

**439/2012 Sb.**

**VYHLÁŠKA**

ze dne 6. prosince 2012

**o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentralní výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování)**

Energetický regulační úřad stanoví podle § 53 odst. 2 písm. h) až k) a n) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, k provedení § 11 odst. 9 až 11, § 13 odst. 1, § 36 odst. 3 a § 43 odst. 3 tohoto zákona:

§ 1

**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví

- a) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny,
- b) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu,
- c) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentralní výroby elektřiny,
- d) způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady mezi povinně vykupujícím a operátorem trhu,
- e) termíny a způsob informování výrobce povinně vykupujícím nebo vykupujícím o dosažení záporné ceny na denním trhu s elektřinou a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu.

§ 2

**Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny**

(1) Provozovatel regionální distribuční soustavy vyúčtuje složku ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny provozovateli lokální distribuční soustavy za množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny<sup>1</sup>). Provozovatel lokální distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je cena zúčtována, provozovateli regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou<sup>2</sup>).

(2) Operátor trhu vyúčtuje provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy platbu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny do patnáctého kalendářního dne za předcházející měsíc. Platba na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny se určí jako součin výše složky ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a předběžné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny<sup>1</sup>), se zohledněním části korekčního faktoru podle § 7. Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je zúčtována platba podle věty druhé, operátorovi trhu podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou<sup>3</sup>).

(3) Na základě konečné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, sdělené operátorovi trhu provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou<sup>3</sup>), vyúčtuje operátor trhu neprodleně příslušnému provozovateli soustavy složku ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny za případný rozdíl mezi konečnou hodnotou množství elektřiny a předběžnou hodnotou množství elektřiny podle odstavce 2 se zohledněním části korekčního faktoru podle § 7.

(4) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu platbu podle odstavce 2 a platbu podle odstavce 3, pokud je konečná hodnota množství elektřiny podle odstavce 3 vyšší než předběžná hodnota množství elektřiny podle odstavce 2, do 5 pracovních dnů od doručení zúčtovacího dokladu na platbu.

### § 3

#### **Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přepravu plynu a ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu**

(1) Operátor trhu vyúčtuje provozovateli distribuční soustavy a provozovateli přepravní soustavy platbu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu do patnáctého kalendářního dne za předcházející měsíc. Platba na krytí nákladů spojených s podporou biometanu se určí jako součin výše složky ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu a hodnoty množství plynu, za které se účtuje složka ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu<sup>4</sup>).

(2) Na základě opravné hodnoty množství plynu, za které se účtuje složka ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu<sup>4</sup>), zjištěné operátorem trhu vyúčtuje operátor trhu podle vyhlášky o pravidlech trhu s plynem<sup>5</sup>) neprodleně příslušnému provozovateli soustavy složku ceny za přepravu plynu nebo ceny za distribuci plynu na krytí nákladů spojených s podporou biometanu<sup>4</sup>) za případný rozdíl mezi opravnou hodnotou množství plynu a hodnotou množství plynu podle odstavce 1.

(3) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatel distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu platbu podle odstavce 1 a platbu podle odstavce 2, pokud je opravná hodnota množství plynu podle odstavce 2 vyšší než hodnota množství plynu podle odstavce 1, do 10 pracovních dnů od doručení zúčtovacího dokladu na platbu.

## § 4

### **Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentralní výroby elektřiny**

(1) Provozovatel nadřazené distribuční soustavy vyúčtuje složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentralní výroby elektřiny provozovateli připojené distribuční soustavy za množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny<sup>6</sup>). Provozovatel připojené distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je cena zúčtována, provozovateli nadřazené distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou<sup>2</sup>).

(2) Operátor trhu vyúčtuje provozovateli regionální distribuční soustavy platbu na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny do patnáctého kalendářního dne za předcházející měsíc. Platba na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny se určí jako součin výše složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentralní výroby elektřiny a předběžné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny<sup>6</sup>). Provozovatel regionální distribuční soustavy sděluje množství elektřiny, za které je cena zúčtována, operátorovi trhu podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou<sup>3</sup>).

(3) Na základě konečné hodnoty množství elektřiny, za které se hradí složka ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou decentralní výroby elektřiny, sdělené operátorovi trhu provozovatelem regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou<sup>3</sup>), vyúčtuje operátor trhu neprodleně příslušnému provozovateli distribuční soustavy složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentralní výroby elektřiny za případný rozdíl mezi konečnou hodnotou množství elektřiny a předběžnou hodnotou množství elektřiny podle odstavce 2.

(4) Provozovatel regionální distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu platbu podle odstavce 2 a platbu podle odstavce 3, pokud je konečná hodnota množství elektřiny podle odstavce 3 vyšší než předběžná hodnota množství elektřiny podle odstavce 2, do 5 pracovních dnů od doručení zúčtovacího dokladu na platbu.

## § 5

### **Stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou**

(1) Při stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou se vychází z cen dosažených na denním trhu organizovaném operátorem trhu pro následující kalendářní den nebo kalendářní dny, jedná-li se o dny pracovního volna, pracovního klidu nebo státní svátek.

(2) Povinně vykupující hradí operátorovi trhu platbu vyplývající z rozdílů mezi hodinovými cenami a výkupní cenou za obchodní hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídek a poptávek na denním trhu, stanovenou postupem podle přílohy k této vyhlášce.

## § 6

### **Informace o dosažení záporné ceny nebo o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu**

Povinně vykupující nebo vykupující informuje výrobce o dosažení záporné ceny nebo o tom, že nedošlo k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu, způsobem umožňujícím dálkový přístup uvedením odkazu na informace zveřejňované operátorem trhu o obchodování na denním trhu s elektřinou.

## § 7

### **Způsob vypořádání z předcházejících období**

Pokud Energetický regulační úřad stanoví provozovateli regionální distribuční soustavy podle vyhlášky o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen<sup>7)</sup> kladný korekční faktor související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů, operátor trhu zúčtovanou platbu podle § 2 odst. 2 sníží o jednu dvanáctinu stanoveného korekčního faktoru. Pokud Energetický regulační úřad stanoví provozovateli regionální distribuční soustavy záporný korekční faktor, operátor trhu zúčtovanou platbu podle § 2 odst. 2 zvýší o jednu dvanáctinu stanoveného korekčního faktoru.

## § 8

### **Účinnost**

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Předsedkyně:

**Ing. Vitásková v. r.**

### Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou

Měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou  $P$  se vypočte podle vzorce:

$$P = \sum_{i=1}^n (hc_i \times ME_i) - \sum_{s=1}^o \sum_{t=1}^m (vc_{st} \times ME_{st})$$

kde

- $m$  je počet kategorií a tarifů výkupních cen podle data uvedení výrobního zdroje do provozu nebo výše instalovaného výkonu uvedeném v cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu u podpory formou výkupních cen obnovitelného zdroje  $s$ ,
- $n$  je počet hodin v kalendářním měsíci,
- $o$  je počet druhů obnovitelných zdrojů,
- $vc_{st}$  je výkupní cena obnovitelného zdroje  $s$  ve výkupní ceně  $t$ ,
- $ME_{st}$  je množství elektřiny dodané z obnovitelného zdroje  $s$  ve výkupní ceně  $t$  za kalendářní měsíc za hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídky a poptávky na denním trhu,
- $hc_i$  je sesouhlasená hodinová cena na denním trhu s elektřinou v hodině  $i$ ; pokud sesouhlasená hodinová cena na denním trhu je záporná, použije se pro účely výpočtu platby  $P$  hodnota 0,
- $ME_i$  je množství elektřiny dodané ze všech obnovitelných zdrojů uplatňující formu podpory výkupními cenami v hodině  $i$  v kalendářním měsíci.

---

<sup>1)</sup> § 28 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

<sup>2)</sup> § 27 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.

<sup>3</sup>) § 28 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.

<sup>4</sup>) § 36 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

<sup>5</sup>) Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>6</sup>) § 43 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.

<sup>7</sup>) Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění vyhlášky č. 348/2012 Sb.