 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 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.

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,

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,

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

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

PME_{Dziq} [MW] je plánované podporované množství elektřiny z q-té kategorie druhotného zdroje pro regulovaný rok i, stanovené 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. 7 k této vyhlášce,

KF_{vcnia} [Kč] je korekční faktor a-tého provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů,

kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů vzniklý před účinností zákona č. 165/2012 Sb., stanovený pro jednotlivé provozovatele soustav podle zvláštního právního předpisu¹⁴⁾,

P_{fiski} [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*, 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*,

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

Měsíční platba pro vyrovnaní korekčních faktorů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů a-tého provozovatele regionální distribuční soustavy nebo provozovatele přenosové soustavy **PL_{vozkia}** v Kč/měsíc je stanovena vztahem

$$PL_{vozkia} = \frac{KF_{venia}}{12}$$

Platby **PL_{vozkia}** jsou s ohledem na znaménko vyrovnány mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy na straně jedné a operátorem trhu na straně druhé.

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.

¹⁴⁾ Příloha č. 7 část D vyhlášky č. 140/2009 Sb., ve znění vyhlášky č. 393/2011 Sb.

Postup stanovení hodinového zeleného bonusu pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

- (1) Výše hodinového zeleného bonusu c_{pzbhis} v Kč/MWh pro veškerou podporovanou elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h v regulovaném roce i , kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}) + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis} + c_{podchis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

- (2) Výše hodinového zeleného bonusu c_{pzbhis} v Kč/MWh pro veškerou podporovanou elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h v regulovaném roce i , pokud výrobce nabídl k výkupu povinně vykupujícím alespoň část vyrobené elektřiny podle jiného právního předpisu¹⁵⁾ a kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pzbhis} = (c_{vcozis} - c_{skuthi}), \text{ je-li } c_{skuthi} \geq 0$$

$$c_{pzbhis} = c_{vcozis}, \text{ je-li } c_{skuthi} < 0$$

kde

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

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

$c_{podchis}$ [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky s-tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená na základě vyhodnocení předložených hodinových diagramů denní predikce a dosažené skutečnosti výrob z podporovaných zdrojů energie za již ukončené kalendářní období a přepočtené na základě předpokládaného vývoje cen silové elektřiny a plánované výroby z podporovaných zdrojů energie.

¹⁵⁾ § 11 odst. 12 zákona č. 165/2012 Sb.

Stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího

Cena za činnost povinně vykupujícího c_{pvi} v Kč/MWh je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{pvi} = \frac{N_{pvi}}{PME_{pvi}}$$

kde

N_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené vztahem

$$N_{pvi} = NODCH_{pvi} + NA_{pvi} + NF_{pvi} + KF_{pvi}$$

kde

$NODCH_{pvi}$ [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v regulovaném roce i , stanovené Úřadem na základě skutečných odchylek v posledním účetně ukončeném kalendářním roce předcházejícím regulovanému roku a přepočtené na základě plánovaného vývoje instalovaného výkonu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů formou výkupních cen a předpokládaného vývoje tržních cen elektřiny pro regulovaný rok,

NA_{pvi} [Kč] jsou plánované administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem,

NF_{pvi} [Kč] jsou plánované náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu plánovaných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok $i-2 + 1\%$. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBID se splatností 1 rok za rok $i-2 - 1\%$. V případě, že hodnota takto vypočtené sazby bude nižší než 0 %, bude použita hodnota 0 %,

KF_{pvi} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

PME_{pvi} [MWh] plánované množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím v regulovaném roce i , stanovené Úřadem.

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 složky ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny

Složka ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentralní 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 decentralní výrobu elektřiny,

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

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

KF_{vdvi} [Kč] je korekční faktor nákladů operátora trhu spojených s podporou decentralní výroby elektřiny pro regulovaný rok i , stanovený postupem podle přílohy č. 7 k této vyhlášce,

$RMES_i$ [MWh] je plánované distribuované množství elektřiny odebrané všemi zákazníky včetně odběrů provozovatelů lokálních distribučních soustav, za ostatní spotřebu provozovatele distribuční soustavy, za množství elektřiny spotřebované ve vymezeném ostrovním provozu v zahraničí napojeném na elektrizační soustavu České republiky, za odběr přečerpávacích vodních elektráren v režimu čerpání a za odběr výrobců včetně jejich technologické vlastní spotřeby.

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 ceny na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby biometanu

Cena na krytí vícenákladů spojených s podporou výroby biometanu c_{vbi} v Kč/MWh pro rok i je stanovena regulačním vzorcem

$$c_{vbi} = \frac{VPB_i + KF_{vbi}}{RMDP_{vbpli}}$$

kde

i je pořadové číslo regulovaného roku,

VPB_i [Kč] je hodnota vícenákladů spojených s podporou výroby biometanu pro rok i stanovená vztahem

$$VPB_i = c_{ZBi} \times \sum_{j=1}^n MB_{plij}$$

kde

c_{ZBi} [Kč/MWh] je zelený bonus na podporu výroby biometanu pro rok i stanovený Úřadem,

n je počet výrobců biometanu,

MB_{plij} [MWh] je plánované celkové množství vyrobeného biometanu j -tého výrobce pro rok i ,

$RMDP_{vbpli}$ [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 ,

KF_{vbi} [Kč] je korekční faktor vícenákladů spojených s podporou výroby biometanu pro rok i stanovený vztahem

$$KF_{vbi} = \left(c_{ZBi-2} \times \sum_{j=1}^n (MB_{ski-2j} - MB_{pli-2j}) - c_{vbi-2} \times (RMDP_{vbski-2} - RMDP_{vbpli-2}) \right) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

c_{ZBi-2} [Kč/MWh] je zelený bonus na podporu výroby biometanu pro rok $i-2$ stanovený Úřadem,

MB_{ski-2j} [MWh] je skutečné celkové množství vyrobeného biometanu j -tého výrobce pro rok $i-2$,

MB_{pli-2j} [MWh] je plánované celkové množství vyrobeného biometanu j -tého výrobce pro rok $i-2$,

c_{vbi-2} [Kč/MWh] je cena na krytí nákladů spojených s podporou výroby biometanu pro rok $i-2$,

RMDP_{vbski-2} [MWh] je skutečné 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 rok i-2,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce “Index spotřebitelských cen” (kód 7101) za měsíc duben roku i-2,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce “Index spotřebitelských cen” (kód 7101) za měsíc duben roku i-1,

RMDP_{vbpli-2} [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 rok i-2.

Tato cena je součástí ceny za distribuci plynu pro zákazníky připojené k distribuční soustavě a ceny za přepravu plynu pro zákazníky přímo připojené k přepravní soustavě.

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 zaokrouhlена na 2 desetinná místa.

Stanovení korekčních faktorů v elektroenergetice

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 v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{peoi} = (O_{peski-2} - O_{pepli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \quad \text{pro } i \geq 3$$

kde

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

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

- (2) Korekční faktor regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy KF_{peRABt} v Kč zohledňující rozdíl mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv provozovatele přenosové soustavy v roce $t-2$ aplikovaný od roku $t=1+i$, $i \geq 3$ vztahem

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

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 $t-2$ ¹²⁾,

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

$k_{peplt-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele přenosové soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 1 k této vyhlášce,

$IA_{peplt-2}$ [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 $t-2$ ¹²⁾,

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

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

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

kde

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

MV_{pei-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro činnost přenos elektřiny pro regulovaný rok stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-1$.

(4) Korekční faktor za použití přenosové sítě KF_{pepsi} se stanoví tímto postupem:

- Z hodnot povolené míry celkových ztrát v přenosové soustavě podle § 3 odst. 4 písm. a) bodu 17, horní a dolní meze povoleného rámce rozptylu míry ztrát pro činnost přenos elektřiny podle § 3 odst. 2 písm. a) bodu 5 a skutečného množství elektřiny dodaného na vstupu do přenosové soustavy bez systémového tranzitu v roce $i-2$ je stanoveno povolené množství ztrát a jeho horní a dolní mez.
- Kontrolní ztráty se rovnají velikosti skutečně naměřených ztrát v přenosové soustavě, pokud se skutečně naměřené ztráty nachází uvnitř pásma daného horní a dolní mezí povoleného množství ztrát. Pokud se skutečně naměřené ztráty nachází vně tohoto pásma, rovnají se kontrolní ztráty příslušné bližší mezi povoleného množství ztrát stanovené podle písmene a).
- Kontrolní výnosy jsou dány součinem povoleného množství ztrát a součtu nákupní ceny silové elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě stanovené Úřadem pro rok $i-2$ a předpokládané ceny odchylky ztrát v přenosové soustavě, vzniklé v souvislosti s odchylkou předpokládaného přeneseného množství elektřiny v roce $i-2$, ke kterému je přičten výsledný korekční faktor za rok $i-4$.
- Nákladový korekční faktor za přenos elektřiny je dán rozdílem skutečně vynaložených nákladů na ztráty v přenosové soustavě a povolených nákladů na ztráty stanovených součinem skutečné průměrné ceny elektřiny pro nákup ztrát v přenosové soustavě v roce $i-2$, včetně skutečné ceny odchylky vzniklé v souvislosti s odchylkou přeneseného množství elektřiny v roce $i-2$ a rozdílu skutečných a kontrolních ztrát.
- Cenový korekční faktor za přenos elektřiny je dán součinem povoleného množství ztrát a rozdílu skutečné nákupní ceny elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě, včetně skutečné ceny odchylky vzniklé v souvislosti s odchylkou přeneseného množství elektřiny v roce $i-2$ a nákupní ceny elektřiny pro krytí ztrát v přenosové soustavě, stanovené Úřadem pro rok $i-2$, včetně předpokládané ceny odchylky vzniklé v souvislosti s odchylkou předpokládaného přeneseného množství elektřiny v roce $i-2$ podle § 3 odst. 4 písm. a) bod 11, sníženým o procentní část podle § 3 odst. 2 písm. a) bod 6 příslušející držiteli licence na přenos elektřiny.
- Výnosový korekční faktor za přenos elektřiny je dán rozdílem kontrolních výnosů a skutečných výnosů v roce $i-2$.

- g) Celkový korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy KF_{pepsi} je dán součinem indexů spotřebitelských cen stanovených pro rok $i-2$ a $i-1$ a součtu nákladového korekčního faktoru podle písmene d), cenového korekčního faktoru podle písmene e) a výnosového korekčního faktoru podle písmene f).
- h) Celkový korekční faktor za použití sítí přenosové soustavy podle písmene g) je přičítán k proměnným nákladům povoleným 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} je stanoven vztahem

$$KF_{\text{ssoi}} = (O_{\text{ssski}-2} - O_{\text{sspli}-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \text{ pro } i \geq 3$$

kde

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

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

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

- (2) Korekční faktor pro činnost poskytování systémových služeb KF_{ssi} je stanoven jako součin indexů spotřebitelských cen 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 zvláštního právního předpisu¹³⁾,
- úřadem povolených nákladů a odpisů souvisejících s organizováním obchodu s podpůrnými a systémovými službami v roce $i-2$,
- úřadem povoleného zisku v roce $i-2$,
- korekčního faktoru pro činnost poskytování systémových služeb z roku $i-4$.

Celkové skutečné výnosy za systémové služby se stanoví jako součet:

- celkových výnosů za systémové služby v roce $i-2$,
- výnosů z regulační energie do zahraničí,
- výnosů z odchylek provozovatele přenosové soustavy placených operátorovi trhu,
- výnosů z vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky,
- výnosů z operativní dodávky ze zahraničí a do zahraničí v rámci spolupráce na úrovni provozovatele přenosové soustavy,
- 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 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 v roce $i-2$, stanovený vztahem

$$KF_{dxeoi} = (O_{dxeoi-2} - O_{dxepli-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} \text{ pro } i \geq 3$$

kde

$O_{dxeoi-2}$ [Kč] je skutečná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $i-2$,

$O_{dxepli-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota odpisů dlouhodobého hmotného a nehmotného majetku provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních sloužícího k zajištění distribuce elektřiny pro rok $i-2$,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-2$,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku $i-1$.

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

$$KF_{deRABt} = (IA_{desk-2} - VM_{desk-2} - O_{desk-2} \times k_{depl-2}) - (IA_{depl-2} - VM_{depl-2} - O_{depl-2} \times k_{depl-2})$$

kde

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

VM_{desk-2} [Kč] je skutečná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ ¹²⁾,

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

$k_{\text{depl}t-2}$ [-] vyjadřuje plánovaný koeficient přecenění regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ stanovený podle přílohy č. 3 k této vyhlášce,

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

$VM_{\text{depl}t-2}$ [Kč] je plánovaná hodnota vyřazeného majetku provozovatele distribuční soustavy pro rok $t-2$ ¹²⁾,

$O_{\text{depl}t-2}$ [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 $KF_{\text{dxe}zi}$ v Kč provozovatele distribuční soustavy na jednotlivých napěťových úrovních zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ vztahem

$$KF_{\text{dxe}zi} = KF_{\text{de}zi} \times k_{\text{dxe}i-2}$$

kde

$KF_{\text{de}zi}$ [Kč] je korekční faktor zisku provozovatele distribuční soustavy zohledňující rozdíl zisku způsobený rozdílem mezi skutečnou a plánovanou změnou zůstatkové hodnoty aktiv v roce $i-2$, aplikovaný od roku $i \geq 3$ stanovený vztahem

$$KF_{\text{de}zi} = KF_{\text{deRAB}t} \times \frac{MV_{\text{dei-2}}}{100} \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100} + KF_{\text{deRAB}t} \times \frac{MV_{\text{dei-1}}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

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

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

$k_{\text{dxe}i-2}$ [-] 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 provozovatele distribuční soustavy za činnost distribuce elektřiny přiřazený k napěťové úrovni $KF_{\text{dxe}i}$ 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 a z tržeb za činnost

distribuce elektřiny na napěťové úrovni NN vypočtených pomocí skutečných hodnot příslušných technických jednotek z tarifní statistiky přepočtené na roční spotřebu vykázanou pro rok i-2 podle jiného právního předpisu¹²⁾ a cen za distribuci elektřiny na napěťové úrovni NN stanovených 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 rezervaci kapacity.

- 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 rezervaci kapacity přenosové soustavy a platby sousedním distribučním soustavám za rezervaci kapacity 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 KF_{dei-2} se stanoví jako rozdíl mezi 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 Úřadem pro rok i-2 a kontrolních výnosů jednotlivých napěťových úrovní podle písmene b) a následně je vynásoben indexy spotřebitelských cen (CPI) stanovených pro rok i-2 a i-1. Takto stanovené korekční faktory KF_{dxei} jsou přičteny k povoleným výnosům napěťových úrovní pro regulovaný rok.

(5) Korekční faktor provozovatele distribuční soustavy za podpůrné služby na úrovni distribuční soustavy $KF_{dxePpSi}$ je stanoven postupem:

- a) provozovatel distribuční soustavy vykazuje 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 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. 3 k této vyhlášce.

D) Korekční faktory související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů a podporou decentrální výroby elektřiny

(1) Korekční faktor za činnost povinně vykupujícího KF_{pvi} je stanoven vztahem

$$KF_{pvi} = (N_{skutpvi-2} - V_{skutpvi-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$N_{skutpvi-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady za činnost povinně vykupujícího v roce i-2, stanovené vztahem

$$N_{skutpvi-2} = NODCH_{skutpvi-2} + NA_{skutpvi-2} + NF_{skutpvi-2} + NOST_{skutpvi-2} + KF_{pvi-2}$$

kde

NODCH_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího na odchylky spojené s výkupem elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce i-2,

NA_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné administrativní náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen, posouzené a stanovené Úřadem,

NF_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné náklady povinně vykupujícího spojené s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen v roce i-2, stanovené Úřadem jako úrok z kumulovaného rozdílu skutečných příjmů a výdajů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen. Záporné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny průměrnou měsíční hodnotou sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok i-2 + 1 %. V případě, že skutečná výše úrokových sazeb na úvěry doložená povinně vykupujícím přesáhne v příslušných měsících průměrnou měsíční hodnotu sazby PRIBOR se splatností 1 rok za rok i-2 + 1 %, posoudí je Úřad. Kladné hodnoty kumulovaného rozdílu jsou v jednotlivých měsících úročeny skutečně dosaženou sazbou z vkladu doloženou povinně vykupujícím,

NOST_{skutpvi-2} [Kč] jsou vícenáklady povinně vykupujícího vyplývající z úhrady rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem výrobcí formou zelených bonusů, který vyrobenou elektřinu nabídl povinně vykupujícímu v souladu se zvláštním právním předpisem¹⁵), skutečně dosažené v roce i-2,

KF_{pvi-2} [Kč] je korekční faktor za činnost povinně vykupujícího stanovený za rok i-4 a započítaný do ceny za činnost povinně vykupujícího pro rok i-2,

V_{skutpvi-2} [Kč] jsou skutečné výnosy za činnost povinně vykupujícího v roce i-2, stanovené vztahem

$$V_{skutpvi-2} = c_{pvi-2} \times PME_{skutpvi-2}$$

kde

c_{pvi-2} [Kč/MWh] je cena za činnost povinně vykupujícího pro rok i-2,

PME_{skutpvi-2} [MWh] je skutečné množství elektřiny z obnovitelných zdrojů vykoupené povinně vykupujícím formou výkupních cen v roce i-2,

CPI_{i-2} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku i-2,

CPI_{i-1} [%] je index spotřebitelských cen stanovený na základě podílu klouzavých průměrů bazických indexů spotřebitelských cen za posledních 12 měsíců a předchozích 12 měsíců, zveřejněný Českým statistickým úřadem v tabulce „Index spotřebitelských cen“ (kód 7101) za měsíc duben roku i-1.

(2) Korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů KF_{otzbei} je stanoven vztahem

$$KF_{otzbei} = (CSN_{skutoti-2} - V_{skutotzbei-2} + \sum_{a=1}^5 KF_{vcnai-2}) \times \frac{CPI_{i-2}}{100} \times \frac{CPI_{i-1}}{100}$$

kde

$CSN_{skutoti-2}$ jsou celkové skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v roce $i-2$, stanovené vztahem

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

kde

$N_{skutpvzji-2}$ [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 přeučtovány operátorovi trhu; náklady jsou stanoveny vztahem,

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

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,

$PME_{skutpvzhjsi-2}$ [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 plánované náklady za činnost povinně vykupujícího stanovené Úřadem pro rok $i-2$ postupem podle přílohy č. 6b k této vyhlášce,

$NC_{skutotzbei-2}$ [Kč] jsou skutečné náklady operátora trhu spojené s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla 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

$$N_{skutotzbei-2} = N_{skutpzbi-2} + N_{skutrzbi-2} + N_{skutki-2} + N_{skutdzi-2}$$

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

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

kde

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

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

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

$$N_{\text{skutrzbi-2}} = \sum_{s=1}^o c_{\text{rzbsi-2}} \times \text{PME}_{\text{skutrzbsi-2}}$$

kde

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

$\text{PME}_{\text{skutrzbsi-2}}$ [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

$c_{\text{pDzqi-2}}$ [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 se zvláštním právním předpisem¹⁶⁾,

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

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

kde

$c_{vozki-2}$ [Kč/MWh] je složka ceny za přenos elektřiny a za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů, stanovená Úřadem pro rok $i-2$,

$RMES_{skuti-2}$ [MWh] jsou skutečné hodnoty odběrů zákazníků, výrobců druhé kategorie, ostatní spotřeby provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, lokální spotřeby výrobců a spotřeby zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy v roce $i-2$,

$P_{fiski-2}$ [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 $i-2$,

$KF_{vcnai-2}$ [Kč] je korekční faktor a -tého provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů vzniklý před účinností zákona č. 165/2012 Sb., stanovený pro jednotlivé provozovatele soustav podle zvláštního právního předpisu¹⁴⁾, který je zahrnut do složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů pro rok $i-2$.

V případě, že je korekční faktor operátora trhu související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů rozdělen do více regulovaných roků, Úřad uplatní na část korekčního faktoru neuhrazenou za období do roku $i-2$ časovou hodnotu peněz odvozenou od výnosu střednědobých státních dluhopisů.

¹⁶⁾ § 54 odst. 12 a 13 zákona č. 165/2012 Sb.

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

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

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_{vdvi-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_{vdvi-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 včetně odběru výrobců druhé kategorie, ostatní spotřeby provozovatele přenosové soustavy a provozovatelů distribučních soustav, lokální spotřeby výrobců a spotřeby zákazníků v ostrovním provozu na území České republiky prokazatelně odděleném od elektrizační soustavy, kromě elektřiny pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a technologické vlastní spotřeby elektřiny výrobců.

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,
- procenta na 3 desetinná místa,
- poměrná míra na 5 desetinných míst.

Korekční faktory jsou zaokrouhleny na celé koruny.“.

14. V příloze č. 11 v kapitole II. druhý odstavec
návětí zní:

„Roční regulované náklady na úhradu nájemného se stanovují na celé následující regulační období dopředu, a to výpočtem podle této přílohy provedeným v posledním roce předcházejícího regulačního období na základě znalosti parametrů regulace a podmínek distribuce na daném plynárenském zařízení v následujícím regulačním období. V případě, že k uzavření nájemní smlouvy dojde v průběhu regulačního období, stanoví se regulované náklady na úhradu nájemného do konce tohoto regulačního období na základě aktuálních parametrů regulace platných pro provozovatele distribuční soustavy. Pokud k uzavření smlouvy dojde v posledních dvou letech regulačního období, zůstává stanovené nájemné v platnosti i pro následující regulační období.“.

Čl. II

Přechodná ustanovení

1. Korekční faktor provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy spojený s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů vzniklý před účinností zákona č. 165/2012 Sb., je stanoven podle vyhlášky č. 140/2009 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti této vyhlášky. Tento parametr stanoví a sdělí Úřad naposledy pro regulovaný rok 2015.

2. Postup Úřadu pro vyrovnaní korekčních faktorů podle bodu 1, stanovený v příloze č. 6 k vyhlášce č. 140/2009 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky, se uplatní naposledy pro regulovaný rok 2015.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 5. listopadu 2012.

Předsedkyně:

Ing. Vitásková v. r.

349**SDĚLENÍ****Ministerstva vnitra**

ze dne 11. října 2012

o vyhlášení nových voleb do zastupitelstva obce

Ministr vnitra podle § 58 odst. 4 zákona č. 491/2001 Sb., o volbách do zastupitelstev obcí a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, vyhláší na den 13. dubna 2013 nové volby do zastupitelstva obce:

obec	okres	kraj
Barchovice	Kolín	Středočeský

Ministr:

Kubice v. r.



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 289, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, tel.: 516 205 175, e-mail: sbirky@moraviapress.cz. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 00421 2 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2012 činí 6 000,- Kč, druhá záloha na rok 2012 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné a objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky-knihkupci – 516 205 177, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej** – **Benešov:** Oldřich HAAGER, Masarykovo nám. 231; **Brno:** Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 319 045; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953, tel.: 312 248 323; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdík, Štursova 10, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Olomouc:** Knihkupectví ANAG, Ostružnická 8, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, SEVT, a. s., Denisova 1; **Otrokovice:** Ing. Kučerků, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEC, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** Typos, tiskařské závody s. r. o., Úslavská 2, EDICUM, Bačická 15, Technické normy, Na Roudné 5, Vydavatelství a naklad. Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 1:** NEOLUXOR, Na Pořčí 25, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17, PERIODIKA, Komornická 6; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po – pá 7–12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@top-dodavatel.cz, DOVOZ TISKU SUWECO CZ, Klečákova 347; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vnohradská 190, MONITOR CZ, s. r. o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Přerov:** Odborné knihkupectví, Bartošova 9, Jana Honková-YAHO-i-centrum, Komenského 38; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel./fax: 352 605 959; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Zavadilská 786; **Teplice:** Knihkupectví L & N, Kapelní 4; **Ústí nad Labem:** PNS Grosso s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 259 032, fax: 475 259 029, Kartoony, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 475 501 773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Žatec:** Jindřich Procházka, Bezděkov 89 – Vazby Sbírek, tel.: 415 712 904. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslo 516 205 175. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právníká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.