

324



SENÁT

PARLAMENTU ČESKÉ REPUBLIKY

10. funkční období

324

Návrh senátního návrhu zákona senátorky Jitka Seitlové,
kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných
zdrojích energie a o změně některých zákonů
ve znění pozdějších předpisů



2016

Parlament České republiky

Senát

10. funkční období

2016

N á v r h
senátního návrhu zákona,

senátorky Jitky Seitlové

**kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných
zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění
pozdějších předpisů**

ZÁKON

ze dne.....,

kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

Čl. I

Změna zákona č. 165/2012

V zákoně č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění pozdějších předpisů se :

1. v §4 se za odstavec 4) vkládá nový odstavec 5, který zní:

„Výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii vody o instalovaném výkonu do 10 MW se v případě, že u ní byla v době od 2. 10. 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona ukončena rekonstrukce technologické části stávající výrobní elektřiny nebo modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobny elektřiny, považuje za uvedenou do provozu dnem ukončení rekonstrukce či modernizace.“

Dosavadní odstavce 5 až 12 se označují jako odstavce 6 až 13.

2. ;v §11 se na konci doplňují odstavce 10 a 11, které zní

„10) Výrobce, který vyráběl elektřinu ve výrobní elektřiny využívající energii vody o instalovaném výkonu do 10 MW, u které byla v období od 2. října 2013 do 31. prosince 2015 ukončena rekonstrukce technologické části nebo modernizace, má právo na podporu elektřiny ve výši stanovené Energetickým regulačním úřadem pro rekonstruované malé vodní elektrárny podle roku, ve kterém byla ukončena rekonstrukce nebo modernizace malé vodní elektrárny.“

„11) Operátor trhu uhradí výrobcí elektřiny podporu podle bodu 1 ve formě zeleného bonusu v režimu zvoleném výrobcem za množství elektřiny vyrobené v období od 1. ledna 2016 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona, a to do 30 dnů ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona nebo do 30 dnů ode dne předání hodnot o vyrobeném množství elektřiny podle právního předpisu upravujícího vykazování a evidenci elektřiny z podporovaných zdrojů, je-li tento okamžik pozdější; pokud výrobce zvolil podporu ve formě výkupní ceny, uhradí operátor trhu výrobcí podporu podle bodu 1 ve výši ročního zeleného bonusu.“

Přeznačení promítnout do textu zákona.

Čl. II

Účinnost

Tento zákon nabývá účinnosti dnem jeho vyhlášení.

DŮVODOVÁ ZPRÁVA

A. Obecná část

1. Zhodnocení platného právního stavu, odůvodnění hlavních principů navrhované právní úpravy a vysvětlení nezbytnosti navrhované právní úpravy v jejím celku

Cílem návrhu je změna věcně i legislativně nesprávného přechodného ustanovení přijatého zákonem č. 131/2015 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. V jeho části třinácté došlo ke změně zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, přičemž v přechodných ustanoveních k tomuto zákonu v bodě 13 bylo nově stanoveno, že „výrobní elektrárny z obnovitelných zdrojů využívající energii vody o instalovaném výkonu do 10 MW se v případě, že u ní byla v době od 2. 10. 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona ukončena rekonstrukce technologické části stávající výrobní elektrárny nebo modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výrobní elektrárny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobny elektrárny, považuje za uvedenou do provozu dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.“, tedy datem 1. 1. 2016. Tato zařízení však již byla podle předcházejícího znění zákona do provozu uvedena dříve, po skutečném provedení rekonstrukce nebo modernizace. Jejich podpora byla schválena *Rozhodnutím Komise SA.35177(2014) o slučitelnosti podpory výroby elektrárny v ČR s pravidly pro poskytování veřejné podpory*, a začala jim být operátorem trhu poskytována před 1. 1. 2016 podpora.

Zároveň v § 12 odst. 1 písm. b) zákona č. 165/2012 Sb. v části týkající se dopadu rekonstrukce na okamžik uvedení výrobní do provozu se zrušila slova, *s výjimkou výrobní elektrárny z obnovitelných zdrojů využívající energii vody o instalovaném výkonu do 10 MW*,“. Tímto se fakticky měl potvrdit stav, kdy je pro výše uvedené MVE považováno uvedení do provozu datem ukončení rekonstrukce nebo modernizace. Účelem zákona č. 131/2015 Sb. v otázce podpory pro nově rekonstruované MVE nebylo tedy tuto podporu zastavit, ale naopak tuto podporu zachovat, a to tak, aby tyto rekonstruované výrobny byly považované za výrobny nově uvedené do provozu.

Důsledek přechodného ustanovení zákona č. 131/2015 Sb. je však zcela v rozporu s jeho původním záměrem a od 1. ledna 2016 podpora výroby elektrárny z MVE rekonstruovaných v období od 2. 10. 2013 do 31. 12. 2015 není ze strany operátora trhu poskytována.

Nyní předloženou navrhovanou změnou zákona č. 165/2012 Sb. by mělo dojít k legislativně technické nápravě stávajícího nesprávného stavu. Z tohoto pohledu znamená navrhovaná změna odstranění právní nejistoty a navrácení nároku na podporu (a tedy k ochraně již nabytých subjektivních práv), který již výrobci elektrárny z MVE měli zákonem přiznaný a pobírali jej do 31. prosince 2015.

Navrhovanými ustanoveními bodu 2. je upraven postup dodatečné kompenzace podpory za elektrárnu, která byla v období její výroby od 1. ledna 2016 předmětem podpory, ale operátor ji výrobcům elektrárny nehradil.

Z důvodu časové naléhavosti, kdy daný stav výrazně negativně dopadá na dotčené subjekty a ohrožuje jejich existenci a z důvodu, že jedná pouze o technickou novelu, se navrhuje, aby byl návrh přijat v souladu s § 90 odst. 2 až 7 Jednacího řádu PS v prvním čtení.

2. Zhodnocení souladu navrhované právní úpravy s ústavním pořádkem České republiky

Navrhovaná úprava odpovídá ústavnímu pořádku České republiky.

3. Zhodnocení souladu navrhované právní úpravy s mezinárodními smlouvami, jimiž je Česká republika vázána

Na právní úpravu řešenou tímto návrhem se nevztahují žádné mezinárodní smlouvy, kterými je Česká republika vázána.

4. Předpokládaný hospodářský a finanční dosah navrhované právní úpravy na státní rozpočet, na rozpočty krajů a obcí (ostatní veřejné rozpočty)

Navrhovaná právní úprava, pokud se jedná o náklady na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v roce 2016. Nebude však mít žádný přímý negativní dopad do státního rozpočtu, ani do jiných veřejných rozpočtů ani nebude mít žádné jiné finanční dopady. Je tomu tak proto, že v dotaci na podporu výroby elektřiny z OZE pro rok 2016 stanovené nařízením vlády č. 283/2015 Sb., o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2016, a v ostatních platbách hrazených zákazníky v ČR, již byly tyto výdaje předpokládány a je s nimi uvažováno.

V řadě případů by nepřijetím návrhu bylo reálně ohroženo financování již realizovaných rekonstrukcí MVE, kdy v těchto projektech bylo v souladu se zákonem uvažováno s příjmy plynoucími z výroby elektřiny v rekonstruovaných MVE. Celkem se jedná o 62 výroben a 88 výrobních zdrojů, které nemají od 1. 1. 2016 vyplácenu oprávněnou podporu. Největší skupinu příjemců podpory výroby elektřiny v rekonstruovaných malých vodních elektrárnách jsou správci povodí, tedy státní podniky zajišťující veřejné služby.

5. Zhodnocení slučitelnosti navrhované právní úpravy se závazky vyplývajícími pro Českou republiku z členství v Evropské unii

Návrh zákona není v rozporu s právními akty Evropské unie, judikaturou soudních orgánů Evropské unie, obecnými právními zásadami práva Evropské unie ani s legislativními záměry a návrhy předpisů Evropské unie.

Návrh je slučitelný s právními předpisy Evropské unie upravující poskytování veřejné podpory. Návrh zákona napravuje režim podpory výroby elektřiny v malých vodních elektrárnách, u kterých byla provedena v letech 2013 až 2015 rekonstrukce, tak, aby odpovídala právnímu stavu účinnému v době provedení rekonstrukce. Takový režim podpory již přitom byl Evropské komisi notifikován a Evropská komise jej shledala jako slučitelný s vnitřním trhem (rozhodnutí Komise SA.35177(2014) o slučitelnosti podpory výroby elektřiny v ČR s pravidly pro poskytování veřejné podpory).

6. Předpokládaný hospodářský a finanční dosah navrhované právní úpravy na podnikatelské prostředí České republiky a sociální dopady, včetně dopadů na specifické skupiny obyvatel, a dopady na životní prostředí

Daná legislativní úprava se dotkne 62 výroben elektřiny (88 zdrojů), kterým bude přiznán nárok na podporu. Celková výše nyní neposkytované podpory dosahuje pro rok 2016 cca 210 mil Kč. Pokud nebude podpora poskytnuta, hrozí soukromým provozovatelům existenční rizika / nevyplácení podpory soukromým provozovatelům MVE může pro ně mít likvidační důsledky. Pro státní podniky Povodí Ohře, Povodí Vltavy, Povodí Labe, Povodí Odry a Povodí Moravy může být ohroženo plnění veřejné služby zajišťované a závislé na rozpočtech zahrnující příjem z podpory MVE.

Navrhovaná právní úprava nebude mít žádné dopady na životní prostředí.

7. Zhodnocení korupčních rizik

Vzhledem k obsahu právní úpravy nebyla shledána žádná rizika, která by mohla vést ke korupčnímu jednání.

8. Zhodnocení platného právního stavu a dopadů navrhovaného řešení ve vztahu k rovnosti mužů a žen

Navrhovaná právní úprava nemá vliv na rovné postavení mužů a žen, a proto je z tohoto hlediska neutrální.

A. Zvláštní část

K čl. I

Bod 1. Výše navrhovanou změnou zákona č. 165/2012 Sb. by mělo dojít k legislativně technické nápravě stávajícího stavu, že tyto rekonstruované zdroje budou považovány za uvedené do provozu ke dni ukončení rekonstrukce či modernizace, což odpovídá skutečnosti i tomu, jak se přistupuje ke všem ostatním zařízením využívajícím obnovitelné zdroje energie. Naopak je zřejmé, že stávající znění bodu 13 přechodných ustanovení zák. č. 131/2015 je důsledkem omylu a v rozporu s objektivním stavem věcí.

Bod 2. Navržená stanovení následně upravují postup dodatečné kompenzace podpory za elektřinu, která byla v období její výroby předmětem podpory, ale operátor ji výrobcům elektřiny nehradil. Protože v případě podpory ve formě výkupní ceny nelze dodatečně uložit povinnost doplacení kupní ceny za již realizovanou dodávku vyrobené elektřiny, navrhuje se, aby v případě výkupu elektřiny dodatečně uhradil operátor trhu výrobcí elektřiny podpory ve výši rovnající se ročnímu zelenému bonusu podle množství vyrobené elektřiny.

Za dostatečnou lze považovat 30-denní lhůtu poskytnutou operátorovi trhu na úhradu podpory výroby elektřiny, považujeme za dostatečnou. Jednak se jedná o lhůtu, která počíná plynout až od chvíle, kdy operátorovi trhu jsou známa data od výrobce, jednak se na takovou možnost operátor může připravovat již v průběhu legislativního procesu. Především se však jedná o standardní lhůtu, ve které operátor trhu úhradu podpory výrobcům elektřiny poskytuje, a na níž má nastaven svůj informační systém. Zároveň je potřeba vzít do úvahy, že se jedná o omezené finanční prostředky v řádu několika stovek milionů korun, kterými OTE disponuje a že se daná legislativní úprava dotkne pouze velmi omezeného počtu výrobců elektřiny (cca 88 zdrojů). Neexistuje tedy ani riziko, že by operátorovi trhu jednorázově narostla administrativa v takovém rozsahu, kterou by nebyl operátor trhu schopen zvládnout.

K čl. II

Účinnost zákona je navrhována dnem vyhlášení. Návrh řeší výjimečnou situaci, kdy včasné nabytí účinnosti je rozhodující pro desítky nyní existenčně ohrožených podnikatelů tak, aby začal platit co nejdříve.

V Praze dne

Senátorka RNDr. Jitka Seitlová

**Platné znění ustanovení novelizovaných zákonů s vyznačením navrhovaných změn
a doplnění**

**Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů
ve znění pozdějších předpisů**

§4

Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů

(1) Pro účely stanovení podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů podle tohoto zákona se za elektřinu z obnovitelných zdrojů považuje elektřina vyrobená využitím obnovitelných zdrojů naměřená v předávacím místě výroby elektřiny⁵⁾ a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo naměřená na svorkách generátoru a snižená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, anebo poměrná část elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a druhotného zdroje nebo neobnovitelného zdroje. Odebírá-li výrobce ke krytí technologické vlastní spotřeby elektřinu z přenosové nebo distribuční soustavy nebo z jiné výroby elektřiny, je předmětem podpory elektřina v množství naměřeném v předávacím místě výroby elektřiny a sníženém o množství elektřiny odebrané pro technologickou vlastní spotřebu.

(2) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se vztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených k elektrizační soustavě České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.

(3) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se stanoví s ohledem na předpokládané hodnoty výroby energie pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů pro jednotlivé roky do roku 2020 uvedené v Národním akčním plánu.

(4) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny využívajících obnovitelné zdroje, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem, a na elektřinu uvedenou v odstavci 5. Požadavky na minimální účinnost užití energie se nestanoví pro výroby elektřiny využívající geotermální energii, energii slunečního záření, energii větru a vody.

(5) „Výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii vody o instalovaném výkonu do 10 MW se v případě, že u ní byla v době od 2. 10. 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona ukončena rekonstrukce technologické části stávající výrobní elektřiny nebo modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami, považuje za uvedenou do provozu dnem ukončení rekonstrukce či modernizace.“

(6) V případě elektřiny vyrobené

a) spalováním obnovitelného zdroje je podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů stanovena odlišně podle druhu a parametrů obnovitelného zdroje a způsobů jeho využití stanovených prováděcím právním předpisem,

b) z biomasy nebo biokapalin se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou v zařízení schopném vyrábět elektřinu v kombinované výrobě elektřiny a tepla, na které ministerstvo vydalo osvědčení podle § 47,

c) z bioplynu se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla, která využívá bioplyn vznikající alespoň ze 30 % z jiné biomasy, než je cíleně pěstovaná biomasa na orné půdě 6) a na travním porostu 6), a která zajistí efektivní využití pro alespoň 50 % primární energie biomasy, ze které je bioplyn vyroben; vlastní technologická spotřeba elektřiny a tepla výrobní elektřiny se přitom nezapočítává; způsob vykazování množství cíleně pěstované biomasy na orné půdě a na travním porostu při výrobě bioplynu stanoví prováděcí právní předpis,

d) využitím energie slunečního záření se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem výrobní do 30 kWp, která je umístěna na střešní konstrukci nebo na obvodové zdi jedné budovy spojené se zemí pevným základem evidované v katastru nemovitostí 7); podporována je pouze elektřina vyrobená v jedné výrobně elektřiny do 30 kWp, která je umístěna na jedné střešní konstrukci nebo na obvodové zdi jedné budovy spojené se zemí pevným základem evidované v katastru nemovitostí 7),

e) energetickým využitím komunálního odpadu se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu; v případě nevytříděného komunálního odpadu stanoví podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části na energetickém obsahu komunálního odpadu prováděcí právní předpis,

f) z biokapalin se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti stanovená prováděcím právním předpisem.

(7) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se nevztahuje na elektřinu z obnovitelných zdrojů

a) v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu8),

b) vyrobenou ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu v období, pro které Úřad podle odstavce 8 podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů nestanoví,

c) vyrobenou výrobcem elektřiny z obnovitelného zdroje, který, má-li formu akciové společnosti či právní formu obdobnou akciové společnosti, nemá vydány výlučně zaknihované akcie, popřípadě, který, je-li zahraniční osobou, nepředloží čestné prohlášení o tom, které osoby jsou vlastníky akcií, jejichž souhrnná jmenovitá hodnota přesahuje 10 % základního kapitálu výrobce s uvedením zdroje, z něhož údaje o velikosti podílu akcionářů vychází,

d) vyrobenou výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů, který nesplní některou z povinností podle § 11a odst. 1, 2 nebo 4, nebo nesplní povinnost vůči operátorovi trhu podle § 11a odst. 6, odst. 7 písm. a), 8 nebo 9, nebo

e) naměřenou měřicím zařízením, které

1. zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce, v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo do jeho součásti či příslušenství, nebo byly v měřicím zařízení provedeny takové zásahy, které údaje o skutečné naměřené hodnotě změnily, nebo

2. vykazuje chyby měření ve prospěch výrobce a na kterém bylo buď porušeno zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo byl prokázán zásah do měřicího zařízení.

(8) Rozsah a výši podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů stanoví Úřad podle tohoto zákona v cenovém rozhodnutí.

(9) V případě, že pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů bylo o dva roky dříve, než je rok, ve kterém se o podpoře elektřiny z obnovitelných zdrojů rozhoduje, dosaženo nebo překonáno skutečnými hodnotami výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů předpokládaných hodnot výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů stanovených v Národním akčním plánu4) pro rok, ve kterém se o podpoře elektřiny z obnovitelných zdrojů rozhoduje, Úřad pro výrobní elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna následujícího roku podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů pro tento rok nestanoví. V případě vodních a větrných elektráren se pro porovnání používají přepočtené hodnoty stanovené podle rozhodnutí Komise4).

(10) Informace o dosažené hodnotě výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů podle odstavce 8 zveřejní Úřad do 30. května v Energetickém regulačním věstníku.

(11) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů včetně elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje a biokapalin se vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do 31. prosince 2013 včetně. Toto se netýká podpory výroby elektrické energie využívající energii vody ve výrobnách elektřiny do instalovaného výkonu 10 MW. V případě biokapalin se podpora vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biokapalin do 31. prosince 2013 včetně ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do 31. prosince 2013 včetně.

(12) Ustanovení odstavce 6 písm. c) se nepoužije pro výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, jehož akcie v souhrnné jmenovité hodnotě 100 % základního kapitálu jsou ve vlastnictví obce nebo obcí podle zákona o obcích nebo ve vlastnictví kraje podle zákona o krajích.

(13) Ustanovení odstavce 6 písm. c) se nevztahuje na výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů a jehož hlavním předmětem činnosti je zemědělská výroba. Způsob určení hlavního předmětu činnosti zemědělská výroba a způsob vedení seznamu výrobců s hlavním předmětem činnosti zemědělská výroba stanoví prováděcí právní předpis.

§11

Podmínky podpory elektřiny a výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Základním časovým úsekem pro výkup elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je 1 hodina.

(2) Základním časovým úsekem pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je 1 měsíc nebo jeho celé násobky. V případě výroben elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kW je základní časový úsek čtvrtletí.

(3) Pokud výrobce hodlá nabídnout elektřinu povinně vykupujícímu, musí mu tuto skutečnost oznámit v termínu stanoveném prováděcím právním předpisem.

(4) V případě dosažení záporné hodinové ceny je výrobce, který využívá podporu elektřiny formou výkupní ceny, povinen zápornou hodinovou cenu uhradit povinně vykupujícímu, a to za dodané množství elektřiny v dané hodině. Povinně vykupující je povinen o takových případech předem informovat výrobce v termínech a způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(5) V případech, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky, nevzniká výrobci, který využívá podporu elektřiny formou výkupní ceny nebo formou zeleného bonusu na elektřinu, v těchto hodinách k vyrobené elektřině nárok na podporu. Povinně vykupující nebo vykupující je povinen o takových případech předem informovat výrobce v termínech a způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(6) V případě podpory formou výkupní ceny, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, je povinen povinně vykupující uhradit operátorovi trhu rozdíl mezi hodinovou cenou a výkupní cenou stanovenou Úřadem. Způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady operátorovi trhu stanoví prováděcí právní předpis.

(7) V případě podpory formou zelených bonusů na elektřinu z obnovitelných zdrojů v hodinovém režimu, pokud výrobce nabídne elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů k výkupu povinně vykupujícímu, je povinen povinně vykupující uhradit výrobci rozdíl mezi výkupní cenou a zeleným bonusem na elektřinu. Případné vícenáklady povinně vykupujícího vyplývající z rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem na elektřinu podle věty první tohoto odstavce Úřad zohlední v ceně za činnost povinně vykupujícího podle § 13 odst. 3.

(8) V případě podpory v režimu hodinového zeleného bonusu podle odstavce 7, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, je výrobce povinen uhradit rozdíl mezi hodinovou cenou a výkupní cenou operátorovi trhu. Způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady operátorovi trhu stanoví prováděcí právní předpis.

(9) V případě podpory v režimu hodinového zeleného bonusu, kdy je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, nárok na zelený bonus nevzniká.

„10) Výrobce, který vyráběl elektřinu ve výrobně elektřiny využívající energii vody o instalovaném výkonu do 10 MW, u které byla v období od 2. října 2013 do 31. prosince 2015 ukončena rekonstrukce technologické části nebo modernizace, má právo na podporu elektřiny ve výši stanovené Energetickým regulačním úřadem pro rekonstruované malé vodní elektrárny podle roku, ve kterém byla ukončena rekonstrukce nebo modernizace malé vodní elektrárny.“

„11) Operátor trhu uhradí výrobci elektřiny podporu podle bodu 1 ve formě zeleného bonusu v režimu zvoleném výrobcem za množství elektřiny vyrobené v období od 1. ledna 2016 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona, a to do 30 dnů ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona nebo do 30 dnů ode dne předání hodnot o vyrobeném množství elektřiny podle právního předpisu upravujícího vykazování a evidenci elektřiny z podporovaných zdrojů, je-li tento okamžik pozdější; pokud výrobce zvolil podporu ve formě výkupní ceny, uhradí operátor trhu výrobci podporu podle bodu 1 ve výši ročního zeleného bonusu.“