

Zákon č. 165/2012 Sb.**Zákon o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů**<https://www.zakonyprolidi.cz/cs/2012-165>

Částka **59/2012**
Platnost od **30.05.2012**
Účinnost od **01.01.2013**

Aktuální znění 01.01.2026 - 30.06.2026

165

ZÁKON

ze dne 31. ledna 2012

o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

ČÁST PRVNÍ**PODPOROVANÉ ZDROJE ENERGIE****HLAVA I****OBECNÁ USTANOVENÍ****§ 1****Předmět, účel úpravy a společná pravidla podpory****(1)** Tento zákon zpracovává příslušné předpisy Evropské unie¹⁾ a upravuje

- a)** podporu elektřiny, tepla a biometanu z obnovitelných zdrojů energie (dále jen „obnovitelný zdroj“), druhotných energetických zdrojů (dále jen „druhotný zdroj“) a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, přechodnou transformační podporu tepla v soustavách zásobování tepelnou energií a zajištění přiměřenosti této podpory, výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené,
- b)** pravidla pro rozvoj a regulaci podporovaných zdrojů energie,
- c)** podmínky pro vydávání, evidenci a uznávání záruk původu energie z obnovitelných zdrojů a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- d)** podmínky pro vydávání osvědčení o původu elektřiny vyrobené z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů,
- e)** financování podpory elektřiny z podporovaných zdrojů, tepla a biometanu z obnovitelných zdrojů a poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu těchto nákladů,
- f)** odvod z elektřiny ze slunečního záření,
- g)** práva a povinnosti osob dodávajících pohonné hmoty a elektřinu pro dopravní účely,
- h)** práva a povinnosti osob, které spotřebovávají vodík v průmyslu,
- i)** působnost orgánů veřejné správy v jednotlivých oblastech tohoto zákona.

(2) Účelem tohoto zákona je v zájmu ochrany klimatu a ochrany životního prostředí

- a)** podpořit využití obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

- b)** zajistit zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na konečné spotřebě energie k dosažení stanovených cílů¹⁾,
- c)** přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti,
- d)** vytvořit podmínky pro naplnění závazného cíle a příspěvku České republiky k podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v Evropské unii při současném zohlednění zájmů zákazníků na minimalizaci dopadů podpory na ceny energií pro zákazníky v České republice,
- e)** vytvořit podmínky pro naplnění cílů ve využívání energie z obnovitelných zdrojů v odvětví vytápění a chlazení a v odvětví dopravy,
- f)** vytvořit podmínky pro to, aby podíl obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu činil nejméně 42 % do roku 2030 a 60 % do roku 2035.

(3) Ustanovení tohoto zákona upravující poskytování podpory a postup pro stanovení výše a rozsahu podpory se nepoužijí, pokud by podpora stanovená na jejich základě byla v rozporu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory stanovenými právem Evropské unie nebo rozhodnutími Komise vydanými na jeho základě.

§ 2

Základní pojmy

(1) Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a)** obnovitelnými zdroji obnovitelné nefosilní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření (termální a fotovoltaická), geotermální energie, energie okolního prostředí, energie z přílivu nebo vln a jiná energie z oceánů, energie vody, energie biomasy a paliv z ní vyráběných, energie skládkového plynu, energie kalového plynu z čistíren odpadních vod a energie bioplynu,
- b)** biomasou biologicky rozložitelná část produktů, odpadů a zbytků biologického původu ze zemědělství, z lesnictví a souvisejících odvětví a z rybolovu a akvakultury, včetně rostlinných a živočišných látek, jakož i biologicky rozložitelná část odpadů, včetně průmyslových a komunálních odpadů biologického původu, přičemž zemědělská biomasa je biomasa vyrobená v zemědělství a lesní biomasa je biomasa vyrobená v lesnictví.
- c)** bioplynem plynné palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny, tepla nebo pro výrobu biometanu; za bioplyn se považuje také kalový a skládkový plyn,
- d)** biokapalinou kapalně palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny a tepla,
- e)** biometanem upravený bioplyn, jehož kvalita a čistota splňuje kvalitativní parametry zemního plynu.
- f)** druhotnými zdroji využitelné energetické zdroje, jejichž energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminozních hornin včetně degazačního a důlního plynu nebo při energetickém využívání nebo odstraňování odpadů a náhradních paliv vyrobených na bázi odpadů nebo při jiné hospodářské činnosti,
- g)** kombinovanou výrobou elektřiny a tepla přeměna primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve společném současně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení,
- h)** užitečným teplem teplo vyrobené v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla k uspokojování poptávky po teple a chlazení, která nepřekračuje potřeby tepla nebo chlazení a která by byla za tržních podmínek uspokojována jinými procesy výroby energie než kombinovanou výrobou elektřiny a tepla,
- i)** hrubou konečnou spotřebou energie energetické komodity dodané k energetickým účelům pro průmysl, dopravu, domácnosti, služby včetně veřejných služeb, zemědělství, lesnictví a rybolov, spotřeba elektřiny a tepla v odvětví energetiky při výrobě elektřiny, tepla a paliv používaných v odvětví dopravy a ztráty elektřiny a tepla při distribuci a přenosu,

- j)** zeleným bonusem na elektřinu peněžní prostředky na podporu výroby elektřiny podle tohoto zákona určené výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- k)** zeleným bonusem na teplo peněžní prostředky na podporu výroby tepla podle tohoto zákona určené výrobcům tepla,
- l)** zeleným bonusem na biometan peněžní prostředky na podporu výroby biometanu podle tohoto zákona určené výrobcům biometanu,
- m)** výrobnou elektřiny z podporovaných zdrojů výrobnou elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- n)** výrobnou tepla zdroj tepelné energie²⁾ z obnovitelných zdrojů,
- o)** výrobnou biometanu zařízení k výrobě bioplynu a jeho úpravě na biometan nebo zařízení k úpravě bioplynu na biometan
- p)** výrobcem výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, výrobce elektřiny z druhotného zdroje a výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- q)** výrobcem tepla výrobce tepelné energie z obnovitelného zdroje,
- r)** výrobcem biometanu provozovatel výroby biometanu
- s)** vykupujícím obchodník s elektřinou, který vykupuje vyrobenou elektřinu od výrobce,
- t)** povinně vykupujícím obchodník s elektřinou určený tímto zákonem nebo vybraný Ministerstvem průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo“), který vykupuje elektřinu od výrobce z obnovitelného zdroje vyrobenou ve výrobně elektřiny na vymezeném území,
- u)** čtvrt hodinovou cenou cena elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu³⁾; v případech, kdy není denní trh s elektřinou organizován, rozumí se čtvrt hodinovou cenou pevná jednotková cena elektřiny pro zvláštní režim zúčtování ve stavech nouze stanovená cenovým výměrem Energetického regulačního úřadu (dále jen „Úřad“),
- v)** provozovatelem regionální distribuční soustavy držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava je přímo připojena na přenosovou soustavu,
- w)** provozovatelem lokální distribuční soustavy držitel licence na distribuci elektřiny, jehož distribuční soustava není přímo připojena k přenosové soustavě,
- x)** technologickou vlastní spotřebou elektřiny spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou elektřiny přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy,
- y)** odpadním teplem nebo odpadním chladem teplo nebo chlad vzniklé jako vedlejší produkt v průmyslových zařízeních, ve výrobnách elektřiny nebo v sektoru služeb, kde byl nebo bude použit proces kombinované výroby elektřiny a tepla nebo kde není kombinovaná výroba elektřiny a tepla proveditelná, které by se bez přístupu do soustavy zásobování tepelnou energií bez využití rozptýlily do vzduchu nebo do vody.

(2) Pro účely tohoto zákona se dále rozumí

- a)** zdrojem elektřiny výrobnou elektřinou nebo její část, která je schopna samostatného provozu a je do provozu uvedena samostatně,
- b)** nepalivovým zdrojem elektřiny zdroj elektřiny využívající k výrobě elektřiny energii větru, energii slunečního záření, geotermální energii nebo energii vody,
- c)** palivovým zdrojem elektřiny zdroj elektřiny využívající k výrobě elektřiny spalování biomasy, bioplynu nebo důlního plynu nebo zdroj elektřiny využívající kombinovanou výrobu elektřiny a tepla,
- d)** modernizací výroby elektřiny obnovení výroby elektřiny zahrnující úplné nebo částečné nahrazení zařízení nebo provozních systémů a vybavení za účelem náhrady instalovaného

výkonu nebo zvýšení účinnosti nebo instalovaného výkonu výroby elektřiny; za modernizaci se považuje i změna paliva,

e) referenční výkupní cenou cena elektřiny stanovená Úřadem pro účely výpočtu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

f) referenční aukční cenou cena elektřiny nebo cena biometanu nabízená předkladatelem nabídky v aukci,

g) aukčním bonusem peněžní prostředky na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, s výjimkou energie větru, ve výši rozdílu referenční aukční ceny a čtvrt hodinové ceny, nebo peněžní prostředky na podporu výroby elektřiny využívající energii větru ve výši rozdílu referenční aukční ceny a čtvrt hodinové ceny se zohledněním ceny odchylky, nebo peněžní prostředky na podporu výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla ve výši rozdílu referenční aukční ceny a očekávané průměrné roční čtvrt hodinové ceny nebo peněžní prostředky na podporu výroby biometanu ve výši rozdílu referenční aukční ceny a měsíční jednotkové ceny plynu,

h) energetickým výkonem výroby biometanu instalovaná kapacita výroby biometanu v Nm³/rok,

i) palivem z biomasy plyné nebo pevné palivo vyrobené z biomasy,

j) energií okolního prostředí přirozeně se vyskytující tepelná energie a energie nahromaděná v prostředí vymezeném určitými hranicemi, která může být uložena v ovzduší, s výjimkou odpadního vzduchu, nebo v povrchových či odpadních vodách,

k) geotermální energií energie uložená ve formě tepla pod zemským povrchem,

l) zárukou původu elektronický dokument, který dokládá zákazníkovi původ dodané energie,

m) pokročilým biometanem biometan vyrobený ze surovin uvedených v prováděcím právním předpisu,

n) vodíkem v průmyslu chemicky nevázaný vodík spotřebovaný pro energetický nebo neenergetický účel v činnostech v rámci sekcí B, C a F a sekce J oddílu 63 podle Klasifikace ekonomických činností podle přímo použitelného předpisu Evropské unie⁴¹), pro vlastní konečné užití na území České republiky s výjimkou vodíku spotřebovaného ve směsi s dalšími plyny, které jsou dodány plynárenskou soustavou,

o) obnovitelným vodíkem nebiologického původu vodík, který je obnovitelným palivem nebiologického původu,

p) povinně vykupujícím plyn obchodník s plynem vybraný ministerstvem, který vykupuje plyn od výrobce biometanu,

q) recyklovaným palivem s obsahem uhlíku kapalné a plyné palivo vyrobené z kapalného nebo pevného odpadu neobnovitelného původu, které není vhodné pro materiálové využití podle zákona o odpadech, nebo z plynů ze zpracování odpadu a výfukových plynů neobnovitelného původu, které vzniká jako nevyhnutelný a nezáměrný důsledek výrobního procesu v průmyslových zařízeních,

r) nízkouhlíkovým plynem část plyných paliv v recyklovaných palivech s obsahem uhlíku, nízkouhlíkový vodík a syntetická plyná paliva, jejichž energetický obsah je získán z nízkouhlíkového vodíku, jež splňují prahovou hodnotu snížení emisí skleníkových plynů ve výši 70 % ve srovnání s hodnotou referenčního fosilního paliva pro obnovitelná paliva nebiologického původu,

s) nízkouhlíkovým vodíkem vodík, jehož energetický obsah je získán z neobnovitelných zdrojů, který splňuje prahovou hodnotu snížení emisí skleníkových plynů ve výši 70 % ve srovnání s hodnotou referenčního fosilního paliva pro obnovitelná paliva nebiologického původu,

t) plynem z obnovitelných zdrojů bioplyn vyrobený z biomasy, včetně bioplynu, který byl upraven na biometan, a obnovitelné palivo nebiologického původu,

u) obnovitelným palivem nebiologického původu kapalné a plyné palivo, jehož energetický obsah je získáván z jiných obnovitelných zdrojů než z biomasy,

v) tepelnou energií teplo nebo chlad,

w) vyspělým biometanem biometan, který není pokročilým biometanem a je vyroben ze stanovených surovin, jejichž seznam je uveden v prováděcím právním předpise,

x) plynou pohonnou hmotou stlačený vodík, stlačené obnovitelné palivo nebiologického původu, stlačený zemní plyn, stlačený biometan a stlačené recyklované palivo s obsahem uhlíku,

y) dodáním plyných pohonných hmot dodání plyných pohonných hmot, které jsou předmětem daně ze zemního plynu a některých dalších plynů, do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky, pokud tím jejich dodavateli vznikla povinnost přiznat a zaplatit tuto daň nebo vznikl nárok na osvobození od této daně podle právního předpisu upravujícího daň z některých plynů, přičemž za dodání stlačeného vodíku se považuje dodání do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky na daňovém území České republiky,

z) dodavatelem plyných pohonných hmot osoba, která dodává plyné pohonné hmoty.

HLAVA II

ROZVOJ A REGULACE PODPOROVANÝCH ZDROJŮ ENERGIE

§ 3

(1) Návrh integrovaného vnitrostátního plánu v oblasti energetiky a klimatu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího správu energetické unie⁴⁾ (dále jen „vnitrostátní plán“) vypracovává ministerstvo. Návrh vnitrostátního plánu, způsob podávání vyjádření a úprav k němu a dostatečnou lhůtu k jejich podání zveřejní ministerstvo na svých internetových stránkách.

(2) Vnitrostátní plán schvaluje vláda.

(3) Vnitrostátní plán zahrnuje vedle náležitostí stanovených přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím správu energetické unie⁴⁾ také cíle České republiky v oblasti výroby elektřiny a tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů.

(4) Vláda nařízením stanoví pro výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2022, pro výroby elektřiny, u kterých byla provedena modernizace výroby elektřiny od 1. ledna 2022, a pro podporu elektřiny pro zachování výroby elektřiny v provozu (dále jen „udržovací podpora elektřiny“) a pro podporu tepla pro zachování výroby tepla v provozu (dále jen „udržovací podpora tepla“) a pro přechodnou transformační podporu tepla v soustavách zásobování tepelnou energií na období alespoň 3 kalendářních let

a) druhy podpor, které budou využity pro podporu,

b) formy podpory podle § 8, které budou využity pro podporu výroby elektřiny, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2022, a pro výroby elektřiny, u kterých byla provedena modernizace výroby elektřiny od 1. ledna 2022,

c) druhy podporovaných zdrojů a velikost elektrického instalovaného výkonu výroby elektřiny, tepelného výkonu výroby tepla a energetického výkonu výroby biometanu podle § 4 odst. 2, § 5 odst. 2, § 6 odst. 2, § 6a, 6c, § 24 odst. 2, § 25a odst. 1, § 26b a § 27a odst. 1, které budou předmětem podpory,

d) množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje podle § 25a odst. 3, které budou předmětem podpory,

e) vymezení tepla, na které se nevztahuje přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií, a ceny povolenky na emise skleníkových plynů zajišťující přechod k transformaci výroby tepla,

f) maximální výši finanční jistoty v případě aukce,

g) vymezení druhů podporovaných zdrojů energie podle tohoto zákona, pro které bude platit

1. povolení stavby²²⁾ výroby elektřiny a výroby biometanu jako podmínka pro účast v aukci,
2. společná aukce pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 a pro modernizované výroby elektřiny,

h) vymezení, pro který druh podporovaného zdroje energie podle tohoto zákona bude podpora zvlášť pro zdroj elektřiny a zvlášť pro výrobu elektřiny,

i) dobu trvání udržovací podpory elektřiny, dobu trvání udržovací podpory tepla a období, za které se poskytuje přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií,

j) vymezení výroby tepla využívající biomasu, pro kterou platí podmínka dodávky vyrobeného tepla do účinné soustavy zásobování tepelnou energií,

k) vymezení velikosti výroby biometanu, na kterou se vztahuje podpora biometanu.

(5) Nařízení vlády podle odstavce 4 upravuje podporu elektřiny, tepla a biometanu vždy na celý kalendářní rok. Vláda vydá každý kalendářní rok nařízení podle odstavce 4, kterým doplňuje vymezení podpory, pro další kalendářní rok nebo roky tak, aby bylo vymezení určeno vždy na období minimálně alespoň 3 kalendářních let. Vláda může nařízení vlády podle věty druhé změnit nebo doplnit i v průběhu daného kalendářního roku.

§ 3a

(1) Operátor trhu do patnáctého dne každého následujícího kalendářního měsíce zveřejňuje na svých internetových stránkách informace o počtu výroben elektřiny, u nichž výrobce registroval v systému operátora trhu podporu modernizované výroby elektřiny, a počtu výroben elektřiny, výroben tepla a výroben biometanu, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2022, a o jejich souhrnném instalovaném elektrickém, tepelném a energetickém výkonu, a to v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a provozních podpor, pro něž byla v systému operátora trhu registrována podpora. Operátor trhu dále ve lhůtě a způsobem podle věty první zveřejňuje informaci o množství podporovaného tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, a to od začátku daného kalendářního roku.

(2) Pokud souhrnný instalovaný elektrický výkon pro výroby elektřiny, které nejsou předmětem aukce, nebo tepelný výkon pro výroby tepla nebo energetický výkon výroby biometanu v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a provozních podpor zveřejněný operátorem trhu dosáhne pro výroby elektřiny, u nichž byla provedena modernizace výroby elektřiny, nebo pro výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu, které byly uvedeny do provozu, souhrnné hodnoty výkonu stanovené nařízením vlády v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů za celé vymezené období, pak elektřina, teplo nebo biometan vyrobené ve výrobních elektřinách, výrobních tepla nebo výrobních biometanu využívajících příslušný druh podporovaného zdroje a uvedených do provozu nebo elektřina vyrobená v modernizované výrobní elektřině, u které je provedena registrace v systému operátora trhu od prvního dne pátého kalendářního měsíce následujícího po měsíci, kdy byla zveřejněna informace o dosažení souhrnné hodnoty výkonu pro odpovídající podporovaný zdroj, nejsou předmětem podpory podle tohoto zákona. Vymezeným obdobím se rozumí období, pro které vláda stanovila vymezení podle § 3 odst. 4.

(3) Odstavec 2 se nepoužije v případě výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu, na kterou vydané povolení stavby nabylo právní moci²²⁾ přede dnem zveřejnění informace operátora trhu o dosažení souhrnné hodnoty výkonu podle odstavce 2 a u které bude provedena registrace modernizované výroby elektřiny v systému operátora trhu do 2 let ode dne zveřejnění informace operátorem trhu podle odstavce 1 nebo která bude uvedena do provozu do 2 let ode dne zveřejnění informace operátorem trhu podle odstavce 1. V případech, kdy cenový výměr v době uvedení výroby elektřiny, výroby tepla nebo výroby biometanu do provozu nebo v době registrace modernizované výroby elektřiny v systému operátora trhu výši podpory nestanoví, použije se výše podpory stanovená pro tyto výroby uvedené do provozu nebo modernizované v kalendářním roce, kdy byla zveřejněna informace o dosažení souhrnné hodnoty výkonu podle odstavce 2.

(4) Pokud dojde k překročení množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje stanoveného nařízením vlády podle § 3 odst. 4 písm. d), sníží operátor trhu od prvního dne druhého kalendářního měsíce následujícího po měsíci, kdy byla zveřejněna informace o tomto překročení, výši zeleného bonusu na teplo z obnovitelných zdrojů dodané ze společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje ve stejném poměru, ve kterém skutečné množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje od prvního dne kalendářního roku překročilo množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje stanoveného v nařízení vlády podle § 3 odst. 4 písm. d).

HLAVA III

PODPORA ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ A DRUHOTNÝCH ZDROJŮ A VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA

§ 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 snížená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny. 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. U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2022 se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů může vztahovat pouze na výroby elektřiny využívající energii vody ve výrobnách elektřiny do instalovaného výkonu 10 MW, větru, slunečního záření, skládkového a kalového plynu. U výroben elektřiny uvedených do provozu od 1. ledna 2024 se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů může vztahovat také na výroby elektřiny do 500 kW instalovaného výkonu využívající energii bioplynu.

(3) 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. Požadavky na minimální účinnost užití energie se nestanoví pro výroby elektřiny využívající geotermální energii, energii slunečního záření, energii větru a vody.

(4) 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 pevných paliv z biomasy ve výrobě elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plyných paliv z biomasy ve výrobě elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a

lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

d) využitím energie slunečního záření se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, která není umístěna na zemědělské půdě I. nebo II. třídy ochrany podle jiného právního předpisu³⁶⁾,

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 a úspory emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem, přičemž biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů vyjma biokapalin vyrobených z tuhého komunálního odpadu, které nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

g) z bioplynu, s výjimkou skládkového a kalového plynu, se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, ve které je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla.

(5) 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 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. 5 nebo 6,

c) naměřenou měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího zařízení, nebo

d) vyrobenou z biometanu, na který byla uplatněna podpora biometanu podle tohoto zákona.

(6) Výrobci, který používá z technologických důvodů pro výrobu elektřiny z bioplynu nebo z biomasy i jiné palivo, vzniká právo na podporu elektřiny z obnovitelného zdroje pouze na energetický podíl připadající na bioplyn nebo biomasu. Způsob určení podporovaného množství elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.

§ 5

Podpora elektřiny z druhotných zdrojů

(1) Pro účely stanovení podpory elektřiny z druhotných zdrojů podle tohoto zákona se za elektřinu z druhotných zdrojů považuje elektřina vyrobená využitím druhotných 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, jestliže na elektřinu vyrobenou z druhotných zdrojů vydalo ministerstvo osvědčení o původu elektřiny z druhotných zdrojů. 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 druhotných zdrojů se vztahuje na výrobu elektřiny z druhotných 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 druhotných zdrojů se vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny využívajících druhotné zdroje, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou

prováděcím právním předpisem.

(4) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se poskytuje na množství elektřiny vykázané výrobcem, a to v termínech, v rozsahu a způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(5) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se nevztahuje na elektřinu

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

b) vyrobenou výrobcem elektřiny z druhotných zdrojů, který nesplní některou z povinností podle § 11a odst. 1 nebo 4, nebo nesplní povinnost vůči operátorovi trhu podle § 11a odst. 5, nebo

c) naměřenou měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího zařízení.

§ 6

Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Pro účely stanovení podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle tohoto zákona se za elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla považuje elektřina vyrobená ve společném procesu spojeném s dodávkou užitečného tepla v zařízení, na které ministerstvo vydalo osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, při jejíž výrobě se dosahuje úspory primární energie ve výši nejméně 10 % oproti oddělené výrobě elektřiny a tepla. V případě zařízení s instalovaným elektrickým výkonem nižším než 1 MW se za elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla považuje elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie. Způsob výpočtu úspory primární energie stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se vztahuje na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla vyrobenou ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených k elektrizační soustavě České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výrobní elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.

(3) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se poskytuje na množství elektřiny vykázané výrobcem, a to v termínech, v rozsahu a způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(4) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se nevztahuje na elektřinu

a) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu⁸⁾,

b) vyrobenou výrobcem elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, který nesplní některou z povinností podle § 11a odst. 3 a 4, nebo nesplní povinnost vůči operátorovi trhu podle § 11a odst. 5,

c) naměřenou měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího zařízení, nebo

d) vyrobenou spalováním odpadů.

§ 6a

Udržovací podpora elektřiny

(1) Úřad stanoví udržovací podporu elektřiny tak, aby došlo k vyrovnání rozdílu mezi měrnými provozními náklady při použití biomasy u výroben elektřiny spalujících biomasu a měrnými provozními náklady při použití tuhých fosilních paliv.

- (2) Rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů použité Úřadem pro stanovení výše udržovací podpory elektřiny podle odstavce 1 stanoví prováděcí právní předpis.
- (3) Udržovací podpora elektřiny se vztahuje na elektřinu vyrobenou z biomasy ve výrobně elektřiny, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla.
- (4) Úřad meziročně upravuje výši udržovací podpory elektřiny na základě monitoringu provozních nákladů a jejich změn.
- (5) Podmínkou vzniku práva na udržovací podporu elektřiny je registrace této podpory v systému operátora trhu výrobcem.
- (6) Udržovací podpora elektřiny není poskytována do
- a) předložení pravomocného usnesení podle § 35 odst. 8, pokud u výroby elektřiny před registrací udržovací podpory elektřiny v systému operátora trhu bylo vedeno řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, nebo
 - b) předložení dokladu prokazujícího bezdlužnost v případě zjištěné nadměrné podpory u výroby elektřiny před registrací udržovací podpory elektřiny v systému operátora trhu, kdy je uložena povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu podle § 35 odst. 5 písm. b).
- (7) Na udržovací podporu elektřiny dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 4, 5 a 6.

§ 6b

Úprava zařízení výroby elektřiny

- (1) Úprava zařízení výroby elektřiny nemá vliv na právo na podporu elektřiny, které vzniklo před provedením úpravy zařízení, a na podmínky poskytnutí této podpory, s výjimkou případů uvedených v odstavci 2 a v § 6c.
- (2) V případě, kdy úpravou zařízení výroby elektřiny dojde ke zvýšení instalovaného výkonu výroby elektřiny a výrobce neuplatňuje podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny podle § 6c, se právo na podporu elektřiny vztahuje u
- a) nepalivového zdroje elektřiny na množství elektřiny v poměru instalovaného výkonu výroby elektřiny, v jehož rozsahu vzniklo právo na podporu před provedením úpravy zařízení, a instalovaného výkonu výroby elektřiny po jejím provedení,
 - b) palivového zdroje elektřiny na množství elektřiny odpovídající výrobě elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem, v jehož rozsahu vzniklo právo na podporu před provedením úpravy zařízení; způsob stanovení množství elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.
- (3) Na úpravu zařízení výroby elektřiny dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 4, 5 a 6.

§ 6c

Modernizace výroby elektřiny

- (1) Podpora elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny se vztahuje na elektřinu vyrobenou v této výrobně elektřiny za splnění podmínek a požadavků na modernizaci výroby elektřiny u jednotlivých druhů podporovaných zdrojů energie stanovených prováděcím právním předpisem.
- (2) Podmínkou vzniku práva na podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny je registrace této podpory v systému operátora trhu výrobcem.
- (3) Registrací podpory modernizované výroby elektřiny zaniká právo na podporu elektřiny vzniklé před provedením modernizace výroby elektřiny.
- (4) V případě elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny
- a) z biomasy se podpora elektřiny vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, pokud je

- 1. u výroby elektřiny využívající zemědělskou biomasu s výkonem do 7,5 MWel včetně, uvedených do provozu do 31. prosince 2012, zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši

alespoň 40 % z vyrobeného tepla,

2. u výroben elektřiny nespádajících do písmene a) bodu 1 zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla,

b) z bioplynu s výjimkou skládkového a kalového plynu se podpora elektřiny vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, která je vzdálena

1. více než 5 km od nejbližšího místa jejího možného připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 40 % z vyrobeného tepla,

2. méně než 5 km od nejbližšího místa jejího možného připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, pokud je zajištěno uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla; uvedené se nevztahuje na případy, kdy výrobu elektřiny není možné připojit k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu, jež je vzdáleno méně než 5 km od výroby elektřiny; pro tyto případy platí požadavek na zajištění uplatnění užitečného tepla podle písmene b) bodu 1;

způsob prokázání vzdálenosti výroby elektřiny od nejbližšího možného místa připojení k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu a nemožnost připojení výroby elektřiny k plynárenskému zařízení provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy nebo jiného výrobce plynu se dokládá protokolem o zajištění kapacity.

(5) Podpora elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny není poskytována do

a) předložení pravomocného usnesení podle § 35 odst. 8, pokud u výroby elektřiny před provedenou modernizací výroby elektřiny bylo vedeno řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, nebo

b) předložení dokladu prokazujícího bezdlužnost v případě zjištěné nadměrné podpory u výroby elektřiny před provedenou modernizací výroby elektřiny, kdy je uložena povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu podle § 35 odst. 5 písm. b).

(6) Na modernizaci výroby elektřiny dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 4, 5 a 6.

§ 7

Práva a povinnosti subjektů na trhu s elektřinou z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen na svém licenci vymezeném území přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě výrobu elektřiny z podporovaného zdroje za účelem přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny, pokud o to výrobce požádá, s výjimkami a za podmínek podle jiného právního předpisu⁹⁾.

(2) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen na vyžádání výrobce, jehož výroba elektřiny z podporovaného zdroje má být připojena k distribuční soustavě nebo k přenosové soustavě, poskytnout informace nezbytné pro připojení, odhad nákladů souvisejících s připojením, lhůty pro přijetí a vyřízení žádosti o připojení a odhad doby nezbytné pro provedení připojení.

(3) Právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „podpora elektřiny“) podle tohoto zákona se vztahuje pouze na držitele licence na výrobu elektřiny, který vyrábí elektřinu z podporovaných zdrojů.

(4) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen zaregistrovat předávací místo výroby elektřiny vyrábějící elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, ke které vzniká nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona, připojené k jím provozované přenosové

soustavě nebo distribuční soustavě přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výrobní elektřiny připojené k přenosové nebo distribuční soustavě jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny v těchto údajích podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

(5) Právo na podporu elektřiny pro výrobní elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se vztahuje pouze na výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu starší 5 let. Právo na podporu pro modernizované výrobní elektřiny se vztahuje pouze na výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky, které jsou v rámci modernizace nahrazovány, nejsou ke dni registrace této podpory starší 5 let.

§ 8

Formy podpory elektřiny

(1) Podpora elektřiny se uskutečňuje formou zeleného bonusu na elektřinu, aukčního bonusu nebo výkupní ceny. Podporu elektřiny formou výkupní ceny nelze uplatňovat pro výrobu elektřiny,

- a) která je uvedena do provozu od 1. ledna 2022,
- b) pro kterou výrobce zaregistroval podporu podle § 6a nebo 6c,
- c) pro kterou výrobce současně zaregistroval podporu formou zeleného bonusu nebo aukčního bonusu,
- d) která je připojena k elektrizační soustavě prostřednictvím jiné výrobní elektřiny,
- e) je-li prostřednictvím jednoho odběrného místa připojeno více výroben elektřiny,
- f) je-li v předávacím místě výrobní elektřiny současně připojeno zařízení pro ukládání elektřiny,
- g) jejíž předávací místo je přiřazeno do skupiny sdílení,
- h) je-li v předávacím místě výrobní elektřiny dodávána do přenosové nebo distribuční soustavy i elektřina, na kterou se nevztahuje podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů, s výjimkou dodávky elektřiny určené ke krytí technologické vlastní spotřeby,
- i) poskytuje-li výrobce v předávacím místě výrobní elektřiny služby výkonové rovnováhy, nebo
- j) poskytuje-li výrobce v předávacím místě výrobní elektřiny flexibilitu.

(2) Výrobce je povinen zaregistrovat v systému operátora trhu zvolenou formu podpory elektřiny a její změnu. Výrobce má právo změnit formu podpory k 1. lednu pro daný kalendářní rok.

(3) Nastane-li některá ze skutečností podle odstavce 1 v průběhu kalendářního roku, nevzniká nárok na podporu elektřiny formou výkupní ceny v daném kalendářním měsíci ani po zbývajícím část kalendářního roku.

(4) Termíny a postup pro výběr formy podpory elektřiny a její změny a postup při registraci v systému operátora trhu stanoví prováděcí právní předpis.

§ 9

Zelený bonus na elektřinu

(1) Zelený bonus na elektřinu je stanoven v Kč/MWh a poskytován v ročním nebo čtvrtročním režimu.

(2) Pokud není výrobce subjektem zúčtování⁵⁾ nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je vykupující povinen převzít odpovědnost za odchylku¹¹⁾.

(3) Pokud o to výrobce požádá, je operátor trhu povinen, na základě vyúčtování podle odstavce 9, hradit výrobcí zelený bonus na elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

(4) Podpora elektřiny formou zeleného bonusu na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu do 31. prosince 2021 se může poskytnout na elektřinu

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající obnovitelné zdroje s instalovaným výkonem do 100 kW včetně nebo biologicky rozložitelnou část komunálního odpadu, a to pouze v režimu ročního zeleného bonusu na elektřinu,

b) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající obnovitelné zdroje s instalovaným výkonem nad 100 kW, s výjimkou biologicky rozložitelné části komunálního odpadu, a to pouze v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

c) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů, a to pouze v režimu ročního zeleného bonusu na elektřinu.

(5) Podpora elektřiny zeleným bonusem na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo modernizované od 1. ledna 2022 do 31. prosince 2023 se může poskytnout na elektřinu

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem nižším než 6 MW nebo složené z nejvýše 6 zdrojů elektřiny nebo vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající jiný druh obnovitelného zdroje s instalovaným výkonem nižším než 1 MW, a to pouze v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

b) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s instalovaným výkonem nižším než 1 MW a elektřinu vyrobenou z druhotného zdroje, a to pouze v režimu ročního zeleného bonusu na elektřinu.

(6) Podpora elektřiny zeleným bonusem na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo modernizované od 1. ledna 2024 do 31. prosince 2024 se může poskytnout na elektřinu

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem nižším než 6 MW; v případě výrobní elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW jen pokud se jedná o výrobní elektřiny provozované výrobcem, který je mikropodnikem nebo malým podnikem⁴²⁾ nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje, a to pouze v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

b) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající jiný druh obnovitelného zdroje než energii větru s instalovaným výkonem nižším než 1 MW, a to pouze v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu, nebo

c) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s instalovaným výkonem nižším než 1 MW a elektřinu vyrobenou z druhotného zdroje, a to pouze v režimu ročního zeleného bonusu na elektřinu.

(7) Podpora elektřiny zeleným bonusem na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo modernizované od 1. ledna 2025 se může poskytnout na elektřinu

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající obnovitelné zdroje energie s instalovaným výkonem nižším než 1 MW, a to pouze v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

b) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s instalovaným výkonem nižším než 1 MW a elektřinu vyrobenou z druhotného zdroje, a to pouze v režimu ročního zeleného bonusu na elektřinu.

(8) Udržovací podpora elektřiny se může poskytnout zeleným bonusem na elektřinu v režimu ročního zeleného bonusu na elektřinu.

(9) Vyúčtování zeleného bonusu na elektřinu se uskutečňuje na základě naměřených nebo vypočtených hodnot¹²⁾ podle § 11a evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.

§ 9a

Aukční bonus

(1) Aukční bonus je poskytován v Kč/MWh v ročním nebo čtvrt hodinovém režimu.

(2) Aukční bonus v čtvrt hodinovém režimu pro výrobní elektřiny využívající energii větru je stanoven jako součet rozdílu mezi referenční aukční cenou a čtvrt hodinovou cenou a průměrné předpokládané ceny odchylky určené Úřadem.

(3) Aukční bonus je operátor trhu povinen hradit na základě vyúčtování podle odstavce 4 v souladu s rozhodnutím o udělení práva na podporu z aukce podle § 10d.

(4) Vyúčtování aukčního bonusu se uskutečňuje na základě naměřených nebo vypočtených hodnot¹²⁾ podle § 11a evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.

§ 10

Výkupní ceny

(1) Do doby rozhodnutí o výběru povinně vykupujícího je pro příslušné vymezené území povinně vykupujícím dodavatel poslední instance¹³⁾. O výběru povinně vykupujícího informuje ministerstvo na svých internetových stránkách.

(2) Povinně vykupující je povinen vykupovat elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora elektřiny, vyrobenou ve výrobě elektřiny nacházející se na jeho vymezeném území za podmínek podle § 11 a 12. Povinně vykupující nese odpovědnost za odchylku v předávacím místě výroby elektřiny podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

(3) Vyúčtování povinně vykoupené elektřiny se provádí na základě naměřených hodnot¹²⁾ podle § 11a evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.

§ 10a

Vyhlášení aukce

(1) Ministerstvo vyhlašuje aukci na podporu elektřiny²³⁾ a ve vyhlášení aukce stanoví

- a) lhůtu pro podání nabídky, která nesmí být kratší než 2 měsíce ode dne vyhlášení aukce,
- b) náležitosti nabídky, kromě obecných náležitostí podání podle správního řádu,
- c) druh podporovaného zdroje energie,
- d) celkovou hodnotu soutěženého instalovaného výkonu a výkonové rozmezí výroby elektřiny využívajících podporovaný zdroj energie,
- e) lhůtu pro uvedení výroby elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výroby elektřiny,
- f) formu a způsob podání nabídky,
- g) výši finanční jistoty, její formu, způsob a lhůty prokázání jednotlivých částí finanční jistoty,
- h) pravidla pro hodnocení nabídek,
- i) způsob a formu sdělení vyhodnocení nabídek a výsledek aukce předkladatelům nabídek,
- j) důvody pro zrušení aukce,
- k) v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla postup pro meziroční úpravu výše referenční aukční ceny na základě změny výše nákladů na pořízení paliva a nákladů na emisní povolenky, postup pro stanovení očekávané průměrné roční čtvrt hodinové ceny a způsob a postup úhrady rozdílu mezi očekávanou průměrnou roční čtvrt hodinovou cenou a referenční aukční cenou operátorovi trhu,
- l) podmínky, požadavky a kritéria na výrobu elektřiny a předkladatele nabídky.

(2) Ministerstvo může ve vyhlášení aukce ve spolupráci s Úřadem stanovit

- a) maximální referenční aukční cenu, v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla včetně nákladů na pořízení paliva a nákladů na emisní povolenky použitých pro její výpočet, nebo
- b) v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla rovněž minimální podíl tepla dodávaného do soustavy zásobování teplem po dobu 5 let od uvedení výroby do provozu a maximální množství elektřiny, na které se podpora v kalendářním roce vztahuje.

§ 10b

Finanční jistota

- (1) Předkladatel nabídky je povinen prokázat jednotlivé části finanční jistoty ve lhůtě a výši stanovené ve vyhlášení aukce.
- (2) Finanční jistota může být poskytnuta
- a) složením peněžních prostředků na zvláštní účet ministerstva, nebo
 - b) bankovní zárukou, kterou přijalo ministerstvo.

§ 10c

Vyhodnocení nabídek

- (1) Ministerstvo zahájí otevírání nabídek bez zbytečného odkladu po uplynutí lhůty pro podání nabídek.
- (2) Na nabídku podanou po uplynutí lhůty pro podání nabídky se pohlíží, jako by nebyla podána a ministerstvo o tom bez zbytečného odkladu vyrozumí předkladatele nabídky. Ustanovení § 41 správního řádu se nepoužije.
- (3) Ministerstvo po uplynutí lhůty pro podání nabídky vyhodnotí, zda podaná nabídka
- a) obsahuje požadované náležitosti a
 - b) splňuje podmínky stanovené ve vyhlášení aukce.
- (4) Neobsahuje-li podaná nabídka prokázání první části finanční jistoty, ministerstvo rozhodne o vyřazení nabídky z aukce. Proti rozhodnutí ministerstva nelze podat rozklad.
- (5) Ministerstvo zpracuje zprávu o vyhodnocení nabídek (dále jen „zpráva“) a zveřejní ji na svých internetových stránkách. Ministerstvo ve zprávě uvede
- a) označení aukce,
 - b) seznam hodnocených nabídek, které
 - 1. nesplnily podmínky stanovené ve vyhlášení aukce včetně odůvodnění nesplnění,
 - 2. splnily podmínky stanovené ve vyhlášení aukce, včetně jejich pořadí,
 - 3. uspěly v aukci, a
 - c) lhůtu k prokázání druhé části finanční jistoty ve výši a způsobem stanoveným ve vyhlášení aukce předkladatelům nabídek, které v aukci uspěly.
- (6) Pokud ministerstvo aukci zruší, zveřejní bez zbytečného odkladu na svých internetových stránkách oznámení o zrušení aukce s uvedením důvodu jejího zrušení podle § 10a odst. 1 písm. j).

§ 10d

Rozhodnutí o udělení nebo neudělení práva na podporu z aukce

- (1) Pokud předkladatel nabídky, která uspěla v aukci, ve lhůtě stanovené ve zprávě prokáže druhou část finanční jistoty, ministerstvo do 30 dnů ode dne uplynutí této lhůty vydá rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce. Pokud předkladatel této nabídky neprokáže druhou část finanční jistoty ve lhůtě stanovené ve zprávě, ministerstvo vyzve k prokázání druhé části finanční jistoty dalšího předkladatele nabídky, která splnila podmínky ve vyhlášení aukce, a to v pořadí, které vyplývá ze zprávy.
- (2) V rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce se kromě obecných náležitostí rozhodnutí stanovených správním řádem ve výroku uvede
- a) identifikace výrobní elektřiny včetně instalovaného výkonu a druhu podporovaného zdroje energie,
 - b) instalovaný výkon výrobní elektřiny, v jehož rozsahu vzniká právo na podporu z aukce, je-li odlišný od instalovaného výkonu podle písmene a),
 - c) referenční aukční cena,

d) lhůta pro uvedení výrobní elektřiny do provozu nebo lhůta pro provedení modernizace výrobní elektřiny,

e) v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla postup pro meziroční úpravu výše referenční aukční ceny na základě změny výše nákladů na pořízení paliva a nákladů na emisní povolenky a postup pro stanovení očekávané průměrné roční čtvrt hodinové ceny.

(3) Předkladatel nabídky, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce, je povinen uvést výrobní elektřinu do provozu nebo provést modernizaci výrobní elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce a vyrábět elektřinu za podmínek stanovených tímto zákonem.

(4) Povinnost uvést výrobní elektřinu do provozu nebo provést modernizaci výrobní elektřiny podle odstavce 3 se považuje za splněnou, pokud

a) předkladatel nabídky uvede ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce do provozu výrobní elektřinu nebo provede modernizaci výrobní elektřiny, jejíž instalovaný výkon je nejvýše o 20 % nižší nebo je vyšší než instalovaný výkon výrobní elektřiny podle její identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce,

b) se na elektřinu vyrobenou v této výrobní elektřině nemůže poskytnout podpora formou zeleného bonusu na elektřinu,

c) skutečná výše instalovaného výkonu spadá do výkonového rozmezí výroben elektřiny stanoveného ve vyhlášení aukce a

d) předkladatel nabídky oznámí ministerstvu nejpozději v den uvedení výrobní elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výrobní elektřiny skutečnou výši instalovaného výkonu.

(5) Ministerstvo změní rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce neprodleně poté, co se dozví o uvedení do provozu výrobní elektřiny nebo provedení modernizace výrobní elektřiny podle odstavce 4. Právo na podporu z aukce vzniká v případě výrobní elektřiny s instalovaným výkonem, který je oproti instalovanému výkonu výrobní elektřiny podle její původní identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce

a) nižší, v rozsahu odpovídajícím skutečně vyšší instalovanému výkonu,

b) vyšší, v rozsahu odpovídajícím instalovanému výkonu výrobní elektřiny podle její původní identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

(6) Předkladateli nabídky, která neuspěla v aukci, ministerstvo vydá rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce. Proti rozhodnutí ministerstva nelze podat rozklad.

§ 10e

Použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce

(1) Ministerstvo vrátí peněžní prostředky nebo záruční listinu, které přijalo od předkladatele nabídky, která byla vyřazena z aukce, nebo jemuž ministerstvo vydalo rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce, ke dni nabytí právní moci rozhodnutí o vyřazení nabídky z aukce nebo rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce.

(2) Není-li předkladatel nabídky schopen splnit povinnost uvést výrobní elektřinu do provozu nebo provést modernizaci výrobní elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, může před uplynutím lhůty pro uvedení výrobní elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výrobní elektřiny požádat ministerstvo o její prodloužení. Ministerstvo žádosti předkladatele nabídky vyhoví a stanoví novou lhůtu pro uvedení výrobní elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výrobní elektřiny, pokud předkladatel nabídky v řízení prokáže, že povinnost uvést výrobní elektřinu do provozu nebo provést modernizaci výrobní elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce nesplnil z důvodu zásahu vyšší moci nebo skutečnosti nezávislé na jeho vůli a bude schopen ji splnit v nové lhůtě.

(3) Pokud předkladatel nabídky splní povinnost uvést výrobní elektřinu do provozu nebo provést modernizaci výrobní elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, ministerstvo vrátí předkladateli nabídky peněžní prostředky nebo záruční listinu, které od něho přijalo, ke dni uvedení výrobní elektřiny do provozu nebo ke dni provedení modernizace výrobní elektřiny. V opačném případě, nejdříve však po vydání rozhodnutí o změně rozhodnutí o

udělení práva na podporu z aukce podle odstavce 2, má ministerstvo právo na plnění z finanční jistoty.

(4) Ministerstvo rozhodne o odnětí práva na podporu z aukce, pokud předkladatel nabídky

- a)** nesplní povinnost uvést výrobu elektřiny do provozu nebo provést modernizaci výroby elektřiny do 6 měsíců po uplynutí lhůty stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce,
- b)** nesplní podmínky stanovené ve vyhlášení aukce,
- c)** uvede v nabídce vědomě nepravdivé informace, nebo
- d)** nezaregistruje v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců po nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny.

§ 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 čtvrthodina.

(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.

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

(4) V případě dosažení záporné čtvrt hodinové ceny je výrobce, který využívá podporu elektřiny formou výkupní ceny, povinen zápornou čtvrt hodinovou cenu uhradit povinně vykupujícímu, a to za dodané množství elektřiny v dané čtvrt 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 v těchto čtvrt 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 čtvrt hodinové ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, je povinen povinně vykupující uhradit operátorovi trhu rozdíl mezi čtvrt hodinovou cenou a výkupní cenou stanovenou Úřadem. Způsob a postup stanovení rozdílu mezi čtvrt hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady operátorovi trhu stanoví prováděcí právní předpis.

(7) Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii vody o instalovaném výkonu do 10 MW se v případě, že u ní byla v době od 2. října 2013 do 31. prosince 2015 ukončena rekonstrukce nebo modernizace technologické části, která zvyšuje technickou a ekologickou úroveň stávající výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřiny, považuje za uvedenou do provozu dnem ukončení rekonstrukce nebo modernizace.

(8) V případě podpory zeleným bonusem na elektřinu v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu a aukčního bonusu, kdy je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny, než je výkupní cena, referenční výkupní cena nebo referenční aukční cena, nárok na podporu v dané čtvrt hodině nevzniká a výrobce je povinen uhradit rozdíl mezi čtvrt hodinovou cenou a referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou operátorovi trhu. Způsob a postup úhrady rozdílu mezi čtvrt hodinovou cenou a referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou operátorovi trhu stanoví prováděcí právní předpis.

(9) V případě, kdy je u podpory vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla aukčním bonusem dosaženo vyšší očekávané průměrné roční čtvrt hodinové ceny, než je referenční aukční cena, nárok na podporu v daném roce nevzniká a výrobce je povinen uhradit rozdíl mezi očekávanou průměrnou roční čtvrt hodinovou cenou a referenční aukční cenou operátorovi trhu.

Způsob a postup úhrady rozdílu mezi očekávanou průměrnou roční čtvrt hodinovou cenou a referenční aukční cenou operátorovi trhu stanoví rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

§ 11a

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

(1) Výrobce je povinen na svůj náklad měřit

a) za místem odběru vyrobené technologické vlastní spotřeby elektřiny vyrobenou elektřinu zvlášť z každého druhu obnovitelného zdroje nebo z druhotného zdroje stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii, nebo

b) před místem odběru vyrobené technologické vlastní spotřeby elektřiny vyrobenou elektřinu zvlášť z každého druhu obnovitelného zdroje nebo z druhotného zdroje, jakož i měřit samostatně technologickou vlastní spotřebu elektřiny stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii.

Povinnost uvedená v předchozí větě pod písmeny a) a b) se nevztahuje na případy, kdy měření zajišťuje provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy.

Měření technologické vlastní spotřeby elektřiny se dále nevyžaduje u stanovení množství elektřiny na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech, kde způsob stanovení uvádí prováděcí právní předpis, a u výroben elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kWe včetně.

(2) Výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, který uplatňuje podporu elektřiny v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je povinen měřit vyrobenou elektřinu s čtvrt hodinovým průběhem výroby elektřiny z obnovitelného zdroje stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii, a to způsobem, který stanoví jiný právní předpis¹²⁾.

(3) Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je povinen měřit množství vyrobené elektřiny na svorkách generátoru, užitečné teplo a spotřebované palivo v rozsahu a způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(4) Výrobce je dále povinen

a) udržovat a provozovat měřicí zařízení podle odstavců 1 a 2 s platným ověřením podle zákona o metrologii,

b) zdržet se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení podle odstavců 1 až 3 nebo do jeho součástí či příslušenství.

(5) V případě podpory elektřiny formou zelených bonusů na elektřinu nebo aukčního bonusu je výrobce povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené nebo vypočtené hodnoty a další údaje v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a předávacích míst vyroben elektřiny a jejich evidenci a údaje týkající se identifikace výrobce a výrobní elektřiny a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis.

(6) V případě podpory elektřiny formou výkupních cen je výrobce povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje o identifikaci výrobce a o výrobně elektřiny v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a vést jejich evidenci. Rozsah údajů a termín a způsob předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis.

(7) V případě podpory elektřiny formou výkupních cen je provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty v předávacím místě připojení výrobní elektřiny k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě. Způsob, rozsah a termín předání a evidence naměřených hodnot stanoví prováděcí právní předpis.

(8) V případě, že je ve výrobně elektřiny provozováno zařízení pro ukládání elektřiny podle energetického zákona, musí být připojeno mezi stanoveným měřidlem výrobce a stanoveným

měřidlem příslušného provozovatele soustavy, kterým se měří dodávka nebo odběr. V tomto případě se na výrobce nevztahuje výjimka podle odstavce 1 věty druhé.

§ 12

Výše výkupní ceny, referenční výkupní ceny a zelených bonusů na elektřinu

(1) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok referenční výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 nebo modernizované od 1. ledna 2022 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby elektřiny roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Úřad pro nepalivové zdroje elektřiny každoročně navyšuje výkupní cenu nebo referenční výkupní cenu u stávajících výroben elektřiny o 2 %. Úřad pro palivové zdroje elektřiny meziročně upravuje výši výkupní ceny nebo referenční výkupní ceny na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva.

(3) Pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví v souladu s § 1 odst. 3 v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na elektřinu a postup pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu tak, aby výše ročního zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a očekávanou průměrnou roční čtvrt hodinovou cenou a výše čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi referenční výkupní cenou nebo výkupní cenou a dosaženou čtvrt hodinovou cenou. Způsob stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Úřad při stanovení postupu pro čtvrt hodinový zelený bonus na elektřinu podle odstavce 3 postupuje tak, aby v případech dosažení záporné čtvrt hodinové ceny, kdy vzniká nárok na podporu, byla hodnota čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu rovna nejvýše hodnotě čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu při dosažení nulové čtvrt hodinové ceny.

(5) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na elektřinu z druhotných zdrojů a na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 nebo modernizované od 1. ledna 2022 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby elektřiny roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů a při zohlednění předpokládaných příjmů z prodeje elektřiny a tepla. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů na elektřinu z obnovitelných zdrojů, na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a na elektřinu z druhotných zdrojů energie na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a cen elektřiny a tepla a jejich změn.

(7) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na udržovací podporu elektřiny způsobem uvedeným v § 6a.

(8) Úřad může při stanovení ročního zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla stanovit maximální množství elektřiny, na které se podpora v kalendářním roce vztahuje.

(9) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory elektřiny tak, aby pro rok, kdy je výroba elektřiny uvedena do provozu nebo je modernizována, činila referenční výkupní cena nebo zelený bonus na elektřinu nejvýše pětinasobek průměrné tržní ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu stanovené jako průměr z hodnot ročních průměrných čtvrt hodinových cen na tomto trhu za každý ukončený kalendářní rok v posledních třech letech.

(10) Při stanovení výkupních cen, referenčních výkupních cen, ročních zelených bonusů na elektřinu a ceny za činnost povinně vykupujícího postupuje Úřad podle zákona o cenách a výši podpory stanoví v cenovém výměru.

§ 13

Vyúčtování podpory elektřiny

(1) Operátor trhu účtuje provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny ve výši, v jaké je povinen ji vyúčtovat provozovatel regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy podle § 28a a provozovatel regionální distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy je povinen ji hradit operátorovi trhu. Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny mezi operátorem trhu a provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy a mezi provozovateli distribučních soustav stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Povinně vykupující účtuje operátorovi trhu rozdíl mezi výkupní cenou a čtvrt hodinovou cenou a cenu za svoji činnost podle množství povinně vykupované elektřiny z jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů evidovaných operátorem trhu podle § 10 odst. 3 a operátor trhu je povinen hradit rozdíl mezi výkupní cenou a čtvrt hodinovou cenou a cenu za činnost povinně vykupujícího.

(3) Výši ceny za činnost povinně vykupujícího stanovuje Úřad v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok. Způsob výpočtu ceny stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Právo účtovat podle odstavce 2 vzniká zaplacením výkupní ceny výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to v rozsahu naměřených nebo vypočtených hodnot podle § 11a evidovaných operátorem trhu.

HLAVA IV

ODVOD Z ELEKTŘINY ZE SLUNEČNÍHO ZÁŘENÍ A POPLATEK ZA VÝROBU ELEKTŘINY VE VÝROBNĚ ELEKTŘINY VYUŽÍVAJÍCÍ ENERGII VĚTRU

Díl 1

Odvod z elektřiny ze slunečního záření

§ 14

Předmět odvodu z elektřiny ze slunečního záření

Předmětem odvodu za elektřinu ze slunečního záření (dále jen „odvod“) je elektřina vyrobená ze slunečního záření v období od 1. ledna 2022 po dobu trvání práva na podporu elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010.

§ 15

Subjekty odvodu

(1) Poplatníkem odvodu je výrobce, pokud vyrábí elektřinu ze slunečního záření.

(2) Plátcem odvodu je v případě hrazení formou zeleného bonusu na elektřinu operátor trhu a v případě hrazení formou výkupní ceny povinně vykupující.

§ 16

Základ odvodu

Základem odvodu je částka bez daně z přidané hodnoty hrazená plátcem odvodu formou výkupní ceny nebo zeleného bonusu na elektřinu poplatníkovi odvodu za elektřinu ze slunečního záření vyrobenou v odvodovém období.

§ 17

Osvobození od odvodu

Od odvodu je osvobozena elektřina vyrobená ze slunečního záření ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem výroby do 30 kW a elektřina vyrobená ze slunečního záření přesahující celkové množství elektřiny, za které se hradí odvod a které stanoví rozhodnutí podle § 34a odst. 1 nebo 2.

§ 18

Sazba odvodu

(1) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 10 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 11 %.

(2) Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě výroby elektřiny v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010 v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 20 %,
- b) zeleného bonusu na elektřinu 21 %.

§ 19

Odvodové období

Odvodovým obdobím je kalendářní měsíc.

§ 20

Způsob výběru odvodu

(1) Plátce odvodu je povinen srazit nebo vybrat odvod ze základu odvodu.

(2) Plátce odvodu je povinen odvést odvod ze základu odvodu do 25 dnů po skončení odvodového období; ve stejné lhůtě je povinen podat vyúčtování odvodu.

§ 21

Správa odvodu

(1) Správu odvodu vykonávají finanční úřady.

(2) Při správě odvodu se postupuje podle daňového řádu.

§ 22

Rozpočtové určení odvodu

Odvod je příjmem státního rozpočtu.

Díl 2

Poplatek za výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny využívající energii větru

§ 22a

Poplatník poplatku

(1) Poplatníkem poplatku je výrobce elektřiny provozující výrobu elektřiny využívající energii větru.

(2) Povinnost placení poplatku vzniká ke dni, ke kterému výrobcí elektřiny vznikne podle stavebního zákona právo užívat nebo předčasně užívat výrobu elektřiny nebo ke kterému byl povolen zkušební provoz výroby elektřiny.

(3) V případě více výrobců elektřiny, kteří provozují za jedním místem připojení do přenosové nebo distribuční soustavy výroby elektřiny, je poplatníkem poplatku výrobce elektřiny, který sjednal smlouvu o připojení k přenosové nebo distribuční soustavě.

§ 22b

Předmět poplatku

(1) Předmětem poplatku je elektřina vyrobená ve výrobně elektřiny využívající energii větru, jedná-li se o výrobu elektřiny, která byla záměrem, pro jehož uskutečnění stavební zákon vyžadoval povolení záměru, a toto povolení záměru nabylo právní moci po nabytí účinnosti tohoto zákona.

(2) Pro účely tohoto dílu se výrobnou elektřiny rozumí rovněž více zdrojů elektřiny, které jsou součástí společně povolovaného záměru, nebo více zdrojů elektřiny, které jsou umístěny za

jedním místem připojení do přenosové nebo distribuční soustavy.

§ 22c

Základ poplatku

Základem poplatku je množství elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny využívající energii větru v MWh v kalendářním roce snížené o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

§ 22d

Sazba a výpočet poplatku

- (1) Sazba poplatku činí 50 Kč za MWh množství elektřiny tvořící základ poplatku podle § 22c.
- (2) Výše poplatku se vypočte jako součin množství elektřiny tvořící základ poplatku podle § 22c, sazby poplatku a koeficientu poplatku.
- (3) Koeficient poplatku je stanoven ve výši 1. Obec, na jejímž katastrálním území se nachází nebo má uskutečnit záměr výstavby výrobní elektřiny využívající energii větru, může obecně závaznou vyhláškou snížit koeficient poplatku až na výši 0.
- (4) Sazba poplatku a výše koeficientu poplatku ve výši stanovené ke dni vzniku povinnosti placení poplatku zůstávají zachovány ve stejné výši po dobu provozování výrobní elektřiny.
- (5) Je-li výrobní elektřina umístěna na katastrálních územích více obcí, které podle odstavce 4 stanovily jiné výše koeficientů poplatků, vypočte se výše poplatku podle množství elektřiny tvořící základ poplatku vyrobené ve výrobních zdrojích podle jejich umístění na jednotlivých katastrálních územích obcí a výše koeficientu poplatku.

§ 22e

Poplatkové období

Poplatkové období je kalendářní rok.

§ 22f

Správa poplatku

- (1) Správu poplatku vykonává obecní úřad obce s rozšířenou působností, v jejímž správním obvodu se nachází největší část instalovaného výkonu výrobní elektřiny. Pokud je takových obecních úřadů více, správcem poplatku je obecní úřad obce s rozšířenou působností, jejíž správní obvod je největší.
- (2) Správa poplatku je výkonem přenesené působnosti.
- (3) Působnost správce poplatku vykonává v případě obce s rozšířenou působností její obecní úřad a v případě hlavního města Prahy Magistrát hlavního města Prahy. Rozhodnutí obecního úřadu obce s rozšířenou působností ve věcech správy poplatku za elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající energii větru přezkoumává v přenesené působnosti krajský úřad. V případě rozhodnutí Magistrátu hlavního města Prahy jej přezkoumává ministerstvo. Ve věcech správy poplatku za elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající energii větru je krajský úřad podřízen ministerstvu.
- (4) Správce poplatku může za podmínek podle daňového řádu požádat o provedení úkonů nebo dílčích řízení nebo jiných postupů orgán Finanční správy České republiky.
- (5) Při správě poplatku se postupuje podle daňového řádu.

§ 22g

Určení poplatku

- (1) Výnos z poplatku je z
 - a) 98 % příjmem obce, na jejímž katastrálním území je výrobní elektřina využívající energii větru umístěna,
 - b) 2 % příjmem správce poplatku.

(2) Pokud je výrobní elektřiny umístěna na katastrálních územích více obcí, výnos z poplatku v části připadající obcím se rozdělí podle poměru instalovaného výkonu výrobních zdrojů umístěných na katastrálních územích obcí.

(3) Správce poplatku převede výnos z poplatku podle odstavce 1 písm. a) obci, která není správcem poplatku, do třiceti dnů od úhrady poplatku.

§ 22h

Poplatkové přiznání

(1) Poplatník poplatku je povinen podávat poplatkové přiznání do 2 měsíců po uplynutí poplatkového období a ve stejné lhůtě poplatek uhradit. Pokud povinnost úhrady poplatku za poplatkové období nevznikne, poplatkové přiznání se nepodává.

(2) Před uplynutím lhůty pro podání poplatkového přiznání může poplatník poplatku nahradit již podané přiznání opravným poplatkovým přiznáním; k předchozímu poplatkovému přiznání se dále nepřihlíží.

(3) Poplatkové přiznání lze podat pouze elektronicky na formulářovém podání.

(4) Formát, náležitosti a vzor formulářového podání stanoví vláda nařízením.

§ 22i

Stanovení poplatku

(1) Poplatek tvrzený v poplatkovém přiznání se považuje za vyměřený dnem uplynutí lhůty pro jeho podání, a to ve výši v něm tvrzené.

(2) Poplatek tvrzený poplatníkem v dodatečném poplatkovém přiznání se považuje za doměřený dnem podání dodatečného poplatkového přiznání, a to ve výši tvrzeného rozdílu oproti poslednímu známému poplatku; to neplatí, je-li dodatečné poplatkové přiznání podáno v průběhu doměřovacího řízení zahájeného z moci úřední.

(3) V dodatečném poplatkovém přiznání se neuvádí den zjištění rozdílu oproti poslednímu známému poplatku.

(4) Poplatek vyměřený podle odstavce 1 nebo doměřený rozdíl podle odstavce 2 správce poplatku předepíše do evidence poplatků.

(5) U nedoplatku z částky poplatku, která má být uhrazena na základě dodatečného poplatkového přiznání, začne lhůta pro uhrazení poplatku běžet dnem doměření poplatku na základě tohoto dodatečného poplatkového přiznání.

§ 22j

Zvláštní ustanovení o doměření poplatku z moci úřední

K doměření poplatku z moci úřední může dojít také, pokud správce poplatku zjistí na základě postupu k odstranění pochybností, že poslední známý poplatek není ve správné výši.

§ 22k

Daňová uznatelnost poplatku

Výdajem vynaloženým na dosažení, zajištění a udržení příjmů podle zákona upravujícího daně z příjmů je v případě poplatníka poplatku také částka odpovídající výši poplatku uhrazená výrobcem elektřiny podle tohoto zákona.

HLAVA V

PODPORA TEPLA Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ PODPORA TEPLA A PODPORA BIOMETANU

Díl 1

Podpora tepla

§ 23

Podpora tepla a formy podpory tepla

- (1)** Pro účely stanovení podpory tepla z obnovitelných zdrojů podle tohoto zákona se za teplo z obnovitelných zdrojů považuje teplo vyrobené využitím obnovitelného zdroje.
- (2)** Podpora tepla z obnovitelných zdrojů (dále jen „podpora tepla“) se uskutečňuje formou
- a)** investiční podpory tepla, nebo
 - b)** provozní podpory tepla.
- (3)** Provozní podpora tepla se uskutečňuje formou zeleného bonusu na teplo.
- (4)** Investiční podpora tepla se uskutečňuje formou programů podpory ze státních nebo evropských finančních prostředků nebo finančních prostředků pocházejících z prodeje povolenek na emise skleníkových plynů.
- (5)** Právo zvolit podporu tepla formou provozní podpory tepla má výrobce tepla, který vyrábí teplo z obnovitelných zdrojů podle § 24 využívající geotermální energii, energii biomasy nebo bioplynu s výjimkou skládkového a kalového plynu nebo teplo z obnovitelných zdrojů podle § 25a využívající geotermální energii nebo energii biomasy. Právo na podporu pro výroby tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se vztahuje pouze na výroby tepla, jejichž výrobní technologické celky nejsou v den uvedení do provozu podle prováděcího právního předpisu starší 5 let. Věta předchozí se nevztahuje na zdroj tepelné energie, v němž byla od 1. ledna 2022 provedena úplná náhrada fosilního paliva pro výrobu tepla obnovitelným zdrojem energie.
- (6)** Výrobce tepla, který uplatňuje provozní podporu tepla, je povinen zaregistrovat přímo v systému operátora trhu provozní podporu tepla zeleným bonusem na teplo. Postup při registraci stanoví prováděcí právní předpis.

§ 24

Provozní podpora tepla

- (1)** Právo na provozní podporu tepla podle tohoto zákona se vztahuje pouze na držitele licence na výrobu tepelné energie, který vyrábí tepelnou energii z obnovitelných zdrojů.
- (2)** V případě výroby tepla uvedené do provozu od
- a)** 1. ledna 2022 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výroby tepla umístěné na území České republiky spalující biomasu nebo využívající geotermální energii se jmenovitým tepelným výkonem vyšším než 200 kW, kde podporovaným teplem je teplo dodané z této výroby tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií; za výroby tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se považují také zdroje tepelné energie, v nichž byla od 1. ledna 2022 provedena úplná náhrada fosilního paliva pro výrobu tepla obnovitelným zdrojem energie,
 - b)** 1. ledna 2016 do 31. prosince 2021 se provozní podpora může vztahovat pouze na užitečné teplo z výroby tepla umístěné na území České republiky využívající bioplyn vznikající z více než 70 % ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby nebo z biologicky rozložitelného odpadu s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW, je-li při výrobě tepelné energie splněna minimální účinnost užití energie stanovená prováděcím právním předpisem.
- (3)** Provozní podpora tepla se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobně tepla
- a)** splňující minimální účinnost energie stanovenou prováděcím právním předpisem, s výjimkou výroby tepla využívající geotermální energii,
 - b)** využívající biomasu nebo bioplyn z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu,
 - c)** z pevných paliv z biomasy ve výrobně tepla s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plyných paliv z biomasy ve výrobně tepla s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora tepla z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na teplo vyrobené z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a

úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

d) z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem, přičemž biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma biokapalin vyrobených z tuhého komunálního odpadu, které nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

e) energetickým využitím komunálního odpadu, a to pouze na teplo vyrobené 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.

(4) Provozní podpora tepla se nevztahuje na

a) neoprávněnou dodávku tepelné energie podle energetického zákona,

b) teplo vyrobené výrobcem tepla, který neplní povinnosti podle § 27 odst. 3 nebo nesplní povinnost vůči operátorovi trhu podle § 27 odst. 5 písm. a),

c) teplo naměřené měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce tepla v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího zařízení,

d) teplo vyrobené z bioplynu, na který byla uplatněna provozní podpora biometanu.

§ 25

Investiční podpora tepla

(1) Investiční podpora tepla se vztahuje na výstavbu výrobní tepla z obnovitelných zdrojů nebo z odpadního tepla a na rozvodné tepelné zařízení²⁾ z těchto výroben tepla na území České republiky s minimální účinností užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem.

(2) Vyhlašují-li organizační složky státu, kraje nebo obce programy podpory ze státních, evropských finančních prostředků nebo finančních prostředků pocházejících z prodeje povolenek na emise skleníkových plynů, týkající se zcela nebo z části obnovitelných zdrojů, jsou povinny do výzvy k podání nabídek podle příslušných programů zařadit investiční podporu výstavby výrobní tepla z obnovitelných zdrojů a rozvodných tepelných zařízení²⁾ z těchto výroben tepla.

(3) V případě výstavby výrobní tepla z tepelných čerpadel se investiční podpora tepla vztahuje na výrobu tepla splňující požadavky stanovené rozhodnutím Komise¹⁵⁾.

(4) V případě výstavby výrobní tepla z biokapalin se investiční podpora tepla vztahuje pouze na výrobu tepla využívající jako paliva biokapaliny splňující kritéria udržitelnosti stanovená v prováděcím právním předpise. Splnění kritérií udržitelnosti biokapalin je povinen výrobce tepla doložit poskytovateli dotace do 30 dnů po uvedení výrobní tepla do provozu.

(5) Investiční podpora tepla se nevztahuje na solární systémy nebo systémy s tepelnými čerpadly, které by svým provozem zhoršily celkovou průměrnou roční účinnost stávajících účinných soustav zásobování tepelnou energií.

§ 25a

Udržovací podpora tepla

(1) Úřad stanoví udržovací podporu tepla tak, aby došlo k vyrovnání rozdílů mezi

a) měrnými provozními náklady při použití biomasy u výroben tepla spalujících biomasu nebo u výroben tepla nebo elektřiny společně spalujících obnovitelný zdroj a neobnovitelný zdroj a měrnými provozními náklady při použití tuhých fosilních paliv,

- b)** měrnými provozními náklady a tržní cenou elektřiny a cenou tepla u výroben tepla využívající geotermální energii.
- (2)** Rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů a způsob tvorby ceny tepla použité Úřadem pro stanovení výše udržovací podpory tepla podle odstavce 1 stanoví prováděcí právní předpis.
- (3)** Udržovací podpora tepla se vztahuje na množství tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií anebo v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje na poměrnou část dodaného tepla pocházející z obnovitelného zdroje vypočtenou způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.
- (4)** Úřad meziročně upravuje výši udržovací podpory tepla na základě monitoringu provozních nákladů a tržní ceny elektřiny a ceny tepla a jejich změn.
- (5)** Podmínkou vzniku práva na udržovací podporu tepla je registrace podpory v systému operátora trhu výrobcem, s výjimkou udržovací podpory tepla pro rok 2022. Pokud výrobce tepla v systému operátora trhu registruje udržovací podporu tepla do 31. prosince 2022, vznikne právo na udržovací podporu tepla za rok 2022 při splnění ostatních podmínek podpory, nejdříve ode dne 1. ledna 2022.
- (6)** Udržovací podpora tepla není poskytována do
- a)** předložení pravomocného usnesení podle § 35 odst. 8, pokud u výroby tepla před registrací udržovací podpory tepla v systému operátora trhu bylo vedeno řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, nebo
 - b)** předložení dokladu prokazujícího bezdlužnost v případě zjištěné nadměrné podpory u výroby elektřiny před registrací udržovací podpory tepla v systému operátora trhu, kdy je uložena povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu podle § 35 odst. 5 písm. b).
- (7)** Na udržovací podporu tepla dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 23 a 24.

§ 26

Zelený bonus na teplo

- (1)** Zelený bonus na teplo je stanoven v Kč/GJ a poskytován pouze v ročním režimu.
- (2)** Zúčtovacím obdobím pro úhradu zeleného bonusu na teplo je 1 měsíc nebo jeho celé násobky.
- (3)** Pokud o to výrobce tepla požádá, je operátor trhu povinen, na základě vyúčtování podle odstavce 4, hradit výrobcí zelený bonus na teplo.
- (4)** Vyúčtování zeleného bonusu na teplo se uskutečňuje na základě naměřených hodnot
- a)** dodaného tepla z výroby tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií podle § 24 odst. 2 písm. a) a § 25a odst. 3 anebo poměrné části dodaného tepla pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje podle § 25a odst. 3, nebo
 - b)** užitečného tepla pro výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.

§ 26a

Výše zeleného bonusu na teplo

- (1)** Úřad stanoví pro výroby tepla podle § 24 výši zeleného bonusu na teplo tak, aby při podpoře tepla vyrobeného ve výrobních tepla uvedených do provozu od 1. ledna 2022 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby tepla roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů a při zohlednění předpokládaných příjmů z prodeje elektřiny a tepla. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.

- (2) Úřad meziročně upravuje výši zeleného bonusu na teplo na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a tržní ceny elektřiny a ceny tepla a jejich změn.
- (3) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na udržovací podporu tepla způsobem uvedeným v § 25a.
- (4) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory tepla tak, aby pro rok, kdy je výroba tepla uvedena do provozu, činil zelený bonus na teplo nejvýše pětinasobek průměrné výsledné ceny tepelné energie zveřejňované Úřadem stanovené jako průměr cen tepelné energie ze zemního plynu na úrovni výroby při výkonu nad 10 MWt za poslední tři ukončené kalendářní roky.
- (5) Při stanovení zelených bonusů na teplo postupuje Úřad podle zákona o cenách a výši podpory stanoví v cenovém výměru.

§ 26b

Přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií

- (1) Přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií (dále jen „přechodná transformační podpora tepla“) se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobně tepla z neobnovitelných zdrojů, které bylo dodáno do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií umístěné na území České republiky, a na jehož výrobu byly výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje nakoupeny a vyřazeny povolenky na emise skleníkových plynů podle jiného právního předpisu³⁵).
- (2) Přechodná transformační podpora tepla se nevztahuje na teplo vymezené v nařízení vlády podle § 3.

§ 26c

Práva a povinnosti související s přechodnou transformační podporou tepla

- (1) Právo na přechodnou transformační podporu tepla se vztahuje na držitele licence na výrobu tepelné energie, který vyrábí teplo z neobnovitelného zdroje.
- (2) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, který uplatňuje přechodnou transformační podporu tepla, je povinen zaregistrovat tuto podporu v systému operátora trhu. Postup při registraci stanoví prováděcí právní předpis.
- (3) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje je povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje týkající se identifikace výrobce tepla z neobnovitelného zdroje a výroby tepla z neobnovitelného zdroje a údaje pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla podle § 26d odst. 7 a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující údaje; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis.
- (4) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, který uplatňuje přechodnou transformační podporu tepla, je v případě výroby tepla z uhlí povinen úplnými a pravdivými údaji doložit závazek ukončit výrobu tepla z uhlí v dané výrobně tepla z neobnovitelného zdroje nejpozději do 31. prosince 2030 a po uvedeném datu zajistit výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí. Způsob, rozsah a termín doložení závazku stanoví prováděcí právní předpis.
- (5) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje je v případě výroby tepla z uhlí povinen předávat operátorovi trhu s údaji pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla také úplné a pravdivé údaje o pokroku při plnění závazku uvedeného v odstavci 4. Způsob a rozsah údajů o pokroku plnění závazku uvedeného v odstavci 4 stanoví prováděcí právní předpis.

§ 26d

Forma a výše přechodné transformační podpory tepla

- (1) Přechodná transformační podpora tepla se uskutečňuje formou bonusu k transformaci výroby tepla.
- (2) Bonus k transformaci výroby tepla je stanoven v Kč a je poskytován pouze v ročním režimu.
- (3) Zúčtovacím obdobím pro úhradu bonusu k transformaci výroby tepla je kalendářní rok.

(4) Operátor trhu je na základě vyúčtování podle odstavce 7 a údajů podle § 26c odst. 3 až 5 povinen hradit bonus k transformaci výroby tepla výrobcí tepla z neobnovitelného zdroje, který o tuto podporu požádá.

(5) Výše bonusu k transformaci výroby tepla je stanovena jako součin rozdílu průměrné tržní ceny povolenky na emise skleníkových plynů stanovené Úřadem za kalendářní rok, za který se bonus k transformaci výroby tepla poskytuje, a ceny povolenky na emise skleníkových plynů zajišťující přechod k transformaci výroby tepla stanovené nařízením vlády podle § 3 a množství povolenek na emise skleníkových plynů nakoupených a vyřazených výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje podle jiného právního předpisu³⁵⁾ na pokrytí emisí skleníkových plynů z výroby tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií podle § 26b odst. 1 se zohledněním § 26b odst. 2 v kalendářním roce, za který se bonus k transformaci výroby tepla poskytuje. Průměrnou tržní cenu povolenky zveřejní Úřad na svých internetových stránkách do 31. ledna roku následujícího po roku, za který se bonus k transformaci výroby tepla poskytuje.

(6) Výše bonusu stanoveného podle odstavce 5 nesmí překročit tři čtvrtiny součinu průměrné tržní ceny povolenky stanovené podle odstavce 5 a množství povolenek na emise skleníkových plynů nakoupených a vyřazených výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje podle jiného právního předpisu³⁵⁾ na pokrytí emisí skleníkových plynů z výroby tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií podle § 26b odst. 1 se zohledněním § 26b odst. 2.

(7) Vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla se uskutečňuje na základě informací o množství nakoupených a vyřazených povolenek na emise skleníkových plynů a dalších údajů evidovaných operátorem trhu podle prováděcího právního předpisu.

§ 26e

Účinná soustava zásobování tepelnou energií

(1) Účinnou soustavou zásobování tepelnou energií je soustava zásobování tepelnou energií, do které bylo dodáno v kalendářním roce v období

a) do 31. prosince 2027 alespoň 50 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů, 50 % odpadního tepla, 75 % tepla z kombinované výroby elektřiny a tepla nebo 50 % tepla z kombinace uvedených možností,

b) od 1. ledna 2028 alespoň 50 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů, 50 % odpadního tepla, 50 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů a odpadního tepla, 80 % tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo 50 % tepelné energie z kombinace uvedených možností, pokud podíl tepla z obnovitelných zdrojů činí alespoň 5 %,

c) od 1. ledna 2035 alespoň 50 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů, 50 % odpadního tepla, 50 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů a odpadního tepla nebo 80 % tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, odpadního tepla a tepelné energie z obnovitelných zdrojů, pokud podíl odpadního tepla a tepelné energie z obnovitelných zdrojů činí alespoň 35 %,

d) od 1. ledna 2040 alespoň 75 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů, 75 % odpadního tepla, 75 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů a odpadního tepla nebo 95 % tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, odpadního tepla a tepelné energie z obnovitelných zdrojů, pokud podíl odpadního tepla a tepelné energie z obnovitelných zdrojů činí alespoň 35 %,

e) od 1. ledna 2045 alespoň 75 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů, 75 % odpadního tepla nebo 75 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů a odpadního tepla,

f) od 1. ledna 2050 pouze odpadní teplo a tepelná energie z obnovitelných zdrojů.

(2) Účinnou soustavou zásobování tepelnou energií je také soustava zásobování tepelnou energií, ve které množství emisí skleníkových plynů na jednotku tepelné energie dodané zákazníkům nepřesáhlo v kalendářním roce v období od

a) 1. ledna 2028 150 g/kWh,

- b)** 1. ledna 2035 100 g/kWh,
- c)** 1. ledna 2045 50 g/kWh,
- d)** 1. ledna 2050 0 g/kWh.

(3) Způsob stanovení množství emisí skleníkových plynů na jednotku tepelné energie dodané zákazníkům v soustavě zásobování tepelnou energií stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Je-li vystavěna nová soustava zásobování tepelnou energií nebo provedena rekonstrukce soustavy zásobování tepelnou energií, jejíž náklady přesáhnou 50 % investičních nákladů na výstavbu nové srovnatelné soustavy zásobování tepelnou energií (dále jen „podstatná rekonstrukce“), je účinnou soustavou zásobování tepelnou energií soustava, která splňuje podmínky podle odstavce 1 nebo 2, pokud po uvedení nové soustavy zásobování tepelnou energií do provozu nebo provedení podstatné rekonstrukce soustavy zásobování tepelnou energií současně

a) ve zdrojích tepelné energie, ze kterých je dodávána tepelná energie do podstatně zrekonstruované soustavy zásobování tepelnou energií, nedošlo ke zvýšení spotřeby fosilních paliv jiných než zemního plynu ve srovnání s průměrnou roční spotřebou těchto paliv za tři kalendářní roky plného provozu před provedením podstatné rekonstrukce soustavy zásobování tepelnou energií a

b) nebyl k soustavě zásobování tepelnou energií připojený žádný nový zdroj tepelné energie, ve kterém se spotřebovává jiné fosilní palivo než zemní plyn, pokud je nová soustava zásobování tepelnou energií vystavěna nebo je provedena podstatná rekonstrukce soustavy zásobování tepelnou energií do 31. prosince 2030.

(5) Úřad eviduje účinné soustavy zásobování tepelnou energií a zveřejňuje je na svých internetových stránkách do 30. dubna kalendářního roku následujícího po kalendářním roce, za který se vyhodnocuje splnění podmínek pro účinnou soustavu zásobování tepelnou energií. Úřad dále zveřejní na svých internetových stránkách soustavy zásobování tepelnou energií, do kterých je dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie se souhrnným instalovaným výkonem vyšším než 5 MWt, které nejsou účinnými soustavami zásobování tepelnou energií a pro které nebyl Úřadem schválen plán na zajištění účinnější spotřeby primární energie, snížení distribučních ztrát a zvýšení podílu tepelné energie z obnovitelných zdrojů na dodávce tepelné energie (dále jen „plán transformace“).

§ 26f

Povinnosti provozovatele soustavy zásobování tepelnou energií

(1) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií je povinen poskytnout Úřadu do 28. února kalendářního roku pravdivé a úplné údaje za předchozí kalendářní rok pro posouzení, zda je soustava zásobování tepelnou energií účinnou soustavou zásobování tepelnou energií.

(2) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií, do které je dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie se souhrnným instalovaným výkonem vyšším než 5 MWt a která není v roce 2025 nebo v každém pátém následujícím roce účinnou soustavou zásobování tepelnou energií, je povinen vypracovat a do 30. září následujícího kalendářního roku předložit ke schválení Úřadu plán transformace. Provozuje-li soustavu zásobování tepelnou energií více provozovatelů společně, předkládají jeden společný plán transformace.

(3) Úřad plán transformace schválí, jestliže navrhovaná opatření zajišťují splnění podmínek pro účinnou soustavu zásobování tepelnou energií do 10 let od předložení plánu transformace Úřadu ke schválení.

(4) Pokud Úřad plán transformace neschválí, uvede důvody, pro které plán transformace neschválil, a uloží provozovateli soustavy zásobování tepelnou energií jeho přepracování a opětovné předložení Úřadu ke schválení v přiměřené lhůtě.

(5) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií je povinen se schváleným plánem transformace řídit. Zjistí-li provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií, že není schopen řídit se schváleným plánem transformace nebo že tento plán již nezajišťuje splnění podmínek pro účinnou soustavu zásobování tepelnou energií, je povinen o tom do 30 dnů

informovat Úřad včetně uvedení důvodů a do 6 měsíců předložit Úřadu nový plán transformace ke schválení.

(6) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií, pro kterou Úřad schválil plán transformace a která v předcházejícím kalendářním roce nebyla účinnou soustavou zásobování tepelnou energií, informuje Úřad do 30. června kalendářního roku o pokroku při plnění plánu transformace za předcházející kalendářní rok.

§ 27

Práva a povinnosti subjektů na trhu s teplem a s provozní podporou tepla

(1) Držitel licence na rozvod tepelné energie¹⁶⁾ v soustavě zásobování tepelnou energií s celkovým tepelným výkonem zdrojů tepelné energie nad 25 MWt je povinen od výrobce tepla vykupovat teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů nebo z odpadního tepla a za tím účelem umožnit připojení výroby tepla k rozvodnému tepelnému zařízení. Povinnost výkupu se vztahuje pouze na množství tepla, které neohrozí spolehlivý a bezpečný provoz dotčené soustavy zásobování tepelnou energií nebo její části nebo neomezí využití obnovitelných zdrojů nebo odpadního tepla v jiném zdroji tepelné energie připojeném k rozvodnému tepelnému zařízení.

(2) Povinnost umožnit připojení výroby tepla a výkupu tepla nevzniká,

a) pokud výrobce tepla není držitelem licence na výrobu tepelné energie podle energetického zákona,

b) pokud je rozvodné tepelné zařízení součástí účinné soustavy zásobování tepelnou energií,

c) pokud by došlo ke zvýšení celkových nákladů na pořízení tepla pro stávající odběratele držitele licence na rozvod tepelné energie, nebo

d) pokud parametry teplotnosné látky neodpovídají parametrům v rozvodném tepelném zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v místě připojení.

(3) Výrobce tepla je povinen zajistit měření

a) dodaného tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě podpory podle § 24 odst. 2 písm. a) nebo § 25a způsobem podle prováděcího právního předpisu, nebo

b) užitečného tepla v případě podpory podle § 24 odst. 2 písm. b) způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(4) Výrobce tepla je povinen zaregistrovat místo předání vyrobeného tepla z výroby tepla vyrábějící teplo z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. a) a § 25a nebo užitečného tepla v případě výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. b), ke kterému vzniká nárok na provozní podporu tepla podle tohoto zákona, v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny v těchto údajích podle prováděcího právního předpisu.

(5) Výrobce tepla je povinen

a) předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. a) a § 25a nebo užitečného tepla v případě výroby tepla podle § 24 odst. 2 písm. b) a jejich evidenci a údaje týkající se identifikace výrobce tepla a výroby tepla a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů; způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů stanoví prováděcí právní předpis,

b) vykazovat operátorovi trhu a na vyžádání též Úřadu, Státní energetické inspekci (dále jen „Inspekce“) a ministerstvu, v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje zvlášť množství tepla z obnovitelného zdroje a zvlášť množství tepla z neobnovitelného zdroje, skutečné nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvalitu a

skutečné využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje pro účely výroby tepla způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Výrobce tepla je dále povinen

- a)** udržovat a provozovat měřidlo s platným ověřením podle zákona o metrologii,
- b)** zdržet se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení nebo do jeho součásti či příslušenství.

Díl 2

Podpora biometanu

§ 27a

Podpora biometanu a forma podpory

(1) Podpora biometanu formou zeleného bonusu na biometan se poskytuje na biometan vyrobený ve výrobně biometanu na území České republiky připojené k distribuční nebo přepravní soustavě²⁴⁾ České republiky nebo dodaný do čerpací stanice nebo výdejní jednotky²⁵⁾, která je přímo připojená k výrobně biometanu. U výroben biometanu uvedených do provozu od 1. ledna 2026 se podpora biometanu poskytuje pouze formou aukčního bonusu na biometan vyrobený ve výrobně biometanu s energetickým výkonem do hodnoty stanovené v nařízení vlády podle § 3 umístěné na území České republiky, která je připojena k plynárenské soustavě České republiky a ze které výrobce biometanu dodává plyn povinně vykupujícím plyn.

(2) Podpora biometanu se vztahuje na biometan vyrobený ve výrobně biometanu

- a)** v souladu s požadavky na kvalitu biometanu a odorizaci stanovenými prováděcím právním předpisem,
- b)** z paliv z biomasy splňující kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu; paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů,
- c)** využívající biomasu nebo bioplyn z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu,
- d)** provozované držitelem licence na výrobu plynu,
- e)** s výrobními technologickými celky, které nejsou v den uvedení do provozu starší 5 let; to platí pro výrobu biometanu, která nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn,
- f)** z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem, přičemž biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma biokapalin vyrobených z tuhého komunálního odpadu, které nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů.

(3) Podpora biometanu se nevztahuje na

- a)** neoprávněnou distribuci biometanu v distribuční soustavě nebo neoprávněnou přepravu biometanu v přepravní soustavě podle jiného právního předpisu²⁶⁾, nebo
- b)** biometan naměřený měřicím zařízením, které zaznamenalo naměřené hodnoty nesprávně tak, že došlo k prospěchu výrobce biometanu v důsledku neoprávněného zásahu do tohoto měřicího zařízení nebo porušení zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo chyby a poruchy měřicího zařízení.

§ 27b

Zelený bonus na biometan

(1) Zelený bonus na biometan je stanoven v Kč/MWh spalného tepla a je poskytován v ročním režimu.

- (2) Zúčtovacím obdobím pro úhradu zeleného bonusu na biometan je 1 měsíc.
- (3) Pokud není výrobce biometanu subjektem zúčtování²⁷⁾ nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je vykupující biometanu povinen převzít odpovědnost za odchylku²⁸⁾.
- (4) Pokud o to výrobce biometanu požádá, je operátor trhu povinen na základě vyúčtování podle odstavce 5 hradit výrobcí biometanu zelený bonus na biometan.
- (5) Vyúčtování zeleného bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy operátorovi trhu v rozsahu, způsobem a termínu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty a vykázané údaje podle věty první, nárok na úhradu zeleného bonusu na biometan nevzniká.

§ 27ba

Aukční bonus na biometan

- (1) Aukční bonus na biometan je stanoven v Kč/MWh spalného tepla a je poskytován v měsíčním režimu.
- (2) Zúčtovacím obdobím pro úhradu aukčního bonusu na biometan je 1 měsíc.
- (3) Pokud o to výrobce biometanu požádá, je operátor trhu povinen na základě vyúčtování podle odstavce 4 hradit výrobcí biometanu aukční bonus na biometan.
- (4) Vyúčtování aukčního bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy operátorovi trhu v rozsahu, způsobem a termínu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty a vykázané údaje podle věty první nebo nesplní-li podmínky stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, nárok na úhradu aukčního bonusu na biometan nevzniká.
- (5) V případě, kdy je u podpory aukčním bonusem na biometan dosaženo vyšší měsíční jednotkové ceny plynu, než je referenční aukční cena, nárok na podporu v daném měsíci nevzniká a výrobce biometanu je povinen uhradit rozdíl mezi měsíční jednotkovou cenou plynu a referenční aukční cenou operátorovi trhu.

§ 27bb

Vyhlášení aukce na podporu biometanu

- (1) Ministerstvo vyhlašuje aukci na podporu biometanu a ve vyhlášení aukce stanoví
- a) lhůtu pro podání nabídky, která nesmí být kratší než 2 měsíce ode dne vyhlášení aukce,
 - b) náležitosti nabídky, kromě obecných náležitostí podání podle správního řádu,
 - c) celkovou hodnotu soutěženého energetického výkonu a výkonové rozmezí výroben biometanu,
 - d) minimální podíl pokročilého biometanu na celkovém množství biometanu vyrobeného za vykazované období,
 - e) maximální výslednou výši produkce emisí skleníkových plynů vyrobeného biometanu za vykazované období,
 - f) lhůtu pro uvedení výroby biometanu do provozu,
 - g) formu a způsob podání nabídky,
 - h) výši finanční jistoty, její formu, způsob a lhůty prokázání jednotlivých částí finanční jistoty,
 - i) pravidla pro hodnocení nabídek,
 - j) způsob a formu sdělení vyhodnocení nabídek a výsledek aukce předkladatelům nabídek,
 - k) důvody pro zrušení aukce,

l) způsob a postup úhrady rozdílu mezi měsíční jednotkovou cenou plynu a referenční aukční cenou operátorovi trhu v případě, kdy je dosaženo vyšší měsíční jednotkové ceny plynu, než je referenční aukční cena,

m) měsíční minimální množství plynu dodané povinně vykupujícím plynu,

n) podmínky, požadavky a kritéria na výrobu biometanu a předkladatele nabídky.

(2) Ministerstvo může ve vyhlášení aukce ve spolupráci s Úřadem stanovit maximální referenční aukční cenu a postup pro meziroční úpravu výše referenční aukční ceny.

§ 27bc

Finanční jistota

(1) Předkladatel nabídky je povinen prokázat jednotlivé části finanční jistoty ve lhůtě a výši stanovené ve vyhlášení aukce.

(2) Finanční jistota může být poskytnuta

a) složením peněžních prostředků na zvláštní účet ministerstva, nebo

b) bankovní zárukou, kterou přijalo ministerstvo.

§ 27bd

Vyhodnocení nabídek

Pro vyhodnocení nabídek u aukce na podporu biometanu ministerstvem se § 10c použije obdobně.

§ 27be

Rozhodnutí o udělení nebo neudělení práva na podporu z aukce

(1) Pokud předkladatel nabídky, která uspěla v aukci, ve lhůtě stanovené ve zprávě prokáže druhou část finanční jistoty, ministerstvo do 30 dnů ode dne uplynutí této lhůty vydá rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce. Pokud předkladatel této nabídky neprokáže druhou část finanční jistoty ve lhůtě stanovené ve zprávě, ministerstvo vyzve k prokázání druhé části finanční jistoty dalšího předkladatele nabídky, která splnila podmínky stanovené ve vyhlášení aukce, a to v pořadí, které vyplývá ze zprávy.

(2) V rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce se kromě obecných náležitostí rozhodnutí stanovených správním řádem ve výroku uvede

a) identifikace výroby biometanu včetně energetického výkonu a druhu podporovaného zdroje energie,

b) energetický výkon výroby biometanu, v jehož rozsahu vzniká právo na podporu z aukce, je-li odlišný od energetického výkonu podle písmene a),

c) minimální podíl pokročilého biometanu na celkovém množství biometanu vyrobeného za vykazované období,

d) maximální výsledná výše produkce emisí skleníkových plynů vyrobeného biometanu za vykazované období,

e) referenční aukční cena,

f) lhůta pro uvedení výroby biometanu do provozu,

g) způsob a postup úhrady rozdílu mezi měsíční jednotkovou cenou plynu a referenční aukční cenou operátorovi trhu v případě, kdy je dosaženo vyšší měsíční jednotkové ceny plynu, než je referenční aukční cena,

h) měsíční minimální množství plynu dodané povinně vykupujícím plynu.

(3) Předkladatel nabídky, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce, je povinen uvést výrobu biometanu do provozu ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce a vyrábět biometan za podmínek stanovených tímto zákonem a rozhodnutím o udělení práva na podporu z aukce.

(4) Povinnost uvést výrobní biometanu do provozu podle odstavce 3 se považuje za splněnou, pokud

- a) předkladatel nabídky uvede ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce do provozu výrobní biometanu, jejíž energetický výkon je nejvýše o 20 % nižší nebo je vyšší než energetický výkon výrobní biometanu podle její identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce,
- b) skutečná výše energetického výkonu spadá do výkonového rozmezí výroben biometanu stanoveného ve vyhlášení aukce a
- c) předkladatel nabídky oznámí ministerstvu nejpozději v den uvedení výrobní biometanu do provozu skutečnou výši energetického výkonu.

(5) Ministerstvo změní rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce neprodleně poté, co se dozví o uvedení do provozu výrobní biometanu podle odstavce 4. Právo na podporu z aukce vzniká v případě výrobní biometanu s energetickým výkonem, který je oproti energetickému výkonu výrobní biometanu podle její původní identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce

- a) nižší, v rozsahu odpovídajícím skutečné výši energetického výkonu,
- b) vyšší, v rozsahu odpovídajícím energetickému výkonu výrobní biometanu podle její původní identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

(6) Předkladateli nabídky, která neuspěla v aukci, ministerstvo vydá rozhodnutí o neudělení práva na podporu z aukce. Proti rozhodnutí ministerstva nelze podat rozklad.

§ 27bf

Použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce

Pro použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce se u aukce na podporu biometanu § 10e použije obdobně.

§ 27bg

Povinně vykupující plyn

(1) Povinně vykupující plyn je povinen

- a) uzavřít smlouvu o dodávce plynu s výrobcem biometanu a vykupovat plyn za měsíční jednotkovou cenu plynu, na který se vztahuje podpora biometanu formou aukčního bonusu, a
- b) převzít odpovědnost za odchylku²⁸⁾ v předávacím místě výroby biometanu.

(2) Ministerstvo vybere minimálně na 3 roky povinně vykupujícího plyn a tuto informaci spolu se způsobem stanovení měsíční jednotkové ceny plynu zveřejňuje na internetových stránkách.

§ 27c

Výše zeleného bonusu na biometan

(1) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na pokročilý biometan tak, aby součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výrobní biometanu byl roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů a při zohlednění předpokládaných příjmů z prodeje biometanu. Úřad může stanovit samostatně výši ročního zeleného bonusu na pokročilý biometan a na ostatní biometan. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Úřad meziročně upravuje výši zeleného bonusu na biometan na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a ceny zemního plynu a jejich změn.

(3) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory biometanu tak, aby pro rok, kdy je výrobní biometan uvedena do provozu, činil zelený bonus na biometan nejvýše pětinašobek průměrné tržní ceny plynu na vnitrodenním trhu s plynem organizovaném operátorem trhu

stanovený jako průměr z hodnot ročních vážených průměrných cen za každý ukončený kalendářní rok v posledních třech letech.

(4) Při stanovení zelených bonusů na biometan postupuje Úřad podle zákona o cenách a výši podpory stanoví v cenovém výměru.

§ 27d

Práva a povinnosti osob na trhu s biometanem

(1) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu jsou povinni přednostně připojit výrobní biometanu za účelem přístupu k jím provozovanému plynárenskému zařízení, a to v nejbližším místě připojení, pokud o to výrobce biometanu požádá a splňuje podmínky připojení stanovené jiným právním předpisem²⁹⁾. Tato povinnost nevzniká v případě nedostatku kapacity plynárenského zařízení, ke kterému by měla být výrobní biometanu připojena, nebo při ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy. Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu je povinen zaregistrovat předávací místo výrobní biometanu připojené k jím provozovanému plynárenskému zařízení jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny v těchto údajích v rozsahu podle jiného právního předpisu. Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je dále povinen předávat do systému operátora trhu naměřené hodnoty množství vyrobeného biometanu v předávacím místě způsobem a v termínech stanovených prováděcím právním předpisem.

(2) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu jsou povinni na vyžádání výrobce biometanu poskytnout informace nezbytné pro připojení výrobní biometanu podle odstavce 1, odhad nákladů souvisejících s tímto připojením, lhůty pro přijetí a vyřízení žádosti o toto připojení a odhad doby nezbytné pro provedení tohoto připojení.

(3) Výrobce biometanu je povinen na svůj náklad zajistit měření množství, kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě výrobní biometanu k plynárenskému zařízení, k němuž je výrobní biometanu připojena, a předávat tyto údaje provozovateli plynárenského zařízení a operátorovi trhu, a to způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis. Způsob a rozsah měření biometanu, požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a tlak vyrobeného biometanu stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Výrobce biometanu je povinen předávat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje související s výrobou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, a to v rozsahu, způsobem a termínu stanoveném prováděcím právním předpisem.

(5) Výrobce biometanu, který uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan vyrobený ve výrobní biometanu uvedené do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025 a dodaný do čerpací stanice nebo výdejní jednotky přímo připojené k výrobní biometanu bez využití plynárenské soustavy, je povinen

a) na svůj náklad zajistit měření množství takto dodaného biometanu stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii,

b) předat operátorovi trhu elektronickou formou údaje o množství vyrobeného biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu biometanu v rozsahu, termínech a způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.

(6) Výrobce biometanu je dále povinen

a) udržovat a provozovat měřicí zařízení s platným ověřením podle zákona o metrologii,

b) zdržet se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci, do měřicího zařízení nebo do jeho součástí a příslušenství.

(7) Výrobce biometanu je povinen předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty množství biometanu a údaje týkající se identifikace výrobce biometanu a výrobní biometanu a na vyžádání operátora trhu poskytnout další doplňující informace týkající se předávaných údajů. Způsob, rozsah a termín předání naměřených hodnot

množství biometanu a údajů týkajících se identifikace výrobce biometanu a výroby biometanu stanoví prováděcí právní předpis.

§ 27e

Podmínky podpory biometanu

(1) Výrobce biometanu, který uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan, je povinen

a) u výroby biometanu, která vznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, dodržovat podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 35 %,

b) u výroby biometanu, která nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, dodržovat podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 45 %.

(2) Výrobce biometanu, který uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan, je povinen zaregistrovat výrobu biometanu uvedenou do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny těchto údajů v rozsahu podle jiného právního předpisu³⁰⁾.

(3) Výrobce biometanu, který uplatňuje právo na podporu formou aukčního bonusu na biometan je povinen

a) dodržovat minimální podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu a dodržovat maximální výslednou produkci emisí skleníkových plynů za vykazované období ve výši podle rozhodnutí o udělení práva na podporu biometanu z aukce,

b) dodávat plyn povinně vykupujícím plyn na základě smlouvy o dodávce plynu.

§ 27f

zrušeno

HLAVA VI

FINANCOVÁNÍ PODPORY

§ 28

Financování podpory

(1) Náklady na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu jsou hrazeny prostřednictvím operátora trhu z finančních prostředků, které jsou tvořeny

a) tržbami z plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny,

b) tržbami z plateb v případě, že je dosaženo vyšší čtvrt hodinové ceny, než je výkupní cena, referenční výkupní cena nebo referenční aukční cena nebo kdy je dosaženo vyšší očekávané průměrné roční čtvrt hodinové ceny, než je referenční aukční cena v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

c) prostředky z finanční jistoty,

d) dotací z prostředků státního rozpočtu podle odstavce 3,

e) výnosy z dražeb povolenek podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů realizovanými prostřednictvím kapitoly ministerstva,

f) kladným rozdílem mezi očekávanou tržní cenou elektřiny z nízkouhlíkové výroby na organizovaných trzích a realizační cenou podle § 9 odst. 3 zákona o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice,

g) výnosy z aukcí záruk původu energie podle § 45g v případě záruk původu energie vydaných na účet České republiky podle § 45a odst. 2.

(2) Operátor trhu má právo na úhradu nákladů na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu.

(3) Vláda stanoví svým usnesením prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu, a to do 30. září kalendářního roku, který předchází kalendářnímu roku, pro který Úřad stanoví složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny. Prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace vláda stanoví na základě finančních prostředků uvedených v odstavci 1 písm. a), b), c), e), f) a g), a to tak, aby spolu s nimi pokryly celkové předpokládané finanční prostředky na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu. Vláda může stanovit prostředky pro poskytnutí dotace na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny v dělení podle napěťových hladin a v případě napěťové hladiny nízkého napětí i v dělení podle kategorií zákazníků. V takovém případě zohlední Úřad při stanovení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny různou výši dotace podle napěťových hladin nebo kategorií zákazníků. Vláda může usnesení podle věty první změnit; věta druhá se v takovém případě použije obdobně. Změní-li vláda usnesení podle věty první, změní Úřad cenový výměr na daný rok nebo jeho zbývající část, pokud je to nezbytné, a to nejpozději do 3 měsíců ode dne, kdy vláda své usnesení změnila.

(4) Úřad stanoví složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny pro

a) předávací místa s přenosovou nebo distribuční soustavou na napěťové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí v Kč/MW/měsíc podle sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě ve smlouvě o připojení³¹); rezervovaný příkon je možné sjednat v rozsahu od nejvyššího rezervovaného příkonu ze všech míst připojení tvořících dané předávací místo do součtu rezervovaných příkonů všech míst připojení tvořících dané předávací místo, a

b) předávací místa s distribuční soustavou na napěťové hladině nízkého napětí v Kč/A/měsíc podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v předávacím místě a podle prostředků pro poskytnutí dotace na jednotlivé kategorie zákazníků; v případě, že předávací místo není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, použije se jmenovitá proudová hodnota nejbližšího předřazeného jističího prvku.

(5) Při stanovení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny pro následující kalendářní rok Úřad bere v úvahu rozdíly mezi skutečně vynaloženými náklady a výnosy na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu za uplynulý kalendářní rok.

(6) Peněžní prostředky určené na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu vede operátor trhu odděleně na zvláštních účtech u banky nebo pobočky zahraniční banky na území České republiky.

(7) Úřad poskytuje operátorovi trhu a ministerstvu údaje o držitelích licencí a údaje z vydaných rozhodnutí o udělení nebo změně licence a další informace předané výrobcí, výrobcí tepla a výrobcí biometanu Úřadu v souvislosti se změnami výroben elektřiny, výroben tepla a výroben biometanu.

(8) Ministerstvo poskytuje operátorovi trhu údaje o držitelích osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a osvědčení o původu elektřiny z druhotných zdrojů a výrobnách, na které bylo toto osvědčení vydáno, včetně změn, a údaje z rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce v rozsahu nezbytném pro jeho činnost.

(9) Operátor trhu poskytuje povinně vykupujícímu

a) údaje podle odstavce 7, a to bez zbytečného odkladu po jejich obdržení od Úřadu,

b) informaci o tom, že výrobce uplatňuje podporu elektřiny formou výkupní ceny pro výrobu elektřiny, u které nastala některá ze skutečností podle § 8 odst. 1, a to bez zbytečného odkladu poté, co se o ní dozví.

(10) Skutečně vynaloženými náklady operátora trhu na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu je součet těchto částek,

- a) vyplacené peněžní prostředky výrobcům, výrobcům tepla, výrobcům tepla z neobnovitelného zdroje, výrobcům biometanu a povinně vykupujícím na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu,
- b) finanční náklady související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla, přechodnou transformační podporou tepla a podporou biometanu a daňová povinnost z neuznané části úroků z půjček od spojených osob,
- c) peněžní prostředky související se správními a soudními řízeními, které se týkají podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu a financování podpory,
- d) další náklady související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla, přechodnou transformační podporou tepla a podporou biometanu podle právních předpisů upravujících účetnictví.

(11) Skutečnými výnosy operátora trhu na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporou biometanu je součet těchto částek:

- a) uhrazené peněžní prostředky podle odstavce 1,
- b) finanční výnosy uhrazené v souvislosti s podporou elektřiny, provozní podporou tepla, přechodnou transformační podporou tepla a podporou biometanu,
- c) peněžní prostředky související se správními a soudními řízeními, které se týkají podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu a financování podpory,
- d) další výnosy související s podporou elektřiny, provozní podporou tepla, přechodnou transformační podporou tepla a podporou biometanu podle právních předpisů upravujících účetnictví.

(12) Náklady uvedené v odstavci 10 písm. a) až c) a výnosy uvedené v odstavci 11 písm. a) až c), které přísluší k podpoře elektřiny, jsou zahrnuty do stanovení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny.

§ 28a

Způsob a postup úhrady plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny

(1) Platba složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny (dále jen „platba na podporu elektřiny“) se účtuje v poměru počtu dní, kdy existuje dané předávací místo v kalendářním měsíci, k počtu dní v kalendářním měsíci.

(2) Zákazník hradí za zúčtovací období platbu na podporu elektřiny ve výši součinu jednotkové složky ceny služby distribuční soustavy nebo jednotkové složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny stanovené Úřadem a velikosti sjednaného rezervovaného příkonu v jednotlivých předávacích místech tvořených hlavními vedeními nebo v případě odběru elektřiny na hladině nízkého napětí jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem v předávacím místě. Maximální platba na podporu elektřiny zákazníka za odběrné místo za zúčtovací období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy ve všech předávacích místech odběrného místa nebo výroby elektřiny za zúčtovací období. V případě, že došlo v rámci zúčtovacího období ke změně složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny podle § 28 odst. 4, hradí zákazník za zúčtovací období platbu na podporu elektřiny podle vět první a druhé stanovenou samostatně za jednotlivé části zúčtovacího období s odlišnou složkou ceny služby distribuční soustavy a složkou ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny.

(3) Provozovatel lokální distribuční soustavy hradí provozovateli distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena (dále jen „nadřazená distribuční soustava“), platby na podporu elektřiny od účastníků trhu s elektřinou, jejichž zařízení⁹⁾ jsou připojena k lokální

distribuční soustavě tohoto provozovatele. Provozovatel lokální distribuční soustavy dále hradí provozovateli nadřazené distribuční soustavy platby ve výši rozdílu plateb odpovídající velikosti souhrnu sjednaného rezervovaného příkonu ve všech předávacích místech tvořených hlavními vedeními lokální distribuční soustavy s nadřazenou distribuční soustavou a souhrnu plateb hrazených účastníky trhu s elektřinou, jejichž zařízení jsou připojena k této lokální distribuční soustavě. Maximální platba na podporu elektřiny podle věty druhé za zúčtovací období je určena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového množství elektřiny vstupujícího do lokální distribuční soustavy z nadřazené distribuční soustavy a od účastníků trhu s elektřinou sníženého o množství elektřiny odebrané zákazníkem z lokální distribuční soustavy, za které se hradí platba na podporu elektřiny podle odstavce 2, a o množství elektřiny vystupující z lokální distribuční soustavy do jiné distribuční soustavy. V případě, že došlo v rámci zúčtovacího období ke změně složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny podle § 28 odst. 4, hradí provozovatel lokální distribuční soustavy za zúčtovací období platbu na podporu elektřiny podle vět první až třetí stanovenou samostatně za jednotlivé části zúčtovacího období s odlišnou složkou ceny služby distribuční soustavy a složkou ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny.

(4) Je-li zařízení účastníka trhu s elektřinou připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě hlavním i záložním vedením, použije se pro vyhodnocení maximální platby na podporu elektřiny podle odstavců 2 a 3 součet množství elektřiny odebraného prostřednictvím hlavních a záložních vedení v daném zúčtovacím období.

(5) Pro výpočet maximální platby na podporu elektřiny podle odstavců 2 a 3 se do celkového množství elektřiny nezahrnuje množství elektřiny odebrané přečerpávacími vodními elektrárnami, odebrané pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny pro výrobu elektřiny nebo pro výrobu elektřiny a tepla, dodané prostřednictvím distribuční soustavy do distribuční soustavy umístěné v jiném členském státě Evropské unie, spotřebované provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy na krytí ztrát v jím provozované soustavě a množství trakční elektrické energie spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové a množství elektřiny, které bylo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem odebráno z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodáno do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny.

(6) Pokud ve smlouvě o připojení³¹⁾ nebyl sjednán rezervovaný příkon v předávacím místě, ale pouze rezervovaný příkon pro jednotlivá místa připojení, použije se pro stanovení platby na podporu elektřiny součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení na jedné napěťové hladině. Pokud ve smlouvě o připojení³¹⁾ nebyl sjednán rezervovaný příkon v předávacím místě ani rezervovaný příkon pro jednotlivá místa připojení, použije se pro stanovení platby na podporu elektřiny místo sjednaného rezervovaného příkonu v předávacím místě výše sjednaného rezervovaného příkonu na jednotlivých napěťových hladinách.

§ 29

(1) O poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů na podporu elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla a podporu biometanu podle § 28 odst. 3 zákona rozhodne ministerstvo nejpozději do 30 dnů ode dne schválení usnesení podle § 28 odst. 3 zákona. O poskytnutí dotace vydá ministerstvo rozhodnutí. Ministerstvo poukáže operátorovi trhu vždy jednu čtvrtinu částky dotace, a to do konce měsíce následujícího po ukončení čtvrtletí.

(2) Dojde-li v průběhu roku ke změně výše peněžních prostředků určených na poskytnutí dotace podle § 28 odst. 3, ministerstvo upraví rozhodnutí podle odstavce 1 a upravenou částku peněžních prostředků určených na poskytnutí dotace zohlední ve zbývajících čtvrtletních splátkách dotace.

HLAVA VIII

zrušeno

§ 41 – § 43

zrušeno

HLAVA VII

PŘIMĚŘENOST PODPORY ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ, PODPORY ELEKTŘINY Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA, PODPORY ELEKTŘINY Z DRUHOTNÝCH ZDROJŮ, PODPORY TEPLA Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ A PODPORY BIOMETANU

Díl 1

Přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů u výroben elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015

§ 30

Postup prověření přiměřenosti podpory elektřiny

(1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015. Podpora elektřiny je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu životnosti výrobní elektřiny nepřekročí hodnoty v intervalu 8,4 % až 10,6 %. Hodnoty vnitřního výnosového procenta investic pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů stanoví vláda nařízením.

(2) V případě překročení hodnot podle odstavce 1 se jedná o nadměrnou podporu. Nadměrná podpora může vzniknout

a) podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů,

b) souběhem podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s podporou elektřiny z druhotných zdrojů, podporou elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, podporou decentrální výroby elektřiny anebo s provozní podporou tepla z obnovitelných zdrojů energie (dále jen „jiná provozní podpora“), nebo

c) souběhem podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou nebo s investiční podporou a jinou provozní podporou; to neplatí pro souběh podpory elektřiny pro zdroj elektřiny uvedený do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015, u kterého je výše provozní podpory podle cenového předpisu snížena o poměrnou část investiční podpory uvedené v systému operátora trhu.

(3) Přiměřenost podpory elektřiny se prověřuje sektorovým šetřením přiměřenosti podpory elektřiny (dále jen „sektorové šetření“) podle § 31, v řízení o žádosti o stanovení individuálních podmínek podle § 34 a v řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední podle § 35.

(4) Přiměřenost podpory se v řízení podle § 35 neprověřuje, pokud výrobce uplatnil v jednotlivých 3 po sobě jdoucích účetních obdobích právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo uplatnil právo na tuto podporu společně s jinou podporou malého rozsahu do výše podpory malého rozsahu stanovené přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím oblast podpory de minimis³²⁾.

(5) U zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 se souběhem podpory elektřiny s investiční podporou, jejíž výše je nad 20 % z celkových investičních nákladů, trvá po zbývající dobu životnosti zdroje elektřiny právo na podporu ve výši stanovené podle pravidel platných pro rok, ve kterém byl zdroj elektřiny uveden do provozu, snížené o poměrnou část poskytnuté investiční podpory. Způsob výpočtu snížení podpory elektřiny o poskytnutou investiční podporu stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Pro účely prověření přiměřenosti podpory elektřiny se má za to, že zdroj elektřiny byl uveden do provozu dnem, který je jako datum uvedení do provozu uveden v systému operátora trhu. Pro účely prověření přiměřenosti podpory elektřiny se má dále za to, že mezi obnovitelné zdroje patří také důlní plyn z uzavřených dolů využívaný k výrobě energie ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2012, a při posuzování přiměřenosti podpory se pro výrobní elektřiny využívající energii důlního plynu použije hodnota vnitřního výnosového procenta stanovená tímto zákonem pro výrobní elektřiny využívající energii bioplynu.

(7) Podle tohoto dílu se obdobně postupuje při zajištění přiměřenosti podpory elektřiny v případě výroben elektřiny, u kterých je při uvedení do provozu po 31. prosinci 2015 zachováno

právo na podporu za podmínky uvedení výrobní elektřiny do provozu v zákonem stanovené lhůtě ode dne udělení autorizace na výstavbu výrobní elektřiny, nebo od dne vydání územního rozhodnutí o umístění stavby výrobní elektřiny, o jejímž umístění bylo územní řízení zahájeno před 18. srpnem 2011.

§ 31

Sektorové šetření

(1) Sektorovým šetřením se prověřuje výše vnitřního výnosového procenta investic do výrobní elektřiny dosahovaného výrobcí za uplynulou dobu provozování výroben elektřiny v daném sektoru a za zbývající dobu práva na podporu elektřiny vyrobené ve výrobních elektřinách v tomto sektoru. K provedení sektorového šetření je příslušné ministerstvo.

(2) Pro účely prověření přiměřenosti podpory se sektorem rozumí zdroje elektřiny rozdělené podle období jejich uvedení do provozu, použitého primárního zdroje energie a jejich výkonu. Jednotlivé sektory stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Ministerstvo provede sektorové šetření po uplynutí 10 let od prvního dne kalendářního roku následujícího po roce uvedení výrobní elektřiny do provozu. Podkladem pro zjištění stavu věci v sektorovém šetření jsou technické a ekonomické údaje o výrobních elektřinách a jejím provozu poskytnuté výrobcí. Je-li to ke zjištění stavu věci potřebné, může ministerstvo použít i jiné podklady.

(4) Výrobce je povinen poskytnout ministerstvu na vyžádání úplné a pravdivé technické a ekonomické údaje o výrobních elektřinách a jejím provozu. Vzory výkazů pro zjištění rozsahu technických a ekonomických údajů o výrobních elektřinách a jejím provozu stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Pokud ministerstvo při sektorovém šetření zjistí výši vnitřního výnosového procenta investic do výroben elektřiny, která přesahuje hodnotu vnitřního výnosového procenta investic v daném sektoru podle § 30 odst. 1, platí, že v sektoru je riziko nadměrné podpory.

(6) Ministerstvo zveřejní zprávu o provedeném sektorovém šetření a jeho zjištění na svých internetových stránkách a informuje o nich vládu každoročně do 30. června. Pokud ministerstvo při sektorovém šetření zjistí riziko nadměrné podpory, ve zprávě o provedeném sektorovém šetření rovněž uvede, o kolik zjištěná výše vnitřního výnosového procenta v sektoru převyšuje hodnoty uvedené v § 30 odst. 1.

(7) Pokud je v sektoru zjištěno riziko nadměrné podpory, je ministerstvo povinno do 15 dnů ode dne zveřejnění zprávy o provedeném sektorovém šetření uvědomit o výsledku sektorového šetření všechny jemu známé výrobce,

a) kteří provozují výrobní elektřiny náležející do sektoru, ve kterém bylo zjištěno riziko nadměrné podpory, a

b) u kterých je souběh podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů a investiční podpory.

(8) V oznámení podle odstavce 7 ministerstvo současně poučí výrobce o možnosti oznámení individuálního opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 a o lhůtě pro oznámení individuálního opatření k zajištění přiměřenosti podpory operátorovi trhu. Operátor trhu předá ministerstvu na vyžádání kontaktní údaje výrobců.

(9) Sektorové šetření může zahrnovat také zdroj elektřiny provozovaný výrobcem, který čerpal v jednotlivých 3 po sobě jdoucích účetních obdobích podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo čerpal tuto podporu společně s jinou podporou malého rozsahu do výše podpory malého rozsahu stanovené přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím oblast podpory de minimis³²).

§ 32

Plošná úprava podpory k odstranění rizika nadměrné podpory

(1) Pokud je výsledkem sektorového šetření zjištění rizika nadměrné podpory, Úřad pro elektřinu vyrobenou ve výrobních elektřinách náležejících do sektoru, ve kterém je riziko nadměrné podpory, současně s výkupní cenou stanovenou podle podmínek platných pro rok,

ve kterém byla výrobná elektřiny uvedena do provozu, stanoví s účinností od následujícího kalendářního roku další výkupní cenu, a to v takové výši, aby při podpoře takto stanovenou výkupní cenou bylo po zbývající dobu trvání práva na podporu elektřiny dosaženo vnitřního výnosového procenta podle § 30 odst. 1.

(2) Při stanovení ročních zelených bonusů pro elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny náležejících do sektoru, ve kterém je riziko nadměrné podpory, a stanovení postupu pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu se odstavec 1 použije obdobně.

(3) Úřad je povinen při stanovení podpor k odstranění rizika nadměrné podpory podle odstavců 1 a 2 postupovat tak, aby snížení výkupních cen a zelených bonusů bylo v souladu se zprávou o sektorovém šetření podle § 31 odst. 6 a s podklady sektorového šetření, které ministerstvo předá Úřadu.

§ 33

Individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory

(1) Pokud je výsledkem sektorového šetření zjištění rizika nadměrné podpory u podpory elektřiny podle § 30 odst. 2 písm. a), může výrobce oznámit operátorovi trhu, že se od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, vzdává práva na podporu elektřiny. Pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny po zbývající dobu životnosti výrobní elektřiny nevzniká právo na podporu.

(2) V případě souběhu podpory elektřiny podle § 30 odst. 2 písm. c) může výrobce oznámit operátorovi trhu, že hodlá uplatňovat právo na podporu sníženou o částku odpovídající poskytnuté investiční podpoře. V takovém případě trvá pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, po zbývající dobu životnosti výrobní elektřiny právo na podporu ve výši

a) stanovené podle pravidel platných pro rok, ve kterém byla výrobná elektřiny uvedena do provozu, sníženou o poskytnutou investiční podporu, pokud výsledkem sektorového šetření nebylo zjištění rizika nadměrné podpory, nebo

b) stanovené Úřadem k odstranění rizika nadměrné podpory podle § 32 sníženou o poskytnutou investiční podporu, pokud výsledkem sektorového šetření bylo zjištění rizika nadměrné podpory.

(3) Způsob určení snížení podpory o poskytnutou investiční podporu podle odstavce 2 stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Postup podle odstavce 2 se nepoužije, pokud výše investiční podpory převyšuje očekávanou celkovou výši podpory elektřiny od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, po zbytek doby trvání práva na podporu elektřiny. Způsob určení očekávané výše celkové podpory stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Výrobce může oznámit individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle odstavce 1 nebo 2 prostřednictvím systému operátora trhu nejpozději do 30 dnů od zveřejnění cenového výměru Úřadu podle § 32.

(6) Operátor trhu je povinen

a) neprodleně informovat Inspekci o výrobci, který oznámil individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle odstavce 1 nebo 2,

b) ukončit vyplácení podpory a zrušit registraci zdroje elektřiny jako podporovaného zdroje elektřiny k začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, pokud výrobce oznámil operátorovi trhu individuální opatření podle odstavce 1, a neprodleně informovat povinně vykupujícího, pokud výrobce uplatňuje podporu formou výkupní ceny,

c) poskytovat podporu elektřiny sníženou o investiční podporu od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu, pokud

výrobce oznámil individuální opatření podle odstavce 2, a neprodleně informovat povinně vykupujícího, pokud výrobce uplatňuje podporu formou výkupní ceny.

(7) Povinně vykupující je povinen v případě, kdy výrobce uplatňuje podporu formou výkupní ceny, od začátku dvanáctého kalendářního roku následujícího po roce, kdy byl zdroj elektřiny uveden do provozu,

a) ukončit výkup elektřiny za výkupní cenu stanovenou podle tohoto zákona, pokud výrobce oznámil individuální opatření podle odstavce 1,

b) vykupovat elektřinu za výkupní cenu sníženou o poskytnutou investiční podporu, pokud výrobce oznámil individuální opatření podle odstavce 2.

(8) Pokud výrobce oznámí individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle odstavce 1 nebo 2 a nestanoví-li tento zákon jinak, platí, že podpora elektřiny je přiměřená.

Řízení o žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory

§ 34

(1) Výrobce, který vyrábí elektřinu ve výrobně elektřiny náležející do sektoru, pro který Úřad upravil podporu k odstranění nadměrné podpory, může podat žádost o stanovení individuálních podmínek podpory do 2 měsíců ode dne nabytí účinnosti cenového výměru, kterým Úřad upravil podporu k odstranění nadměrné podpory podle § 32. Žádost o stanovení individuálních podmínek podpory může podat rovněž výrobce, u kterého je souběh podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou podle § 30 odst. 2 písm. c), a to do 2 měsíců ode dne zveřejnění výsledků sektorového šetření, pokud výsledkem sektorového šetření nebylo zjištění rizika nadměrné podpory. O žádosti výrobce rozhoduje Inspekce.

(2) Výrobce v žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory může požádat o rozhodnutí o

a) tom, že pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny trvá do uplynutí životnosti výrobní elektřiny právo na podporu ve výši stanovené Úřadem podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřiny uvedena do provozu, nebo

b) stanovení nejvyššího množství elektřiny v MWh pro období po desátém kalendářním roce následujícím po roce, ve kterém byla výrobní elektřiny uvedena do provozu.

(3) Žádost výrobce o stanovení individuálních podmínek podpory obsahuje kromě obecných náležitostí podle správního řádu údaje identifikující výrobní elektřinu a technické a ekonomické údaje o výrobní elektřiny a jejím provozu. Vzory výkazů pro zjištění rozsahu technických a ekonomických údajů stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Žádost o stanovení individuálních podmínek podpory nemůže podat výrobce, který při sektorovém šetření nepředložil ministerstvu technické a ekonomické údaje o jím provozované výrobní elektřiny, přestože byl k jejich předložení ministerstvem požádán.

(5) Pokud výrobce v řízení prokáže, že při podpoře upravené Úřadem k odstranění rizika nadměrné podpory nedosáhne za dobu trvání práva na podporu vnitřního výnosového procenta investice do výrobní ve výši podle § 30 odst. 1, nebo že výše podpory splňuje podmínky výše podpory malého rozsahu stanovené přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím oblast podpory de minimis³²⁾. Inspekce rozhodne na základě žádosti podle odstavce 2 písm. a), že pro elektřinu vyrobenou ve výrobní elektřiny trvá do uplynutí životnosti výrobní elektřiny právo na podporu ve výši stanovené Úřadem podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřiny uvedena do provozu.

(6) V případě rozhodnutí Inspekce podle odstavce 5 má výrobce nárok na doplatek ve výši odpovídající rozdílu mezi výší podpory stanovenou Úřadem podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výrobní elektřiny uvedena do provozu, a výší podpory stanovenou cenovým výměrem, kterým Úřad upravil podporu k odstranění nadměrné podpory, a to ode dne nabytí jeho účinnosti.

(7) Rozhodne-li Inspekce o stanovení nejvyššího množství podporované elektřiny na základě žádosti podle odstavce 2 písm. b), může výrobce v období po desátém kalendářním

roce následujícím po roce, ve kterém byla výrobná elektřiny uvedena do provozu, do uplynutí životnosti výrobní elektřiny uplatnit právo na podporu nejvýše za množství elektřiny stanovené v tomto rozhodnutí.

(8) Inspekce doručí stejnopis pravomocného rozhodnutí také operátorovi trhu a povinně vykupujícímu, pokud v době vydání rozhodnutí uplatňuje výrobce právo na podporu ve formě výkupní ceny.

(9) Operátor trhu nebo v případě podpory formou výkupní ceny povinně vykupující jsou po doručení pravomocného rozhodnutí podle odstavce 8 povinni ukončit vyplácení podpory, nebo snížit vyplácení podpory na maximální množství podporované elektřiny podle rozhodnutí.

§ 34a

(1) V žádosti o stanovení individuálních podmínek podpory podle § 34 odst. 2 může výrobce pro případ, že hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výrobní elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobní elektřiny nedosáhne 6,3 %, požádat Inspekci rovněž o stanovení celkového množství elektřiny, za které se hradí odvod.

(2) Žádost o stanovení celkového množství elektřiny, za které se hradí odvod, může podat i výrobce, který vyrábí elektřinu ve výrobně elektřiny náležející do sektoru, ve kterém nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory, pokud hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výrobní elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobní elektřiny nedosáhne 6,3 %. Žádost podle věty předchozí lze podat do 6 měsíců od zveřejnění zprávy podle § 31 odst. 6. Ustanovení § 34 odst. 1 věty poslední, odst. 3, 4 a 8 se pro řízení o žádosti podle věty první použijí obdobně.

(3) Inspekce na základě žádosti výrobce podle odstavce 1 nebo 2 stanoví v MWh celkové množství elektřiny, za které se hradí odvod, vyrobené po 1. lednu 2022, tak, aby hodnota vnitřního výnosového procenta investice do výrobní elektřiny za dobu trvání práva na podporu pro výrobní elektřiny dosáhla 6,3 %. Způsob výpočtu množství elektřiny, za které se hradí odvod, stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Výrobce má nárok na vrácení odvodu nebo jeho poměrné části, která je předmětem osvobození, uhrazené výrobcem do nabytí právní moci rozhodnutí podle odstavce 1.

(5) Pokud bylo dosaženo celkového množství vyrobené elektřiny, za které se hradí odvod, plátce odvodu přestane výrobcí srážet nebo vybírat odvod ze základu daně, na základě doručení pravomocného rozhodnutí podle odstavce 1 nebo 2.

§ 35

Řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední

(1) Inspekce zahájí řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, pokud výrobce, u kterého je souběh podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou podle § 30 odst. 2 písm. c), neoznámil operátorovi trhu žádné z individuálních opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 2 nebo nepodal žádost o stanovení individuálních podmínek podpory ve lhůtě podle § 34.

(2) Řízení podle odstavce 1 může Inspekce zahájit nejpozději do 3 let ode dne zveřejnění výsledků sektorového šetření i v případě, že sektorovým šetřením nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory.

(3) V řízení o stanovení podmínek podpory Inspekce vychází z technických a ekonomických údajů poskytnutých výrobcem o jím provozované výrobně elektřiny a rovněž z technických a ekonomických údajů o výrobních elektřinách a jejich provezech, jakých obvykle dosahují jiní výrobci při provozování obdobných výroben elektřiny.

(4) Pokud Inspekce zjistí, že existuje u výrobce riziko nadměrné podpory, vydá rozhodnutí, kterým stanoví nejvyšší množství podporované elektřiny v MWh pro období po desátém kalendářním roce následujícím po roce, ve kterém byla výrobná elektřina uvedena do provozu, do uplynutí životnosti výrobní elektřiny a dále stanoví, zda právo na podporu je ve výši stanovené Úřadem

- a) podle podmínek platných pro rok, ve kterém byla výroba elektřiny uvedena do provozu, pokud v sektoru nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory, nebo
 - b) k odstranění rizika nadměrné podpory, pokud bylo v sektoru zjištěno riziko nadměrné podpory.
- (5) Pokud Inspekce zjistí, že došlo u výrobce k nadměrné podpoře, vydá rozhodnutí, kterým
- a) odejme právo na podporu elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny,
 - b) uloží povinnost vrácení prostředků do státního rozpočtu ve výši, která odpovídá nadměrné podpoře poskytnuté výrobcí.
- (6) Inspekce doručí stejnopis pravomocného rozhodnutí podle odstavců 4 a 5 také operátorovi trhu a povinně vykupujícímu, pokud v době vydání rozhodnutí uplatňuje výrobce právo na podporu ve formě výkupní ceny.
- (7) Operátor trhu nebo v případě podpory formou výkupní ceny povinně vykupující jsou po doručení pravomocného rozhodnutí podle odstavce 6 povinni ukončit vyplácení podpory, nebo snížit vyplácení podpory na maximální množství podporované elektřiny podle rozhodnutí.
- (8) Pokud se v řízení zjistí, že u výrobce nedošlo k nadměrné podpoře nebo že neexistuje riziko nadměrné podpory nebo pokud bylo zahájeno řízení v případě, kdy se podle tohoto zákona přiměřenost podpory neprověřuje, Inspekce řízení usnesením zastaví.

Díl 2

Přiměřenost podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory elektřiny z druhotných zdrojů u výroben elektřiny a zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015

§ 36

- (1) Prověření přiměřenosti podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory elektřiny z druhotných zdrojů se provádí u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015. K zajištění přiměřenosti podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a podpory elektřiny z druhotných zdrojů se § 30 až 35 použijí obdobně, není-li dále stanoveno jinak.
- (2) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v případě zdroje elektřiny využívajícího jiné než obnovitelné zdroje a podpora elektřiny z druhotných zdrojů je přiměřená, pokud vnitřní výnosové procento investic za dobu trvání práva na podporu nepřekročí hodnotu 6,3 %.
- (3) Sektorové šetření se provádí pouze pro zdroje vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a pro zdroje elektřiny z druhotných zdrojů s instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW.
- (4) U zdroje elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u zdroje elektřiny z druhotných zdrojů s instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW Inspekce zahájí řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední.
- (5) Seznam zdrojů elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a zdrojů elektřiny z druhotných zdrojů s instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW poskytne Inspekci operátor trhu.

Díl 3

Přiměřenost podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů, podpory tepla z obnovitelných zdrojů a podpory biometanu u výroben elektřiny, výroben tepla a výroben biometanu uvedených do provozu od 1. ledna 2016 a přiměřenost udržovací podpory elektřiny a tepla a podpory modernizovaným výrobním elektřiny

§ 37

(1) Podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a z druhotných zdrojů a podporu tepla z obnovitelných zdrojů u výroben elektřiny a výroben tepla uvedených do provozu od 1. ledna 2016, udržovací podporu elektřiny, podporu modernizovaným výrobním elektřiny, udržovací podporu tepla a podporu biometanu nelze souběžně poskytovat s jinou provozní podporou poskytovanou podle tohoto zákona s výjimkou souběžného poskytování udržovací podpory tepla a přechodné transformační podpory tepla.

(2) Podporu elektřiny, podporu tepla nebo podporu biometanu (dále jen „provozní podpora“) podle tohoto zákona lze souběžně poskytovat s investiční podporou. Poskytnutá investiční podpora se zohlední ve výši provozní podpory nebo délce poskytování provozní podpory způsobem podle prováděcího právního předpisu; to neplatí v případě provozní podpory, která nezahrnuje investiční náklady podporované výrobní elektřiny, výrobní tepla nebo výrobní biometanu.

(3) Operátor trhu je povinen v případě souběžně poskytovaných podpor podle odstavce 2

a) zaevidovat v informačním systému operátora trhu sníženou výši podpory elektřiny, podpory tepla nebo podpory biometanu o částku odpovídající výši poskytnuté investiční podpory v případě podpory formou zeleného bonusu, podpory formou výkupní ceny nebo podpory formou aukčního bonusu,

b) hradit výrobci, výrobci tepla nebo výrobci biometanu sníženou výši podpory elektřiny, podpory tepla nebo podpory biometanu o částku odpovídající výši poskytnuté investiční podpory v případě podpory formou zeleného bonusu nebo aukčního bonusu,

c) informovat povinně vykupujícího o snížené výši podpory elektřiny o částku odpovídající výši poskytnuté investiční podpory v případě podpory formou výkupní ceny.

(4) Povinně vykupující je povinen v případě souběžně poskytovaných podpor podle odstavce 2, pokud se jedná o podporu formou výkupní ceny, hradit výrobci sníženou výši podpory elektřiny o částku odpovídající výši čerpané investiční podpory, která je evidována operátorem trhu podle odstavce 3 písm. a).

HLAVA VIII

OMEZENÍ PODPORY VE ZVLÁŠTNÍCH PŘÍPÁDECH, INFORMAČNÍ POVINNOST A DOBA PODPORY ELEKTŘINY, PODPORY TEPLA A PODPORY BIOMETANU

§ 38

Omezení podpory ve zvláštních případech

(1) Podpora elektřiny, podpora tepla, přechodná transformační podpora tepla a podpora biometanu se nevztahují na elektřinu, teplo nebo biometan vyrobené výrobcem, výrobcem tepla, výrobcem tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobcem biometanu, kteří

a) jsou ke dni registrace formy podpory v systému operátora trhu podnikatelem v obtížích, a to po dobu, po kterou je na ně pohlíženo jako na podnikatele v obtížích podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího veřejné podpory³³); tuto skutečnost prokazuje výrobce, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu písemným čestným prohlášením,

b) mají ke dni registrace formy podpory nebo její změny v systému operátora trhu neuhrazený dluh vzniklý na základě příkazu k vrácení veřejné podpory vystaveného v návaznosti na sdělení Evropské komise, jímž byla podpora prohlášena za protiprávní a neslučitelnou s vnitřním trhem³⁴), a to po dobu, po kterou mají neuhrazený dluh; neuhrazený dluh prokazuje výrobce, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu písemným čestným prohlášením.

(2) Podpora elektřiny se nevztahuje na elektřinu vyrobenou výrobcem v období, kdy je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné čtvrt hodinové ceny.

(3) Výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu je povinen pro výrobní elektřiny, výrobní tepla nebo výrobní biometanu zaregistrovat v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců po nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení

licence na výrobu elektřiny, výrobu tepelné energie nebo výrobu plynu. Pokud výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu nezaregistruje podporu ve lhůtě podle věty první, právo na podporu nevzniká. Postup při registraci podpory stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Podpora elektřiny, provozní podpora tepla nebo podpora biometanu podle tohoto zákona, s výjimkou podpory formou aukčního bonusu na elektřinu, se nevztahuje na vyrobenou elektřinu, teplo nebo biometan, na které operátor trhu vydal pro dané období výroby energie výrobci, výrobci tepla nebo výrobci biometanu část nebo všechny záruky původu energie.

§ 39

Informační povinnost

(1) Výrobce s výjimkou výrobce, který uplatňuje udržovací podporu elektřiny nebo podporu aukčním bonusem, výrobce tepla s výjimkou výrobce tepla, který uplatňuje udržovací podporu tepla, a výrobce biometanu jsou povinni sdělit operátorovi trhu při registraci zvolené formy podpory

a) výši investičních nákladů spojených s uvedením výrobní do provozu nebo s modernizací výrobní elektřiny,

b) výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků, která jim byla poskytnuta, identifikační údaje poskytovatele podpory a číslo rozhodnutí nebo dotační smlouvy o poskytnutí této podpory.

(2) Informace o výši podpory poskytnuté výrobci, výrobci tepla, výrobci tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobci biometanu na výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu z výrobní, která převyší po dobu trvání nároku na podporu 100 000 EUR, předá operátor trhu bez zbytečného odkladu do informačního systému Evropské komise.

(3) Operátor trhu je povinen uchovávat informace získané v souvislosti s poskytováním podpory po dobu 10 let od ukončení poskytování podpory.

(4) Pokud je výrobce, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu příjemcem podpory podle tohoto zákona, je povinen uchovávat doklady týkající se investičních a provozních nákladů a výnosů po dobu trvání práva na podporu a po dobu následujících 5 let. Výrobce, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje a výrobce biometanu jsou povinni na vyžádání předložit tyto doklady ministerstvu, Úřadu a Inspekci. Při změně vlastníka výrobní je právní předchůdce povinen předat právnímu nástupci tyto doklady nebo jejich kopie. Rozsah uchovávaných dokladů prokazujících provedení modernizace výrobní elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Výrobce, výrobce tepla a výrobce biometanu, kteří používají pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu palivo z biomasy, jsou povinni uchovávat dokumenty a záznamy o použitém palivu po dobu 5 let a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu, Inspekci, ministerstvu, Ministerstvu zemědělství a operátorovi trhu.

(6) Výrobce paliva, dodavatel paliva a dovozce paliva z biomasy jsou povinni uchovávat dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy, biokapalin, bioplynu a biometanu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem po dobu 5 let ode dne, kdy tyto dokumenty a záznamy vznikly, a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu, Inspekci, ministerstvu, Ministerstvu zemědělství a operátorovi trhu.

§ 40

Doba podpory elektřiny, tepla a biometanu

(1) Právo na podporu elektřiny, s výjimkou udržovací podpory elektřiny a podpory elektřiny vyrobené v modernizované výrobní elektřiny, trvá, pokud z § 30 až 36 nevyplyvá jinak, ode dne uvedení výrobní elektřiny využívající obnovitelné zdroje, kombinovanou výrobu elektřiny a tepla nebo druhotné zdroje do provozu po dobu její životnosti.

(2) Právo na podporu tepla, s výjimkou udržovací podpory tepla, a právo na podporu biometanu trvají ode dne uvedení výrobní tepla nebo výrobní biometanu do provozu po dobu jejich životnosti.

- (3) Právo na podporu elektřiny vyrobené v modernizované výrobně elektřiny vzniká registrací podpory výroby elektřiny v systému operátora trhu a trvá ode dne provedení registrace podpory po dobu její životnosti.
- (4) Způsob a postup uvedení výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu do provozu a dobu jejich životnosti podle odstavců 1 až 3 stanoví prováděcí právní předpis.
- (5) Právo na udržovací podporu elektřiny, udržovací podporu tepla a přechodnou transformační podporu tepla trvá po dobu stanovenou nařízením vlády podle § 3.
- (6) Během doby životnosti zaniká právo na podporu elektřiny, tepla nebo biometanu dnem zrušení registrace podpory u operátora trhu na žádost výrobce elektřiny, tepla nebo biometanu. To se netýká zrušení registrace podpory z důvodu změny držitele licence.
- (7) Výroba elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s instalovaným elektrickým výkonem nižším než 1 MW uvedená do provozu od 1. ledna 2022 do 31. prosince 2022 se pro účely vzniku práva na podporu podle tohoto zákona považuje za uvedenou do provozu ke dni 1. ledna 2023.

HLAVA IX

Záruky původu a evidence

§ 44

Oblasti vydávání a náležitosti záruk původu energie

- (1) Záruku původu elektřiny lze vydat na elektřinu z
- a) obnovitelných zdrojů a
 - b) ostatních zdrojů energie.
- (2) Záruku původu tepelné energie lze vydat na tepelnou energii z
- a) obnovitelných zdrojů a
 - b) jaderné energie.
- (3) Záruku původu plynu lze vydat na plyn z
- a) obnovitelných zdrojů a
 - b) ostatních zdrojů energie, s výjimkou vodíku.
- (4) Záruku původu vodíku lze vydat na vodík z
- a) obnovitelných zdrojů a
 - b) ostatních zdrojů energie.
- (5) Pokud byla elektřina vyrobena z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, uvede se tato skutečnost na záruce původu elektřiny.
- (6) Pro účely záruk původu tepelné energie se výroba a spotřeba tepelné energie na území České republiky považuje za jeden bilanční systém.
- (7) Obsahové náležitosti záruky původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

§ 45

Pravidla pro vydávání záruk původu energie

- (1) Záruku původu energie vydává operátor trhu v elektronické podobě na
- a) základě žádosti výrobce, výrobce tepla, výrobce tepelné energie z jaderné energie, výrobce plynu (dále jen „výrobce energie“) na jeho účet vedený v evidenci záruk původu, nebo
 - b) účet České republiky podle § 45a.
- (2) Záruka původu energie se vydává v hodnotě 1 MWh na období výroby energie jednoho kalendářního měsíce. Prováděcí právní předpis stanoví podmínky vydání záruky původu energie,

která se vydává v odlišné hodnotě objemu nebo na odlišné období výroby energie než podle věty první.

(3) Pro každou jednotku vyrobené energie lze vydat pouze jednu záruku původu energie.

(4) Záruku původu energie lze vydat nejpozději do 12 měsíců od konce období výroby energie, na které se záruka původu energie vydává.

(5) Záruka původu elektřiny se vydává na množství elektřiny, které bylo vyrobeno v České republice a dodáno do elektrizační soustavy České republiky.

(6) Záruka původu plynu se vydává na množství plynu s výjimkou vodíku, které bylo vyrobeno v České republice a dodáno do plynárenské soustavy České republiky.

(7) Záruka původu tepelné energie se vydává na množství tepelné energie, které bylo vyrobeno v České republice a dodáno do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií, ke které je výrobná tepla nebo výrobná tepelné energie využívající jadernou energii připojena.

(8) Záruka původu vodíku se vydává na množství vodíku, které bylo vyrobeno v České republice a dodáno do plynárenské soustavy České republiky.

(9) Má-li výrobce energie povinnost podle tohoto zákona nebo podle energetického zákona plnit a vykazovat plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, je podmínkou pro vydání záruky původu energie doložení prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

(10) Postupy, termíny a podmínky pro vydání záruky původu energie a podmínky pro vydání záruky původu, která se vydává v odlišné hodnotě objemu než 1 MWh nebo na jiné období výroby energie než jeden kalendářní měsíc, stanoví prováděcí právní předpis v souladu s normou týkající se záruk původu energie⁴⁰⁾.

§ 45a

Omezení vydání záruky původu energie

(1) Právo na vydání záruky původu energie nemá výrobce energie, který provozuje danou výrobnou energii,

a) která je registrována v systému operátora trhu s formou

1. podpory elektřiny, která nebyla stanovena v aukci,

2. provozní podpory tepla, nebo

3. podpory biometanu,

b) pro kterou přijal investiční podporu, která nebyla poskytnuta na základě výběrového řízení, pokud v poskytnuté investiční podpoře nebyla zohledněna tržní hodnota záruk původu energie nebo od uvedení výrobní energie do provozu neuplynulo 60 měsíců, nebo

c) pro kterou přijal investiční podporu, která nebyla poskytnuta na základě výběrového řízení, a současně registroval v systému operátora trhu formu podpory elektřiny, která nebyla stanovena v aukci.

(2) V případech podle odstavce 1 vydává operátor trhu záruky původu energie bez žádosti výrobce energie na účet České republiky, za kterou jedná ministerstvo. Takto vydané záruky původu energie jsou majetkem České republiky, se kterým hospodaří ministerstvo. Způsob a postup vydání záruky původu energie na účet České republiky stanoví prováděcí právní předpis.

(3) Záruky původu energie vydané podle odstavce 2, vyjma záruky původu biometanu, operátor trhu nabídne k převodu držitelům účtu v evidenci záruk původu energie prostřednictvím aukce záruk původu energie podle § 45g. V případě záruk původu biometanu prováděcí právní předpis stanoví, zda záruky původu biometanu operátor trhu nabídne k převodu prostřednictvím aukce záruk původu energie nebo na žádost povinně vykupujícího plyn budou přímo převedeny na povinně vykupujícího plyn za cenu za úhradu podle § 45c odst. 5.

(4) Záruku původu elektřiny nelze vydat na elektřinu, která je sdílena, a na elektřinu, na kterou byly vydány kredity za elektřinu z obnovitelných zdrojů energie využitou v dopravě (dále jen

„kredit“).

§ 45b

Evidence záruk původu energie a vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů

(1) Operátor trhu provozuje evidenci záruk původu energie, jejíž součástí je vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů, způsobem umožňujícím dálkový přístup, ve které

- a) vytváří a vede účty držitelů účtů,
- b) vydává a eviduje vydané záruky původu energie,
- c) převádí a eviduje převody záruk původu energie mezi držiteli účtů v rámci České republiky nebo mezi držiteli účtů v České republice a držiteli účtů v jiném členském státě Evropské unie, ve smluvním státě Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci (dále jen „jiný členský stát“) nebo státu, který není jiným členským státem,
- d) eviduje uplatnění záruky původu energie,
- e) uznává záruky původu energie vydané v jiném členském státě a eviduje uznané záruky původu energie,
- f) ruší a eviduje zrušení záruk původu energie, pokud k vydání záruky původu energie došlo na základě neúplných nebo nepravdivých informací,
- g) vyřazuje a eviduje vyřazení záruk původu energie,
- h) eviduje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů.

(2) Operátor trhu je povinen na svých internetových stránkách zveřejnit pravidla používání evidence záruk původu energie, jejíž součástí je i vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů.

(3) Operátor trhu je povinen zajistit napojení evidence záruk původu energie na databázi Evropské unie a přenos údajů z a do uvedené databáze.

(4) Postupy, termíny a podmínky pro vytváření a vedení účtů držitelů účtů v evidenci záruk původu, vydávání a evidenci vydaných záruk původu energie, převody a evidenci převodů záruk původu energie, uznávání záruk původu energie vydaných v jiném členském státě a evidenci uznaných záruk původu energie, rušení a evidenci zrušení záruk původu energie, vyřazení a evidenci vyřazení záruk původu energie a evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů stanoví prováděcí právní předpis v souladu s normou týkající se záruk původu energie⁴⁰).

§ 45c

Nakládání se zárukami původu energie

(1) Záruka původu energie je platná po dobu 12 měsíců od konce období výroby energie, na které se záruka původu energie vydává, pokud do té doby nedojde k jejímu uplatnění.

(2) Záruka původu energie a právo s ní spojené se považují za nemohotnou věc.

(3) Operátor trhu vede záruky původu energie v elektronické podobě na účtu držitele účtu, kterému byla záruka původu energie vydána, nebo na účtu držitele účtu, kterému byla záruka původu energie převedena.

(4) Držitelem účtu může být

- a) držitel licence na výrobu elektřiny,

- b) držitel licence na výrobu plynu,
- c) držitel licence na výrobu tepelné energie,
- d) držitel licence na rozvod tepelné energie,
- e) držitel licence na obchod s elektřinou,
- f) držitel licence na obchod s plynem,
- g) Česká republika.

(5) Držitel účtu, s výjimkou operátora trhu a České republiky, je povinen operátorovi trhu hradit

- a) cenu za vedení účtu v evidenci záruk původu energie,
- b) cenu za vydání záruky původu energie, pokud operátor trhu vydal záruku původu energie na jeho žádost,
- c) cenu za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie,
- d) cenu za přístup k aukci záruk původu energie,
- e) cenu za převod záruky původu energie v aukci záruk původu energie.

(6) Držitel účtu, s výjimkou operátora trhu a České republiky, je dále povinen uhradit operátorovi trhu částku odpovídající hodnotě záruk původu energie nakoupených v aukci záruk původu energie.

(7) Ceny podle odstavce 5 stanoví Úřad cenovým výměrem.

(8) Operátor trhu vyřadí neuplatněnou záruku původu energie nejpozději do 6 měsíců po skončení její platnosti.

§ 45d

Nakládání se zárukami původu energie vydanými v jiném státě nebo převedenými do jiného státu

(1) Za záruku původu energie podle tohoto zákona se považuje i záruka původu energie vydaná v jiném členském státě, pokud ji operátor trhu uznal.

(2) Operátor trhu uzná záruku původu energie vydanou v jiném členském státě pokud

- a) záruka původu splňuje požadavky čl. 19 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů,
- b) je umožněn elektronický převod záruky původu energie z evidence záruk původu energie z tohoto členského státu do evidence záruk původu energie provozované operátorem trhu a
- c) žadatel o převod záruky původu energie prokazatelně doloží, že nedošlo k uplatnění záruky původu energie v tomto členském státě nebo k jejímu vyřazení.

(3) Neuzná-li operátor trhu záruku původu energie vydanou v jiném členském státě, je operátor trhu povinen o neuznání a důvodech neuznání informovat ministerstvo. Ministerstvo oznámí Evropské komisi neuznání záruky původu energie včetně odůvodnění. Přijme-li Evropská komise rozhodnutí, kterým záruku původu energie uzná, uzná takovou záruku původu energie i operátor trhu.

(4) Operátor trhu uzná záruku původu energie vydanou státem, který není jiným členským státem, pokud Evropská unie sjednala dohodu o vzájemném uznávání záruk původu energie vydaných v Evropské unii a v tomto státě a pokud dochází k přímému dovozu nebo vývozu energie mezi Evropskou unií a tímto státem a jsou splněny podmínky podle odstavce 2. V opačném případě operátor trhu záruku původu energie vydanou státem, který není jiným členským státem, neuzná.

(5) Při převodu a uplatnění záruky původu plynu vydané v jiném členském státě nebo státě, který není jiným členským státem, ale se kterým Evropská unie sjednala dohodu o vzájemném uznávání záruk původu energie a jsou splněny podmínky podle odstavce 2, musí být v případě, že je plyn vyrobený z paliv, která musí splňovat kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, doloženo prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

§ 45e**Uplatnění záruk původu energie**

- (1) Uplatněním záruky původu energie dochází k jejímu zrušení.
- (2) Držitel účtu uplatní záruku původu energie k dodávce energie na základě smlouvy o dodávce této energie nebo smlouvy o sdružených službách dodávky energie zákazníkovi.
- (3) Držitel účtu může uplatnit záruku původu energie pro každou jednotku vyrobené energie pouze jednou.
- (4) Uplatněním záruky původu plynu držitel účtu dokládá zákazníkovi, že vyrobená jednotka plynu nebyla zohledněna pro účely doložení původu, a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů na území České republiky ani jiného členského státu. Pokud záruka původu plynu neobsahuje informace o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, musí držitel účtu s uplatněnou zárukou původu plynu doložit zákazníkovi také prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů. U jednotky vyrobené energie, která byla dodána zákazníkovi přímým plynovodem, nedokládá držitel účtu záruku původu energie, ale dokládá pouze prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.
- (5) Držitel účtu může uplatnit záruku původu plynu nebo záruky původu vodíku pouze k dodávce plynu nebo vodíku odpovídající příslušné charakteristice soustavy.
- (6) Pokud držitel účtu nabyl záruku původu plynu nebo vodíku vydanou podle § 45a odst. 2 v aukci, nesmí tuto záruku původu dále převádět na jiného držitele účtu a smí ji uplatnit pouze k dodávce plynu zákazníkovi, kterému plyn dodává z plynárenské soustavy České republiky.
- (7) Každou jednotku vyrobené energie lze zohlednit pouze jednou.
- (8) Postup uplatnění záruky původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

§ 45f**Povinnosti související se zárukami původu energie a evidencí kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů**

- (1) Výrobce energie je pro vydání záruky původu energie podle § 45 odst. 1 písm. a) povinen
 - a) registrovat výrobu energie v systému operátora trhu,
 - b) registrovat se jako držitel účtu v evidenci záruk původu energie,
 - c) předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace
 1. o vyrobeném a dodaném množství energie,
 2. o přijaté investiční podpoře,
 3. o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, pokud se na výrobu energie vztahuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, a
 4. dále nezbytné k vydání záruky původu energie.
- (2) Výrobce energie, který provozuje výrobu energie, ke které nemá podle § 45a právo na vydání záruk původu energie na svůj účet, je povinen registrovat výrobu energie v systému operátora trhu a předat operátorovi trhu úplné a pravdivé informace a údaje podle odstavce 1 písm. c).
- (3) Výrobce energie je dále pro evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů povinen
 - a) registrovat výrobu energie umístěnou na území České republiky v systému operátora trhu a
 - b) neumožnit převod prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů bez záruky původu energie na jiného účastníka trhu s elektřinou, tepelnou energií nebo plynem, pokud na stejnou jednotku vyrobené energie byla vydána záruka původu energie, která obsahuje informace o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

(4) Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy a provozovatel rozvodného tepelného zařízení (dále jen „provozovatel soustavy“) jsou povinni předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro registraci výroben energie, evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a vydávání a uplatnění záruk původu energie.

(5) Postup registrace výroby energie a výrobce energie a držitele účtu v systému operátora trhu, rozsah a termíny předání informací o vyrobeném a dodaném množství energie, přijaté investiční podpoře, způsobu předávání informací o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, informací dále nezbytných k vydání záruky původu energie a rozsah a termíny předávání informací od provozovatele soustavy nezbytných pro vydávání a uplatnění záruky původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

§ 45g

Aukce záruk původu energie

(1) Operátor trhu organizuje elektronickou formou aukce záruk původu energie a vyhlašuje aukce záruk původu energie na svých internetových stránkách.

(2) Aukce záruk původu energie se může zúčastnit držitel účtu v evidenci záruk původu energie podle § 45c odst. 4.

(3) Operátor trhu zveřejňuje informace o zárukách původu energie prodaných v aukcích na svých internetových stránkách.

(4) Způsob a formu zveřejnění pravidel organizace aukcí záruk původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

HLAVA X

OSVĚDČENÍ O PŮVODU ELEKTŘINY Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA NEBO DRUHOTNÝCH ZDROJŮ

§ 46

Osvědčení o původu elektřiny

Osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů (dále jen „osvědčení o původu“) slouží k prokazování schopnosti zařízení vyrábět elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů.

§ 47

Vydání osvědčení o původu elektřiny

(1) Osvědčení o původu vydává ministerstvo na základě žádosti výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, ve které jsou uvedeny identifikační údaje výroby elektřiny, popis a schéma výroby elektřiny a výrobního zařízení, výpočet množství elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla, účinnost, úspory primární energie a informace, zda provoz zařízení sníží dodávku tepelné energie ze stávající účinné soustavy zásobování tepelnou energií. Žádost o vydání osvědčení o původu se podává na formuláři, jehož náležitosti a vzor stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, který podá žádost o vydání osvědčení o původu, je povinen předat ministerstvu úplné a pravdivé informace nezbytné k jeho vydání.

§ 47a

Evidence, změny a zrušení osvědčení o původu

(1) Držitel osvědčení o původu je povinen bezodkladně oznámit ministerstvu veškeré změny údajů uvedených v žádosti o vydání osvědčení o původu či jiné závažné skutečnosti vztahující se k udělenému osvědčení o původu.

(2) Vydaná osvědčení o původu eviduje ministerstvo.

(3) Ministerstvo osvědčení o původu zruší, pokud

- a) držitel osvědčení o jeho zrušení požádá,**
- b) osvědčení bylo vydáno na základě neúplných nebo nepravdivých informací, nebo**
- c) zařízení ztratilo schopnost vyrábět elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů.**

HLAVA XI**OVĚŘOVÁNÍ PLNĚNÍ KRITÉRIÍ UDRŽITELNOSTI A ÚSPOR EMISÍ SKLENÍKOVÝCH PLYNŮ U VÝROBY ELEKTŘINY, VÝROBY TEPLA A VÝROBY BIOMETANU A EVIDENCE PLNĚNÍ VYUŽITÍ OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE V DOPRAVĚ****§ 47b****Prokazování plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů paliv z biomasy, obnovitelných paliv nebiologického původu a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku**

(1) Výrobce energie dokládá splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů nebo splnění pouze úspor emisí skleníkových plynů v rozsahu a termínech podle prováděcího právního předpisu na základě dokladu o provedeném auditu vydaného v souladu s

- a) rozhodnutím Evropské komise podle čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů⁴³⁾, nebo**
- b) vnitrostátním režimem podle § 47ba, pokud se jedná o lesní biomasu pro výrobu elektřiny a výrobu tepla.**

(2) Výrobce energie je povinen zadat doklad o provedeném auditu podle odstavce 1 a o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů nebo splnění pouze úspor emisí skleníkových plynů do systému operátora trhu v rozsahu a termínech podle prováděcího právního předpisu.

(3) Výrobce paliv z biomasy a vstupní suroviny pro výrobu paliv z biomasy pro výrobu elektřiny, tepelné energie nebo plynu, dovozce, prodejce nebo dodavatel těchto paliv a vstupních surovin pro výrobu těchto paliv dokládá splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů dokladem vydaným v souladu s

- a) rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů⁴³⁾, nebo**
- b) vnitrostátním režimem podle § 47ba, pokud se jedná o lesní biomasu pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla.**

(4) V případě, že palivem pro výrobu elektřiny nebo tepelné energie nebo pro dopravní účely je plyn odebíraný z plynárenské soustavy České republiky, musí být původ plynu a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů doložen zárukou původu plynu obsahující informace o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů. V případě, že záruka původu plynu neobsahuje informace o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, musí být doloženo k záruce původu plynu také prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

§ 47ba**Vnitrostátní režim prokazování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů z lesní biomasy u výroby elektřiny nebo výroby tepla**

(1) Palivo z lesní biomasy a vstupní suroviny pro výrobu paliva z lesní biomasy splňují kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, pokud

- a) pochází z České republiky,**
- b) splňuje požadavky podle prováděcího nařízení Komise o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro prokazování souladu s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v**

článku 29 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů⁴⁴⁾,

c) splňuje požadavky týkající se využívání půdy, změny využívání půdy a lesnictví podle prováděcího nařízení Komise o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro prokazování souladu s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v čl. 29 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů⁴⁵⁾,

d) jsou vyrobeny v souladu se závazky a cíli stanovenými v čl. 4 nařízení Evropského parlamentu a Rady o zahrnutí emisí skleníkových plynů a jejich pohlcování v důsledku využívání půdy, změn ve využívání půdy a lesnictví do rámce politiky v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030⁴⁵⁾ a s politikami a opatřeními popsány ve vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu.

(2) Výrobce a výrobce tepla, kteří využívají vnitrostátní režim pro dokládání plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, jsou povinni zajistit jednou ročně audit ověřující původ paliv z lesní biomasy a plnění úspor emisí skleníkových plynů. Doklad o provedeném auditu je výrobce a výrobce tepla povinen zadat do systému operátora trhu v rozsahu a termínech podle prováděcího právního předpisu.

(3) Audit podle odstavce 2 provádí certifikační orgán podle prováděcího nařízení Komise o pravidlech pro ověřování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a kritérií nízkého rizika nepřímé změny ve využívání půdy⁴⁶⁾ v rozsahu podle prováděcího právního předpisu.

(4) Výrobce paliv z lesní biomasy a vstupní suroviny pro výrobu paliv z lesní biomasy, prodejce nebo dodavatel těchto paliv a vstupní suroviny pro výrobu těchto paliv, kteří využívají vnitrostátní režim prokazování plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, jsou povinni doložit a předat výrobcí a výrobcí tepla k dodávce paliva z lesní biomasy nebo vstupní suroviny pro výrobu paliv z lesní biomasy prohlášení o původu lesní biomasy a plnění úspor emisí skleníkových plynů. Prohlášení je výrobce a výrobce tepla povinen zadat do systému operátora trhu v rozsahu a termínech podle prováděcího právního předpisu.

§ 47bb

Kritéria úspor emisí skleníkových plynů pro obnovitelná paliva nebiologického původu a recyklovaná paliva s obsahem uhlíku

(1) Úspora emisí skleníkových plynů pro obnovitelné palivo nebiologického původu určené k plnění povinností uvedených v § 47d odst. 1 a § 47db odst. 1 musí činit minimálně 70 % ve srovnání se základní hodnotou produkce emisí skleníkových plynů pro fosilní pohonné hmoty stanovenou prováděcím právním předpisem.

(2) Úspora emisí skleníkových plynů pro recyklované palivo s obsahem uhlíku určené k plnění povinností uvedených v § 47d odst. 1 a § 47db odst. 1 musí splňovat kritéria úspor emisí skleníkových plynů stanovená v nařízení Komise, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 stanovením minimální hodnoty pro úspory emisí skleníkových plynů z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z kapalných a plynných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku⁴⁷⁾.

(3) Úspora emisí skleníkových plynů pro obnovitelné palivo nebiologického původu a recyklované palivo s obsahem uhlíku se stanoví postupem uvedeným v nařízení Komise, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 stanovením minimální hodnoty pro úspory emisí skleníkových plynů z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z kapalných a plynných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku⁴⁷⁾.

(4) Prokázání splnění kritérií úspor emisí skleníkových plynů podle odstavců 1 a 2 se prokazuje dokladem vystaveným v souladu s rozhodnutím Evropské komise vydaným na základě čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů⁴⁴⁾.

§ 47c**Evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě**

(1) Operátor trhu provozuje způsobem umožňujícím dálkový přístup elektronickou evidenci dokumentů s údaji o plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě (dále jen „evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě“).

(2) Evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě umožňuje zejména

a) vkládat a uchovávat dokumenty týkající se kritérií udržitelnosti a emisí skleníkových plynů, pokud tento zákon nebo jiný právní předpis ukládá povinnost uchovávat dokumenty po stanovenou dobu,

b) evidovat převody a využití pohonných hmot vyrobených z obnovitelných zdrojů energie na splnění povinnosti zajištění minimálního podílu biopaliv, pokročilého biometanu a elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě,

c) vkládat a uchovávat další dokumenty, pokud tak stanoví tento zákon nebo jiný právní předpis.

(3) Operátor trhu je povinen osobě, která je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpisu povinna dokládat plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, umožnit přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, na základě její žádosti elektronickou formou v systému operátora trhu.

(4) Operátor trhu je povinen ministerstvu, Ministerstvu zemědělství a Inspekci umožnit přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě a v rozsahu jejich věcné působnosti umožnit přístup ke všem údajům a elektronickým dokumentům evidovaným v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

(5) Operátor trhu je povinen požadovat od osoby, která žádá o přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě nebo požaduje údaje z evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, s výjimkou ministerstva, Ministerstva zemědělství a Inspekce, úhradu ve výši, která nesmí přesáhnout jeho náklady spojené se zajištěním přístupu a poskytnutím požadovaných údajů.

(6) V případě, že úhrady poskytnuté operátorovi trhu za zajištění přístupu a poskytování požadovaných údajů z evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě nejsou dostatečné k pokrytí celkových nákladů operátora trhu souvisejících s provozem evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, kompenzuje operátorovi trhu zbývající část nákladů souvisejících s provozem evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě ministerstvo, a to na základě písemné žádosti operátora trhu, která musí obsahovat

a) podklady prokazující celkové náklady operátora trhu související s provozem evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě,

b) celkovou výši úhrad poskytnutých operátorovi trhu podle odstavce 5 a

c) vyčíslení zbývající nepokryté části nákladů operátora trhu souvisejících s provozem evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

(7) Operátor trhu je povinen předložit žádost podle odstavce 6 ministerstvu nejpozději do 15. února kalendářního roku následujícího po kalendářním roce, ve kterém operátorovi trhu náklady související s provozem evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě vznikly.

HLAVA XII**POVINNOSTI DODAVATELŮ PALIV ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL ENERGIE Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ V POHONNÝCH HMOTÁCH A ELEKTŘINĚ DODÁVANÝCH PRO DOPRAVNÍ ÚČELY A POVINNOST ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL OBNOVITELNÉHO VODÍKU NEBIOLOGICKÉHO PŮVODU NA VODÍKU V PRŮMYSLU****§ 47d**

Povinnost zajistit minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu za kalendářní rok

(1) Dodavatel plyných pohonných hmot je povinen zajistit, aby v jím dodaných plyných pohonných hmotách bylo obsaženo minimální množství pokročilého biometanu nebo obnovitelného paliva nebiologického původu, a to v celkové výši

- a)** 1,25 % energetických od 1. ledna 2026 do 31. prosince 2026,
- b)** 1,5 % energetických od 1. ledna 2027 do 31. prosince 2027,
- c)** 2,5 % energetických od 1. ledna 2028 do 31. prosince 2028,
- d)** 3,75 % energetických od 1. ledna 2029 do 31. prosince 2029,
- e)** 5,5 % energetických od 1. ledna 2030 do 31. prosince 2030 a v každém následujícím kalendářním roce, přičemž minimální množství obnovitelného paliva nebiologického původu musí činit 1 % energetických.

(2) Pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 je

- a)** možné zohlednit obnovitelné palivo nebiologického původu, i pokud bylo použito jako meziprodukt pro výrobu plyné pohonné hmoty; v případě obnovitelného paliva nebiologického původu, které bylo použito jako meziprodukt pro výrobu biometanu, musí být dále zajištěno, že snížení emisí skleníkových plynů dosažené za použití obnovitelného paliva nebiologického původu nebylo zohledněno do výpočtu úspor emisí skleníkových plynů z biometanu,
- b)** množství energie obsažené v dodaném pokročilém biometanu nebo v obnovitelných palivech nebiologického původu násobeno číslem 2.

(3) Energie obsažená v pokročilém biometanu a obnovitelném palivu nebiologického původu se pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 zohlední, pouze pokud

a) splňuje kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem, přičemž

- 1.** splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů prokazuje dodavatel plyných pohonných hmot uplatněním záruky původu nebo jiným dokladem o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat,
- 2.** obnovitelná paliva nebiologického původu musejí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů,

b) byl nebo bylo na daňovém území České republiky spotřebován nebo spotřebováno, a

c) nebyl nebo nebylo zohledněn nebo zohledněno pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 ani ke splnění povinnosti zajistit minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu na území jiného členského státu nebo ke splnění povinnosti zajistit minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu jiným členským státem, přičemž k prokázání této skutečnosti předkládá dodavatel plyných pohonných hmot čestné prohlášení vydané osobou, která je oprávněna vydat doklad o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

(4) V případě, že dodavatel plyných pohonných hmot překročí v kalendářním roce povinné minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu stanovené v odstavci 1, může toto nadměrné množství převést do plnění povinnosti podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce. Množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu převáděné do následujícího kalendářního roku může činit nejvýše 0,2 % z celkového množství jím dodaných plyných pohonných hmot v uplynulém kalendářním roce.

(5) Pokud dodavatel plyných pohonných hmot hodlá v následujícím kalendářním roce uplatnit nadměrné množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu podle odstavce 4, je povinen to písemně sdělit Inspekci ve lhůtě stanovené v § 47dd odst. 2 pro podání zprávy o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší. Sdělení musí obsahovat

a) jméno, popřípadě jména, příjmení a adresu, v případě právnické osoby název, právní formu, sídlo a daňové identifikační číslo osoby,

b) množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu, které odpovídá výši povinnosti podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce,

c) množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu, o které byla překročena povinnost podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce, a

d) množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu, které má být zahrnuto do plnění povinnosti podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce.

(6) Osoba odebírající plynné pohonné hmoty do čerpací stanice nebo výdejní jednotky je povinna

a) před zahájením dodávky plynných pohonných hmot do prostor čerpací stanice nebo výdejní jednotky informovat dodavatele plynných pohonných hmot o této skutečnosti,

b) informovat dodavatele plynných pohonných hmot o množství plynných pohonných hmot odebraných ke spotřebě v čerpací stanici nebo výdejní jednotce a

c) poskytnout dodavateli plynných pohonných hmot další nezbytnou součinnost a informace nezbytné k plnění jeho povinností uvedených v odstavci 1.

§ 47da

Plnění minimálního množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu za kalendářní rok prostřednictvím jiného dodavatele pohonných hmot

(1) Dodavatel pohonných hmot může převést jím dodané množství energie nebo část jím dodaného množství energie v pokročilém biometanu nebo obnovitelných palivech nebiologického původu na jiného dodavatele pohonných hmot za účelem splnění povinnosti podle § 47d odst. 1 nebo splnění povinnosti zajistit minimální množství pokročilých biopaliv a obnovitelných paliv nebiologického původu stanovené zákonem o ochraně ovzduší.

(2) V případě použití postupu podle odstavce 1 předloží jednotliví dodavatelé pohonných hmot spolu se zprávou o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší také kopii smlouvy o převodu. Smlouva o převodu musí obsahovat tabulkový přehled o množství energie v pokročilém biometanu, pokročilých biopalivech nebo obnovitelných palivech nebiologického původu, které bylo mezi jednotlivými dodavateli pohonných hmot převedeno.

(3) Nepředloží-li dodavatel pohonných hmot zprávu o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší a kopii smlouvy o převodu ani v náhradním termínu stanoveném Inspekcí, nebude vůči němu na obsah smlouvy svědčící v jeho prospěch brán zřetel.

(4) Nebude-li v případě převodu prokázáno splnění podmínek podle § 47d nebo podmínek zohlednění pro účely splnění povinnosti zajistit minimální množství pokročilých biopaliv a obnovitelných paliv nebiologického původu stanovených zákonem o ochraně ovzduší pro příslušnou energii obsaženou v pokročilém biometanu, pokročilých biopalivech nebo obnovitelném palivu nebiologického původu, hledí se na tuto energii jako na energii, kterou zohlednil pro splnění své povinnosti podle § 47d odst. 1 nebo splnění povinnosti zajistit minimální množství pokročilých biopaliv a obnovitelných paliv nebiologického původu stanovené zákonem o ochraně ovzduší pouze ten dodavatel pohonných hmot, který příslušnou energii na jiného dodavatele pohonných hmot převedl.

§ 47db

Povinnost snižování emisí skleníkových plynů z plynných pohonných hmot za kalendářní rok

(1) Dodavatel plynných pohonných hmot je povinen zajistit snížení emisí skleníkových plynů na jednotku energie obsaženou v jím dodaných vybraných pohonných hmotách za kalendářní rok ve srovnání se základní hodnotou produkce emisí skleníkových plynů pro fosilní pohonné hmoty stanovenou podle § 20a odst. 7 zákona o ochraně ovzduší minimálně o

a) 6,25 % od 1. ledna 2026 do 31. prosince 2026,

b) 6,75 % od 1. ledna 2027 do 31. prosince 2027,

- c) 7,5 % od 1. ledna 2028 do 31. prosince 2028,
- d) 8,75 % od 1. ledna 2029 do 31. prosince 2029,
- e) 11 % od 1. ledna 2030 a v každém následujícím kalendářním roce.

(2) Způsob výpočtu emisí skleníkových plynů z dodaných pohonných hmot je stanoven podle § 20a odst. 7 zákona o ochraně ovzduší.

(3) Pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 lze zohlednit

- a) biometan vyrobený z potravinářských a krmných plodin až do výše 5,6 % podílu energie obsažené v dodaných plynných pohonných hmotách,
- b) vyspělý biometan, a to až do výše 1,7 % podílu energie obsažené v dodaných plynných pohonných hmotách,
- c) biometan, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 2 písm. a) a § 47d odst. 3 obdobně,
- d) obnovitelné palivo nebiologického původu, které bylo použito jako meziprodukt pro výrobu pohonné hmoty, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 2 písm. a) obdobně,
- e) obnovitelné palivo nebiologického původu, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 3 obdobně, a
- f) recyklované palivo s obsahem uhlíku, pouze pokud jsou splněny podmínky stanovené v § 47d odst. 3 obdobně a recyklované palivo s obsahem uhlíku splňuje kritéria úspor emisí skleníkových plynů podle § 47bb, kdy splnění kritérií úspor emisí skleníkových plynů prokazuje dodavatel plynných pohonných hmot uplatněním záruky původu nebo jiným dokladem o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat.

(4) Do plnění povinnosti uvedené v § 47db odst. 1 nelze zohlednit biometan vyrobený ze surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku podle nařízení Komise v přenesené pravomoci, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001, pokud jde o stanovení surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku, a o certifikaci biopaliv, biokapalin a paliv z biomasy s nízkým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy⁵⁰).

(5) V případě, že dodavatel plynných pohonných hmot překročí v kalendářním roce povinné snížení emisí skleníkových plynů stanovené v odstavci 1, může toto nadměrné snížení emisí skleníkových plynů převést do plnění povinnosti podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce. Nadměrné snížení emisí skleníkových plynů převáděné do následujícího kalendářního roku může činit nejvýše 0,2 % z celkového dosaženého snížení emisí skleníkových plynů v uplynulém kalendářním roce.

(6) Pokud dodavatel plynných pohonných hmot hodlá v následujícím kalendářním roce uplatnit nadměrné snížení emisí skleníkových plynů podle odstavce 4, je povinen to písemně sdělit Inspekci ve lhůtě stanovené pro podání zprávy o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší. Sdělení musí obsahovat

- a) jméno, popřípadě jména, příjmení a adresu, v případě právnické osoby název, právní formu, sídlo a daňové identifikační číslo osoby,
- b) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, které odpovídá povinnému snížení podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce,
- c) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které byla překročena povinnost podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce, a
- d) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které má být povinnost podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce snížena.

(7) Seznam surovin pro výrobu vyspělého biometanu stanoví prováděcí právní předpis.

(8) Dodavatel plyných pohonných hmot může povinnost podle § 47db odst. 1 splnit také uplatněním kreditů.

§ 47dc

Plnění snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot za kalendářní rok prostřednictvím jiného dodavatele pohonných hmot

(1) Dodavatel pohonných hmot může převést jím dosaženou úsporu emisí skleníkových plynů nebo část úspory emisí skleníkových plynů na jiného dodavatele pohonných hmot za účelem splnění povinnosti podle § 47db odst. 1 nebo povinnosti snižování emisí skleníkových plynů z vybraných pohonných hmot stanovené zákonem o ochraně ovzduší.

(2) V případě použití postupu podle odstavce 1 předloží jednotliví dodavatelé pohonných hmot spolu se zprávou o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší kopii smlouvy o převodu. Smlouva musí obsahovat tabulkový přehled o množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, které bylo mezi jednotlivými dodavateli pohonných hmot převedeno.

(3) Nepředloží-li dodavatel pohonných hmot zprávu o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší s kopií smlouvy o převodu ani v náhradním termínu stanoveném Inspekcí, nebude vůči němu na obsah smlouvy svědčící v jeho prospěch brán zřetel.

(4) Nebude-li v případě převodu prokázáno splnění podmínek podle § 47db nebo podmínek zohlednění pro účely splnění povinnosti zajistit snižování emisí skleníkových plynů z vybraných pohonných hmot stanovených zákonem o ochraně ovzduší pro příslušné množství emisí skleníkových plynů, hledí se na toto množství emisí skleníkových plynů jako na množství emisí skleníkových plynů, které zohlednil pro splnění své povinnosti podle § 47db odst. 1 nebo splnění povinnosti snižování emisí skleníkových plynů stanovené zákonem o ochraně ovzduší pouze ten dodavatel pohonných hmot, který příslušné množství emisí skleníkových plynů na jiného dodavatele pohonných hmot převedl.

(5) Dodavatel pohonných hmot může povinnost podle § 47db odst. 1 splnit také uplatněním kreditů.

§ 47dd

Vyhodnocení a vykazování splnění povinnosti zajistit minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu a povinnosti snižování emisí skleníkových plynů z plyných pohonných hmot

(1) Vyhodnocení, zda dodavatel plyných pohonných hmot splnil povinnost zajistit minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu a povinnosti snižování emisí skleníkových plynů z plyných pohonných hmot se provádí na základě zprávy o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší.

(2) Dodavatel plyných pohonných hmot je povinen podávat každoročně do 30. června elektronicky ministerstvu, Ministerstvu životního prostředí a Inspekci zprávu o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší s tím, že vybranými pohonnými hmotami se pro účely zprávy o emisích podávané dodavatelem plyných pohonných hmot rozumí plyné pohonné hmoty. Ustanovení § 20 odst. 7 vět druhé a třetí zákona o ochraně ovzduší se použijí obdobně.

(3) Dodavatel plyných pohonných hmot je povinen zajistit ověření informací uvedených ve zprávě o emisích podle § 20 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší autorizovanou osobou podle § 32 odst. 1 písm. f) zákona o ochraně ovzduší a kopii protokolu o ověření přiložit ke zprávě o emisích. Nepředloží-li tuto zprávu včetně ověření ani v náhradním termínu stanoveném Inspekcí, má se za to, že nedosáhl žádného podílu pokročilého biometanu nebo obnovitelných paliv nebiologického původu a žádného snížení emisí skleníkových plynů na jednotku energie obsaženou v jím dodané plyné pohonné hmotě ve srovnání se základní hodnotou produkce emisí skleníkových plynů pro fosilní pohonné hmoty stanovenou podle § 20a odst. 7 zákona o ochraně ovzduší, a nesplnil tak povinnosti uvedené v § 47d odst. 1 a § 47db odst. 1.

§ 47e

Povinnost zajistit v dopravě minimální množství elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie

(1) Provozovatel dobíjecí stanice podle zákona o pohonných hmotách (dále jen „provozovatel dobíjecí stanice“) je povinen zajistit, aby v množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici byl za kalendářní rok i minimální podíl elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie, a to ve výši

- a)** 9 % elektřiny z celkového množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel od 1. ledna 2023,
- b)** 11 % elektřiny z celkového množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel od 1. ledna 2025 a
- c)** 15 % elektřiny z celkového množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel od 1. ledna 2030.

(2) Pro účely splnění povinnosti uvedené v odstavci 1 je zohledňována pouze

- a)** elektřina, pro kterou byla v případě její dodávky z přenosové nebo distribuční soustavy uplatněna záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie dodavatelem elektřiny podle energetického zákona ve prospěch provozovatele dobíjecí stanice, který tuto elektřinu spotřeboval pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici,
- b)** elektřina v rozsahu podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve zbytkovém energetickém mixu sestaveném a zveřejněném operátorem trhu podle energetického zákona, pokud při její dodávce z přenosové nebo distribuční soustavy nebyla uplatněna záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, nebo
- c)** elektřina z obnovitelných zdrojů energie, která byla vyrobena a spotřebována bez využití přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě, ve kterém je připojena dobíjecí stanice.

(3) V případě, že provozovatel dobíjecí stanice uplatňuje pro splnění povinnosti podle odstavce 1 i elektřinu podle odstavce 2 písm. c), je provozovatel dobíjecí stanice povinen

- a)** na svůj náklad zajistit měření množství elektřiny takto dodané přímo do dobíjecí stanice stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii,
- b)** předat operátorovi trhu údaje o množství elektřiny vyrobené v odběrném místě a dodané do dobíjecí stanice v rozsahu, způsobu a v termínech stanovených prováděcím právním předpisem.

(4) Provozovatel dobíjecí stanice je dále povinen

- a)** udržovat a provozovat měřicí zařízení podle odstavce 3 s platným ověřením podle zákona o metrologii,
- b)** zdržet se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení podle odstavce 3 nebo do jeho součástí a příslušenství.

(5) Provozovatel dobíjecí stanice je povinen každoročně k 30. červnu podat Inspekci hlášení o splnění povinnosti zajištění minimálního podílu elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie v množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici. V hlášení je provozovatel dobíjecí stanice povinen uvést údaje týkající se plnění povinnosti zajistit minimální podíl elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje za kalendářní rok. Hlášení zahrnuje i převody na splnění povinnosti podle § 47f. Hlášení se podává elektronicky ve formátu a struktuře zveřejněné Inspekci na jejích internetových stránkách.

(6) Nepodá-li provozovatel dobíjecí stanice hlášení podle odstavce 5 ani v náhradní lhůtě stanovené Inspekci ve výzvě, hledí se na elektřinu spotřebovanou pro dobíjení vozidel za kalendářní rok jako na elektřinu obsahující elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v rozsahu v podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve zbytkovém energetickém mixu sestaveném a zveřejněném operátorem trhu.

(7) Provozovateli dobíjecí stanice, který nesplní povinnost stanovenou v odstavci 1, vzniká povinnost uhradit pokutu z nedodaného objemu elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje v

elektřině spotřebované pro dobíjení vozidel v jím provozované dobíjecí stanici. Pokuta se vypočte jako součin množství nedodané elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje podle odstavce 1 nebo 6 v kWh a částky 18 Kč. O povinnosti uhradit pokutu vydá Inspekce rozhodnutí. Pokuta je splatná třicátý den ode dne, kdy rozhodnutí Inspekce nabylo právní moci. Pokuta je příjmem státního rozpočtu.

§ 47f

Možnosti alternativního plnění minimálního podílu energie z obnovitelného zdroje v pohonných hmotách nebo elektřině dodávaných pro dopravní účely

(1) Dodavatel plynu nebo provozovatel dobíjecí stanice může na splnění povinnosti podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 také převést množství nebo energetický obsah pohonných hmot nebo elektřiny vyrobených z obnovitelného zdroje energie splňujících požadavky stanovené tímto zákonem a jiným právním předpisem³⁸⁾ a dodaných pro dopravní účely jinou právnickou nebo fyzickou osobou, pokud se tak s osobou, která pohonnou hmotu či elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje energie pro dopravní účely dodala, písemně dohodne, a převod oznámí operátorovi trhu.

(2) Účastníci dohody dle odstavce 1 jsou povinni operátorovi trhu doložit množství nebo energetický obsah pohonných hmot nebo elektřiny vyrobených z obnovitelného zdroje energie splňujících požadavky stanovené tímto zákonem a dodaných pro dopravní účely, které přijali nebo předali, a specifikovat dotčené pohonné hmoty nebo elektřinu.

(3) Převody na splnění povinností podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 eviduje operátor trhu elektronickou formou v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě na základě informací doložených účastníky dohody operátorovi trhu podle odstavce 2.

(4) Operátor trhu zpřístupní údaje o jednotlivých převodech podle odstavce 1 za předchozí kalendářní měsíc Inspekci způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(5) Převody na splnění povinností podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 lze uskutečnit nejpozději do 30. dubna kalendářního roku následujícího po kalendářním roce, za který dodavatel plynu a provozovatel dobíjecí stanice prokazuje splnění povinnosti zajištění minimálního podílu pokročilého biometanu v plynu v dopravě nebo minimálního podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

(6) Dodavatel plynu a provozovatel dobíjecí stanice může na splnění povinnosti podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 využít i množství nebo energetický obsah pohonných hmot nebo elektřiny vyrobených pro dopravní účely z jiného obnovitelného zdroje energie, než pro který má stanovenou povinnost zajištění minimálních podílů podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 a které dodal pro dopravní účely, pokud takové využití množství nebo energetického obsahu pohonných hmot oznámí operátorovi trhu.

(7) Využití množství nebo energetického obsahu pohonných hmot nebo elektřiny vyrobených z jiného obnovitelného zdroje energie na splnění povinnosti zajištění minimálního podílu pokročilého biometanu v plynu v dopravě a minimálního podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie v dopravě eviduje operátor trhu elektronickou formou v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.

(8) Převody podle odstavce 5 a využití podle odstavce 7 lze zohlednit pro splnění povinnosti zajištění minimálních podílů energie z obnovitelného zdroje pro dopravní účely pouze v případě, že energie z obnovitelného zdroje energie použita v pohonných hmotách nebo elektřina pro dopravní účely bude započtena pro plnění povinností podle § 47d odst. 1 a § 47e odst. 1 a jiného právního předpisu³⁸⁾ pouze jednou.

§ 47g

Povinnost zajistit minimální podíl obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu

(1) Právnická nebo podnikající fyzická osoba s roční spotřebou vodíku vyšší než 1 tuna (dále jen „osoba spotřebovávající vodík v průmyslu“) je povinna

a) zajistit, aby podíl obnovitelného vodíku nebiologického původu na její roční spotřebě vodíku v průmyslu v kalendářním roce činil v období

1. od 1. ledna 2030 do 31. prosince 2034 nejméně 10 % a
2. od 1. ledna 2035 nejméně 15 %,

b) zaregistrovat se v systému operátora trhu; podmínky a termíny registrace stanoví prováděcí právní předpis,

c) prokázat v systému operátora trhu plnění povinnosti podle písmene a); podmínky a termíny prokazování plnění této povinnosti stanoví prováděcí právní předpis.

(2) Pro určení a vykazování podílu obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu platí, že se pro výpočet

a) jmenovatele zohlední energetický obsah vodíku v průmyslu, s výjimkou vodíku

1. použitého jako meziprodukt pro výrobu paliv používaných v odvětví dopravy a biopaliv,
2. vyráběného dekarbonizací průmyslového zbytkového plynu a používaného k nahrazení plynu, z něhož se vyrábí,
3. vyráběného jako vedlejší produkt nebo získávaného z vedlejších produktů v průmyslových zařízeních⁴⁸),

b) čitatele zohlední energetický obsah obnovitelného vodíku nebiologického původu spotřebovaného nebo dodaného v průmyslu pro energetické a neenergetické účely, s výjimkou obnovitelného vodíku nebiologického původu používaného jako meziprodukt pro výrobu paliv používaných v odvětví dopravy a biopaliv,

c) čitatele i jmenovatele použijí hodnoty energetického obsahu paliv, které stanoví jiný právní předpis⁴⁹) a prováděcí právní předpis.

(3) Obnovitelný vodík nebiologického původu použitý k plnění povinností podle odstavce 1 písm.

a) musí splňovat kritéria úspor emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem.

(4) Pokud osoba spotřebovávající vodík v průmyslu překročí v kalendářním roce povinné minimální množství spotřebovaného obnovitelného vodíku nebiologického původu podle odstavce 1 písm. a), může toto nadměrné množství převést na plnění své povinnosti v následujícím kalendářním roce nebo na plnění cíle jiné osoby spotřebovávající vodík v průmyslu.

HLAVA XIII

SPOLEČNÁ USTANOVENÍ

§ 48

Kontrola

(1) Kontrolu dodržování tohoto zákona, s výjimkou správy odvodu, provádí Inspekce.

(2) Inspekce plní úkoly příslušného orgánu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího podmínky pro udržitelnou leteckou dopravu v oblasti leteckých paliv⁵¹) ve vztahu k dodavatelům leteckých paliv a provádí rovněž kontrolu dodržování jejich povinností podle tohoto přímo použitelného předpisu.

§ 49

Přestupky

(1) Výrobce se dopustí přestupku tím, že

- a) nezaregistruje v systému operátora trhu zvolenou formu podpory nebo její změnu podle § 8 odst. 2,
- b) neoznámí povinně vykupujícímu skutečnost podle § 11 odst. 3,
- c) neuhradí zápornou čtvrt hodinovou cenu povinně vykupujícímu podle § 11 odst. 4,

- d)** neuhradí operátorovi trhu rozdíl mezi čtvrt hodinovou cenou a referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou podle § 11 odst. 8,
 - e)** nezměří vyrobenou elektřinu podle § 11a odst. 1,
 - f)** neudrží nebo neprovozuje měřicí zařízení s platným ověřením podle § 11a odst. 4 písm. a),
 - g)** neoprávněně zasahuje do měřicího zařízení, jeho součástí nebo příslušenství nebo do zajištění proti neoprávněné manipulaci podle § 11a odst. 4 písm. b),
 - h)** v případě podpory elektřiny formou zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené nebo vypočtené hodnoty nebo další údaje nebo na vyžádání operátora trhu neposkytne doplňující informace týkající se předávaných údajů podle § 11a odst. 5,
 - i)** v případě podpory elektřiny formou výkupních cen nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje o výrobě elektřiny podle § 11a odst. 6,
 - j)** neposkytne ministerstvu na vyžádání úplné a pravdivé informace potřebné k provedení sektorového šetření podle § 31 odst. 4,
 - k)** nesdělí operátorovi trhu výši investičních nákladů nebo výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků podle § 39 odst. 1,
 - l)** neuchová doklady týkající se investičních a provozních nákladů výroby elektřiny po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nepředloží podle § 39 odst. 4,
 - m)** v případě, že používá pro výrobu elektřiny palivo z biomasy, neuchová dokumenty a záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nezpřístupní podle § 39 odst. 5,
 - n)** v případě, že využívá vnitrostátní režim pro dokládání plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, nezajistí jednou ročně audit podle § 47ba odst. 2,
 - o)** nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu podle § 47ba odst. 2, nebo
 - p)** nezadá do systému operátora trhu prohlášení podle § 47ba odst. 4.
- (2)** Výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje uplatňující podporu elektřiny v režimu čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu nebo aukčního bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční nebo přenosové soustavy, se dopustí přestupku tím, že nezměří vyrobenou elektřinu podle § 11a odst. 2.
- (3)** Výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se dopustí přestupku tím, že
- a)** nezměří množství vyrobené elektřiny, užitečné teplo nebo spotřebované palivo podle § 11a odst. 3, nebo
 - b)** nepředá ministerstvu úplné a pravdivé informace k vydání osvědčení o původu podle § 47 odst. 2.
- (4)** Výrobce energie se dopustí přestupku tím, že
- a)** nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace podle § 45f odst. 1 písm. c),
 - b)** nepředá operátorovi trhu údaje podle § 45f odst. 1, pokud provozuje výrobu energie, ke které nemá právo na vydání záruky původu energie na svůj účet podle § 45a,
 - c)** nezaregistruje výrobu energie umístěnou na území České republiky v systému operátora trhu podle § 45f odst. 3 písm. a),
 - d)** převede na jiného účastníka trhu s elektřinou, tepelnou energií nebo plynem prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti nebo úspoře emisí skleníkových plynů bez záruky původu energie podle § 45f odst. 3 písm. b), nebo
 - e)** nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu a údaje o splnění kritérií udržitelnosti a úspoře emisí skleníkových plynů podle § 47b odst. 2.

(5) Výrobce tepla se dopustí přestupku tím, že

- a)** nezaregistruje v systému operátora trhu provozní podporu tepla podle § 23 odst. 6,
- b)** nedoloží splnění kritérií udržitelnosti biokapalin poskytovateli dotace ve stanovené lhůtě podle § 25 odst. 4,
- c)** nezajistí měření dodaného nebo užitečného tepla podle § 27 odst. 3,
- d)** nezaregistruje místo předání vyrobeného tepla nebo užitečného tepla v systému operátora trhu nebo nezaregistruje změny v těchto údajích podle § 27 odst. 4,
- e)** nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty dodaného tepla nebo užitečného tepla nebo další údaje nebo na vyžádání operátora trhu neposkytne doplňující informace týkající se předávaných údajů podle § 27 odst. 5 písm. a),
- f)** v případě, že používá pro výrobu tepla společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, nevykazuje údaje podle § 27 odst. 5 písm. b),
- g)** neudrhuje nebo neprovozuje měřidlo s platným ověřením podle § 27 odst. 6 písm. a),
- h)** neoprávněně zasahuje do měřicího zařízení, jeho součástí nebo příslušenství nebo do zajištění proti neoprávněné manipulaci podle § 27 odst. 6 písm. b),
- i)** nesdělí operátorovi trhu výši investičních nákladů nebo výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků podle § 39 odst. 1,
- j)** neuchová doklady týkající se investičních a provozních nákladů výroby tepla po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nepředloží podle § 39 odst. 4,
- k)** v případě, že používá pro výrobu tepla palivo z biomasy, neuchová dokumenty a záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nezpřístupní podle § 39 odst. 5,
- l)** v případě, že využívá vnitrostátní režim pro dokládání plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, nezajistí jednou ročně audit podle § 47ba odst. 2,
- m)** nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu podle § 47ba odst. 2, nebo
- n)** nezadá do systému operátora trhu prohlášení podle § 47ba odst. 4.

(6) Výrobce biometanu se dopustí přestupku tím, že

- a)** nezajistí na svůj náklad měření množství kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě výroby biometanu k plynárenskému zařízení a nepředá tyto údaje provozovateli plynárenského zařízení, k němuž je výroba biometanu připojena, a operátorovi trhu podle § 27d odst. 3,
- b)** nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje související s výrobou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 27d odst. 4,
- c)** v případě, že uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan vyrobený ve výrobně biometanu uvedené do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025 a dodaný do čerpací stanice nebo výdejní jednotky přímo připojené k výrobně biometanu bez využití plynárenské soustavy,
 - 1.** nezajistí na svůj náklad měření množství takto dodaného biometanu stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii podle § 27d odst. 5 písm. a), nebo
 - 2.** nepředá operátorovi trhu elektronickou formou údaje o množství vyrobeného biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu biometanu podle § 27d odst. 5 písm. b),
- d)** neudrhuje nebo neprovozuje měřicí zařízení s platným ověřením podle zákona o metrologii nebo nezdrží se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci, do měřicího zařízení nebo do jeho součástí a příslušenství podle § 27d odst. 6,
- e)** nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé naměřené hodnoty množství biometanu a údaje týkající se identifikace výrobce biometanu a výroby biometanu

nebo na vyžádání operátora trhu neposkytne další doplňující informace týkající se předávaných údajů podle § 27d odst. 7,

f) v případě, že uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan

1. u výroby biometanu, která vznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, nedodrží podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 35 % podle § 27e odst. 1 písm. a),
2. u výroby biometanu, která nevznikla úpravou výroby elektřiny využívající bioplyn, nedodrží podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 45 % podle § 27e odst. 1 písm. b), nebo
3. nezaregistruje výrobu biometanu uvedenou do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu nebo nezaregistruje všechny změny těchto údajů podle § 27e odst. 2,

g) v případě, že uplatňuje právo na podporu formou aukčního bonusu na biometan,

1. nedodrží minimální podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu nebo nedodrží maximální výslednou produkci emisí skleníkových plynů za vykazované období ve výši podle rozhodnutí o udělení práva na podporu biometanu z aukce podle § 27e odst. 3 písm. a), nebo
2. nedodává plyn povinně vykupujícímu plyn podle § 27e odst. 3 písm. b),

h) nesdělí operátorovi trhu výši investičních nákladů nebo výši nevratné investiční podpory z veřejných prostředků podle § 39 odst. 1,

i) neuchová doklady týkající se investičních a provozních nákladů výroby biometanu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nepředloží podle § 39 odst. 4,

j) v případě, že používá pro výrobu biometanu palivo z biomasy, neuchová dokumenty a záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu nebo je na vyžádání nezpřístupní podle § 39 odst. 5, nebo

k) neuhradí operátorovi trhu rozdíl mezi měsíční jednotkovou cenou plynu a referenční aukční cenou podle § 27ba odst. 5.

(7) Vykupující se dopustí přestupku tím, že

- a)** nepřevzme odpovědnost za odchylku podle § 9 odst. 2 nebo § 27b odst. 3, nebo
- b)** neinformuje ve stanovených případech výrobce podle § 11 odst. 5.

(8) Povinně vykupující se dopustí přestupku tím, že

- a)** nevykupuje elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora elektřiny, vyrobenou ve výrobně elektřiny nacházející se na jeho vymezeném území za stanovených podmínek podle § 10 odst. 2 nebo nenese odpovědnost za odchylku v předávacím místě výroby elektřiny,
- b)** neinformuje ve stanovených případech výrobce podle § 11 odst. 4 nebo 5,
- c)** neuhradí operátorovi trhu rozdíl mezi čtvrt hodinovou a výkupní cenou stanovenou Úřadem podle § 11 odst. 6,
- d)** neukončí vyplácení podpory nebo nevyplácí sníženou výši podpory podle § 33 odst. 7, § 34 odst. 9 nebo § 35 odst. 7, nebo
- e)** nehradí výrobcí sníženou výši podpory elektřiny podle § 37 odst. 4.

(9) Výrobce paliva, dodavatel paliva nebo dovozce paliva z biomasy se dopustí přestupku tím, že neuchová dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy, biokapalin, bioplynu a biometanu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv po stanovenou dobu nebo na vyžádání tyto dokumenty a záznamy nezpřístupní podle § 39 odst. 6.

(10) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy se dopustí přestupku tím, že

- a)** přednostně nepřipojí k přenosové nebo k distribuční soustavě výrobu elektřiny z podporovaného zdroje za účelem přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny podle § 7 odst. 1,
- b)** neposkytne informace podle § 7 odst. 2,
- c)** nezaregistruje předávací místo výroby elektřiny v systému operátora trhu nebo nezaregistruje změny v těchto údajích podle § 7 odst. 4,
- d)** nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé hodnoty podle § 11a odst. 7,
- e)** neuhradí operátorovi trhu složku ceny služby distribuční soustavy nebo složku ceny služby přenosové soustavy podle § 13 odst. 1, nebo
- f)** nepředá operátorovi trhu naměřené hodnoty množství vyrobeného biometanu v předávacím místě podle § 27d odst. 1.

(11) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo jiný výrobce plynu se dopustí přestupku tím, že

- a)** přednostně nepřipojí výrobu biometanu jimi provozovanému plynárenskému zařízení podle § 27d odst. 1,
- b)** nezaregistruje předávací místo výroby biometanu připojené k jím provozovanému plynárenskému zařízení jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu nebo dále registruje všechny změny v těchto údajích podle § 27d odst. 1, nebo
- c)** neposkytne informace podle § 27d odst. 2.

(12) Držitel licence na rozvod tepelné energie se dopustí přestupku tím, že nevykupuje teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů nebo neumožní připojení výroby tepla k rozvodnému tepelnému zařízení podle § 27 odst. 1.

(13) Držitel účtu se dopustí přestupku tím, že

- a)** neuhradí operátorovi trhu cenu za úkony podle § 45c odst. 5, nebo
- b)** neuhradí operátorovi trhu částku odpovídající hodnotě záruk původu energie nakoupených v aukci záruk původu energie podle § 45c odst. 6.

(14) Operátor trhu se dopustí přestupku tím, že

- a)** nezveřejní ve stanovené lhůtě na svých internetových stránkách informace podle § 3a odst. 1,
- b)** neuhradí výrobcí, výrobcí tepla nebo výrobcí biometanu zelený bonus podle § 9 odst. 3, § 26 odst. 3 nebo § 27b odst. 4,
- c)** neuhradí výrobcí tepla z neobnovitelných zdrojů bonus k transformaci výroby tepla podle § 26d odst. 4,
- d)** neuhradí aukční bonus podle § 9a odst. 3,
- e)** neuhradí rozdíl mezi výkupní cenou a čtvrt hodinovou cenou nebo cenu za činnost povinně vykupujícího podle § 13 odst. 2,
- f)** neposkytne povinně vykupujícímu údaje pro úhradu výkupních cen podle § 28 odst. 9,
- g)** nepředá ministerstvu kontaktní údaje výrobců podle § 31 odst. 8,
- h)** neinformuje neprodleně Inspekci o výrobcí, který zvolil individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 6 písm. a),
- i)** neukončí vyplácení podpory nebo nezruší registraci zdroje elektřiny ve stanovené lhůtě nebo neprodleně neinformuje povinně vykupujícího podle § 33 odst. 6 písm. b),
- j)** neposkytuje sníženou výši podpory ve stanovené lhůtě nebo neprodleně neinformuje povinně vykupujícího podle § 33 odst. 6 písm. c),
- k)** neukončí vyplácení podpory nebo nevyplácí sníženou výši podpory podle § 34 odst. 9 nebo § 35 odst. 7,

- l)** neposkytne Inspekci informace potřebné k prověření přiměřenosti podpory podle § 36 odst. 5,
 - m)** nezaeviduje sníženou výši podpory podle § 37 odst. 3 písm. a),
 - n)** nehradí výrobci, výrobci tepla nebo výrobci biometanu sníženou výši podpory podle § 37 odst. 3 písm. b),
 - o)** neinformuje povinně vykupujícího o snížené výši podpory podle § 37 odst. 3 písm. c),
 - p)** nepředá informace do informačního systému Evropské komise ve stanovené lhůtě podle § 39 odst. 2,
 - q)** neuchová informace po stanovenou dobu podle § 39 odst. 3,
 - r)** nezveřejní na svých internetových stránkách pravidla používání evidence záruk původu energie a vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů podle § 45b odst. 2,
 - s)** nezajistí napojení evidence záruk původu energie na databázi Evropské unie nebo přenos údajů z a do uvedené databáze podle § 45b odst. 3,
 - t)** neinformuje ministerstvo o skutečnostech podle § 45d odst. 3,
 - u)** neumožní přístup osobě, která je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpisu povinna dokládat plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě přístup k evidenci podle § 47c odst. 3,
 - v)** neumožní přístup ministerstvu, Ministerstvu zemědělství a Inspekci k evidenci podle § 47c odst. 4,
 - w)** nepožádá osobu, která žádá o přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě nebo požaduje údaje z evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, o úhradu nákladů spojených se zajištěním přístupu a poskytnutím požadovaných údajů podle § 47c odst. 5, nebo
 - x)** neuhradí výrobci biometanu aukční bonus na biometan podle § 27ba odst. 3.
- (15)** Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy se dopustí přestupku tím, že nezaregistruje předávací místo výroby biometanu připojené k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registruje všechny změny v těchto údajích podle § 27d odst. 1.
- (16)** Výrobce elektřiny z druhotných zdrojů se dopustí přestupku tím, že nepředá ministerstvu úplné a pravdivé informace k vydání osvědčení o původu podle § 47 odst. 2.
- (17)** Držitel osvědčení o původu se dopustí přestupku tím, že bezodkladně neoznámí ministerstvu veškeré změny údajů uvedených v žádosti o vydání osvědčení o původu či jiné závažné skutečnosti vztahující se k udělenému osvědčení o původu podle § 47a odst. 1.
- (18)** Provozovatel soustavy se dopustí přestupku tím, že nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro registraci výroby energie, evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a vydávání a uplatnění záruky původu energie podle § 45f odst. 4.
- (19)** Provozovatel dobíjecí stanice se dopustí přestupku tím, že
- a)** nezajistí měření množství elektřiny podle § 47e odst. 3,
 - b)** nepředá operátorovi trhu údaje o množství elektřiny vyrobené v odběrném místě a dodané do dobíjecí stanice podle § 47e odst. 3,
 - c)** neudrží nebo provozuje měřicí zařízení podle § 47e odst. 4,
 - d)** nezdrží se jakýchkoli neoprávněných zásahů do zajištění proti neoprávněné manipulaci nebo do měřicího zařízení podle § 47e odst. 4, nebo
 - e)** nepodá hlášení o splnění povinnosti zajištění minimálního podílu elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje energie v množství elektřiny spotřebované pro dobíjení vozidel v jím

provozované dobíjecí stanici podle § 47e odst. 5.

(20) Osoba odebírající plynné pohonné hmoty se dopustí přestupku tím, že poruší některou z povinností podle § 47d odst. 6.

(21) Výrobce tepla z neobnovitelného zdroje se dopustí přestupku tím, že

- a) nezaregistruje v systému operátora trhu přechodnou transformační podporu tepla podle § 26c odst. 2,
- b) nepředá operátorovi trhu údaje podle § 26c odst. 3,
- c) nedoloží operátorovi trhu závazek ukončit výrobu tepla z uhlí podle § 26c odst. 4,
- d) nezajistí do 31. prosince 2030 výrobu tepla z jiných zdrojů energie než z uhlí podle § 26c odst. 4, nebo
- e) nepředá operátorovi trhu údaje o pokroku plnění závazku ukončit výrobu tepla z uhlí podle § 26c odst. 5.

(22) Výrobce paliv z lesní biomasy a vstupní suroviny pro výrobu paliv z lesní biomasy, prodejce nebo dodavatel těchto paliv a vstupní suroviny pro výrobu těchto paliv se dopustí přestupku tím, že v případě, že využívá vnitrostátní režim prokazování plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, nedoloží a nepředá k dodávce paliva z lesní biomasy nebo vstupní suroviny pro výrobu paliv z lesní biomasy prohlášení podle § 47ba odst. 4.

(23) Osoba spotřebovávající vodík v průmyslu se dopustí přestupku tím, že

- a) nesplní povinnosti podle § 47g odst. 1 písm. a),
- b) nezaregistruje se v systému operátora trhu podle § 47g odst. 1 písm. b), nebo
- c) neprokáže v systému operátora trhu plnění povinností podle § 47g odst. 1 písm. c).

(24) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií se dopustí přestupku tím, že

- a) neposkytne Úřadu v daném termínu údaje podle § 26f odst. 1,
- b) v případě, že je do soustavy, která není účinnou soustavou zásobování tepelnou energií, dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie podle § 26f odst. 2, nevypracuje do stanoveného termínu a nepředloží Úřadu ke schválení plán transformace, nebo
- c) se neřídí schváleným transformačním plánem, neinformuje Úřad ve stanovené lhůtě o tom, že není schopen se plánem transformace řídit včetně uvedení důvodů a do 6 měsíců nepředloží Úřadu nový plán transformace ke schválení podle § 26f odst. 5.

(25) Povinně vykupující plyn se dopustí přestupku tím, že

- a) neuzavře smlouvu o dodávce plynu s výrobcem biometanu nebo nevykupuje plyn za měsíční jednotkovou cenu plynu, na který se vztahuje podpora biometanu formou aukčního bonusu, podle § 27bg odst. 1 písm. a), nebo
- b) nepřevezme odpovědnost za odchylku podle § 27bg odst. 1 písm. b).

(26) Dodavatel plynných pohonných hmot se dopustí přestupku tím, že

- a) nezajistí minimální množství pokročilého biometanu nebo obnovitelného paliva nebiologického původu stanovené v § 47d odst. 1,
- b) nesdělí písemně celnímu úřadu, že hodlá uplatnit nadměrné
 - 1. množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu podle § 47d odst. 5,
 - 2. snížení emisí skleníkových plynů podle § 47db odst. 6,
- c) nezajistí požadované snížení emisí skleníkových plynů podle § 47db odst. 1,
- d) nepodá v daném termínu ministerstvu, Ministerstvu životního prostředí a celnímu úřadu zprávu o emisích podle § 47dd odst. 2, nebo
- e) nezajistí ověření informací uvedených ve zprávě o emisích autorizovanou osobou a kopii

protokolu o ověření nepřiloží ke zprávě o emisích podle § 47dd odst. 3.

(27) Za přestupek podle odstavců 1 až 22, 23 písm. b) a c), 24, 25 a 26 písm. b), d) a e) se uloží pokuta do 50000000 Kč. Dopustí-li se přestupku výrobce, výrobce biometanu nebo výrobce tepla, nebo výrobce tepla z neobnovitelného zdroje, uloží se pokuta maximálně do výše ročního nároku výrobce nebo výrobce tepla nebo výrobce tepla z neobnovitelného zdroje na podporu. Omezení podle věty druhé se nevztahuje na přestupek podle odstavce 1 písm. h), odstavce 2, odstavce 4 písm. a), odstavce 5 písm. e) a odstavce 6 písm. e).

(28) Za přestupek podle odstavce 23 písm. a) se uloží pokuta, jejíž výše se stanoví jako součin množství obnovitelného vodíku nebiologického původu chybějícího ke splnění povinnosti za kalendářní rok v megajoulech a částky 0,6 Kč.

(29) Za přestupek podle odstavce 26 písm. a) se uloží pokuta, jejíž výše se stanoví jako součin množství nedodaného pokročilého biometanu nebo obnovitelného paliva nebiologického původu podle § 47d odst. 1 v megajoulech a částky 2 Kč.

(30) Za přestupek podle odstavce 26 písm. c) se uloží pokuta, jejíž výše se stanoví jako součin množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které nebylo dosaženo požadovaného snížení emisí podle § 47db odst. 1 a částky 10 Kč.

§ 49a

Přestupky dodavatele leteckého paliva

(1) Dodavatel leteckého paliva se dopustí přestupku tím, že v rozporu s přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím podmínky pro udržitelnou leteckou dopravu v oblasti leteckých paliv⁵¹⁾

a) dodá ve vykazovaném období na stanovené letiště letecké palivo neobsahující minimální podíl udržitelných leteckých paliv nebo syntetických leteckých paliv,

b) nedodá včas na stanovené letiště stanovené dorovnávací množství leteckého paliva obsahujícího minimální podíl udržitelných leteckých paliv nebo syntetických leteckých paliv, ačkoliv se v předchozím vykazovaném období dopustil jednání podle písmene a),

c) nedodá včas do databáze Evropské unie zřízené ke sledování kapalných a plyných obnovitelných paliv a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku stanovené údaje,

d) dodá do databáze Evropské unie zřízené ke sledování kapalných a plyných obnovitelných paliv a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku zavádějící nebo nepřesné údaje,

e) neposkytne provozovateli letiště potřebnou součinnost,

f) neposkytne Inspekci potřebnou součinnost,

g) neposkytne leteckému dopravci nebo provozovateli letecké činnosti jiné, než je obchodní letecká doprava, včas nebo bezplatně stanovené údaje, nebo

h) poskytne leteckému dopravci nebo provozovateli letecké činnosti jiné, než je obchodní letecká doprava, zavádějící nebo nepřesné údaje.

(2) Za přestupek podle odstavce 1 písm. b), c), e), f) nebo g) se uloží pokuta do 50000000 Kč.

(3) Dodavatel leteckého paliva se odpovědnosti za přestupek podle odstavce 1 písm. a), d) nebo h) nemůže zprostit. Za tento přestupek se uloží pokuta ve výši od dolní hranice sazby pokuty stanovené podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího podmínky pro udržitelnou leteckou dopravu v oblasti leteckých paliv⁵¹⁾ do dvojnásobku takto stanovené dolní hranice sazby pokuty. Za tento přestupek nelze uložit správní trest propadnutí věci nebo náhradní hodnoty, od uložení správního trestu za tento přestupek nelze upustit ani podmíněně upustit a dolní hranici sazby pokuty za tento přestupek nelze mimořádně snížit.

§ 50

Společná ustanovení k přestupkům

(1) Promlčecí doba činí 5 let. Byla-li promlčecí doba přerušena, odpovědnost za přestupek zaniká nejpozději 8 let od jeho spáchání.

(2) Přestupky podle tohoto zákona projednává Inspekce.

§ 51

Neoprávněně čerpaná podpora

(1) Došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla nebo podpory biometanu v případech, kdy na podporu podle tohoto zákona nebo podle předchozích právních předpisů nevzniklo právo nebo došlo-li k čerpání podpory elektřiny, provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla nebo podpory biometanu v nesprávné výši ze strany výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu (dále jen „neoprávněně čerpání podpory“), Inspekce z moci úřední rozhodne o neoprávněném čerpání podpory a stanoví jeho rozsah podle doby trvání neoprávněného čerpání podpory.

(2) Výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu je povinen

a) neoprávněně čerpanou podporu uhradit nejpozději do 30 dnů ode dne právní moci rozhodnutí Inspekce o neoprávněném čerpání podpory do státního rozpočtu a

b) uhradit úrok z prodlení podle daňového řádu z částky rovnající se neoprávněně čerpané podpoře za dobu, kdy výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu podporu elektřiny, podporu decentrální výroby elektřiny, provozní podporu tepla, přechodnou transformační podporu tepla nebo podporu biometanu neoprávněně čerpal do doby, kdy ji uhradil do státního rozpočtu, maximálně však do výše neoprávněného čerpání podpory.

(3) Za neoprávněně čerpanou podporu se nepovažuje podpora podle tohoto zákona, kterou výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu vrátil dobrovolně Inspekci na základě její výzvy před vydáním rozhodnutí o neoprávněně čerpané podpoře. Na řízení o neoprávněně čerpané podpoře se vztahují obecné předpisy o správním řízení.

(4) Správu placení neoprávněně čerpané podpory a úroku z prodlení vykonává celní úřad. Výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla, výrobce tepla z neobnovitelného zdroje nebo výrobce biometanu má při správě placení neoprávněně čerpané podpory a penále postavení daňového subjektu. Neoprávněně čerpanou podporu a penále lze stanovit do 10 let od 1. ledna roku následujícího po roce, v němž došlo k neoprávněnému čerpání podpory.

§ 52

Rozhodování sporů

Úřad rozhoduje spory, jejichž předmětem je splnění povinnosti úhrady podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, elektřiny z druhotných zdrojů nebo elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a podpory biometanu.

§ 53

Zmocnění k vydání prováděcích právních předpisů

(1) Ministerstvo stanoví vyhláškou

a) druhy a parametry podporovaných obnovitelných zdrojů a způsoby jejich využití pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, tepla z obnovitelných zdrojů a biometanu, včetně způsobu a vykazování množství cíleně pěstované biomasy na orné půdě a na travním porostu při výrobě bioplynu a suroviny vymezující pokročilý biometan,

b) minimální účinnosti užití energie ve výrobnách elektřiny, na které se vztahuje podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů, a minimální účinnosti užití energie ve výrobnách tepla, na které se vztahuje podpora tepla z obnovitelných zdrojů,

c) způsob měření a výpočtu vyrobeného množství tepla z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů při výrobě tepla z obnovitelného zdroje společně s neobnovitelným zdrojem,

d) způsob vykazování množství tepla z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, množství tepla z obnovitelného zdroje, skutečného nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvality, skutečného využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje,

e) rozsah uchovávaných dokumentů a záznamů o použitém palivu při výrobě elektřiny, tepla z obnovitelných zdrojů a biometanu a o způsobu výroby tohoto paliva,

f) pro oblast záruk původu energie

1. obsahové náležitosti záruky původu energie,
2. postupy, termíny a podmínky pro vydání záruky původu energie,
3. podmínky pro vydání záruky původu, která se vydává na jiný objem než 1 MWh nebo jiné období výroby energie než jeden kalendářní měsíc,
4. vymezení zprovoznění výroby energie,
5. postupy, termíny a podmínky pro vytváření a vedení účtů držitelů účtů v evidenci záruk původu energie, vydávání a evidenci vydaných záruk původu energie, převody a evidenci převodů záruk původu energie, uznávání záruk původu energie vydaných v jiném členském státě a evidence uznaných záruk původu energie, rušení a evidenci zrušení záruk původu energie, vyřazení a evidenci vyřazení záruk původu energie a evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů u paliv z biomasy,
6. postup uplatnění záruky původu energie,
7. postup registrace výroby energie a výrobce energie v systému operátora trhu, rozsah a termíny předání informace o vyrobeném a dodaném množství energie, přijaté investiční podpoře a další informace nezbytné k vydání záruky původu energie a rozsah a termíny předávaných údajů a informací od provozovatele soustavy nezbytných pro vydávání a uplatnění záruky původu energie,
8. způsob a postup pro vydávání záruk původu energie na účet České republiky,
9. způsob a formu zveřejnění pravidel organizace aukcí záruk původu energie,
10. rozsah potvrzení o zárukách původu elektřiny uplatněných k dodávce elektřiny a zárukách původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněných k dodávce plynu,
11. stanovení, zda v případě záruk původu biometanu nabídne operátor trhu záruky původu biometanu prostřednictvím aukce záruk původu nebo na žádost povinně vykupujícího budou přímo převedeny na povinně vykupujícího za cenu převodu záruky původu podle § 45.

g) vzor žádosti o vydání osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů a podmínky pro jeho vydávání,

h) způsob výpočtu úspory primární energie, způsob určení množství elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných zdrojů, a termíny a rozsah předávaných údajů pro určení elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných zdrojů,

i) podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části nevytříděného komunálního odpadu na energetickém obsahu komunálního odpadu,

j) rozsah uchovávaných dokumentů a záznamů o použitých druzích biomasy, bioplynu, biokapalin a biometanu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv,

k) pro oblast kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů

1. kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy a kritéria úspor emisí skleníkových plynů obnovitelných paliv nebiologického původu, obnovitelného vodíku nebiologického původu a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku,
2. rozsah a termíny dokládání splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů nebo splnění pouze úspor emisí skleníkových plynů,

- 3.** rozsah dokladu o provedeném auditu a o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a termíny zadání dokladu o provedeném auditu a o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů do systému operátora trhu,
- 4.** rozsah auditu a dokladu o provedeném auditu, rozsah a vzor prohlášení o původu lesní biomasy a plnění úspor emisí skleníkových plynů u vnitrostátního režimu prokazování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů z lesní biomasy,
- l)** rozsah údajů a termíny a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zeleného bonusu na elektřinu a aukčního bonusu,
- m)** rozsah údajů a termíny a způsob předání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen,
- n)** způsob, rozsah a termíny předávání a evidence naměřených hodnot vyrobeného a dodaného tepla z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií z výroby tepla a užitečného tepla a dalších údajů a způsob měření dodaného tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií a užitečného tepla,
- o)** způsob registrace místa předání vyrobeného tepla z výroby tepla do rozvodného tepelného zařízení a její změny u podpory formou zeleného bonusu na teplo,
- p)** způsob a postup uvedení výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu do provozu,
- q)** způsob a rozsah měření množství vyrobené elektřiny na svorkách generátoru, užitečného tepla a spotřebovaného paliva v případě elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- r)** způsob a rozsah měření vyrobené elektřiny, technologické vlastní spotřeby, užitečného tepla a spotřebovaného paliva, způsob stanovení množství elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu na krytí ztrát na zvyšovacích transformátorech a způsob výpočtu množství elektřiny s nárokem na podporu na elektřinu z obnovitelného zdroje v případě výrobce, který používá z technologických důvodů pro výrobu elektřiny z bioplynu nebo biomasy i jiné palivo,
- s)** způsob a rozsah měření biometanu, požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a tlak vyrobeného biometanu,
- t)** rozdělení zdrojů elektřiny do sektorů podle období jejich uvedení do provozu a použitého primárního zdroje pro sektorové šetření, vzory výkazů pro zjištění rozsahu technických a ekonomických údajů o výrobě elektřiny a jejím provozu,
- u)** způsob výpočtu snížení výše podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, podpory elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, podpory elektřiny z druhotných zdrojů, podpory tepla z obnovitelných zdrojů a podpory biometanu o částku odpovídající výši čerpané investiční podpory,
- v)** způsob zohlednění investiční podpory ve výši provozní podpory nebo délce poskytování provozní podpory,
- w)** způsob zohlednění investiční podpory ve výši provozní podpory nebo délce poskytování provozní podpory a způsob výpočtu množství elektřiny, za které se hradí odvod,
- x)** způsob výpočtu snížení výše podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů u zdrojů elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 se souběhem podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů s investiční podporou nad 20 % z celkových investičních nákladů,
- y)** podmínky a požadavky na modernizaci výroby elektřiny u jednotlivých druhů podporovaných zdrojů energie a rozsah uchovávaných dokladů prokazujících provedení modernizace výroby elektřiny,
- z)** způsob stanovení množství elektřiny odpovídající výrobě elektřiny před provedením úpravy zařízení u palivového zdroje elektřiny,

- aa)** způsob, rozsah a termín předání údajů souvisejících s výrobou a výrobou biometanu a identifikace výrobce biometanu a výroby biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu, splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů operátorovi trhu,
- ab)** rozsah údajů o množství vyrobeného biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu takového biometanu a termíny a způsob předání těchto údajů,
- ac)** způsob stanovení podílu dodavatelů plynu na celkové dodávce zemního plynu a biometanu,
- ad)** způsob předání údajů, rozsah údajů a termín předání a evidence údajů, týkajících se identifikace výrobce tepla z neobnovitelného zdroje a výroby tepla z neobnovitelného zdroje, doložení závazku ukončit výrobu tepla z uhlí a pokroku při plnění tohoto závazku a informací o množství nakoupených a vyřazených povolenek na emise skleníkových plynů a dalších údajů pro vyúčtování bonusu k transformaci výroby tepla operátorem trhu,
- ae)** způsob stanovení množství emisí skleníkových plynů na jednotku tepelné energie dodané zákazníkům v soustavě zásobování tepelnou energií,
- af)** podmínky a termíny registrace v systému operátora trhu podle § 47g odst. 1 písm. b) a podmínky a termíny prokazování plnění povinnosti podle § 47g odst. 1 písm. c),
- ag)** hodnoty energetického obsahu paliv pro stanovení podílu obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu,
- ah)** rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy pro vyúčtování zeleného bonusu na biometan operátorovi trhu,
- ai)** rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy pro vyúčtování aukčního bonusu na biometan operátorovi trhu,
- aj)** rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot množství vyrobeného plynu provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v předávacím místě v systému operátora trhu,
- ak)** seznam surovin, ze kterých je vyroben vespělý biometan,
- al)** určení jiného dokladu o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro povinnost zajistit minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu a povinnost snižování emisí skleníkových plynů z plyných pohonných hmot.

(2) Úřad stanoví vyhláškou

- a)** technicko-ekonomické parametry pro stanovení výkupních cen, referenčních výkupních cen a zelených bonusů jednotlivých druhů podporovaných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla a biometanu a výši diskontní míry,
- b)** dobu životnosti výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu z podporovaných zdrojů a dobu životnosti modernizované výroby elektřiny,
- c)** termíny a postupy výběru podpory elektřiny u operátora trhu,
- d)** postup registrace podpory elektřiny u operátora trhu,
- e)** termíny a postup pro výběr formy podpory elektřiny a její změny,
- f)** postup registrace provozní podpory tepla, přechodné transformační podpory tepla a provozní podpory biometanu u operátora trhu,
- g)** způsob a postup stanovení rozdílu mezi čtvrt hodinovou cenou a výkupní cenou, referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou a jeho úhrady, operátorovi trhu,
- h)** způsob stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu, aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje a ceny za činnost povinně vykupujícího,

- i) termín nabídnutí elektřiny výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů povinně vykupujícím,
- j) 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,
- k) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny mezi operátorem trhu a provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy a mezi provozovateli distribučních soustav,
- l) rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů ke stanovení udržovací podpory elektřiny a rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů a způsob tvorby ceny tepla ke stanovení udržovací podpory tepla,
- m) postup určení množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny a rozsah údajů předávaných provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem z podružného měřicího zařízení.

§ 54

Přechodná ustanovení

(1) Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny výkupními cenami podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou výkupních cen podle tohoto zákona. Na výkup elektřiny z těchto výroben se uplatní povinnost povinně vykupujícího podle § 10 odst. 2. Pro elektřinu z těchto výroben elektřiny stanoví Úřad výši podpory elektřiny tak, aby její celková výše odpovídala postupům pro stanovení výše výkupní ceny podle dosavadních právních předpisů. Na výroby elektřiny podle věty první, druhé a třetí se nevztahuje ustanovení § 4 odst. 4, 5 a 8 a § 12 odst. 6 tohoto zákona. Výrobce elektřiny podle věty první má i v případě, že si po účinnosti tohoto zákona zvolí podporu elektřiny formou zelených bonusů na elektřinu, právo si zvolit znovu podporu elektřiny formou výkupních cen v termínech a postupem podle tohoto zákona.

(2) Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny zelenými bonusy podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou ročních zelených bonusů na elektřinu podle tohoto zákona. Na výkup elektřiny z těchto výroben se uplatní povinnost povinně vykupujícího podle § 10 odst. 2. Pro elektřinu z těchto výroben elektřiny postupuje Úřad při stanovení zelených bonusů na elektřinu nebo způsobu jejich stanovení tak, aby jejich výše odpovídala postupům pro stanovení výše zelených bonusů podle dosavadních právních předpisů. Na výroby elektřiny podle věty první, druhé a třetí se nevztahuje ustanovení § 4 odst. 4, 5 a 8 a § 12 odst. 6 tohoto zákona. Výrobce elektřiny podle věty první má nárok po účinnosti tohoto zákona zvolit si podporu formou výkupních cen, s výjimkou případů výroby elektřiny vyráběné společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje energie, v termínech a postupem podle tohoto zákona.

(3) Připojí-li výrobce výrobu elektřiny dosud nepřipojenou k přenosové nebo distribuční soustavě a uvedenou do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona k přenosové nebo distribuční soustavě, má nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona. Pro účely stanovení podpory elektřiny se taková výroba elektřiny považuje za výrobu elektřiny uvedenou do provozu v roce 2011. Právo na podporu vzniká pouze výrobnám elektřiny, které uplatňovaly nárok na podporu podle zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 330/2010 Sb.

(4) Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro které vznikl podle dosavadních právních předpisů nárok na příspěvek k ceně elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo elektřiny z druhotných zdrojů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou ročních zelených bonusů na elektřinu podle

tohoto zákona. Na výrobní elektřiny podle věty první se nevztahuje ustanovení § 5 odst. 3 tohoto zákona.

(5) Pro výrobní elektřiny uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, pro které vznikl nárok na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů, trvá nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona po dobu životnosti výrobní elektřiny podle dosavadních právních předpisů. Ustanovení odstavce 3 tím není dotčeno.

(6) V případě elektřiny vyrobené společně z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, pokud se nejedná o vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, podpora elektřiny podle dosavadních právních předpisů trvá do 31. prosince 2015.

(7) Záruky původu a osvědčení o původu vydané přede dnem vyhlášení tohoto zákona ve Sbírce zákonů se považují za záruky původu a osvědčení o původu podle tohoto zákona.

(8) Za odvodové období prosinec 2012 je plátce odvodu určený podle dosavadního právního předpisu povinen odvést odvody a podat vyúčtování odvodu do 25 dnů po dni nabytí účinnosti tohoto zákona.

(9) Smlouvy o dodávce elektřiny uzavřené podle dosavadních právních předpisů mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, jejichž předmětem je dodávka elektřiny vykupovaná provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy při podpoře výkupními cenami, zanikají uplynutím dne 31. prosince 2012. Výkupní cenu za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny dohodnutém v této smlouvě, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy. Časový úsek, který měl skončit až po nabytí účinnosti tohoto zákona, skončí uplynutím dne 31. prosince 2012. Podklady, na jejichž základě zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výkupní cenu za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny dohodnutém v této smlouvě, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, předá výrobce provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy do 5. ledna 2013.

(10) Ujednání mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem týkající se úhrady zeleného bonusu zanikají uplynutím dne 31. prosince 2012. Zelený bonus za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování zeleného bonusu dohodnutém mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, uhradí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy. Časový úsek, který měl skončit až po nabytí účinnosti tohoto zákona, skončí uplynutím dne 31. prosince 2012. Naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady, na jejichž základě zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy zelený bonus za elektřinu vyrobenou v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování zeleného bonusu sjednaném mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, předá výrobce provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy do 5. ledna 2013.

(11) Ujednání mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, týkající se úhrady příspěvku k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů, zanikají uplynutím dne 31. prosince 2012. Příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování příspěvku k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů dohodnutém mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, uhradí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy. Časový úsek, který měl skončit až po nabytí účinnosti tohoto zákona, skončí uplynutím dne 31. prosince 2012. Naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady, na jejichž základě zaplatí výrobci provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů v časovém úseku pro vyhodnocování a zúčtování příspěvku k ceně elektřiny z

kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů sjednaném mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem, který uplynul do dne účinnosti tohoto zákona, předá výrobce provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy do 5. ledna 2013.

(12) Práva a závazky provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy vzniklé ze zaplacení výkupní ceny podle odstavce 9, úhrady zeleného bonusu podle odstavce 10 a úhrady příspěvku k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů podle odstavce 11 v případech, kdy výrobce nepředá podklady, na jejichž základě zaplatí provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výrobcí výkupní cenu, kdy výrobce nepředá naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady, na jejichž základě uhradí provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výrobcí zelený bonus, a kdy výrobce nepředá naměřené nebo vypočtené údaje o množství jím vyrobené elektřiny a další podklady, na jejichž základě uhradí provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy výrobcí příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů do 28. února 2013, přecházejí dnem 1. března 2013 na operátora trhu.

(13) Práva a závazky provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy vzniklé do účinnosti tohoto zákona z důvodu, že provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy odmítl přiznat výrobcí zcela nebo zčásti nárok na výkupní cenu nebo na zelený bonus nebo na příspěvek k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo vyrobené z druhotných zdrojů, přecházejí dnem účinnosti tohoto zákona na operátora trhu.

(14) Výrobce z výrobní elektřiny uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který ke dni účinnosti tohoto zákona uplatňoval podporu elektřiny formou zelených bonusů podle dosavadních právních předpisů, do doby změny formy podpory provedené na základě podání žádosti o změnu formy podpory výrobcem podle § 8 odst. 5 tohoto zákona, je registrován do 30 dnů od účinnosti tohoto zákona provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy u operátora trhu jako výrobce s podporou formou ročních zelených bonusů na elektřinu. Výrobce z výrobní elektřiny uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který ke dni účinnosti tohoto zákona uplatňoval podporu elektřiny formou výkupních cen podle dosavadních právních předpisů, do doby změny formy podpory provedené na základě podání žádosti o změnu formy podpory výrobcem podle § 8 odst. 5 tohoto zákona, je registrován do 30 dnů od účinnosti tohoto zákona provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy u operátora trhu jako výrobce s podporou formou výkupních cen.

(15) Ustanovení § 4 odst. 4 a odst. 5 písm. b) a c) a § 5 odst. 3 tohoto zákona se nevztahují na výrobní elektřiny z obnovitelných a druhotných zdrojů uvedených do provozu do 24 měsíců od vyhlášení tohoto zákona ve Sbírce zákonů.

(16) Na elektřinu vyrobenou ve výrobních elektřinách využívajících slunečního záření na území České republiky, které jsou připojené k elektrizační soustavě České republiky prostřednictvím elektrizační soustavy v sousedním státu a byly uvedeny do provozu přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění zákona č. 330/2010 Sb., se ustanovení § 4 odst. 2 tohoto zákona nevztahuje. Pro účely stanovení podpory elektřiny se taková výrobní elektřina považuje za výrobní elektřinu uvedenou do provozu dnem, kdy byla v souladu se smlouvou o připojení připojena k elektrizační soustavě sousedního státu.

(17) Na elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů ve výrobních elektřinách na území České republiky, které nejsou připojeny k elektrizační soustavě České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výrobní elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky a byly uvedeny do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se ustanovení § 4 odst. 2 tohoto zákona nevztahuje. Pro účely stanovení podpory elektřiny se taková výrobní elektřina považuje za výrobní elektřinu uvedenou do provozu dnem, kdy začala vyrábět elektřinu, na kterou čerpala podporu podle zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 330/2010 Sb. Právo na podporu vzniká pouze výrobcům elektřiny, kteří uplatňovali nárok na

podporu podle zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti zákona č. 330/2010 Sb.

(18) Korekční faktory související s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů¹⁷⁾, které náleží provozovateli přenosové soustavy a provozovateli regionální distribuční soustavy za poslední dva kalendářní roky bezprostředně předcházející roku, ve kterém nabyl účinnosti tento zákon, stanoví Úřad v souladu s jiným právním předpisem, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulace cen¹⁷⁾ ve znění účinném k 31. prosinci 2012. O takto stanovené korekční faktory upraví Úřad složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny účtované operátorem trhu provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy podle § 13 odst. 1 nejpozději do konce druhého kalendářního roku následujícího po kalendářním roce, ve kterém tento zákon nabyl účinnosti.

(19) Pokud žadatel o připojení získal v době před 1. dubnem 2010 rezervaci výkonu pro účely připojení výroby elektřiny, která využívá sluneční energii k výrobě elektřiny, k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě a tato výroba elektřiny nesplňuje podmínky podle § 3 odst. 5 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění zákona č. 330/2010 Sb., a ke dni vyhlášení tohoto zákona žadatel o připojení nemá licenci na výrobu elektřiny v takové výrobě, rezervace výkonu v den vyhlášení tohoto zákona zaniká. Dnem zániku rezervace výkonu zaniká právo na připojení této výroby elektřiny k elektrizační soustavě České republiky. Povinnost provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy vrátit žadateli o připojení zaplacený podíl na oprávněných nákladech na připojení, jakož i povinnost žadatele o připojení nahradit provozovateli přenosové soustavy nebo distribuční soustavy náklady vynaložené na připojení, zůstávají tímto nedotčeny.

(20) Úřad stanoví poprvé výši zeleného bonusu na teplo podle § 26 a bonusu na decentrální výrobu elektřiny podle § 42 tohoto zákona pro rok 2013.

§ 55

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).
2. Zákon č. 137/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).
3. Zákon č. 330/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů.

ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o hospodaření energií

§ 56

Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb., zákona č. 694/2004 Sb., zákona č. 180/2005 Sb., zákona č. 177/2006 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 214/2006 Sb., zákona č. 574/2006 Sb., zákona č. 393/2007 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 299/2011 Sb. a zákona č. 53/2012 Sb., se mění takto:

1. V § 1 písm. b) se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.
2. V § 1 písm. c) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se

spotřebou energie“.

3. V § 1 se na konci písmene d) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

„e) požadavky na informování a vzdělávání v oblasti úspor energie a využití obnovitelných a druhotných zdrojů.“.

4. V § 2 odst. 1 písm. b) se za slova „energie kalového plynu“ vkládají slova „z čistíren odpadních vod“.

5. V § 2 odst. 1 písm. c) se za slova „bituminozních hornin“ vkládají slova „včetně degazačního a důlního plynu“.

6. V § 2 odst. 1 písm. f) se slovo „stavební“ zrušuje.

7. V § 2 odst. 1 písmeno j) zní:

„j) ústředním vytápěním nebo chlazením vytápění nebo chlazení, kde zdroj tepla nebo chladu je umístěn mimo vytápěné nebo chlazené prostory a slouží pro vytápění nebo chlazení vícebytových či nebytových prostor,“.

8. V § 2 odst. 1 písm. q) se za slova „která probíhá“ vkládá slovo „na“.

9. V § 2 odst. 1 se na konci písmene q) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno r), které zní:

„r) zásadní změnou dokončené budovy taková změna dokončené budovy, která probíhá na více než 75 % celkové plochy obvodového pláště budovy, nebo taková změna technických zařízení budovy s energetickými účinky, kde výchozí součet ovlivněných spotřeb energií je vyšší než 75 % celkové spotřeby energie.“.

10. V § 4 odst. 5 se na konci textu písmene c) doplňují slova „ , zvláště se vyhodnotí vhodnost vytápění a chlazení využívajících obnovitelné zdroje energie v místní infrastruktuře“.

11. V názvu hlavy III se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

12. V § 5 odst. 1 se za slova „využití obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

13. V § 5 odst. 4 písm. b) se slova „a dále druhotných energetických zdrojů“ zrušují.

14. V § 5 odst. 4 se na konci textu písmene g) doplňují slova „ , využívání a přínosů obnovitelných a druhotných zdrojů energie“.

15. V § 5 odst. 4 písm. h) se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

16. V § 5 odst. 4 písm. k) se slova „energetické spotřebiče“ nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“.

17. V § 5 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které zní:

„l) rozvoj energeticky úsporných budov.“.

18. V § 6 odst. 10 se slova „spotřebiče energie“ nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“ a slovo „spotřebič“ se nahrazuje slovem „výrobek“.

19. V § 6 se doplňuje odstavec 11, který zní:

„(11) Dodavatel zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů, zejména kotlů a kamen na biomasu, solárních fotovoltaických a solárních tepelných systémů, mělkých geotermálních systémů a tepelných čerpadel, je povinen uvést pravdivé a nezkreslené informace o předpokládaných přínosech a ročních provozních nákladech těchto zařízení včetně jejich energetické účinnosti v průvodní technické dokumentaci nebo návodu na použití.“.

20. V § 6a odst. 4 úvodní část ustanovení zní: „Součástí průkazu musí být výsledky posouzení technické, ekologické a ekonomické proveditelnosti obnovitelných zdrojů energie a alternativních systémů, kterými jsou:“.

21. V § 6a odst. 4 písmeno c) zní:

„c) dodávka tepelné energie nebo chladu ze soustavy zásobování tepelnou energií,“.

22. V § 6a odst. 4 se na konci textu písmene d) doplňují slova „a solární kolektory“.

23. V § 6a odst. 5 se slova „ , včetně využití již zpracovaných energetických auditů podle § 9,“ zrušují.

24. V § 6a odst. 6 se za slova „1000 m²“ vkládají slova „v případě, že jim vznikla povinnost nechat si zpracovat průkaz podle odstavce 2,“.

25. V § 6a se doplňuje odstavec 12, který zní:

„**(12)** U nových budov veřejné správy a při zásadních změnách dokončených budov veřejné správy v případě technické, ekonomické a ekologické proveditelnosti instalace obnovitelných zdrojů energie vyplývající z průkazu je stavebník nebo vlastník budovy povinen tyto zdroje instalovat. Tato povinnost může být splněna také výstavbou budovy s nulovou spotřebou energie nebo prostřednictvím dodávky tepelné energie ze soustavy zásobování tepelnou energií, ve které byla v předcházejícím kalendářním roce vyrobena více než polovina tepelné energie z obnovitelných zdrojů.“.

26. V § 6a se doplňuje odstavec 13, který zní:

„**(13)** U nových budov a při zásadních změnách dokončených budov v případě technické, ekonomické a ekologické proveditelnosti instalace obnovitelných zdrojů energie vyplývající z průkazu je stavebník, vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek povinen tyto zdroje instalovat. Tato povinnost může být splněna také výstavbou budov s nulovou spotřebou energie nebo prostřednictvím dodávky tepelné energie ze soustav zásobování tepelnou energií, ve které byla v předcházejícím kalendářním roce vyrobena více než polovina tepelné energie z obnovitelných zdrojů.“.

27. V § 7 se odstavec 4 zrušuje.

28. V § 8 odst. 1 se slova „Evropské unie“ nahrazují slovy „Evropské unie nebo prováděcí právní předpis;“.

29. V § 8 odst. 2 písm. a) a § 8 odst. 4 písm. a) se za slovo „list“ vkládají slova „v českém jazyce“.

30. V § 10 odst. 2 se na konci textu písmene c) doplňují slova „v oblasti energetiky nebo stavitelství“.

31. V § 10 odstavec 5 zní:

„**(5)** Odbornou způsobilost k provádění energetických auditů má ten, kdo prokáže vysokoškolské vzdělání magisterského nebo doktorského studijního programu v oblasti technických věd a technologií a 3 roky praxe v oboru energetiky a stavitelství nebo ukončené středoškolské vzdělání s maturitní zkouškou a 5 let praxe v oboru energetiky a stavitelství nebo ukončené středoškolské vzdělání a odpovídající profesní kvalifikace podle zákona č. 179/2006 Sb. a 5 let praxe v oboru energetiky a stavitelství, nebo vysokoškolské vzdělání v bakalářském studijním programu v oblasti technických věd a technologií a 5 let praxe v oboru energetiky a stavitelství.“.

32. V § 10 odst. 13 se za slova „stanoví-li tak“ vkládají slova „tento nebo“.

33. V § 11 odst. 1 se na konci textu písmene d) doplňují slova „a využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie“.

34. V § 11 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které zní:

„**k)** zveřejňuje a aktualizuje informace ohledně jednotlivých forem podpory pro úspory energie a pro zařízení využívající energii z obnovitelných a druhotných zdrojů energie.“.

35. V § 12 odst. 1 písm. f) a v § 12a odst. 1 písm. f) se za slova „§ 6a odst. 1,“ vkládají slova „12 nebo 13,“.

36. V § 12a se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno n), které zní:

„**n)** jako dodavatel zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů uvedených v § 6 odst. 11 neuvede pravdivé a nezkrácené informace o předpokládaných přínosech a ročních provozních nákladech těchto zařízení včetně jejich energetické účinnosti v průvodní technické dokumentaci nebo návodu k použití.“.

37. V § 12a odst. 2 písm. c) se slova „spotřebiče energie“ nahrazují slovy „výrobek spojený se spotřebou energie“.

38. V § 14 se odstavec 4 zrušuje.

Dosavadní odstavce 5 až 7 se označují jako odstavce 4 až 6.

39. V § 14 odstavec 4 zní:

„**(4)** Ministerstvo vydá vyhlášku k provedení § 6, 6a, § 8 až 10 a § 13.“.

ČÁST TŘETÍ

Změna energetického zákona

§ 57

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 zákona č. 151/2002 Sb., zákona č. 262/2002 Sb., zákona č. 309/2002 Sb., zákona č. 278/2003 Sb., zákona č. 356/2003 Sb., zákona č. 670/2004 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 342/2006 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 155/2010 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 299/2011 Sb., zákona č. 420/2011 a zákona č. 458/2011 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 2 písm. a) se bod 2 zrušuje.

Dosavadní body 3 až 20 se označují jako body 2 až 19.

2. V § 2 odst. 2 písm. a) se bod 5 zrušuje.

Dosavadní body 6 až 19 se označují jako body 5 až 18.

3. V § 2 odst. 2 písm. c) se za bod 9 vkládá nový bod 10, který zní:

„**10.** předávací stanicí zařízení pro přeměnu parametrů tepelné energie pro potřeby jednoho nebo více objektů; předávací stanice je samostatnou věcí a není součástí budovy, ve které je umístěna,“.

Dosavadní body 10 až 14 se označují jako body 11 až 15.

4. V § 2 odst. 2 písm. c) v bodě 11 se čárka za slovem „sítěmi“ nahrazuje spojkou „a“ a slova „a domovními předávacími stanicemi“ se zrušují.

5. V § 2 odst. 2 písm. c) se bod 13 zrušuje.

Dosavadní body 14 a 15 se označují jako body 13 a 14.

6. V § 11a se na konci odstavce 2 doplňují věty „Spotřebitel^{1f)} nebo podnikající fyzická osoba, na kterou se podle věty první vztahuje ustanovení § 57 občanského zákoníku, může od smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny nebo plynu, uzavřené mimo prostory obvyklé k podnikání držitele licence, písemně odstoupit bez uvedení důvodu a bez jakékoliv sankce ve lhůtě do 5 dnů před zahájením dodávky elektřiny nebo plynu. Lhůta k uplatnění práva na odstoupení je zachována, pokud bylo odstoupení od smlouvy písemně odesláno před uplynutím této lhůty.“.

Poznámka pod čarou č. 1f) zní:

„^{1f)} § 52 odst. 3 zákona č. 40/1964 Sb., občanský zákoník.“.

7. V § 16 se na konci písmene p) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až x), která znějí:

q) vypracovává a aktualizuje podle rozhodnutí Komise Národní akční plán České republiky pro energii z obnovitelných zdrojů včetně všech souvisejících informací a ve stanoveném termínu předkládá Komisi,

r) provádí výpočet podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie včetně vypracování všech souvisejících informací a předkládá je Komisi,

s) zabezpečuje sjednávání dvoustranných a mnohostranných mezinárodních dohod o statistickém převodu energie z obnovitelných zdrojů nebo o vytvoření společného projektu zabývajícího se využitím energie z obnovitelných zdrojů k dosažení závazného cíle a stanovených cílů včetně vypracování souvisejících informací a jejich předkládání Komisi a spolupracujícím státům,

t) zveřejňuje informace týkající se jednotlivých forem podpory elektřiny z podporovaných zdrojů, podpory tepla z obnovitelných zdrojů, podpory biometanu a podpory decentrální výroby elektřiny,

u) vypracovává zprávy o pokroku při podporování a využívání energie z obnovitelných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla a ve stanovených termínech je předkládá Komisi,

v) eviduje množství elektřiny z podporovaných zdrojů, biometanu a decentrální výroby elektřiny a množství tepla z obnovitelných zdrojů,

w) zveřejňuje informace o dostupnosti všech obnovitelných zdrojů pro dopravu a jejich výhodách z hlediska ochrany životního prostředí,

x) vydává osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných zdrojů.“.

8. V § 17 odst. 4 se ve větě druhé za slova „podpora kombinované výroby elektřiny a tepla“ vkládají slova „ , , podpora biometanu, podpora decentrální výroby elektřiny“.

9. V § 18 odst. 4 se za větu první vkládají věty, které včetně poznámky pod čarou č. 23 znějí: „Zaměstnanci Energetického regulačního úřadu vykonávající dozor v energetických odvětvích se prokazují průkazem zaměstnance Energetického regulačního úřadu, který je zároveň dokladem o jejich pověření k provedení kontroly²³⁾. Předložením průkazu zaměstnance Energetického regulačního úřadu osobě, u které má být kontrola vykonána, je kontrola zahájena.

²³⁾ § 12 odst. 2 písm. b) zákona č. 552/1991 Sb., o státní kontrole, ve znění pozdějších předpisů.“.

10. V § 19a odst. 4 se za slovo „regulaci“ vkládají slova „cen za činnosti operátora trhu a“.

11. V § 20a odst. 4 se na konci písmene u) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena v) až bb), která znějí:

„v) zpracovávat a vést evidenci výroben elektřiny, kterým provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy stanovil termín a podmínky připojení, a poskytovat evidované údaje ministerstvu a úřadu,

w) hradit výrobcům elektřiny zelený bonus na elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,

x) hradit povinně vykupujícímu rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou cenou a cenu za jeho činnost,

y) hradit výrobcům tepla zelený bonus na teplo,

z) hradit výrobcům biometanu zelený bonus na biometan,

aa) hradit výrobcům elektřiny připojeným k distribuční soustavě bonus na podporu decentrální výroby elektřiny,

bb) vydávat záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů.“.

12. V § 24 odst. 7 ve větě druhé se za slova „podle § 26 odst. 5“ vkládají slova „prováděném mimo stavy nouze nebo předcházení stavu nouze“.

13. V § 24 odst. 10 písmeno a) zní:

„a) každému, kdo požádá o připojení k přenosové soustavě, stanovit podmínky a termín připojení a poskytnout přenos každému, kdo o to požádá, je připojen a splňuje podmínky připojení a obchodní podmínky stanovené Pravidly provozování přenosové soustavy, s výjimkou případu prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro přenos nebo při ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu přenosové soustavy,“.

14. V § 24 odst. 10 se na konci písmene w) čárka nahrazuje tečkou a písmeno x) se zrušuje.

15. V § 25 odst. 4 se číslovka „4“ nahrazuje číslovkou „3“.

16. V § 25 odst. 5 se číslovka „4“ nahrazuje číslovkou „3“.

17. V § 25 odst. 6 se slova „odstavci 4“ nahrazují slovy „odstavci 3“.

18. V § 25 odst. 7 se číslovka „4“ nahrazuje číslovkou „3“ a slova „odstavce 6“ se nahrazují slovy „odstavce 5“.

19. V § 25 odst. 7 ve větě druhé se za slova „podle § 26 odst. 5“ vkládají slova „prováděném mimo stavy nouze nebo předcházení stavu nouze“.

20. V § 25 odst. 10 písmeno a) zní:

„**a)** každému, kdo požádá o připojení k distribuční soustavě, stanovit podmínky a termín připojení a umožnit distribuci elektřiny každému, kdo o to požádá, je připojen a splňuje podmínky připojení a obchodní podmínky stanovené Pravidly provozování distribuční soustavy, s výjimkou případu prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci nebo při ohrožení spolehlivého a bezpečného provozu distribuční soustavy nebo přenosové soustavy,“.

21. V § 25 se odstavec 12 zrušuje.

22. V § 26 odst. 5 se slova „dle zvláštního zákona^{5a)}“ včetně poznámky pod čarou nahrazují slovy „podle zákona o podporovaných zdrojích energie prováděné mimo stavy nouze nebo předcházení stavu nouze“.

23. V § 26 odst. 6 se za slova „při dispečerském řízení“ vkládají slova „prováděném mimo stavy nouze nebo předcházení stavu nouze“.

24. V § 30b odst. 1 se na konci textu písmene e) doplňují slova „včetně termínu a podmínek připojení“.

25. § 32 se zrušuje.

26. V § 50 odst. 3 se ve větě druhé slovo „a“ za slovem „umístění“ nahrazuje čárkou a na konci odstavce 3 se doplňují slova „a podmínky zániku smluvního vztahu a závazků z tohoto vztahu vyplývajících“.

27. V § 67 odst. 2 se na konci písmene d) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

„**e)** výroby plynu.“.

28. V § 78 odst. 1 poslední věta zní: „V případě, že předávací stanice slouží pro dodávku tepelné energie pouze pro jeden objekt popřípadě pro soubor objektů jednoho odběratele, lze instalovat měření¹²⁾ tepelné energie na vstupu nebo na výstupu z této předávací stanice.“.

29. V § 78 odst. 7 se poslední věta zrušuje.

30. § 80 se zrušuje.

31. V § 87 odst. 3 se slovo „výměníkových“ nahrazuje slovem „předávacích“ a slova „určených ke změně parametrů teplotnosné látky“ se zrušují.

32. V § 90 odst. 1 se na konci textu písmene b) doplňují slova „nebo poruší zákaz stanovený v § 3 odst. 5“.

33. V § 91 odst. 6 písmeno n) zní:

„**n)** nezajistí bezpečnostní standard dodávky plynu podle § 73a odst. 1 nebo nepředá operátorovi trhu a Energetickému regulačnímu úřadu údaje o rozsahu a způsobu zajištění bezpečnostního standardu podle § 73a odst. 2, nebo“.

34. V § 91 odst. 8 písm. g) se slova „nesplňuje podmínky podle § 58d odst. 1“ nahrazují slovy „nesplňuje podmínky podle § 58d odst. 1 až 3“.

35. V § 91 odst. 8 písm. o) se slova „§ 58 odst. 8“ nahrazují slovy „§ 58h odst. 8“.

36. § 93 odst. 1 včetně poznámky pod čarou č. 5a zní:

„**(1)** Státní energetická inspekce kontroluje na návrh ministerstva, Energetického regulačního úřadu nebo z vlastního podnětu dodržování

- a) zákona o hospodaření energií^{5a)},
- b) zákona o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů,
- c) zákona o cenách⁴⁾ v rozsahu podle zákona o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen¹³⁾.

^{5a)} Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů.“.

37. V § 94 odst. 4 se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „spojených se spotřebou energie“.

38. V § 96 se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Dozor nad dodržováním tohoto zákona, zákona o hospodaření energií a zákona o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů v objektech důležitých pro obranu státu provádí Ministerstvo obrany, v objektech sloužících k plnění úkolů Ministerstva vnitra, Policie České republiky, Policejní akademie České republiky, Hasičského záchranného sboru České republiky, Úřadu pro zahraniční styky a informace, Bezpečnostní informační služby a v objektech organizačních složek státu a příspěvkových organizací zřízených Ministerstvem vnitra provádí Ministerstvo vnitra, v objektech Ministerstva spravedlnosti provádí Ministerstvo spravedlnosti. Při výkonu dozoru postupuje Ministerstvo obrany, Ministerstvo vnitra a Ministerstvo spravedlnosti podle § 18 tohoto zákona a v případě uložení pokuty podle hlavy třetí tohoto zákona nebo podle hlavy páté zákona o hospodaření energií nebo podle hlavy desáté zákona o podporovaných zdrojích energie.“.

39. V § 98 se odstavec 11 zrušuje.

Dosavadní odstavce 12 až 14 se označují jako odstavce 11 až 13.

40. V § 98a odst. 1 písm. a) se slova „a termíny a rozsah předávání údajů operátorovi trhu potřebných pro plnění jeho povinností“ zrušují a na konci textu písmene a) se doplňují slova „ , termíny a rozsah předávání údajů operátorovi trhu potřebných pro plnění jeho povinností“.

41. V § 98a odst. 1 písm. b) se za slova „podpůrných služeb“ vkládají slova „ , způsob a postup stanovení neodebrané elektřiny a náhrady za neodebranou elektřinu při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5“.

42. V § 98a odst. 1 se písmeno d) zrušuje.

Dosavadní písmena e) až i) se označují jako písmena d) až h).

43. V § 98a odst. 1 se na konci textu písmene h) doplňují slova „a postup ministerstva při jejich posuzování“.

ČÁST ČTVRTÁ

zrušeno

§ 58, § 59

zrušeno

ČÁST PÁTÁ

Změna zákona č. 402/2010 Sb.

§ 60

Zákon č. 402/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů, a některé další zákony, se mění takto:

1. V části první se § 7d zrušuje.

2. Část první se zrušuje.

ČÁST ŠESTÁ

Změna zákona č. 281/2009 Sb.**§ 61**

V zákoně č. 281/2009 Sb., kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím daňového řádu, se část sto padesátá druhá zrušuje.

ČÁST SEDMÁ**ÚČINNOST****§ 62**

Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013, s výjimkou ustanovení

- a) § 1 odst. 3, § 3, § 4 odst. 3, 7 až 9, § 5 odst. 7, § 6 odst. 5, § 7 odst. 1, 2 a 6, § 8 odst. 3 a 5, § 10 odst. 1, § 11 odst. 3, § 12, 17, § 23 odst. 7, § 24 odst. 2, 5, 7 a 8, § 26 odst. 3 až 5 a 7, § 27 odst. 1, 2 a 6, § 30 odst. 2, 4, 6 a 7, § 31 odst. 1 až 3 a 6, § 32 odst. 2, § 35, § 38 odst. 2, § 39 odst. 2 a 4, § 42, § 44 až 47, § 53 a 54, § 56 bodů 1 až 25 a 27 až 39, § 57 bodů 1 až 13, 15 až 20, 22 až 24 a 26 až 43 a § 60 bodu 1, která nabývají účinnosti dnem vyhlášení, a
- b) § 56 bodu 26, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2015.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 310/2013 Sb. Čl. II

1. Držitel autorizace na výstavbu výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, vydané přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který tuto výrobní elektřinu uvede do provozu do 6 let od udělení autorizace, má nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona. Věta předchozí platí obdobně pro výrobce elektřiny, který vyrábí elektřinu ve výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, o jejímž umístění bylo zahájeno územní řízení přede dnem 18. srpna 2011 a který tuto výrobní elektřinu uvede do provozu do 6 let od vydání územního rozhodnutí, nejpozději však do 31. prosince 2021.
2. Držitel povolení stavby výrobní elektřiny s výkonem do 100 kW z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, vydaného přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který do 31. prosince 2015 včetně uvede tuto výrobní elektřinu do provozu, má nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
3. Pro odvodové povinnosti u odvodu z elektřiny ze slunečního záření, jakož i pro práva a povinnosti s nimi související, vzniklé přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, se použije zákon č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 131/2015 Sb. Čl. XVI

1. U výroben elektřiny s instalovaným elektrickým výkonem nad 100 kW včetně, na které je uplatňováno právo na podporu a které byly uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, musí být splněny povinnosti podle § 11a odst. 1 až 5 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 1. ledna 2017.
2. U výroben elektřiny s instalovaným elektrickým výkonem do 100 kW, na které je uplatňováno právo na podporu a které byly uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, musí být splněny povinnosti podle § 11a odst. 1 až 5 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 1. ledna 2018.
3. U výroben tepla, na které je uplatňováno právo na podporu a které byly uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, musí být splněny povinnosti podle § 27 odst. 3 a 8 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 1. ledna 2018.

4. Výrobce, který uvedl výrobu elektřiny do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, je povinen do té doby, než podle bodu 1 nebo 2 zajistí povinnosti podle § 11a odst. 1 až 5 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, postupovat podle ustanovení § 9 odst. 6, § 10 odst. 3, § 11 odst. 6 a 8 a § 13 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
5. Řízení zahájená přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona se dokončí podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
6. Kontroly započaté Státní energetickou inspekcí v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Energetický regulační úřad, které před tímto dnem nebyly dokončeny, dokončí Státní energetická inspekce.
7. Řízení o uložení pokuty zahájená Státní energetickou inspekcí v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Energetický regulační úřad a která před tímto dnem nebyla pravomocně skončena, dokončí Státní energetická inspekce.
8. Výkon rozhodnutí Státní energetické inspekce o uložení pokuty v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Energetický regulační úřad a které jsou vykonatelné do dne nabytí účinnosti tohoto zákona, provede Státní energetická inspekce. Výkon rozhodnutí Státní energetické inspekce o uložení pokuty v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Energetický regulační úřad a které jsou vykonatelné ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, provede Energetický regulační úřad.
9. Právo na podporu tepla podle § 24 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, vzniká dnem účinnosti rozhodnutí Evropské komise o tom, že oznámený systém podpory stanovený tímto zákonem je plně slučitelný s vnitřním trhem podle Smlouvy o fungování Evropské unie.
10. Úřad stanoví složku ceny podle § 28 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, poprvé dnem nabytí účinnosti tohoto zákona na zbývajíc část roku 2015.
11. Ke dni nabytí účinnosti tohoto zákona vláda stanoví nařízením pro zbývajíc část roku 2015 prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla a na kompenzaci podle § 28 odst. 3 zákona 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
12. Ustanovení § 7 odst. 7, § 7 odst. 8 a § 27 odst. 7 písm. c) se nevztahují na výrobce, který uvedl výrobu elektřiny nebo výrobu tepla do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
13. Výroba 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 výroby elektřiny nebo modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobami elektřiny, považuje za uvedenou do provozu dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 103/2017 Sb. Čl. II

1. V případě splnění podmínek stanovených v § 11 odst. 10 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, operátor trhu výrobcí uhradí
 - a) za období od 1. ledna 2016 do 30. září 2016 podporu ve výši stanovené Energetickým regulačním úřadem podle roku, ve kterém byla rekonstrukce nebo modernizace ukončena, odpovídající zelenému bonusu na elektřinu v režimu zvoleném výrobcem za množství elektřiny vyrobené v tomto období; pokud výrobce zvolil podporu ve formě výkupní ceny, uhradí operátor trhu výrobcí podporu ve výši ročního zeleného bonusu na elektřinu a
 - b) za období od 1. října 2016 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona rozdíl mezi výší podpory stanovené Energetickým regulačním úřadem podle roku, ve kterém byla rekonstrukce nebo modernizace ukončena, a výší podpory poskytnuté podle cenového rozhodnutí účinného v tomto období.
2. Operátor trhu uhradí výrobcí podporu podle bodu 1 do 30 dnů ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona nebo do 30 dnů ode dne, kdy obdržel hodnoty o vyrobeném množství elektřiny, je-li tento

okamžik pozdější.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 382/2021 Sb. Čl. II

- 1.** U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů s výjimkou výroben elektřiny využívajících energii důlního plynu uvedených do provozu do 31. prosince 2012 trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW a u výroben elektřiny využívajících energii důlního plynu uvedených do provozu do 31. prosince 2012 trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2029. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů po dobu 15 let od uvedení výroby elektřiny do provozu.
- 2.** U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uvedených do provozu do 31. prosince 2005, trvá právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025, v případě výroben elektřiny využívajících energii vody, u kterých byla od 13. srpna 2002 do 31. prosince 2005 provedena rekonstrukce, trvá právo na podporu podle dosavadních právních předpisů do konce 30. roku od ukončení rekonstrukce.
- 3.** Výrobce nebo výrobce tepla, kteří uvedli výrobu elektřiny nebo výrobu tepla do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, musí splnit povinnosti podle § 39 odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 2 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
- 4.** O výsledcích sektorového šetření pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2010 informuje ministerstvo vlády do 3 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
- 5.** Ustanovení § 38 odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů, z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a výrobu tepla z obnovitelných zdrojů ve výrobnách elektřiny a výrobnách tepla, u kterých byla poprvé registrována forma podpory do 31. prosince 2020. Ustanovení § 38 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů a z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do 31. prosince 2015, s výjimkou výroben elektřiny modernizovaných od 1. ledna 2022 a výroben elektřiny s registrovanou udržovací podporou elektřiny od 1. ledna 2022.
- 6.** Pokud podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, vzniklo právo zvolit formu podpory výkupní cenou a zeleným bonusem, trvá právo na výběr formy podpory i po dni nabytí účinnosti tohoto zákona, a to včetně režimu zeleného bonusu; to neplatí v případě podpory elektřiny vyráběné ve výrobně elektřiny využívající energii vody s instalovaným výkonem vyšším než 500 kW uvedené do provozu od 1. ledna 2016, pro kterou trvá právo na podporu zeleným bonusem.
- 7.** Ustanovení § 6 odst. 4 písm. d) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výrobu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do 31. prosince 2012.
- 8.** Pro zdroje elektřiny uvedené do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2010 je individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory podle § 33 odst. 1 nebo 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, provedeno od 1. ledna kalendářního roku následujícího po roce, v němž nabyl účinnosti tento zákon.
- 9.** Ustanovení § 39 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na výroby elektřiny a výroby tepla uvedené do provozu do 31. prosince 2015. U výroby elektřiny a výroby tepla uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona předá operátor trhu informaci o výši podpory poskytnuté výrobcí a výrobcí tepla na elektřinu nebo na teplo z výroby, která převyší po dobu trvání nároku na podporu 500000 EUR, do informačního systému Evropské komise nejpozději do 2 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

11. V případě, že odběrné místo zákazníka, výroba elektřiny nebo lokální distribuční soustava mají více míst připojení a smlouva o připojení uzavřená přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona neobsahuje sjednanou výši rezervovaného příkonu v předávacím místě nebo sjednanou výši rezervovaného příkonu v jednotlivých místech připojení, je povinen zákazník, výrobce nebo provozovatel lokální distribuční soustavy podat do 6 měsíců ode dne účinnosti tohoto zákona k provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy žádost o doplnění chybějících údajů do smlouvy o připojení. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy ve smlouvě o připojení sjedná s účastníkem trhu s elektřinou rezervovaný příkon nejpozději do tří měsíců ode dne doručení žádosti.

12. Úřad stanoví výši podpory podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, poprvé na kalendářní rok 2022.

13. Řízení zahájená podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, která nebyla do tohoto dne pravomocně skončena, se dokončí podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

14. Kontroly zahájené Úřadem v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Státní energetickou inspekci (dále jen „Inspekce“) a které před tímto dnem nebyly dokončeny, dokončí Úřad.

15. Řízení o přestupku zahájená Úřadem v oblasti působnosti, která dnem nabytí účinnosti tohoto zákona přechází na Inspekci a která před tímto dnem nebyla pravomocně skončena, dokončí Úřad.

16. Řízení o neoprávněném čerpání podpory zahájená Úřadem podle § 51 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, která nebyla přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona pravomocně skončena, dokončí Úřad.

17. Pokud došlo k neoprávněnému čerpání podpory přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, je výrobce, výrobce elektřiny z decentrální výroby elektřiny, výrobce tepla nebo výrobce biometanu povinen uhradit penále za neoprávněné čerpání podpory ve výši 0,1 % denně pouze v případě, že k tomu byl povinen rovněž podle dosavadních právních předpisů.

18. V období od nabytí účinnosti tohoto zákona do 30. června 2023 lze doložit splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů dokladem vydaným v souladu s § 47b zákona nebo čestným prohlášením.

19. Požadavek na splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro podporu elektřiny podle § 4 odst. 4 písm. c), podporu tepla podle § 24 odst. 3 písm. c) a podporu biometanu podle § 27a odst. 2 písm. b) se vztahuje na paliva z biomasy vyprodukovaná a biomasu vyprodukovanou po nabytí účinnosti tohoto zákona.

20. Požadavek na plnění úspory emisí skleníkových plynů pro podporu elektřiny podle § 4 odst. 4 písm. c), podporu tepla podle § 24 odst. 3 písm. c) a podporu biometanu podle § 27a odst. 2 písm. b) se vztahuje pouze na výroby elektřiny, výroby tepla a výroby biometanu uvedené do provozu po nabytí účinnosti tohoto zákona.

21. Začátek období, za které se podle § 3 odst. 4 písm. i) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, poskytuje přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií, lze nařízením vlády stanovit ode dne 1. ledna 2021.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 176/2022 Sb. Čl. IV

1. Nařízení podle § 3 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění zákona č. 382/2021 Sb., vydá vláda nejpozději do 31. července 2022, a to i pro zbývající část roku 2022.

2. Vláda může do 30. září 2022 nařízením navýšit pro zbývající část roku 2022 prostředky státního rozpočtu stanovené nařízením vlády podle § 28 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů. Ustanovení § 29 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů, se použije obdobně s tím, že Ministerstvo průmyslu a obchodu operátorovi trhu poukáže na základě jeho žádosti poměrnou část doposud neposkytnuté částky uvedené v nařízení podle § 28 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů. Energetický regulační úřad vydá v návaznosti na schválení nařízení podle věty první nové cenové rozhodnutí na rok 2022 nebo jeho zbývající část do 30. listopadu 2022.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 19/2023 Sb. Čl. V

1. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu do 31. prosince 2012 trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů po dobu 15 let od uvedení výrobní elektřiny do provozu. Ustanovení § 54 odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb. není větou první dotčeno.

2. Pro podporu aukčním bonusem, o které ministerstvo rozhodne na základě aukce na podporu elektřiny vyhlášené před účinností tohoto zákona, se použije ustanovení § 11 odst. 9 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 349/2023 Sb. Čl. LXXXV

1. Vláda stanoví usnesením do 15 dnů ode dne nabytí účinnosti čl. LXXXV tohoto zákona prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace postupem podle § 28 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. LXXXIV tohoto zákona.

2. Liší-li se výše a způsob stanovení prostředků státního rozpočtu podle nařízení vlády vydaného podle § 28 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti čl. LXXXIV tohoto zákona, a podle usnesení vlády podle bodu 1, Energetický regulační úřad změnil cenové rozhodnutí na daný rok nebo jeho zbývající část, a to do 3 měsíců ode dne, kdy vláda přijala usnesení podle bodu 1.

3. Ode dne přijetí usnesení vlády podle bodu 1 se nepřihlíží k částce prostředků státního rozpočtu stanovené v nařízení vlády vydaném podle § 28 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti čl. LXXXIV tohoto zákona.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 469/2023 Sb. Čl. IX

1. Ustanovení § 4 odst. 4 písm. g) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nevztahuje na podporu elektřiny ve výrobních elektřiny z bioplynu uvedených do provozu do nabytí účinnosti tohoto zákona.

2. Operátor trhu je oprávněn předložit podklady podle § 47c odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 2 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

3. Výrobce energie má zachováno právo na vydání záruky původu, pokud rozhodnutí o poskytnutí investiční podpory nabylo právní moci do 31. prosince 2022, případně nabyla účinnosti smlouva nebo jiný právní akt o poskytnutí investiční podpory.

Přechodná ustanovení zavedena zákonem č. 87/2025 Sb. Čl. XII

1. V období přede dnem nabytí účinnosti čl. XI bodu 83 určuje množství elektřiny odebrané z přenosové nebo distribuční soustavy uložené v zařízení pro ukládání elektřiny a následně dodané zpět do přenosové nebo distribuční soustavy provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy na základě údajů z měření v přenosové nebo distribuční soustavě zajišťovaného provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy a údajů o dodávce a odběru elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny a výrobní elektřiny, je-li v předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny současně připojena výrobní elektřiny, z podružného měřicího zařízení předaných provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem. Podružně měřit podle věty první lze pouze měřicím zařízením, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii. Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník je povinen zajistit ověření podružného měřicího zařízení podle zákona o metrologii. Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník předává údaje z podružného měřicího zařízení do šestého pracovního dne následujícího měsíce; k údajům předaným později se nepřihlíží.

2. Pro teplo vyrobené ve výrobně tepla využívající bioplyn uvedené do provozu v období od 1. ledna 2023 do nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb. vzniká po zbývající dobu životnosti výrobní tepla právo na podporu tepla v rozsahu a za podmínek podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb.

- 3.** Pro období výroby energie ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona do 31. prosince 2025 má výrobce energie do 31. ledna 2026 právo na vydání záruky původu energie podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
- 4.** Pro elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy ve výrobně elektřiny, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2015, se do 31. prosince 2030 použije ustanovení § 4 odst. 4 písm. c) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
- 5.** Pro teplo vyrobené z paliv z biomasy ve výrobně tepla, pro kterou vznikl nárok na podporu tepla podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2015, se do 31. prosince 2030 použije ustanovení § 24 odst. 3 písm. c) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
- 6.** Ustanovení § 45e odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nepoužije v případě výroby biometanu ve výrobně biometanu uvedené do provozu do 31. prosince 2024, není-li tato výroba biometanu registrována v systému operátora trhu s formou podpory biometanu.
- 7.** Na podporu elektřiny ve výrobnách elektřiny z bioplynu uvedených do provozu do nabytí účinnosti tohoto zákona se použije ustanovení § 4 odst. 4 písm. g) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
- 8.** Nezaregistruje-li výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu, kterému bylo vydáno rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, tepelné energie nebo plynu, které nabylo právní moci přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, právo na podporu nevzniká. To neplatí, pokud již podporu zaregistroval přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
- 9.** Zvolil-li výrobce pro rok 2025 podporu elektřiny formou výkupní ceny a nastane-li některá ze skutečností podle § 8 odst. 1 písm. f) až h) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, má právo změnit formu podpory pro tento rok do 31. prosince 2025, a to k prvnímu dni kalendářního měsíce, ve kterém nastala některá z těchto skutečností. Podporu lze změnit i zpětně, nejdříve však k 1. dubnu 2025. Tím není pro období od 1. dubna 2025 dotčeno ustanovení § 8 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona. V období ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona do 31. prosince 2025 se na výrobce, který uplatnil právo podle věty první, ustanovení § 11a odst. 8 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nepoužije.
- 10.** Provozovatel dobíjecí stanice má právo na vydání kreditů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, za množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, které bylo v období od 1. ledna 2026 do 30. června 2026 vyrobeno ve výrobně elektřiny z obnovitelných zdrojů připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena dobíjecí stanice zapsaná v evidenci dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách, pokud o jejich vydání požádá do 31. prosince 2026.
- 11.** Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu nebo modernizovaných přede dnem nabytí účinnosti čl. XI bodů 5, 7, 9, 25, 32, 34, 38, 49, 55 až 58, 60 a 61, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny formou hodinového zeleného bonusu nebo aukčního bonusu v hodinovém režimu podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou čtvrt hodinového zeleného bonusu nebo aukčního bonusu ve čtvrt hodinovém režimu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. XI bodů 5, 7, 9, 25, 32, 34, 38, 49, 55 až 58, 60 a 61.
- 12.** Místo hodnoty roční průměrné čtvrt hodinové ceny elektřiny se pro stanovení průměrné tržní ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu podle § 12 odst. 9 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. XI bodu 61, za roky 2023, 2024 a 2025 použije hodnota roční průměrné hodinové ceny elektřiny na tomto trhu.
- 13.** Pro uplatnění práva na podporu a vyúčtování podpory elektřiny za období před nabytím účinnosti čl. XI bodů 5, 7, 9, 25, 32, 34, 38, 49, 55 až 58, 60 a 61 se použijí dosavadní právní předpisy.
- 14.** Úřad poprvé zveřejní soustavy zásobování tepelnou energií, do kterých je dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie se souhrnným instalovaným výkonem vyšším než 5 MWt, které nebyly účinnými soustavami zásobování tepelnou energií v roce 2025 a pro které nebyl Úřadem

schválen plán transformace do 31. prosince 2026 podle § 26e odst. 5 věty druhé zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném po dni nabytí účinnosti tohoto zákona, na svých internetových stránkách do 31. prosince 2027.

15. Byla-li dodávka zemního plynu a biometanu určená ke spotřebě pro dopravní účely zahájena před nabytím účinnosti čl. XI bodu 101, je zákazník povinen informovat dodavatele plynu podle § 47d odst. 8 písm. a) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. XI bodu 101, do 28. února 2025.

16. Je-li výrobní elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW, pro jejíž umístění bylo vydáno stavební povolení podle zákona č. 183/2006 Sb., ve znění pozdějších předpisů, přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona nebo pro kterou bylo vydáno povolení záměru podle zákona č. 283/2021 Sb., ve znění pozdějších předpisů, uvedena do provozu nejpozději do 31. prosince 2027 a výrobce elektřiny je mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje, vzniká pro elektřinu vyrobenou v takové výrobní elektřiny právo na podporu ve formě hodinového zeleného bonusu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

20. Pro elektřinu vyrobenou ve výrobní elektřiny z biomasy nebo bioplynu uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2013 se ve způsobu stanovení hodinového zeleného bonusu po zbývajících dobu životnosti výrobní elektřiny po nabytí účinnosti tohoto zákona jako výkupní cena použije referenční výkupní cena pro podporu elektřiny z bioplynu nebo biomasy vyrobené ve výrobní elektřiny uvedené do provozu v roce 2012. Pro poslední rok trvání práva na podporu elektřiny vyrobené ve výrobní elektřiny z bioplynu nebo biomasy uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2013 upraví Úřad referenční výkupní cenu stanovenou pro předposlední rok trvání práva na podporu elektřiny postupem podle § 12 odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

21. Na výrobní elektřiny, u nichž před nabytím účinnosti tohoto zákona proběhlo sektorové šetření podle § 31, avšak ministerstvo do 15 dnů ode dne zveřejnění zprávy o provedeném sektorovém šetření neuvědomilo výrobce elektřiny o výsledku sektorového šetření, se od nabytí účinnosti tohoto zákona hledí jako na výrobní elektřiny patřící do sektoru, u nichž nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory. Inspekce může u těchto výroben zahájit nejpozději do 3 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, přičemž se přiměřeně použijí ustanovení § 35 odst. 2 až 8.

Přechodné ustanovení zavedeno zákonem č. 218/2025 Sb. Čl. CVI

Penále podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, u něhož ke dni nabytí účinnosti tohoto zákona trvají podmínky pro jeho vznik, se uplatní do dne předcházejícího dni nabytí účinnosti tohoto zákona. Ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona se namísto tohoto penále uplatní úrok z prodlení podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

Přechodné ustanovení zavedeno zákonem č. 223/2025 Sb. Čl. IX

Ustanovení § 2 odst. 2 písm. g) a § 9a odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se použijí na výrobní elektřiny využívající energii větru, kterým je poskytován aukční bonus na základě aukce na podporu elektřiny vyhlášené podle § 10a ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

Němcová v. r.

Nečas v. r.

Poznámky pod čarou

¹⁾ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES.

Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU ze dne 25. října 2012 o energetické účinnosti, o změně směrnic 2009/125/ES a 2010/30/EU a o zrušení směrnic 2004/8/ES a 2006/32/ES.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013, v platném znění. Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

²⁾ § 2 odst. 2 písm. c) 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. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

³⁾ § 20a zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

⁴⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999.

⁵⁾ § 2 odst. 2 písm. a) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

⁶⁾ § 3i zákona č. 252/1997 Sb., o zemědělství.

⁷⁾ Zákon č. 344/1992 Sb., o katastru nemovitostí České republiky (katastrální zákon), ve znění pozdějších předpisů.

⁸⁾ § 52 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

⁹⁾ § 25 odst. 10 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

Vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

¹⁰⁾ Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.

¹¹⁾ § 22 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

¹²⁾ Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny. Zákon č. 505/1990 Sb., o metrologii, ve znění pozdějších předpisů.

¹³⁾ § 12a zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

¹⁵⁾ Rozhodnutí Komise 2007/742/ES ze dne 9. listopadu 2007, kterým se stanoví ekologická kritéria pro udělení ekoznačky Společenství tepelným čerpadlům na elektrický nebo plynový pohon a tepelným čerpadlům absorbujícím plyn.

¹⁶⁾ § 4 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění zákona č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

²²⁾ § 118 odst. 1 zákona č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), ve znění pozdějších předpisů.

²³⁾ § 146 zákona č. 500/2004 Sb., správní řád, ve znění pozdějších předpisů.

²⁴⁾ § 2 odst. 2 písm. b) body 1 a 14 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁵⁾ § 2 odst. 2 písm. b) bod 26 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁶⁾ § 74 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁷⁾ § 2 odst. 2 písm. b) bod 18 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁸⁾ § 56 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

²⁹⁾ Vyhláška č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě a o změně vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 251/2001 Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství.

- 30) Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).
- 31) § 50 odst. 3 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění pozdějších předpisů.
- 32) Nařízení Komise (EU) č. 1407/2013 ze dne 18. prosince 2013 o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis.
- 33) Čl. 2 odst. 18 nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem, v platném znění.
- 34) Čl. 1 odst. 4 nařízení Komise (EU) č. 651/2014, v platném znění.
- 35) Zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů.
- 36) § 3 odst. 5 zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu.
- 37) § 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.
- 38) Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů.
- 39) Vyhláška č. 328/2022 Sb., o zárukách původu energie.
- 40) ČSN EN 16325 +A1 Záruky původu energie - Záruky původu elektřiny.
- 41) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1893/2006 ze dne 20. prosince 2006, kterým se zavádí statistická klasifikace ekonomických činností NACE Revize 2 a kterým se mění nařízení Rady (EHS) č. 3037/90 a některá nařízení ES o specifických statistických oblastech.
- 42) Sdělení Ministerstva průmyslu a obchodu č. 7/2023 Sb., o vyhlášení českého znění doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků a malých a středních podniků, a čl. 2 přílohy Doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků, malých a středních podniků.
- 43) Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů, ve znění směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2023/2413 ze dne 18. října 2023, kterou se mění směrnice (EU) 2018/2001, nařízení (EU) 2018/1999 a směrnice 98/70/ES, pokud jde o podporu energie z obnovitelných zdrojů, a zrušuje směrnice Rady (EU) 2015/652.
- 44) Prováděcí nařízení Komise (EU) 2022/2448 ze dne 13. prosince 2022 o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro soulad s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v článku 29 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001.
- 45) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/841 ze dne 30. května 2018 o zahrnutí emisí skleníkových plynů a jejich pohlcování v důsledku využívání půdy, změn ve využívání půdy a lesnictví do rámce politiky v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030 a o změně nařízení (EU) č. 525/2013 a rozhodnutí č. 529/2013/EU.
- 46) Prováděcí nařízení Komise (EU) 2022/996 ze dne 14. června 2022 o pravidlech pro ověřování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a kritérií nízkého rizika nepřímé změny ve využívání půdy.
- 47) Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2023/1185 ze dne 10. února 2023 kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 stanovením minimální hodnoty pro úspory emisí skleníkových plynů z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z kapalných a plyných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku.
- 48) § 8 zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech.

49) Nařízení vlády č. 189/2018 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot, ve znění pozdějších předpisů.

50) Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2019/807 ze dne 13. března 2019, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001, pokud jde o stanovení surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku, a o certifikaci biopaliv, biokapalin a paliv z biomasy s nízkým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy.

51) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2023/2405 ze dne 18. října 2023 o zajištění rovných podmínek pro udržitelnou leteckou dopravu (Iniciativa pro letecká paliva ReFuelEU), v platném znění.

Souvislosti

Je prováděn předpisem

547/2025 Sb.	Nařízení vlády o formulářovém podání poplatkového přiznání k poplatku za výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny využívající energii větru
292/2024 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
315/2023 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
301/2023 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2024
470/2022 Sb.	Nařízení vlády o postupu pro určení výše podpor a zpětné výplaty podpor podle zákona o podporovaných zdrojích energie v návaznosti na oznámení nebo rozhodnutí o slučitelnosti podpor s vnitřním trhem Evropské unie
328/2022 Sb.	Vyhláška o zárukách původu energie
307/2022 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
300/2022 Sb.	Nařízení vlády o stanovení hodnot vnitřního výnosového procenta investic pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů
239/2022 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
236/2022 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2023
189/2022 Sb.	Nařízení vlády o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie
166/2022 Sb.	Vyhláška o vykazování energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie
110/2022 Sb.	Vyhláška o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů, vykazování paliv a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů
79/2022 Sb.	Vyhláška o technicko-ekonomických parametrech
72/2022 Sb.	Vyhláška o zajištění přiměřenosti poskytované provozní podpory zdrojů energie
68/2022 Sb.	Vyhláška o modernizaci podporované výroby elektřiny a postupech při úpravách zařízení výroby elektřiny
489/2021 Sb.	Registrační vyhláška
381/2021 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
349/2021 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2022
551/2020 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
497/2020 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
383/2020 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2021

9/2020 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
333/2019 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
258/2019 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
245/2019 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2020
18/2019 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenového rozhodnutí
220/2018 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
214/2018 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2019
6/2018 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
421/2017 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
347/2017 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
311/2017 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2018
266/2017 Sb.	Nařízení vlády o podpoře elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů energie
122/2017 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenového rozhodnutí
13/2017 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
339/2016 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
310/2016 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2017
145/2016 Sb.	Vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů
37/2016 Sb.	Vyhláška o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů
9/2016 Sb.	Registrační vyhláška
408/2015 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou
404/2015 Sb.	Vyhláška o kompenzaci
403/2015 Sb.	Vyhláška o zárukách původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla
402/2015 Sb.	Nařízení vlády o podpoře elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů energie
390/2015 Sb.	Vyhláška o způsobu určení hlavního předmětu činnosti zemědělská výroba a způsobu vedení evidence seznamu výrobců s hlavním předmětem činnosti zemědělská výroba
296/2015 Sb.	Vyhláška o technicko-ekonomických parametrech
283/2015 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2016
194/2015 Sb.	Vyhláška o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství
231/2014 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu části ceny elektřiny pro zákazníky a na úhradu provozní podpory tepla pro rok 2015
193/2014 Sb.	Vyhláška 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
436/2013 Sb.	Vyhláška 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
338/2013 Sb.	Nařízení vlády o stanovení limitu prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu části ceny elektřiny pro zákazníky a na úhradu provozní podpory tepla pro rok 2014

- 478/2012 Sb. Vyhláška 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
- 477/2012 Sb. Vyhláška o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchovávání dokumentů
- 459/2012 Sb. Vyhláška o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu
- 453/2012 Sb. Vyhláška o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů
- 441/2012 Sb. Vyhláška o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie
- 440/2012 Sb. Vyhláška o zárukách původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie
- 439/2012 Sb. Vyhláška 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, decentrální výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování)
- 347/2012 Sb. Vyhláška, kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů
- 346/2012 Sb. 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)
- 108/2011 Sb. Vyhláška o měření plynu, fyzikálních a chemických parametrech určujících kvalitu plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu

Přechodná ustanovení zavedena předpisy (uvedena na konci textu)

- 223/2025 Sb. Zákon, 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
- 218/2025 Sb. Zákon, kterým se mění některé zákony v oblasti správy daní a působnosti Celní správy České republiky, zákon č. 16/1993 Sb., o dani silniční, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 69/2010 Sb., o vlastnictví letiště Praha-Ruzyně
- 87/2025 Sb. Zákon, 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
- 469/2023 Sb. Zákon, 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
- 349/2023 Sb. Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s konsolidací veřejných rozpočtů
- 19/2023 Sb. Zákon, 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
- 176/2022 Sb. Zákon, 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 zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
- 382/2021 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony

- 103/2017 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
- 131/2015 Sb. Zákon, 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
- 310/2013 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony

Zavádí přechodná ustanovení k předpisům

- 185/2001 Sb. Zákon o odpadech

Je měněn

- 370/2025 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 49/1997 Sb., o civilním letectví, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
- 249/2025 Sb. Zákon o urychlení využívání obnovitelných zdrojů energie
- 223/2025 Sb. Zákon, 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
- 218/2025 Sb. Zákon, kterým se mění některé zákony v oblasti správy daní a působnosti Celní správy České republiky, zákon č. 16/1993 Sb., o dani silniční, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 69/2010 Sb., o vlastnictví letiště Praha-Ruzyně
- 87/2025 Sb. Zákon, 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
- 265/2024 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
- 469/2023 Sb. Zákon, 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
- 349/2023 Sb. Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s konsolidací veřejných rozpočtů
- 19/2023 Sb. Zákon, 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
- 232/2022 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 zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
- 143/2022 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
- 382/2021 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
- 367/2021 Sb. Zákon o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice a o změně zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů
- 541/2020 Sb. Zákon o odpadech
- 183/2017 Sb. Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím zákona o odpovědnosti za přestupky a řízení o nich a zákona o některých přestupcích
- 103/2017 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů

190/2016 Sb.	Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím zákona č. 131/2015 Sb.
107/2016 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
131/2015 Sb.	Zákon, 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
90/2014 Sb.	Zákon, 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 zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
310/2013 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony
407/2012 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony

Mění

402/2010 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů, a některé další zákony
281/2009 Sb.	Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím daňového řádu
185/2001 Sb.	Zákon o odpadech
458/2000 Sb.	Energetický zákon
406/2000 Sb.	Zákon o hospodaření energií

Ruší

330/2010 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů
180/2005 Sb.	Zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů

Je odkazován z

568/2025 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 166/2022 Sb., o vykazování energie z podporovaných zdrojů
567/2025 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy
547/2025 Sb.	Nařízení vlády o formulářovém podání poplatkového přiznání k poplatku za výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny využívající energii větru
491/2025 Sb.	Nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění nařízení vlády č. 459/2024 Sb.
413/2025 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů
390/2025 Sb.	Vyhláška o formulářových podáních pro odvod z elektřiny ze slunečního záření
370/2025 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 49/1997 Sb., o civilním letectví, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
330/2025 Sb.	Zákon o správě informací o stavbě a vystavěném prostředí a o změně některých dalších zákonů

- 315/2025 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění pozdějších předpisů
- 249/2025 Sb. Zákon o urychlení využívání obnovitelných zdrojů energie
- 245/2025 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 489/2021 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška), ve znění vyhlášky č. 366/2024 Sb.
- 225/2025 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
- 223/2025 Sb. Zákon, 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
- 218/2025 Sb. Zákon, kterým se mění některé zákony v oblasti správy daní a působnosti Celní správy České republiky, zákon č. 16/1993 Sb., o dani silniční, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 69/2010 Sb., o vlastnictví letiště Praha-Ruzyně
- 117/2025 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 72/2022 Sb., o zajištění přiměřenosti poskytované provozní podpory zdrojů energie
- 87/2025 Sb. Zákon, 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
- 481/2024 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 388/1991 Sb., o Státním fondu životního prostředí České republiky, ve znění pozdějších předpisů
- 459/2024 Sb. Nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie
- 391/2024 Sb. Vyhláška, kterou se mění některé vyhlášky o formulářových podáních při správě daní pro rok 2025
- 372/2024 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
- 371/2024 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění vyhlášky č. 275/2023 Sb.
- 366/2024 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 489/2021 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška)
- 365/2024 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, ve znění vyhlášky č. 156/2024 Sb., a vyhláška č. 156/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
- 316/2024 Sb. Nařízení vlády o stanovení způsobu podpory energetické bezpečnosti České republiky
- 292/2024 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
- 274/2024 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenového rozhodnutí
- 265/2024 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony

- 156/2024 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
- 138/2024 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 375/2023 Sb.
- 6/2024 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
- 3/2024 Sb. Sdělení o vydání cenových rozhodnutí
- 469/2023 Sb. Zákon, 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
- 465/2023 Sb. Zákon, kterým se mění zákon č. 416/2009 Sb., o urychlení výstavby dopravní, vodní a energetické infrastruktury a infrastruktury elektronických komunikací (liniový zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
- 362/2023 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
- 358/2023 Sb. Vyhláška o formulářovém podání pro odvod z elektřiny ze slunečního záření
- 349/2023 Sb. Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s konsolidací veřejných rozpočtů
- 315/2023 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
- 301/2023 Sb. Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2024
- 275/2023 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech)
- 216/2023 Sb. Nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 236/2022 Sb., o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2023
- 19/2023 Sb. Zákon, 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
- 17/2023 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenového rozhodnutí
- 470/2022 Sb. Nařízení vlády o postupu pro určení výše podpor a zpětné výplaty podpor podle zákona o podporovaných zdrojích energie v návaznosti na oznámení nebo rozhodnutí o slučitelnosti podpor s vnitřním trhem Evropské unie
- 450/2022 Sb. Nařízení vlády, kterým se mění nařízení vlády č. 565/2020 Sb., o podmínkách poskytnutí kompenzací nepřímých nákladů pro odvětví, u kterých bylo zjištěno značné riziko úniku uhlíku v důsledku promítnutí nákladů spojených s emisemi skleníkových plynů do cen elektřiny, ve znění pozdějších předpisů
- 404/2022 Sb. Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
- 357/2022 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
- 328/2022 Sb. Vyhláška o zárukách původu energie
- 307/2022 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
- 300/2022 Sb. Nařízení vlády o stanovení hodnot vnitřního výnosového procenta investic pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů
- 239/2022 Sb. Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
- 236/2022 Sb. Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2023

232/2022 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 zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
212/2022 Sb.	Nařízení vlády o navýšení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro zbývající část roku 2022
189/2022 Sb.	Nařízení vlády o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie
176/2022 Sb.	Zákon, 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 zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
166/2022 Sb.	Vyhláška o vykazování energie podle zákona o podporovaných zdrojích energie
143/2022 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
110/2022 Sb.	Vyhláška o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů, vykazování paliv a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů
79/2022 Sb.	Vyhláška o technicko-ekonomických parametrech
72/2022 Sb.	Vyhláška o zajištění přiměřenosti poskytované provozní podpory zdrojů energie
68/2022 Sb.	Vyhláška o modernizaci podporované výroby elektřiny a postupech při úpravách zařízení výroby elektřiny
15/2022 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie
513/2021 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění pozdějších předpisů
490/2021 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
489/2021 Sb.	Registrační vyhláška
481/2021 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
382/2021 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
381/2021 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
367/2021 Sb.	Zákon o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice a o změně zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů
349/2021 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2022
141/2021 Sb.	Vyhláška o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie
125/2021 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
78/2021 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 459/2012 Sb., o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu
565/2020 Sb.	Nařízení vlády o podmínkách poskytnutí kompenzací nepřímých nákladů pro odvětví, u kterých bylo zjištěno značné riziko úniku uhlíku v důsledku promítnutí nákladů spojených s emisemi skleníkových plynů do cen elektřiny

554/2020 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 262/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, ve znění vyhlášky č. 50/2017 Sb.
541/2020 Sb.	Zákon o odpadech
497/2020 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
383/2020 Sb.	Nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu podle § 28 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie pro rok 2021
359/2020 Sb.	Vyhláška o měření elektřiny
302/2020 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.
360/2019 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 403/2015 Sb., o zárukách původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla
293/2019 Sb.	Vyhláška o Programu statistických zjišťování na rok 2020
258/2019 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
331/2018 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
297/2018 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 390/2015 Sb., o způsobu určení hlavního předmětu činnosti zemědělská výroba a způsobu vedení evidence seznamu výrobců s hlavním předmětem činnosti zemědělská výroba
250/2018 Sb.	Vyhláška o Programu statistických zjišťování na rok 2019
220/2018 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
133/2018 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů)
12/2018 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 323/2002 Sb., o rozpočtové skladbě, ve znění pozdějších předpisů
347/2017 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
225/2017 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
183/2017 Sb.	Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím zákona o odpovědnosti za přestupky a řízení o nich a zákona o některých přestupcích
127/2017 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou
122/2017 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenového rozhodnutí
103/2017 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
355/2016 Sb.	Vyhláška o Programu statistických zjišťování na rok 2017
339/2016 Sb.	Sdělení Energetického regulačního úřadu o vydání cenových rozhodnutí
266/2016 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 296/2015 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti výroben elektřiny a výroben tepla z obnovitelných zdrojů energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech)
190/2016 Sb.	Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím zákona č. 131/2015 Sb.
145/2016 Sb.	Vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů
107/2016 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
16/2016 Sb.	Vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě
9/2016 Sb.	Registrační vyhláška
408/2015 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou
404/2015 Sb.	Vyhláška o kompenzaci

403/2015 Sb.	Vyhláška o zárukách původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla
302/2015 Sb.	Vyhláška o Programu statistických zjišťování na rok 2016
262/2015 Sb.	Vyhláška o regulačním výkaznictví
131/2015 Sb.	Zákon, 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
239/2014 Sb.	Vyhláška o Programu statistických zjišťování na rok 2015
90/2014 Sb.	Zákon, 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 zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
436/2013 Sb.	Vyhláška 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
350/2013 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti vyrobené elektřiny z podporovaných zdrojů
348/2013 Sb.	Vyhláška o Programu statistických zjišťování na rok 2014
310/2013 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony
478/2012 Sb.	Vyhláška 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
452/2012 Sb.	Vyhláška o náležitostech žádosti o udělení, změnu, prodloužení a zrušení autorizace na výstavbu vybraných plynových zařízení včetně vzorů žádostí a podmínkách pro posuzování těchto žádostí
439/2012 Sb.	Vyhláška 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, decentrální výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování)
438/2012 Sb.	Vyhláška, kterou se mění 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
407/2012 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 353/2003 Sb., o spotřebních daních, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
383/2012 Sb.	Zákon o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
350/2012 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), ve znění pozdějších předpisů, a některé související zákony
348/2012 Sb.	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
346/2012 Sb.	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)
343/2012 Sb.	Vyhláška o Programu statistických zjišťování na rok 2013
318/2012 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů
201/2012 Sb.	Zákon o ochraně ovzduší

165/2012 Sb.	Zákon o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů
108/2011 Sb.	Vyhláška o měření plynu, fyzikálních a chemických parametrech určujících kvalitu plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu
140/2009 Sb.	Vyhláška o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen
541/2005 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou
323/2002 Sb.	Vyhláška o rozpočtové skladbě
185/2001 Sb.	Zákon o odpadech
100/2001 Sb.	Zákon o posuzování vlivů na životní prostředí
458/2000 Sb.	Energetický zákon
406/2000 Sb.	Zákon o hospodaření energií

Odkazuje na

223/2025 Sb.	Zákon, 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
218/2025 Sb.	Zákon, kterým se mění některé zákony v oblasti správy daní a působnosti Celní správy České republiky, zákon č. 16/1993 Sb., o dani silniční, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 69/2010 Sb., o vlastnictví letiště Praha-Ruzyně
87/2025 Sb.	Zákon, 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
469/2023 Sb.	Zákon, 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
349/2023 Sb.	Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s konsolidací veřejných rozpočtů
19/2023 Sb.	Zákon, 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
7/2023 Sb.	Sdělení Ministerstva průmyslu a obchodu o vyhlášení českého znění doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků a malých a středních podniků
328/2022 Sb.	Vyhláška o zárukách původu energie
176/2022 Sb.	Zákon, 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 zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
382/2021 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony
367/2021 Sb.	Zákon o opatřeních k přechodu České republiky k nízkouhlíkové energetice a o změně zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, ve znění pozdějších předpisů
283/2021 Sb.	Stavební zákon (nový)
541/2020 Sb.	Zákon o odpadech
189/2018 Sb.	Nařízení vlády o kritériích udržitelnosti biopaliv a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot

103/2017 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů
369/2016 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů, a zákon č. 634/2004 Sb., o správních poplatcích, ve znění pozdějších předpisů
16/2016 Sb.	Vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě
9/2016 Sb.	Registrační vyhláška
408/2015 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou
131/2015 Sb.	Zákon, 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
310/2013 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony
383/2012 Sb.	Zákon o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů
201/2012 Sb.	Zákon o ochraně ovzduší
165/2012 Sb.	Zákon o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů
82/2011 Sb.	Vyhláška o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny
62/2011 Sb.	Vyhláška o podmínkách připojení k plynárenské soustavě
402/2010 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů, a některé další zákony
330/2010 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů
137/2010 Sb.	Zákon, kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)
281/2009 Sb.	Zákon, kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím daňového řádu
280/2009 Sb.	Daňový řád
140/2009 Sb.	Vyhláška o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen
311/2006 Sb.	Zákon o pohonných hmotách
183/2006 Sb.	Stavební zákon (starý)
179/2006 Sb.	Zákon o uznávání výsledků dalšího vzdělávání
51/2006 Sb.	Vyhláška o podmínkách připojení k elektrizační soustavě
541/2005 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou
180/2005 Sb.	Zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů
500/2004 Sb.	Správní řád
251/2001 Sb.	Vyhláška Ministerstva průmyslu a obchodu, kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství
185/2001 Sb.	Zákon o odpadech
458/2000 Sb.	Energetický zákon
406/2000 Sb.	Zákon o hospodaření energií
129/2000 Sb.	Zákon o krajích
128/2000 Sb.	Zákon o obcích

252/1997 Sb.	Zákon o zemědělství
586/1992 Sb.	Zákon o daních z příjmů
344/1992 Sb.	Katastrální zákon
334/1992 Sb.	Zákon o ochraně zemědělského půdního fondu
563/1991 Sb.	Zákon o účetnictví
552/1991 Sb.	Zákon o státní kontrole
513/1991 Sb.	Obchodní zákoník
265/1991 Sb.	Zákon České národní rady o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen
526/1990 Sb.	Zákon o cenách
505/1990 Sb.	Zákon o metrologii
40/1964 Sb.	Občanský zákoník (1964-2013)

Verze

č.	Znění od - do	Novely	Poznámka
34.	01.08.2026	87/2025 Sb.	Budoucí znění
33.	01.07.2026 - 31.07.2026	87/2025 Sb., 218/2025 Sb., 223/2025 Sb.	Budoucí znění
32.	01.01.2026 - 30.06.2026	87/2025 Sb., 218/2025 Sb., 223/2025 Sb.	Aktuální znění (exportováno 18.01.2026 20:41)
31.	01.11.2025 - 31.12.2025	370/2025 Sb.	
30.	01.10.2025 - 31.10.2025	87/2025 Sb.	
29.	10.09.2025 - 30.09.2025	382/2021 Sb., 87/2025 Sb.	
28.	01.08.2025 - 09.09.2025	87/2025 Sb., 223/2025 Sb., 249/2025 Sb.	
27.	01.07.2025 - 31.07.2025	218/2025 Sb.	
26.	01.04.2025 - 30.06.2025	382/2021 Sb., 87/2025 Sb.	
25.	01.01.2025 - 31.03.2025	469/2023 Sb., 265/2024 Sb.	
24.	01.01.2024 - 31.12.2024	469/2023 Sb.	
23.	13.12.2023 - 31.12.2023	349/2023 Sb.	
22.	24.01.2023 - 12.12.2023	382/2021 Sb., 19/2023 Sb.	
21.	01.01.2023 - 23.01.2023	382/2021 Sb.	
20.	10.08.2022 - 31.12.2022	232/2022 Sb.	
19.	27.06.2022 - 09.08.2022	382/2021 Sb., 176/2022 Sb.	
18.	09.06.2022 - 26.06.2022	382/2021 Sb., 143/2022 Sb.	
17.	01.01.2022 - 08.06.2022	310/2013 Sb., 367/2021 Sb., 382/2021 Sb.	
16.	01.01.2021 - 31.12.2021	541/2020 Sb.	
15.	01.01.2019 - 31.12.2020	131/2015 Sb.	
14.	01.08.2017 - 31.12.2018	190/2016 Sb.	
13.	01.07.2017 - 31.07.2017	183/2017 Sb.	
12.	05.04.2017 - 30.06.2017	103/2017 Sb.	
11.	17.06.2016 - 04.04.2017	190/2016 Sb.	
10.	06.04.2016 - 16.06.2016	107/2016 Sb.	
9.	01.01.2016 - 05.04.2016	131/2015 Sb.	
8.	05.06.2015 - 31.12.2015	310/2013 Sb.	
7.	01.01.2015 - 04.06.2015		
6.	01.07.2014 - 31.12.2014	310/2013 Sb., 90/2014 Sb.	
5.	21.05.2014 - 30.06.2014	90/2014 Sb.	

Č.	Znění od - do	Novely	Poznámka
4.	01.01.2014 - 20.05.2014	310/2013 Sb.	
3.	02.10.2013 - 31.12.2013	310/2013 Sb.	
2.	01.01.2013 - 01.10.2013	407/2012 Sb.	
1.	30.05.2012 - 31.12.2012		
0.	30.05.2012	Dělená účinnost	Vyhlášené znění

© **AION CS** 2010-2026 | Pracuje na systému **AToM³** | Děkujeme, že používáte **Zákony pro lidi .CZ**