

193**VYHLÁŠKA**

ze dne 28. srpna 2014

o způsobech a termínech účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie

Energetický regulační úřad stanoví podle § 53 odst. 2 písm. h), i), k), n) a o) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 90/2014 Sb., k provedení § 11 odst. 9 až 11, § 13 odst. 1, § 28 odst. 4 a § 43 odst. 3 tohoto zákona:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví

- a) způsob a termíny účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny,
- b) způsob a termíny účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny mezi operátorem trhu a provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy,
- c) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentralní výroby elektřiny,
- d) 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,
- e) způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady mezi povinně vykupujícím a operátorem trhu.

§ 2**Účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny**

- (1) Obchodník s elektřinou nebo výrobce elek-

tržiny účtuje zákazníkovi cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny způsobem a v termínech shodných s účtováním ceny za dodávku elektřiny.

(2) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy účtuje zákazníkovi cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny způsobem a v termínech shodných s účtováním ceny za přenos nebo za distribuci elektřiny.

(3) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy účtuje výrobcí cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny do 15 dnů od sdělení množství elektřiny, za které se cena hradí, pokud se nedohodnou jinak. Výrobce elektřiny sděluje množství elektřiny provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy prostřednictvím systému operátora trhu podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou¹⁾, nebo podle vyhlášky upravující vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu²⁾.

(4) Provozovatel distribuční soustavy, ke které je připojena lokální distribuční soustava, účtuje provozovateli této lokální distribuční soustavy cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny do 7 dnů od sdělení množství elektřiny, za které se cena hradí. Provozovatel lokální distribuční soustavy sděluje množství elektřiny provozovateli distribuční soustavy podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou¹⁾. Při sdělování množství elektřiny, účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny mezi provozovatelem

¹⁾ § 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.

²⁾ § 4 vyhlášky č. 478/2012 Sb., o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu, množství a kvality skutečně nabytých a využitých zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů.

nadřazené a provozovatelem připojené distribuční soustavy se postupuje obdobně.

(5) Má-li zákazník povinnost hradit cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny obchodníkovi s elektřinou nebo výrobcí elektřiny, účtuje příslušný provozovatel distribuční soustavy cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny tomuto obchodníkovi s elektřinou nebo výrobcí elektřiny, a to způsobem a v termínech shodných s účtováním ceny za distribuci.

§ 3

Účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny mezi operátorem trhu a provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy

(1) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy předávají operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému nejpozději do dvanáctého dne kalendářního měsíce údaje za předcházející měsíc o předběžném množství elektřiny, za které se hradí cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Na základě těchto údajů účtuje operátor trhu provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož kalendářního měsíce cenu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Výše úhrady se určí jako součin výše ceny za MWh a předběžného množství elektřiny se započtením korekčního faktoru podle § 7.

(2) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy předávají operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému nejpozději do dvacátého osmého dne kalendářního měsíce údaje za předcházející měsíc o skutečném množství elektřiny, za které se cena hradí. Na základě těchto údajů účtuje operátor trhu neprodleně provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl mezi předběžným a skutečným množstvím elektřiny se započtením korekčního faktoru podle § 7.

(3) V případě zjištění nedostatků v údajích o skutečném množství elektřiny předaných operátorovi trhu podle odstavce 2 za předchozí zúčtovaná období předává provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu prostřednictvím samostatného výkazu aktualizaci skutečného množství elektřiny, za které

se hradí cena na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Na základě těchto údajů účtuje operátor trhu neprodleně provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl mezi skutečným množstvím elektřiny podle odstavce 2 a jeho aktualizací.

(4) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu částku podle odstavce 1 a případné doplatky podle odstavců 2 nebo 3 do 5 pracovních dnů od doručení vyúčtovacího dokladu. Operátor trhu vrátí provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy případný přeplatek podle odstavců 2 a 3 ve stejném termínu.

§ 4

Účtování a hrazení složky ceny za distribuci elektřiny spojené s podporou decentrální výroby elektřiny

(1) Provozovatel nadřazené distribuční soustavy účtuje složku ceny za distribuci elektřiny spojenou s podporou decentrální výroby elektřiny (dále jen „složka ceny“) provozovateli připojené distribuční soustavy způsobem a v termínech shodných s účtováním ceny za distribuci. Provozovatel připojené distribuční soustavy sděluje údaje o množství elektřiny, za které je složka ceny účtována, provozovateli nadřazené distribuční soustavy podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou¹).

(2) Provozovatel regionální distribuční soustavy předává operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému nejpozději do dvanáctého dne kalendářního měsíce údaje za předcházející měsíc o předběžném množství elektřiny, za které se hradí složka ceny. Na základě těchto údajů účtuje operátor trhu provozovateli regionální distribuční soustavy do patnáctého dne téhož kalendářního měsíce úhradu ve výši, která se určí jako součin výše složky ceny a předběžného množství elektřiny.

(3) Provozovatel regionální distribuční soustavy předává operátorovi trhu prostřednictvím jeho informačního systému nejpozději do dvacátého osmého dne kalendářního měsíce údaje za předcházející měsíc o skutečném množství elektřiny, za které se složka ceny hradí. Na základě těchto údajů účtuje operátor trhu neprodleně provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl mezi předběžným a skutečným množstvím elektřiny.

(4) V případě zjištění nedostatků v údajích o skutečném množství elektřiny předaných operátorovi trhu podle odstavce 3 za předchozí zúčtovaná období předává provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu prostřednictvím samostatného výkazu aktualizaci skutečného množství elektřiny, za které se složka ceny hradí. Na základě těchto údajů účtuje operátor trhu neprodleně provozovateli regionální distribuční soustavy rozdíl mezi skutečným množstvím elektřiny podle odstavce 3 a jeho aktualizací.

(5) Provozovatel regionální distribuční soustavy uhradí operátorovi trhu částku podle odstavce 2 a případné doplatky podle odstavců 3 nebo 4 do 5 pracovních dnů od doručení vyúčtovacího dokladu. Operátor trhu vrátí provozovateli regionální distribuční soustavy případný přeplatek podle odstavců 3 a 4 ve stejném termínu.

§ 5

Informace o dosažení záporné ceny a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny

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

§ 6

Stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrada

(1) Při stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou se vychází z cen dosažených na denním trhu organizovaném operátorem trhu.

(2) Povinně vykupující hradí operátorovi trhu platbu vyplývající z rozdílů mezi hodinovými ce-

nami a výkupní cenou za obchodní hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídky a poptávky na denním trhu, stanovenou postupem podle přílohy k této vyhlášce.

§ 7

Způsob vypořádání z předcházejících období

Pokud Energetický regulační úřad stanoví provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy podle vyhlášky upravující způsob regulace cen a postupy pro regulaci cen v elektroenergetice³⁾ kladný korekční faktor související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů, operátor trhu účtovanou úhradu podle § 3 odst. 1 a 2 sníží o jednu dvanáctinu stanoveného korekčního faktoru. Pokud Energetický regulační úřad stanoví provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy záporný korekční faktor, operátor trhu účtovanou úhradu podle § 3 odst. 1 a 2 zvýší o jednu dvanáctinu stanoveného korekčního faktoru.

§ 8

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 439/2012 Sb., 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 účtování), se zrušuje.

§ 9

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. října 2014.

Předsedkyně:

Ing. Vitásková v. r.

³⁾ Vyhláška č. 436/2013 Sb., o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství a o změně vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

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

Měsíční výše platby P vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou 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

n je počet hodin v kalendářním měsíci,

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 uplatňujících formu podpory výkupními cenami v hodině i v kalendářním měsíci,

o je počet druhů obnovitelných zdrojů,

m je počet kategorií a tarifů výkupních cen podle data uvedení zařízení do provozu, případně podle výše instalovaného výkonu a použitého paliva uvedeného v cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu u podpory formou výkupních cen obnovitelného zdroje s ,

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.