

**PARLAMENT ČESKÉ REPUBLIKY**  
Poslanecká sněmovna  
2011  
VI. volební období

---

**369**

**Vládní návrh**

**na vydání**

**zákona**  
**o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů**

Vládní návrh

**ZÁKON**

ze dne .....2011

**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 a účel úpravy**

- (1) Tento zákon zapracovává příslušné předpisy Evropské unie<sup>1)</sup> a upravuje
- a) podporu elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů energie (dále jen „obnovitelný zdroj“), druhotných energetických zdrojů (dále jen „druhotný zdroj“) a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené,
  - b) obsah a tvorbu Národního akčního plánu České republiky pro energii z obnovitelných zdrojů (dále jen „Národní akční plán“),
  - c) podmínky pro vydávání, evidenci a uznávání záruk původu energie z obnovitelných zdrojů,
  - d) podmínky pro vydávání osvědčení o původu elektřiny vyrobené z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů,
  - e) financování podpory na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů a poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu těchto nákladů,
  - f) odvod z elektřiny ze slunečního záření.

CELEX: 32009L0028

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

---

<sup>1)</sup> 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 2004/8/ES ze dne 11. února 2004 o podpoře kombinované výroby tepla a elektřiny založené na poptávce po užitečném teple na vnitřním trhu s energií a o změně směrnice 92/42/EHS.

Nařízení Komise (ES) č. 800/2008 ze dne 6. srpna 2008, kterým se v souladu s články 87 a 88 Smlouvy o ES prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné se společným trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách).

- a) podpořit využití obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- b) zajistit zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů k dosažení stanovených cílů<sup>1)</sup>,

CELEX: 32009L0028

- c) příspěk k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti,
- d) vytvořit podmínky pro naplnění závazného cíle podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice.

CELEX: 32009L0028

## § 2

### Základní pojmy

Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a) obnovitelnými zdroji obnovitelné nefosilní přírodní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření, geotermální energie, energie vody, energie půdy, energie vzduchu, energie biomasy, energie skládkového plynu, energie kalového plynu z čistíren odpadních vod a energie bioplynu,
  - b) biomasou biologicky rozložitelná část produktů, odpadů a zbytků biologického původu z provozování zemědělství a hospodaření v lesích a souvisejících průmyslových odvětvích, zemědělské produkty pěstované pro energetické účely a biologicky rozložitelná část průmyslového a komunálního odpadu,
  - c) biokapalinou kapalně palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny a tepla,
- CELEX: 32009L0028
- d) 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,
  - e) kombinovanou výrobou elektřiny a tepla přeměna primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve společném současně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení,
- CELEX: 32009L0028
- f) užitečným teplem teplo vyrobené v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla sloužící pro dodávky do soustavy zásobování tepelnou energií<sup>2)</sup> nebo k dalšímu využití pro technologické účely s výjimkou odběru pro vlastní spotřebu zdroje a tepelné energie využité k další přeměně na elektrickou nebo mechanickou energii,
  - g) hrubou konečnou spotřebou energie dodaná energie k dalšímu využití pro průmysl, dopravu, zemědělství a lesnictví, domácnosti a služby, včetně elektřiny a tepla

<sup>2)</sup> § 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.

spotřebovaného odvětvím energetiky při výrobě elektřiny a tepla a ztrát elektřiny a tepla v sítích,

- h) zeleným bonusem finanční částka na podporu výroby elektřiny podle tohoto zákona určená výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- i) výrobnou elektřiny z podporovaných zdrojů výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- j) výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, výrobce elektřiny z druhotného zdroje nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- k) vykupujícím obchodník s elektřinou, který vykupuje vyrobenou elektřinu od výrobce,
- l) povinně vykupujícím obchodník s elektřinou určený tímto zákonem nebo vybraný ministerstvem, který vykupuje elektřinu od výrobce z obnovitelného zdroje vyrobenou ve výrobně elektřiny na vymezeném území,
- m) hodinovou cenou cena elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu<sup>3)</sup>,
- n) provozovatelem regionální distribuční soustavy držitel licence na distribuci, jehož distribuční soustava je přímo připojena na přenosovou soustavu.

CELEX: 32009L0028

## Hlava II

### Národní akční plán

#### § 3

(1) Národní akční plán zpracovaný podle Rozhodnutí Komise<sup>4)</sup> obsahuje opatření a způsob dosažení závazných cílů podílů energie z obnovitelných zdrojů, průběžných dílčích cílů podílů energie z obnovitelných zdrojů a předpokládané hodnoty vyrobené energie a instalovaných výkonů pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů.

CELEX: 32009L0028

(2) Národní akční plán přispívá k naplňování závazných cílů podílů energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie a hrubé konečné spotřebě energie v dopravě v České republice v roce 2020 a stanoví průběžné dílčí cíle podílů energie z obnovitelných zdrojů.

CELEX: 32009L0028

(3) Návrh Národního akčního plánu vypracovává a jeho aktualizaci provádí Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo“). Národní akční plán schvaluje vláda.

(4) Při zpracování návrhu Národního akčního plánu ministerstvo vychází ze Státní energetické koncepce, očekávaného zvyšování energetické účinnosti a úspor energie a

---

<sup>3)</sup> § 20a zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

<sup>4)</sup> Rozhodnutí Komise č. 2009/548/ES ze dne 30. června 2009, kterým se stanoví vzor pro národní akční plány pro energii z obnovitelných zdrojů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES

posouzení nezbytnosti budování nové energetické infrastruktury a soustav zásobování tepelnou energií využívajících energii z obnovitelných zdrojů.

CELEX: 32009L0028

(5) Plnění Národního akčního plánu vyhodnocuje ministerstvo nejméně jedenkrát za 2 roky a o výsledcích vyhodnocení informuje vládu.

CELEX: 32009L0028

### Hlava III

## **Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů a vysokoučinné 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 elektřiny<sup>5)</sup> a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo naměřená na svorkách generátoru a snižená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, anebo poměrná část elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje.

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

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

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

CELEX: 32009L0028

(5) V případě elektřiny vyrobené

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

---

<sup>5)</sup> § 2 odst. 2 písm. a) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

- b) z biomasy, biologicky rozložitelné části komunálního odpadu nebo biokapalin se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla,
- c) využitím energie slunečního záření se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem výroby do 30 kWp, která je umístěna na střešní konstrukci nebo na obvodové zdi jedné budovy spojené se zemí pevným základem evidované v katastru nemovitostí<sup>6)</sup>,
- d) 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,
- e) z biokapalin se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti pro biopaliva stanovená jiným právním předpisem<sup>7)</sup>.

CELEX: 32009L0028

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

a) v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu<sup>8)</sup>, nebo

b) vyrobenou ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu v období, pro které Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) podle odstavců 8 a 9 podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů nestanoví.

(7) Rozsah a výši podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů stanoví Úřad podle odstavců 2 až 5 a odstavců 8 a 9 v Cenovém rozhodnutí.

(8) V případě, že pro výrobu elektřiny z biomasy bylo v předchozím roce dosaženo hodnoty předpokládané výroby elektřiny z biomasy stanovené v Národním akčním plánu pro rok, ve kterém se o podpoře elektřiny z obnovitelných zdrojů rozhoduje, Úřad pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna následujícího roku podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů pro tento rok nestanoví.

(9) V případě, že pro daný druh obnovitelného zdroje, s výjimkou biomasy, je k 30. dubnu dosaženo hodnoty předpokládaného instalovaného výkonu stanoveného v Národním akčním plánu vydáním licencí na výrobu elektřiny<sup>9)</sup>, Úřad pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna následujícího roku podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů pro tento rok nestanoví.

(10) Informace o dosažené hodnotě výroby elektřiny z biomasy podle odstavce 8 a o

---

<sup>6)</sup> Zákon č. 344/1992 Sb., o katastru nemovitostí České republiky (katastrální zákon), ve znění pozdějších předpisů

<sup>7)</sup> Zákon č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění

<sup>8)</sup> § 52 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 č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

<sup>9)</sup> § 4 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 č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

instalovaném výkonu ostatních druhů obnovitelných zdrojů podle odstavce 9 zveřejní Úřad do 30. května v Energetickém regulačním věstníku.

## § 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 elektřiny<sup>5)</sup> a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo naměřená na svorkách generátoru a snižená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, anebo poměrná část elektřiny pocházející z druhotného zdroje v případě společného spalování druhotného zdroje a neobnovitelného zdroje a jestliže na elektřinu vyrobenou z druhotných zdrojů vydalo ministerstvo osvědčení o původu elektřiny z druhotných zdrojů.

(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 v kombinované výrobě elektřiny a tepla ve výrobnách elektřiny využívajících druhotné zdroje, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem. V případě výroby elektřiny z degazačního plynu nebo důlního plynu není podmínkou pro podporu elektřiny kombinovaná výroba elektřiny a tepla.

(4) V případě elektřiny vyrobené energetickým využíváním komunálního odpadu se podpora elektřiny z druhotných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z jeho biologicky nerozložitelné části při splnění podmínky podle odstavce 3.

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

(6) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se nevztahuje na elektřinu z druhotných zdrojů v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu<sup>8)</sup>.

## § 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 poměrné úspory vstupního primárního paliva potřebného na výrobu této elektřiny a tepla ve výši nejméně 10 % oproti oddělené výrobě elektřiny a tepla přičemž požadavek na dosažení

poměrné úspory vstupního primárního paliva se vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny s instalovaným elektrickým výkonem vyšším než 1 MW.

(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 a v rozsahu podle prováděcího právního předpisu.

*CELEX: 32009L0028*

(4) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se nevztahuje na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu<sup>8)</sup>.

## § 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 za předpokladu, že tím nedojde k narušení spolehlivosti a bezpečnosti provozu elektrizační soustavy, povinen na svém licenci vymezeném území přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě výrobní elektřiny z podporovaného zdroje za účelem přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny, pokud o to výrobce požádá a splňuje podmínky připojení stanovené jiným právním předpisem<sup>10)</sup>.

(2) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen na vyžádání výrobce, jehož výrobní 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.

*CELEX: 32009L0028*

(3) Podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované elektřiny a tepla (dále jen „podpora elektřiny“) podle tohoto zákona má pouze držitel licence na výrobu elektřiny z podporovaných zdrojů. Toto právo trvá po dobu životnosti výrobní elektřiny stanovené prováděcím právním předpisem ve znění účinném ke dni uvedení výrobní do provozu.

(4) Výrobce, který používá pro výrobu elektřiny palivo z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu, je povinen uchovávat dokumenty a záznamy o použitém palivu po dobu 5 let v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem.

---

<sup>10)</sup> Vyhláška č. 51/2006 Sb., o připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

(5) Výrobce nebo dovozce paliva z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu je povinen uchovávat dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy, biokapalin a bioplynu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem, nejméně po dobu 5 let ode dne, kdy tyto dokumenty a záznamy vznikly, a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu, ministerstvu a Státní energetické inspekci.

(6) 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 jako výrobní předávací místo v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny v těchto údajích podle jiného právního předpisu<sup>11)</sup>.

## § 8

### Formy podpory elektřiny

(1) Podpora elektřiny se uskutečňuje formou zelených bonusů nebo výkupních cen.

*CELEX: 32009L0028*

(2) Právo zvolit podporu elektřiny formou výkupních cen má pouze výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to ve výrobě elektřiny o instalovaném výkonu do 100 kW včetně. V ostatních případech, včetně elektřiny vyrobené ve výrobě elektřiny s instalovaným výkonem do 100 kW společně z obnovitelných zdrojů a neobnovitelných zdrojů, se použije podpora elektřiny formou zelených bonusů. Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů má právo změnit formu podpory elektřiny podle odstavce 1 pouze k 1. lednu pro daný kalendářní rok.

(3) Výrobce registruje prostřednictvím vykupujícího nebo povinně vykupujícího anebo přímo v systému operátora trhu zvolenou formu podpory elektřiny a její změnu.

(4) Podporu elektřiny formou výkupních cen nelze v rámci jedné výroby elektřiny kombinovat s podporou elektřiny formou zelených bonusů.

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

(6) V případě elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je možný souběh podpory elektřiny formou zelených bonusů.

## § 9

### Zelený bonus

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

---

<sup>11)</sup> 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.

(2) Pokud není výrobce subjektem zúčtování<sup>5)</sup> nebo nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je vykupující povinen převzít odpovědnost za odchylku<sup>12)</sup>.

(3) Pokud o to výrobce požádá, je operátor trhu povinen, na základě vyúčtování podle odstavce 6, hradit výrobcí zelený bonus za elektřinu z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

(4) Podpora elektřiny formou zeleného bonusu pro elektřinu

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající obnovitelné zdroje s instalovaným výkonem do 100 kW včetně nebo biologicky rozložitelnou část komunálního odpadu, s výjimkou zdrojů využívajících k výrobě elektřiny energii větru, se poskytuje pouze v režimu ročního zeleného bonusu,

b) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající obnovitelné zdroje s instalovaným výkonem nad 100 kW nebo využívající energii větru, s výjimkou biologicky rozložitelné části komunálního odpadu, se poskytuje pouze v režimu hodinového zeleného bonusu,

c) z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů se poskytuje pouze v režimu ročního zeleného bonusu.

(5) Výrobce má právo změnit režim zeleného bonusu pouze k 1. lednu pro daný kalendářní rok v termínech a postupem pro výběr režimů zeleného bonusu podle prováděcího právního předpisu.

(6) Vyúčtování zeleného bonusu se uskutečňuje na základě naměřených nebo vypočtených hodnot vyrobené elektřiny evidovaných operátorem trhu. Nepředá-li výrobce operátorovi trhu naměřené nebo vypočtené hodnoty vyrobené elektřiny, nárok na úhradu zelených bonusů nevzniká.

## § 10

### Výkupní ceny

(1) Do doby rozhodnutí o výběru povinně vykupujícího je pro příslušné vymezené území povinně vykupujícím dodavatel poslední instance<sup>13)</sup>. O výběru povinně vykupujícího informuje ministerstvo způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(2) Povinně vykupující je povinen vykupovat elektřinu z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje podpora elektřiny, vyrobenou ve výrobně elektřiny nacházející se na jeho vymezeném území za podmínek podle § 11 a za výkupní cenu stanovenou podle § 12. Povinně vykupující nese odpovědnost za odchylku v předávacím místě výroby elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>11)</sup>.

---

<sup>12)</sup> § 22 zákona č. 458/2009 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění č. 670/2004 Sb. a zákona č. 158/2009 Sb.

<sup>13)</sup> § 12a zákona č. 458/2009 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb.

(3) Vyúčtování povinně vykoupené elektřiny se provádí na základě naměřených hodnot na předávacím místě výroby elektřiny a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a evidovaných operátorem trhu podle jiného právního předpisu<sup>14)</sup>.

## § 11

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

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

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

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

(4) V případě podpory elektřiny formou zelených bonusů výrobce předává naměřené nebo vypočtené hodnoty v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a předávacích míst výroben elektřiny operátorovi trhu. Výrobce je povinen operátorovi trhu na základě jeho žádosti předat další doplňující informace týkající se předávaných naměřených nebo vypočtených hodnot. Způsob výpočtu, předávání, a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů stanoví prováděcí právní předpis.

(5) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů společně s elektřinou z neobnovitelných zdrojů, je povinen zajistit měření nebo výpočet vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, je povinen způsobem podle prováděcího právního předpisu vykazovat operátorovi trhu a na vyžádání též Úřadu a ministerstvu

a) zvlášť množství elektřiny z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje,

b) skutečné nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvalitu a

c) skutečné využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje pro účely výroby elektřiny.

(7) Výrobce, který uplatňuje podporu elektřiny v režimu hodinového zeleného bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, je povinen zajistit měření s hodinovým průběhem výroby elektřiny z obnovitelného zdroje způsobem stanoveným jiným právním předpisem<sup>14)</sup>.

---

<sup>14)</sup> 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.

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

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

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

## § 12

### Výše výkupní ceny a zelených bonusů

(1) Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů pro skupiny podle velikosti instalovaného výkonu výroby elektřiny, případně s ohledem na jejich umístění tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu po dni nabytí účinnosti tohoto zákona

- a) bylo dosaženo patnáctileté doby prosté návratnosti investic za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů, kterými jsou zejména náklady na instalovanou jednotku výkonu, účinnost využití primárního obsahu energie v obnovitelném zdroji a doba využití zařízení stanovených prováděcím právním předpisem,
- b) zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů při podpoře od roku uvedení výroby elektřiny do provozu po dobu trvání práva na podporu jako minimální s pravidelným ročním navýšením o 2 %; to neplatí pro výrobu elektřiny využívající biomasu nebo bioplyn; za uvedení výroby elektřiny do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávající výroby elektřiny, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobny elektřiny,
- c) využívajících biomasu a bioplyn byly zohledněny při stanovení výše podpory elektřiny aktuální náklady na pořízení paliva,
- d) byly případy dosažení záporné hodinové ceny podle § 11 odst. 8 a případy kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky podle § 11 odst. 9 zahrnutý pod písmeno a).

(2) Pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu a postup pro stanovení hodinového zeleného bonusu tak, aby výše ročního zeleného bonusu pokryla pro

daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a očekávanou průměrnou roční hodinovou cenou a výše hodinového zeleného bonusu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a dosaženou hodinovou cenou.

(3) V případech dosažení záporné hodinové ceny Úřad při stanovení postupu pro hodinový zelený bonus podle odstavce 2 postupuje tak, aby byla hodnota hodinového zeleného bonusu rovna nejvýše hodnotě hodinového zeleného bonusu při dosažení nulové hodinové ceny.

(4) Úřad stanoví vždy v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu pro podporu elektřiny z druhotných zdrojů s ohledem na druh druhotného zdroje, umístění a velikost instalovaného výkonu výroby elektřiny, a pro podporu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s ohledem na umístění a velikost instalovaného elektrického výkonu výroby elektřiny, použité primární palivo a provozní režim výroby elektřiny.

(5) Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů k elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v závislosti na změnách cen elektřiny na trhu, cen tepelné energie, cen primárních energetických zdrojů, efektivitě výroby a době využití výroby elektřiny.

(6) Výkupní cena stanovená Úřadem pro následující kalendářní rok nesmí být nižší než 95 % výkupní ceny platné v roce, v němž se o novém stanovení výkupní ceny rozhoduje. To neplatí pro stanovení výkupní ceny pro následující kalendářní rok pro druhy obnovitelných zdrojů, u kterých je v roce, v němž se o novém stanovení výkupní ceny rozhoduje, dosaženo prosté návratnosti investic kratší než 12 let; v těchto případech postupuje Úřad při stanovení výkupní ceny podle odstavce 1.

(7) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory elektřiny tak, aby pro rok, kdy je výroba elektřiny uvedena do provozu, činila výkupní cena nebo zelený bonus nejvýše 6000 Kč/MWh.

(8) V případě výroby elektřiny společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, pokud se nejedná o vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, je Úřad oprávněn podporu elektřiny formou zelených bonusů snížit oproti podpoře elektřiny z předcházejícího roku.

(9) Při stanovení výkupních cen, ročních zelených bonusů a postupu pro stanovení hodinového zeleného bonusu a ceny za činnost povinně vykupujícího postupuje Úřad podle zákona o cenách.

## § 13

### **Financování podpory elektřiny**

(1) Operátor trhu má právo na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Tyto náklady jsou operátorovi trhu hrazeny provozovatelem regionální distribuční soustavy a provozovatelem přenosové soustavy z finančních prostředků, které tvoří složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, a dále dotací z prostředků státního rozpočtu.

(2) Vláda stanoví limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny do 31. října kalendářního roku, který předchází kalendářnímu roku, pro který Úřad stanoví ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny.

(3) Pokud limit prostředků státního rozpočtu stanovený podle odstavce 2 nepostačuje na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny, zahrne Úřad zbývající náklady do složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny. Složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny může Úřad stanovit odlišně s ohledem na velikost spotřeby elektřiny zákazníkem.

(4) Úřad vyhlašuje formou sdělení<sup>15)</sup> ve Sbírce zákonů s účinností od 1. ledna na daný kalendářní rok výši nákladů spojených s podporou elektřiny hrazených operátorovi trhu formou dotace z prostředků státního rozpočtu.

(5) Výše nákladů spojených s podporou elektřiny formou dotace podle odstavce 4 se vypočte jako rozdíl mezi předpokládanými celkovými náklady operátora trhu spojenými s podporou elektřiny a předpokládanými výnosy operátora trhu. Při stanovení nákladů spojených s podporou elektřiny a předpokládaných výnosů Úřad postupuje podle právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen<sup>16)</sup>.

(6) Předpokládanými celkovými náklady operátora trhu je součet celkových vyplacených finančních prostředků výrobcům podle § 9 odst. 3 a celkových vyplacených finančních prostředků povinně vykupujícímu podle § 15 odst. 3. Předpokládanými výnosy operátora trhu jsou úhrady provozovatele regionální distribuční soustavy a provozovatele přenosové soustavy na základě vyúčtování podpory elektřiny podle § 15 odst. 1.

(7) Rozdíly mezi předpokládanými a skutečně vynaloženými náklady spojenými s podporou elektřiny za uplynulý kalendářní rok Úřad bere v úvahu při stanovení cen pro následující kalendářní rok podle právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen<sup>16)</sup>.

## § 14

### **Poskytnutí dotace**

(1) Dotaci na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny podle § 13 poskytuje ministerstvo operátorovi trhu čtvrtletně na základě jeho žádosti předložené do konce měsíce následujícího po čtvrtletí. Ministerstvo operátorovi trhu do konce dalšího měsíce poukáže částku uvedenou ve sdělení podle § 13 odst. 4.

(2) O poskytnutí dotace vydá ministerstvo rozhodnutí, ve kterém uvede svůj název a adresu, název a adresu sídla operátora trhu, kterému je dotace určena, poskytovanou částku a den vydání rozhodnutí.

---

<sup>15)</sup> § 2 odst. 1 písm. e) zákona č. 309/1999 Sb., o Sbírce zákonů a o Sbírce mezinárodních smluv.

<sup>16)</sup> Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobech regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen.

## § 15

### **Vyúčtování podpory elektřiny**

Operátor trhu účtuje provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a provozovatel regionální distribuční soustavy a provozovatel přenosové soustavy je povinen ji hradit. Způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny stanoví prováděcí právní předpis.

Operátor trhu vede na zvláštním účtu finanční prostředky pro zajištění podpory elektřiny.

Povinně vykupující účtuje operátorovi trhu rozdíl mezi výkupní cenou a 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 hodinovou cenou a cenou za činnost povinně vykupujícího.

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

Právo účtovat podle odstavce 3 vzniká zaplacením výkupní ceny výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to v rozsahu naměřených nebo vypočtených hodnot vyrobené elektřiny evidovaných operátorem trhu.

Úřad poskytuje operátorovi trhu údaje o držitelích licencí a údaje z vydaných rozhodnutí o udělení licence a ministerstvo údaje o držitelích osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v rozsahu nezbytném pro jeho činnost.

## Hlava IV

### **Odvod z elektřiny ze slunečního záření**

## § 16

### **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 2012 do 31. prosince 2013 v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010.

## § 17

### **Subjekty odvodu**

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

Plátcem odvodu je v případě hrazení formou zeleného bonusu operátor trhu a v případě hrazení formou výkupní ceny povinně vykupující.

§ 18

**Základ odvodu**

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

§ 19

**Osvobození od odvodu**

Od odvodu je osvobozena elektřina vyrobená ze slunečního záření ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem výrobní do 30 kW.

§ 20

**Sazba odvodu**

Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě hrazení formou

- a) výkupní ceny 26 %,
- b) zeleného bonusu 28 %.

§ 21

**Odvodové období**

Odvodovým obdobím je kalendářní měsíc.

§ 22

**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.

§ 23

**Správa odvodu**

- (1) Správu odvodu vykonávají územní finanční orgány.
- (2) Při správě odvodu se postupuje podle daňového řádu.

§ 24

**Rozpočtové určení odvodu**

Odvod je příjmem státního rozpočtu.

## Hlava V

### Podpora tepla z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů

#### § 25

#### Podpora tepla

(1) Pro účely stanovení podpory tepla z obnovitelných zdrojů podle tohoto zákona se za teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů považuje teplo vyrobené využitím obnovitelného zdroje naměřené na výstupu ze zdroje a snížené o technologickou vlastní spotřebu tepla anebo poměrná část vyrobeného tepla pocházející z obnovitelného zdroje v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje.

(2) Pro účely stanovení podpory tepla z druhotných zdrojů podle tohoto zákona se za teplo vyrobené z druhotných zdrojů považuje teplo vyrobené využitím druhotného zdroje naměřené na výstupu ze zdroje a snížené o technologickou vlastní spotřebu tepla anebo poměrná část vyrobeného tepla pocházející z druhotného zdroje v případě společného spalování druhotného zdroje a neobnovitelného zdroje.

(3) Podpora tepla z obnovitelných zdrojů a podpora tepla z druhotných zdrojů (dále jen „podpora tepla“) se vztahuje na výstavbu výroby tepla z obnovitelných zdrojů, na výstavbu výroby tepla z druhotných zdrojů a na rozvodné tepelné zařízení<sup>2)</sup> z těchto výroben tepla na území České republiky s minimální účinností užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem.

(4) V případě výstavby výroby tepla z tepelných čerpadel se podpora tepla vztahuje na výrobu tepla splňující požadavky stanovené rozhodnutím Komise<sup>17)</sup>.

*CELEX: 32009L0028*

(5) V případě výstavby výroby tepla z biokapalin se podpora tepla vztahuje pouze na výrobu tepla využívající jako paliva biokapaliny splňující kritéria udržitelnosti pro biopaliva stanovená jiným právním předpisem<sup>7)</sup>. Splnění kritérií udržitelnosti biokapalin je povinen výrobce tepla doložit poskytovateli dotace do 30 dní po uvedení výroby tepla do provozu.

*CELEX: 32009L0028*

(6) Podpora tepla podle odstavců 3 a 4 se nevztahuje na solární systémy, systémy s tepelnými čerpadly a další výroby tepla z obnovitelných zdrojů, které by svým provozem zhoršily celkovou průměrnou roční účinnost stávajících soustav zásobování tepelnou energií využívajících obnovitelné zdroje a druhotné zdroje, ve kterých byla v předcházejícím kalendářním roce vyrobena více než polovina tepla z obnovitelných nebo druhotných zdrojů. Tyto soustavy zásobování tepelnou energií eviduje a způsobem umožňujícím dálkový přístup zveřejňuje Úřad do 30. dubna následujícího roku.

---

<sup>17)</sup> 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.

§ 26

**Forma podpory tepla**

(1) 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, nebo druhotných zdrojů, jsou povinny do výzvy k podání nabídek podle příslušných programů zařadit podporu výstavby výroby tepla z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů a rozvodných tepelných zařízení<sup>2)</sup> z těchto výroben tepla.

(2) Podpora tepla se vztahuje jen na výroby tepla a rozvodná tepelná zařízení<sup>2)</sup> z těchto výroben tepla uvedené v § 25.

CELEX: 32009L0028

§ 27

**Výkup tepla z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla**

(1) Držitel licence na rozvod tepelné energie<sup>9)</sup>, který splňuje technické podmínky, je povinen vykupovat teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla.

(2) Povinnost výkupu tepla nevzniká

- a) je-li již potřeba tepla uspokojena podle odstavce 1,
- b) pokud by došlo ke zvýšení celkových nákladů na pořízení tepla pro stávající odběratele držitele licence na rozvod tepelné energie, nebo
- c) pokud parametry teplotnosné látky neodpovídají parametrům v rozvodném tepelném zařízení v místě připojení.

(3) Vynaložené náklady spojené s připojením výroby tepla podle odstavce 1 hradí vlastník tohoto zdroje.

Hlava VI

**Podmínky pro vydání, evidenci a uznávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných zdrojů**

§ 28

**Záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů**

Záruka původu elektřiny z obnovitelných zdrojů (dále jen „záruka původu“) prokazuje, že daný podíl elektřiny nebo dané množství elektřiny byly vyrobeny z obnovitelných zdrojů a slouží pouze pro prokázání původu elektřiny z obnovitelných zdrojů za uzavřené období.

CELEX: 32009L0028

§ 29

**Vydávání, evidence a uznávání záruk původu**

(1) Záruku původu vydává v elektronické podobě operátor trhu na základě žádosti výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů.

(2) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů může požádat o vydání záruky původu nejpozději do 12 měsíců od uskutečnění výroby elektřiny.

(3) Vydané záruky původu eviduje operátor trhu.

(4) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, který podá žádost o vydání záruky původu je povinen předat operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nutné k jejímu vydání. Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů je povinen operátorovi trhu na základě jeho žádosti předat další doplňující informace vztahující se k vydání záruky původu.

(5) Záruka původu, která byla vydána v jiném členském státě Evropské unie, platí jako záruka původu podle tohoto zákona. V případě pochybností o správnosti nebo pravosti záruk původu vydaných v jiném členském státě Evropské unie je operátor trhu oprávněn tyto záruky prověřit a případně neuznat jako záruky původu podle tohoto zákona a o těchto skutečnostech informovat ministerstvo. Ministerstvo oznámí Komisi Evropské unie neuznání záruky původu včetně odůvodnění.

(6) Vzor žádosti o vydání záruky původu a podmínky pro její vydání a uznání stanoví prováděcí právní předpis.

CELEX: 32009L0028

§ 30

**Osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo z druhotných zdrojů**

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 a tepla nebo z druhotných zdrojů.

§ 31

**Vydávání a evidence osvědčení o původu**

(1) Osvědčení o původu vydává ministerstvo na základě žádosti výrobce elektřiny z druhotných zdrojů nebo výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

(2) Vydaná osvědčení o původu eviduje ministerstvo.

(3) 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 nutné k jeho vydání. (4) Vzor žádosti o vydání osvědčení o původu stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Vzor žádosti o vydání osvědčení o původu stanoví prováděcí právní předpis.

CELEX: 32009L0028

## Hlava VII

### Společná ustanovení

#### § 32

#### Kontrola

Kontrolu dodržování tohoto zákona, s výjimkou správy odvodu, provádí Státní energetická inspekce.

#### § 33

#### Správní delikty právnických a podnikajících fyzických osob

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy se dopustí správního deliktu tím, že

a) na vyžádání výrobce neposkytne informace nezbytné pro připojení, odhad nákladů souvisejících s připojením, lhůty pro přijetí a vyřízení žádosti o připojení nebo odhad doby nezbytné pro provedení připojení podle § 7 odst. 2,

b) nesplní některou z povinností podle § 7 odst. 6.

(2) Výrobce, který používá pro výrobu elektřiny palivo z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu, se dopustí správního deliktu tím, že neuchová dokumenty nebo záznamy o použitém palivu po stanovenou dobu podle § 7 odst. 4.

(3) Výrobce nebo dovozce paliva z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu, se dopustí správního deliktu tím, že poruší některou z povinností podle § 7 odst. 5.

(4) Povinně vykupující se dopustí správního deliktu tím, že nesplní některou z povinností podle věty první § 10 odst. 2.

(5) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, se dopustí správního deliktu tím, že nesplní některou z povinností podle § 11 odst. 6.

(6) Výrobce, který uplatňuje podporu v režimu hodinového zeleného bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, se dopustí správního deliktu tím, že nezajistí měření s hodinovým průběhem výroby elektřiny z obnovitelného zdroje podle § 11 odst. 7.

(7) Povinně vykupující se dopustí správního deliktu tím, že poruší některou z povinností informovat výrobce podle § 11 odst. 8 nebo 9.

(8) Držitel licence na rozvod tepelné energie se dopustí správního deliktu tím, že nesplní povinnost podle § 27 odst. 1.

(9) Za správní delikt podle odstavců 1 až 8 se uloží pokuta do 5 000 000 Kč. Sazba pokuty za správní delikt uvedený v odstavci 2, 3, 5 a 6 se zvyšuje na dvojnásobek, jestliže je též správní delikt spáchán opakovaně. Správní delikt je spáchán opakovaně, pokud před uplynutím 5 let ode dne, kdy rozhodnutí o uložení pokuty za správní delikt nabylo právní moci, byl znovu spáchán též správní delikt. Současně s pokutou může Státní energetická inspekce rozhodnout o uložení opatření k nápravě, jehož účelem je odstranění protiprávního stavu, a stanovit přiměřenou lhůtu k jeho odstranění.

## § 34

### **Společná ustanovení ke správním deliktům**

(1) Právnícká osoba za správní delikt neodpovídá, jestliže prokáže, že vynaložila veškeré úsilí, které bylo možno požadovat, aby porušení právní povinnosti zabránila.

(2) Při stanovení výše pokuty právnícké osobě se přihlídnou k závažnosti správního deliktu, zejména ke způsobu jeho spáchání a jeho následkům a k okolnostem, za nichž byl spáchán.

(3) Odpovědnost právnícké osoby za správní delikt zaniká, jestliže správní orgán o něm nezačal řízení do 2 let ode dne, kdy se o něm dozvěděl, nejpozději však do 3 let ode dne, kdy byl spáchán.

(4) Správní delikty podle tohoto zákona v prvním stupni projednává územní inspektorát Státní energetické inspekce. O odvolání proti uložení pokuty rozhoduje ústřední inspektorát Státní energetické inspekce.

(5) Na odpovědnost za jednání, k němuž došlo při podnikání fyzické osoby<sup>18)</sup> nebo v přímé souvislosti s ním, se vztahují ustanovení zákona o odpovědnosti a postihu právnícké osoby.

## § 35

### **Neoprávněné čerpání podpory**

Dojde-li v souvislosti se spácháním správního deliktu podle tohoto zákona k neoprávněnému čerpání podpory elektřiny, je výrobce povinen neoprávněně čerpanou

---

<sup>18)</sup> § 2 odst. 2 obchodního zákoníku

podporu elektřiny vrátit. Státní energetická inspekce tuto skutečnost bez zbytečného odkladu oznámí operátorovi trhu. Výrobce je zároveň povinen uhradit penále ve výši 0,1 % denně z neoprávněně čerpané podpory elektřiny za dobu, kdy výrobce podporu elektřiny neoprávněně čerpal do doby, kdy ji operátorovi trhu uhradil. Penále je příjmem operátora trhu. Výrobce je povinen neoprávněně čerpanou podporu elektřiny včetně penále uhradit operátorovi trhu do 30 dnů od nabytí právní moci rozhodnutí o spáchání správního deliktu.

## § 36

### **Rozhodování sporů**

(1) Úřad rozhoduje spory týkající se podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, elektřiny z druhotných zdrojů nebo elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

(2) Úřad rozhoduje další spory, jejichž předmětem je splnění peněžité povinnosti uložené tímto zákonem nebo sjednané na základě tohoto zákona, nebo povinnosti vrácení neoprávněně čerpané podpory podle § 35.

## § 37

### **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,
- b) minimální účinnosti užití energie ve výrobnách elektřiny a tepla, na které se vztahuje podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů a podpora výroby tepla z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů,
- c) způsob výpočtu vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů při výrobě elektřiny z obnovitelného zdroje nebo druhotného zdroje společně s neobnovitelným zdrojem,
- d) způsob vykazování množství elektřiny z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, skutečného nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvality, využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje,
- e) způsob uchovávání dokumentů a záznamů o použitém palivu při výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů a o způsobu výroby tohoto paliva,
- f) vzor žádosti o vydání záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a podmínky pro její vydání a uznání,
- 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 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.

*CELEX: 32009L0028*

(2) Ministerstvo životního prostředí stanoví vyhláškou Podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části nevytříděného komunálního odpadu na energetickém obsahu komunálního odpadu.

(3) Úřad stanoví vyhláškou

- a) technicko-ekonomické parametry pro stanovení výkupních cen jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny,
- b) dobu životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů,
- c) termíny a postupy výběru formy podpory elektřiny a postup její registrace u operátora trhu,
- d) termíny a postupy výběru režimů zeleného bonusu,
- e) způsob výpočtu, předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů,
- f) způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady operátorem trhu,
- g) způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny ,
- h) způsob stanovení ceny za činnost povinně vykupujícího,
- i) termín nabídnutí elektřiny výrobcem elektřiny z obnovitelných zdrojů povinně vykupujícím,
- j) termíny a způsob informování výrobce povinně vykupujícím o dosažení záporné ceny na denním trhu s elektřinou a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu.

## § 38

### **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. Pro elektřinu z těchto výroben elektřiny stanoví Úřad výši podpory tak, aby její celková výše odpovídala postupům pro stanovení výše výkupní ceny podle dosavadních právních předpisů.

(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 zelených bonusů podle tohoto zákona. Pro elektřinu z těchto výroben elektřiny postupuje Úřad při stanovení zelených bonusů nebo způsobu jejich stanovení tak, aby jejich výše odpovídala postupům pro stanovení výše zelených bonusů podle dosavadních právních předpisů.

(3) Připojí-li výrobce z výroben elektřiny nepřipojených k přenosové nebo distribuční soustavě uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona takovou výrobu elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě do 12 měsíců ode dne 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., má nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona. Pro účely stanovení podpory elektřiny se taková výroba elektřiny považuje za výrobu elektřiny uvedenou do provozu dnem, kdy došlo k jejímu připojení k přenosové nebo k distribuční soustavě. Pro výrobce z výroby elektřiny, která elektřinu vyrábí využitím energie slunečního záření s výkonem do 30 kW nepřipojené k přenosové nebo distribuční soustavě a uvedené do provozu do dne 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., kteří prokáží energetickým auditem operátorovi trhu většinové využití takto vyrobené elektřiny ke spotřebě energie v budově, pokud je výroba elektřiny umístěna na této budově nebo na stejném pozemku jako budova, vzniká nárok na podporu elektřiny formou zelených bonusů podle právních předpisů platných do dne 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.

(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 zelených bonusů podle tohoto zákona.

(5) Pro výroby 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 výroby elektřiny stanovené prováděcím právním předpisem vydaným podle tohoto zákona. 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 nabytí účinnosti tohoto zákona se považují za záruky původu a osvědčení o původu podle tohoto zákona.

(8) Za odvodové období prosinec 2011 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 dnem 31. prosince 2011. Nároky smluvních stran vzniklé za trvání takové smlouvy zůstávají zachovány a posuzují se podle dosavadních právních předpisů.

(10) Ustanovení smluv uzavřených mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem regionální distribuční soustavy a výrobcem za účelem splnění povinnosti provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy hradit výrobcí zelený bonus vzniklé podle dosavadních právních předpisů zanikají dnem 31. prosince 2011. Nároky smluvních stran vzniklé podle takových ustanovení smlouvy zůstávají zachovány a posuzují se podle dosavadních právních předpisů.

(11) Výrobce z výroby elektřiny uvedené do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, kterému vznikl nárok na podporu elektřiny formou výkupních cen nebo formou zelených bonusů podle dosavadních právních předpisů, je povinen do 30 dní ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona registrovat u operátora trhu zvolenou formu podpory elektřiny. V případě, že toto nebude výrobcem provedeno bude u výrobce registrována jako zvolená forma podpory hodinový zelený bonus.

(12) Ustanovení § 4 odst. 4, 5 písm. b), d) a e) a § 4 odst. 8 a 9 tohoto zákona se nevztahují na výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedených do provozu do 3 let od nabytí účinnosti tohoto zákona.

(13) Na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny 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 výroba elektřiny považuje za výrobu elektřiny uvedenou do provozu dnem, kdy byla v souladu se smlouvou o připojení připojena k elektrizační soustavě sousedního státu.

## § 39

### **Zrušovací ustanovení**

Zrušuje se:

Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).

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).

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

#### § 40

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. 214/2006 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 574/2006 Sb., zákona č. 393/2007 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., a zákona č. 223/2009 Sb., se mění takto:

1. Poznámka pod čarou č. 1 zní:

„<sup>1)</sup> Směrnice Evropského parlamentu a rady 2002/91/ES ze dne 16. prosince 2002 o energetické náročnosti budov.

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 2009/125/ES ze dne 21. října 2009 o stanovení rámce pro určení požadavků na ekodesing výrobků spojených se spotřebou energie.“

*CELEX: 32009L0028, 32009L0125*

2. V § 1 písm. b) se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

3. V § 1 písm. c) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se spotřebou energie.“

*CELEX: 32009L0125*

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

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

*CELEX: 32009L0028*

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

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

*CELEX: 32009L0028*

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

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

9. V § 2 písm. s) a u) se slova „energetického spotřebiče“ nahrazují slovy „výrobku spojeného se spotřebou energie“.

*CELEX: 32009L0125*

10. V § 2 se na konci písmene w) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena x) a y), která znějí:

„x) 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.

y) výrobkem spojeným se spotřebou energie výrobek, jenž má při používání dopad na spotřebu energie a jenž je uveden na trh nebo do provozu, včetně částí, které jsou určeny k zabudování do výrobku spojeného se spotřebou energie a které jsou uváděny na trh anebo do provozu jako jednotlivé části pro konečné uživatele, přičemž jejich vliv na životní prostředí lze posoudit samostatně.“.

*CELEX: 32009L0028, 32009L0125*

11. 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“.

*CELEX: 32009L0028*

12. V názvu Hlavy III se za slovo „obnovitelných“ vkládají slova „a druhotných“.

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

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

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

*CELEX: 32009L0028*

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

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

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

„l) rozvoj energeticky úsporných budov.“.

*CELEX: 32009L0028*

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

20. V § 6 se doplňují odstavce 11 a 12, které včetně poznámky pod čarou č. 10 znějí:

„(11) Instalaci kotlů a kamen na biomasu, solárních fotovoltaických a solárních tepelných systémů, mělkých geotermálních systémů a tepelných čerpadel mohou provádět pouze osoby s požadovanou kvalifikací. Požadovanou kvalifikaci stanoví zvláštní právní předpis<sup>10)</sup>.

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

---

<sup>10)</sup> Zákon č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání (živnostenský zákon), ve znění pozdějších předpisů.“

*CELEX: 32009L0028*

21. 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:“

*CELEX: 32009L0028*

22. V § 6a odst. 4 písmeno c) zní:

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

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

*CELEX: 32009L0028*

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

25. V § 6a odst. 6 se za slova „1 000 m<sup>2</sup>“ vkládají slova „v případě, že jim vznikla povinnost nechat si zpracovat průkaz podle odstavce 2,“.

26. 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.“

CELEX: 32009L0028

27. 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“.

CELEX: 32009L0028

28. V § 7 odst. 3 se slova „navrhování zařízení a“ zrušují.

29. V § 7 se odstavec 4 zrušuje.

30. V § 8a odst. 1 se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se spotřebou energie“ a slova „energetické spotřebiče“ se nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“.

CELEX: 32009L0125

31. V § 8a odst. 2 se slova „energetický spotřebič“ nahrazují slovy „výrobek spojený se spotřebou energie“ a slova „energetické spotřebiče“ se nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“.

CELEX: 32009L0125

32. V § 8a odst. 4 se slova „Energetické spotřebiče“ nahrazují slovy „Výrobky spojené se spotřebou energie“.

CELEX: 32009L0125

33. V § 8a v odst. 5 se slova „energetické spotřebiče“ nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“.

CELEX: 32009L0125

34. V § 8a odst. 6 a v odst. 8 písm. c) a písm. f) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se spotřebou energie“ a slova „energetického spotřebiče“ nahrazují slovy „výrobku spojeného se spotřebou energie“.

35. V § 8a odst. 8 písm. b) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se spotřebou energie“.

CELEX: 32009L0125

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

37. 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 dílčí 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.“.

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

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

*CELEX: 32009L0028*

40. 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.“.

*CELEX: 32009L0028*

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

*CELEX: 32009L0028*

42. V § 12a odst. 1 písm. o) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se spotřebou energie“ a slovo „spotřebiče“ se nahrazuje slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“.

*CELEX: 32009L0125*

43. V § 12a odst. 1 písm. p) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se spotřebou energie“.

*CELEX: 32009L0125*

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

„r) jako dodavatel zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů uvedených v § 6 odst. 12, neuvede pravdivé a nezkreslené informace o předpokládaných přínosech a ročních provozních nákladech těchto zařízení včetně jejich energetické účinnosti v průvodní technické dokumentaci nebo návodu k použití.“.

*CELEX: 32009L0028*

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

*CELEX: 32009L0125*

46. V § 12a odst. 4 písm. g) se číslo „14“ nahrazuje číslem „15“.

47. V § 12a se na konci odstavce 5 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) provede instalaci některého ze zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů uvedených v § 6 odst. 11 bez splnění požadované kvalifikace.“

*CELEX: 32009L0028*

48. V § 12a odst. 6 písm. a) se slova „odstavce 1 písm. h), j), k), a n)“ nahrazují slovy „odstavce 1 písm. h), j), k), n) a q)“.

*CELEX: 32009L0028*

49. V § 12a odst. 6 písm. b) se slova „odstavce 5 písm. a), b) a c)“ nahrazují slovy „odstavce 5 písm. a), b), c) a d)“.

*CELEX: 32009L0028*

50. V § 14 se odstavec 4 zrušuje.

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

51. V § 14 odstavec 4 zní:

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

## ČÁST TŘETÍ

### Změna energetického zákona

#### § 41

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., 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., 124/2008 Sb., zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 223/2009 Sb. zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb. a zákona č. 155/2010 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 na konci bodu 11 čárka nahrazuje tečkou a bod 12 se zrušuje.

4. V § 16 se na konci písmene h) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) až o), která znějí:

- „i) 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,
- j) provádí výpočet podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie včetně vypracování všech souvisejících informací a předkládá je Komisi,
- k) 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 spolupracujícímu státu,
- l) zveřejňuje informace týkající se jednotlivých forem podpory elektřiny z podporovaných zdrojů,
- m) 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,
- n) eviduje množství elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů,
- o) zveřejňuje informace o dostupnosti všech obnovitelných zdrojů pro dopravu a jejich výhodách z hlediska ochrany životního prostředí.“

*CELEX: 32009L0028*

5. § 24 odst. 10 se písmena w) a x) zrušují.
6. § 25 se odstavec 13 se zrušuje.
7. § 32 se zrušuje.
8. § 80 se zrušuje.
9. V § 91 odst. 11 se na konci písmene d) čárka nahrazuje tečkou a písmeno e) se zrušuje.
10. V § 93 odst. 1 písm. e) zní:
- „e) zákon o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.“
11. V § 94 odst. 1 písm. d) se slova „energetického spotřebiče“ nahrazují slovy „výrobku spojeného se spotřebou energie“.
12. V § 94 odst. 1 písm. e) se slova „energetické spotřebiče“ nahrazují slovy „výrobky spojené se spotřebou energie“.
13. V § 94 odst. 1 písm. f) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „výrobků spojených se spotřebou energie“.

14. V § 94 odst. 1 písm. g) se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „spojených se spotřebou energie“.

15. V § 94 odst. 3 se slova „energetických spotřebičů“ nahrazují slovy „spojených se spotřebou energie“.

16. V § 98a odst. 1 se písmeno d) zrušuje.

Dosavadní písmena e) až g) se označují jako písmena d) až f).

## ČÁST ČTVRTÁ Změna zákona o odpadech

### § 42

Zákon č. 185/2001 Sb., o odpadech a o změně některých dalších zákonů, ve znění zákona č. 477/2001 Sb., zákona č. 76/2002 Sb., zákona č. 275/2002 Sb., zákona č. 320/2002 Sb., zákona č. 356/2003 Sb., zákona č. 167/2004 Sb., zákona č. 188/2004 Sb., zákona č. 317//2004 Sb., zákona č. 7/2005 Sb., zákona č. 444/2005 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 222/2006 Sb., zákona č. 314/2006 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., zákona č. 25//2008 Sb., zákona č. 34/2008 Sb., zákona č. 383/2008 Sb., zákona č. 9/2009 Sb., zákona č. 157/2009 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 291/2009 Sb., zákona č. 297//2009 Sb., zákona č. 326/2009 Sb., zákona č. 154/2010 Sb., zákona č. 31/2011 Sb. a zákona č. 77/2011 Sb., se mění takto:

1. V § 37g se na konci písmene h) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) až l), která znějí:

„i) fotovoltaickým článkem – článek tvořený polovodičovými nebo organickými prvky, které mění energii slunečního záření v energii elektrickou,

j) solárním panelem – elektrozařízení tvořené fotovoltaickými články a určené k přímé výrobě elektřiny ze slunečního záření,

k) solární elektrárnou – výrobní elektrárna využívající solární panely,

l) provozovatelem solární elektrárny – držitel licence na výrobu elektřiny podle zvláštního právního předpisu ve výrobě elektřiny, která vyrábí elektřinu ze slunečního záření.“.

2. V § 37j odst. 3 písm. a) se slovo „nebo“ zrušuje.

3. V § 37j se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno c), které zní:

„c) solární panely.“.

4. V § 37o odst. 1 úvodní části ustanovení se za slovo „elektrozařízení“ vkládají slova „s výjimkou solárních panelů“.

5. Za § 37o se vkládá nový § 37p, který včetně nadpisu zní:

„§ 37p

#### **Financování nakládání s elektroodpadem ze solárních panelů**

(1) Pro solární panely uvedené na trh po dni 1. ledna 2014, zajistí financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění výrobce. Před uvedením solárních panelů na trh je výrobce povinen poskytnout záruku prokazující, že nakládání s elektroodpadem ze solárních panelů bude finančně zajištěno. Tato záruka musí být dostatečná k pokrytí financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů, který byl odevzdán v rámci systému odděleného sběru vytvořeného a provozovaného podle § 37k. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. a), poskytne záruku formou účelově vázaného bankovního účtu za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem. Údaje o stavu a čerpání z účelově vázaného účtu za uplynulý rok uvádí v roční zprávě. Prostředky uložené na účelově vázaném bankovním účtu mohou být použity pouze se souhlasem ministerstva k zajištění financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů; tyto prostředky nemohou být předmětem nařízení a provedení výkonu rozhodnutí, ani exekuce, ani zahrnuty do majetkové podstaty výrobce. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. b) nebo c), záruku neposkytuje.

(2) Pro solární panely uvedené na trh do dne 1. ledna 2014 zajistí financování odebírání, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů provozovatelé solárních elektráren prostřednictvím osoby podle § 37h odst. 1 písm. c). Tuto povinnost musí zajistit nejpozději do 1. ledna 2019.

(3) Ministerstvo stanoví po projednání s Ministerstvem financí prováděcím právním předpisem bližší podmínky financování, zejména způsob výpočtu minimální výše uložených finančních prostředků na účelově vázaném bankovním účtu podle odstavce 1 a minimální výše finančních prostředků podle odstavce 2.“.

6. V příloze č. 7 bod č. 4 zní:

„4. Spotřebitelská zařízení a solární panely“.

## ČÁST PÁTÁ

### **Změna zákona č. 402/2010 Sb.**

#### § 43

V zákoně 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 část první zrušuje.

## ČÁST ŠESTÁ

### **Změna zákona č. 281/2009 Sb.**

#### § 44

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**

#### § 45

Tento zákon nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2012, s výjimkou ustanovení

- a) § 3, 4 odst. 7 až 10, § 7 odst. 1, 2 a 6, § 8 odst. 3 a 5, § 12, 27 až 31, § 37 a 38, § 40 bodů 1 až 26 a 28 až 51, § 41 bodů 1 až 3 a 5 až 10, která nabývají účinnosti dnem vyhlášení, a
- b) § 40 bodu 27, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2015.

## Důvodová zpráva

### A) Obecná část

V Plánu legislativních prací vlády na 1. pololetí 2010 byl Ministerstvu průmyslu o obchodu stanoven úkol předložit návrh novely zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů).

Větší rozsah úprav zákona vyplývající z transpozice evropské legislativy (směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 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) a další nutné změny vedly předkladatele ke zpracování zcela nového zákona, jehož ustanovení pokrývají podporu nejen obnovitelných zdrojů elektřiny a nově také podporu tepla z obnovitelných zdrojů, ale i druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla. Tato problematika je v současné době rozptýlena do dvou zákonů (zákona č. 180/2005 Sb. a energetického zákona č. 458/2000 Sb.). Protože podpora těchto energetických zdrojů je uskutečňována na podobném principu a stejným mechanismem, pokládá předkladatel za účelné ji soustředit do jednoho právního předpisu a tím zejména usnadnit orientaci uživatelů zákona a zjednodušit postupy při poskytování podpory.

V souladu s původní směrnicí Evropského Parlamentu a Rady 2001/77/ES, na jejímž základě byl zpracován zákon č. 180/2005 Sb., byl v ČR zaznamenán nebývalý rozsah investic do elektráren využívajících obnovitelné zdroje energie. Z rozsahu výroby elektřiny z těchto zdrojů vyplynula nutnost změny základního principu výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů. Při zachování trendu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, tzn. při nárůstu takto získané elektřiny však její množství převyší ztráty v sítích a bude znamenat navýšení ceny za elektřinu pro zákazníky nejen z důvodů rostoucí podpory této elektřiny, ale také z důvodů nutnosti vyrovnání odchylek způsobených provozovateli sítí.

Z těchto skutečností vychází také navržený nový model výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů (stejně jako z druhotných energetických zdrojů a z kombinované výroby elektřiny a tepla) a nový způsob výplaty podpory elektřiny z těchto zdrojů, a to přes operátora trhu. Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů bude více tržně orientována a podpora bude více přeměřována z formy pevných výkupních cen na formu zelených bonusů. Možnost uplatnit podporu formou výkupních cen bude do budoucna zachována pouze pro výrobní elektřiny malého instalovaného výkonu z obnovitelných zdrojů.

Podpora formou výkupní ceny při povinném výkupu elektřiny z obnovitelných zdrojů bude z důvodu nezatežování malých výroben elektřiny nadále vyplácena výrobcům elektřiny prostřednictvím povinně vykupujícího, kterým mohou být i provozovatelé distribučních soustav nebo provozovatele přenosové soustavy. Rozdíl mezi tržní cenou elektrické energie a pevně stanovenou výkupní cenou bude však provozovateli distribučních soustav a provozovateli přenosové soustavy vyplácet (kompenzovat) operátor trhu.

Podpora formou zeleného bonusu při tržním nakupování této elektřiny nebude již však nadále vyplácena výrobcům elektřiny prostřednictvím provozovatelů distribučních soustav nebo

provozovatele přenosové soustavy, ale prostřednictvím operátora trhu ze zvláštního účtu. Tržní (hodinovou) cenu elektrické energie bude výrobcům elektřiny vyplácet vykupující, kterým je obchodník s elektřinou.

Způsob získání finančních prostředků na podporu uvedených zdrojů elektřiny bude získáván z příspěvku na podporu výroby obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla zahrnutého v ceně elektrické energie pro spotřebitele elektřiny a z dotace finančních prostředků vybraných na podporu těchto zdrojů plynoucí do státního rozpočtu na základě schválených novel zákonů v listopadu a prosinci roku 2010.

Souběžně s návrhem tohoto zákona je připravována novela energetického zákona č. 458/2000 Sb., která vyplývá z povinnosti transponovat tzv. 3. energetický balíček, tj. Směrnice Evropského Parlamentu a Rady 2009/72/ES, 2009/73/ES a související nařízení Rady. Podle Plánu legislativních prací vlády byla předložena v červnu roku 2010 vládě také novela energetického zákona. Návrh novely energetického zákona již reflektuje změny provedené v předkládaném návrhu zákona týkajícího se obnovitelných zdrojů, druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla (odpovídající stávající ustanovení energetického zákona budou vypuštěna).

#### 1) **Zhodnocení dosavadního platného právního stavu**

Způsob podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů v České republice je v současné době upraven zákonem č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), který byl schválen na základě implementace Směrnice Evropského Parlamentu a Rady 2001/77/ES o podpoře elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie na vnitřním trhu s elektřinou, která zároveň stanovila pro jednotlivé členské státy indikativní cíle výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Pro ČR byl stanoven tento indikativní cíl ve výši 8 % hrubé domácí spotřeby elektřiny v roce 2010.

Stávající zákon je postaven na následujících základních principech:

- Energetickému regulačnímu úřadu (dále jen „ERÚ“) stanovuje podporu obnovitelných zdrojů,
- výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie (dále jen „OZE“) má právo na přednostní připojení výroby do elektrizační soustavy a na přednostní právo dopravy elektřiny,
- existuje povinný subjekt, který musí elektřinu vyrobenou z OZE vykoupit za stanovených podmínek (provozovatelé sítí, kteří mohou používat vykoupenou elektřinu z OZE pouze na pokrytí ztrát ve svých sítích),
- vykupující subjekt povinně přebírá za výrobce zodpovědnost za odchylku,
- výrobce si může vybrat ze dvou systémů podpory

- povinný výkup za výkupní ceny stanovené ERÚ
- zelené bonusy
- výkupní ceny a zelené bonusy jsou pro různé kategorie obnovitelných zdrojů diferencované (rozdílné investiční a provozní náklady jednotlivých typů OZE)
- technicko-ekonomické parametry pro výpočet výkupních cen stanovuje ERÚ vyhláškou

#### Základní principy povinného výkupu:

- zaručena prostá doba návratnosti do 15 let,
- zaručená cena po celou dobu ekonomické životnosti zdroje,
- u nově instalovaných výroben se výkupní ceny mohou snížit o max. 5 % proti předchozímu roku,
- pro stávající výrobní je zaručeno zvyšování výkupních cen v závislosti na inflaci,
- povinný výkup nelze uplatnit u spalování obnovitelného a neobnovitelného zdroje.

#### Základní principy zeleného bonusu:

- vykupujícím je obchodník s elektřinou nebo přímo zákazník, případně výrobce elektřiny z OZE může uplatnit tuto elektřinu na operátorem trhu organizovaných trzích,
- vykupující přebírá odpovědnost za odchylku za výrobce,
- předmětem podpory je veškerá výroba po odečtení vlastní spotřeby zdroje,
- provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy hradí výrobcí elektřiny z OZE cenu zeleného bonusu,
- zelený bonus stanoví ERÚ na období kalendářního roku, v jehož průběhu se nemění,
- cena elektřiny, kterou výrobce elektřiny z OZE prodá, je tržní a její výše není nikterak regulována,

- zvýhodnění podpory formou zeleného bonusu oproti povinnému výkupu spočívá v tom, že výrobce obdrží tržní cenu za elektřinu plus zelený bonus (celkově se jedná o vyšší hodnotu než je výkupní cena při povinném výkupu).

## 2) Odůvodnění hlavních principů navrhovaného právního předpisu

Nutnost nastavení a úpravy dlouhodobě stabilních a udržitelných podmínek podpory výroby energie z OZE pro investory s co nejmenšími dopady na konečné spotřebitele energie.

Zároveň je třeba také vyřešit otázku možné diskriminace jiných než obnovitelných zdrojů, především pak druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla.

Níže jsou vyhodnoceny jednak hlavní nedostatky stávajícího systému podpory výroby elektřiny z OZE a dále také jsou zde uvedeny hlavní zásady, na kterých je postaven upravený model podpory výroby elektřiny z OZE.

### Hlavní nedostatky stávajícího systému podpory výroby elektřiny z OZE:

- množství „obnovitelné elektřiny“ povinně vykupované provozovateli sítí v jednotlivých hodinách může být výrazně vyšší než ztráty těchto provozovatelů sítí
  - v současném systému přebytek elektřiny znamená odchylku, čímž by v celém systému vznikaly zbytečné vícenáklady,
  - nebo by tento přebytek museli provozovatelé sítí uplatnit na trhu a tak začít obchodovat s elektřinou (stát se obchodníky), což legislativa nepodporuje a není to možné zavádět, protože to odporuje právním normám EU pro energetiku,
- stávající systém podpory nedostatečně reaguje na vývoj ceny nových technologií výroby elektřiny z OZE,
- stávající systém zatěžuje celkovou cenu za elektřinu a tím snižuje konkurenceschopnost průmyslu v ČR a koupěschopnost obyvatelstva,
- stávající systém neobsahuje možnost zastavení vyplácení podpory pro určitý druh OZE při dosažení limitů elektrizační soustavy absorbovat výrobu elektřiny z OZE nebo při dosažení požadovaného podílu daného druhu OZE na celkovém mixu OZE,
- stávající systém by při dalším rozvoji výroby elektřiny z OZE enormně navyšoval požadavky na regulační schopnost elektrizační soustavy a platby konečných zákazníků za dodávky elektřiny.

### Základní zásady pro tvorbu upraveného systému podpory výroby elektřiny z OZE:

- z důvodu kontinuity jsou zachovány některé principy současného modelu

- stávajícím zákonem garantovaná návratnost v případě povinného výkupu,
- existence subjektu s povinností vyrobenou elektřinu z OZE vykoupit v případě podpory formou výkupních cen,
- vykupující přebírá odpovědnost za odchylku za výrobce,
- regulované subjekty nesmějí obchodovat s elektřinou,
- zavádí efektivnější funkční systém podpory, který zohlední uvažované objemy produkce obnovitelných zdrojů v cílovém stavu v roce 2020,
- nový model platí pro výrobu elektřiny z nových zdrojů OZE po účinnosti nového zákona
- nový model by měl přinést snížení dodatečných potřeb podpůrných služeb z důvodu výroby elektřiny z OZE.

### **3) Nezbytnost navrhované právní úpravy**

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 2001/77ES a 2003/30/ES, jejíž ustanovení se tímto zákonem transponuje, ukládá členským státům uvést v účinnost právní a správní předpisy nezbytné k dosažení souladu s touto směrnicí do 5. prosince 2010.

Změna ostatních ustanovení vychází zejména z následujícího:

- Sjednocení způsobů podpory pro všechny podporované zdroje energie (obnovitelné zdroje, druhotné zdroje a kombinovaná výroba elektřiny a tepla) a jejich soustředění do jednoho právního předpisu. Na tento zákon budou navázána všechna Cenová rozhodnutí ERÚ, která se týkají podpory zmíněných zdrojů.

(V současné době podpora obnovitelných zdrojů energie je řešena zákonem č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů, a podpora druhotných zdrojů energie a kombinované výroby elektřiny a tepla je řešena zákonem č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon)).

- Zavedení podpory výroby tepla z OZE, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.
- Specifikace parametrů u podpory elektřiny a tepla z OZE, druhotných zdrojů energie a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro efektivní energetické a ekonomické využívání těchto zdrojů

- Úprava ustanovení týkajících se záruk původu vyrobené elektřiny z OZE a osvědčení o původu elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla.
- Možnosti vytváření společných mezistátních projektů a statistických převodů elektřiny z OZE souvisejících s dosažením národních cílů.
- Zařazení ustanovení týkajících se vypracování, aktualizace a použití Národního akčního plánu pro využití energie z OZE a dosažení závazného cíle ve výši podílu 13 % na hrubé konečné spotřebě energie v ČR do roku 2020 a využití akčního plánu jako nástroje pro regulaci podpory OZE a nastavení jejich dalšího udržitelného vývoje v souladu s přiměřeným dopadem jejich podpory do hospodářství a průmyslu České republiky a všech odběratelů elektrické energie.

Součástí návrhu zákona je také implementace nutných částí již schválených novel zákona č. 180/2005 Sb. v listopadu a prosinci roku 2010. Jedná se zákon č. 330/2010 Sb. a zákon č. 402/2010 Sb.

Ze zákona č. 402/2010 Sb. se převádí ustanovení, zabývající se Financováním podpory a Poskytováním dotace (uvedené v zákoně č. 402/2010 Sb. v ustanovení § 6a a § 6b) a dále se „převádí“ ze zmíněného zákona také ustanovení týkající se zavedení povinného odvodu z elektřiny ze slunečního záření. Odvod je zaveden pouze pro období roku 2012 a 2013. Období roku 2011 je řešeno již v novele zákona č. 180/2005 Sb.

Součástí návrhu zákona je také změna zákona č. 185/2001 Sb., o odpadech, která zavádí ustanovení týkající se likvidace solárních panelů pro výroby elektřiny po skončení jejich životnosti.

#### **4) Soulad navrhované právní úpravy s ústavním pořádkem České republiky a slučitelnost s akty práva Evropské unie**

Návrh zákona byl zpracován v souladu s českými ústavními požadavky a právními zásadami.

Východiskem navrhovaného zákona byla Ústava ČR ze dne 16. 12. 1992, kde v hlavě první, čl. 7 je uvedena povinnost: "Stát dbá o šetrné využívání přírodních zdrojů a ochranu přírodního bohatství". Návrh zákona je obecně závazný právní předpis upravující podmínky využívání obnovitelných a dalších alternativních zdrojů energie na území České republiky, kterých je omezené množství.

Východiskem navrhovaného zákona ve smyslu práva Evropské unie je právo upravené směrnicí 2009/28/ES o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES.

Cílem dotčené směrnice, kterou navrhovaný zákon transponuje, je zvýšení využívání energie z OZE a využívání efektivního způsobu výroby elektřiny a tepla, dosahování úspor energie a tím zvýšení ochrany životního prostředí při zachování udržitelného rozvoje.

Návrh dále zohledňuje směrnici Evropského parlamentu a Rady 2004/8/ES ze dne 11. února 2004 o podpoře kombinované výroby tepla a elektřiny založené na poptávce po užitečném teple na vnitřním trhu s energií a o změně směrnice 92/42/EHS.

Návrhu zákona se přímo dotýkají rovněž tyto předpisy práva EU:

Nařízení Komise (ES) č. 800/2008 ze dne 6. srpna 2008, kterým se v souladu s články 87 a 88 Smlouvy o ES prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné se společným trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách);

Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/72/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o zrušení směrnice 2003/54/ES.

Rozhodnutí Komise (2009/548) ze dne 30. června 2009, kterým se stanoví vzor pro národní akční plány pro energii z obnovitelných zdrojů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES;

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.

Návrh zákona je plně slučitelný s právem ES.

##### **5) Předpokládaný hospodářský a finanční dosah navrhované právní úpravy na státní rozpočet**

Nepředpokládá se dopad nového zákona na státní rozpočet.

## **B) ZÁVĚREČNÁ ZPRÁVA Z HODNOCENÍ DOPADŮ REGULACE PODLE OBECNÝCH ZÁSAD (MALÁ RIA)**

### **1. Důvod předložení**

Název:

Návrh zákona o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů

Identifikace problémů, cílů, kterých má být dosaženo, rizik spojených s nečinností:

Návrh nového zákona o podporovaných zdrojích energie je předkládán z důvodu implementace směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 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 (dále jen směrnice 2009/28/ES) do legislativního prostředí ČR. Cílem směrnice 2009/28/ES a její následné implementace je nastavení dlouhodobě stabilních

a udržitelných podmínek podpory výroby energie z OZE na dobu minimálně do roku 2020 požadovanou ve směrnici prostřednictvím Národního akčního plánu pro energii z obnovitelných zdrojů.

Současný zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (dále jen „zákon o OZE“) neobsahuje nové požadavky vyplývající ze směrnice 2009/28/ES a naopak obsahuje částečné nedostatky, které se týkají hlavně stávajícího systému podpory výroby elektřiny z OZE. Pro odstranění těchto nedostatků je v zákoně navržen upravený model podpory výroby elektřiny z OZE.

Hlavní nedostatky stávajícího systému podpory výroby elektřiny z OZE:

- množství elektřiny z obnovitelných zdrojů povinně vykupované provozovateli (přenosové soustavy a distribučních soustav) v jednotlivých hodinách může být výrazně vyšší než ztráty těchto provozovatelů,
  - v současném systému přebytek elektřiny znamená odchylku, čímž by v celém systému vznikaly zbytečné vícenáklady, nebo by
  - přebytek museli provozovatelé uplatnit na trhu a tak začít obchodovat s elektřinou (stát se obchodníky), což legislativa nepodporuje a není to vhodné zavádět
- podpora nedostatečně reaguje na vývoj ceny nových technologií výroby elektřiny z OZE,
- neefektivně zatěžuje celkovou cenu za elektřinu a tím snižuje konkurenceschopnost průmyslu v ČR a koupěschopnost obyvatelstva,
- neexistuje možnost zastavení vyplácení podpory pro určitý druh OZE při dosažení limitů elektrizační soustavy absorbovat výrobu elektřiny z OZE nebo při dosažení požadovaného podílu daného druhu OZE na celkové mixu OZE,
- při dalším rozvoji výroby elektřiny z OZE enormně navyšoval požadavky na podpůrné služby (zajištění Systémových služeb) a platby konečných zákazníků za dodávky elektřiny.

Cílem posuzovaného návrhu zákona o podporovaných zdrojích je tedy implementovat nové povinnosti dané Směrnicí a odstranění nedostatků současného systému podpory. Cílem úpravy je dosažení souladu právních předpisů ČR a EU. S nečinností je spojeno nejen riziko, že ČR může být vystavena možnosti zahájení řízení pro neplnění povinností na základě čl. 226 Smlouvy o Evropském společenství, ale také nebezpečí v podobě neúměrného zvýšení ceny elektrické energie z důvodu nekontrolovaného rozvoje některých druhů OZE a s tím spojené technické problémy elektrizační soustavy s dopadem na její funkčnost a stabilitu.

## 2. Návrh variant řešení

## Návrh možných řešení včetně varianty „nulové“

Forma podpory a přístupu k obnovitelným zdrojům energie je určena Směrnicí 2009/28/ES, která členským státům ukládá povinnost přijmout právní předpisy pro dosažení závazných cílů pro podíl energie z obnovitelných zdrojů v roce 2020.

Jelikož se jedná o návrh nového zákona, který implementuje právní akt EU, zpracovává se podle části II. bodu 3. Obecných zásad pro hodnocení dopadu regulace pouze jedna varianta řešení.

### **I. varianta:**

#### **Nulová varianta - zachování dosavadního právního stavu**

Dosavadní právní úprava v oblasti obnovitelných zdrojů energie vychází ze směrnice Evropského parlamentu a Rady 2001/77/ES ze dne 27. září 2001 o podpoře elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie na vnitřním trhu s elektřinou. Tato směrnice mimo jiné osahuje indikativní cíle pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů do roku 2010 a zásady a požadavky pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů. Směrnice je nahrazena směrnicí 2009/28/ES, která rozšiřuje oblast působnosti na veškerou energii z obnovitelných zdrojů, nejenom elektřinu, a to i na oblast dopravy a obsahuje nové, tentokrát závazné, cíle pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů. Existují tedy oblasti, které současný stav nepokrývá.

### **II. varianta:**

#### **Implementace směrnice 2009/28/ES**

Druhou variantou je implementace směrnice 2009/28/ES do právního řádu ČR. Směrnice obsahuje povinnosti v oblasti tepla a chladu z obnovitelných zdrojů, které současný zákon o OZE nepokrývá. Tyto povinnosti lze ukládat pouze novým zákonem.

Směrnice stanoví přesné požadavky, od nichž se členské státy při implementaci nemohou odchýlit. Tím je zaručeno dosažení souladu v rámci podpory výroby a využití obnovitelných zdrojů energie.

Navrhovaný zákon přináší oproti platnému zákonu o OZE zásadní změny především v následujících oblastech:

- Zákon soustřeďuje do jednoho právního předpisu podporu pro obnovitelné, druhotné zdroje a vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla.
- Nahrazení stávajícího modelu podpory energie novým modelem podpory energie.
- Zákon stanovuje kromě podpory elektřiny také podporu tepla z obnovitelných zdrojů a druhotných zdrojů.

- Zákon stanovuje specifikace a podmínky pro energeticky efektivní využívání obnovitelných a druhotných zdrojů.
- Stanovení povinnosti vypracování Národního akčního plánu pro obnovitelné zdroje (dále jen „NAP“) a jeho využití jako nástroje pro regulaci podpory a dalšího rozvoje obnovitelných zdrojů energie.
- Nový model využívá stejný zdroj financování podpory výroby elektřiny tj. z regulované složky ceny elektřiny a nově také finančních prostředků z dotace ze státního rozpočtu.
- Finanční toky přes povinně vykupujícího, vykupujícího a operátora trhu s elektřinou.
- Zákon soustřeďuje také do jednoho právního předpisu vydávání záruk původu elektřiny z obnovitelných zdrojů a vydávání osvědčení o elektřině z druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výrobě elektřiny a tepla.

#### Dotčené subjekty:

Přímými dotčenými subjekty jsou výrobci energií, distributoři energií, provozovatel přenosové soustavy a koneční spotřebitelé energie.

### **3. Vyhodnocení nákladů a přínosů**

#### Identifikace nákladů a přínosů všech variant

##### **I. varianta**

V případě nulové varianty, tj. nečinnosti, by vznikl nesoulad v právní úpravě mezi Českou republikou a ostatními státy EU. V důsledku toho by nebyla zajištěna možnost některých typů podpůrných mechanismů, jako jsou společné projekty dvou a více členských států na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a společné projekty na investice do zařízení na výrobu OZE ve třetích zemích. Absencí těchto mechanismů by byla výrazně snížena konkurenceschopnost české energetiky na vnitřním energetickém trhu EU. Dále by nebylo zavedeno hodnocení biomasy, biokapalin a biopaliv z hlediska udržitelnosti jejich výroby a s tím spojené environmentální rizika.

Odmítnutím implementování obsahu směrnice 2009/28/ES by došlo k narušení směrnicí stanovených povinností, což by dotčeným subjektům přinášelo neodůvodnitelné problémy. Česká republika by se vystavila riziku zahájení řízení pro neplnění povinností na základě čl. 226 Smlouvy o Evropském společenství.

##### **II. varianta**

Navrhovaným zákonem by se uvedla právní úprava oblasti podpory výroby energie z obnovitelných zdrojů, oblasti dopravy a oblasti NAP pro obnovitelné zdroje do plného souladu s předpisy Evropských společenství, tedy směrnicí 2009/28/ES.

### **Náklady:**

Hlavním cílem návrhu je zajistit plnou implementaci požadavků vycházejících ze směrnice 2009/28/ES, ale současně upravit model podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů. Úprava vychází ze zkušeností, kterých bylo dosaženo během pěti let provozování současného systému podpory.

Jednotlivé části návrhu, hlavně nový model podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, jsou zaměřeny na optimalizaci vynakládaných finančních prostředků. Zde je přímý vztah mezi vlivem výroby v jednotlivých zdrojích na provozování a stabilitu elektrizační soustavy a mezi cenou jejich regulace a cenou dodatečných technických opatření.

Náklady spojené s implementací směrnice 2009/28/ES nelze přesně vyčíslit, zejména vzhledem nemožnosti porovnání skutečných nákladů, které bude možné vyčíslit až na základě provozování tohoto systému. Lze pouze přibližně odhadovat náklady.

S implementací směrnice 2009/28/ES může být spojeno několik druhů nákladů:

### **Náklady spojené s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů**

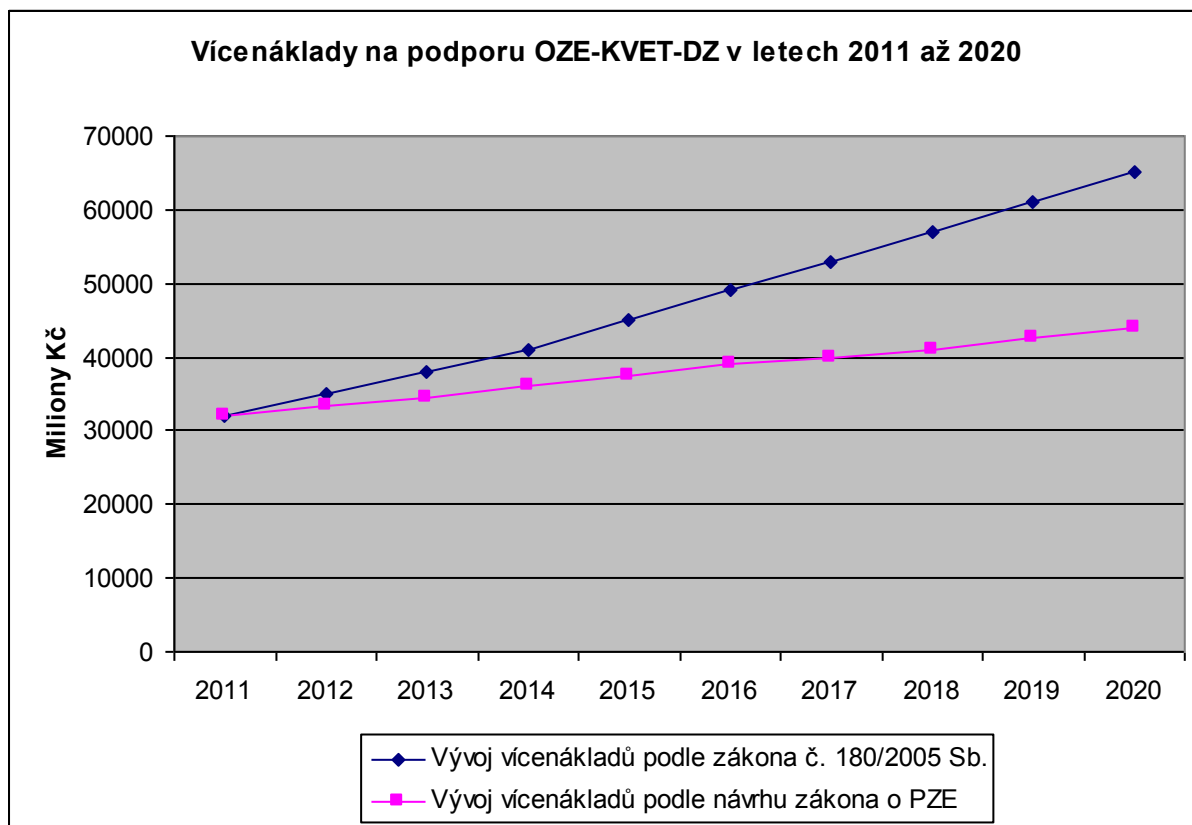
Nový model podpory je založen na optimalizaci stávajícího systému a zavedení tržního prvku do tohoto systému, kdy noví výrobci elektřiny z OZE budou kromě pevně stanovené částky za vyrobené množství elektřiny také uplatňovat tuto elektřinu na trhu s elektřinou. Lze tedy předpokládat snížení celkových nákladů na podpůrný systém v poměru s množstvím vyrobené a efektivně spotřebované elektřiny z OZE.

Se současným modelem podpory byly spojené následující náklady:

<i>rok/mil Kč</i>	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
<i>Celkové vícenáklady (bez korekčního faktoru)</i>	1 785	2 018	1 958	2 659	3 203	3 086	7 764

Nárůst nákladů v roce 2010 způsobil a i v roce 2011 a dalším období výrazně způsobí zejména rozmach instalací solárních elektráren. Uvedené náklady budou hrazeny každý rok a při zvyšování podílu podpořené výroby se tato částka bude nadále zvyšovat. Podpora je vyplácena po dobu životnosti zařízení. Životnost je daná vyhláškou č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů a pohybuje se

od 20 let (fotovoltaické panely) až po 30 let (vodní elektrárny).



- Z uvedeného grafu je zřejmé, že v roce 2020 mohou náklady na pokrytí vícenákladů spojených s podporou výroby elektřiny z OZE, KVET a DZ dosáhnout přibližně **44 miliard Kč**. Jedná se přitom o téměř nejlevnější variantu, neboť počítá s omezeným rozvojem výroby podle NAP a je uvažována eskalace výkupních cen pouze o 2 %.
- Z logiky nastavení výkupních cen a jejich garance je zřejmé, že náklady se budou po roce 2020 nadále zvyšovat a to i v případě, že se nepostaví žádný nový zdroj, protože bude muset být zajištěno financování stávajících provozoven.

Bez nového zákona o podporovaných zdrojích energie by při zachování trendu růstu vícenákladů byla v roce 2020 jejich výše **65 miliard Kč**. (Poznámka: neberou se v úvahu technické možnosti při připojování).

Díky změnám obsaženým v návrhu zákona o podporovaných zdrojích a díky limitům výroby elektřiny a instalovaného výkonu stanoveným v Národním akčním plánu ČR pro energii z obnovitelných zdrojů, lze předpokládat, že roční konečné náklady na podporu obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla v roce 2020 dosáhnou 44 mld. Kč. Úspora tedy znamená hodnotu 21 mld. Kč .

Navrhovaná úprava odstraňuje nerovnováhu mezi jednotlivými druhy OZE. Tím pádem zabraňuje dalšímu prudkému nárůstu příspěvku na využívání OZE.

Návrh zákona značně upravuje systém výkupních cen a zelených bonusů, kdy hlavní váhu přesouvá na podporu formou zelených bonusů. Zelené bonusy se vypisují každoročně a nejsou garantovány na dobu životnosti zařízení. Tím se stane systém více flexibilní a nebude docházet k nekontrolovatelnému nárůstu příspěvku na výrobu OZE. Vzhledem k tomu, že k dosažení daného cíle pro výrobu energie z OZE bude nutné zvýšit instalovaný výkon obnovitelných zdrojů, bude i nadále příspěvek stoupat. Výše bude velmi záležet na struktuře nového instalovaného výkonu a uplatnění výše stání dotace podle zákona č. 402/2010 Sb., který novelizoval zákon č. 180/2005 Sb..

### **Náklady spojené s regulací**

Náklady spojené s regulací a provozováním elektrizační soustavy se vzhledem k novým technickým povinnostem výrobců a možnosti zařazování jednotlivých zdrojů oproti současnému stavu sníží.

Nečekaně rychlá výstavba nových solárních elektráren a z toho vyplývající podceněný příspěvek na OZE, vede k velkému deficitu v bilancích distributorů. Příspěvek na výkup elektřiny z OZE totiž letos nepokryje reálné náklady na podporu. Část příspěvku tedy budou muset uhradit distribuční společnosti, které podle současné legislativy zajišťují výplatu podpory výroby elektřiny z OZE. Tento problém by již však měl odstranit zákon č. 402/2010 Sb., jehož část, týkající se financování podpory elektřiny a poskytnutí dotace je také součástí nového zákona o podporovaných zdrojích energie.

Nový systém vkládá mezi výrobce a distributora povinného vykupujícího, který převezme povinnost úhrady příspěvku za podporu OZE. Úprava má tedy pozitivní vliv na regulované subjekty, tedy distributory elektrické energie.

### **Náklady spojené s administrací podpůrného systému**

I když dochází ke změně systému podpory a změně stanovování výkupních cen a zelených bonusů, nový systém není administrativně náročnější, a nedojde tedy ke zvýšení nákladů na jeho provozování.

### **Náklady spojené s podporou výroby tepla z obnovitelných zdrojů**

Podpora tepla z obnovitelných zdrojů spočívá v povinnosti vyhlášvatelů výzev energetických programů podpory, zařadit do těchto výzev podporu výroby tepla z obnovitelných zdrojů. Nezakládá se tedy nová povinnost, ale v rámci již prováděných aktivit podporovat výrobu tepla. Tato část tedy není spojená s žádnými dodatečnými náklady.

### **Přínosy**

Přínosem bude snížení nárůstu nákladů na podporu výroby energií z obnovitelných zdrojů, optimalizace tohoto podpůrného systému, nezvýšení administrativní náročnosti, snížení

negativního vlivu obnovitelných zdrojů na provozování elektrizační soustavy a environmentální přínosy.

#### Konzultace:

Konzultace byly provedeny:

- s Energetickým regulačním úřadem,
- se Státní energetickou inspekcí,
- s ČEPS, a.s.,
- Teplárenským sdružením,
- s provozovateli distribučních soustav.

Výsledky konzultací vedly ke zpřesnění především technických záležitostí v návrhu zákona a také k praktickému ověření navržených ustanovení, kde byly konzultovány dopady těchto ustanovení na jednotlivé konkrétní případy.

#### **4. Návrh řešení**

##### Zhodnocení variant a výběr nejvhodnějšího řešení

V současnosti platný zákon č. 180/2005 Sb. neobsahuje ustanovení uváděné a požadované ve směrnici Evropského parlamentu a Rady č. 2009/28/ES. Použití nulové varianty je v daném případě nepřijatelné.

II. varianta provádí implementaci směrnice Evropského 2009/28/ES. Cílem nové právní úpravy je zavedení ustanovení směrnice a tím, kromě nutné harmonizace, dosažení optimalizace nastavení podpory pro další období. Prioritou nové právní úpravy je snížení nákladů na podporu výroby energie z OZE, na snížení nárůstů nákladů na provozování elektrizační soustavy v důsledku nárůstu podílů OZE v ní, a splnění požadavků na podíl výroby a užití energie z OZE v roce 2020.

**Z těchto důvodů byla jako vhodná vybrána II. varianta.**

##### Implementace a vynucování

Navrhovaným způsobem řešení je zrušení současného zákona o OZE vydáním nového zákona o podporovaných zdrojích energie. Přezkumem dodržování povinnosti výrobců dané tímto zákonem je pověřena Česká energetická inspekce.

### Přezkum účinnosti

Ministerstvo průmyslu a obchodu je prostřednictvím vedení statistiky výroby energií z OZE a také prostřednictvím aktualizace Národního akčního plánu ČR pro energii z obnovitelných zdrojů energie a pravidelného hlášení skutečného stavu Evropské Komisi pověřeno přezkumem účinnosti tohoto zákona.

### Kontakty a prohlášení schválení dopadů:

Osoba, která zpracovala závěrečnou zprávu RIA:

Pavel Gebauer

Ministerstvo průmyslu a obchodu

oddělení podpory obnovitelným zdrojům

e-mail: [gebauer@mpo.cz](mailto:gebauer@mpo.cz)

### **C) ZHODNOCENÍ SOULADU NAVRHOVANÉ PRÁVNÍ ÚPRAVY S PRÁVEM EVROPSKÉ UNIE**

Navrhovaný zákon o podporovaných zdrojích implementuje směrnici Evropského parlamentu a Rady č. 2009/28/ES. Je tedy v plném souladu s právem EU.

### **D) PŘEDPOKLÁDANÝ HOSPODÁŘSKÝ A FINANČNÍ DOPAD NAVRHOVANÉ PRÁVNÍ ÚPRAVY, NÁROKY NA STÁTNÍ ROZPOČET**

Vzhledem k tomu, že navrhovaná forma podpory je financována z konečné ceny elektrické energie, navrhovaný zákon nemá nové nároky na státní rozpočet.

## **E) Zvláštní část**

### **K § 1**

Návrh zákona souvisí především s povinností České republiky jako členského státu ke včasné a řádné implementaci sekundárního komunitárního práva, které v oblasti využívání obnovitelných zdrojů energie je Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES. Ustanovení § 1 upravuje předmět a účel zákona.

### **K § 2**

V definicích zákona byly zavedeny pojmy používané v textu zákona a vyplývající ze zmíněné směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES. Jedná se například o základní definici, kterou je obnovitelný zdroj, biomasy, biokapaliny a hrubé spotřeby energie z obnovitelných zdrojů. Dále byly převzaty některé pojmy z energetického zákona – jedná se o druhotný energetický zdroj, kombinovanou výrobu elektřiny a tepla a užitečné teplo. Další definice zavedené v tomto ustanovení se týkají nově nastaveného systému podpory. Jedná se o pojmy např. hodinová cena, vykupující nebo povinně vykupující. Některé další pojmy jako například elektřina z obnovitelných zdrojů nebo z druhotných zdrojů nebo elektřina z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a teplo vyrobené z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů jsou uvedeny přímo v konkrétních částech zákona, kde jsou používány.

### **K § 3**

Směrnice 2009/28/ES stanovuje povinnost členských států zpracovat Národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů, který má naplňovat celkový závazný cíl podílu energie z obnovitelných zdrojů energie v roce 2020 stanovený pro ČR a příslušné mezicíle z jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů v jednotlivých letech do roku 2020 a obsahuje opatření a způsob dosažení zmíněných cílů včetně předpokládaných hodnot vyrobené energie a instalovaných výkonů pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů v jednotlivých letech.

Ustanovení uvádí pravidla pro tvorbu akčního plánu i s odkazem na rozhodnutí Komise č. 2009/548/ES, kterým se stanoví vzor pro Národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů podle směrnice Evropského parlamentu a rady 2009/28/ES. Dále ustanovení uvádí, že odpovědné ministerstvo za zpracování národního akčního plánu bude Ministerstvo průmyslu a obchodu, které bude také provádět jeho případnou aktualizaci. Plnění a vyhodnocení národního plánu by mělo probíhat minimálně jednou za 2 roky. Národní akční plán i jeho aktualizaci bude schvalovat vláda.

### **K § 4**

Ustanovení § 4 zavádí kritéria pro přiznání dotace pro elektřinu z obnovitelných zdrojů energie, tj. specifikace podporované elektřiny z OZE, která zaručují energeticky efektivní výrobu energie z těchto zdrojů. Kritéria pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie lze shrnout do následujících bodů:

a) výrobní elektřiny připojená o elektrizační soustavy České republiky (platí pro všechny druhy obnovitelných zdrojů energie)

b) výrobní elektřiny, kromě výroben elektřiny využívající energii slunečního záření nebo energii větru, musejí splnit minimální účinnost užití energie

c) dále jsou specifické požadavky na konkrétní druhy OZE

- biomasa

- 1) elektřina vyrobená v kombinované výrobě elektřiny a tepla

- 2) podpora podle druhu biomasy

- biologicky rozložitelná část komunálního odpadu

- 1) elektřina vyrobená v kombinované výrobě elektřiny a tepla

- 2) elektřina vyrobená z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu

- biokapaliny

- 1) elektřina vyrobená v kombinované výrobě elektřiny a tepla

- 2) elektřina vyrobená z biokapalin splňujících kritéria udržitelnosti pro biopaliva

- sluneční záření

- 1) výrobní elektřiny s výkonem do 30 kW a

- 2) umístěné na střešní konstrukci nebo obvodové zdi jedné budovy spojené se zemí pevným základem evidované v katastru nemovitosti

d) podpora je stanovena s ohledem na předpokládané hodnoty výroby energie a instalované výkony pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů pro jednotlivé roky do roku 2020 uvedené v Národním akčním plánu.

Ustanovení § 4 také uvádí případy, na které se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů nevztahuje. Jedná se o:

a) neoprávněnou dodávku elektřiny do elektrizační soustavy podle energetického zákona č. 458/2000 Sb.

b) elektřinu vyrobenou ve výrobních elektřinách uvedených do provozu v období, pro které ERÚ podporu nestanoví, tj. podpora se nevztahuje na výrobní elektřiny uvedené do provozu

po 1. lednu následujícího roku po roce kdy byly překročeny hodnoty instalovaného výkonu obnovitelných zdrojů energie nebo výroby elektřiny spalující biomasu stanovené pro tento rok v Národním akčním plánu. Tyto hodnoty transparentně každoročně k 30. květnu zveřejňuje ERÚ.

Ustanovení § 4 využívá také Národní akční plán jako nástroj k regulaci podpory obnovitelných zdrojů a jejich dalšího rozvoje. Rozsah a výši podpory elektřiny z OZE pro následující období (rok) stanoví (nebo nestanoví) ERÚ mimo jiné s ohledem na dosažení předpokládaných hodnot výroby elektřiny z biomasy a hodnoty instalovaného výkonu pro výrobní elektřiny mimo biomasu za předcházející období v porovnání s hodnotami uvedenými v akčním plánu a hodnot dle skutečnosti.

#### K § 5

Do návrhu zákona je z důvodu sloučení všech podporovaných zdrojů převedena podpora výroby elektřiny z druhotných zdrojů, která je v současné době uvedena v energetickém zákoně č. 458/2000 Sb..

Obdobně jako u obnovitelných zdrojů jsou i u druhotných zdrojů stanovena kritéria pro přiznání dotace pro elektřinu z druhotných zdrojů energie, tj. specifikace podporované elektřiny z druhotných zdrojů energie (dále jen „DZE“). Kritéria pro podporu elektřiny z DZE lze shrnout do následujících bodů:

a) výroba elektřiny na území ČR připojená do elektrizační soustavy ČR přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výrobní elektřiny připojené k elektrizační soustavě ČR,

b) elektřina vyrobená v kombinované výrobě elektřiny a tepla, která splňuje minimální účinnosti užití energie. Kombinovaná výroba elektřiny a tepla nebude podmínkou v případě elektřiny z degazačního plynu nebo důlního plynu.

Podpora se bude poskytovat na množství elektřiny vykázané výrobcem v předem stanovených termínech.

Podpora se nebude vztahovat na elektřinu charakterizovanou jako neoprávněná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy definované v energetickém zákoně.

#### K § 6

Do návrhu zákona je z důvodu sloučení všech podporovaných zdrojů (obdobně jako u druhotných zdrojů) převedena podpora výroby elektřiny z kombinované výroby, která je v současné době uvedena v energetickém zákoně č. 458/2000 Sb..

Podporována bude pouze elektřina vyrobená z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla ve výrobních elektřinách na území ČR připojených do elektrizační soustavy ČR přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výrobní elektřiny připojené k elektrizační soustavě ČR.

Podpora se bude poskytovat na množství elektřiny vykázané výrobcem v předem stanovených termínech.

Podpora se nebude vztahovat na elektřinu charakterizovanou jako neoprávněná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy definované v energetickém zákoně.

### K § 7

Ustanovení § 7 zavádí povinnosti pro subjekty na trhu s elektřinou z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

Jde především o povinnosti pro provozovatele přenosové soustavy nebo o provozovatele distribuční soustavy přednostně připojit výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla k přenosové nebo distribuční soustavě.

Povinnost přednostního připojení je však dána za následujících předpokladů:

- nedojde k narušení spolehlivosti a bezpečnosti provozu elektrizační soustavy a
- splnění podmínek připojení a dopravy elektřiny podle právního předpisu, tj. vyhlášky č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě.

V rámci připojování k distribuční soustavě nebo k přenosové soustavě je provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy povinen na vyžádání výrobce, jehož výroba má být připojena poskytnout informace nezbytné pro připojení, a to včetně odhadu nákladů souvisejících s připojením, lhůty pro připojení a vyřízení žádosti o připojení.

Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy má dále povinnost registrovat předávací místo výroby elektřiny připojené k jím provozované přenosové soustavě nebo distribuční soustavě v systému operátora trhu včetně všech změn, které se k tomu vztahují. To je důležité z hlediska následného vyplácení podpor operátorem trhu ať už povinně vykupujícím u podpory formou výkupních cen nebo vykupujícím u podpory formou zelených bonusů.

Dále je § 7 zavedeno ustanovení, které omezuje právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „podpora elektřiny“) pouze na držitele licence na výrobu elektřiny a je stanoveno, že toto právo trvá po dobu životnosti stanovené v prováděcí vyhlášce.

Dále jsou zavedeny také povinnosti pro výrobce elektřiny z biomasy, bioplynu a biokapalin. Jedná se o povinnost uchovávání dokumentů a záznamů prokazujících nabytí tohoto druhu paliva a jeho veškeré využití pro výrobu elektřiny po určité časové období (5 let) zajišťující účinnou kontrolu těchto dokumentů a předkládání informací příslušnému kontrolnímu orgánu.

## K § 8

Návrh zákona zavádí, tak jako současný zákon č. 180/2005 Sb., dvě formy podpory:

- zelené bonusy a
- výkupní ceny.

Jsou však omezeny možnosti volby těchto forem podpory.

Právo zvolit podporu formou výkupních cen má pouze výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to ve výrobně elektřiny o instalovaném výkonu do 100 kW včetně. V ostatních případech, a to i u výroby s výkonem do 100 kW, který využívá k výrobě elektřiny kromě obnovitelného také neobnovitelných zdroje energie lze zvolit pouze podporu formou zelených bonusů. Zvolenou formu podpory elektřiny a její změnu výrobce registruje prostřednictvím vykupujícího nebo povinně vykupujícího anebo přímo v systému operátora trhu.

Podporu elektřiny formou výkupních cen nelze v rámci jedné výroby elektřiny také kombinovat s podporou elektřiny formou zelených bonusů. Lze však kombinovat souběžnou podporu pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

Termíny a postup výběru forem podpory elektřiny budou uvedeny v příslušné prováděcí vyhlášce Energetického regulačního úřadu.

## K § 9

Návrh zákona zavádí dva režimy zeleného bonusu - roční a nově také hodinový zelený bonus. Zelený bonus bude hradit výrobci operátor trhu.

V zákoně je dále omezena volba mezi jednotlivými druhy zelených bonusů:

- elektřina z OZE do výkonu 100 kW včetně nebo biologicky rozložitelná část komunálního odpadu s výjimkou větrných elektráren bude poskytován pouze v režimu ročního zeleného bonusu
- elektřina z OZE s výkonem nad 100 kW nebo z větrných elektráren s výjimkou biologicky rozložitelné části komunálního odpadu se bude poskytovat pouze v režimu hodinového zeleného bonusu
- elektřina z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále „KVET“) a DZE bude poskytován pouze v režimu ročního zeleného bonusu.

Výrobce, pokud má možnost – viz. výše, má právo na změnu režimu zeleného bonusu vždy pouze k 1. lednu následujícího roku.

Vyúčtování zeleného bonusu se uskutečňuje na základě naměřených nebo vypočtených hodnot vyrobené elektřiny. V případě, že výrobce nepředá operátorovi trhu naměřené nebo vypočtené hodnoty vyrobené elektřiny, nárok na úhradu zelených bonusů nevzniká.

#### K § 10

Výrobce elektřiny z OZE do 100 kW, tak jak bylo uvedeno výše, má právo (možnost) na podporu formou výkupních cen (i zelených bonusů). Výrobci elektřiny tuto výkupní cenu hradí povinně vykupujícím, který je definován v základních pojmech zákona.

Povinně vykupující může být obchodník s elektřinou vybraný Ministerstvem průmyslu a obchodu v rámci výběrového řízení. Obchodník s elektřinou bude soutěžit o přidělení finančních prostředků plynoucích z činnosti pro povinně vykupujícího. Tyto finanční prostředky (cena za činnost povinně vykupujícího) bude regulovat ERÚ.

Do doby tohoto výběru nebo v případě, že se žádný zájemce do výběrového řízení nepřihlásí, je to dodavatel poslední instance podle § 12a energetického zákona. Ve své podstatě se jedná o současné provozovatele distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy.

Vyúčtování výkupních cen elektřiny probíhá pouze na základě naměřených hodnot (u zelených bonusů se kromě měřených hodnot připouští také výpočet), a to na předávacím místě výroby elektřiny a distribuční nebo přenosové soustavy.

Povinně vykupující bude povinen vykupovat elektřinu z OZE vyrobenou ve výrobně elektřiny umístěnou na jeho vymezeném území a hradit mu za toto stanovenou výkupní cenu. Součástí této povinnosti pro povinně vykupujícího bude také odpovědnost za odchylku.

#### K § 11

Toto ustanovení řeší základní technické podmínky výkupu elektřiny z OZE, DZE a z KVET.

Jedná se o časové úseky pro výkup elektřiny, vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny z podporovaných zdrojů energie a zajištění měření nebo výpočtu vyrobeného množství elektřiny z OZE nebo DEZ.

Dále ustanovení uvedená v tomto § popisují systém předávání potřebných dat a informací vztahujících se k měřeným nebo vypočteným hodnotám vyrobené elektřiny z podporovaných zdrojů, na které je uplatňována zvolená forma podpory.

V případě výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, je tento povinen vykazovat operátorovi trhu a na vyžádání též ERÚ a ministerstvu zvlášť množství elektřiny z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje energie (dále jen „NEOZE“), skutečné nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvalitu a skutečné využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje pro účely výroby elektřiny z důvodu kontroly a efektivit využití OZE při spoluspalování OZE a NEOZE.

Dále ustanovení řeší případy, kdy dojde na trhu s elektřinou k tzv. „mezním“ situacím, které jsou:

- záporná hodinová (neboli tržní) cena
- nesesouhlasení nabídky a poptávky na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu
- vyšší hodinová (neboli tržní) cena než je výkupní cena.

V těchto případech zákon vymezuje finanční záležitosti mezi povinně vykupujícím a výrobcem a operátorem trhu a dále záležitosti týkající se předávání informací mezi těmito subjekty. O těchto situacích musí být dle zákona také výrobce informován.

## K § 12

Ustanovení slouží k nastavení výše podpory elektřiny, tj. k nastavení výše výkupních cen nebo zelených bonusů.

V případě nastavení výše výkupních cen jsou nastaveny následující podmínky:

- dosažení je 15-tiletá doba prosté návratnosti vložených investic na výstavbu výroben elektřiny,
- zachování výše výnosů za jednotku elektřiny po dobu trvání práva na podporu. To však neplatí pro výrobní využívající biomasu nebo bioplyn,
- u výroben elektřiny využívající biomasu a bioplyn se zohledňují aktuální náklady na pořízení paliva,
- do 15-leté návratnosti vložených investic musí být zohledněny také mezní situace na trhu uvedené v § 11.

U výkupních cen je zavedeno také ustanovení, které stanoví, že výkupní cena pro následující rok, může být maximálně o 5 % nižší než výkupní cena platná v tom kalendářním roce, v němž ERÚ vydává rozhodnutí pro následující rok. To platí za předpokladu, že u dotčených obnovitelných zdrojů není dosaženo prosté návratnosti investic kratší než 12 let – v takovém případě může být snížení výkupní ceny větší.

Zákon v § 12 stanoví také postup pro určení výše ročního a hodinového zeleného bonusu. Roční zelený bonus stanoví ERÚ na kalendářní rok dopředu, zatímco u hodinového zeleného bonusu stanoví postup pro určení jeho výše. Výroba elektřiny z DZE a z KVET je podporována formou ročního zeleného bonusu, jehož výši stanoví ERÚ rovněž na kalendářní rok dopředu. V případě OZE nad 100 KW půjde potom o hodinový zelený bonus. Výše ročního zeleného bonusu pro daný druh OZE má být alespoň taková, aby pokryla rozdíl mezi

výkupní cenou a očekávanou průměrnou hodinovou cenou a výše hodinového bonusu pokryla alespoň rozdíl mezi výkupní cenou pro daný druh OZE a dosaženou hodinovou cenou.

V tomto § je stanovena také podmínka, že výše podpory, bez ohledu na ostatní okolnosti při stanovení výše výkupní ceny nemůže překročit hodnotu 6 000 Kč/MWh.

Pro podporu efektivní výroby elektřiny z biomasy je zavedeno v zákoně ustanovení, které říká, že podpora elektřiny, která není vyrobena ve vysokoúčinné KVET bude ERÚ postupně snižována, a to až do 31. 12. 2015, kdy tato podpora bude podle přechodných ustanovení ukončena.

Při stanovení výkupních cen, ročních zelených bonusů a postupu pro stanovení hodinového zeleného bonusu bude postupovat ERÚ podle zákona o cenách a výše těchto podpor nebo jejich způsoby bude uveřejňovat každoročně v Cenovém rozhodnutí ERÚ.

### K § 13

Ustanovení rozděluje tak jako v zákoně č. 402/2010 Sb., který byl schválen v prosinci roku 2010 a měnil zákon č. 180/2005 Sb., pokrytí podpory výroby elektřiny z OZE, DZE a vysokoúčinné KVET, která je placená výrobcům elektřiny z těchto zdrojů na prostředky

- zahrnuté do ceny elektřiny (složka ceny za přenos elektřiny a za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z uvedených zdrojů) a
- zahrnuté v dotaci z prostředků státního rozpočtu.

Důvod je zahrnutí nákladů spojených s podporou elektřiny z OZE, DZE a KVET do celkové ceny elektřiny pouze ve snížené výši. Snížená výše nákladů bude stanovena takovým způsobem, aby konečné zvýšení ceny elektřiny zapříčiněné podporou OZE, DEZ a KVET neohrožovalo průmysl a výrazně nezatěžovalo domácnosti. Zbytek finančních prostředků souvisejících s podporou uvedených zdrojů bude kompenzován výrobcům elektřiny z dotací z finančních prostředků ze státního rozpočtu, kde lze řadou dílčích opatření (např. daňových) docílit krytí této zvýšené dodatečné potřeby výdajů ze státního rozpočtu.

Limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace operátorovi trhu na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů na následující rok bude stanovovat vláda nařízením vždy do 31. října daného roku.

Ustanovení podrobně specifikuje také výši nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů formou dotace a předpokládané celkové náklady na finanční prostředky výrobcům z podporovaných zdrojů.

Oproti zákonu č. 402/2010 Sb. nebude vyplácet podpory výrobcům provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy, ale operátor trhu a to následujícím způsobem:

- v případě zelených bonusů bude operátor vyplácet tuto podporu výrobcí přímo (§ 9 odst. 3)
- v případě výkupních cen bude výkupní cenu hradit výrobcí povinně vykupující (§ 10 odst. 2) a operátor trhu bude potom hradit povinně vykupujícímu rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou (tržní) cenou. Důvodem je zachování současných administrativních toků mezi provozovatelem přenosové a distribuční soustavy a výrobce, které jsou funkční a operátorovi trhu by přímým vztahem s výrobcem vznikly do budoucna značné finanční náklady související se zavedením těchto vazeb.

#### K § 14

V souvislosti s výše uvedeným § 13 je součástí zákona také poskytování úhrady operátorovi trhu (v zákoně č. 402/2010 Sb. - provozovateli přenosové soustavy nebo provozovatelům distribučních soustav) – jako plátcí podpory spojené s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů, které nejsou „pokryté“ v ceně za přenos a distribuci elektřiny, které účtuje operátor trhu provozovateli distribuční a přenosové soustavy.

Dotaci bude operátorovi trhu poskytovat Ministerstvo průmyslu a obchodu a to za každé čtvrtletí. O poskytnutí dotace se bude vydávat rozhodnutí a v zákoně jsou uvedeny základní náležitosti tohoto rozhodnutí.

#### K § 15

Ustanovení řeší účtovací mechanismy podpory výroby elektřiny z OZE, z DZE a elektřiny z vysokoúčinné KVET.

Prostředky na podporu těchto zdrojů se získávají od konečných spotřebitelů elektřiny a jsou ukládány na zvláštní účet vedený u operátora trhu, který z tohoto účtu vyplácí podporu buď povinně vykupujícímu nebo přímo výrobcí elektřiny ve výši, která odpovídá naměřeným nebo vypočteným hodnotám elektřiny vyrobené využitím uvedených zdrojů.

Operátor trhu bude účtovat provozovateli regionální distribuční soustavy a provozovateli přenosové soustavy složku ceny za přenos elektřiny a ceny za distribuci elektřiny na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny a tento provozovatel bude mít povinnost ji hradit.

Naopak povinně vykupující bude účtovat operátorovi trhu rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou cenou a také cenu za svoji činnost (činnost povinně vykupujícího), operátor trhu bude mít samozřejmě povinnost tyto finanční prostředky povinně vykupujícímu hradit. Právo účtovat operátorovi trhu bude však až po zaplacení výkupní ceny výrobcí elektřiny z OZE.

Povinně vykupující má právo účtovat operátorovi trhu až po zaplacení výkupní ceny výrobcí elektřiny z OZE, a to v rozsahu naměřených nebo vypočtených hodnot.

Operátor trhu bude vést zvláštní účet, kde budou umístěny finanční prostředky pro zajištění podpory elektřiny.

#### K § 16 až 24

S ohledem na schválenou novelu zákona č. 180/2005 Sb. v roce 2010 (zákon č. 402/2010 Sb.) zákon dále obsahuje zavedení povinného odvodu z elektřiny ze slunečního záření. Cílem je odstranění příliš vysoké podpory výroby elektřiny ze slunečního záření a zároveň získání dodatečných příjmů státního rozpočtu, které budou využity k vyplácení dotací operátorovi trhu (v zákoně č. 402/2010 Sb. - provozovatelům přenosové soustavy a provozovatelům regionální distribuční soustavy) na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů, aby se zabránilo plnému promítnutí těchto podpor do cen elektřiny pro konečné spotřebitele.

Předmětem tohoto odvodu bude pouze elektřina ze slunečního záření vyrobená v období od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2013 v zařízeních, která byla uvedena do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010. Období roku 2011 je „pokryto“ v zákoně č. 402/2010 Sb.

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

Plátce odvodu je rozdělen podle toho, o jakou formu podpory jde. V případě formy podpory zeleného bonusu je plátcem operátor trhu, který přímo tuto podporu vyplácí výrobcí. V případě formy výkupních cen je plátcem povinně vykupující, jelikož ten vyplácí výkupní ceny přímo výrobcí. Vyúčtování podpory mezi povinně vykupujícím a výrobcem již bylo popsáno výše.

Základem pro výpočet odvodu je částka bez daně z přidané hodnoty hrazená plátcem odvodu poplatníkovi odvodu za dodanou elektřinu vyrobenou v daném odvodovém období, kterým je kalendářní měsíc. Základem pro vymezení odvodového období je základní časový úsek pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny z OZE, kterým je podle stávající právní úpravy jeden měsíc, pokud se provozovatel regionální distribuční soustavy nebo provozovatel přenosové soustavy nedohodnou s výrobcem jinak.

Od odvodu je osvobozena elektřina vyrobená v malých zařízeních s instalovaným výkonem do 30 kW.

Sazba odvodu bude činit v případě hrazení formou výkupní ceny 26 % ze základu odvodu. V případě hrazení formou zeleného bonusu bude sazba daně mírně vyšší, a to 28 % ze základu odvodu. Diferencovaná sazba se navrhuje s cílem zajištění stejné absolutní výše odvodů na jednu MWh bez ohledu na způsob výkupu elektřiny ze slunečního záření a vychází z výše výkupních cen a zelených bonusů stanovených příslušnou vyhláškou ERÚ.

Sazby odvodu jsou stanoveny tak, aby došlo k naplnění původního záměru státu nastaveného již v právním předpise z roku 2005 podporovat výrobce elektřiny ze slunečního záření za předpokladu, že návratnost investic se bude pohybovat na úrovni 15 let.

Pro plátce odvodu bude stanovena povinnost srazit nebo vybrat odvod ze základu odvodu. Zda dojde ke srážce odvodu nebo k jeho výběru, je již ponecháno na smluvním ujednání mezi poplatníkem odvodu a plátcem odvodu. Odvod musí být odveden na účet správce daně, a to ve lhůtě do 25 dnů po skončení odvodového období. Ve stejné lhůtě je plátce odvodu taktéž povinen podat vyúčtování odvodu.

Správu odvodu budou vykonávat územní finanční orgány. Obecné ustanovení § 32, které svěřuje kontrolu nad dodržováním zákona Státní energetické inspekci, se nepoužije.

Odvod bude speciálním povinným peněžitým plněním plynoucím do státního rozpočtu.

#### K § 25

Ustanovení definuje pojem teplo z obnovitelných zdrojů a teplo z druhotných zdrojů.

Ustanovení dále především zavádí (obdobně jako u podpory elektřiny z OZE, DZE a KVET) kritéria pro přiznání dotace pro teplo z obnovitelných a druhotných zdrojů energie, tj. specifikace podporovaného tepla, která zaručují efektivní výrobu energie z těchto zdrojů

- dosažení minimální účinnosti užití energie – výroby tepla i rozvody tepla
- u tepelných čerpadel se bude požadovat splnění požadavků stanovených v rozhodnutí Komise 2007/742/ES (požadavek směrnice 2009/28/ES)
- u biokapaliny splnění požadavků na kritéria udržitelnosti pro biopaliva.

Podpora bude stanovena jak pro výroby tepla z OZE nebo DZE, tak také pro tepelné rozvody z těchto výroben tepla.

Aby nebyla podporou u budov připojených do soustavy zásobování teplem, které využívají obnovitelné nebo druhotné zdroje, zhoršena provozovací schopnost těchto soustav, nebude poskytnuta podpora pro takové systémy, které by zhoršily celkovou průměrnou účinnost těchto tepelných soustav.

#### K § 26

Podpora výroby tepla z OZE nebo DZE je uskutečňována formou investiční podpory poskytované na výstavbu výroby tepla z biomasy, tepelných čerpadel a solárních systémů.

Organizační složky státu, kraje nebo obce mají povinnost do výzvy svých programů zahrnout podporu výstavby definovaných výroben tepla z OZE nebo DZE.

V praxi se bude jednat především o již současné dotační programy s již zajištěným financováním. Může jít např. o státní programy, které jsou vyhlašovány vždy pouze na jeden příslušný rok a kde se podporované aktivity upravují každoročně nebo o programy časově dlouhodobější využívající financování ze strukturální fondů EU – operační programy jednotlivých ministerstev, krajů a případně obcí.

#### K § 27

Z energetického zákona je do zákona o podporovaných zdrojích energie převedena oblast výkupu tepla z OZE, DZE a KVET tak, aby veškerá podpora těchto zdrojů v rámci podpory elektřiny i tepla byla stanovena v jednom právním předpisu (navrhovaném zákonu).

Jedná se o povinnost držitele licence na rozvod tepelné energie vykupovat teplo vyrobené z OZE nebo DZE. Ustanovení zahrnuje i případy, kdy povinnost výkupu tepla nevzniká.

#### K § 28 až 31

Požadavek na zařazení záruky původu elektřiny z OZE vychází ze směrnice 2009/28/ES a je již zavedena v současném zákoně č. 180/2005 Sb.. Záruka původu slouží k prokazování množství vyrobené elektřiny z OZE za určité období pro výrobce, který může požádat o vydání této záruky nejpozději 12 měsíců poté, co se výroba uskutečnila. Záruky původu vydává a eviduje v elektronické podobě operátor trhu.

Záruky původu z jiného státu EU platí i v ČR, pokud jejich platnost operátor trhu uznal. Záruky původu v ČR mohou sloužit pouze pro statistické nebo reklamní účely.

Jelikož se navrhovaný zákon týká také podpory elektřiny z KVET a DZE je jedním z kritérií pro udělení podpory osvědčení o tom, že se jedná o zařízení, které je schopno vyrábět elektřinu z vysokoúčinné KVET a z DZE. Tato skutečnost se prokazuje mj. osvědčením vydávaným a evidovaným Ministerstvem průmyslu a obchodu (dále jen „MPO“). Obdobná podmínka je již také zavedena v současných ustanoveních o podpoře elektřiny z vysokoúčinné KVET a elektřiny z druhotných zdrojů v energetickém zákoně č. 458/2000 Sb..

Vzory žádostí o vydávání záruk původu elektřiny z OZE a osvědčení o původu elektřiny z DZE a z vysokoúčinné KVET budou upraveny v prováděcím právním předpise.

Ustanovení, týkající se vydávání záruk původu elektřiny z OZE a osvědčení původu elektřiny z DZE a elektřiny z vysokoúčinné KVET nebudou uvedena ve správních deliktech, jelikož nepředání údajů nutných k jejich vydání nebo předání nesprávných údajů bude mít za následek nevydání příslušné záruky nebo osvědčení nebo jejich zrušení. Tímto výrobce elektřiny z DZE a vysokoúčinné KVET ztratí nárok na podporu elektřiny formou zelených bonusů.

### K § 32

Kontrolu tohoto zákona bude provádět Státní energetická inspekce (dále jen „SEI“), a to kromě správy odvodu za elektřinu ze slunečního záření, kterou budou provádět finanční orgány.

### K § 33 až 36

Ustanovení specifikuje správní delikty za nedodržení povinností subjektů, kterých se tento zákon týká. Za vyjmenované správní delikty lze udělit pokutu až do výše 5 000 000 Kč. V případě opakovaného porušování povinností může SEI zvýšit horní hranici sankce až na dvojnásobek a také současně s pokutou uložit opatření k nápravě, jehož účelem bude odstranění protiprávního stavu a stanovit lhůtu k jeho odstranění.

Při stanovení výše pokuty se přihlédne k závažnosti správního deliktu, ke způsobu jeho spáchání a jeho následkům a okolnostem, za nichž byl spáchán. Odpovědnost za správní delikt zaniká, jestliže kontrolní orgán ne zahájí řízení do 2 let ode dne, kdy se o něm dozvěděl, nejpozději však do 3 let ode dne, kdy byl spáchán.

Dojde-li v souvislosti s porušením povinnosti výrobce elektřiny nebo v důsledku předání nesprávných nebo neúplných údajů výrobcem k neoprávněnému čerpání podpory elektřiny, bude výrobce povinen neoprávněně čerpanou podporu elektřiny vrátit.

V ustanovení § 36 je dále zavedeno, že ERÚ bude rozhodovat spory, týkající se podpory elektřiny včetně sporů, jejichž předmětem je splnění peněžité povinnosti uložené tímto zákonem nebo sjednané na základě tohoto zákona, nebo povinnosti vrácení neoprávněně čerpané podpory.

### K § 37

V tomto ustanovení jsou řešeny pravomoci a povinnosti dotčených státních orgánů, kterými jsou MPO, ERÚ a Ministerstvo životního prostředí (dál jen „MŽP“) k vydávání prováděcích právních předpisů k tomuto zákonu.

Předpokládá se, že uvedená zmocňovací ustanovení budou kumulována pravděpodobně do 7 prováděcích vyhlášek. V případě vyhlášek MPO půjde o 4 prováděcí vyhlášky a půjde ve značné míře o úpravu současných prováděcích vyhlášek k zákonu č. 180/2005 Sb.. V případě vyhlášek ERÚ se předpokládá uvedení všech zmocňovacích předpisů do 2 prováděcích vyhlášek a 1 prováděcí vyhlášku bude vydávat MŽP.

Ad odst. 1 písm a) a f) – tato vyhláška bude ve své podstatě analogie současné vyhlášky č. 482/2005 Sb., o stanovení druhů, způsobů využití a parametrů biomasy při podpoře výroby elektřiny z biomasy k zákonu č. 180/2005 Sb. Bude tedy stanovovat druhy podporované biomasy a případně uchovávání dokumentů pro vykazování a ověřování. Dále bude tato vyhláška stanovovat způsob uchovávání dokumentů a záznamů o použitém palivu při výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů a o způsobu výroby tohoto paliva.

Ad odst. 1 písm. b) – tato vyhláška bude pouze stanovovat hodnoty minimální účinnosti užití energie. Bude to ve své podstatě analogie vyhlášky č. 150/2001 Sb. resp. nové současné vyhlášky č. 349/2010 Sb., o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

Ad odst. 1 písm.c) až h) – předpokládá se vznik 2 vyhlášek, které budou vycházet ze současných vyhlášek k zákonu č. 180/2005 Sb. Jedná se o vyhlášky:

- a) vyhláška č. 343/2008 Sb., kterou se stanoví vzor žádosti o vydání záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a vzor záruky původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie,
- b) vyhláška č. 502/2005 Sb., o stanovení způsobu vykazování množství elektřiny při společném spalování biomasy a neobnovitelného zdroje,
- c) vyhláška č. 344/2009 Sb., o podrobnostech způsobu určení elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla založené na poptávce po užitečném teple a určení elektřiny z druhotných energetických zdrojů.

Ad odst. 2 – MŽP stanoví vyhláškou podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části nevytříděného komunálního odpadu na energetickém obsahu komunálního odpadu. Biologicky rozložitelná část komunálního odpadu je součástí definice biomasy dle § 2 písm. b) a je tudíž charakterizována jako OZE.

Ad odst. 3 písm. a) až j) – předpokládá se kumulace zmocnění do 2 prováděcích předpisů. Při tvorbě prováděcích předpisů se bude vycházet ze současných prováděcích vyhlášek k zákonu č. 180/2005 Sb. Jedná se o vyhlášky:

- a) vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů,
- b) vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen.

## K § 38

Přechodná ustanovení se týkají výroben elektřiny, které byly uvedeny do provozu před dnem nabytí účinnosti tohoto zákona a jsou podrobně specifikována tak, aby došlo k přechodu současného systému podpory zavedenému v zákona č. 180/2005 Sb. na nový systém podpory navrhovaný v zákoně o podporovaných zdrojích energie.

V přechodných ustanoveních je stanoveno, že pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona

- a) pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny výkupními cenami podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou výkupních cen podle tohoto zákona,

b) pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny zelenými bonusy podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou zelených bonusů podle tohoto zákona,

c) pro které vznikl podle dosavadních právních předpisů nárok na příspěvek k ceně elektřiny z vysokoúčinné KVET nebo elektřiny z DZE, vzniká nárok na podporu elektřiny formou zelených bonusů podle tohoto zákona,

d) pro které vznikl nárok na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů, trvá nárok na podporu elektřiny podle tohoto zákona po dobu životnosti výroby elektřiny.

Přechodná ustanovení stanovují dále termín pro ukončení podpory spoluspalování OZE a NEOZE, a to do konce roku 2015, přechod smluv mezi provozovateli přenosové a distribuční soustavy a výrobcem a přechod nároků z těchto smluv vyplývajících, termín platby odvodu z elektřiny ze slunečního záření za odvodové období prosinec 2011, platnosti již vydaných záruk původu a osvědčení o původu a termínovou registraci zvolené formy podpory u operátora trhu. Dále se přechodná ustanovení týkají výroben elektřiny využívajících sluneční záření na území České republiky, které byly připojeny k elektrizační soustavě v EU do 31. prosince 2010 a mají uzavřenou smlouvu o připojení. Na tyto výroby se nebudou vztahovat podmínky připojení k elektrizační soustavě České republiky uvedené v § 4 odst. 2.

Aby byly ochráněny již vynaložené investice, se přechodná ustanovení týkají také současných rozestavěných výroben elektřiny, které budou uvedeny do provozu do 3 let od nabytí účinnosti nového zákona. Na určené výroby elektřiny se nebudou vztahovat kritéria uvedené v § 4 odst. 4, 5 písm. b), d) a e) a § 4 odst. 8 a 9 tohoto zákona.

#### K § 39

Nový zákon nahradí stávající zákon č. 180/2005 Sb., včetně jeho novel vydaných v roce 2010. Jedná se o zákon č. 137/2010 Sb., zákon č. 330/2010 Sb., zákon č. 402/2010 Sb. a zákon č. 218/2010 Sb. S tímto souvisí také část čtvrtá a pátá tohoto zákona, která je popsána níže.

#### K části druhé - § 40

Úprava zákona o hospodaření energií je vyvolána implementací Směrnice Evropského Parlamentu a Rady 2009/28/ES a Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/125/ES ze dne 21. října 2009 o stanovení rámce pro určení požadavků na ekodesign výrobků spojených se spotřebou energie rozšířila oblast působnosti směrnice EP a Rady 2005/32/ES, která byla zaměřena pouze na energetické spotřebiče. Dále novela zdůrazňuje druhotné zdroje, které staví na roveň ostatních energetických zdrojů. Implementace směrnice 2009/28/ES se projevuje především ve vztahu k využití obnovitelných zdrojů při výstavbě nových budov a při „důkladné“ rekonstrukci budov stávajících. Tyto požadavky směrnice řeší novela zákona o hospodaření energií. Dále novela zákona klade nové požadavky na kvalifikaci osob provádějící instalaci menších zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, např. kotlů a kamen na biomasu, fotovoltaických a tepelných solárních systémů, tepelných čerpadel apod. Návrh rovněž upřesňuje požadavky na odbornou způsobilost k provádění energetických auditů, kdy upřesňuje množinu způsobilých osob pro energetické audity s praxí v oboru energetiky a stavitelství.

#### K části třetí - § 41

Úprava energetického zákona souvisí se rozšířením povinnosti MPO vyplývající z plnění povinností členského státu ve vztahu k implementaci směrnice EP a Rady č. 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. Dále úprava souvisí s „převodem“ podpory druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla z energetického zákona do nového zákona o podporovaných zdrojích energie. V neposlední řadě změna energetického zákona souvisí také s implementací směrnice EP a Rady 2009/125/ES ze dne 21. října 2009 o stanovení rámce pro určení požadavků na ekodesign výrobků spojených se spotřebou energie, kde je změna pouze ve změně pojmu „energetický spotřebič“ na pojem „výrobek spojený se spotřebou energie“.

#### K části čtvrté - § 42

Úprava zákona o odpadech souvisí s problematikou likvidace nebezpečných částí některých obnovitelných zdrojů po skončení jejich životnosti nebo při jejich znehodnocených nebo nefunkčních částí. Konkrétně se jedná o fotovoltaické elektrárny resp. fotovoltaické panely, které by mohly z důvodu jejich současného velkého rozvoje značně zatížit životní prostředí. Zvolená koncepce vychází z nutnosti zajistit budoucí nakládání s odpadními solárními panely ze solárních elektráren a zajistit dostatečný objem finančních prostředků na likvidaci nebezpečného odpadu ze solárních panelů po skončení doby jejich životnosti nebo ukončení provozu solární elektrárny. Koncepce cílí definičním vymezením na majoritní instalace, které slouží k produkci elektrické energie a jsou připojeny k elektrické síti podle zákona č. 180/2005 Sb. Využívá současně stávajícího mechanismu zákona o odpadech, který řeší problematiku elektroodpadu.

Promítnutí problematiky solárních panelů do části zákona týkající se elektrozařízení je nutné upravit v souladu s předmětnými směrnicemi, tedy 2002/96/ES a 2002/95/ES.

Ustanovení § 37j je transpozicí směrnice 2002/95/ES RoHS, která je založena na čl. 95 (nově čl. 114 Lisabonské smlouvy), tedy s důrazem na harmonizaci a pravidla vnitřního trhu. S ohledem na tuto skutečnost a s ohledem na to, že solární panely nebyly dosud v působnosti této směrnice, a ve schváleném textu novely (listopad 2010, květen/červen 2011-očekávané vydání v Úředním věstníku EU) byly explicitně vyjmuty, je třeba, bez ohledu na stanovení povinnosti zpětného odběru, u těchto výrobků umožnit jejich uvádění na trh v ČR i při vyšších hodnotách obsahu těžkých kovů, než stanovuje směrnice RoHS (platí zejména pro druhou generaci solárních panelů na bázi aktivní vrstvy CdTe).

V návaznosti na koncepci elektroodpadu řeší návrh finanční odpovědnost za veškeré solární panely v ČR včetně eliminace potenciálního rizika nezajištění povinností k stávajícím instalacím, a to spravedlivým rozdělením finanční odpovědnosti mezi jednotlivé hospodářské subjekty podle principu „znečišťovatel platí“.

Podle čtvrté části předkládaného návrhu zákona a násl. vyhlášky by mělo dojít ke zřízení kolektivního systému pro sběr solárních panelů ze strany výrobců solárních panelů nebo jimi pověřené osoby. Zajištění finanční odpovědnosti výrobců solárních panelů uvedených na trh po 1.1.2014 bude realizováno prostřednictvím rezerv nebo účastí v kolektivním plnění.

Princip odpovědnosti výrobců solárních panelů odpovídá aktuálnímu návrhu revize směrnice 2002/96/ES schváleného Radou dne 14. 3. 2011.

Pro solární panely uvedené na trh před tímto datem je nutné zohlednit stávající externality, kterými jsou zejména omezení podpory elektřiny ze slunečního záření a s tím spojený výrazný pokles instalací v následujících letech včetně poklesu počtu povinných subjektů v ČR, které tyto výrobky uvádějí na trh (mnohé subjekty činnost dokončily, v řadě případů se jednalo o dovozy z Číny a realizující subjekty nejsou známy). Obdobně, jako společná odpovědnost výrobců za staré zátěže, by nebylo v souladu s výše uvedeným optimální ani uložení povinnosti zajistit financování přepravy, zpracování a odstranění nebo recyklace solárních panelů vlastníkům solárních elektráren. Tyto subjekty nejsou evidovány, nemají zpravidla vazbu k pozemku, na kterém se solární elektrárna nachází, ani k vlastnímu provozu sluneční elektrárny, neboť provozovat sluneční elektrárnu může i osoba od vlastníka sluneční elektrárny odlišná. Jedná se tedy stejně jako u výrobců o osoby těžce identifikovatelné a povinnosti jim uložené by byly těžko vymahatelné.

Finanční plnění do systému zřízeného novými výrobci se pro tzv. historické panely (uvedené na trh do 1. 1. 2014) proto ukládá provozovatelům solárních elektráren, kteří jsou jediní plně identifikovatelní (registrovaní u Energetického regulačního úřadu), a kteří provozováním těchto zařízení se státem garantovanými výkupními cenami elektřiny vytváří pro sebe, popřípadě pro vlastníky slunečních elektráren, zisk. Pokud by se systémově nezajistil dostatečný objem finančních zdrojů na likvidaci tohoto nebezpečného odpadu, zůstala by tu v budoucnu neřešená ekologická zátěž s výší nákladů v řádu miliard Kč, kterou by musel financovat stát. Termín vzniku povinnosti a jejího nejzazšího splnění je stanoven tak, aby bylo možné optimálně finanční plnění rozložit v čase.

#### K části páté - § 43

Zrušuje část první v zákoně č. 402/2010 Sb., kterým se mění zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých dalších zákonů.

#### K části šesté - § 44

Zrušuje část sto padesátou druhou zákona č. 281/2009 Sb., kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím daňového řádu.

#### K části sedmé - § 45

Stanovuje účinnost návrhu zákona a změny některých zákonů. Zákon o podporovaných zdrojích energie bude nabývat účinnosti dnem 1. ledna 2012 s výjimkou některých ustanovení, která budou nabývat účinnosti dnem vyhlášení. V případě změny zákona č. 406/2000 Sb. (část druhá v návrhu zákona), bude bod 27 nabývat účinnosti 1. ledna 2015. Výjimku z účinnosti přímo stanovuje směrnice EP a Rady 2009/28/ES a souvisí s využíváním obnovitelných zdrojů u nových a rekonstruovaných budov.

V roce 2011 bude platit současný systém podpory obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla zavedený v zákoně č. 180/2005 Sb. a v zákoně č. 458/2000 Sb. Aby však mohlo dojít od 1.1.2012 k přechodu na nový systém podpory

upravený v předkládaném návrhu zákona je nutné, aby některé části nového zákona začaly platit již v průběhu roku. Proto se v těchto případech navrhuje nabytí účinnosti dnem vyhlášení.

V Praze dne 11. května 2011

předseda vlády

ministr průmyslu a obchodu

**Platné znění vybraných částí měněných zákonů s vyznačením navrhovaných změn**

**Platné znění vybraných částí zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů, s vyznačením navrhovaných změn**

ČÁST PRVNÍ

HLAVA I

**ZÁKLADNÍ USTANOVENÍ**

§ 1

**Předmět zákona**

Tento zákon zpracovává příslušné předpisy Evropských společenství 1) (dále jen "Společenství") a stanoví:

- a) některá opatření pro zvyšování hospodárnosti užití energie a povinnosti fyzických a právnických osob při nakládání s energií,
- b) pravidla pro tvorbu Státní energetické koncepce, Územní energetické koncepce a Státního programu na podporu úspor energie a využití obnovitelných **a druhotných** zdrojů energie,
- c) požadavky na ekodesign ~~energetických spotřebičů~~ **výrobků spojených se spotřebou energie,**
- d) **požadavky na informování a vzdělávání v oblasti úspor energie a využití obnovitelných a druhotných zdrojů.**

§ 2

**Základní pojmy**

Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a) nakládáním s energií výroba, přenos, přeprava, distribuce, rozvod, spotřeba energie a uskladňování plynu, včetně souvisejících činností,
- b) ~~obnovitelnými zdroji obnovitelné nefosilní přírodní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření, geotermální energie, energie vody, energie půdy, energie vzduchu, energie biomasy, energie skládkového plynu, energie kalového plynu z čistíren odpadních vod a energie bioplynu,~~
- c) druhotným energetickým zdrojem využitelný energetický zdroj, jehož energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminózních 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,

d) energetickým hospodářstvím soubor technických zařízení a budov sloužících k nakládání s energií,

e) účinností užití energie míra efektivnosti energetických procesů, vyjádřená poměrem mezi úhrnnými energetickými výstupy a vstupy téhož procesu, vyjádřená v procentech,

f) energetickou náročností budovy u existujících staveb množství energie skutečně spotřebované, u projektů nových staveb nebo projektů změn staveb, na něž je vydáno stavební povolení, vypočtené množství energie pro splnění požadavků na standardizované užívání budovy, zejména na vytápění, přípravu teplé vody, chlazení, úpravu vzduchu větráním a úpravu parametrů vnitřního prostředí klimatizačním systémem a osvětlení,

~~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) klimatizačním systémem soubor všech zařízení a prvků na úpravu parametrů vnitřního prostředí spojené s ohřevem, chlazením, zvlhčováním a filtrace vzduchu, které jsou součástí stavby,

i) vytápěním proces sdílení tepla do vytápěného prostoru zajišťovaný příslušným technickým zařízením za účelem vytváření tepelné pohody či požadovaných standardů vnitřního prostředí, který se člení na ústřední vytápění, bytové individuální vytápění a lokální vytápění,

j) ústředním vytápěním vytápění, kde zdroj tepla je umístěn mimo vytápěné prostory a slouží pro vytápění více bytových či nebytových prostor,

~~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 více bytových či nebytových prostor,~~

k) jmenovitým výkonem kotle množství tepelné energie udané výrobcem, které kotel předává trvale v teplotně nosné látce při stanovených podmínkách v ustáleném stavu,

l) jmenovitým chladicím výkonem klimatizačního systému jmenovitý příkon pohonu zdroje chladu udaný výrobcem,

m) průkazem energetické náročnosti budovy průkaz, který obsahuje informace o energetické náročnosti budovy vypočtené podle metody stanovené prováděcím právním předpisem,

n) energetickým auditem soubor činností, jejichž výsledkem jsou informace o způsobech a úrovni využívání energie v budovách a v energetickém hospodářství prověřovaných fyzických a právnických osob a návrh na opatření, která je třeba realizovat pro dosažení energetických úspor,

o) budovou zastřešená stavba se stěnami, v níž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí; za budovu se může považovat budova jako celek nebo ty její části, které byly navrženy nebo upraveny pro samostatné užívání,

p) celkovou podlahovou plochou podlahová plocha všech podlaží budovy vymezená mezi vnějšími stěnami, bez neobyvatelných sklepů a oddělených nevytápěných prostor,

q) větší změnou dokončené budovy taková změna dokončené budovy, která probíhá **na** více než 25 % celkové plochy obvodového pláště budovy, nebo taková změna technických zařízení budovy s energetickými účinky, kde výchozí součet ovlivněných spotřeb energií je vyšší než 25 % celkové spotřeby energie,

r) energetickým spotřebičem výrobek, který je po uvedení na trh nebo do provozu závislý na energetickém vstupu (elektrická energie, fosilní paliva nebo obnovitelné zdroje energie), aby mohl fungovat v souladu se svým účelem, nebo výrobek určený k výrobě, přenosu nebo měření takové energie, včetně částí závislých na energetickém vstupu, které jsou určeny k zabudování do energetického spotřebiče, a které jsou uváděny na trh anebo do provozu jako jednotlivé části pro konečné uživatele, přičemž u nich lze posoudit vliv na životní prostředí samostatně,

s) konstrukčními částmi a podsestavami části určené k zabudování do ~~energetického spotřebiče~~ **výrobku spojeného se spotřebou energie**, jež nejsou uváděny na trh nebo do provozu jako jednotlivé části pro konečné uživatele, anebo u nichž nelze posoudit vliv na životní prostředí samostatně,

t) ekodesignem zohlednění dopadů výrobků na životní prostředí do konstrukce výrobku s cílem snížit negativní dopady výrobku na životní prostředí během jeho celého životního cyklu,

u) uvedením na trh první zpřístupnění ~~energetického spotřebiče~~ **výrobku spojeného se spotřebou energie** na trhu Společenství za účelem jeho distribuce nebo používání ve Společenství za úplatu nebo bezúplatně a bez ohledu na způsob prodeje,

v) zplnomocněným zástupcem fyzická nebo právnická osoba usazená ve Společenství, která byla výrobcem písemně pověřena k tomu, aby jeho jménem plnila zcela nebo zčásti povinnosti vyplývající z tohoto zákona, zejména § 8a,

w) dovozcem fyzická nebo právnická osoba usazená ve Společenství, která v rámci své obchodní činnosti uvádí na trh Společenství výrobek ze třetí země,

**x) 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,**

**y) výrobkem spojeným se spotřebou energie výrobek, jenž má při používání dopad na spotřebu energie a jenž je uveden na trh nebo do provozu, včetně částí, které jsou určeny k zabudování do výrobku spojeného se spotřebou energie a které jsou uváděny**

**na trh anebo do provozu jako jednotlivé části pro konečné uživatele, přičemž jejich vliv na životní prostředí lze posoudit samostatně.**

#### § 4

### Územní energetická koncepce

(1) Územní energetická koncepce vychází ze státní energetické koncepce a obsahuje cíle a principy řešení energetického hospodářství na úrovni kraje, statutárního města a hlavního města Prahy. Vytváří podmínky pro hospodárné nakládání s energií v souladu s potřebami hospodářského a společenského rozvoje včetně ochrany životního prostředí a šetrného nakládání s přírodními zdroji energie.

(2) Územní energetickou koncepci pořizuje pro svůj územní obvod krajský úřad, Magistrát hlavního města Prahy a magistráty statutárních měst (dále jen "pořizovatel") v přenesené působnosti. Územní energetická koncepce je součástí územně plánovací dokumentace.

(3) Obec má právo pro svůj územní obvod nebo jeho část pořídit v přenesené působnosti územní energetickou koncepci v souladu se státní energetickou koncepcí. Územní energetická koncepce je neopomenutelným podkladem pro územní plánování.

(4) Územní energetická koncepce se zpracovává na období 20 let a v případě potřeby se doplňuje a upravuje.

(5) Územní energetická koncepce obsahuje

a) rozbor trendů vývoje poptávky po energii,

b) rozbor možných zdrojů a způsobů nakládání s energií,

c) hodnocení využitelnosti obnovitelných a druhotných energetických zdrojů a kombinované výroby elektřiny a tepla, **zvláště se vyhodnotí vhodnost vytápění a chlazení využívající obnovitelné zdroje energie v místní infrastruktuře,**

d) hodnocení využitelnosti energetického potenciálu komunálních odpadů 1b),

e) hodnocení technicky a ekonomicky dosažitelných úspor z hospodárnějšího využití energie,

f) řešení energetického hospodářství území včetně zdůvodnění a návrh opatření uplatnitelných pořizovatelem koncepce.

(6) K účasti na vypracování územní energetické koncepce si pořizovatel může vyžádat součinnost držitelů licence na podnikání v energetických odvětvích 2), dodavatelů tuhých a kapalných paliv a zpracovatelů komunálních odpadů 1b), kteří podnikají na území, pro které

se územní energetická koncepce zpracovává, jakož i největších spotřebitelů energie. Ti jsou povinni, pokud jsou k tomu pořizovatelem vyzváni, pro vypracování územní energetické koncepce poskytnout bezúplatně v nutném rozsahu potřebné podklady a údaje; rozsah a lhůty pro poskytnutí podkladů a údajů stanoví prováděcí právní předpis 2a).

(7) Naplňování územní energetické koncepce vyhodnocuje pořizovatel nejméně jedenkrát za 4 roky a na základě vyhodnocení může zpracovávat návrhy na změnu.

(8) Pořizovatel poskytuje ministerstvu na vyžádání informace o aktuálním stavu zpracování a vyhodnocení územní energetické koncepce pro účely posouzení souladu se státní energetickou koncepcí.

(9) Vláda nařízením stanoví podrobnosti obsahu územní energetické koncepce podle odstavce 5.

### HLAVA III

## STÁTNÍ PROGRAM NA PODPORU ÚSPOR ENERGIE A VYUŽITÍ OBNOVITELNÝCH A DRUHOTNÝCH ZDROJŮ ENERGIE

### § 5

(1) Státní program na podporu úspor energie a využití obnovitelných a **druhých** zdrojů energie (dále jen "Program") je dokument vyjadřující cíle v oblasti zvyšování účinnosti užití energie, snižování energetické náročnosti a využití jejich obnovitelných a druhých zdrojů v souladu se schválenou státní energetickou koncepcí a zásadami udržitelného rozvoje 3).

(2) Program zpracovává na období jednoho roku ministerstvo v dohodě s Ministerstvem životního prostředí a předkládá jej ke schválení vládě.

(3) Ministerstvo v dohodě s Ministerstvem životního prostředí vyhodnocuje naplňování Programu jedenkrát ročně a o výsledcích informuje vládu. Ministerstvo výsledky hodnocení Programu zohlední v návrhu Programu na další období.

(4) K uskutečnění Programu mohou být poskytovány dotace ze státního rozpočtu na

a) energeticky úsporná opatření ke zvyšování účinnosti užití energie a snižování energetické náročnosti budov,

b) rozvoj využívání kombinované výroby elektřiny a tepla ~~a dále druhých energetických zdrojů,~~

c) modernizaci výrobních a rozvodných zařízení energie,

d) moderní technologie a materiály pro energeticky úsporná opatření,

e) rozvoj využívání obnovitelných a druhých zdrojů energie,

f) rozvoj energetického využití komunálních odpadů 1b) ,

g) osvětlu, výchovu, vzdělávání a poradenství v oblasti nakládání s energií, **využívání a přínosů obnovitelných a druhotných zdrojů energie,**

h) vědu, výzkum a vývoj v oblasti nakládání s energií, energetických úspor a využití obnovitelných **a druhotných zdrojů energie,**

i) zpracování územní energetické koncepce a nástrojů na její realizaci,

j) zavádění průkazu energetické náročnosti budov a provádění energetických auditů,

k) pobídky malým, středním a velmi malým podnikům vyrábějícím ~~energetické spotřebiče~~ **výrobky spojené se spotřebou energie** k zavádění nových postupů vedoucích ke splnění požadavků na ekodesign-;

### **l) rozvoj energeticky úsporných budov.**

(5) Program je uveřejňován v Obchodním věstníku a ministerstvo jej uveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(6) Vláda nařízením stanoví pravidla pro poskytování dotací podle odstavce 4.

## HLAVA IV

# **NĚKTERÁ OPATŘENÍ PRO ZVYŠOVÁNÍ HOSPODÁRNOSTI UŽITÍ ENERGIE**

## § 6

### **Účinnost užití energie**

(1) Výrobce elektřiny nebo tepelné energie 2) je povinen u nově zřizovaných zařízení pro výrobu elektřiny nebo tepelné energie zajistit alespoň minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem. Tuto povinnost má i u zařízení na výrobu elektřiny nebo tepelné energie, u nichž se provádí změna dokončených staveb v rozsahu podle zvláštního právního předpisu 4).

(2) U provozovaných kotlů spalujících kapalná, plynná nebo pevná paliva se jmenovitým výkonem do 200 kW je jejich vlastník nebo provozovatel povinen zajistit pravidelnou kontrolu účinnosti. Četnost, rozsah a způsob provedení kontroly stanoví prováděcí právní předpis.

(3) U zařízení sloužícího pro ústřední vytápění se jmenovitým výkonem nad 20 kW a staršího 15 let od data uvedení do provozu je vlastník nebo provozovatel povinen zajistit jednorázovou kontrolu kotlů a vnitřních rozvodů tepelné energie do 3 let po nabytí účinnosti tohoto zákona. Součástí této kontroly je posouzení účinnosti kotle a jeho dimenzování v poměru k požadavkům výlučně na vytápění budovy podle prováděcího právního předpisu.

(4) U provozovaných kotlů spalujících kapalná, plynná nebo pevná paliva se jmenovitým výkonem nad 200 kW je jejich vlastník nebo provozovatel povinen zajistit pravidelnou kontrolu jejich účinnosti podle prováděcího právního předpisu 4b).

(5) Kontrolu kotlů a vnitřních rozvodů tepelné energie podle odstavců 2 a 3 a kontrolu kotlů o výkonu nad 200 kW sloužících pro vytápění, umístěných ve vytápěném objektu, mohou provádět pouze osoby podle § 10 nebo osoby autorizované podle zvláštního právního předpisu 4d) přezkoušené ministerstvem. Rozsah přezkoušení těchto osob stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Povinnosti podle odstavců 2 až 4 se nevztahují na vlastníky nebo provozovatele kotlů a vnitřních rozvodů tepelné energie umístěných v rodinných domech, bytech a stavbách pro individuální rekreaci s výjimkou případů, kdy jsou provozovány výhradně pro podnikatelskou činnost. Vlastníkům kotlů umístěných v rodinných domech, bytech a stavbách pro individuální rekreaci se pro kontrolu kotlů, jejich dimenzování a zařízení sloužících pro vytápění poskytuje poradenství podle § 5 odst. 4 písm. g).

(7) U klimatizačních systémů je vlastník nebo provozovatel zařízení se jmenovitým chladicím výkonem vyšším než 12 kW povinen zajistit pravidelnou kontrolu každé 4 roky. Způsob provedení kontroly a vyhodnocení výsledků stanoví prováděcí právní předpis.

(8) Kontrolu klimatizačních systémů mohou provádět pouze osoby podle § 10 nebo osoby autorizované podle zvláštního právního předpisu 4d) přezkoušené ministerstvem z problematiky užití účinnosti energie a návrhů opatření. Rozsah přezkoušení stanoví prováděcí právní předpis.

(9) Vlastník nebo provozovatel zařízení na distribuci tepelné energie 2) a vlastník vnitřního rozvodu tepelné energie a chladu je povinen u nově zřizovaných zařízení na distribuci tepelné energie a vnitřní distribuci tepelné energie zajistit účinnost užití energie a vybavení rozvodů a vnitřních rozvodů tepelné energie a chladu v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem. Tuto povinnost má i v případě změny dokončených staveb v rozsahu podle zvláštního právního předpisu 4).

(10) Výrobce, dovozce nebo prodejce může uvádět na trh pouze ~~spotřebiče energie~~ **výrobky spojené se spotřebou energie** s minimální účinností užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem. Tato podmínka se považuje za splněnou, pokud daný ~~spotřebič výrobek~~ vyhovuje příslušné harmonizované české technické normě, která stanovuje energetickou účinnost.

**(11) Instalaci kotlů a kamen na biomasu, solárních fotovoltaických a solárních tepelných systémů, mělkých geotermálních systémů a tepelných čerpadel mohou provádět pouze osoby s požadovanou kvalifikací. Požadovanou kvalifikaci stanoví zvláštní právní předpis<sup>10)</sup>.**

**(12) Dodavatel zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů, především pak kotlů a kamen na biomasu, solárních fotovoltaických a solárních tepelných systémů, mělkých geotermálních systémů a tepelných čerpadel je povinen uvést pravdivé a nezkrácené informace o předpokládaných přínosech a ročních provozních nákladech**

**těchto zařízeních včetně jejich energetické účinnosti v průvodní technické dokumentaci nebo návodu na použití.**

§ 6a

**Energetická náročnost budov**

(1) Stavebník, vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek 5) musí zajistit splnění požadavků na energetickou náročnost budovy a splnění porovnávacích ukazatelů, které stanoví prováděcí právní předpis 6a), a dále splnění požadavků stanovených příslušnými harmonizovanými českými technickými normami. Prováděcí právní předpis stanoví požadavky na energetickou náročnost budov, porovnávací ukazatele, metodu výpočtu energetické náročnosti budovy a podrobnosti vztahující se ke splnění těchto požadavků. Při změnách dokončených budov jsou požadavky plněny pro celou budovu nebo pro změny systémů a prvků budovy.

(2) Splnění požadavků podle odstavce 1 dokládá stavebník, vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek průkazem energetické náročnosti budovy (dále jen "průkaz"), který musí být přiložen při prokazování dodržení obecných technických požadavků na výstavbu 5a). Průkaz nesmí být starší 10 let a je součástí dokumentace podle prováděcího právního předpisu při

a) výstavbě nových budov,

b) při větších změnách dokončených budov s celkovou podlahovou plochou nad 1000 m<sup>2</sup>, které ovlivňují jejich energetickou náročnost,

c) při prodeji nebo nájmu budov nebo jejich částí v případech, kdy pro tyto budovy nastala povinnost zpracovat průkaz podle písmene a) nebo b).

(3) Průkaz může být použit pro jednotlivé byty a nebytové prostory u budov s ústředním vytápěním, které je připojeno na zdroj či rozvod tepelné energie.

(4) Součástí průkazu ~~nové budovy nad 1000 m<sup>2</sup> celkové podlahové plochy~~ musí být výsledky posouzení technické, ekologické a ekonomické proveditelnosti **obnovitelných zdrojů energie a** alternativních systémů ~~vytápění~~, kterými jsou

a) decentralizované systémy dodávky energie založené na energii z obnovitelných zdrojů,

b) kombinovaná výroba elektřiny a tepla,

c) ~~dálkové nebo blokové ústřední vytápění, v případě potřeby chlazení,~~ **dodávka tepelné energie nebo chladu ze soustavy zásobování tepelnou energií,**

d) tepelná čerpadla **a solární kolektory.**

(5) Obsah průkazu a způsob jeho zpracování, ~~včetně využití již zpracovaných energetických auditů podle § 9,~~ stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Provozovatelé budov využívaných pro účely školství, zdravotnictví, kultury, obchodu, sportu, ubytovacích a stravovacích služeb, zákaznických středisek odvětví vodního hospodářství, energetiky, dopravy a telekomunikací a veřejné správy o celkové podlahové ploše nad 1000 m<sup>2</sup> **v případě, že jim vznikla povinnost nechat si zpracovat průkaz podle odstavce 2**, jsou povinni umístit průkaz na veřejně přístupném místě v budově.

(7) Průkaz může vypracovávat pouze osoba oprávněná podle § 10 nebo osoba autorizovaná podle zvláštního právního předpisu 5b), přezkoušená ministerstvem podle prováděcího právního předpisu z podrobností jeho vypracování.

(8) Požadavky podle odstavce 1 nemusí být splněny při změně dokončené budovy v případě, že vlastník budovy prokáže energetickým auditem, že to není technicky a funkčně možné nebo ekonomicky vhodné s ohledem na životnost budovy, její provozní účely nebo pokud to odporuje požadavkům zvláštního právního předpisu 6). Požadavky podle odstavce 1 nemusí být dále splněny u budov dočasných s plánovanou dobou užívání do 2 let, budov experimentálních, budov s občasným používáním, zejména pro náboženské činnosti, obytných budov, které jsou určeny k užívání kratšímu než 4 měsíce v roce, samostatně stojících budov o celkové podlahové ploše menší než 50 m<sup>2</sup> a budov obsahujících vnitřní technologické zdroje tepla. Požadavky dále nemusí být splněny u výrobních budov v průmyslových areálech, u provozoven a neobytných zemědělských budov s nízkou roční spotřebou energie na vytápění 6a).

(9) Vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek nesmí při užívání nových budov nebo při užívání budov dokončených po jejich změně mající vliv na všechny tepelné technické vlastnosti budovy překročit měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění a chlazení a pro přípravu teplé vody stanovené prováděcím právním předpisem 6b).

(10) Stavebník, vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek musí vybavit vnitřní tepelná zařízení budov přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem. Konečný spotřebitel je povinen umožnit instalaci, údržbu a kontrolu těchto zařízení.

(11) Vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek se musí řídit pravidly pro vytápění a chlazení a dodávku teplé vody stanovenými prováděcím právním předpisem 6b). Pravidla se nevztahují na

a) dodávky uskutečňované výhradně pro vlastní osobní potřebu,

b) dodávky uskutečňované pro nebytové prostory za podmínky nepřekročení limitů stanovených prováděcím právním předpisem a neohrožení zdraví a majetku,

c) dodávky uskutečňované pro byty, při souhlasu alespoň dvou třetin nájemníků nebo vlastníků těchto bytů s odlišnými pravidly, za podmínky nepřekročení limitů stanovených prováděcím právním předpisem 6b) a neohrožení zdraví a majetku.

**(12) U nových budov veřejné správy a při zásadních změnách dokončených budov veřejné správy v případě možnosti 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.

(13) U nových budov a při zásadních změnách dokončených budov v případě možnosti 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.

## § 7

### Kombinovaná výroba elektřiny a tepla

(1) Každý výrobce tepla se zdrojem o součtovém výkonu zdroje vyšším než 5 MWt je povinen při budování nových zdrojů nebo při změně dokončených staveb u zdrojů již vybudovaných podrobit dokumentaci stavby energetickému auditu z hlediska zavedení výroby elektřiny.

(2) Každý výrobce elektřiny z tepelných procesů se zdrojem o součtovém výkonu zdroje vyšším než 10 MWe je povinen při budování nových zdrojů nebo při změně dokončených staveb u zdrojů již vybudovaných podrobit dokumentaci stavby energetickému auditu z hlediska zavedení dodávky tepla. Při užití plynových turbin se tato povinnost vztahuje na výkony vyšší než 2 MWe a při užití spalovacích motorů na výkony vyšší než 0,8 MWe.

(3) Rozhodne-li se výrobce podle odstavců 1 a 2 realizovat kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, je povinen dodržet pravidla pro ~~navrhování zařízení~~ a účinnost užití energie.

~~(4) Podrobnosti pro přípravu a uskutečňování kombinované výroby elektřiny a tepla stanoví vyhláška.~~

## § 8a

### Ekodesign

(1) Výrobce, nebo jeho zplnomocněný zástupce, nebo dovozce ~~energetických spotřebičů~~ **výrobků spojených se spotřebou energie** stanovených prováděcím právním předpisem je povinen před uvedením na trh nebo do provozu opatřit tyto ~~energetické spotřebiče~~ **výrobky spojené se spotřebou energie** označením CE 6d) a vydat prohlášení o shodě s požadavky na ekodesign, které deklaruje splnění požadavků na ekodesign stanovených prováděcím právním předpisem.

(2) Výrobce podle odstavce 1 se rozumí fyzická nebo právnická osoba vyrábějící ~~energetický spotřebič~~ **výrobek spojený se spotřebou energie** a uvádějící jej na trh nebo do provozu, a to pod vlastním jménem nebo obchodním označením. Za výrobce se považuje i fyzická nebo právnická osoba, která uvádí na trh nebo do provozu ~~energetické spotřebiče~~

**výrobky spojené se spotřebou energie**, neexistuje-li výrobce podle předchozí věty nebo dovozce.

(3) Obsah a podrobnosti zpracování prohlášení o shodě s požadavky na ekodesign stanoví prováděcí právní předpis.

(4) ~~Energetické spotřebiče~~ **Výrobky spojené se spotřebou energie** stanovené podle odstavce 1 nesmí být opatřeny jiným označením, které by svým významem nebo podobou mohlo vést k záměně s označením CE. Označení CE musí splňovat požadavky uvedené ve zvláštních právních předpisech 6e) upravujících grafickou podobu označení CE.

(5) Požadavky na ekodesign se nevztahují na ~~energetické spotřebiče~~ **výrobky spojené se spotřebou energie** vystavené na veletrzích, výstavách nebo předváděcích akcích, pokud jsou opatřeny oznámením, že nesmějí být uváděny na trh nebo do provozu na území Společenství, dokud nesplní požadavky stanovené tímto zákonem a prováděcími právními předpisy.

(6) Osoby, na něž se vztahuje povinnost podle odstavce 1, musí uchovávat prohlášení o shodě a dokumenty týkající se provedení posouzení shody po dobu 10 let od vyrobení posledního kusu daného ~~energetického spotřebiče~~ **výrobku spojeného se spotřebou energie** a jsou povinny je na požádání poskytnout do 10 dnů příslušnému kontrolnímu orgánu.

(7) Dokumentace podle odstavce 3 musí být poskytnuta konečným uživatelům výrobku v českém jazyce. To neplatí, lze-li tyto informace vyjádřit pomocí harmonizovaných symbolů nebo uznávaných kódů.

(8) Prováděcí právní předpisy mohou stanovit

a) požadavky na ekodesign,

b) údaje o materiálovém složení a spotřebě ~~energetických spotřebičů~~ **výrobků spojených se spotřebou energie**, materiálech nebo zdrojích,

c) požadavky na instalaci ~~energetického spotřebiče~~ **výrobku spojeného se spotřebou energie**,

d) technické normy nebo postupy, které se mají použít,

e) údaje o posouzení shody,

f) další informace, které mají poskytnout výrobci, zejména informace o prvcích technické dokumentace, které jsou třeba pro usnadnění kontrol shody ~~energetického spotřebiče~~ **výrobku spojených se spotřebou energie**, dále nezbytné informace o tom, jak mohou spotřebitelé přispět k udržitelnému užívání výrobku, informace o ekologickém profilu výrobku a výhodách ekodesignu, informace o materiálovém složení a spotřebě energie, materiálů nebo zdrojů konstrukčních částí a podsestav.

(1) Energetický auditor je fyzická osoba, která je zapsána do seznamu energetických auditorů vedeného ministerstvem, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(2) Předpokladem pro zapsání do seznamu energetických auditorů je

a) složení odborné zkoušky,

b) způsobilost k právním úkonům,

c) bezúhonnost daná tím, že uchazeč nebyl pravomocně odsouzen pro úmyslný trestný čin **v oblasti energetiky nebo stavitelství,**

d) požadovaná odborná způsobilost podle odstavce 5.

(3) Způsob podání žádosti o složení odborné zkoušky, její obsah a průběh (dále jen "zkušební řád") stanoví prováděcí právní předpis. Písemná žádost obsahuje

a) doklady o odborné způsobilosti, které zahrnují doklad o vzdělání a doklad o praxi v oboru; při uznávání odborné kvalifikace nebo jiné způsobilosti příslušníků členských států Evropské unie se postupuje podle zvláštního zákona 6g),

b) kopie minimálně 2 zpráv o energetických auditech provedených v posledních 2 letech, na jejichž provedení se uchazeč podílel, s potvrzením o spoluúčasti od provádějícího auditora.

(4) Odborná zkouška se koná před zkušební komisí, kterou jmenuje ministerstvo. Uchazeč obdrží písemné oznámení o termínu a místě konání zkoušky nejméně 10 dnů před jejím konáním spolu s posudkem předložených energetických auditů. O průběhu a výsledku zkoušky zkušební komise pořizuje protokol a na jeho základě vydává doklad o zkoušce.

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

**(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 dílčí 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.**

(6) Uchazeč podává ministerstvu písemnou žádost o zápis do seznamu energetických auditorů, jejíž vzor stanoví prováděcí právní předpis 6f).

(7) K žádosti o zápis do seznamu energetických auditorů podle odstavce 6 se připojí doklad o složení odborné zkoušky.

(8) Ministerstvo si za účelem prokázání bezúhonnosti uchazeče vyžádá podle zvláštního právního předpisu 6f) výpis z evidence Rejstříku trestů. Žádost o vydání výpisu z evidence Rejstříku trestů a výpis z evidence Rejstříku trestů se předávají v elektronické podobě, a to způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(9) Pokud jsou splněny podmínky pro zápis do seznamu energetických auditorů, obdrží uchazeč osvědčení o odborné způsobilosti energetického auditora. Nejsou-li splněny podmínky pro zápis do seznamu energetických auditorů, obdrží uchazeč písemné rozhodnutí ministerstva o zamítnutí žádosti. Oprávnění k činnosti energetického auditora vzniká též marným uplynutím lhůty a způsobem podle § 28 až 30 zákona o volném pohybu služeb.

(10) Ministerstvo nepřipustí ke zkoušce nebo nezapiše do seznamu energetických auditorů 3 roky od podání žádosti uchazeče, který v žádostech uvedl nepravdivé informace prokazující jeho odbornou způsobilost, zejména o dosaženém vzdělání, délce praxe a provedených auditech.

(11) Energetický audit nesmí u zadavatele podle § 9 odst. 3 písm. a) a b) provést energetický auditor, který

a) má majetkovou účast ve společnosti nebo družstvu, které jsou zadavatelem energetického auditu,

b) je společníkem společnosti nebo členem družstva, které jsou zadavatelem, je statutárním orgánem nebo členem statutárního orgánu zadavatele anebo je v pracovním nebo obdobném vztahu k zadavateli,

c) je osobou blízkou 7) osobám, které mají u fyzických osob nebo v právnických osobách, jež jsou zadavatelem energetického auditu, postavení, které by mohlo ovlivnit činnost energetického auditora.

(12) Energetický auditor musí být pojištěn pro případ odpovědnosti za škodu, která by mohla vzniknout v souvislosti s výkonem činnosti energetického auditora, a to tak, aby rozsah pojistného plnění byl úměrný možným škodám, které lze v rozumné míře předpokládat. Pojištění musí trvat po celou dobu výkonu auditorské činnosti.

(13) Energetický auditor je povinen zachovat mlčenlivost o všech skutečnostech týkajících se fyzické nebo právnické osoby, o kterých se dozvěděl v souvislosti s prováděním energetického auditu na jejím energetickém hospodářství a budovách. Získané skutečnosti nesmí použít ke svému prospěchu nebo k prospěchu nebo újmě třetí osoby. Zprostit energetického auditora mlčenlivosti může pouze fyzická nebo právnická osoba, na jejímž energetickém hospodářství a budovách byl proveden energetický audit, nebo stanoví-li tak **tento nebo jiný zákon**.

(14) Energetický auditor opatřuje zprávu o energetickém auditu vlastnoručním podpisem, svým jménem a číslem, pod nímž je zapsán v seznamu energetických auditorů vedeném ministerstvem. Evidenční číslo energetického auditora nesmí být auditorem používáno na jiných dokumentech, než jsou energetický audit, průkaz budovy, inspekce kotle,

klimatizačního zařízení, podklady pro výběrová řízení na tyto činnosti a vyhodnocení účinků plnění energetických auditů.

(15) Energetický auditor je povinen vést chronologický seznam energetických auditů a ostatních činností opatřených číslem, pod nímž je zapsán v seznamu energetických auditorů vedeném ministerstvem. Tento seznam energetických auditů a ostatních činností za uplynulý rok je povinen předložit na vyžádání nebo každoročně vždy do 31. března ministerstvu, a to i když energetické audity nebo ostatní činnosti neprováděl.

(16) Seznam energetických auditů a ostatních činností, který předkládá energetický auditor podle odstavce 15, obsahuje název zadavatele, název zařízení, jeho roční spotřebu energie v GJ, navržené úspory v GJ a datum, kdy byl energetický audit, průkaz nebo inspekce kotlů nebo klimatizačních zařízení objednan a vyhotoven.

(17) Dokumenty podle odstavce 14 označené uchazečem o zápis do seznamu energetických auditorů nebo energetickým auditorem se předkládají v originále nebo notářsky ověřené kopii.

## § 11

### **Působnost ministerstva**

(1) Ministerstvo v rozsahu své působnosti

- a) rozhoduje o přidělování dotací za podmínek stanovených nařízením vlády (§ 5),
- b) sleduje vývoj účinnosti užití energie a energetické náročnosti budov a působí na snižování její spotřeby a snížení negativních dopadů na životní prostředí při nakládání s energií,
- c) vyhodnocuje a propaguje výsledky Programu,
- d) zabezpečuje činnosti spojené s poradenstvím, vzděláváním a propagací efektivního využívání energie a **využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie**,
- e) zajišťuje mezinárodní spolupráci v oblasti nakládání s energií za účelem zahraniční pomoci, účasti České republiky v mezinárodních organizacích a prezentace dosažených výsledků,
- f) rozhoduje o obsahovém zaměření zkoušek energetických auditorů, osob zpracovávajících průkazy podle § 6a odst. 7 nebo provádějících kontroly podle § 6 odst. 5 a 8, formě a termínu jejich konání; vydává zkušební řád pro zkoušky energetických auditorů,
- g) rozhoduje o zápisu do seznamu energetických auditorů a vydává osvědčení o odborné způsobilosti energetického auditora, dále vydává osvědčení o odborné způsobilosti osob zpracovávajících průkazy podle § 6a odst. 7 nebo provádějících kontroly podle § 6 odst. 5 a 8,
- h) rozhoduje o zrušení zápisu energetického auditora v seznamu auditorů na základě žádosti energetického auditora, nebo přestal-li energetický auditor splňovat některý z předpokladů pro výkon činnosti energetického auditora vymezených v § 10 odst. 2 nebo porušil-li energetický auditor povinnost stanovenou v § 10 odst. 10 až 14 nebo nedodrží-li opakovaně povinnosti

pro provádění a zpracování energetického auditu stanovené tímto zákonem nebo nevykonávali činnost energetického auditora déle než 5 let nebo pokud energetický auditor zemřel,

i) uplatňuje stanovisko k politice územního rozvoje a zásadám územního rozvoje,

j) informuje Evropskou komisi o plnění závazků vyplývajících ze směrnic a rozhodnutí Evropského parlamentu a Rady,

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

(2) Činnostmi podle odstavce 1 může ministerstvo pověřit organizační složku státu.

## § 11a

### **Řízení o zrušení zápisu v seznamu energetických auditorů**

(1) Ministerstvo zruší zápis energetického auditora v seznamu auditorů, poruší-li auditor povinnosti stanovené mu v § 9 tohoto zákona (dále jen "provinění"). O zrušení zápisu v seznamu energetických auditorů rozhoduje ministerstvo v řízení, které se zahajuje na základě podání doručeného ministerstvu nebo na základě podnětu ze Státní energetické inspekce nebo z úřední moci ministerstva.

(2) Řízení o zrušení zápisu v seznamu energetických auditorů může být zahájeno do 6 měsíců ode dne, kdy se ministerstvo dozvědělo o provinění, nejpozději však do 3 let ode dne, kdy k provinění došlo.

(3) Návrh na zahájení řízení musí mít písemnou formu a musí být skutkově vymezen. Důvody uvedené v návrhu na zahájení řízení nesmí být po zahájení řízení měněny.

(4) Energetický auditor, proti kterému je řízení vedeno, má právo vyjádřit se k návrhu podle odstavce 3, k důvodům v návrhu uvedeným, ke způsobu zjištění jeho provinění, k výsledkům kontroly Státní energetické inspekce; dále má právo navrhopvat důkazy a jejich doplnění, klást svědkům nebo znalcům otázky při ústním jednání.

(5) Ministerstvo může rozhodnout i bez ústního jednání, jestliže s tím energetický auditor souhlasí. Má se za to, že souhlas je udělen také tehdy, nevyjádří-li energetický auditor do 14 dnů od doručení výzvy ministerstva svůj nesouhlas s takovým projednáním věci; o tom musí být ve výzvě poučení.

(6) Podkladem pro vydání rozhodnutí jsou vždy výsledky kontroly provedené Státní energetickou inspekcí; tato kontrola se provádí v řízení nebo může být provedena i před zahájením řízení, jde-li o řízení zahájené z podnětu Státní energetické inspekce.

(7) Ministerstvo může na návrh Státní energetické inspekce v případě méně závažných provinění rozhodnout o přezkoušení energetického auditora. Neuspěje-li energetický auditor při přezkoušení, ministerstvo zruší rozhodnutím zápis v seznamu energetických auditorů.

(8) Energetický auditor je povinen do 14 dnů po nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení zápisu do seznamu energetických auditorů vrátit ministerstvu originál osvědčení.

(9) Energetický auditor, jemuž byl zrušen zápis do seznamu energetických auditorů, se může přihlásit ke složení zkoušky podle § 10 tohoto zákona nejdříve po uplynutí 1 roku od nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení zápisu do seznamu energetických auditorů.

## HLAVA V

### SPRÁVNÍ DELIKTY

#### § 12

#### Přestupky

(1) Fyzická osoba se dopustí přestupku tím, že

a) jako vlastník nebo provozovatel kotle spalujícího kapalná, plynná nebo pevná paliva se jmenovitým výkonem do 200 kW, nejde-li o provozovatele uvedeného v § 6 odst. 6, nezajistí pravidelnou kontrolu jeho účinnosti podle § 6 odst. 2,

b) jako vlastník nebo provozovatel zařízení sloužícího pro vytápění se jmenovitým výkonem nad 20 kW a staršího 15 let od data uvedení do provozu nezajistí jednorázovou kontrolu kotle nebo vnitřních rozvodů tepelné energie podle § 6 odst. 3,

c) jako vlastník nebo provozovatel kotle spalujícího kapalná, plynná nebo pevná paliva se jmenovitým výkonem nad 200 kW nezajistí pravidelnou kontrolu jeho účinnosti podle § 6 odst. 4,

d) jako vlastník nebo provozovatel klimatizačního systému se jmenovitým chladicím výkonem vyšším než 12 kW nezajistí pravidelnou jeho kontrolu podle § 6 odst. 7,

e) jako vlastník nebo provozovatel zařízení na rozvod tepelné energie nebo vlastník vnitřního rozvodu tepelné energie nebo chladu nezajistí účinnost užití energie nebo vybavení rozvodů nebo vnitřních rozvodů tepelné energie nebo chladu podle § 6 odst. 9,

f) zrušeno

g) jako stavebník nebo jako vlastník budovy nesplní požadavky podle § 6a odst. 1, **12 nebo 13**, nejde-li o případ podle § 6a odst. 8, nebo v rozporu s § 6a odst. 2 splnění těchto požadavků nedoloží průkazem podle § 6a odst. 3, 4 a 5,

h) jako vlastník budovy v rozporu s § 6a odst. 9 překročí měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění nebo chlazení anebo pro přípravu teplé vody,

i) jako stavebník nebo jako vlastník budovy nevybaví vnitřní tepelné zařízení budovy přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům podle § 6a odst. 10 ve lhůtě podle § 14 odst. 2,

j) jako konečný spotřebitel v rozporu s § 6a odst. 10 neumožní instalaci nebo údržbu a kontrolu přístrojů regulujících dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům,

k) jako vlastník budovy se neřídí pravidly pro vytápění nebo chlazení anebo dodávku teplé vody podle § 6a odst. 11,

l) jako vlastník energetického hospodářství nebo budovy, které byly povinně podrobeny energetickému auditu nebo na zpracování jejich auditu byla využita státní dotace, neposkytne na vyžádání kopii zprávy o energetickém auditu podle § 9 odst. 2,

m) jako osoba uvedená v § 9 odst. 3 písm. a) nebo c) nepodrobí energetické hospodářství nebo budovu, k nimž má vlastnické nebo jiné užívací právo, energetickému auditu ve lhůtě podle § 14 odst. 3, nebo

n) jako osoba mající jiné užívací právo než právo vlastnické k energetickému hospodářství nebo budově neposkytne v rozporu s § 9 odst. 7 vlastníku při plnění povinnosti podle § 9 odst. 3 součinnost.

(2) Za přešůpek podle odstavce 1 písm. h), j), k) a n) lze uložit pokutu do 50 000 Kč, za přešůpek podle odstavce 1 písm. g), i), l) a m) pokutu do 100 000 Kč a za přešůpek podle odstavce 1 písm. a), b), c), d) a e) pokutu do 200 000 Kč.

## § 12a

### **Správní delikty právníckých a podnikajících fyzických osob**

(1) Právnícká osoba nebo podnikající fyzická osoba se dopustí správního deliktu tím, že

a) jako vlastník nebo provozovatel kotle spalujícího kapalná, plynná nebo pevná paliva se jmenovitým výkonem do 200 kW, nejde-li o provozovatele uvedeného v § 6 odst. 6, nezajistí pravidelnou kontrolu jeho účinnosti podle § 6 odst. 2,

b) jako vlastník nebo provozovatel zařízení sloužícího pro vytápění se jmenovitým výkonem nad 20 kW a staršího 15 let od data uvedení do provozu nezajistí jednorázovou kontrolu kotle nebo vnitřních rozvodů tepelné energie podle § 6 odst. 3,

c) jako vlastník nebo provozovatel kotle spalujícího kapalná, plynná nebo pevná paliva se jmenovitým výkonem nad 200 kW nezajistí pravidelnou kontrolu jeho účinnosti podle § 6 odst. 4,

d) jako vlastník nebo provozovatel klimatizačního systému se jmenovitým chladicím výkonem vyšším než 12 kW nezajistí pravidelnou jeho kontrolu podle § 6 odst. 7,

e) jako vlastník nebo provozovatel zařízení na rozvod tepelné energie nebo vlastník vnitřního rozvodu tepelné energie nebo chladu nezajistí účinnost užití energie nebo vybavení rozvodů nebo vnitřních rozvodů tepelné energie nebo chladu podle § 6 odst. 9,

f) zrušeno

g) jako stavebník nebo jako vlastník budovy nesplní požadavky podle § 6a odst. 1, **12 nebo 13**, nejde-li o případ podle § 6a odst. 8, nebo v rozporu s § 6a odst. 2 splnění těchto požadavků nedoloží průkazem podle § 6a odst. 3, 4 a 5,

h) jako vlastník budovy v rozporu s § 6a odst. 9 překročí měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění nebo chlazení anebo pro přípravu teplé vody,

i) jako stavebník nebo jako vlastník budovy nevybaví vnitřní tepelné zařízení budovy přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům podle § 6a odst. 10 ve lhůtě podle § 14 odst. 2,

j) jako konečný spotřebitel v rozporu s § 6a odst. 10 neumožní instalaci nebo údržbu a kontrolu přístrojů regulujících dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům,

k) jako vlastník budovy se neřídí pravidly pro vytápění nebo chlazení anebo dodávku teplé vody podle § 6a odst. 11,

l) jako vlastník energetického hospodářství nebo budovy, které byly povinně podrobeny energetickému auditu nebo na zpracování jejich auditu byla využita státní dotace, neposkytne na vyžádání kopii zprávy o energetickém auditu podle § 9 odst. 2,

m) jako osoba uvedená v § 9 odst. 3 písm. a) nebo c) nepodrobí energetické hospodářství nebo budovu, k nimž má vlastnické nebo jiné užívací právo, energetickému auditu ve lhůtě podle § 14 odst. 3, nebo

n) jako osoba mající jiné užívací právo než právo vlastnické k energetickému hospodářství nebo budově neposkytne v rozporu s § 9 odst. 7 vlastníku při plnění povinnosti podle § 9 odst. 3 součinnost,

o) jako výrobce nebo jeho zplnomocněný zástupce nebo jako dovozce ~~energetických spotřebičů~~ **výrobků spojených se spotřebou energie** neopatří tyto ~~spotřebiče~~ **výrobky spojené se spotřebou energie** označením CE nebo nevydá prohlášení o shodě podle § 8a odst. 1, či tyto ~~spotřebiče~~ **výrobky spojené se spotřebou energie** opatří jiným označením, které by svým významem nebo podobou mohlo vést k záměně s označením CE podle § 8a odst. 3,

p) jako výrobce nebo jeho zplnomocněný zástupce nebo jako dovozce ~~energetických spotřebičů~~ **výrobků spojených se spotřebou energie** neuchová prohlášení o shodě a dokumenty týkající se provedení posouzení shody po stanovenou dobu, či je ve stanoveném termínu neposkytne příslušnému kontrolnímu orgánu podle § 8a odst. 6,

**r) jako dodavatel zařízení pro výrobu energie z obnovitelných zdrojů podle § 6 odst. 12, neuvede pravdivé a nezkreslené informace o předpokládaných přínosech a ročních provozních nákladech těchto zařízeních včetně jejich energetické účinnosti v průvodní technické dokumentaci nebo návodu k použití.**

(2) Právnícká osoba nebo podnikající fyzická osoba se dopustí správního deliktu dále tím, že

a) jako držitel licence na podnikání v energetických odvětvích nebo dodavatel tuhých a kapalných paliv nebo zpracovatel komunálních odpadů neposkytne pořizovateli na jeho výzvu potřebné podklady a údaje podle § 4 odst. 6,

b) jako výrobce elektřiny nebo tepelné energie nezajistí u nově zřizovaných zařízení pro výrobu elektřiny nebo tepelné energie nebo u zařízení na výrobu elektřiny nebo tepelné energie, u nichž se provádí změna dokončených staveb, minimální účinnost užití energie podle § 6 odst. 1,

c) jako výrobce nebo dovozce nebo prodejce uvede na trh ~~spotřebiče energie výrobek spojený se spotřebou energie~~ v rozporu s § 6 odst. 10,

d) jako provozovatel budov pro účely uvedené v § 6a odst. 6 neumístí průkaz na veřejně přístupném místě v budově,

e) jako výrobce tepla se zdrojem o součtovém výkonu zdroje vyšším než 5 MW t v rozporu s § 7 odst. 1 nepodrobí dokumentaci stavby energetickému auditu z hlediska zavedení výroby elektřiny,

f) jako výrobce elektřiny z tepelných procesů se zdrojem o součtovém výkonu zdroje vyšším než 10 MW e v rozporu s § 7 odst. 2 nepodrobí dokumentaci stavby energetickému auditu z hlediska zavedení dodávky tepla,

g) jako tuzemský výrobce nebo dovozce hromadně vyráběných energetických spotřebičů v rozporu s § 8 odst. 1 nevybaví tyto spotřebiče štítky vyhovujícími požadavkům podle § 8 odst. 3, 6 nebo nezpracuje technickou dokumentaci podle § 8 odst. 7,

h) jako prodejce energetických spotřebičů uvedených v prováděcím právním předpisu 6c) v rozporu s § 8 odst. 4 nabídne energetický spotřebič bez energetického štítku, nebo

i) jako tuzemský výrobce, dovozce nebo distributor hromadně vyráběných energetických spotřebičů použije v rozporu s § 8 odst. 5 značky, symboly nebo popisy, které by mohly uvést zákazníka v omyl, nebo

j) v rozporu s § 8 odst. 8 jako prodejce energetických spotřebičů nabízející tyto spotřebiče v rámci zásilkového obchodu, v katalogích nebo jinou cestou, nezajistí, aby se zájemce mohl seznámit s technickou dokumentací ještě před uzavřením kupní smlouvy.

(3) Společenství vlastníků jednotek se dopustí správního deliktu tím, že

a) nesplní požadavky podle § 6a odst. 1, nejde-li o případ podle § 6a odst. 8, nebo v rozporu s § 6a odst. 2 splnění těchto požadavků nedoloží průkazem podle § 6a odst. 3, 4 a 5,

b) v rozporu s § 6a odst. 9 překročí měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění nebo chlazení anebo pro přípravu teplé vody,

c) nevybaví vnitřní tepelné zařízení budovy přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům podle § 6a odst. 10 ve lhůtě podle § 14 odst. 2, nebo

d) se neřídí pravidly pro vytápění nebo chlazení anebo dodávku teplé vody podle § 6a odst. 11.

(4) Energetický auditor se dopustí správního deliktu tím, že

- a) v rozporu s § 9 odst. 1 zpracuje neobjektivní zprávu o energetickém auditu,
- b) neposkytne na vyžádání kopii zprávy o energetickém auditu podle § 9 odst. 2,
- c) provede energetický audit v případech uvedených v § 10 odst. 10,
- d) provede energetický audit bez pojištění podle § 10 odst. 11,
- e) poruší povinnost zachovávat mlčenlivost podle § 10 odst. 12,
- f) použije evidenční číslo energetického auditora v rozporu s § 10 odst. 13, nebo
- g) nevede chronologický seznam energetických auditů a ostatních činností nebo jej na vyžádání nepředloží podle § 10 odst. 14 15.

(5) Podnikající fyzická osoba se dopustí správního deliktu tím, že

- a) jako osoba provádějící kontrolu kotlů uvedených v § 6 odst. 2 až 4 nesplňuje požadavky uvedené v § 6 odst. 5,
- b) jako osoba provádějící kontrolu klimatizačních systémů uvedených v § 6 odst. 7 nesplňuje požadavky podle § 6 odst. 8, nebo
- c) jako zpracovatel průkazu nesplňuje požadavky podle § 6a odst. 7,
- d) provede instalaci některého ze zařízení na výroby energie z obnovitelných zdrojů uvedených v § 6 odst. 11 bez splnění požadované kvalifikace.**

(6) Za správní delikt se uloží pokuta

- a) do 50 000 Kč, jde-li o správní delikt podle ~~odstavce 1 písm. h), j), k), a n)~~ **odstavce 1 písm. h), j), k, n) a q)** a odstavce 3 písm. b) a d),
- b) do 100 000 Kč, jde-li o správní delikt podle odstavce 1 písm. g), i), l) a m), odstavce 3 písm. a) a c), odstavce 4 písm. b), c), d), e) a g) a ~~odstavce 5 písm. a), b) a e)~~ **odstavce 5 písm. a), b), c) a d),**
- c) do 200 000 Kč, jde-li o správní delikt podle odstavce 1 písm. a), b), c), d) a e),
- d) do 1 000 000 Kč, jde-li o správní delikt podle odstavce 1 písm. o) a p), odstavce 2 písm. a), d), e), h), i) a j) a odstavce 4 písm. a),
- e) do 5 000 000 Kč, jde-li o správní delikt podle odstavce 2 písm. b), c) a g).

## HLAVA VI

## SPOLEČNÁ, PŘECHODNÁ A ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

### § 14

(1) Povinnost podle § 4 zpracovat územní energetickou koncepci musí být splněna do 5 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

(2) Povinnost podle § 6a odst. 10 vybavit vnitřní tepelná zařízení budov přístroji regulujícími dodávku tepelné energie musí být splněna do 7 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

(3) Organizační složky státu, organizační složky krajů a obcí, příspěvkové organizace uvedené v § 9 odst. 3 písm. b) a fyzické a právnické osoby uvedené v § 9 odst. 3 písm. c) jsou povinny do 4 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona nechat si zpracovat na jimi provozované energetické hospodářství a budovy energetický audit. Tato lhůta nemusí být dodržena, je-li celková roční spotřeba energie vyšší než desetinásobek vyhláškou stanovených hodnot; v tomto případě se lhůta prodlužuje na 5 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona s tím, že energetický audit musí být zahájen do 2 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

~~(4) Není-li v tomto zákoně stanoveno jinak, postupuje se v řízení ve věcech upravených v tomto zákoně podle správního řádu. 9)~~

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

(5) Práce na zpracování územní energetické koncepce musí být zahájeny do 1 roku od nabytí účinnosti tohoto zákona.

(6) Povinnost zpracovávat energetický audit se nevztahuje na energetické hospodářství a budovy, u kterých bylo vydáno stavební povolení, nebo byla zahájena nebo ukončena výstavba nebo změna dokončené stavby

a) do 31. prosince 2001 se státní dotací poskytnutou ministerstvem v rámci programu, nebo

b) do 31. prosince 2001 se státní dotací nebo půjčkou Státním fondem životního prostředí, Ministerstvem pro místní rozvoj, nebo Ministerstvem zemědělství.

---

1) ~~Směrnice rady č. 93/76/EHS ze dne 13. září 1993 o omezování emisí oxidu uhličitého prostřednictvím zvyšování energetické účinnosti.~~

~~Směrnice Evropského parlamentu a rady 2002/91/ES ze dne 16. prosince 2002 o energetické náročnosti budov.~~

~~Směrnice Evropského parlamentu a rady 2005/32/ES ze dne 6. července 2005 o stanovení rámce pro určení požadavků na ekodesign energetických spotřebičů a o změně směrnice rady 92/42/EHS a Evropského parlamentu a rady 96/57/ES a 200/55/ES~~

**Směrnice Evropského parlamentu a rady 2002/91/ES ze dne 16. prosince 2002 o energetické náročnosti budov.**

**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 2009/125/ES ze dne 21. října 2009 o stanovení rámce pro určení požadavků na ekodesing výrobků spojených se spotřebou energie.**

1b) Zákon č. 185/2001 Sb., o odpadech a o změně některých dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

2) 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.

2a) Nařízení vlády č. 195/2001 Sb., kterým se stanoví podrobnosti obsahu územní energetické koncepce.

3) § 6 zákona č. 17/1992 Sb., o životním prostředí.

4) § 139b odst. 1 a 3 zákona č. 50/1976 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), ve znění pozdějších předpisů.

4a) Zákon č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů.

Nařízení vlády č. 352/2002 Sb., kterým se stanoví emisní limity a další podmínky provozování spalovacích stacionárních zdrojů znečišťování ovzduší.

Vyhláška č. 356/2002 Sb., kterou se stanoví seznam znečišťujících látek, obecné emisní limity, způsob předávání zpráv a informací, zjišťování množství vypouštěných znečišťujících látek, tmavosti kouře, přípustné míry obtěžování zápachem a intenzity pachů, podmínky autorizace osob, požadavky na vedení provozní evidence zdrojů znečišťování ovzduší a podmínky jejich uplatňování

4b) Vyhláška č. 150/2001 Sb., kterou se stanoví minimální účinnost užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie.

4c) § 15 odst. 1 písm. a) a b) zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů.

4d) § 5 odst. 3 písm. e) a f) zákona č. 360/1992 Sb., o výkonu povolání autorizovaných architektů a o výkonu povolání autorizovaných inženýrů a techniků činných ve výstavbě, ve znění pozdějších předpisů.

5) Zákon č. 72/1994 Sb., o vlastnictví bytů, ve znění pozdějších předpisů.

5a) Vyhláška č. 137/1998 Sb., o obecných technických požadavcích na výstavbu

5b) § 5 odst. 3 písm. a), e) a f) zákona č. 360/1992 Sb., o výkonu povolání autorizovaných architektů a o výkonu povolání autorizovaných inženýrů a techniků činných ve výstavbě, ve znění pozdějších předpisů.

6) Například zákon č. 20/1987 Sb., o státní památkové péči, ve znění pozdějších předpisů.

6a) Vyhláška č. 291/2001 Sb., kterou se stanoví podrobnosti účinnosti užití energie při spotřebě tepla v budovách.

6b) Vyhláška č. 152/2001 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vytápění a dodávku teplé užitkové vody, měrné ukazatele spotřeby tepla pro vytápění a pro přípravu teplé užitkové vody a požadavky na vybavení vnitřních tepelných zařízení budov přístroji regulujícími dodávku tepelné energie konečným spotřebitelům.

6c) Vyhláška č. 442/2004 Sb., kterou se stanoví podrobnosti označování energetických spotřebičů energetickými štítky a zpracování technické dokumentace, jakož i minimální účinnost užití energie pro elektrické spotřebiče uváděné na trh.

6f) Zákon č. 269/1994 Sb., o Rejstříku trestů, ve znění pozdějších předpisů.

6g) Zákon č. 18/2004 Sb., o uznávání odborné kvalifikace a jiné způsobilosti státních příslušníků členských států Evropské unie a o změně některých zákonů (zákon o uznávání odborné kvalifikace).

7) § 116 občanského zákoníku.

7a) § 92 odst. 1 a § 93 odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní zprávy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů.

7b) § 2 odst. 2 obchodního zákoníku.

8) § 126 odst. 1 zákona č. 50/1976 Sb., ve znění pozdějších předpisů.

9) Zákon č. 71/1967 Sb., o správním řízení (správní řád), ve znění pozdějších předpisů.

**10) Zákon č. 411/1991 Sb., o živnostenském podnikání (živnostenský zákon), ve znění pozdějších předpisů.**

**Platné znění vybraných částí 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, s vyznačením navrhovaných změn**

**ČÁST PRVNÍ**

**PODMÍNKY PODNIKÁNÍ A VÝKON STÁTNÍ SPRÁVY V ENERGETICKÝCH  
ODVĚTVÍCH**

**HLAVA I**

**OBECNÁ ČÁST**

**§ 1**

**Předmět úpravy**

Tento zákon zapracovává příslušné předpisy Evropských společenství 1), zároveň navazuje na přímo použitelné předpisy Evropských společenství 1a) a upravuje podmínky podnikání, výkon státní správy a regulaci v energetických odvětvích, kterými jsou elektroenergetika, plynárenství a teplárenství, jakož i práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené.

**§ 2**

**Vymezení pojmů**

(1) Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a) energetickou službou činnosti, které vedou ke zvýšení energetické účinnosti a k úsporám primární energie,
- b) vymezeným územím území, na němž držitel licence na distribuci elektřiny, distribuci plynu nebo rozvod tepelné energie vykonává licencovanou činnost,
- c) zvýšením energetické účinnosti nárůst energetické účinnosti u konečného uživatele v důsledku technologických či ekonomických změn,
- d) úsporami energie množství ušetřené energie určené měřením nebo odhadem spotřeby před provedením jednoho či více opatření ke zvýšení energetické účinnosti a po něm, při zajištění normalizace vnějších podmínek, které spotřebu energie ovlivňují,
- e) poskytovatelem energetických služeb fyzická nebo právnická osoba, která poskytuje energetické služby nebo nabízí jiná opatření ke zvýšení energetické účinnosti zařízení uživatele, či v rámci jeho budovy a nese při tom jistou míru finančního rizika.

(2) Dále se pro účely tohoto zákona rozumí

a) v elektroenergetice

1. distribuční soustavou vzájemně propojený soubor vedení a zařízení o napětí 110 kV, s výjimkou vybraných vedení a zařízení o napětí 110 kV, která jsou součástí přenosové soustavy, a vedení a zařízení o napětí 0,4/0,23 kV, 1,5 kV, 3 kV, 6 kV, 10 kV, 22 kV, 25 kV nebo 35 kV sloužící k zajištění distribuce elektřiny na vymezeném území České republiky, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky včetně elektrických přípojek ve vlastnictví provozovatele distribuční soustavy; distribuční soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
- ~~2. druhotným energetickým zdrojem využitelný energetický zdroj, jehož energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminozních hornin nebo při energetickém využívání nebo odstraňování odpadů a náhradních paliv vyrobených na bázi odpadů nebo při jiné hospodářské činnosti,~~
32. elektrickou přípojkou zařízení, které začíná odbočením od spínacích prvků nebo přípojnic v elektrické stanici a mimo ní odbočením od vedení přenosové nebo distribuční soustavy, a je určeno k připojení odběrného elektrického zařízení,
43. elektrickou stanicí soubor staveb a zařízení elektrizační soustavy, který umožňuje transformaci, kompenzaci, přeměnu nebo přenos a distribuci elektřiny, včetně prostředků nezbytných pro zajištění jejich provozu,
54. elektrizační soustavou vzájemně propojený soubor zařízení pro výrobu, přenos, transformaci a distribuci elektřiny, včetně elektrických přípojek, přímých vedení, a systémy měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky, a to na území České republiky,
- ~~65. kombinovanou výrobou elektřiny a tepla přeměna primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve společném současně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení,~~
75. měřicím zařízením veškerá zařízení pro měření, přenos a zpracování naměřených hodnot,
86. odběrným místem místo, kde je instalováno odběrné elektrické zařízení jednoho zákazníka, včetně měřicích transformátorů, do něhož se uskutečňuje dodávka elektřiny,
97. odchylkou součet rozdílů skutečných a sjednaných dodávek nebo odběrů elektřiny v daném časovém úseku,
- ~~108.~~ podpůrnými službami činnosti fyzických či právnických osob, jejichž zařízení jsou připojena k elektrizační soustavě, které jsou určeny k zajištění systémových služeb, a po jejichž aktivaci zpravidla dochází k dodávce regulační energie,
- ~~119.~~ přímým vedením vedení elektřiny spojující výrobu elektřiny, která není připojena k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě, a odběrné místo, které není elektricky propojeno s přenosovou soustavou nebo s distribuční soustavou, nebo elektrické vedení zabezpečující přímé zásobování vlastních provozoven výrobce elektřiny, jeho ovládaných společností nebo zákazníků, a není vlastněno provozovatelem přenosové soustavy ani provozovatelem distribuční soustavy,
- ~~1210.~~ přenosovou soustavou vzájemně propojený soubor vedení a zařízení 400 kV, 220 kV a vybraných vedení a zařízení 110 kV, uvedených v příloze Pravidel provozování přenosové soustavy, sloužící pro zajištění přenosu elektřiny pro celé území České republiky a propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, včetně systémů měřicí, ochranné, řídicí, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky; přenosová soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
- ~~1311.~~ regulační energií elektřina zajišťovaná aktivací podpůrných služeb nebo na vyrovnávacím trhu s regulační energií nebo elektřina obstaraná provozovatelem přenosové soustavy v zahraničí,

1412. subjektem zúčtování fyzická nebo právnická osoba, pro kterou operátor trhu na základě smlouvy o zúčtování odchylek provádí vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek,
1413. systémovými službami činnosti provozovatele přenosové soustavy pro zajištění spolehlivého provozu elektrizační soustavy s ohledem na provoz v rámci propojených elektrizačních soustav,
1414. typovým diagramem diagram charakterizující roční průběh spotřeby elektřiny u zákazníka, který se používá pro vyhodnocování odchylek,
1415. vertikálně integrovaným podnikatelem podnikatel, který je držitelem alespoň jedné z licencí na přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny a alespoň jedné z licencí na výrobu elektřiny nebo obchod s elektřinou, nebo skupina podnikatelů, pokud jejich vzájemné vztahy odpovídají bezprostředně závaznému předpisu Evropských společenství 1b) a jsou držiteli alespoň jedné z licencí na přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny a alespoň jedné z licencí na výrobu elektřiny nebo obchod s elektřinou,
1416. vyrovnávacím trhem s regulační energií trh s regulační energií vypořádaný a organizovaný operátorem trhu v součinnosti s provozovatelem přenosové soustavy,
1417. zákazníkem fyzická či právnická osoba odbírající elektřinu odběrným elektrickým zařízením, které je připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě, která nakoupenou elektřinu pouze spotřebovává nebo přeúčtovává,
1418. výrobnou elektřiny energetické zařízení pro přeměnu různých forem energie na elektřinu, zahrnující všechna nezbytná zařízení; výrobná elektřina o celkovém instalovaném elektrickém výkonu 100 MW a více, s možností poskytovat podpůrné služby k zajištění provozu elektrizační soustavy, je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,

b) v plynárenství

1. distribuční soustavou vzájemně propojený soubor vysokotlakých, středotlakých a nízkotlakých plynovodů, plynovodních přípojek ve vlastnictví provozovatele distribuční soustavy a souvisejících technologických objektů, včetně systému řídicí a zabezpečovací techniky a zařízení k převodu informací pro činnosti výpočetní techniky a informačních systémů, který není přímo propojen s kompresními stanicemi a na kterém zajišťuje distribuci plynu držitel licence na distribuci plynu; distribuční soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
2. hlavním uzávěrem plynu uzavírací armatura odběrného plynového zařízení, která odděluje odběrné plynové zařízení od plynovodní přípojky,
3. měřicím zařízením veškerá zařízení pro měření, přenos a zpracování naměřených hodnot,
4. odběrným místem místo, kde je instalováno odběrné plynové zařízení jednoho zákazníka, do něhož se uskutečňuje dodávka plynu měřená měřicím zařízením,
5. odběrným plynovým zařízením veškerá zařízení počínaje hlavním uzávěrem plynu včetně zařízení pro konečné využití plynu; není jím měřicí zařízení,
6. odchylkou rozdíl skutečných a sjednaných dodávek nebo odběrů plynu za daný celý obchodní den,
7. plynárenskou soustavou vzájemně propojený soubor zařízení pro výrobu, přepravu, distribuci a uskladnění plynu, včetně systému řídicí a zabezpečovací techniky a zařízení k převodu informací pro činnosti výpočetní techniky a informačních systémů, které slouží k provozování těchto zařízení,
8. plynárenským zařízením veškerá plynová zařízení s výjimkou odběrných plynových zařízení,
9. plynem zemní plyn, svítiplyn, koksárenský plyn čistý, degazační a generátorový plyn, bioplyn, propan, butan a jejich směsi, pokud nejsou používány pro pohon motorových vozidel,

10. plynovodem zařízení k potrubní dopravě plynu přepravní nebo distribuční soustavou a přímé a těžební plynovody,
11. plynovodní přípojkou zařízení začínající odbočením z plynovodu přepravní nebo distribuční soustavy a ukončené před hlavním uzávěrem plynu; toto zařízení slouží k připojení odběrného plynového zařízení,
12. plynovým zařízením zařízení pro výrobu a úpravu plynu, podzemní zásobníky plynu, zásobníky zkapalněných plynů, plynojemy, plnárny, zkapalňovací, odpařovací, kompresní a regulační stanice, nízkotlaké, středotlaké, vysokotlaké a přímé plynovody, plynovodní přípojky, těžební plynovody, odběrná plynová zařízení, související technologická zařízení,
13. podzemním zásobníkem plynu plynové zařízení, včetně souvisejících technologických objektů a systému řídicí a zabezpečovací techniky a zařízení k převodu informací pro činnosti výpočetní techniky a informačních systémů, sloužící k uskladňování plynu; podzemní zásobník plynu je zřizován a provozován ve veřejném zájmu,
14. právem přístupu třetích stran právo účastníka trhu s plynem na uzavření smlouvy s provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem distribuční soustavy nebo provozovatelem podzemního zásobníku plynu o zajištění příslušné licencované činnosti podle tohoto zákona,
15. přepravní soustavou vzájemně propojený soubor vysokotlakých plynovodů a kompresních stanic a souvisejících technologických objektů, včetně systému řídicí a zabezpečovací techniky a zařízení k přenosu informací pro činnosti výpočetní techniky a informačních systémů, propojený s plynárenskými soustavami v zahraničí, na kterém zajišťuje přepravu plynu držitel licence na přepravu plynu; přepravní soustava je zřizována a provozována ve veřejném zájmu,
16. přímým plynovodem plynovod, který není součástí přepravní soustavy nebo distribuční soustavy a který je dodatečně zřízený pro dodávku plynu zákazníkovi, a slouží pouze pro vlastní potřebu zákazníka,
17. rozhodujícím zdrojem plynu stát, na jehož území se vytěžilo více jak 50 % celkové roční spotřeby plynu v České republice,
18. společným odběrným plynovým zařízením odběrné plynové zařízení v nemovitosti vlastníka, jehož prostřednictvím je plyn dodáván zákazníkům v této nemovitosti,
19. subjektem zúčtování účastník trhu s plynem, pro kterého operátor trhu na základě smlouvy o zúčtování odchylek provádí vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek,
20. technickým pravidlem pravidlo vyjadřující stav technického poznání a techniky v odvětví plynárenství,
21. těžebním plynovodem plynovod připojující výrobu plynu k přepravní soustavě nebo distribuční soustavě nebo jinému těžebnímu plynovodu,
22. tlakovou úroveň maximální provozní tlak pro plynová zařízení uvedený v technických normách nebo technických pravidlech,
23. typovým diagramem dodávek diagram charakterizující roční průběh spotřeby plynu u zákazníků, jejichž odběrná místa nejsou vybavena průběhovým měřením, používaný pro vyhodnocování spotřeby,
24. vertikálně integrovaným plynárenským podnikatelem podnikatel, který je držitelem alespoň jedné z licencí na přepravu plynu, uskladňování nebo distribuci plynu a zároveň alespoň jedné z licencí na výrobu plynu nebo obchod s plynem, nebo skupina podnikatelů, jejichž vzájemné vztahy odpovídají bezprostředně závaznému předpisu Evropských společenství 1b) a kteří vykonávají alespoň jednu z činností přepravy plynu, distribuce plynu nebo uskladnění plynu a alespoň jednu z činností výroba plynu nebo obchod s plynem,
25. volnou kapacitou rozdíl mezi technickou kapacitou přepravní soustavy nebo distribuční soustavy nebo podzemního zásobníku plynu nebo těžebního plynovodu a souhrnem všech smluvně zajišťovaných kapacit v daném časovém období při dodržení smluvních tlaků a

kapacit nezbytných pro příslušného držitele licence k zajištění bezpečnosti a spolehlivosti provozu příslušného plynárenského zařízení,

26. zákazníkem fyzická či právnická osoba odebírající plyn odběrným plynovým zařízením, které je připojeno k přepravní nebo distribuční soustavě nebo k těžebnímu plynovodu, která odebraný plyn pouze spotřebovává nebo přeúčtovává.

c) v teplárenství

1. distributorem tepelné energie vlastník nebo nájemce rozvodného tepelného zařízení, kterým se tepelná energie dopravuje nebo transformuje a dodává k dalšímu využití jiné fyzické či právnické osobě,

2. dodavatelem tepelné energie fyzická či právnická osoba dodávající tepelnou energii jiné fyzické či právnické osobě; dodavatelem může být výrobce, distributor a rovněž vlastník nebo společenství vlastníků zajišťující tepelnou energii jako plnění poskytované s užíváním bytů či nebytových prostorů nebo k technologickým účelům,

3. dodávkou tepelné energie dodávka energie tepla nebo chladu k dalšímu využití jinou fyzickou či právnickou osobou; dodávka energie tepla k dalšímu využití se uskutečňuje ve veřejném zájmu,

4. konečným spotřebitelem fyzická či právnická osoba, která dodanou tepelnou energii pouze spotřebovává,

5. odběratelem tepelné energie distributor, vlastník či společenství vlastníků odběrného tepelného zařízení; odběratelem může být také konečný spotřebitel; dodávka tepelné energie přímo konečnému spotřebiteli je podmíněna přímým odběrem pro všechny konečné spotřebitele v centrálně vytápěném objektu,

6. odběrem tepelné energie převzetí dodávky tepelné energie od výrobce nebo distributora ke konečné spotřebě nebo dalšímu využití,

7. odběrným místem místo plnění stanovené ve smlouvě o dodávce tepelné energie, v němž přechází tepelná energie z vlastnictví dodavatele do vlastnictví odběratele,

8. odběrným tepelným zařízením zařízení připojené na zdroj či rozvod tepelné energie určené pro vnitřní rozvod a spotřebu tepelné energie v objektu nebo jeho části, případně v souboru objektů odběratele,

9. rozvodem tepelné energie doprava, akumulace, přeměna parametrů a dodávka tepelné energie rozvodným tepelným zařízením,

10. rozvodným tepelným zařízením zařízení pro dopravu tepelné energie tvořené tepelnými sítěmi, předávacími stanicemi a domovními předávacími stanicemi; odběrné tepelné zařízení není součástí rozvodného tepelného zařízení,

11. objektem ucelené stavební dílo technicky propojené jedním společným odběrným tepelným zařízením,

~~12. užitečným teplem teplo vyrobené v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla sloužící pro dodávky do soustavy centralizovaného zásobování teplem nebo k dalšímu využití pro technologické účely s výjimkou odběru pro vlastní spotřebu zdroje a tepelné energie využité k další přeměně na elektrickou nebo mechanickou energii.~~

§ 16

**Působnost ministerstva**

Ministerstvo jako ústřední orgán státní správy pro energetiku 2)

a) vydává státní souhlas s výstavbou vybraných plynových zařízení a vyjadřuje se k výstavbě nových zdrojů a přímých vedení v elektroenergetice podle podmínek uvedených ve zvláštní části,

b) zpracovává státní energetickou koncepci,

c) zabezpečuje plnění závazků vyplývajících z mezinárodních smluv, kterými je Česká republika vázána, nebo závazků vyplývajících z členství v mezinárodních organizacích,

d) informuje Komisi Evropských společenství (dále jen „Komise“) o

1. opatřeních přijatých ke splnění dodávky poslední instance, ochrany zákazníků a ochrany životního prostředí a o jejich vlivu na hospodářskou soutěž,

2. přijatých ochranných opatřeních v případě náhlé krize na trhu s energií, v případě ohrožení bezpečnosti osob a zařízení a ohrožení celistvosti energetických soustav; informuje rovněž všechny členské státy Evropské unie,

3. dovozech elektrické energie z hlediska fyzikálních toků, ke kterým došlo během předchozích 3 měsíců ze třetích zemí, a to jednou za 3 měsíce,

4. důvodech zamítnutí žádostí o udělení státní autorizace,

5. skutečnostech, týkajících se kombinované výroby elektřiny a tepla,

6. roční statistice výkonu v kombinované výrobě a k tomu užitých palivech a o primárních energetických úsporách dosažených uplatněním kombinované výroby; k tomu jsou povinni účastníci trhu s elektřinou, operátor trhu a Energetický regulační úřad poskytnout ministerstvu potřebné údaje,

7. schopnosti elektrizační soustavy zajišťovat dodávky pokrývající současnou a předpokládanou poptávku po elektřině,

8. provozním zabezpečení přenosové soustavy a distribučních soustav,

9. předpokládané rovnováhy nabídky a poptávky během období příštích 5 let,

10. vyhlídkách na zabezpečení dodávek elektřiny v období 5 až 15 let ode dne informování Komise,

11. investičních záměrech provozovatele přenosové soustavy a záměrech jiných osob, které jsou mu známy a které se týkají poskytování přeshraniční propojovací kapacity během následujících 5 nebo více kalendářních let,

e) zajišťuje v případě potřeby nabídkové řízení na nové výrobní kapacity,

f) má právo z důvodů zabezpečení dodávky rozhodnout, aby byla dána přednost připojení výroben elektřiny a plynu, které využívají domácí primární energetické palivové zdroje, do míry nepřesahující v kalendářním roce 15 % celkové primární energie nezbytné na výrobu elektřiny a výrobu plynu,

g) uplatňuje stanovisko k politice územního rozvoje a zásadám územního rozvoje,

h) předává národní zprávu o stavu elektroenergetiky a plynárenství Komisi,

**i) 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,**

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

**k) 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 spolupracujícímu státu,**

**l) zveřejňuje informace týkající se jednotlivých forem podpory elektřiny z podporovaných zdrojů,**

**m) 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,**

**n) eviduje množství elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů,**

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

## HLAVA II ZVLÁŠTNÍ ČÁST

### DÍL 1

#### Elektroenergetika

#### § 24

#### Provozovatel přenosové soustavy

(1) Provozovatel přenosové soustavy

- a) zajišťuje spolehlivé provozování, obnovu a rozvoj přenosové soustavy a za tím účelem spolupracuje s provozovateli propojených přenosových soustav,
- b) poskytuje přenos elektřiny na základě uzavřených smluv,
- c) řídí toky elektřiny v přenosové soustavě při respektování přenosů elektřiny mezi propojenými soustavami ostatních států a ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav v elektrizační soustavě,
- d) odpovídá za zajištění systémových služeb pro elektrizační soustavu na úrovni přenosové soustavy.

(2) Provozovatel přenosové soustavy nesmí být držitelem licence na obchod s elektřinou, distribuci elektřiny a výrobu elektřiny. Obstarávání elektřiny pro zajišťování spolehlivého provozování přenosové soustavy není považováno za obchod s elektřinou.

(3) Provozovatel přenosové soustavy má právo

- a) zřizovat a provozovat vlastní telekomunikační síť k řízení, měření, zabezpečování a automatizaci provozu přenosové soustavy a k přenosu informací pro činnost výpočetní techniky a informačních systémů,

- b) obstarávat za nejnižší náklady podpůrné služby a elektřinu pro krytí ztrát elektřiny v přenosové soustavě a pro vlastní potřebu; pro řízení rovnováhy mezi výrobou a spotřebou a pro řízení toků elektřiny podle odstavce 1 písm. c) obstarávat regulační energii,
- c) omezit nebo přerušit v nezbytném rozsahu dodávku elektřiny účastníkům trhu s elektřinou
1. při bezprostředním ohrožení života, zdraví nebo majetku osob a při likvidaci těchto stavů,
  2. při předcházení stavu nouze nebo při stavech nouze,
  3. při neoprávněném přenosu elektřiny podle § 53,
  4. jestliže mu zákazník neumožní přístup k měřicímu zařízení,
  5. jestliže se jedná o neoprávněný odběr podle § 51,
  6. při provádění plánovaných prací na zařízení přenosové soustavy nebo v jeho ochranném pásmu, zejména oprav, rekonstrukcí, údržby a revizí,
  7. při vzniku a odstraňování poruch na zařízeních přenosové soustavy nebo distribuční soustavy,
  8. při odběru elektřiny zařízeními, která ohrožují život, zdraví nebo majetek osob, nebo
  9. při odběru elektřiny zařízeními, která ovlivňují kvalitu elektřiny v neprospěch ostatních účastníků trhu s elektřinou a zákazník nevybavil tato odběrná zařízení dostupnými technickými prostředky k omezení těchto vlivů,
- d) změnit nebo přerušit v nezbytném rozsahu dodávku elektřiny z výroben, přeshraniční výměnu elektřiny a dovoz elektřiny ze zahraničí nebo vývoz elektřiny do zahraničí k zajištění spolehlivého provozu přenosové soustavy
1. při bezprostředním ohrožení života, zdraví nebo majetku osob a při likvidaci těchto stavů,
  2. při předcházení stavu nouze nebo při stavech nouze,
  3. při neoprávněném přenosu elektřiny podle § 53,
  4. při neoprávněné dodávce elektřiny do přenosové soustavy podle § 52,
  5. jestliže mu výrobce neumožní přístup k měřicímu zařízení,
  6. při provádění plánovaných prací na zařízení přenosové soustavy nebo v jeho ochranném pásmu, zejména oprav, rekonstrukcí, údržby a revizí,
  7. při vzniku a odstraňování poruch na zařízeních přenosové soustavy nebo distribuční soustavy,
  8. při dodávce elektřiny zařízeními, která ohrožují život, zdraví nebo majetek osob, nebo
  9. při dodávce elektřiny zařízeními, která ovlivňují kvalitu elektřiny v neprospěch ostatních účastníků trhu s elektřinou a výrobce nevybavil tato zařízení dostupnými technickými prostředky k omezení těchto vlivů,
- e) v souladu se zvláštním právním předpisem 4d) zřizovat a provozovat na cizích nemovitostech zařízení přenosové soustavy, přetínat tyto nemovitosti vodiči a umísťovat v nich vedení,
- f) vstupovat a vjíždět na cizí nemovitosti v souvislosti se zřizováním a provozováním zařízení přenosové soustavy,
- g) odstraňovat a oklešťovat stromoví a jiné porosty, provádět likvidaci odstraněného a okleštěného stromoví a jiných porostů ohrožujících bezpečné a spolehlivé provozování zařízení přenosové soustavy v případech, kdy tak po předchozím upozornění a stanovení rozsahu neučinil sám vlastník či uživatel,

h) vstupovat v souladu se zvláštními právními předpisy do uzavřených prostor a zařízení sloužících k výkonu činností a služeb orgánů Ministerstva obrany, Ministerstva vnitra, Ministerstva spravedlnosti, Bezpečnostní informační služby a do obvodu dráhy, jakož i vstupovat na nemovitosti, kde jsou umístěna zvláštní zařízení telekomunikací, v rozsahu a způsobem nezbytným pro výkon licencované činnosti,

i) uplatnit na trhu s elektřinou povinně vykoupenou elektřinu z obnovitelných zdrojů 4a).

(4) Provozovatel přenosové soustavy je povinen zřídit věcné břemeno umožňující využití cizí nemovitosti nebo její části pro účely uvedené v odstavci 3 písm. e), a to smluvně s vlastníkem nemovitosti; v případě, že vlastník není znám nebo určen nebo proto, že je prokazatelně nedosažitelný nebo nečinný nebo nedošlo k dohodě s ním a jsou-li dány podmínky pro omezení vlastnického práva k pozemku nebo ke stavbě podle zvláštního právního předpisu 4e), vydá příslušný vyvlastňovací úřad na návrh provozovatele přenosové soustavy rozhodnutí o zřízení věcného břemene umožňujícího využití této nemovitosti nebo její části.

(5) V případech uvedených v odstavci 3 písm. c) bodu 6 a písmenu d) bodu 6 je provozovatel přenosové soustavy povinen oznámit započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávek elektřiny způsobem v místě obvyklým, nejméně však 50 dnů předem.

(6) V případech uvedených v odstavci 3 písm. c) a d) je provozovatel přenosové soustavy povinen obnovit dodávku elektřiny bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení.

(7) V případech uvedených v odstavci 3 písm. c) a d) není právo na náhradu škody a ušlého zisku. Toto neplatí, nesplní-li provozovatel přenosové soustavy oznamovací povinnost uloženou podle odstavce 5 nebo není-li podle odstavce 3 písm. c) bodu 7 a písmene d) bodu 7 dodržena kvalita dodávek elektřiny.

(8) Provozovatel přenosové soustavy je povinen při výkonu oprávnění podle odstavce 3 písm. e) až g) co nejvíce šetřit práv vlastníků dotčených nemovitostí a vstup na jejich nemovitosti jim oznámit. Po skončení prací je povinen uvést nemovitosti do předchozího stavu, a není-li to možné s ohledem na povahu provedených prací, do stavu odpovídajícímu předchozímu účelu nebo užívání dotčené nemovitosti a bezprostředně oznámit tuto skutečnost vlastníku nemovitosti. Po provedení odstranění nebo okleštění stromů je povinen na svůj náklad provést likvidaci vzniklého klesu a zbytků po těžbě.

(9) Vznikla-li vlastníku nebo nájemci nemovitosti v důsledku výkonu práv provozovatele přenosové soustavy podle odstavce 3 písm. e) a f) majetková újma nebo je-li omezen v užívání nemovitosti, má právo na přiměřenou jednorázovou náhradu. 5) Právo na tuto náhradu je nutno uplatnit u provozovatele přenosové soustavy, který způsobil majetkovou újmu nebo omezení užívání nemovitosti, do 6 měsíců ode dne, kdy se o tom vlastník nebo nájemce dozvěděl.

(10) Provozovatel přenosové soustavy je dále povinen

a) připojit k přenosové soustavě zařízení každého a poskytnout přenos každému, kdo o to požádá a splňuje podmínky připojení a obchodní podmínky stanovené Pravidly provozování přenosové soustavy, s výjimkou případu prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro přenos nebo při ohrožení spolehlivého provozu přenosové soustavy,

- b) zajišťovat všem účastníkům trhu s elektřinou neznevýhodňující podmínky pro připojení jejich zařízení k přenosové soustavě,
- c) zajišťovat všem účastníkům trhu s elektřinou neznevýhodňující podmínky pro přenos elektřiny přenosovou soustavou
- d) zajistit zřízení technického dispečinku pro výkon činností podle odstavce 1 písm. c) a d) a zajistit jeho řádnou činnost,
- e) zajišťovat měření v přenosové soustavě včetně jejich vyhodnocování a předávat operátorovi trhu s elektřinou naměřené a vyhodnocené údaje a další nezbytné informace pro plnění jeho povinností,
- f) zpracovávat a po schválení Energetickým regulačním úřadem zveřejňovat Pravidla provozování přenosové soustavy a vykonávat licencovanou činnost v souladu s těmito pravidly,
- g) poskytovat provozovatelům jiných přenosových soustav a provozovatelům distribučních soustav, se kterými je jeho soustava propojena, informace nezbytné k zajištění vzájemné spolupráce při provozu a rozvoji sítí,
- h) informovat ministerstvo a Energetický regulační úřad o omezení dovozu nebo vývozu elektřiny,
- i) zpracovávat ve spolupráci s provozovatelem distribučních soustav roční přípravu provozu přenosové soustavy, a to zejména rozsah a termíny odstávek zařízení pro přenos a předpokládané omezení přenosu, a zveřejňovat ji,
- j) každoročně zpracovávat a zveřejňovat předpokládaný rozvoj přenosové soustavy včetně propojení s elektrizačními soustavami sousedních států, a to nejméně na 5 let,
- k) průběžně zveřejňovat informace o možnostech přenosu elektřiny přenosovou soustavou způsobem stanoveným v Pravidlech provozování přenosové soustavy,
- l) provádět ve spolupráci s provozovatelem distribučních soustav hodnocení provozu přenosové soustavy z technického hlediska,
- m) účtovat odděleně za přenos a za systémové služby,
- n) zpracovávat údaje potřebné pro rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o cenách za přenos a o cenách za systémové služby,
- o) zajišťovat ochranu skutečností majících povahu obchodního tajemství, které získává při výkonu své činnosti, včetně zajištění ochrany údajů předávaných operátorovi trhu,
- p) vypracovat havarijní plány do 6 měsíců od udělení licence a dále je každoročně upřesňovat; při jejich tvorbě a upřesňování spolupracovat s provozovatelem distribučních soustav, jejichž zařízení je připojeno k přenosové soustavě,

- r) dodržovat parametry a zveřejňovat ukazatele kvality dodávek elektřiny a služeb,
- s) informovat ministerstvo nejpozději do konce druhého týdne měsíce následujícího po uplynutí čtvrtletí o fyzikálních tocích dovozu elektřiny ze států, které nejsou členy Evropské unie,
- t) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně nejpozději do 1. března zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení přenosové soustavy a o opatřeních na pokrytí špičkové spotřeby elektřiny a řešení výpadku výroben elektřiny,
- u) poskytovat součinnost operátorovi trhu s elektřinou při organizování vnitrodenního trhu s elektřinou a vyrovnávacího trhu s regulační energií,
- v) zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence na přenos elektřiny u operátora trhu s elektřinou; zaregistrováním se provozovatel přenosové soustavy stává registrovaným účastníkem trhu,
- w) ~~hradit výrobcům příspěvky k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla nebo vyrobené z druhotných energetických zdrojů výrobcům přímo připojeným k přenosové soustavě v množství stanoveném podle prováděcího právního předpisu,~~
- x) ~~hradit výrobci, jehož výrobná je přímo připojena k přenosové soustavě, příspěvky k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla nebo vyrobené z druhotných energetických zdrojů.~~

## § 25

### **Provozovatel distribuční soustavy**

- (1) Provozovatel distribuční soustavy
  - a) zajišťuje spolehlivé provozování, obnovu a rozvoj distribuční soustavy na území vymezeném licenci,
  - b) umožňuje distribuci elektřiny na základě uzavřených smluv,
  - c) řídí toky elektřiny v distribuční soustavě při respektování přenosů elektřiny mezi ostatními distribučními soustavami a přenosovou soustavou ve spolupráci s provozovateli ostatních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy.
- (2) Provozovatel distribuční soustavy nesmí být držitelem licence na přenos elektřiny.
- (3) Provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě je připojeno více než 90 000 odběrných míst zákazníků, nesmí být souběžným držitelem licence na výrobu elektřiny, přenos elektřiny, obchod s elektřinou nebo obchod s plynem.
- (4) Provozovatel distribuční soustavy má právo

- a) zřizovat a provozovat vlastní telekomunikační síť k řízení, měření, zabezpečování a automatizaci provozu distribuční soustavy a k přenosu informací pro činnost výpočetní techniky a informačních systémů,
- b) nakupovat s nejnižšími náklady podpůrné služby a elektřinu pro krytí ztrát elektřiny v distribuční soustavě a pro vlastní potřebu,
- c) omezit nebo přerušit v nezbytném rozsahu dodávku elektřiny účastníkům trhu s elektřinou
  1. při bezprostředním ohrožení života, zdraví nebo majetku osob a při likvidaci těchto stavů,
  2. při stavech nouze nebo při předcházení stavu nouze,
  3. při neoprávněné distribuci elektřiny podle § 53,
  4. při neoprávněném odběru elektřiny podle § 51,
  5. při provádění plánovaných prací na zařízení distribuční soustavy nebo v jeho ochranném pásmu, zejména oprav, rekonstrukcí, údržby a revizí,
  6. při vzniku a odstraňování poruch na zařízeních distribuční soustavy nebo přenosové soustavy,,
  7. při odběru elektřiny zařízeními, která ohrožují život, zdraví nebo majetek osob, nebo
  8. při odběru elektřiny zařízeními, která ovlivňují kvalitu elektřiny v neprospěch ostatních účastníků trhu s elektřinou a zákazník nevybavil tato odběrná zařízení dostupnými technickými prostředky k omezení těchto vlivů,
- d) změnit nebo přerušit v nezbytném rozsahu dodávku elektřiny z výroben a dovoz elektřiny ze zahraničí nebo vývoz elektřiny do zahraničí s ohledem na spolehlivý provoz distribuční soustavy
  1. při bezprostředním ohrožení života, zdraví nebo majetku osob a při likvidaci těchto stavů,
  2. při stavech nouze nebo při předcházení stavu nouze,
  3. při neoprávněné distribuci elektřiny podle § 53,
  4. jestliže mu výrobce neumožní přístup k měřicímu zařízení,
  5. při neoprávněné dodávce do distribuční soustavy podle § 52,
  6. při provádění plánovaných prací na zařízení distribuční soustavy nebo v jeho ochranném pásmu,, zejména oprav, rekonstrukcí, údržby a revizí,
  7. při vzniku a odstraňování poruch na zařízeních distribuční soustavy nebo přenosové soustavy,
  8. při dodávce elektřiny zařízeními, která ohrožují život, zdraví nebo majetek osob, nebo
  9. při dodávce elektřiny zařízeními, která ovlivňují kvalitu elektřiny v neprospěch ostatních účastníků trhu s elektřinou a výrobce nevybavil tato zařízení dostupnými technickými prostředky k omezení těchto vlivů,
- e) v souladu se zvláštním právním předpisem 4d) zřizovat a provozovat na cizích nemovitostech zařízení distribuční soustavy, přetínat tyto nemovitosti vodiči a umísťovat v nich vedení,
- f) vstupovat a vjíždět na cizí nemovitosti v souvislosti se zřizováním, obnovou a provozováním zařízení distribuční soustavy,
- g) odstraňovat a oklešťovat stromoví a jiné porosty, provádět likvidaci odstraněného a okleštěného stromoví a jiných porostů ohrožujících bezpečné a spolehlivé provozování zařízení distribuční soustavy v případech, kdy tak po předchozím upozornění a stanovení rozsahu neučinil sám vlastník či uživatel,

h) vstupovat nebo vjíždět v souladu se zvláštními právními předpisy do uzavřených prostor a zařízení sloužících k výkonu činností a služeb orgánů Ministerstva obrany, Ministerstva vnitra, Ministerstva spravedlnosti, Bezpečnostní informační služby a do obvodu dráhy, jakož i vstupovat nebo vjíždět na nemovitosti, kde jsou umístěna zvláštní zařízení telekomunikací, v rozsahu a způsobem nezbytným pro výkon licencované činnosti.

(5) Provozovatel distribuční soustavy je povinen zřídit věcné břemeno umožňující využití cizí nemovitosti nebo její části pro účely uvedené v odstavci 4 písm. e), a to smluvně s vlastníkem nemovitosti; v případě, že vlastník není znám nebo určen nebo proto, že je prokazatelně nedosažitelný nebo nečinný nebo nedošlo k dohodě s ním a jsou-li dány podmínky pro omezení vlastnického práva k pozemku nebo ke stavbě podle zvláštního právního předpisu 4e), vydá příslušný vyvlastňovací úřad na návrh příslušného provozovatele distribuční soustavy rozhodnutí o zřízení věcného břemene umožňujícího využití této nemovitosti nebo její části.

(6) V případech uvedených v odstavci 4 písm. c) bodu 5 a písm. d) bodu 6 je provozovatel distribuční soustavy povinen oznámit započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávek elektřiny způsobem v místě obvyklým, nejméně však 15 dnů předem. Ohlašovací povinnost nevzniká při provádění nutných provozních manipulací, při nichž omezení nebo přerušení dodávky elektřiny nepřekročí 20 minut.

(7) V případech uvedených v odstavci 4 písm. c) a d) je provozovatel distribuční soustavy povinen obnovit dodávku elektřiny bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení; v případech uvedených v odstavci 4 písm. c) bodu 4 a písm. d) bodu 5 je povinen obnovit dodávku po úhradě náhrady škody.

(8) V případech uvedených v odstavci 4 písm. c) a d) není právo na náhradu škody a ušlého zisku. To neplatí, nesplní-li provozovatel distribuční soustavy oznamovací povinnost uloženou podle odstavce 6 nebo není-li podle odstavce 4 písm. c) bodu 6 nebo písm. d) bodu 7 dodržena kvalita dodávek elektřiny.

(9) Provozovatel distribuční soustavy je povinen při výkonu oprávnění podle odstavce 4 písm. e) až g) co nejvíce šetřit práv vlastníků dotčených nemovitostí a vstup na jejich nemovitosti jim bezprostředně oznámit. Po skončení prací je povinen uvést nemovitosti do předchozího stavu, a není-li to možné s ohledem na povahu provedených prací, do stavu odpovídajícího předchozímu účelu nebo užívání dotčené nemovitosti a bezprostředně oznámit tuto skutečnost vlastníku nemovitosti. Po provedení odstranění nebo okleštění stromů je povinen na svůj náklad provést likvidaci vzniklého klestu a zbytků po těžbě.

(10) Vznikla-li vlastníku nebo nájemci nemovitosti v důsledku výkonu práv provozovatele distribuční soustavy podle odstavce 4 písm. e) a f) majetková újma nebo je-li omezen v obvyklém užívání nemovitosti, má právo na přiměřenou jednorázovou náhradu. 5) Právo na tuto náhradu je nutno uplatnit u provozovatele distribuční soustavy, který způsobil majetkovou újmu nebo omezení užívání nemovitosti, do 6 měsíců ode dne, kdy se o tom vlastník nebo nájemce dozvěděl.

(11) Provozovatel distribuční soustavy je dále povinen

a) připojit k distribuční soustavě zařízení každého a umožnit distribuci elektřiny každému, kdo o to požádá 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 provozu distribuční soustavy,

- b) na základě žádosti obchodníka s elektřinou nebo výrobce elektřiny přerušit v případě neoprávněného odběru dodávku elektřiny zákazníkům,
- c) zajišťovat neznevýhodňující podmínky pro připojení zařízení k distribuční soustavě, u zákazníků odebírajících elektřinu ze sítí nízkého napětí, kteří nejsou vybaveni průběhovým měřením, přiřadit odpovídající typový diagram dodávek,
- d) zajišťovat všem účastníkům trhu s elektřinou neznevýhodňující podmínky pro distribuci elektřiny distribuční soustavou,
- e) zajistit zřízení technického dispečinku pro výkon činností podle odstavce 1 písm. c) v případě, že provozuje zařízení s napětím 110 kV a odpovídat za jeho činnost,
- f) zajišťovat měření v distribuční soustavě včetně jejich vyhodnocování a předávat operátorovi trhu naměřené a vyhodnocené údaje a další nezbytné informace pro plnění jeho povinností,
- g) zpracovávat a po schválení Energetickým regulačním úřadem zveřejňovat způsobem umožňujícím dálkový přístup Pravidla provozování distribuční soustavy a vykonávat licencovanou činnost v souladu s těmito pravidly,
- h) poskytovat provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům jiných distribučních soustav, se kterými je jeho soustava propojena, informace nezbytné k zajištění vzájemné spolupráce,
- i) zpracovávat v souladu s dispečerským řádem ve spolupráci s provozovateli ostatních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy roční přípravu provozu distribuční soustavy, a to zejména rozsah a termíny odstávek zařízení pro distribuci a předpokládané omezení distribuce, a zveřejňovat ji,
- j) každoročně zpracovávat a zveřejňovat předpokládaný rozvoj distribuční soustavy, a to nejméně na 5 let,
- k) průběžně zveřejňovat informace o možnostech distribuce elektřiny v distribuční soustavě způsobem stanoveným v Pravidlech provozování distribuční soustavy,
- l) provádět hodnocení provozu distribuční soustavy z technického hlediska,
- m) zpracovávat údaje nezbytné pro rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o cenách za distribuci elektřiny,
- n) zajišťovat ochranu skutečností majících povahu obchodního tajemství, které získává při výkonu své činnosti, včetně zajištění ochrany údajů předávaných operátorovi trhu,
- o) vypracovat havarijní plány do 6 měsíců od udělení licence a dále je každoročně upřesňovat; při jejich tvorbě a upřesňování spolupracovat s provozovateli soustav, s jejichž zařízením je jeho zařízení propojeno,

- p) dodržovat parametry a zveřejňovat ukazatele kvality dodávek elektřiny a služeb,
- r) na své náklady zajistit připojení svého zařízení k jiné distribuční soustavě, umožnit instalaci měřicího zařízení k měření elektřiny mezi distribučními soustavami, zajistit přístup k tomuto zařízení a podílet se na úhradě oprávněných nákladů provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením svého zařízení k této distribuční soustavě,
- s) uhradit provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy platbu za regulovaný přístup do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy,
- t) poskytnout na vyžádání dodavateli poslední instance údaje o zákazníkovi a jeho odběrném místě v rozsahu nezbytném pro zajištění dodávky poslední instance,
- u) na své náklady zajistit připojení svého zařízení k přenosové soustavě, umožnit instalaci měřicího zařízení k měření elektřiny mezi přenosovou a distribuční soustavou, zajistit přístup k tomuto zařízení a podílet se na úhradě oprávněných nákladů provozovatele přenosové soustavy spojených s připojením svého zařízení k přenosové soustavě.

(12) Provozovatel distribuční soustavy je rovněž povinen

- a) informovat ministerstvo nejpozději do konce druhého týdne měsíce následujícího po uplynutí kalendářního čtvrtletí o fyzikálních tocích dovozu elektřiny ze států, které nejsou členy Evropské unie,
- b) zpracovávat a předávat operátorovi trhu s elektřinou údaje z měření pro potřeby tvorby typových diagramů dodávek,
- c) zpracovávat a předávat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu jednou ročně nejpozději do 1. března následujícího kalendářního roku zprávu o kvalitě a úrovni údržby zařízení distribuční soustavy,
- d) zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence na distribuci elektřiny u operátora trhu s elektřinou; zaregistrováním se provozovatel distribuční soustavy stává registrovaným účastníkem trhu,
- e) řídit se pokyny technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo pokyny technického dispečinku provozovatele distribuční soustavy, ke které je jeho soustava připojena, při stavech nouze vyhlášeném tímto provozovatelem nebo při předcházení stavům nouze oznámeném tímto provozovatelem,
- f) zajistit přenos elektřiny a v případě provozovatele distribuční soustavy nepřipojené přímo k přenosové soustavě distribuci elektřiny v rozsahu uzavřených smluv na distribuci elektřiny s účastníky trhu s elektřinou,
- g) provést technická opatření k ochraně ptactva na nově instalovaných stožárech venkovního vedení vysokého napětí,
- h) zajišťovat propagaci energetických služeb a jejich nabídky zákazníkům za konkurenceschopné ceny energetických služeb.

~~(13) Provozovatel distribuční soustavy přímo připojené na přenosovou soustavu je povinen hradit výrobcům elektřiny připojeným k jeho distribuční soustavě nebo k distribuční soustavě připojené k jím provozované distribuční soustavě příspěvky k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla nebo vyrobené z druhotných energetických zdrojů.~~

### ~~§ 32~~

#### **Kombinovaná výroba elektřiny a tepla a výroba elektřiny z druhotných energetických zdrojů**

~~(1) Výrobce elektřiny provozující zařízení pro vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla nebo zařízení na výrobu elektřiny z druhotných energetických zdrojů má, pokud o to požádá a technické podmínky to umožňují, právo k přednostnímu zajištění dopravy elektřiny přenosovou soustavou a distribučními soustavami, s výjimkou přidělení kapacity mezinárodních přenosových nebo distribučních propojovacích vedení. Dále má právo na přednostní připojení svého výrobního zařízení k přenosové nebo distribuční soustavě, pokud o to požádá a pokud splňuje podmínky připojení.~~

~~(2) Za elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se považuje elektřina;~~

- ~~a) která je vyrobena ve společném procesu spojeném s dodávkou užitečného tepla;~~
- ~~b) která je vyrobena v zařízení, na které ministerstvo vydalo osvědčení o původu elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla;~~
- ~~e) při jejíž výrobě se dosahuje poměrné úspory vstupního paliva, potřebného na výrobu této elektřiny, vyhodnocované měsíčně ve výši nejméně 10 %; tento požadavek se vztahuje pouze na zdroj s instalovaným elektrickým výkonem vyšším než 1 MW a~~
- ~~d) která splňuje požadavky měsíčně vyhodnocované minimální účinnosti užití energie 6).~~

~~(3) Výrobce elektřiny má nárok na příspěvek k ceně elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Výrobce elektřiny, který uvede do provozu nové zařízení pro vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, má nárok na příspěvek k ceně elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla po dobu alespoň 6 let ode dne uvedení tohoto zařízení do provozu. Za uvedení zařízení do provozu se považuje též provedení modernizace nebo rekonstrukce technologické části stávajícího zařízení zvyšující jeho technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými zařízeními pro vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla.~~

~~(4) Osvědčení o původu elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných energetických zdrojů (dále jen „osvědčení“) vydává ministerstvo na základě žádosti. V případě, že údaje uvedené v žádosti nesouhlasí se skutečností, ministerstvo osvědčení nevydává, nebo bylo-li již vydáno, jeho platnost zruší.~~

~~(5) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla a nebo z druhotných energetických zdrojů je povinen~~

~~a) žádost o příspěvek k ceně elektřiny podanou provozovateli podle § 24 odst. 10 písm. w) nebo § 25 odst. 13 doložit splněním kritérií podle odstavce 2 a osvědčením,~~

~~b) vyhodnocovat množství elektřiny podle skutečně naměřených hodnot.~~

~~(6) Množství elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných energetických zdrojů eviduje ministerstvo.~~

### DÍL 3

#### Teplárství

#### § 80

#### **Výkup tepelné energie**

~~(1) Držitel licence na rozvod tepelné energie, který má vhodné technické podmínky, je povinen vykupovat~~

~~a) tepelnou energii~~

~~1. získanou z obnovitelných zdrojů 4a) a z tepelných čerpadel,~~

~~2. získanou z druhotných energetických zdrojů.~~

~~b) tepelnou energii z kombinované výroby elektřiny a tepla.~~

~~(2) Povinnost výkupu tepelné energie nevzniká,~~

~~a) je-li potřeba tepelné energie uspokojena podle odstavce 1,~~

~~b) pokud by došlo ke zvýšení celkových nákladů na pořízení tepelné energie pro soubor stávajících odběratelů,~~

~~c) pokud parametry teplonosné látky neodpovídají parametrům v rozvodném tepelném zařízení v místě připojení.~~

~~(3) Vynaložené náklady spojené s připojením zdroje tepelné energie podle odstavce 1 hradí vlastník tohoto zdroje.~~

### HLAVA TŘETÍ

#### SPRÁVNÍ DELIKTY

#### § 91

#### **Správní delikty držitele licence**

(1) Držitel licence se dopustí správního deliktu tím, že poruší některou z povinností držitele licence podle § 9, podle § 11 odst. 1 nebo podle § 20.

(2) Držitel licence na výrobu elektřiny se dopustí správního deliktu tím, že

- a) poruší některou z povinností uvedených v § 23 odst. 2,
- b) poruší povinnost vyplývající z § 32 odst. 5 písm. b),
- c) zasáhne do měřicího zařízení bez souhlasu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy v rozporu s § 49 odst. 4, nebo
- d) neoprávněně dodává elektřinu do elektrizační soustavy v rozporu s § 52 odst. 3.

(3) Držitel licence na přenos elektřiny se dopustí správního deliktu tím, že

- a) neobnoví dodávku elektřiny bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení, v rozporu s § 24 odst. 6,
- b) poruší některou z povinností uvedených v § 24 odst. 10,
- c) poruší některou z povinností uvedených v § 26,
- d) nezajistí na svůj náklad instalaci vlastního měřicího zařízení, jeho udržování a pravidelné ověřování správnosti měření v rozporu s § 49 odst. 7,
- e) nevymění měřicí zařízení nebo nezajistí ověření správnosti měření v rozporu s § 49 odst. 8,
- f) překročí některé z oprávnění uvedených v § 24 odst. 3, nebo
- g) nesplní některou z povinností provozovatele přenosové soustavy v rozporu s nařízením o podmínkách pro přístup k sítím pro přeshraniční výměny elektrické energie.

(4) Držitel licence na distribuci elektřiny se dopustí správního deliktu tím, že

- a) nezajistí distribuci elektřiny nad rámec licence na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu v rozporu s § 12 odst. 3,
- b) nepředá dodavateli poslední instance identifikační údaje v rozporu s § 12a odst. 5,
- c) neobnoví dodávku elektřiny bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení, v rozporu s § 25 odst. 7,
- d) poruší některou z povinností uvedených v § 25 odst. 11 a 12,
- e) nehradí výrobcům elektřiny příspěvky k ceně elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla, anebo vyrobené z druhotných energetických zdrojů v rozporu s § 25 odst. 13,
- f) nedodrží některé z kritérií uvedených v § 25a odst. 2,

- g) nevydá program nebo nezajistí kontrolu jeho dodržování v rozporu s § 25a odst. 3 a 4,
- h) jako nájemce nepřevezme pronajatý podnik nebo jeho část do svého účetnictví nebo nesdělí nájemci informace o hodnotě pronajatého majetku v rozporu s § 25a odst. 8,
- i) poruší některou z povinností uvedených v § 26,
- j) nezajistí na svůj náklad instalaci vlastního měřicího zařízení, jeho udržování a pravidelné ověřování správnosti měření v rozporu s § 49 odst. 7,
- k) nevymění měřicí zařízení nebo nezajistí ověření správnosti měření v rozporu s § 49 odst. 8, nebo
- l) překročí některé z oprávnění uvedených v § 25 odst. 4.

(5) Držitel licence na obchod s elektřinou se dopustí správního deliktu tím, že

- a) jako dodavatel poslední instance nedodává elektřinu za podmínek v rozporu s § 12a,
- b) překročí některou z povinností uvedených v § 30 odst. 2, nebo
- c) ukončí nebo přeruší dodávku elektřiny v případech, kdy se nejedná o neoprávněný odběr elektřiny.

(6) Držitel licence na výrobu plynu se dopustí správního deliktu tím, že

- a) poruší některou z povinností uvedených v § 57,
- b) poruší některou z povinností uvedených v § 64 odst. 2,
- c) nesplní některou z povinností uvedených v § 73 odst. 7 a 8,
- d) nezajistí bezpečnostní standard dodávky plynu v rozporu s § 73a odst. 1, nebo
- e) překročí některé z oprávnění uvedených v § 57 odst. 1.

(7) Držitel licence na přepravu plynu se dopustí správního deliktu tím, že

- a) nesplní některou z povinností uvedených v § 58,
- b) nedodrží některé z kritérií uvedených v § 58a odst. 2,
- c) nevydá program nebo nezajistí kontrolu jeho dodržování v rozporu s § 58a odst. 3,
- d) jako nájemce nepřevezme pronajatý podnik nebo jeho část do svého účetnictví nebo nesdělí nájemci informace o hodnotě pronajatého majetku v rozporu s § 58a odst. 7,
- e) poruší některou z povinností uvedených v § 64,
- f) nesplní některou z povinností uvedených v § 71,

- g) nesplní některou z povinností uvedených v § 73,
- h) překročí některé z oprávnění uvedených v § 58 odst. 1, nebo
- i) nesplní některou z povinností provozovatele přepravní soustavy podle nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám.

(8) Držitel licence na distribuci plynu se dopustí správního deliktu tím, že

- a) nezajistí distribuci plynu nad rámec licence na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu v rozporu s § 12 odst. 3,
- b) nepředá dodavateli poslední instance identifikační údaje v souladu s § 12a odst. 5,
- c) neobnoví distribuci plynu bezprostředně po odstranění příčin, které vedly k jejímu omezení nebo přerušení a v dané lhůtě, v rozporu s § 59 odst. 6,
- d) poruší některou z povinností uvedených v § 59 odst. 8,
- e) nedodrží některé z kritérií uvedených v § 59a,
- f) nevydá program nebo nezajistí kontrolu jeho dodržování v rozporu s § 59a odst. 3 a 4,
- g) jako nájemce nepřevzme pronajatý podnik nebo jeho část do svého účetnictví nebo nesdělí nájemci informace o hodnotě pronajatého majetku v rozporu s § 59a odst. 8,
- h) poruší některou z povinností uvedených v § 64,
- i) poruší některou z povinností uvedených v § 71,
- j) poruší některou z povinností uvedených v § 73, nebo
- k) překročí některé z oprávnění uvedených v § 59 odst. 1.

(9) Držitel licence na uskladňování plynu se dopustí správního deliktu tím, že

- a) poruší některou z povinností uvedených v § 60,
- b) poruší některou z povinností uvedených v § 64,
- c) poruší některou z povinností uvedených v § 73, nebo
- d) překročí některé z oprávnění uvedených v § 60 odst. 1.

(10) Držitel licence na obchod s plynem se dopustí správního deliktu tím, že

- a) jako dodavatel poslední instance nedodává plyn za podmínek uvedených v § 12a,
- b) poruší některou z povinností uvedených v § 61 odst. 2,

- c) nezajistí bezpečnostní standard dodávky plynu v rozporu s § 73a odst. 1, nebo
- d) ukončí nebo přeruší dodávku plynu v případech, kdy se nejedná o neoprávněný odběr plynu.

(11) Držitel licence na výrobu tepelné energie nebo na rozvod tepelné energie se dopustí správního deliktu tím, že

- a) neposkytne dodávky nad rámec licence na základě rozhodnutí Energetického regulačního úřadu v rozporu s § 12 odst. 2,
- b) poruší některou z povinností uvedených v § 76,
- c) poruší některou z povinností uvedených v § 78, nebo
- d) překročí některé z oprávnění uvedených v § 76,
- e) ~~poruší povinnost uvedenou v § 80 odst. 1.~~

(12) Dodavatel tepelné energie se dopustí správního deliktu tím, že

- a) poruší některou z povinností uvedených v § 76 odst. 2, nebo
- b) překročí některé z oprávnění uvedených v § 76 odst. 4.

(13) Za správní delikt uvedený v odstavcích 1 až 10 se ukládá pokuta až do výše 50 000 000 Kč. Za správní delikt uvedený v odstavci 11 nebo odstavci 12 se ukládá pokuta až do výše 15 000 000 Kč.

## HLAVA ČTVRTÁ

### STÁTNÍ ENERGETICKÁ INSPEKCE

#### § 92

(1) Státní energetická inspekce je organizační složkou státu se sídlem v Praze.

(2) Státní energetická inspekce je podřízena ministerstvu a člení se na ústřední inspektorát a územní inspektoráty. Sídla územních inspektorátů a jejich územní působnost jsou dána sídlem krajských úřadů a územním obvodem kraje a Magistrátu hlavního města Prahy<sup>12a</sup>). Ústřední inspektorát i územní inspektoráty jsou správními úřady.

(3) Státní energetická inspekce je účetní jednotkou. Pro účely hospodaření s majetkem státu včetně prostředků státního rozpočtu mají územní inspektoráty postavení vnitřních organizačních jednotek Státní energetické inspekce.

(4) V čele ústředního inspektorátu je ústřední ředitel; jeho jmenování a odvolání se řídí služebním zákonem<sup>12b</sup>). V čele územního inspektorátu je ředitel, kterého jmenuje, řídí a odvolává ústřední ředitel.

### **Působnost**

#### § 93

(1) Státní energetická inspekce kontroluje na návrh ministerstva, Energetického regulačního úřadu nebo z vlastního podnětu dodržování

- a) tohoto zákona,
- b) zákona o hospodaření energií,<sup>11</sup>)
- c) zákona o cenách<sup>4</sup>) v rozsahu podle zákona o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen,<sup>13</sup>)
- d) nařízení o podmínkách pro přístup k sítím pro přeshraniční výměny elektrické energie<sup>2a</sup>) a nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám <sup>2b</sup>),
- e) ~~zákona o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů)~~**zákona o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.**

(2) Státní energetická inspekce na základě vlastního zjištění ukládá pokuty za porušení právních předpisů podle odstavce 1.

(3) Při výkonu kontroly se Státní energetická inspekce řídí zvláštním právním předpisem.<sup>14</sup>)

#### § 94

(1) Státní energetická inspekce je oprávněna

- a) vyžadovat písemný návrh opatření a termínů k odstranění zjištěných nedostatků a ve stanovené lhůtě podání písemné zprávy o jejich odstranění,
- b) rozhodovat o povinnosti provést opatření navržená energetickým auditem a o lhůtách,
- c) kontrolovat, zda příjemci dotací v rámci Národního programu hospodárneho využívání energie a využívání jejich obnovitelných a druhotných zdrojů uvádějí v žádostech a vyhodnoceníích úplné a pravdivé údaje,
- d) kontrolovat shodu ~~energetického spotřebiče~~ **výrobku spojeného se spotřebou energie,**
- e) rozhodovat, aby výrobce nebo jeho zplnomocněný zástupce stáhl z trhu nevyhovující ~~energetické spotřebiče~~ **výrobky spojené se spotřebou energie,**
- f) vyžádat si od dotčených stran veškeré informace potřebné k posouzení shody ~~energetických spotřebičů~~ **výrobků spojených se spotřebou energie,**

- g) odebírat na náklad kontrolovaných subjektů vzorky výrobků ~~energetických spotřebičů~~ **spojených se spotřebou energie** a provádět u nich kontroly shody,
- h) ověřovat úspory energie plynoucí z energetických služeb a dalších opatření ke zvýšení energetické účinnosti včetně stávajících vnitrostátních opatření ke zvýšení energetické účinnosti,
- i) předávat účastníkům trhu informace o mechanismech na zvýšení energetické účinnosti a o jejich finančních a správních rámcích,
- j) vyžadovat informace potřebné k výkonu její činnosti.

(2) Státní energetická inspekce, jako dotčený správní orgán, uplatňuje stanovisko k územnímu plánu a regulačnímu plánu a závazná stanoviska v územním řízení a stavebním řízení 4d).

(3) Státní energetická inspekce shromažďuje a vyhodnocuje připomínky spotřebitelů a jiných dotčených stran týkající se shody výrobků ~~energetických spotřebičů~~ **spojených se spotřebou energie**.

(4) Pokud Státní energetická inspekce zahajuje kontrolu na návrh ministerstva nebo Energetického regulačního úřadu, je povinna je seznámit s výsledky šetření.

(5) Rozhodnutí vydává územní inspektorát. O odvolání proti rozhodnutí územního inspektorátu rozhoduje ústřední inspektorát.

## HLAVA PÁTÁ

### SPOLEČNÁ, PŘECHODNÁ A ZÁVĚREČNÁ USTANOVENÍ

#### § 98a

##### **Zmocňovací ustanovení**

- (1) Ministerstvo stanoví vyhláškou
  - a) druhy měřicích zařízení, umístění měřicích zařízení a způsoby a podmínky jejich instalace, způsoby vyhodnocování a termíny a rozsah předávání údajů operátorovi trhu potřebných pro plnění jeho povinností a určení množství odebrané elektřiny nebo plynu v případě závady měřicího zařízení a způsob stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, dodávce, přenosu nebo distribuci elektřiny a při neoprávněném odběru, dodávce, uskladňování, přepravě nebo distribuci plynu,
  - b) způsoby dispečerského řízení, pravidla spolupráce technických dispečinků, termíny a rozsah údajů předávaných provozovateli přenosové soustavy, přepravní soustavy,

provozovateli podzemního zásobníku plynu nebo provozovateli distribuční soustavy pro dispečerské řízení, přípravu provozu přenosové nebo přepravní soustavy nebo distribuční soustavy a pro provoz a rozvoj elektrizační nebo plynárenské soustavy, vyhodnocování provozu elektrizační a plynárenské soustavy a způsob využívání zařízení pro poskytování podpůrných služeb,

- c) způsoby tvorby bilancí plynárenské soustavy, postupy pro sledování kapacit a výkonů v plynárenské soustavě a termíny a rozsah údajů předávaných účastníky trhu s plynem operátorovi trhu pro tvorbu bilancí a sledování kapacit a výkonů v plynárenské soustavě,
- d) ~~způsoby určení elektřiny z vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných energetických zdrojů, způsoby výpočtu účinnosti pro zařízení s daným ročním poměrem vyrobené elektřiny a užitečného tepla, referenční hodnoty energie v palivu, způsoby výpočtu množství paliva potřebného k výrobě elektřiny z vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla, termíny a rozsah předávaných údajů z měření pro určení elektřiny z vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřiny z druhotných energetických zdrojů a náležitosti žádosti o vydání osvědčení o původu elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných energetických zdrojů včetně vzorů žádostí,~~
- e)d) náležitosti žádosti o udělení, změnu, prodloužení a zrušení autorizace na výstavbu vybraných plynových zařízení včetně vzorů žádostí a podmínky pro posuzování těchto žádostí,
- f)e) opatření a postupy vykonávané při předcházení stavu nouze, při stavu nouze a při odstraňování následků stavu nouze, způsob vyhlášení stavu nouze a oznamování předcházení stavu nouze a postupy při omezování spotřeby elektřiny, plynu a tepla včetně regulačního, vypínacího a frekvenčního plánu, bezpečnostní standard požadované dodávky plynu a obsahové náležitosti havarijních plánů,
- g)f) způsob a postup registrace technických pravidel v plynárenství u Hospodářské komory České republiky, h) způsob rozdělení nákladů za dodávku tepelné energie při společném měření odebíraného množství tepelné energie na přípravu teplé vody pro více odběrných míst v případech, kdy nedojde k dohodě o způsobu rozdělení nákladů.

## (2) Energetický regulační úřad stanoví vyhláškou

- a) způsoby prokazování finančních a technických předpokladů a odborné způsobilosti pro jednotlivé druhy licencí, způsoby určení vymezeného území a provozovny, prokázání vlastnického nebo užívacího práva k užívání energetického zařízení, náležitosti prohlášení odpovědného zástupce, a vzory žádostí k udělení, změně a zrušení licence,
- b) obsahové náležitosti Pravidel provozování přenosové soustavy, Pravidel provozování distribuční soustavy, Řádu provozovatele přepravní soustavy, Řádu provozovatele distribuční soustavy, Řádu provozovatele podzemního zásobníku plynu a obchodních podmínek operátora trhu,
- c) požadovanou kvalitu dodávek a služeb v elektroenergetice a plynárenství, výši náhrad za její nedodržení, postupy a lhůty pro uplatnění nároku na náhradu a postupy pro vykazování dodržování kvality dodávek a služeb,

- d) postup stanovení výše finančního příspěvku držitelů licence do fondu, postup čerpání finančních prostředků z fondu, způsob výpočtu prokazatelné ztráty při plnění povinností nad rámec licence a doklady, kterými musí být výpočty prokazatelné ztráty doloženy a vymezeny,
- e) náležitosti a členění regulačních výkazů včetně jejich vzorů, odpisové sazby pro účely regulace a pravidla pro sestavování regulačních výkazů a termíny pro jejich předkládání,
- f) způsob regulace v energetických odvětvích, postupy pro regulaci cen a termíny a rozsah údajů předávaných držiteli licencí pro rozhodnutí o cenách, přípravu a provádění programů zvýšení energetické účinnosti, podporu a sledování energetických služeb a jiných opatření ke zvýšení energetické účinnosti,
- g) podmínky připojení výroben elektřiny, výroben plynu, distribučních soustav, podzemních zásobníků plynu a odběrných míst zákazníků k elektrizační nebo plynárenské soustavě a způsob stanovení podílu nákladů spojených s připojením a se zajištěním požadovaného příkonu nebo dodávky (plynu),
- h) Pravidla trhu s elektřinou, která stanoví
  1. podmínky přístupu k přenosové soustavě a k distribučním soustavám, rozsah zveřejňovaných informací pro umožnění přístupu k přenosové a k distribuční soustavě a způsoby řešení nedostatku kapacit v elektrizační soustavě,
  2. termíny pro předkládání žádostí o uzavření smluv na trhu s elektřinou a termíny uzavírání smluv a jejich registrace u operátora trhu,
  3. postupy a podmínky pro přenesení a převzetí odpovědnosti za odchylku,
  4. rozsah a termíny předávání údajů pro vyhodnocování odchylek a vyúčtování dodávek elektřiny a ostatních služeb, postupy pro vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek, včetně zúčtování a vypořádání regulační energie ve stavu nouze a při předcházení stavu nouze,
  5. postupy pro obstarávání regulační energie a způsoby zúčtování regulační energie,
  6. postupy pro uplatnění povinně vykoupené elektřiny z obnovitelných zdrojů na trhu s elektřinou,
  7. organizaci krátkodobého trhu s elektřinou a vyrovnávacího trhu a způsoby jejich vypořádání,
  8. pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek elektřiny,
  9. termíny a postup při výběru dodavatele elektřiny,
  10. postup při přerušení, omezení a obnovení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru, neoprávněné distribuci a neoprávněném přenosu,
  11. postup při zajištění dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance,
- i) Pravidla trhu s plynem, která stanoví
  1. pravidla přístupu k přepravní soustavě, k distribučním soustavám a k podzemnímu zásobníku plynu, rozsah zveřejňovaných informací pro umožnění přístupu k přepravní soustavě, distribuční soustavě a podzemnímu zásobníku plynu a způsoby řešení nedostatku kapacit v plynárenské soustavě,
  2. termíny pro předkládání žádostí o uzavření smluv na trhu s plynem a termíny uzavírání smluv,
  3. postupy a podmínky pro přenesení a převzetí odpovědnosti za odchylku,

4. rozsah a termíny předávání údajů pro vyhodnocování odchylek a vyúčtování dodávek plynu a ostatních služeb, postupy pro vyhodnocování, zúčtování a vyrovnávání odchylek a zúčtování a vypořádání vyrovnávacího plynu ve stavu nouze a při předcházení stavu nouze,
  5. postupy a termíny pro předkládání nominací a renominací,
  6. postup provozovatele podzemního zásobníku plynu při prodeji nevytěženého plynu z podzemního zásobníku plynu po zániku smlouvy o uskladňování plynu,
  7. druhy krátkodobých trhů, jejich organizaci a způsoby jejich vypořádání,
  8. pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek plynu,
  9. termíny a postup při změně dodavatele plynu,
  10. postup při přerušení, omezení a obnovení dodávky plynu při neoprávněném odběru, neoprávněné distribuci a neoprávněné přepravě,
  11. postup při zajištění dodávky plynu dodavatelem poslední instance,
- j) rozsah, náležitosti a termíny vyúčtování dodávek elektřiny, plynu nebo tepelné energie a souvisejících služeb.

(3) Ministerstvo pro místní rozvoj stanoví vyhláškou pravidla pro rozúčtování nákladů v objektu na služby vytápění, chlazení, klimatizaci a poskytování teplé vody mezi konečné spotřebitele.

**Platné znění vybraných částí zákona č. 185/2001 Sb., o odpadech a o změně některých dalších zákonů, ve znění pozdějších předpisů, s vyznačením navrhovaných změn**

Díl 8

**Elektrická a elektronická zařízení**

§ 37f

(1) Ustanovení tohoto dílu zákona v souladu s právem Evropských společenství<sup>31m)</sup> stanoví povinnosti výrobcům, posledním prodejcům a distributorům elektrických a elektronických zařízení náležejících do skupin uvedených v příloze č. 7 k tomuto zákonu, nejsou-li součástí jiného typu zařízení, na který se tento díl zákona nevztahuje, a povinnosti zpracovatelům takových elektrických a elektronických zařízení, která se stala odpadem.

(2) Ministerstvo stanoví prováděcím právním předpisem seznam výrobků, které spadají do skupin elektrických a elektronických zařízení uvedených v příloze č. 7 k tomuto zákonu.

§ 37g

**Základní pojmy**

Pro účely tohoto dílu zákona se rozumí

- a) elektrickým nebo elektronickým zařízením (dále jen "elektrozařízení") - zařízení, jehož funkce závisí na elektrickém proudu nebo na elektromagnetickém poli nebo zařízení k výrobě, přenosu a měření elektrického proudu nebo elektromagnetického pole, které náleží do některé ze skupin uvedených v příloze č. 7 k tomuto zákonu a které je určeno pro použití při napětí nepřesahujícím 1000 V pro střídavý proud a 1500 V pro stejnosměrný proud, s výjimkou zařízení určených výlučně pro účely obrany státu,
- b) elektroodpadem - elektrozařízení, které se stalo odpadem, včetně komponentů, konstrukčních dílů a spotřebních dílů, které v tom okamžiku jsou součástí zařízení,
- c) opětovným použitím - použití zpětně odebraného nebo odděleně sebraného elektrozařízení nebo komponentů takového elektrozařízení bez jejich dalšího přepracování ke stejnému účelu, pro který byly původně určeny,
- d) zpracováním elektroodpadu - jakákoli operace prováděná po převzetí elektroodpadu do zařízení ke zpracování elektroodpadu za účelem jeho dekontaminace, demontáže, drcení, využití nebo přípravy na odstranění nebo jakákoli jiná činnost provedená s cílem využití nebo odstranění elektroodpadu,

---

<sup>31m)</sup> Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2002/96/ES ze dne 27. ledna 2003 o odpadních elektrických a elektronických zařízeních, ve znění směrnice Evropského parlamentu a Rady 2003/108/ES. Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2002/95/ES ze dne 27. ledna 2003 o omezení používání některých nebezpečných látek v elektrických a elektronických zařízeních.

e) výrobcem - fyzická nebo právnická osoba oprávněná k podnikání, která bez ohledu na způsob prodeje, včetně použití prostředků komunikace na dálku<sup>31n)</sup>

1. pod vlastní značkou vyrábí a prodává elektrozařízení, nebo
2. prodává pod vlastní značkou elektrozařízení vyrobená jinými dodavateli, neobjevuje-li se na zařízení značka osoby podle bodu 1, nebo
3. v rámci své podnikatelské činnosti dováží elektrozařízení do České republiky, nebo tato elektrozařízení uvádí v České republice na trh,

f) elektrozařízením pocházejícím z domácností - použité elektrozařízení pocházející z domácností nebo svým charakterem a množstvím jemu podobný elektroodpad od právnických osob a fyzických osob oprávněných k podnikání,

g) zpětným odběrem elektrozařízení - odebírání použitých elektrozařízení pocházejících z domácností od spotřebitelů bez nároku na úplatu na místě k tomu výrobcem určeném,

h) odděleným sběrem elektroodpadu - odebírání použitých elektrozařízení nepocházejících z domácností od konečných uživatelů na místě k tomu výrobcem určeném,

**i) fotovoltaickým článkem – článek tvořený polovodičovými nebo organickými prvky, které mění energii slunečního záření v energii elektrickou,**

**j) solárním panelem – elektrozařízení tvořené fotovoltaickými články a určené k přímé výrobě elektřiny ze slunečního záření,**

**k) solární elektrárnou – výrobní elektřiny využívající solární panely,**

**l) provozovatelem solární elektrárny – držitel licence na výrobu elektřiny podle zvláštního právního předpisu ve výrobě elektřiny, která vyrábí elektřinu ze slunečního záření.**

#### § 37h

#### **Základní povinnosti výrobců elektrozařízení**

(1) Výrobce splní povinnosti stanovené pro oddělený sběr, zpětný odběr, zpracování, využití a odstranění elektrozařízení a elektroodpadu

a) samostatně, organizačně a technicky na vlastní náklady,

b) společně s jiným výrobcem nebo výrobcí na základě písemně uzavřené smlouvy; smluvní strany odpovídají za plnění povinností stanovených v tomto dílu zákona solidárně,

c) přenesením těchto povinností na jinou, právnickou osobu, zajišťující společné plnění povinností výrobců podle tohoto dílu zákona; odpovědnost výrobců za plnění povinností stanovených v tomto dílu zákona, pokud tato právnická osoba povinnosti neplní, nezaniká.

(2) Výrobce je povinen zpracovávat roční zprávu o plnění povinností podle odstavce 1 za uplynulý kalendářní rok (dále jen "roční zpráva") a každoročně ji zasílat ministerstvu do 31. března. V případě, že výrobce plní povinnosti uvedené v odstavci 1 společně s jiným výrobcem, může spolu s ním zpracovat společnou roční zprávu. V případě podle odstavce 1

---

<sup>31n)</sup> § 53 zákona č. 40/1964 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů.

písm. c) zpracovává roční zprávu příslušná právnická osoba. Tato roční zpráva nahrazuje roční zprávu podle § 38 odst. 10.

(3) Ministerstvo stanoví prováděcím právním předpisem bližší podmínky jednotlivých způsobů plnění povinností výrobců podle odstavce 1 a obsah roční zprávy podle odstavce 2.

### § 37i

#### Seznam výrobců elektrozařízení

(1) Výrobce elektrozařízení, na kterého se vztahují povinnosti podle tohoto dílu zákona, je povinen podat návrh na zápis do Seznamu výrobců elektrozařízení (dále jen "Seznam") v rozsahu podle odstavce 3. Do Seznamu se zapisují pouze ti výrobci podle § 37g písm. e), kteří trvale podnikají na území České republiky.

(2) Návrh na zápis do Seznamu podává výrobce ministerstvu k rozhodnutí ve dvou vyhotoveních a na technickém nosiči dat, a to nejpozději do 60 dnů od vzniku povinnosti podle odstavce 1.

(3) Návrh na zápis do Seznamu obsahuje

a) jméno a příjmení, nebo obchodní firmu, adresu místa trvalého pobytu, místo podnikání, identifikační číslo osoby, bylo-li přiděleno, a úředně ověřenou kopii podnikatelského oprávnění, například živnostenský list, jde-li o fyzickou osobu; je-li fyzická osoba zapsána v obchodním rejstříku, též výpis z obchodního rejstříku ne starší než 3 měsíce,

b) obchodní firmu, právní formu, adresu sídla, identifikační číslo osoby, bylo-li přiděleno, a výpis z obchodního rejstříku ne starší než 3 měsíce, jde-li o právnickou osobu a je-li v tomto rejstříku zapsána,

c) seznam a popis elektrozařízení,

d) způsob plnění povinností stanovených v tomto dílu zákona,

e) způsob zajištění financování podle § 37n a 37o a doklady o něm.

(4) Osoba zapsaná v Seznamu je povinna oznámit ministerstvu jakékoli změny údajů předložených podle odstavce 3 do 14 dnů od jejich uskutečnění. V téže lhůtě je povinna oznámit ministerstvu, že zanikly důvody pro její vedení v Seznamu.

(5) Ministerstvo na základě oznámení nebo vlastního zjištění provede rozhodnutím změnu v zápisu v Seznamu nebo osobu, u které zákonné důvody pro vedení v Seznamu zanikly, ze Seznamu vyřadí.

(6) Seznam je veřejně přístupný. Ministerstvo zpřístupní Seznam na portálu veřejné správy.

(7) Pro účely zápisu do Seznamu ministerstvo stanoví prováděcím právním předpisem bližší podmínky způsobu plnění povinností a zajištění financování podle odstavce 3 písm. d) a e).

### § 37j

#### Uvádění elektrozařízení na trh

(1) Výrobce elektrozařízení zajistí, aby elektrozařízení bylo navrženo a vyrobeno tak, aby se usnadnila demontáž a využití, zejména opětovné použití těchto elektrozařízení a materiálové využití elektroodpadu, jeho komponentů a materiálů v souladu s právními předpisy na ochranu životního prostředí a právními předpisy na ochranu veřejného zdraví<sup>31o)</sup>.

(2) Výrobce elektrozařízení uvedeného na trh<sup>31p)</sup> po 13. srpnu 2005 zajistí, aby z označení elektrozařízení bylo patrné, že bylo na trh uvedeno po tomto datu, a bylo možné zjistit výrobce, na kterého se vztahují povinnosti podle tohoto dílu zákona.

(3) Výrobce elektrozařízení, které náleží do skupin 1 až 7 nebo 10 podle přílohy č. 7 k tomuto zákonu včetně elektrozařízení určených výlučně pro účely obrany státu, a výrobce elektrických žárovek nebo svítidel určených k použití v domácnostech zajistí, aby elektrozařízení, je-li uvedeno na trh po 30. červnu 2006, neobsahovalo olovo, rtuť, kadmium, šestimocný chrom, polybromované bifenyly (PBB) a polybromované difenylétery (PBDE), nejedná-li se o

a) použití látek podle seznamu uvedeného v prováděcím právním předpise, ~~nebo~~

b) náhradní díly určené k opravě nebo opětovnému použití elektrozařízení uvedeného na trh před 1. červencem 2006, **nebo**

**c) solární panely.**

(4) Ten, kdo v rámci své podnikatelské činnosti prodává elektrozařízení nepocházející od výrobců zapsaných v Seznamu podle § 37i, nese odpovědnost výrobce za plnění jeho povinností stanovených v tomto dílu zákona.

(5) Ministerstvo stanoví prováděcím právním předpisem způsob označení elektrozařízení podle odstavce 2 a seznam látek, na které se za vyhláškou stanovených podmínek nevztahuje ustanovení § 37j odstavce 3.

### § 37k

#### Zpětný odběr elektrozařízení a oddělený sběr elektroodpadu

(1) Výrobce elektrozařízení zajistí zpětný odběr elektrozařízení pocházejícího z domácností. Pro elektroodpad nepocházející z domácností výrobce elektrozařízení zajistí jeho oddělený sběr.

(2) Výrobce elektrozařízení pro účely zpětného odběru elektrozařízení a odděleného sběru elektroodpadu označí elektrozařízení grafickým symbolem. Není-li možné

---

<sup>31o)</sup> Například zákon č. 102/2001 Sb., o obecné bezpečnosti výrobků, ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 258/2000 Sb., o ochraně veřejného zdraví, ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 634/1992 Sb., o ochraně spotřebitele, ve znění pozdějších předpisů, zákon č. 22/1997 Sb., o technických požadavcích na výrobky a o změně a doplnění některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>31p)</sup> § 2 zákona č. 22/1997 Sb., o technických požadavcích na výrobky a o změně a doplnění některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

elektrozařízení takto označit vzhledem k jeho velikosti nebo funkci, označí se grafickým symbolem obal nebo návod k použití nebo záruční list elektrozařízení.

(3) Výrobce prostřednictvím distributorů<sup>31p)</sup> zajistí, aby byl konečný uživatel informován o způsobu provedení odděleného sběru. Distributor informuje při prodeji elektrozařízení konečného uživatele o způsobu zajištění odděleného sběru.

(4) Poslední prodejce zajistí, aby spotřebitel měl při nákupu elektrozařízení možnost odevzdat ke zpětnému odběru použité elektrozařízení v místě prodeje nebo dodávky nového elektrozařízení, ve stejném počtu kusů prodáváného elektrozařízení podobného typu a použití.

(5) Zbavit se elektroodpadu nebo elektrozařízení pocházejícího z domácností smí jeho držitel jen jeho předáním zpracovateli podle § 37l nebo na místo zpětného odběru nebo odděleného sběru. Elektrozařízení z míst zpětného odběru a elektroodpad z míst odděleného sběru musí být předán pouze zpracovateli podle § 37l, není-li elektrozařízení jako celek opětovně použito.

(6) Provozovatel místa zpětného odběru elektrozařízení není povinen v režimu zpětného odběru elektrozařízení podle § 37g písm. g) odebrat elektrozařízení, které je nekompletní. Nekompletním elektrozařízením se rozumí elektrozařízení bez technologických částí, které jsou podstatné pro jeho klasifikaci.

(7) Způsob provedení zpětného odběru elektrozařízení a odděleného sběru elektroodpadu a jejich předání zpracovateli nesmí ztížit opětovné použití nebo materiálové využití elektrozařízení nebo jejich komponentů, nebo materiálové využití elektroodpadu.

(8) Ministerstvo stanoví prováděcím právním předpisem vzor grafického symbolu pro označování elektrozařízení pro účely zpětného odběru elektrozařízení a odděleného sběru elektroodpadu.

## § 37l

### **Zpracování elektroodpadu**

(1) Výrobce elektrozařízení vytvoří systém pro zpracování elektroodpadu za použití nejlepších dostupných technik<sup>31s)</sup> jeho zpracování, využívání a materiálového využívání.

(2) Výrobce elektrozařízení poskytne zpracovatelům elektroodpadu veškeré informace, které jsou nutné k jeho zpracování, především údaje o obsažených nebezpečných látkách, možnostech opětovného použití elektrozařízení a materiálového využití elektroodpadu, případně způsobu jejich odstranění. Tyto informace výrobce elektrozařízení poskytne pro každý typ nového elektrozařízení do jednoho roku od data uvedení výrobku na trh. Informace poskytne v návodech na použití nebo na technickém nosiči dat nebo prostředky dálkové komunikace.

(3) Zpracovatel elektroodpadu je povinen

a) provozovat zařízení ke zpracování elektroodpadu v souladu s jeho provozním řádem a plnit další povinnosti oprávněné osoby,

---

<sup>31s)</sup> Zákon č. 76/2002 Sb., o integrované prevenci a omezování znečištění, o integrovaném registru znečišťování a o změně některých zákonů (zákon o integrované prevenci), ve znění zákona č. 521/2002 Sb.

- b) přednostně odstranit z elektroodpadu všechny látky a součásti stanovené prováděcím právním předpisem,
- c) skladovat a zpracovávat elektroodpad v souladu s technickými požadavky stanovenými prováděcím právním předpisem,
- d) zajistit využití elektroodpadu v souladu s § 37m,
- e) vést v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem evidenci o převzatém elektroodpadu a způsobu jeho zpracování a zasílat příslušnému správnímu úřadu údaje o zařízení.

(4) Rozhodnutí, kterým se uděluje souhlas k provozu zařízení ke zpracování elektroodpadu a s jeho provozním řádem (§ 14 odst. 1), musí obsahovat podmínky nezbytné ke splnění požadavků podle odstavce 3 písm. b) a c) a § 37m.

(5) Elektroodpad může být převezen přes hranice ke zpracování v souladu s předpisy Evropských společenství upravujících dozor nad přepravou odpadů v rámci Evropského společenství<sup>39)</sup> a v souladu s částí devátou. Zpracování elektroodpadu ve státě, který není členským státem Evropské unie, lze zahrnout do plnění požadavků stanovených v § 37m, doloží-li vývozce, že využití, opětovné použití nebo materiálové využití proběhlo za podmínek srovnatelných s podmínkami stanovenými tímto zákonem.

---

<sup>39)</sup> Nařízení Rady (EHS) č. 259/93 o dozoru nad přepravou odpadů v rámci Evropského společenství, do něj a z něj a o jejich kontrole, ve znění nařízení Rady (ES) č. 120/97, kterým se mění nařízení Rady (EHS) č. 259/93, ve znění rozhodnutí Komise 1999/816/ES, kterým se přizpůsobují, v souladu s čl. 16 odst. 1 a čl. 42 odst. 3, přílohy II, III, IV a V nařízení Rady (EHS) č. 259/93, a ve znění nařízení Komise (ES) č. 2557/2001, kterým se mění příloha V nařízení Rady (EHS) č. 259/93.

Nařízení Rady (ES) č. 1420/1999, kterým se stanoví společná pravidla a postupy pro přepravu některých druhů odpadů do některých nečlenských zemí OECD, ve znění nařízení Komise (ES) č. 1208/2000, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 2630/2000, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 77/2001, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 1800/2001, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, a ve znění nařízení Komise (ES) č. 2243/2001, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999.

Nařízení Komise (ES) č. 1547/1999, kterým se stanoví kontrolní postupy podle nařízení Rady (EHS) č. 259/93 pro přepravu některých druhů odpadů do některých zemí, na něž se nevztahuje rozhodnutí OECD C(92) 39 v konečném znění, ve znění nařízení Komise (ES) č. 334/2000, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 354/2000, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 1208/2000, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 1552/2000, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 77/2001, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, ve znění nařízení Komise (ES) č. 1800/2001, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999, a ve znění nařízení Komise (ES) č. 2243/2001, kterým se mění nařízení Rady (ES) č. 1420/1999 a nařízení Rady (ES) č. 1547/1999.

Rozhodnutí Komise 94/774/ES o standardním průvodním listu ve smyslu nařízení Rady (EHS) č. 259/93 o dozoru nad zásilkami odpadu v rámci Evropského společenství, do něj a z něj a o jejich kontrole.

Rozhodnutí Komise 1999/412/ES o dotazníku pro informační povinnost členských států podle článku 41 odstavce 2 nařízení Rady (EHS) č. 259/93.

(6) Tímto ustanovením nejsou dotčeny povinnosti zpracovatele stanovené zvláštním právním předpisem<sup>310)</sup> pro zacházení s regulovanými látkami.

(7) Ministerstvo stanoví prováděcím právním předpisem technické požadavky na přednostní odstranění látek a součástí z elektroodpadu, skladování a zpracování elektroodpadu, rozsah a způsob vedení evidence o převzatém elektroodpadu a způsobech jeho zpracování a využití a způsob ohlašování zařízení ke sběru, zpracování a využití elektroodpadu.

### § 37m

#### **Využívání elektroodpadu**

(1) Výrobce elektrozařízení vytvoří systém, podle kterého bude zajištěno využití elektroodpadu navazující na zpětný odběr elektrozařízení nebo oddělený sběr elektroodpadu.

(2) Zpětně odebraná a odděleně sebraná elektrozařízení se před předáním zpracovateli přednostně opětovně použijí jako celek. Opětovně lze použít pouze elektrozařízení či jejich komponenty, které splňují požadavky příslušných právních předpisů<sup>310)</sup>.

(3) Výrobce elektrozařízení je povinen zajistit využití elektroodpadu předaného zpracovatelům v souladu s § 37k odst. 5 minimálně v tomto rozsahu

a) u elektrozařízení uvedeného ve skupinách 1 a 10 přílohy č. 7 k tomuto zákonu v rozsahu 80 % jeho průměrné hmotnosti a opětovné použití a materiálové využití komponentů, materiálů a látek v rozsahu 75 % jeho průměrné hmotnosti,

b) u elektrozařízení uvedeného ve skupinách 3 a 4 přílohy č. 7 k tomuto zákonu v rozsahu 75 % jeho průměrné hmotnosti a opětovné použití a materiálové využití komponentů, materiálů a látek v rozsahu 65 % jeho průměrné hmotnosti,

c) u elektrozařízení uvedeného ve skupinách 2, 5, 6, 7 a 9 přílohy č. 7 k tomuto zákonu v rozsahu 70 % jeho průměrné hmotnosti a opětovné použití a materiálové využití komponentů, materiálů a látek v rozsahu 50 % jeho průměrné hmotnosti,

d) u výbojek a zářivek opětovné použití a materiálové využití komponentů, materiálů a látek v rozsahu 80 % jejich hmotnosti.

### § 37n

#### **Financování nakládání s elektrozařízením pocházejícím z domácností**

(1) Je-li elektrozařízení uvedeno na trh po dni 13. srpna 2005, výrobce elektrozařízení je povinen financovat zpětný odběr, zpracování, využití a odstranění elektrozařízení

---

<sup>310)</sup> Zákon č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (zákon o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 2037/2000 ze dne 29. června 2000 o látkách, které poškozují ozónovou vrstvu, ve znění pozdějších předpisů.

pocházejícího z domácností, které bylo zpětně odebráno podle § 37k a 38, jedná-li se o elektrozařízení, jehož je výrobcem podle tohoto zákona. Náklady vynaložené podle tohoto odstavce se při prodeji nových elektrozařízení odděleně neuvádějí.

(2) Před uvedením elektrozařízení podle odstavce 1 na trh, je výrobce povinen poskytnout záruku prokazující, že nakládání s veškerým elektroodpadem bude finančně zajištěno. Tato záruka musí být dostatečná k pokrytí financování zpětného odběru, zpracování, využití a odstranění elektrozařízení pocházejícího z domácností, které bylo odevzdáno v rámci systému zpětného odběru vytvořeného a provozovaného podle § 37k a 38. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. a), poskytne záruku formou účelově vázaného bankovního účtu nebo pojištění za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem. Údaje o stavu a čerpání z účelově vázaného účtu nebo výši pojistného plnění za uplynulý rok uvádí v roční zprávě. Prostředky uložené na účelově vázaném bankovním účtu mohou být použity pouze se souhlasem ministerstva k zajištění financování zpětného odběru, zpracování, využití a odstranění elektrozařízení pocházejícího z domácností; tyto prostředky nemohou být předmětem nařízení a provedení výkonu rozhodnutí, ani exekuce, ani zahrnuty do majetkové podstaty výrobce. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. b) nebo c), záruku neposkytuje.

(3) Bylo-li elektrozařízení uvedeno na trh do dne 13. srpna 2005, jsou k zajištění zpětného odběru, zpracování, využití a odstranění elektrozařízení pocházejícího z domácností, které bylo zpětně odebráno podle § 37k a 38, výrobci povinni vytvořit systém, do kterého v odpovídajícím rozsahu, zejména podle podílu na trhu, přispívají všechny osoby, které jsou podnikatelsky činné v okamžiku vzniku příslušných nákladů. Na dobu osmi let od účinnosti tohoto zákona a na dobu deseti let v případě elektrozařízení uvedeného ve skupině 1 přílohy č. 7 k tomuto zákonu od účinnosti tohoto zákona mohou tyto osoby při prodeji nových elektrozařízení odděleně uvádět náklady na zpětný odběr, zpracování a odstranění elektrozařízení uvedených na trh do dne 13. srpna 2005. Uvádí-li výrobce, ve smyslu tohoto ustanovení, náklady odděleně, je takto povinen je uvádět každý prodávající při prodeji v rámci své podnikatelské činnosti. Uvedené náklady nesmí překročit náklady skutečně vzniklé.

(4) Povinnosti podle odstavců 1 a 2 plní i výrobce obchodující s využitím prostředků dálkové komunikace pro elektrozařízení dodávaná do členského státu Evropské unie, ve kterém má kupující bydliště nebo sídlo.

(5) Ministerstvo stanoví po projednání s Ministerstvem financí prováděcím právním předpisem bližší podmínky financování, zejména způsob výpočtu minimální výše uložených finančních prostředků na účelově vázaném bankovním účtu a minimální výše pojistného plnění.

## § 37o

### Financování nakládání s elektroodpadem

(1) Výrobce elektrozařízení s **výjimkou solárních panelů** zajistí financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu takto:

a) je-li elektrozařízení uvedeno na trh po dni 13. srpna 2005, zajistí jeho financování sám,

b) bylo-li elektrozařízení uvedeno na trh do dne 13. srpna 2005 a je-li nahrazováno výrobky stejného typu nebo výrobky, které plní stejnou funkci, zajistí financování výrobce takového nového výrobku při jejich dodávce, nejvýše však v počtu dodávaných elektrozařízení,

c) bylo-li elektrozařízení uvedeno na trh do dne 13. srpna 2005, není však nahrazováno výrobky stejného typu nebo výrobky, které plní stejnou funkci, zajistí financování koneční uživatelé, kteří nejsou spotřebiteli.

(2) Ministerstvo stanoví po projednání s Ministerstvem financí prováděcím právním předpisem bližší podmínky financování podle odstavce 1.

### **§ 37p**

#### **Financování nakládání s elektroodpadem ze solárních panelů**

(1) Pro solární panely uvedené na trh po dni 1. ledna 2014, zajistí financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění výrobce. Před uvedením solárních panelů na trh je výrobce povinen poskytnout záruku prokazující, že nakládání s elektroodpadem ze solárních panelů bude finančně zajištěno. Tato záruka musí být dostatečná k pokrytí financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění tohoto elektroodpadu, který byl odevzdán v rámci systému odděleného sběru vytvořeného a provozovaného podle § 37k. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. a), poskytne záruku formou účelově vázaného bankovního účtu za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem. Údaje o stavu a čerpání z účelově vázaného účtu za uplynulý rok uvádí v roční zprávě. Prostředky uložené na účelově vázaném bankovním účtu mohou být použity pouze se souhlasem ministerstva k zajištění financování odděleného sběru, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů; tyto prostředky nemohou být předmětem nařízení a provedení výkonu rozhodnutí, ani exekuce, ani zahrnuty do majetkové podstaty výrobce. Výrobce, který zajišťuje plnění povinností podle § 37h odst. 1 písm. b) nebo c), záruku neposkytuje.

(2) Pro solární panely uvedené na trh do dne 1. ledna 2014 zajistí financování odebírání, zpracování, využití a odstranění elektroodpadu ze solárních panelů provozovatelé solárních elektráren prostřednictvím osoby podle § 37h odst. 1 písm. c). Tuto povinnost musí zajistit nejpozději do 1. ledna 2019.

(3) Ministerstvo stanoví po projednání s Ministerstvem financí prováděcím právním předpisem bližší podmínky financování, zejména způsobu výpočtu minimální výše uložených finančních prostředků na účelově vázaném bankovním účtu podle odstavce 1 a minimální výše finančních prostředků podle odstavce 2.“

#### Příloha 7

##### Skupiny elektrozařízení

1. Velké domácí spotřebiče

2. Malé domácí spotřebiče
3. Zařízení informačních technologií a telekomunikační zařízení
4. ~~Spotřebitelská zařízení~~ **Spotřebitelská zařízení a solární panely**
5. Osvětlovací zařízení
6. Elektrické a elektronické nástroje (s výjimkou velkých stacionárních průmyslových nástrojů)
7. Hračky, vybavení pro volný čas a sporty
8. Lékařské přístroje (s výjimkou všech implantovaných a infikovaných výrobků)
9. Přístroje pro monitorování a kontrolu
10. Výdejní automaty

**Platné znění zákona 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, s vyznačením navrhovaných změn**

**ČÁST PRVNÍ**

**Změna zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů**

**Čl. I**

———— 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 zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 137/2010 Sb. a zákona č. 330/2010 Sb., se mění takto:

———— 1. Za § 6 se vkládají nové § 6a a 6b, které včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 6 až 8 znějí:

**„§ 6a**

**Financování podpory**

———— (1) ~~Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy má právo na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů. Vícenáklady provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy podle předchozí věty jsou hrazeny složkou ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů regulované Úřadem a dotací z prostředků státního rozpočtu.~~

———— (2) ~~Vláda stanoví nařízením limit prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů do 31. října kalendářního roku, který předchází kalendářnímu roku, pro který Úřad stanoví ceny za přenos elektřiny nebo ceny za distribuci elektřiny.~~

———— (3) ~~Pokud limit prostředků státního rozpočtu stanovený podle odstavce 2 nepostačuje na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů, zahrne Úřad zbývající vícenáklady provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy do složky ceny na přenos elektřiny nebo ceny na distribuci elektřiny na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů.~~

———— (4) ~~Úřad vyhláší formou sdělení<sup>6)</sup> ve Sbírce zákonů s účinností od 1. ledna kalendářního roku výši vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů hrazených provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli regionální distribuční soustavy formou dotace z prostředků státního rozpočtu.~~

———— (5) ~~Výše vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů formou dotace podle odstavce 4 se vypočte jako rozdíl mezi předpokládanými celkovými vícenáklady spojenými s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy a předpokládanými výnosy provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy podle odstavce 3. Při~~

~~stanovení vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy a předpokládaných výnosů provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele regionální distribuční soustavy Úřad postupuje podle právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen7).~~

~~— (6) Rozdíly mezi předpokládanými a skutečně vynaloženými vícenáklady spojenými s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů za uplynulý kalendářní rok Úřad bere v úvahu při stanovení cen pro následující kalendářní rok podle právního předpisu, který upravuje způsob regulace cen v energetických odvětvích a postupy pro regulaci cen7).~~

#### ~~§ 6b~~

### ~~Poskytnutí dotace~~

~~— (1) Dotaci na úhradu vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů podle § 6a poskytuje Ministerstvo průmyslu a obchodu provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům regionálních distribučních soustav čtvrtletně na základě jejich žádostí, které mu tyto provozovatele předloží do konce měsíce následujícího po čtvrtletí. Ministerstvo průmyslu a obchodu jim do konce dalšího měsíce poukáže částku uvedenou ve sdělení podle § 6a odst. 4.~~

~~— (2) O poskytnutí dotace vydá Ministerstvo průmyslu a obchodu rozhodnutí podle rozpočtových pravidel8), ve kterém uvede pouze svůj název a adresu, název, adresu sídla a identifikační číslo provozovatele přenosové nebo regionální distribuční soustavy, kterému je dotace určena, poskytovanou částku a den vydání rozhodnutí.~~

~~— 6) § 2 odst. 1 písm. e) zákona č. 309/1999 Sb., o Sbírce zákonů a o Sbírce mezinárodních smluv.~~

~~— 7) Vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobech regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen.~~

~~— 8) § 14 zákona č. 218/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech a o změně některých souvisejících zákonů (rozpočtová pravidla), ve znění pozdějších předpisů.“~~

~~— 2. V části první se za hlavu II vkládá nová hlava III, která včetně nadpisu zní:~~

## ~~„HLAVA III~~

### ~~ODVOD Z ELEKTRĚNY ZE SLUNEČNÍHO ZÁŘENÍ~~

#### ~~§ 7a~~

### ~~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 2011 do 31. prosince 2013 v zařízení uvedeném do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010.~~

#### ~~§ 7b~~

### ~~Subjekty odvodu~~

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

~~—— (2) Plátcem odvodu je provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy.~~

~~§ 7e~~

~~**Základ odvodu**~~

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

~~§ 7d~~

~~**Osvobození od odvodu**~~

~~—— Od odvodu je osvobozena elektřina vyrobená ze slunečního záření ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem výroby do 30 kW, která je umístěna na střešní konstrukci nebo obvodové zdi jedné budovy spojené se zemí pevným základem evidované v katastru nemovitostí.~~

~~§ 7e~~

~~**Sazba odvodu**~~

~~—— Sazba odvodu ze základu odvodu činí v případě hrazení formou~~

~~a) výkupní ceny 26 %;~~

~~b) zeleného bonusu 28 %.~~

~~§ 7f~~

~~**Odvodové období**~~

~~—— Odvodovým obdobím je kalendářní měsíc.~~

~~§ 7g~~

~~**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.~~

~~§ 7h~~

~~**Správa odvodu**~~

~~—— (1) Správu odvodu vykonávají územní finanční orgány.~~

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

~~§ 7i~~

### **Rozpočtové určení odvodu**

~~————— Odvod je příjmem státního rozpočtu.“.~~

~~Dosavadní hlava III se označuje jako hlava IV.~~

~~————— 3. V § 8 se za slovo „zákona“ vkládají slova „ , s výjimkou kontroly odvodu a jeho správy,“.~~

### **Čl. II**

#### **Přechodná ustanovení**

~~————— 1. Pro rok 2011 stanoví vláda nařízením limit prostředků státního rozpočtu pro krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z obnovitelných zdrojů do konce roku 2010.~~

~~————— 2. Za odvodová období měsíců leden a únor 2011 je plátce odvodu povinen odvést odvody a podat vyúčtování odvodu podle § 7g zákona č. 180/2005 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, ve lhůtě pro odvedení odvodu a podání vyúčtování za odvodové období březen 2011.~~

**Platné znění zákona 281/2009 sb., kterým se mění některé zákony v souvislosti s přijetím daňového řádu, s vyznačením navrhovaných změn**

**ČÁST STO PADESÁTÁ DRUHÁ**

**Změna zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů**

**Čl. CLIV**

~~V § 10 odst. 1 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), se věta druhá a třetí zrušují.~~