PARLAMENT ČESKÉ REPUBLIKY

POSLANECKÁ SNĚMOVNA

9. volební období

656/4

Pozměňovací a jiné návrhy k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony

Doručeno poslancům: 29. října 2024 v 16:40

Pozměňovací a jiné návrhy
k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony

(tisk 656)

Návrh na zamítnutí návrhu zákona nebyl podán.

A. Pozměňovací návrhy obsažené v usnesení garančního hospodářského výboru č. 268 z 46. schůze konané dne 26. září 2024 (tisk 656/3)

A1

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 38 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 10 se na konci odstavce 11 doplňuje věta „V případě převodu nebo vkladu obchodního závodu nebo jeho části se postupuje obdobně.“.“.

Následující body je třeba přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části první čl. I dosavadním bodě 43 se slova „, 7 a 10“ zrušují.

3. V části první čl. I dosavadní bod 47 zní:

„X. V § 11 odst. 7 větě první se za slovo „plynem“ vkládá slovo „zákazníkovi“ a za slova „nebo plynu“ se vkládají slova „a poskytnutou flexibilitu“.“.

4. V části první čl. I dosavadním bodě 48 se slova „agregátora nebo dnem ukončení registrace agregátora“ nahrazují slovy „agregátora, dnem ukončení registrace agregátora nebo dnem ukončení dodávky elektřiny“.

5. V části první čl. I dosavadním bodě 51 se v navrhovaném § 11 odst. 15 za slova „je povinen zaplatit spotřebiteli“ vkládají slova „na základě jeho výzvy“, slovo „patnáctým“ se nahrazuje slovem „jednatřicátým“ a za slova „dnem prodlení“ se vkládají slova „, nejvýše však do 5 000 Kč“.

6. V části první čl. I dosavadní bod 54 zní:

„X. V § 11a odst. 3 se slovo „změna“ nahrazuje slovy „zvýšení ceny nebo změna jiných smluvních podmínek“ a za slovo „účinky“ se vkládají slova „, ledaže se jich spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 dovolá“.

7. V části první čl. I dosavadním bodě 55 se v navrhovaném § 11a odst. 6 písm. c) za slova „určením ceny“ vkládají slova „nebo jiným způsobem určení ceny přímo závislým na změnách ceny elektřiny nebo plynu na organizovaných trzích s elektřinou nebo plynem“.

8. V části první čl. I dosavadním bodě 58 se v navrhovaném § 11cc slova „malým podnikem[60)]“ nahrazují slovy „podnikající fyzickou osobou“, slovo „jeho“ se nahrazuje slovem „jejich“, slova „malým podnikem“ se nahrazují slovy „podnikající fyzickou osobou“, slova „malém podniku“ se nahrazují slovy „podnikající fyzické osobě“, slova „malému podniku“ se nahrazují slovy „podnikající fyzické osobě“, slova „malý podnik“ se nahrazují slovy „podnikající fyzická osoba“, slovo „porušil“ se nahrazuje slovem „porušili“, slova „sjednat jiné“ se nahrazují slovem „jiné“, slova „malého podniku“ se nahrazují slovy „podnikající fyzické osoby“ a slova „přímo nebo prostřednictvím agregace jednomu“ se zrušují.

9. V části první čl. I se za dosavadní bod 208 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 27e odst. 6 se slova „a 10“ nahrazují slovy „, 10, 14 a 15“.“.

Následující body je třeba přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

10. V části první čl. I dosavadním bodě 252 se v navrhovaném § 50 odst. 1 slova „dodavatel elektřiny“ nahrazují slovy „účastník trhu s elektřinou“ a za slovo „a“ se vkládají slova „tento jiný“.

11. V části první čl. I dosavadním bodě 253 se v navrhovaném § 50 odst. 3 úvodní části ustanovení za slova „dodávky elektřiny“ vkládají slova „uzavřená se zákazníkem“.

12. V části první čl. I dosavadním bodě 253 v navrhovaném § 50 odst. 3 písmeno l) zní:

„l) předpokládaný nejzazší den připojení k přenosové nebo distribuční soustavě, jestliže odběrné místo není připojeno a dodavatel elektřiny pro zákazníka, s nímž uzavírá smlouvu o dodávce elektřiny nebo smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, zajišťuje uzavření smlouvy o připojení.“.

13. V části první čl. I dosavadním bodě 303 se číslo „15“ nahrazuje číslem „14“.

14. V části první čl. I dosavadním bodě 321 v § 91 odst. 5 navrhované písmeno v) zní:

„v) nezveřejní nebo neoznámí Energetickému regulačnímu úřadu hodnotu indexu zajištění obchodníka podle § 30 odst. 2 písm. s) nebo ji stanoví v nesprávné výši.“.

15. V části první čl. I dosavadním bodě 325 v § 91 odst. 11 navrhované písmeno n) zní:

„n) nezveřejní nebo neoznámí Energetickému regulačnímu úřadu hodnotu indexu zajištění obchodníka podle § 61 odst. 2 písm. q) nebo ji stanoví v nesprávné výši.“.

16. V části první čl. I se za dosavadní bod 344 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 91a odst. 8 se na konci textu písmene e) doplňují slova „nebo nevyřídí reklamaci vyúčtování ve stanovené lhůtě“.“.

Následující body je třeba přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

A2

1. V části první čl. I dosavadní novelizační bod 40 zní:

„X. Za § 10c se vkládá nový § 10d, který zní:

„§ 10d

(1) Provozovatel zásobníku plynu může provozovat zásobník plynu pouze tehdy, je-li držitelem certifikátu provozovatele zásobníku plynu vydaného Energetickým regulačním úřadem.

(2) Energetický regulační úřad zahájí certifikaci provozovatele zásobníku plynu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s plynem na žádost nebo z moci úřední.

(3) Rozhodnutí Energetického regulačního úřadu je podmíněno závazným stanoviskem ministerstva o tom, zda by udělení certifikátu provozovatele zásobníku plynu představovalo riziko pro bezpečnost dodávek plynu. Ministerstvo vydá závazné stanovisko do 2 měsíců ode dne doručení žádosti Energetického regulačního úřadu o jeho vydání.

(4) Pokud jej k tomu ministerstvo vyzve, je provozovatel zásobníku plynu povinen navrhnout důkazy k prokázání skutečností, že provozování zásobníku plynu nepředstavuje riziko pro bezpečnost dodávek plynu nebo že osoba nebo osoby vykonávající kontrolu nad provozovatelem zásobníku plynu nebo vykonávající ve vztahu k němu jiné právo nemohou představovat ohrožení bezpečnosti dodávek plynu nebo bezpečnostních zájmů Evropské unie nebo jakéhokoliv členského státu Evropské unie. Pokud provozovatel zásobníku plynu takové důkazy neoznačí a předpoklady pro certifikaci provozovatele zásobníku plynu nelze prokázat z podkladů rozhodnutí, může ministerstvo pokládat riziko pro bezpečnost dodávek plynu nebo ohrožení bezpečnosti dodávek plynu nebo bezpečnostních zájmů Evropské unie nebo jakéhokoliv členského státu Evropské unie za prokázané.

(5) Po dobu, po kterou Komise posuzuje koncept výrokové části a odůvodnění rozhodnutí podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s plynem, neběží lhůta pro vydání rozhodnutí.

(6) Energetický regulační úřad certifikát provozovatele zásobníku plynu zruší nebo certifikát neudělí, pokud se prokáže, že provozovatel zásobníku plynu nebo osoba, která hodlá provozovat zásobník plynu, nesplňuje některou z podmínek pro udělení certifikátu. Lze-li důvody, pro které je možné certifikát zrušit, odstranit nebo dostatečně zmírnit splněním uložených opatření, Energetický regulační úřad může certifikát udělit společně s uložením podmínek podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s plynem. Rozhodnutí Energetického regulačního úřadu je podmíněno závazným stanoviskem ministerstva, odstavec 3 se použije přiměřeně.

(7) Zruší-li nebo neudělí-li Energetický regulační úřad certifikát provozovatele zásobníku plynu z důvodu, že by provozování představovalo riziko pro bezpečnost dodávek plynu, uloží vlastníkovi, provozovateli zásobníku plynu nebo jakékoli osobě, o níž se domnívá, že by mohla ohrozit bezpečnost zásobování energií nebo zásadní bezpečnostní zájmy Unie nebo kteréhokoli členského státu (dále jen „povinná osoba“), povinnost nabídnout České republice převod vlastnického práva k zásobníku plynu nebo převod kontroly nad provozovatelem zásobníku plynu, a to za cenu obvyklou.

(8) Po právní moci rozhodnutí podle odstavce 7 nemůže povinná osoba vykonávat dispoziční práva spojená s provozováním zásobníku plynu a práva spojená s výkonem kontroly nad provozovatelem zásobníku plynu nebo ve vztahu k němu vykonávat jiná práva podle odstavce 9 písm. a) nebo b) s výjimkou práv za účelem uskutečnění převodu vlastnického práva k zásobníku plynu nebo převodu kontroly nad provozovatelem zásobníku plynu. Ustanovení § 3d odst. 4 se použije obdobně.

(9) Jiným právem podle odstavce 4 a 8 se rozumí zejména

a) právo vykonávat hlasovací právo,

b) vlastnické právo k podílům, u nichž souhrnná výše vkladů přesahuje 50 % základního kapitálu, nebo

c) právo jmenovat, volit nebo jinak ustanovit do funkce nebo z ní odvolat člena voleného orgánu nebo možnost toto ustanovení do funkce nebo odvolání z ní prosadit.“.“.

2. V části první čl. I dosavadní novelizační bod 81 zní:

„X. V § 17 odst. 7 písm. f) se slova „dozor nad dodržováním povinností stanovených zákonem o ochraně spotřebitele v oblasti podnikání v energetických odvětvích“ nahrazují slovy „ve spolupráci s regulačními orgány dalších členských států dozor nad dodržováním povinností Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny a Evropským subjektem pro provozovatele distribučních soustav v Unii stanovených přímo použitelnými předpisy Evropské unie nebo uložených rozhodnutími Agentury“.

3. V části první čl. I se za dosavadní novelizační bod 100 vkládá nový novelizační bod X, který zní:

„X. V § 17e se na konci odstavce 3 doplňuje věta „Při konzultaci návrhů cenových výměrů se ustanovení § 172 správního řádu nepoužije.“.“.

Následující novelizační body se přečíslují. Přečíslování je nutné promítnout do účinnosti.

4. V části první čl. I dosavadní novelizační bod 104 zní:

„X. V § 18 odst. 1 písmeno a) zní:

„a) tohoto zákona a povinností stanovených zákonem o ochraně spotřebitele v rozsahu v něm stanoveném,“.“.

5. V části první čl. I se za dosavadní novelizační bod 110 vkládá nový novelizační bod X, který zní:

„X. V § 19a se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Rozhodl-li soud o zrušení cenového výměru nebo jeho části, nastávají účinky rozsudku soudu k 1. lednu následujícího kalendářního roku. Energetický regulační úřad promítne regulační rozdíl vzniklý zrušením cenového výměru nebo jeho části v cenách stanovených pro následující rok, případně pro více následujících roků.“.“.

Následující novelizační body se přečíslují. Přečíslování je nutné promítnout do účinnosti.

6. V části první čl. I se za dosavadní novelizační bod 347 vkládá nový novelizační bod X, který zní:

„X. V § 96 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „V řízení o vydání cenového výměru jsou chráněné informace uchovávány mimo spis.“.“.

Následující novelizační body se přečíslují. Přečíslování je nutné promítnout do účinnosti.

7. V části páté čl. VIII se doplňuje nové písmeno X), které zní:

„X) čl. I *(dosavadního)* bodu 103, pokud jde o ustanovení § 17j, které nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2025,“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou.

A3

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 14 vkládá nový bod X1, který zní:

„X1. V § 2 odst. 2 se na konci písmene b) doplňuje bod 37, který zní:

„37. inteligentním měřicím zařízením měřicí zařízení s elektronickým systémem, jehož prostřednictvím dochází k měření dodávky a odběru plynu a jenž poskytuje více informací než měřicí zařízení bez průběhového měření nebo měřicí zařízení s průběhovým měřením bez schopnosti obousměrné komunikace a umožňuje předávání a přijímání údajů pro informování, sledování a kontrolu naměřených údajů ve stanoveném formátu elektronické komunikace,“.“.

Následující novelizační body je třeba přečíslovat a přečíslování promítnout do účinnosti.

2. V části první čl. I se za dosavadní bod 15 vkládá nový bod X2, který zní:

„X2. V § 3 odst. 2 větě poslední se za slovo „plynovodu“ vkládají slova „, výrobny plynu s výkonem nad 1 MW připojené k plynárenské soustavě“.

Následující novelizační body je třeba přečíslovat a přečíslování promítnout do účinnosti.

3. V části první čl. I se za dosavadní bod 274 vkládají nové body X3 až X5, které znějí:

„X3. V § 71 se na konci odstavce 3 doplňuje věta „Pokud zákazník požádá provozovatele příslušné soustavy o instalaci měřicího zařízení vyššího typu než měřicí zařízení stanoveného typu a splňuje podmínky jeho instalace, provozovatel příslušné soustavy požadované měřicí zařízení instaluje do 4 měsíců od podání žádosti. Zákazník je v takovém případě povinen uhradit rozdíl nákladů na měřicí zařízení, jeho instalaci, provoz a odečty požadovaného měřicího zařízení oproti měřicímu zařízení stanoveného typu.“.

X4. Na konci § 71 se doplňuje odstavec 13, který zní:

„(13) Provozovatel příslušné soustavy je povinen informovat zákazníka v dostatečném předstihu před instalací inteligentního měřicího zařízení o možnostech využití inteligentního měřicího zařízení zákazníkem s ohledem na řízení odečtů a kontrolu spotřeby plynu, o získávání a rozsahu zpracování osobních údajů při využívání inteligentního měřicího zařízení a jedná-li se o instalaci inteligentního měřicího zařízení na žádost zákazníka, rovněž o nákladech, které je zákazník v souvislosti s instalací inteligentního měřicího zařízení povinen uhradit.“.

X5. V § 72 odst. 7 se věta první nahrazuje větou „Smlouvou o uskladňování plynu se zavazuje provozovatel zásobníku plynu uskladnit pro účastníka trhu s plynem, zahraniční fyzickou nebo právnickou osobu, Správu státních hmotných rezerv, banku nebo zahraniční banku dohodnuté množství plynu a účastník trhu s plynem, zahraniční fyzická nebo právnická osoba, Správa státních hmotných rezerv, banka nebo zahraniční banka se zavazuje zaplatit za uskladnění dohodnutou cenu.“.“.

Následující novelizační body je třeba přečíslovat a přečíslování promítnout do účinnosti.

4. V části páté čl. VIII se vkládá nové písmeno a), které zní:

„a) čl. I bodů X3 a X4, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026,“.

Dosavadní písmena a) a b) se označují jako písmena b) a c).

A4

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 122 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 20b odst. 2 písm. c) a v § 20b odst. 3 písm. c) se za slovo „podniky[60],“ vkládají slova „církve a náboženské společnosti a jejich evidované právnické osoby[61],“.
Poznámka pod čarou č. 61 zní:
„[61] Zákon č. 3/2002 Sb., o církvích a náboženských společnostech.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

A5

1. V části druhé čl. III se za bod 1 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena p) a q), která znějí:

„p) systémem větrání technický systém budovy sloužící k přívodu a odvodu vzduchu, který je součástí budovy,

q) jmenovitým výkonem systému větrání jmenovitý elektrický příkon ventilátoru tohoto systému.“.“.

Následující body se přečíslují.

2. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 2 vkládají nové body X1až X11, které znějí:

„X1. V § 6a nadpis zní: „**Kontrola systémů vytápění, systémů klimatizace a systémů větrání**“.

X2. V § 6a odst. 1 se na konci textu písmene a) doplňují slova „; vzor, obsah a strukturu zprávy o kontrole stanoví prováděcí právní předpis“.

X3. V § 6a odst. 1 písmeno c) zní:

„c) oznámit ministerstvu provedení kontroly osobou podle odstavce 4 písm. d) a předložit mu kopii oprávnění této osoby pro vykonávání příslušné činnosti vydané podle právního předpisu členského státu Unie, ve kterém je tato osoba usazena.“.

X4. V § 6a odst. 2 se na konci textu písmene a) doplňují slova „; vzor, obsah a strukturu zprávy o kontrole stanoví prováděcí právní předpis“.

X5. V § 6a odst. 2 písmeno c) zní:

„c) oznámit ministerstvu provedení kontroly osobou podle odstavce 4 písm. d) a předložit mu kopii oprávnění této osoby pro vykonávání příslušné činnosti vydané podle právního předpisu členského státu Unie, ve kterém je tato osoba usazena.“.

X6. V § 6a odstavec 3 zní:

„(3) Zpráva o kontrole systému vytápění a kombinovaného systému vytápění a větrání, zpráva o kontrole systému klimatizace a kombinovaného systému klimatizace a větrání a zpráva o kontrole samostatně provozovaného systému větrání musí být zpracovány v souladu s prováděcím právním předpisem vydaným na základě odstavce 6 písm. c).“.

X7. V § 6a odstavec 4 zní:

„(4) Kontrolu provádí

a) v případě provozovaného systému vytápění nebo kombinovaného systému vytápění a větrání energetický specialista podle § 10 odst. 1 písm. c),

b) v případě provozovaného systému klimatizace nebo kombinovaného systému klimatizace a větrání energetický specialista podle § 10 odst. 1 písm. d),

c) v případě samostatně provozovaného systému větrání energetický specialista podle § 10 odst. 1 písm. c) nebo d),

d) v případech podle písmena a) až c) osoba usazená v jiném členském státě Unie, pokud je oprávněna k výkonu příslušné činnosti podle právních předpisů tohoto jiného členského státu Unie; ministerstvo je uznávacím orgánem podle zákona o uznávání odborné kvalifikace[5a)].“.

X8. V § 6a odstavec 5 zní:

„(5) Vlastník budovy, společenství vlastníků jednotek nebo v případě, že společenství vlastníků jednotek nevzniklo, správce[5)] jsou u samostatně provozovaného systému větrání budovy se jmenovitým výkonem nad 70 kW povinni

a) zajistit pravidelnou kontrolu přístupných částí tohoto systému, jejímž výsledkem je písemná zpráva o kontrole samostatně provozovaného systému větrání; vzor, obsah a strukturu zprávy o kontrole stanoví prováděcí právní předpis,

b) předložit na vyžádání zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání ministerstvu, Státní energetické inspekci nebo příslušnému kontrolnímu orgánu podle § 13a odst. 2,

c) oznámit ministerstvu provedení kontroly osobou podle odstavce 4 písm. d) a předložit mu kopii oprávnění této osoby pro vykonávání příslušné činnosti vydaného podle právního předpisu členského státu Unie, ve kterém je tato osoba usazena.“.

X9. V § 6a odst. 6 písm. a) se slova „a provozovaného“ nahrazují slovem „, provozovaného“ a na konci textu písmene a) se doplňují slova „a samostatně provozovaného systému větrání“.

X10. V § 6a odst. 6 písm. c) se slova „a obsah“ nahrazují slovy „, obsah a strukturu“, slova „a zprávy“ se nahrazují slovem „, zprávy“ a na konci textu písmene c) se doplňují slova „a zprávy o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

X11. V § 6a se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Povinnost zajištění kontroly podle odstavců 1, 2 a 5 se nevztahuje na systémy vytápění, kombinované systémy vytápění a větrání, systémy klimatizace, kombinované systémy klimatizace a větrání a samostatně provozované systémy větrání

a) pro jejichž řízení je instalován automatizační a řídicí systém budovy, který splňuje požadavky stanovené prováděcím právním předpisem,

b) na jejichž provozování se vztahuje smlouva o energetických službách podle § 10e, nebo

c) umístěné v budovách uvedených v § 7 odst. 5 písm. g) až j).“.

Dosavadní odstavec 7 se označuje jako odstavec 8.“.

Následující body se přečíslují.

3. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 8 vkládají nové body X12 až X24, které znějí:

„X12. V § 10 odst. 1 písm. c) a d) se slova „a kombinovaných“ nahrazují slovem „, kombinovaných“ a za slovo „větrání“ se vkládají slova „a samostatně provozovaných systémů větrání“.

X13. V § 10 odst. 7 písm. a) se slova „a zprávu“ nahrazují slovem „, zprávu“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „a zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

X14. V § 10 odst. 7 písm. c) se slova „nebo zprávu o kontrole systému vytápění nebo kombinovaného systému vytápění a větrání nebo zprávu o kontrole systému klimatizace a kombinovaného systému klimatizace a větrání,“ nahrazují slovy „, zprávu o kontrole

systému vytápění nebo kombinovaného systému vytápění a větrání, zprávu o kontrole systému klimatizace a kombinovaného systému klimatizace a větrání nebo zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

X15. V § 10 odst. 7 písm. d) a e) se slova „a zprávy“ nahrazují slovem „, zprávy“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „a zprávy o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

X16. V § 10 odst. 7 písm. g) bodě 1 se slova „nebo kombinovaných systémů klimatizace a větrání budovy nebo její“ nahrazují slovy „, kombinovaných systémů klimatizace a větrání nebo samostatně provozovaných systémů větrání budovy, její“.

X17. V § 10 odst. 7 písm. h) se slova „a zprávy“ nahrazují slovem „, zprávy“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „a zprávy o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

X18. V § 10 odst. 11 se slova „větrání nebo zprávu“ nahrazují slovy „větrání, zprávu“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „nebo zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

X19. V § 12 odst. 1 písm. m) bodě 1 a v § 12a odst. 1 písm. m) bodě 1 se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „nebo zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

X20. V § 12 odst. 1 se na konci písmene m) slovo „nebo“ zrušuje.

X21. V § 12 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno o), které zní:

„o) jako vlastník budovy nebo v případě, že nevzniklo společenství vlastníků jednotek, správce nesplní některou z povinností podle § 6a odst. 5.“.

X22. V § 12 odst. 2 písm. a) se slova „nebo n)“ nahrazují slovy „n) nebo o)“.

X23. V § 12a se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno v), které zní:

„v) jako vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek nebo v případě, že společenství vlastníků jednotek nevzniklo, správce nesplní některou z povinností podle § 6a odst. 5.“.

X24. V § 12a odst. 4 písm. a) se slova „nebo t)“ nahrazují slovy „t) nebo v)“.

4. V části páté čl. VIII se doplňuje písmeno Y), které zní:

„Y) čl. III bodů X8, X11, X20 až X24, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2027.“.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou.

A6

1. V části druhé čl. III bod 3 zní:

„3. V § 9c odst. 1 úvodní část ustanovení zní:

„Provozovatel datového centra o celkovém příkonu nad 500 kW každoročně nejpozději do 15. května kalendářního roku sdělí do evropské databáze pro datová centra souhrnnou informaci o datovém centru obsahující zejména“.“.

2. V části druhé čl. III bod 6 zní:

„6. V § 9c se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které včetně poznámky pod čarou č. 30 zní:

„l) jiné informace stanovené přímo použitelným předpisem Unie upravujícím jednotné požadavky na hodnocení ukazatelů datových center[30)].

„[30)] Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1364 ze dne 14. března 2024 o první fázi zavedení společného systému Unie pro hodnocení datových center.“.“.

A7

1. V části první čl. I dosavadním bodě 1 se v poznámce pod čarou č. 1a za slova „Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn.“ na samostatný řádek vkládají slova „Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, v platném znění.“.

2. V části první čl. I dosavadním bodě 7 v navrhovaném § 2 odst. 2 písm. a) bodě 9 se za slovo „setrvačnosti“ vkládají slova „přenosové soustavy nebo“ a za slovo „provozu“ se vkládají slova „přenosové soustavy nebo“.

3. V části první čl. I se za dosavadní bod 9 vkládá nový bod X1, který zní:

„X1. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 14 se za slovo „diagramem“ vkládá slovo „dodávek“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

4. V části první čl. I dosavadním bodě 13 navrhovaný § 2 odst. 2 písm. a) bod 34 zní:

„34. výchozím diagramem dodávky nebo odběru elektřiny diagram používaný pro zohlednění aktivace flexibility, který charakterizuje průběh dodávky nebo odběru elektřiny bez aktivace flexibility v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, ve kterém je poskytovaná flexibilita,“.“.

5. V části první čl. I se za dosavadní bod 38 vkládá nový bod X2, který zní:

„X2. V § 10 odstavec 7 zní:

„(7) Zánik licence podle odstavce 1 oznámí Energetický regulační úřad neprodleně poté, co se o něm dozví, operátorovi trhu.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

6. V části první čl. I dosavadním bodě 51 se v navrhovaném § 11 odst. 14 za slovo „plynu“ vkládají slova „, poskytnuté flexibility, související služby v elektroenergetice nebo související služby v plynárenství“.

7. V části první čl. I se za dosavadní bod 60 vkládají nové body X3 a X4, které znějí:

„X3. V § 12a odst. 1 větě druhé se slova „jimi dohodnutém rozsahu“ nahrazují slovy „rozsahu dohodnutém jimi na základě kritérií, která umožňují přiřazení dodavatele poslední instance k odběrným místům v informačním systému operátora trhu“.

X4. V § 12a odst. 1 věta třetí zní „Informaci o tom, v jakém rozsahu zajišťuje dodávku elektřiny nebo plynu, obchodník s elektřinou nebo obchodník s plynem zveřejňuje na svých internetových stránkách a poskytuje ji neprodleně Energetickému regulačnímu úřadu a operátorovi trhu; obchodník s elektřinou nebo plynem dále neprodleně sdělí operátorovi trhu, na který subjekt zúčtování odchylek přenesl odpovědnost za odchylku, není-li sám subjektem zúčtování odchylek.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

8. V části první čl. I se za dosavadní bod 99 vkládá nový bod X5, který zní:

„X5. V § 17e odst. 2 písm. c) se za slova „provozování distribuční soustavy,“ vkládají slova „technických požadavků a podmínek obstarávání podpůrných služeb a technických požadavků a podmínek obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility, nejsou-li zpracovány jako součást Pravidel provozování přenosové soustavy nebo Pravidel provozování distribuční soustavy,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

9. V části první čl. I dosavadní bod 109 zní:

„(*dosavadní 109.)* V § 19a odst. 1 se za slova „regulované ceny“ vkládají slova „nezvýhodňovaly bezdůvodně určité účastníky trhu na úkor jiných účastníků trhu a“, slova „rozvoje přepravní soustavy a“ se nahrazují slovy „rozvoje přepravní soustavy,“, slova „poptávku a“ se nahrazují slovem „poptávku,“, za slova „zabezpečení přenosové soustavy, přepravní soustavy a distribučních soustav“ se vkládají slova „, energetickou účinnost provozu přenosové soustavy, přepravní soustavy a distribučních soustav“ a slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie[21)]“ se nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu“.“.

10. V části první čl. I se dosavadní bod 111 zrušuje.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

11. V části první čl. I dosavadní bod 113 zní:

„*(dosavadní 113.)* V § 20a odst. 4 písm. a) se slova „a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy vyrovnávací trh s regulační energií“ se zrušují.“.

12. V části první čl. I dosavadní bod 115 zní:

„*(dosavadní 115.)* V § 20a odst. 4 písm. i) se za slovo „poskytovat“ vkládá slovo „registrovaným“ a na konci textu písmene i) se doplňují slova „nebo agregátora“.“.

13. V části první čl. I se dosavadní bod 117 zrušuje.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

14. V části první čl. I dosavadní bod 122 zní:

„*(dosavadní 122.)* V § 20a odst. 6 písm. i) se za slovo „sdílení“ vkládají slova „, se zohledněním aktivace flexibility v předávacích místech, v nichž je poskytována flexibilita, a se zohledněním ukládání elektřiny v předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny“.“.

15. V části první čl. I se za dosavadní bod 122 vkládá nový bod X6, který zní:

„X6. V § 20b odst. 7 písm. d) a e) se slova „, která není podnikem“ zrušují.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

16. V části první čl. I dosavadním bodě 127 se v navrhovaném § 20i odst. 2 slovo „energetické“ zrušuje.

17. V části první čl. I dosavadní bod 131 zní:

„*(dosavadní 131.)* V § 23 odst. 1 písm. h) se slovo „zákazníkovi“ nahrazuje slovy „bez využití distribuční nebo přenosové soustavy zákazníkům“.“.

18. V části první čl. I se za dosavadní bod 134 vkládá nový bod X7, který zní:

„X7. V § 23 odst. 3 písm. e) se za slova „distribuční soustavy“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

19. V části první čl. I dosavadním bodě 139 se v navrhovaném § 23a odst. 1 písm. e) a f) slova „, jedná-li se o elektřinu vyrobenou v předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny“ zrušují.

20. V části první čl. I dosavadním bodě 139 se v navrhovaném § 23a odst. 1 písm. f) za slova „provozovaném zařízení pro ukládání elektřiny“ vkládají slova „bez využití distribuční nebo přenosové soustavy“.

21. V části první čl. I dosavadním bodě 139 se v navrhovaném § 23a odst. 1 písm. g) slova „s agregátorem“ zrušují.

22. V části první čl. I dosavadním bodě 139 se v § 23a odst. 2 písm. d) za slova „distribuční soustavy“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.

23. V části první čl. I dosavadním bodě 139 se v navrhovaném § 23a odst. 2 písmeno j) zrušuje.

Dosavadní písmena k) až m) se označují jako písmena j) až l).

24. V části první čl. I dosavadním bodě 139 se na konci § 23a doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny neodpovídá za odchylku vzniklou v souvislosti s dispečerským řízením zařízení pro ukládání elektřiny podle § 26 odst. 5.“.

25. V části první čl. I dosavadní bod 141 zní:

„*(dosavadní 141.)* V § 23a se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena m) až o), která znějí:

„m) řídit se při poskytování flexibility informacemi o možnostech její aktivace zpřístupňovaných datovým centrem a strpět omezení aktivace flexibility v předávacím místě provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy,

n) předávat datovému centru údaje z podružného měřicího zařízení, je-li podle tohoto zákona povinen instalovat a provozovat podružné měřicí zařízení,

o) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu elektrizační soustavy.“.“.

26. V části první čl. I se za dosavadní bod 146 vkládá nový bod X8, který zní:

„X8. V § 24 odst. 3 písm. d) se na konci textu bodu 6 doplňují slova „, nebo periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

27. V části první čl. I se za dosavadní bod 147 vkládá nový bod X9, který zní:

„X9. V § 24 se na konci odstavce 5 doplňuje věta „V případě periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny je provozovatel přenosové soustavy povinen oznámit započetí a skončení

omezení nebo přerušení dodávek elektřiny způsobem a v termínu stanoveném prováděcím právním předpisem, nejméně však 3 pracovní dny předem.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

28. V části první čl. I dosavadní bod 148 zní:

„*(dosavadní 148.)* V § 24 odst. 10 písm. a) se slova „podmínky a termín připojení“ nahrazují slovy „místo, způsob, včetně určení napěťové hladiny, termín a podmínky připojení v souladu se zásadou hospodárnosti rozvoje a provozu přenosové soustavy“, slovo „obchodní“ se zrušuje a na konci textu písmene a) se doplňují slova „; nedostatek kapacity zařízení pro přenos elektřiny nebo ohrožení spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy musí provozovatel přenosové soustavy žadateli písemně zdůvodnit a uvést předběžný termín a předběžné podmínky budoucího připojení“.“.

29. V části první čl. I dosavadní bod 150 zní:

„*(dosavadní 150.)* V § 24 odst. 10 písmeno i) zní:

„i) zpracovávat ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav přípravy provozu přenosové soustavy a roční přípravu provozu přenosové soustavy zveřejňovat,“.“.

30. V části první čl. I se za dosavadní bod 153 vkládá nový bod X10, který zní:

„X10. V § 24 odst. 10 písm. y) se slovo „jednotlivá“ zrušuje, za slovo „elektřiny,“ se vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny,“ a slova „a odběrná místa zákazníků připojená k přenosové soustavě“ se zrušují.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

31. V části první čl. I dosavadní bod 154 zní:

„*(dosavadní 154.)* V § 24 odst. 10 písm. y) se slova „operátora trhu“ nahrazují slovy „datového centra“.“.

32. V části první čl. I se za dosavadní bod 155 vkládá nový bod X11, který zní:

„X11. V § 24 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno h), které zní:

„h) zpracovávat zprávu o odhadovaných potřebách flexibility podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

33. V části první čl. I dosavadní bod 156 zní:

„*(dosavadní)* 156. V § 24 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) a j), která znějí:

„i) předávat datovému centru informace o možnostech aktivace flexibility,

j) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu přenosové nebo distribuční soustavy.“.“.

34. V části první čl. I se za dosavadní bod 156 vkládá nový bod X12, který zní:

„X12. V § 24 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které zní:

„k) poskytovat strukturální údaje předané účastníky trhu s elektřinou podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, datovému centru.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

35. V části první čl. I dosavadní bod 157 zní:

„*(dosavadní 157.)* V § 24 odst. 12 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“, slova „podle odstavce 10 písm. a)“ se nahrazují slovy „prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro přenos“ a na konci textu odstavce 12 se doplňují slova „, neohrozí-li takové připojení bezpečný a spolehlivý provoz přenosové soustavy“.“.

36. V části první čl. I dosavadním bodě 158 se v § 24 odst. 13 za slovo „zákazníky“ vkládá slovo „, společenstvími“.

37. V části první čl. I se dosavadní bod 167 zrušuje.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

38. V části první čl. I se za dosavadní bod 171 vkládá nový bod X13, který zní:

„X13. V § 25 odst. 3 písm. d) se na konci textu bodu 6 doplňují slova „, nebo periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

39. V části první čl. I dosavadní bod 174 zní:

„*(dosavadní 174.)* V § 25 odst. 5 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „je na svých internetových stránkách“ a za větu první se vkládá věta „V případě periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny je provozovatel distribuční soustavy povinen oznámit započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávek elektřiny způsobem a v termínu stanoveném prováděcím právním předpisem, nejméně však 3 pracovní dny předem.“.“.

40. V části první čl. I se za dosavadní bod 174 vkládá nový bod X14, který zní:

„X14. V § 25 odst. 10 písmeno e) zní:

„e) pro výkon činností podle odstavce 1 písm. c) zajistit zřízení technického dispečinku v případě, že provozuje zařízení s napětím 110 kV, nebo řídicího a dohledového centra v případě, že provozuje pouze zařízení s napětím vyšším než 1 kV a nižším než 110 kV, a odpovídat za jeho činnost,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

41. V části první čl. I dosavadní bod 176 zní:

„*(dosavadní 176.)* V § 25 odst. 10 písmeno i) zní:

„i) zpracovávat ve spolupráci s provozovateli ostatních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy přípravy provozu distribuční soustavy a roční přípravu provozu distribuční soustavy zveřejňovat,“.“.

42. V části první čl. I dosavadní bod 181 zní:

„*(dosavadní 181.)* V § 25 odst. 11 písmeno b) zní:

„b) zpracovávat a předávat operátorovi trhu údaje z měření a další nezbytné údaje pro potřeby tvorby typových diagramů dodávek a spolupracovat na jejich tvorbě s operátorem trhu a dále zpracovávat a předávat operátorovi trhu potřebné údaje k uplatnění ceny za systémové služby, ceny za činnosti operátora trhu a poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu a datovému centru potřebné údaje k uplatnění ceny za činnost datového centra,“.“.

43. V části první čl. I se dosavadní bod 182 zrušuje.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

44. V části první čl. I se za dosavadní zrušovaný bod 182 vkládají nové body X15 a X16, které znějí:

„X15. V § 25 odst. 11 písm. e) se za slova „nebo pokyny technického dispečinku“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra“.

X16. V § 25 odst. 11 písm. l) se slovo „jednotlivá“ zrušuje, za slovo „elektřiny,“ se vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny,“ a slova „a odběrná místa zákazníků připojená k distribuční soustavě“ se zrušují.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

45. V části první čl. I dosavadní bod 183 zní:

„(*dosavadní 183.)* V § 25 odst. 11 písm. l) se slova „operátora trhu“ nahrazují slovy „datového centra“.“.

46. V části první čl. I dosavadním bodě 185 se v navrhovaném § 25 odst. 11 písm. p) slovo „elektrizační“ nahrazuje slovy „přenosové nebo distribuční“ a slova „České republiky“ se zrušují.

47. V části první čl. I se za dosavadní bod 185 vkládají nové body X17 a X18, které znějí:

„X17. V § 25 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno q), které zní:

„q) předávat provozovateli přenosové soustavy prostřednictvím datového centra strukturální údaje podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, a poskytovat datovému centru strukturální údaje předané účastníky trhu s elektřinou.“.

X18. V § 25 odst. 13 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“, slova „podle odstavce 10 písm. a)“ se nahrazují slovy „prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci“ a na konci textu odstavce 13 se doplňují slova „, neohrozí-li takové připojení bezpečný a spolehlivý provoz distribuční soustavy“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

48. V části první čl. I dosavadním bodě 186 se v úvodní části ustanovení slova „až 17“ nahrazují slovy „až 16“.

49. V části první čl. I dosavadním bodě 186 se v navrhovaném § 25 odst. 15 slovo „schválí“ nahrazuje slovy „a flexibility schválí“ a za slovo „zákazníky“ se vkládá slovo „, společenstvími“.

50. V části první čl. I dosavadním bodě 186 se v navrhovaném § 25 odstavec 17 zrušuje.

51. V části první čl. I dosavadním bodě 190 se v navrhovaném § 25b odst. 1 za slovo „provozováním“ vkládají slova „přenosové soustavy nebo“.

52. V části první čl. I dosavadním bodě 190 se v navrhovaném § 25b odst. 3 za slovo „služby“ vkládají slova „nebo flexibilitu“.

53. V části první čl. I se za dosavadní bod 190 vkládá nový bod X19, který zní:

„X19. V nadpisu § 26 se doplňují slova „**a řídicí a dohledová centra**“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

54. V části první čl. I dosavadní bod 192 zní:

„*(dosavadní)* 192. V § 26 odst. 2 se za slovo „dispečink“ vkládají slova „a řídicí a dohledové centrum“ a za slova „výroben elektřiny“ se vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

55. V části první čl. I se za dosavadní bod 192 vkládají body X20 a X21, které znějí:

„X20. V § 26 odst. 3 se za slovo „dispečinky“ vkládají slova „a řídicí a dohledová centra“.

X21. V § 26 odst. 4 písmeno b) zní:

„b) mezi distribučními soustavami v reálném čase jsou technický dispečink nebo řídicí a dohledové centrum provozovatele distribuční soustavy povinny uposlechnout pokynů technického dispečinku nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy, ke které je jím řízená distribuční soustava připojena,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

56. V části první čl. I dosavadní bod 193 zní:

„*(dosavadní)* 193. V § 26 odst. 5 se za slovo „dispečinky“ vkládají slova „a řídicí a dohledová centra“ a slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou[52)]“ se nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou“.

Poznámka pod čarou č. 52 se zrušuje.“.

57. V části první čl. I dosavadní bod 194 zní:

„*(dosavadní 194.)* V § 26 odst. 5 se na konci textu věty první doplňují slova „a dodávku elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

58. V části první čl. I se za dosavadní bod 194 vkládá nový bod X22, který zní:

„X22. V § 26 odst. 6 úvodní části ustanovení se slovo „změnil“ nahrazuje slovy „nebo řídicí a dohledové centrum změnily“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

59. V části první čl. I se za dosavadní bod 195 vkládá nový bod X23, který zní:

„X23. V § 26 odst. 7 se za slovo „dispečinku“ vkládají slova „nebo řídicímu a dohledovému centru“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

60. V části první čl. I dosavadní bod 196 zní:

„*(dosavadní 196.)* V § 26 odst. 8 se za slova „výroben elektřiny“ vkládají slova „a zařízení pro ukládání elektřiny“, za slova „nebo technickým dispečinkem“ se vkládají slova „nebo řídicím a dohledovým centrem“ a na konci textu odstavce 8 se doplňují slova „nebo dodávky elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

61. V části první čl. I se za dosavadní bod 196 vkládá nový bod X24, který zní:

„X24. Za § 26 se vkládá nový § 26a, který včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 66 zní:

„§ 26a

Národní výcvikový plán

(1) Provozovatel přenosové soustavy je povinen zpracovat ve spolupráci s provozovateli regionálních distribučních soustav národní výcvikový plán a zveřejnit jej na svých internetových stránkách. Provozovatel regionální distribuční soustavy je povinen poskytnout provozovateli přenosové soustavy součinnost při zpracování národního výcvikového plánu.

(2) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy provádí v souladu s národním výcvikovým plánem společný výcvik osob podílejících se na dispečerském řízení.

(3) Účastník trhu s elektřinou, který je významným uživatelem sítě podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav[70)], poskytovatel podpůrných služeb a poskytovatel flexibility jsou povinni se v rozsahu národního výcvikového plánu účastnit společného výcviku osob podílejících se na dispečerském řízení.

_____

[70)] Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, v platném znění.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

62. V části první čl. I dosavadní bod 200 zní:

„*(dosavadní 200.)* V § 27c se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) Datové centrum je dále povinno

a) evidovat registrovaná předávací místa odběrných míst, výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav a jejich technické údaje a předávat údaje o předávacích místech operátorovi trhu,

b) koordinovat zpracování příprav provozu přenosové nebo distribuční soustavy a zpřístupňovat účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra údaje z příprav provozu přenosové nebo distribuční soustavy,

c) evidovat naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny předané provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy a naměřené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny z podružného měřicího zařízení předané provozovatelem podružného měřicího zařízení,

d) poskytovat operátorovi trhu naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny předané provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy,

e) zpřístupňovat účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny,

f) poskytovat provozovateli přenosové soustavy naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny pro vyhodnocení regulační energie,

g) zpracovávat informace o možnostech aktivace flexibility a řízení výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny a odběrných elektrických zařízení a zpřístupňovat je

registrovanému agregátorovi, provozovateli přenosové soustavy, provozovateli distribuční soustavy, subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku dodávky nebo odběru elektřiny, nebo poskytovateli flexibility s přístupem do systému datového centra,

h) poskytovat provozovateli přenosové soustavy a provozovateli distribuční soustavy technické údaje o připojených odběrných místech, výrobnách elektřiny a zařízeních pro ukládání elektřiny nezbytné pro zajištění bezpečného provozování přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a plnění dalších povinností provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 4 a 5.“.

63. V části první čl. I se za dosavadní bod 200 vkládají nové body X25 až X27, které znějí:

„X25. V § 27c se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno i), které zní:

„i) evidovat předané strukturální údaje a zpřístupňovat předané strukturální údaje provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům distribučních soustav.“.

X26. V § 27c se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) umožňovat podávání nabídek a poptávek na nefrekvenční podpůrné služby a flexibilitu pro řízení distribuční soustavy.“.“.

X27. V § 27c odst. 3 se na konci textu věty první doplňují slova „, nebo prostřednictvím jiné osoby s přístupem do informačního systému datového centra, kterou povinná osoba nebo členové skupiny sdílení k plnění povinnosti předávání nebo poskytování údajů datovému centru pověřili“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

64. V části první čl. I dosavadní bod 201 zní:

„*(dosavadní 201.)* V § 27c se na konci textu odstavce 3 doplňují slova „, a to přímo nebo prostřednictvím účastníka trhu s elektřinou s přístupem do informačního systému datového centra, se kterým účastník trhu s elektřinou uzavřel smlouvu o dodávce elektřiny nebo smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, nebo prostřednictvím jiné osoby pověřené účastníkem trhu s elektřinou k výkonu svých oprávnění vůči datovému centru“.“.

65. V části první čl. I se za dosavadní bod 201 vkládá nový bod X28, který zní:

„X28. V § 27c se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Datové centrum před uzavřením smlouvy o přístupu do informačního systému datového centra nebo před výkonem činnosti související s uplatňováním práv účastníka trhu s elektřinou vůči datovému centru ověřuje totožnost každé jednající fyzické osoby.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

66. V části první čl. I dosavadní bod 203 zní:

„(*dosavadní 203.)* V § 27d se odstavec 1 zrušuje.

Dosavadní odstavce 2 a 3 se označují jako odstavce 1 a 2.“.

67. V části první čl. I se za dosavadní bod 207 vkládá nový bod X29, který zní:

„X29. V § 27d se doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Nestanoví-li právní předpis jinak, registruje datové centrum přiřazení a ukončení přiřazení předávacích míst do skupiny sdílení, předává informace o registraci přiřazení a poskytuje nebo zpřístupňuje naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny členům skupiny sdílení na žádost nebo prostřednictvím jimi pověřené osoby s přístupem do informačního systému datového centra.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

68. V části první čl. I dosavadním bodě 208 se v navrhovaném § 27da písm. g) bodě 3 za slovo „flexibility“ vkládají slova „nebo ukládání elektřiny“.

69. V části první čl. I dosavadním bodě 208 se v navrhovaném § 27da písm. g) bodech 7 a 8 za slovo „zohledněním“ vkládá slovo „aktivace“.

70. V části první čl. I se za dosavadní bod 208 vkládá nový bod X30, který zní:

„X30. V § 27e odst. 4 se věta poslední zrušuje.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

71. V části první čl. I se za dosavadní bod 212 vkládá nový bod X31, který zní:

„X31. V § 27f odst. 3 se věta první zrušuje.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

72. V části první čl. I se za dosavadní bod 218 vkládá nový bod X32, který zní:

„X32. V § 28 odst. 2 písm. a) se za slova „provozovatele distribuční soustavy“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

73. V části první čl. I dosavadním bodě 220 se v navrhovaném § 28 odst. 2 písm. n) slovo „elektrizační“ nahrazuje slovy „přenosové nebo distribuční“ a slova „České republiky“ se zrušují.

74. V části první čl. I dosavadní bod 221 zní:

„*(dosavadní 221.)* V § 28 odstavec 5 zní:

„(5) Zákazník má právo provozovat v odběrném místě výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny propojené s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou pouze v případě, že ve stejném odběrném místě není připojena jiná výrobna elektřiny nebo jiné zařízení pro ukládání elektřiny, jedná se o výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem do 50 kW a pro jejich připojení byla uzavřena smlouva o připojení. Jedná-li se o výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem do 10,8 kW, má zákazník právo je připojit a provozovat na základě oznámení provozovateli distribuční soustavy, pokud záměr připojit výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny oznámí provozovateli distribuční soustavy na elektronický kontakt určený provozovatelem distribuční soustavy, při připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny splní technické podmínky připojení stanovené provozovatelem distribuční soustavy, splnění těchto podmínek provozovateli distribuční soustavy doloží a provozovatel distribuční soustavy do 30 dnů od oznámení připojení neodmítne z důvodů, pro které je oprávněn odmítnout připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy podle § 25 odst. 10 písm. a). Splní-li zákazník podmínky pro připojení a provozování výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle věty druhé, platí, že marným uplynutím lhůty podle věty druhé se mění obsah závazku ze smlouvy o připojení odběrného místa zákazníka tak, že předmětem závazku ze smlouvy o připojení je také připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s rezervovaným výkonem ve výši uvedené v oznámení, nejvýše však do hodnoty instalovaného výkonu. Provozovatel distribuční soustavy změnu obsahu závazku ze smlouvy o připojení zákazníkovi bez zbytečného odkladu písemně potvrdí.“.“.

75. V části první čl. I dosavadním bodě 222 se v navrhovaném § 28 odst. 6 slova „sám nebo prostřednictvím jiné osoby“ zrušují.

76. V části první čl. I dosavadním bodě 223 se v navrhovaném § 28 odst. 7 úvodní části ustanovení slova „sám nebo prostřednictvím jiné osoby“ zrušují.

77. V části první čl. I dosavadním bodě 223 se v § 28 odst. 7 písm. d) za slova „distribuční soustavy“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.

78. V části první čl. I dosavadním bodě 223 se v navrhovaném § 28 odst. 7 na konci textu písmene f) doplňují slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.

79. V části první čl. I dosavadní bod 225 zní:

„*(dosavadní 225.)* V § 28 odst. 9 se za slovo „sdílet“ vkládají slova „bez využití distribuční nebo přenosové soustavy“ a za slova „výrobně elektřiny“ se vkládají slova „nebo uloženou v jím provozovaném zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

80. V části první čl. I se za dosavadní bod 226 vkládají nové body X33 a X34, které znějí:

„X33. V § 28 se doplňuje odstavec 12, který zní:

„(12) Zákazník neodpovídá za odchylku vzniklou v souvislosti s dispečerským řízením výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 26 odst. 5.“.

X34. V § 29c odst. 2 se za slovo „místa“ vkládají slova „nebo že odběrné místo přestalo být určeným odběrným místem“ a na konci textu odstavce 2 se doplňují slova „, a dobu platnosti potvrzení“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

81. V části první čl. I se za dosavadní bod 236 vkládá nový bod X35, který zní:

„X35. V § 30b odst. 1 se písmeno g) zrušuje.

Dosavadní písmeno h) se označuje jako písmeno g).“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

82. V části první čl. I se za dosavadní bod 239 vkládají nové body X36 a X37, které znějí:

„X36. V § 43 se na konci textu písmene b) doplňují slova „provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.

X37. V § 45 odst. 8 se slova „nebo na hranici“ nahrazují slovy „, na hranici nebo v blízkosti hranice“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

83. V části první čl. I dosavadní bod 243 zní:

„*(dosavadní 243.)* V § 46 odst. 7 písm. a) a b) se za slovo „zdiva“ vkládají slova „, nebo od obalové křivky vedené vnějšími líci krajních komponentů“ a slovo „připojené“ se nahrazuje slovy „, nejedná-li se o výrobnu elektřiny využívající energii slunečního záření, nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojených“.“.

84. V části první čl. I se na konci textu dosavadního bodu 244 doplňují slova „a slovo „připojené“ se nahrazuje slovem „připojených““.

85. V části první čl. I se za dosavadní bod 245 vkládá nový bod X38, který zní:

„X38. V § 46 odst. 7 se na konci písmene e) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) 1 m vně oplocení, nebo v případě, že výrobna elektřiny není oplocena, 1 m od vnějšího líce obvodového zdiva nebo od obalové křivky vedené vnějšími líci krajních komponentů výrobny elektřiny, jedná-li se o výrobnu elektřiny využívající energii slunečního záření.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

86. V části první čl. I dosavadní bod 246 zní:

„*(dosavadní 246.)* V § 46 odst. 7 závěrečné části ustanovení se slovo „připojenou“ nahrazuje slovy „nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojené“.“.

87. V části první čl. I dosavadní bod 248 zní:

„*(dosavadní 248.)* V § 49 odst. 7 se slova „typu stanoveného“ nahrazují slovy „typu a kategorie stanovených“, za slova „vyššího typu“ se vkládají slova „nebo jiné kategorie“, za slova „měřicí zařízení stanoveného typu“ se vkládají slova „a kategorie a splňuje podmínky jeho instalace“, za slovo „instaluje“ se vkládají slova „do 4 měsíců od podání žádosti“ a na konci textu odstavce 7 se doplňují slova „a kategorie“.“.

88. V části první čl. I dosavadní bod 249 zní:

„*(dosavadní 249.)* V § 49 odst. 8 se slova „kdo hodlá využít právo na sdílení elektřiny“ nahrazují slovy „pro jehož předávací místo byla podána žádost o registraci přiřazení do skupiny sdílení u datového centra“.“.

89. V části první čl. I se za dosavadní bod 257 vkládá nový bod X39, který zní:

„X39. V § 50 odst. 9 se za slovo „umožnit“ vkládá slovo „registrovanému“ a za slova „obchody a“ se vkládá slovo „registrovaný“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

90. V části první čl. I se za dosavadní bod 263 vkládá nový bod X40, který zní:

„X40. V § 56 odst. 3 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „a v mimořádném stavu nouze“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

91. V části první čl. I dosavadním bodě 276 se v navrhovaném § 72a odst. 3 slovo „kapacity“ nahrazuje slovem „soustavy“.

92. V části první čl. I se za dosavadní bod 282 vkládá nový bod X41, který zní:

„X41. V § 73b odst. 4 se věta poslední zrušuje.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

93. V části první čl. I se za dosavadní bod 290 vkládají nové body X42 a X43, které znějí:

„X42. V § 90 odst. 1 písm. d), § 91 odst. 2 písm. e) a v § 91a odst. 1 písm. g) se text „§ 26 odst. 6“ nahrazuje textem „§ 26 odst. 7“.

X43. V § 90 odst. 1 se na konci textu písmene d) doplňují slova „nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

94. V části první čl. I dosavadní bod 302 zní:

„*(dosavadní 302.)* V § 91 odst. 1 písm. d) se slova „neumožní zákazníkovi platit za dodávku elektřiny nebo plynu způsobem uvedeným v § 11 odst. 5“ nahrazují slovy „znevýhodní některý ze způsobů platby za dodanou elektřinu nebo plyn v rozporu s § 11 odst. 5“.“.

95. V části první čl. I dosavadní bod 304 zní:

„*(dosavadní 304.)* V § 91 odst. 2 písm. c) se slova „písm. k) až s)“ nahrazují slovy „k) až r)“.“.

96. V části první čl. I se za dosavadní bod 304 vkládá nový bod X44, který zní:

„X44. V § 91 odst. 2 se na konci textu písmene e) doplňují slova „nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

97. V části první čl. I se za dosavadní bod 308 vkládají nové body X45 až X47, které znějí:

„X45. V § 91 odst. 3 písm. d) se text „h)“ nahrazuje textem „j)“.

X46. V § 91 odst. 3 písm. d) se text „j)“ nahrazuje textem „k)“.

X47. V § 91 odst. 3 se na konci textu písmene g) doplňují slova „nebo nezpracuje nebo nezveřejní národní výcvikový plán podle § 26a odst. 1“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

98. V části první čl. I dosavadním bodě 312 se v navrhovaném § 91 odst. 3 písm. r) slovo „elektřiny“ nahrazuje slovem „energie“.

99. V části první čl. I se za dosavadní bod 313 vkládají nové body X48 a X49, které znějí:

„X48. V § 91 odst. 4 písm. i) se za slovo „dispečinku“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra“.

X49. V § 91 odst. 4 se na konci textu písmene i) doplňují slova „nebo poruší některou z povinností uvedených v § 26a odst. 1 nebo 3“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

100. V části první čl. I se za dosavadní bod 314 vkládá nový bod X50, který zní:

„X50. V § 91 odst. 4 se písmena s) a t) zrušují.

Dosavadní písmena u) a v) se označují jako písmena s) a t).“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

101. V části první čl. I dosavadním bodě 315 se text „u)“ nahrazuje textem „s)“.

102. V části první čl. I dosavadní bod 316 zní:

„*(dosavadní 316)* V § 91 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena u) až z), která znějí:

„u) obstarává nefrekvenční podpůrné služby v rozporu s § 25 odst. 16,

v) neumožní připojení podle § 25 odst. 13,

w) poruší některý ze zákazů uvedených v § 25b odst. 3,

x) vlastní, vyvíjí, spravuje nebo provozuje zařízení pro ukládání energie v rozporu s § 25b odst. 1, dobíjecí stanici pro elektrická vozidla v rozporu s § 25b odst. 5 nebo poruší oznamovací povinnost podle § 25b odst. 7,

y) nezcizí zařízení ve lhůtě podle § 25b odst. 9, nebo

z) neinformuje zákazníka podle § 49 odst. 9.“.

103. V části první čl. I se za dosavadní bod 326 vkládá nový bod X51, který zní:

„X51. V § 91 odst. 12 písmeno k) zní:

„k) nezajistí měření dodávky tepelné energie měřicím zařízením s dálkovým přenosem údajů podle § 78 odst. 7,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

104. V části první čl. I se za dosavadní bod 330 vkládá nový bod X52, který zní:

„X52. V § 91 odst. 15 písm. c) se číslo „2“ nahrazuje číslem „1“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

105. V části první čl. I dosavadní bod 332 zní:

„*(dosavadní 332.)* V § 91 se za odstavec 15 vkládá nový odstavec 16, který zní:

„(16) Držitel licence na ukládání elektřiny nebo držitel licence na výrobu elektřiny provozující zařízení pro ukládání elektřiny podle § 3 odst. 5 se dopustí přestupku tím, že

a) poruší opatření obecné povahy podle § 18a odst. 3,

b) poruší některou z povinností podle § 23a odst. 2 písm. a) až) g) nebo i) až l),

c) poruší některý ze zákazů uvedených v § 24a odst. 5 nebo v § 58n odst. 5,

d) nepředá nezbytné údaje potřebné k dispečerskému řízení podle § 26 odst. 7 nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3,

e) nezajistí technické podmínky pro instalaci měřicího zařízení podle § 49 odst. 2,

f) neoznámí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy zjištěné závady na měřicím zařízení nebo zajištění proti neoprávněné manipulaci neprodleně po jejich zjištění podle § 49 odst. 4 nebo zasáhne do měřicího zařízení bez souhlasu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy v rozporu s § 49 odst. 4,

g) neumožní provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy přístup k měřicímu zařízení podle § 49 odst. 6,

h) poruší některou z povinností podle § 49a odst. 2 nebo 4, nebo

i) nepodřídí se omezení spotřeby elektřiny nebo změně dodávky elektřiny podle § 54 odst. 5.“.

Dosavadní odstavec 16 se označuje jako odstavec 17.“.

106. V části první čl. I dosavadní bod 333 zní:

„*(dosavadní 333.)* V § 91 odst. 16 písm. b) se slova „až l)“ nahrazují slovy „až o)“.“.

107. V části první čl. I se za dosavadní bod 335 vkládá nový bod X53, který zní:

„X53. V § 91a odst. 1 písm. g) se slova „f) nebo“ nahrazují textem „f),“ a na konci textu písmene g) se doplňují slova „nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

108. V části první čl. I se za dosavadní bod 347 vkládá nový bod X54, který zní:

„X54. V § 96 odst. 7 se text „§ 10 odst. 7“ nahrazuje textem „§ 10 odst. 8“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

109. V části první čl. I se za dosavadní bod 352 vkládá nový bod X55, který zní:

„X55. V § 96e se doplňuje odstavec 9, který zní:

„(9) Odvedl-li účastník trhu s elektřinou nebo plynem do státního rozpočtu více, než kolik činí jeho nadměrný majetkový prospěch, rozhodne ministerstvo na žádost účastníka trhu s elektřinou nebo plynem o stanovení výše přeplatku. Žádost o stanovení výše přeplatku je možné podat nejpozději do jednoho roku od uplynutí lhůty splatnosti odvodu nadměrného majetkového prospěchu. Ministerstvo může o stanovení výše přeplatku rozhodnout rovněž z moci úřední, jestliže je ze zprávy o posouzení vzniku nadměrného majetkového prospěchu zjevné, že došlo k většímu odvodu do státního rozpočtu, než kolik činí nadměrný majetkový prospěch, a není třeba provádět dokazování; v takovém případě je rozhodnutí ministerstva prvním úkonem v řízení. Stejnopis písemného vyhotovení rozhodnutí s vyznačením právní moci zašle ministerstvo celnímu úřadu.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

110. V části první čl. I dosavadním bodě 354 se text „§ 17“ nahrazuje textem „§ 17e“.

111. V části první čl. I dosavadní bod 359 zní:

„*(dosavadní 359.)* V § 98a odst. 1 písmeno b) zní:

„b) v souvislosti s dispečerským řízením

1. způsoby dispečerského řízení,

2. rozsah a postup provádění periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny a způsob a termíny oznámení započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávek elektřiny v těchto případech,

3. rozsah a postup při dispečerském řízení výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny,

4. pravidla spolupráce technických dispečinků a řídicích a dohledových center,

5. pravidla pro provedení společného výcviku osob podílejících se na dispečerském řízení a obsahové náležitosti národního výcvikového plánu,

6. termíny a rozsah údajů nebo informací předávaných datovému centru, provozovateli přenosové soustavy, přepravní soustavy, provozovateli zásobníku plynu nebo provozovateli distribuční soustavy pro dispečerské řízení, koordinaci zpracování přípravy provozu přenosové nebo distribuční soustavy, přípravu a vyhodnocování provozu přenosové nebo přepravní soustavy nebo distribuční soustavy a pro provoz a rozvoj elektrizační nebo plynárenské soustavy,

7. rozsah a postup při přípravě provozu přenosové nebo distribuční soustavy,

8. rozsah a postup při vyhodnocování provozu elektrizační a plynárenské soustavy,

9. způsob využívání zařízení pro poskytování podpůrných služeb,

10. způsob a postup stanovení náhrady za změnu výroby elektřiny a ukládání elektřiny dodávky elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 a

11. požadavky na technické vybavení výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny pro účely dispečerského řízení,“.“.

112. V části první čl. I dosavadní bod 365 zní:

„*(dosavadní 365.)* V § 98a odst. 2 písm. h) bodě 6 se slova „a vyrovnávacího trhu a způsoby jejich vypořádání“ zrušují.“.

113. V části první čl. I se za dosavadní bod 366 vkládají nové body X56 a X57, které znějí:

„X56. V § 98a odst. 2 písm. h) bod 13 zní:

„13. rozsah, termíny a postup zveřejňování, poskytování a zpřístupňování údajů a informací operátorem trhu a datovým centrem,“.

X57. V § 98a odst. 2 písm. h) bodě 16 se za slova „vytváření skupiny sdílení“ vkládají slova „, počet skupin sdílení, do nichž lze přiřadit jedno registrační číslo předávacího místa,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

114. V části první čl. I se dosavadní bod 369 zrušuje.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

115. V části první čl. II dosavadním bodě 1 se slova „30. června“ nahrazují slovy „31. července“.

116. V části první čl. II dosavadním bodě 2 se slova „přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona“ nahrazují slovy „přede dnem nabytí účinnosti čl. I *(dosavadního)* bodu 190“, slova „měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona“ nahrazují slovy „měsíců ode dne nabytí účinnosti čl. I *(dosavadního)* bodu 190“, text „odst. 1“ se zrušuje a věta poslední se zrušuje.

117. V části první se na konci čl. II doplňují body 12 až 14, které znějí:

„12. Provozovatel přenosové soustavy a provozovatelé distribučních soustav jsou povinni poskytnout datovému centru nejpozději do 15. července 2027 strukturální údaje předané jim do 30. června 2027 účastníky trhu s elektřinou podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.

13. Pokud Energetický regulační úřad rozhodnul o udělení licence na ukládání elektřiny před dnem nabytí účinnosti čl. I *(dosavadního)* bodu 139, vznikne oprávnění k činnosti ukládání elektřiny nejdříve dnem nabytí účinnosti čl. I *(dosavadního)* bodu 139, není-li v rozhodnutí stanoven pozdější den vzniku oprávnění. Ustanovení zákona upravující práva a povinnosti související s ukládáním elektřiny bez licence na ukládání elektřiny se v období před nabytím účinnosti čl. I *(dosavadního)* bodu 139 nepoužijí.

14. Provozovatel distribuční soustavy je povinen provést technická opatření k zajištění zřízení řídicího a dohledového centra podle § 25 odst. 10 písm. e) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 31. prosince 2026.“.

Dosavadní novelizační body je nutné přečíslovat podle jejich finálního posunutí.

118. V části třetí čl. V dosavadní bod 4 zní:

„4. V § 28a se na konci textu odstavce 5 doplňují slova „a množství elektřiny, které bylo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem odebráno z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodáno do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

119. V části třetí čl. V dosavadní bod 5 zní:

„5. V § 28a se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) Hodnotu množství elektřiny, které bylo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem odebráno z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodáno do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny, poskytne datové centrum provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy a zpřístupní ji provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, výrobci elektřiny nebo zákazníkovi.“.“.

120. V části třetí čl. V bodě 9 se v navrhovaném § 53 odst. 2 písm. m) za slova „provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“ vkládají slova „, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem“ a slovo „měření“ se nahrazuje slovy „měřicího zařízení“.

121. V části třetí se v nadpisu čl. VI slovo „**Přechodné**“ nahrazuje slovem „**Přechodná**“.

122. V části třetí čl. VI se v navrhovaném textu přechodného ustanovení slova „IV bodu 3“ nahrazují slovy „V bodu 5“, slova „odběru elektřiny zařízení pro ukládání elektřiny“ se nahrazují slovy „odběru elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny a výrobny elektřiny, je-li v předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny současně připojena výrobna elektřiny,“, za slova „provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“ se vkládají slova „, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem“, za větu první se vkládají věty „Podružně měřit podle věty první lze pouze měřicím zařízením, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii. Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník je povinen zajistit ověření podružného měřicího zařízení podle zákona o metrologii.“, za slova „Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“ se vkládají slova „, výrobce elektřiny nebo zákazník“, slovo „měřícího“ se nahrazuje slovem „měřicího“, slova „měřící dodávku a odběr zařízení pro ukládání elektřiny“ se zrušují a za slova „ze zařízení pro ukládání elektřiny,“ se vkládají slova „a rozsah údajů předávaných provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem z podružného měřicího zařízení“.

123. V části třetí čl. VI se dosavadní přechodné ustanovení označuje jako bod 1 a doplňuje se bod 2, který zní:

„2. Pro teplo vyrobené ve výrobně tepla využívající bioplyn uvedené do provozu v období od 1. ledna 2023 do nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb., vzniká po zbývající dobu životnosti výrobny tepla právo na podporu tepla v rozsahu a za podmínek podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb.“.

124. Za dosavadní část čtvrtou se vkládá nová část pátá, která zní:

„ČÁST PÁTÁ

Změna zákona č. 362/2021 Sb.

Čl. VIII

Zákon č. 362/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, se mění takto:

1. V čl. I se bod 140 zrušuje.

2. V čl. VI se v písmeni b) text „„140“ zrušuje.“.

Následující části a články je nutné přečíslovat a to případně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

125. V dosavadní části páté dosavadním čl. VIII v úvodní části ustanovení se slova „dnem 1. ledna 2025“ nahrazují slovy „prvním dnem pátého kalendářního měsíce po jeho vyhlášení“.

126. V dosavadní části páté dosavadním čl. VIII v navrhovaném písmenu a) se slovo „července“ nahrazuje slovem „srpna“, dosavadní číslo „182“ ve výčtu bodů se zrušuje a do výčtu bodů se vkládají čísla „X28“, „X30“, „X31“, „X45“ a „X57“ tak, aby výčet bodů byl uveden chronologicky.

127. V dosavadní části páté dosavadním čl. VIII se doplňují písmena Y až Y, která znějí:

Y) čl. I *(dosavadních)* bodů 139 a 190, která nabývají účinnosti prvním dnem sedmého kalendářního měsíce po jeho vyhlášení,

Y) čl. I bodů X12, X17, X25 a X46, která nabývají účinnosti dnem 1. července 2027,

Y) čl. I bodu X26, které nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2028,

Y) čl. I bodu X51, které nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2027,

Y) čl. V bodu 2, 3 a čl. VII, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025,

Y) čl. V bodu 4, které nabývá účinnosti dnem 1. července 2025.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou. Přečíslovat je nutné též odkazy na konkrétní body uvedené v přechodných ustanoveních.

A8

1. V části první čl. I dosavadním bodě 1 se v poznámce pod čarou č. 1a na samostatný řádek doplňují slova „Prováděcí nařízení Komise (EU) 2023/1162 ze dne 6. června 2023 o požadavcích na interoperabilitu a nediskriminačních a transparentních postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.

2. V části první čl. I se za dosavadní bod 55 vkládá nový bod X1, který zní:

„X1. V § 11a se doplňuje odstavec 9, který zní:

„(9) Spotřebitel a podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 má právo vypovědět bez postihu závazek ze smlouvy s pevně sjednanou cenou, pokud hodnota aktuálně zveřejněného indexu zajištění obchodníka s elektřinou nebo plynem je nižší než 70 % nebo obchodník s elektřinou nebo plynem index zajištění obchodníka nezveřejní podle § 30 odst. 2 písm. s) nebo § 61 odst. 2 písm. q). Výpovědní doba končí posledním dnem kalendářního měsíce následujícího po doručení oznámení o výpovědi závazku ze smlouvy obchodníkovi s elektřinou nebo plynem, nestanoví-li spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba podle odstavce 1výpovědní dobu delší.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

3. V části první čl. I se za dosavadní bod 60 vkládá nový bod X2, který zní:

„X2. V § 12d odst. 1 se číslo „3“ nahrazuje číslem „6“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

4. V části první čl. I dosavadní bod 63 zní:

„*(dosavadní)* 63. V § 15a odstavec 2 včetně poznámky pod čarou č. 26 zní:

„(2) Účastník trhu podle Nařízení o velkoobchodním trhu s energií[26)] nebo jiná osoba, která je nebo byla v pracovněprávním, v obchodním nebo obdobném vztahu k účastníkovi trhu podle Nařízení o velkoobchodním trhu s energií, jsou povinni poskytnout ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu na písemnou žádost ve stanovené přiměřené lhůtě úplné, správné a pravdivé podklady a informace nezbytné pro výkon jejich působnosti podle Nařízení o velkoobchodním trhu s energií.

[26)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.“.“.

5. V části první čl. I se za dosavadní bod 71 vkládá nový bod X3, který zní:

„X3. V § 16 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které včetně poznámky pod čarou č. 59 zní:

„l) zpracovává a podává zprávu o vnitrostátních postupech týkajících se provádění požadavků na interoperabilitu a postupů pro přístup k údajům podle čl. 4 Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě[59)].

[59)] Prováděcí nařízení Komise (EU) 2023/1162 ze dne 6. června 2023 o požadavcích na interoperabilitu a nediskriminačních a transparentních postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

6. V části první čl. I dosavadním bodě 84 se v § 17 odst. 7 písm. j) se na konci textu bodu 7 doplňují slova „, sdílení elektřiny a poskytování flexibility účastníky trhu s elektřinou“.

7. V části první čl. I se za dosavadní bod 90 vkládá nový bod X4, který zní:

„X4. V § 17 se na konci odstavce 7 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena za) a zb), která znějí:

„za) je příslušným orgánem pro přijetí zprávy o odhadovaných potřebách flexibility podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou,

zb) rozhoduje spory o splnění povinností ze smluv, jejichž předmětem je sdílení elektřiny, ve kterých by jinak byla k rozhodnutí sporu dána příslušnost soudu, pokud s pravomocí Energetického regulačního úřadu rozhodovat vzniklý spor souhlasí všichni účastníci řízení.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

8. V části první čl. I se za dosavadní bod 122 vkládá nový bod X5, který zní:

„X5. V § 20a se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Operátor trhu vykonává činnost poskytovatele přístupu k údajům registrovaným účastníkům trhu s elektřinou podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě, a to v rozsahu, v jakém používá předané naměřené a vyhodnocené údaje z měření pro plnění povinností operátora trhu podle tohoto zákona a prováděcích právních předpisů.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

9. V části první čl. I se za dosavadní bod 158 vkládá nový bod X6, který zní:

„X6. V § 24 se doplňuje odstavec 16, který zní:

„(16) Provozovatel přenosové soustavy vykonává činnosti zpřístupňování údajů z měření podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě ve vztahu k účastníkům trhu s elektřinou, se kterými sjednal smlouvu o připojení k přenosové soustavě nebo smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy, a to v rozsahu, v jakém provádí měření a zpracovává údaje z měření v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou pro plnění povinností provozovatele přenosové soustavy stanovených tímto zákonem.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

10. V části první čl. I se za dosavadní bod 185 vkládá nový bod X7, který zní:

„X7. V § 25 odst. 13 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

11. V části první čl. I se za dosavadní bod 186 vkládá nový bod X8, který zní:

„X8. V § 25 se doplňují odstavce 18 a 19, které znějí:

„(18) Provozovatel distribuční soustavy umožní požádat o připojení odběrného místa, výrobny elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo zařízení distribuční soustavy k distribuční soustavě a předložit příslušné dokumenty výhradně v elektronické podobě.

(19) Provozovatel distribuční soustavy vykonává činnosti zpřístupňování údajů z měření podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě ve vztahu k účastníkům trhu s elektřinou, se kterými sjednal smlouvu o připojení k distribuční soustavě nebo smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy, a to v rozsahu, v jakém provádí měření a zpracovává údaje z měření v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou pro plnění povinností provozovatele distribuční soustavy stanovených tímto zákonem.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

12. V části první čl. I se za dosavadní bod 201 vkládá nový bod X9, který zní:

„X9. Za § 27c se vkládá nový § 27ca, který zní:

„§ 27ca

Datové centrum vykonává činnost poskytovatele přístupu k údajům podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě ve vztahu k účastníkům trhu s elektřinou, se kterými sjednal smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra nebo za které takový účastník trhu s elektřinou vykonává oprávnění jiného účastníka trhu s elektřinou vůči datovému centru, a to v rozsahu, v jakém datové centrum zpracovává údaje o dodávkách a odběrech v předávacím místě evidovaném u datového centra pro plnění povinností datového centra stanovených tímto zákonem.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

13. V části první čl. I dosavadní bod 216 zní:

„*(dosavadní)* 216. V § 28 odst. 1 písmeno i) zní:

„i) uzavřít smlouvu s

1. dynamickým určením ceny elektřiny pro dodávky elektřiny do odběrného místa, je-li odběrné místo vybaveno průběhovým měřením,

2. pevnou cenou dodávky elektřiny na dobu dodávky elektřiny alespoň jednoho roku.“.“.

14. V části první čl. I se za dosavadní bod 233 vkládá nový bod X10, který zní:

„X10. V § 30 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena s) a t), která znějí:

„s) zdržet se jednání, kterým by podmiňoval uzavření smlouvy o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny zákazem sdílet elektřinu nebo omezením množství elektřiny, které je účastníkovi trhu s elektřinou povoleno sdílet,

t) zdržet se jednání, kterým by omezoval zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny v jeho právu sdílet elektřinu nebo ho bez spravedlivého důvodu znevýhodňoval cenovými nebo jinými podmínkami dodávky elektřiny oproti účastníkům trhu s elektřinou, kteří elektřinu nesdílejí.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

15. V části první čl. I dosavadní bod 234 zní:

„*(dosavadní)* 234. V § 30 odst. 2 se písmeno q) zrušuje.

Dosavadní písmena r) až t) se označují jako písmena q) až s).“.

16. V části první čl. I dosavadní bod 235 zní:

„*(dosavadní)* 235. V § 30 odst. 2 se vkládají nová písmena s) a t), která znějí:

„s) stanovit hodnotu indexu zajištění obchodníka ke dni 31. března a 30. září kalendářního roku a poté do 5 pracovních dnů ji oznámit Energetickému regulačnímu úřadu a zveřejnit ji na svých internetových stránkách; je-li hodnota indexu zajištění obchodníka vyšší než 70 %, je obchodník oprávněn zveřejnit místo hodnoty indexu pouze informaci, že hodnota indexu zajištění obchodníka je vyšší než 70 %,

t) zdržet se jednání, kterým by omezoval zákazníka v jeho právu na uzavření smlouvy o agregaci, znemožňoval zákazníkovi poskytovat flexibilitu agregátorovi nebo bez spravedlivého důvodu znevýhodňoval zákazníka poskytujícího flexibilitu agregátorovi cenovými nebo jinými podmínkami dodávky elektřiny oproti zákazníkům, kteří flexibilitu neposkytují nebo ji poskytují obchodníkovi s elektřinou,“.

Dosavadní písmeno s) se označuje jako písmeno u).“.

17. V části první čl. I se za dosavadní bod 235 vkládá nový bod X11, který zní:

„X11. V § 30 odstavec 3 zní:

„(3) Obchodník s elektřinou, který dodává elektřinu do nejméně 200 000 odběrných míst zákazníků, je povinen nabízet dodávku elektřiny

a) s dynamickým určením ceny a uzavřít smlouvu s dynamickým určením ceny elektřiny s každým zákazníkem, který jej o to požádá a jehož odběrné místo je vybaveno průběhovým měřením; to neplatí, je-li zákazník v prodlení s úhradou jakékoliv platby za dodávku elektřiny nebo související službu v elektroenergetice,

b) za pevnou cenu a uzavřít smlouvu s pevnou cenou dodávky elektřiny na dobu dodávky elektřiny alespoň jednoho roku s každým zákazníkem, který jej o to požádá; to neplatí, je-li zákazník v prodlení s úhradou jakékoliv platby za dodávku elektřiny nebo související službu v elektroenergetice.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

18. V části první čl. I dosavadním bodě 273 se v § 61 odst. 2 na konci textu písmene q) doplňují slova „; je-li hodnota indexu zajištění obchodníka vyšší než 70 %, je obchodník oprávněn zveřejnit místo hodnoty indexu pouze informaci, že hodnota indexu zajištění obchodníka je vyšší než 70 %“.

19. V části první čl. I dosavadní bod 294 zní:

„*(dosavadní)* 294. V § 90 odst. 2 písmena g) a h) znějí:

„g) nezajistí zveřejnění důvěrné informace podle čl. 4 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,

h) nestanoví nebo nedodržuje účinná opatření a postupy pro zjišťování porušení čl. 3, 4 nebo 5 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií nebo neoznámí podezření podle čl. 15 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,“.“.

20. V části první čl. I dosavadní bod 299 zní:

„*(dosavadní)* 299. V § 90 odst. 4 se slova „nebo k)“ nahrazují slovy „, k), n) nebo o)“ a slova „e) až j)“ se nahrazují textem „i), j)“.“.

21. V části první čl. I se za dosavadní bod 299 vkládá nový bod X12, který zní:

„X12. V § 90 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Za přestupek uvedený v odstavci 2 písm. e) nebo f) lze uložit pokutu až do výše ekvivalentu 5 000 000 EUR. Za přestupek uvedený v odstavci 2 písm. g) nebo h) lze uložit pokutu až do výše ekvivalentu 1 000 000 EUR. Výše pokuty podle tohoto

odstavce nesmí přesáhnout 20 % ročního příjmu dotčené fyzické osoby v předchozím kalendářním roce. Pokuta za přestupek uvedený v odstavci 2 písm. e) až h) se uloží alespoň ve výši neoprávněného prospěchu získaného fyzickou osobou spácháním přestupku, je-li možné výši neoprávněného prospěchu zjistit.“.“.

Následující novelizační body se přečíslují. Přečíslování je nutné promítnout do ustanovení o účinnosti.

22. V části první čl. I se za dosavadní bod 312 vkládá nový bod X13, který zní:

„X13. V § 91 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno t), které zní:

„t) poruší některou z povinností správce bodu měření, správce naměřených údajů, poskytovatele přístupu k údajům nebo správce povolení podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

23. V části první čl. I se za dosavadní bod 316 vkládá nový bod X14, který zní:

„X14. V § 91 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno zc), které zní:

„zc) poruší některou z povinností správce bodu měření, správce naměřených údajů, poskytovatele přístupu k údajům nebo správce povolení podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

24. V části první čl. I se za dosavadní bod 320 vkládá nový bod X15, který zní:

„X15. V § 91 odst. 5 písm. s) se slova „s dynamickým určením ceny elektřiny“ zrušují.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

25. V části první čl. I se za dosavadní bod 327 vkládá nový bod X16, který zní:

„X16. V § 91 se na konci textu odstavce 13 doplňují slova „nebo poruší některou z povinností při výkonu činnosti poskytovatele přístupu k údajům registrovaným účastníkům trhu s elektřinou podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě, a to v rozsahu, v jakém používá předané naměřené a vyhodnocené údaje z měření pro plnění povinností operátora trhu podle tohoto zákona a prováděcích právních předpisů“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

26. V části první čl. I dosavadní bod 331 zní:

„*(dosavadní)* 331. V § 91 se na konci odstavce 15 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena d) až f), která znějí:

„d) poruší některou z povinností podle § 27c odst. 3,

e) poruší některou z povinností podle § 27da, nebo

f) poruší některou z povinností poskytovatele přístupu k údajům podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.

27. V části první čl. I se za dosavadní bod 334 vkládá nový bod X17, který zní:

„X17. V § 91 odst. 17 písm. d) se za slova „uvedený v“ vkládají slova „odstavci 3 písm. t), odstavci 4 písm. zc),“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

28. V části první čl. I dosavadní bod 343 zní:

„*(dosavadní)* 343. V § 91a odst. 6 písmena e) až g) včetně poznámky pod čarou č. 65 znějí:

„e) nezveřejní nebo neposkytne důvěrné informace podle čl. 4 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,

f) neposkytne záznamy nebo informace podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií ve lhůtě stanovené Nařízením o oznamování údajů[65)],

g) provádí transakce bez registrace nebo neoznámí určeného zástupce podle čl. 9 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,

---

[65)] Prováděcí nařízení Komise (EU) č. 1348/2014 ze dne 17. prosince 2014 o oznamování údajů za účelem provedení čl. 8 odst. 2 a 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.“.“.

29. V části první čl. I dosavadní bod 344 zní:

„*(dosavadní)* 344. V § 91a odst. 6 písmeno h) zní:

„h) nestanoví nebo nedodržuje účinná opatření a postupy pro zjišťování porušení čl. 3, 4 nebo 5 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií nebo neoznámí podezření podle čl. 15 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,“.

30. V části první čl. I se za dosavadní bod 344 vkládají nové novelizační body X18 až X20, které znějí:

„X18. V § 91a se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) neposkytne Agentuře údaje podle čl. 7c Nařízení o velkoobchodním trhu s energií.“.

X19. V § 91a odst. 9 se text „v),“ nahrazuje slovy „v) a“, slova „a odstavce 6“ se zrušují, za číslo „5“ se vkládají slova „nebo odstavci 6 písm. j)“ a na konci odstavce 9 se doplňuje věta „Za přestupek uvedený v odstavci 6 písm. a), b) nebo i) lze uložit pokutu až do výše 50 000 000 Kč.“.

X20. V § 91a se doplňují odstavce 10 a 11, které znějí:

„(10) Za přestupek lze uložit pokutu do

a) ekvivalentu 5 000 000 EUR nebo 15 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období, podle toho, která z těchto hodnot je vyšší, jde-li o přestupek podle odstavce 6 písm. c) nebo d),

b) ekvivalentu 1 000 000 EUR nebo 2 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období, podle toho, která z těchto hodnot je vyšší, jde-li o přestupek podle odstavce 6 písmeno e) nebo h),

c) ekvivalentu 500 000 EUR nebo 1 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období, podle toho, která z těchto hodnot je vyšší, jde-li o přestupek podle odstavce 6 písm. f) nebo g).

(11) Výše pokuty uložené podle odstavce 10 nesmí přesáhnout 20 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období. Pokuta podle odstavce 10 se uloží alespoň ve výši neoprávněného prospěchu získaného pachatelem přestupku spácháním přestupku, je-li možné výši neoprávněného prospěchu zjistit.“.“.

Následující novelizační body se přečíslují. Přečíslování je nutné promítnout do ustanovení o účinnosti.

31. V části první čl. I se za dosavadní bod 347 vkládá nový bod X21, který zní:

„X21. Za § 96ba se vkládá nový § 96bb, který včetně nadpisu zní:

„§ 96bb

Rozšíření požadavků na připojení výroben elektřiny podle Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny

(1) Energetický regulační úřad může za podmínek stanovených Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny stanovit, že se požadavky na připojení výroben elektřiny podle Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny vztahují i připojení stávajících výroben elektřiny ve smyslu článku 4 odst. 2 Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny.

(2) Energetický regulační úřad stanoví rozsah požadavků na připojení výroben elektřiny stanovené Nařízením o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny, které se mají vztahovat i na stávající výrobny elektřiny, kategorie stávajících výroben elektřiny, na které se mají požadavky na připojení vztahovat, a dobu platnosti stanovení požadavků na připojení opatřením obecné povahy. Neohrozí-li to účel, pro který Energetický regulační úřad požadavky na připojení stávajících výroben elektřiny stanoví, může Energetický regulační úřad dále stanovit lhůty, od kdy se požadavky na připojení stávajících výroben elektřiny uplatní.

(3) Energetický regulační úřad je příslušným správním orgánem k vydávání souhlasu se zpracováním kvantitativní analýzy nákladů a přínosů podle článku 4 odst. 4 písm. b) Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny; souhlas není správním rozhodnutím. Současně s návrhem opatření obecné povahy podle odstavce 2 zveřejní Energetický regulační úřad kvantitativní analýzu nákladů a přínosů zpracovanou podle článku 3 odst. 4 Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny a zprávu o veřejné konzultaci analýzy nákladů a přínosů a stanoviska provozovatele přenosové soustavy podle článku 38 odst. 4 Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny.

(4) Pokud pominuly nebo se změnily důvody pro vydání opatření obecné povahy podle odstavce 2, Energetický regulační úřad opatření obecné povahy změní nebo zruší.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

32. V části první čl. I dosavadní bod 350 zní:

„*(dosavadní)* 350. V § 96d odst. 1 písm. f) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu do sítě pro příhraniční obchod s elektřinou“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou, Nařízení o velkoobchodním trhu s energií“.“.

33. V části první čl. I se za dosavadní bod 361 vkládá nový bod X22, který zní:

„X22. V § 98a odst. 2 se na začátek písmene g) vkládají slova „způsob podání žádosti a“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

34. V části první čl. I dosavadní bod 362 zní:

„*(dosavadní)* 362. V § 98a odst. 2 písm. g) se za slova „výroben plynu,“ vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny,“, za slova „sjednávání připojení výroben elektřiny“ se vkládají slova „a zařízení pro ukládání elektřiny“ a slova „„ technické požadavky na výstavbu těžebního plynovodu odkupovaného provozovatelem distribuční soustavy“ se zrušují.“.

35. V dosavadní části páté dosavadním čl. VIII se doplňuje písmeno Y, které zní:

„Y) čl. I bodu X10, které nabývá účinnosti dnem následujícím po dni jeho vyhlášení.“.

Provedené přečíslování bodů je nutné promítnout do ustanovení o účinnosti a případně do přechodných ustanovení, pokud se v nich odkazuje na určité body. Do dosavadní části páté dosavadního čl. VIII je nutné promítnout ke dni 1. srpna 2026 nabytí účinnosti bodu 331.

A9

1. V části první čl. I dosavadním bodě 1 se v poznámce pod čarou č. 1a na samostatný řádek doplňují slova „Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 (přepracované znění).“.

2. V části první čl. I se za dosavadní bod 14 vkládá nový bod X1, který zní:

„X1. V § 2 odst. 2 se na konci písmene b) doplňují body 38 a 39, které znějí:

„38. vodíkovou přepravní soustavou vzájemně propojený soubor vysokotlakých plynovodů pro přepravu vodíku vysokého stupně čistoty, který zahrnuje propojovací plynovody s vodíkovými soustavami v zahraničí a který je připojen k zařízením pro uskladňování vodíku, vodíkovým terminálům nebo který slouží k přepravě vodíku do zařízení pro uskladňování vodíku nebo vodíkových terminálů, a který případně umožňuje dodávku vodíku do odběrných míst přímo připojených k těmto vysokotlakým

plynovodům; vodíková přepravní soustava je zřizována a provozovaná ve veřejném zájmu,

39. vodíkem vysokého stupně čistoty plyn s obsahem vodíku vyšším než 98 % a splňující stanovené kvalitativní požadavky.“.“.

3. V části první čl. I se za dosavadní bod 15 vkládá nový bod X2, který zní:

„X2. V § 3 odst. 2 se za slova „přeprava plynu,“ vkládají slova „přeprava vodíku vysokého stupně čistoty,“ a za slova „přepravní soustavy,“ se vkládají slova „vodíkové přepravní soustavy,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

4. V části první čl. I se za dosavadní bod 17 vkládá nový bod X3, který zní:

„X3. V § 3 se na konci odstavce 3 doplňuje věta „Držitel licence na přepravu plynu je oprávněn přepravovat plyn s výjimkou vodíku vysokého stupně čistoty.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

5. V části první čl. I se za dosavadní bod 38 vkládají nové body X4 až X15, které znějí:

„X4. V § 10a odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy a provozovatel vodíkové přepravní soustavy může provozovat přenosovou soustavu, přepravní soustavu nebo vodíkovou přepravní soustavu pouze tehdy, je-li držitelem certifikátu nezávislosti vydaného Energetickým regulačním úřadem. Udělením výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy podle § 58p není věta první dotčena.“.

X5. V § 10a odst. 2 se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“ a na konci textu odstavce 2 se doplňují slova „nebo § 58o“.

X6. V § 10a odst. 3 se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“ a za slova „nebo přepravní soustavy“ se vkládají slova „nebo provozovatelem vodíkové přepravní soustavy“.

X7. V § 10b odst. 1 se slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“ a slova „nebo přepravní soustavu“ se nahrazují slovy „, přepravní soustavu nebo vodíkovou přepravní soustavu“.

X8. V § 10b odst. 2 písm. a) se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“ a za slova „až 58n“ se vkládají slova „nebo § 58o“.

X9. V § 10b odst. 3 se slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“ a slova „nebo provozovateli přepravní soustavy“ se nahrazují slovy „, provozovateli přepravní soustavy nebo provozovateli vodíkové přepravní soustavy“.

X10. V § 10b odst. 4 písm. c) se slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“.

X11. V § 10b odst. 5 se za slovo „odůvodnění“ vkládají slova „do 100 pracovních dnů nebo v případě certifikace provozovatele přenosové soustavy“, slova „nebo přepravní soustavy“ se nahrazují slovy „, přepravní soustavy nebo vodíkové přepravní soustavy“ a slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ se nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“.

X12. V § 10b se na konci textu odstavce 6 doplňují slova „nebo § 58o“.

X13. V § 10b se vkládají nové odstavce 7 a 8, které včetně poznámky pod čarou č. 68 znějí:

„(7) V certifikaci provozovatele vodíkové přepravní soustavy, který je držitelem certifikátu nezávislosti provozovatele přepravní soustavy, není předpokladem vydání certifikátu nezávislosti vlastnictví vodíkové přepravní soustavy, byla-li vydána výjimka z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy podle § 58p a v desetiletém plánu rozvoje přepravní soustavy je vymezena jedna nebo více investic provozovatele přepravní soustavy do vodíkové přepravní soustavy na území České republiky nebo je provozovatel přepravní soustavy předkladatelem projektu na výstavbu přeshraničního propojení vodíkové přepravní soustavy, který je projektem společného zájmu podle Nařízení, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě[68)].

(8) Vlastnictví vodíkové přepravní soustavy dále není předpokladem vydání certifikátu nezávislosti provozovatele vodíkové přepravní soustavy, jde-li o certifikaci nezávislosti osoby, která prokáže záměr provozovat zařízení vodíkové přepravní soustavy, které je vymezeno jako investice do vodíkové přepravní soustavy v desetiletém plánu rozvoje přepravní soustavy na území České republiky nebo projekt na výstavbu přeshraničního propojení vodíkové přepravní soustavy, který je projektem společného zájmu podle Nařízení, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě[68)].

[68)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/869 ze dne 30. května 2022, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě.“.

Dosavadní odstavec 7 se označuje jako odstavec 9.

X14. V § 10b odst. 9 se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“, slova „nebo § 58n odst. 2“ se nahrazují slovy „, § 58n odst. 2 nebo § 58o odst. 1 nebo 2“ a za větu první se vkládá věta „Energetický regulační úřad dále zruší certifikát nezávislosti provozovatele vodíkové přepravní soustavy, jestliže při vydání certifikátu nezávislosti postupoval podle odstavce 7 nebo 8 a nejpozději do 7 let od právní moci rozhodnutí o vydání certifikátu nezávislosti nenabylo právní moci kolaudační rozhodnutí povolující užívání zařízení vodíkové přepravní soustavy.“.

X15. V § 10b se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Je-li podaná žádost o vydání certifikátu nezávislosti provozovatelem vodíkové přepravní soustavy, Energetický regulační úřad potvrdí žadateli zahájení certifikace. Potvrzení o zahájení certifikace obsahuje označení správního orgánu, který certifikaci vede, identifikaci žadatele, čeho se certifikace týká a den zahájení certifikace.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

6. V části první čl. I se za dosavadní bod 40 vkládá nový bod X16, který zní:

„X16. Za § 10d se vkládá nový § 10e, který včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 69 zní:

„§ 10e

Řízení o jmenování členem Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav

(1) Řízení o jmenování provozovatele přepravní soustavy jako člena nebo přidruženého člena Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav se zahajuje na žádost provozovatele přepravní soustavy.

(2) Ministerstvo žádosti o jmenování provozovatele přepravní soustavy jako člena Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav vyhoví, jsou-li splněny předpoklady podle čl. 57 odst. 4 Nařízení o vnitřním trhu s plynem[69)]. Žádá-li provozovatel přepravní soustavy o jmenování přidruženým členem, Ministerstvo žádosti vyhoví, jsou-li splněny předpoklady podle čl. 57 odst. 5 Nařízení o vnitřním trhu s plynem.

(3) Ministerstvo rozhodnutí o jmenování členem nebo přidruženým členem Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav zruší na žádost provozovatele přepravní soustavy. Ministerstvo může rozhodnutí o jmenování zrušit v řízení zahájeném z moci úřední, pokud dojde k zániku předpokladů pro jmenování členem nebo přidruženým členem Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav.

_____

[69)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 (přepracované znění).“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

7. V části první čl. I se za dosavadní bod 70 vkládá nový bod X17, který zní:

„X17. V § 16 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) rozhoduje o jmenování provozovatele přepravní soustavy jako člena nebo přidruženého člena Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav podle Nařízení o vnitřním trhu s plynem, a o zrušení takového jmenování.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

8. V části první čl. I dosavadní bod 71 zní:

„*(dosavadní)* 71. V § 16 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena h) až k), která včetně poznámky pod čarou č. 64 znějí:

„h) je příslušným orgánem při mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství podle Nařízení o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu,

i) je příslušným orgánem pro oblast zdrojové přiměřenosti podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou[64)], nestanoví-li tento zákon jinak, a rozhoduje o vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti v elektroenergetice podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou,

j) vydává závazné stanovisko pro udělení certifikátu nezávislosti a závazné stanovisko pro udělení certifikátu provozovatele zásobníku plynu,

k) monitoruje postup zavádění inteligentních měřicích zařízení a vývoj výše nákladů souvisejících s instalací inteligentních měřicích zařízení na žádost zákazníka a každý druhý rok zveřejňuje vyhodnocení vývoje výše těchto nákladů.

[64)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (přepracované znění), v platném znění.“.“.

9. V části první čl. I se za dosavadní bod 72 vkládá nový bod X18, který zní:

„X18. V § 17 odst. 4 se slova „Nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám[2b)],“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s plynem a“.

Poznámka pod čarou č. 2b se zrušuje.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

10. V části první čl. I dosavadní bod 73 zní:

„*(dosavadní)* 73. V § 17 odst. 4 se slova „Nařízení o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou[2a)] a“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou,“ a slovo „plynu[21)]“ se nahrazuje slovem „plynu“.

Poznámka pod čarou č. 2a se zrušuje.“.

11. V části první čl. I dosavadním bodě 74 se slova „Nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s plynem“.

12. V části první čl. I se za dosavadní bod 90 vkládá nový bod X19, který zní:

„X19. V § 17 se na konci odstavce 7 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno zc), které zní:

„zc) rozhoduje o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy podle § 58p.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

13. V části první čl. I se za dosavadní bod 104 vkládá nový bod X20, který zní:

„X20. V § 18 odst. 1 písm. c) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s plynem,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

14. V části první čl. I dosavadní bod 105 zní:

„*(dosavadní)* 105. V § 18 odst. 1 písm. c) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou“.“.

15. V části první čl. I se za dosavadní bod 112 vkládá nový bod X21, který zní:

„X21. V § 20 se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Rozhodnul-li Energetický regulační úřad o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy, je provozovatel přepravní soustavy povinen od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu nabylo právní moci, uvést v účtovém rozvrhu účty pro účtování o nákladech a výnosech, výsledku hospodaření a aktivech a pasivech odděleně za činnost přepravy plynu a přepravy vodíku vysokého stupně čistoty. Povinnost podle věty první trvá po dobu platnosti výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

16. V části první čl. I se za dosavadní bod 263 vkládá nový bod X22, který zní:

„X22. V § 57 odst. 8 písm. o), § 58 odst. 9 písm. b) a v § 59 odst. 9 písm. b) se slova „každý druhý rok do 31. března“ nahrazují slovem „následně“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

17. V části první čl. I se za dosavadní bod 267 vkládá nový bod X23, který zní:

„X23. V § 58h odst. 3 písm. c), § 58j odst. 8 písm. a), § 58k odst. 2 a 8, § 91 odst. 7 písm. q), § 91 odst. 10 písm. m) a v § 96d odst. 1 písm. f) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s plynem“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

18. V části první čl. I se za dosavadní bod 268 vkládají nové body X24 až X26, které znějí:

„X24. V § 58k odst. 2 se slova „plánovaný rozvoj distribučních soustav připojených k přepravní soustavě“ nahrazují slovy „současný stav a plánovaný rozvoj přenosové soustavy, distribučních soustav připojených k přepravní soustavě, distribučních soustav v elektroenergetice“ a na konci odstavce 2 se doplňuje věta „Provozovatel přepravní soustavy při zpracování návrhu desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy vychází ze společných a vnitrostátních posouzení rizik.“.

X25. V § 58k odst. 3 se na konci textu písmene a) doplňují slova „s přihlédnutím k požadavkům na zvýšení kapacity přepravní soustavy pro připojení výroben plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu včetně plynárenských zařízení umožňujících zpětné toky do přepravní soustavy“.

X26. V § 58k odst. 3 se na konci textu písmene b) doplňují slova „, opatření na straně poptávky, jež nevyžadují nové investice do zařízení přepravní soustavy a informace o zařízeních přepravní soustavy, u nichž může nebo má být provedena úprava na přepravu vodíku s vysokým stupněm čistoty“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

19. V části první čl. I se za dosavadní bod 269 vkládají nové body X27 a X28, které znějí:

„X27. V § 58k odst. 8 se slova „a soulad s plánem rozvoje soustavy pro celou Evropskou unii“ nahrazují slovy „, soulad s výsledky společných a vnitrostátních posouzení rizik, soulad s předpisem Evropské unie upravujícím podporu využívání energie z obnovitelných zdrojů, a soulad s plánem rozvoje soustavy pro celou Evropskou unii pro odvětví vodíku i pro odvětví jiných druhů plynu“.

X28. V § 58l odst. 5 se slova „v souladu s desetiletým plánem rozvoje přepravní soustavy“ nahrazují slovy „podle odstavce 2“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

20. V části první čl. I se za dosavadní bod 271 vkládá nový bod X29, který zní:

„X29. Za § 58n se vkládají nové § 58o až 58q, které včetně nadpisů znějí:

„§ 58o

Oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy

(1) Provozovatel vodíkové přepravní soustavy, který není součástí vertikálně integrovaného plynárenského podnikatele, musí být z hlediska své společnické struktury nezávislý na výrobě elektřiny nebo výrobě plynu nebo na obchodu s elektřinou nebo s plynem. Ustanovení § 58n se použije obdobně.

(2) Je-li provozovatel vodíkové přepravní soustavy součástí vertikálně integrovaného plynárenského podnikatele, použijí se ustanovení o oddělení provozovatele přepravní soustavy podle § 58b až 58m obdobně.

§ 58p

Horizontální oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy

(1) Nestanoví-li tento zákon jinak, musí být provozovatel vodíkové přepravní soustavy z hlediska své právní formy nezávislý na činnostech přepravy plynu, přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny nebo plynu.

(2) Energetický regulační úřad může rozhodnout o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy. Řízení o udělení výjimky se zahajuje na žádost provozovatele vodíkové přepravné soustavy nebo provozovatele přepravní soustavy, pokud hodlá provozovat společně s přepravní soustavou rovněž vodíkovou přepravní soustavu.

(3) Součástí žádosti o udělení výjimky z horizontálního oddělení jsou kromě obecných náležitostí stanovených správním řádem analýza nákladů a přínosů udělení výjimky z horizontálního oddělení a předpokládaný harmonogram a rozsah úprav zařízení přepravní soustavy na zařízení vodíkové přepravní soustavy pro období alespoň následujících sedmi let.

(4) Energetický regulační úřad rozhodne o udělení výjimky z horizontálního oddělení, pokud předpokládané přínosy udělení výjimky z horizontálního oddělení převyšují možné nepříznivé dopady na trh s plynem nebo vodíkem a udělení výjimky neohrozí potřebu zajištění nediskriminačního přístupu k vodíkové přepravní soustavě, přeshraniční obchod s vodíkem ani nedojde k přenášení nákladů na výkon činnosti přepravy plynu do cen přepravy vodíku vysokého stupně čistoty a naopak. Energetický regulační úřad může v rozhodnutí o udělení výjimky podle věty první stanovit dobu platnosti výjimky, pokud je s přihlédnutím ke všem okolnostem zřejmé, že důvody pro udělení výjimky jsou dočasné.

(5) Energetický regulační úřad zveřejní po nabytí právní moci písemné vyhotovení rozhodnutí o udělení výjimky společně s analýzou nákladů a přínosů udělení výjimky z horizontálního oddělení předloženou žadatelem na svých internetových stránkách. Pokud rozhodnutí o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení nebo předložená analýza nákladů a přínosů udělení výjimky z horizontálního oddělení obsahuje chráněné informace, zveřejní Energetický regulační úřad písemné vyhotovení rozhodnutí o udělení výjimky nebo analýzu nákladů a přínosů v podobě, ve které jsou chráněné informace znepřístupněny.

(6) Energetický regulační úřad nejméně jednou za sedm let od nabytí právní moci rozhodnutí o udělení výjimky nebo z podnětu Komise vyhodnocuje dopady udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení v rozsahu podle odstavce 4 a posoudí, zda důvody pro udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení nadále trvají. Energetický regulační úřad rovněž vyhodnotí plnění harmonogramu a rozsahu úprav zařízení přepravní soustavy na zařízení vodíkové přepravní soustavy.

(7) Energetický regulační úřad může rozhodnout o zrušení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení, pokud pominou důvody, pro které byla výjimka z povinnosti horizontálního oddělení udělena.

§ 58q

Desetiletý plán rozvoje vodíkové přepravní soustavy

(1) Provozovatel vodíkové přepravní soustavy je povinen zpracovávat a předkládat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu desetiletý plán rozvoje vodíkové přepravní soustavy. Pro obsahové náležitosti desetiletého plánu rozvoje vodíkové přepravní soustavy, postup jeho zpracování a konzultace desetiletého plánu rozvoje vodíkové přepravní soustavy se § 58k použije přiměřeně.

(2) Rozhodnul-li Energetický regulační úřad o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy, zpracovává provozovatel přepravní soustavy desetiletý plán rozvoje vodíkové přepravní soustavy jako součást desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy. Při zpracování desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy zohledňuje provozovatel přepravní soustavy odlišné potřeby odvětví vodíku a uvede opatření podle § 58k odst. 3 zvlášť pro přepravní soustavu a pro vodíkovou přepravní soustavu.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

21. V části první čl. I se za dosavadní bod 272 vkládá nový bod X30, který zní:

„X30. V § 60 odst. 8 písm. t) a v § 61 odst. 2 písm. n) se slovo „nouze,“ nahrazuje slovy „nouze a“ a slova „a každý druhý rok“ se nahrazují slovem „následně“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

22. V části první čl. I dosavadním bodě 276 se v § 72a doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Je-li osoba, s níž provozovatel přepravní soustavy uzavřel smlouvu o poskytnutí služby přepravy plynu, vůči provozovateli přepravní soustavy v prodlení se zaplacením jakéhokoliv dluhu ze smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu po dobu delší než 120 dnů, nabídne provozovatel přepravní soustavy nejméně 50 % přepravní kapacity rezervované podle této smlouvy nebo jiné smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu pro stejný vstupní či výstupní hraniční bod přepravní soustavy jako volnou kapacitu pro období do 30. září následujícího kalendářního roku. V rozsahu a za období, v jakém není přepravní kapacita rezervována jinému účastníkovi trhu s plynem, trvá osobě podle věty první nadále povinnost hradit za rezervovanou přepravní kapacitu sjednanou cenu. Provozovatel přepravní soustavy rezervuje přepravní kapacitu podle tohoto odstavce jinému účastníkovi trhu s plynem v rozsahu poptávky překračující ostatní volnou přepravní kapacitu; v rozsahu rezervace přepravní kapacity jinému účastníkovi trhu s plynem zaniká osobě podle věty první právo využívat rezervovanou přepravní kapacitu a povinnost hrazení sjednané ceny za přepravní kapacitu. Ustanovení tohoto odstavce se nepoužijí na přepravní kapacitu rezervovanou podle smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu sjednané za podmínek stanovených rozhodnutím o dočasném omezení podle § 67a.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

23. V části první čl. II se doplňuje bod X31, který zní:

„X31. V případě rezervace přepravní kapacity podle smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu sjednané přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona se ustanovení § 72a odst. 5 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, použije pro případ prodlení se zaplacením dluhu z takové smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu, u kterého splatnost nastane po dni nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

24. Za dosavadní část druhou se vkládá nová část třetí, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST TŘETÍ

Změna zákona o pohonných hmotách

Čl. V

Zákon č. 311/2006 Sb., o pohonných hmotách a čerpacích stanicích pohonných hmot a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pohonných hmotách), ve znění zákona č. 575/2006 Sb., zákona č. 107/2007 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 91/2011 Sb., zákona č. 18/2012 Sb., zákona č. 234/2013 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 130/2014 Sb., zákona č. 157/2015 Sb., zákona č. 152/2017 Sb., zákona č. 48/2020 Sb., zákona č. 284/2021 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb., se mění takto:

1. V § 1 odst. 2 se za slova „tohoto společenství“ vkládají slova „a nebo pro bezúplatné dobíjení elektrických vozidel v autosalonu za účelem předvádění těchto vozidel“.
2. V § 6i se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Povinnost podle odstavce 1 se nevztahuje na distributora pohonných hmot, který prodává nebo je oprávněn prodávat pouze vodík.“.“.

Následující části a články je nutné přečíslovat.

25. V dosavadní části páté dosavadním čl. VIII se za písmeno a) vkládá nové písmeno Y), které zní:

„Y) čl. I bodů X16, X17, X18, X20, X23 a *(dosavadní)* 276 a čl. II bodu X31, která nabývají účinnosti dnem 5. února 2025,“.

Provedené přečíslování bodů je nutné promítnout do ustanovení o účinnosti a případně do přechodných ustanovení, pokud se v nich odkazuje na určité body.

A10

1. V části první čl. I dosavadním bodě 92 se v § 17b odst. 1 slova „3 členy“ nahrazují slovy „5 členů“.

2. V části první čl. I dosavadním bodě 92 se v § 17b odst. 2 číslo „6“ nahrazuje číslem „5“, slova „následujícího po dni jmenování“ se zrušují, slova „každé 2 roky“ se nahrazují slovy „každý rok“, na konci textu věty čtvrté se doplňují slova „; do počtu jmenování se nezapočítává jmenování podle odstavců 10 a 11“ a věta poslední se zrušuje.

3. V části první čl. I dosavadním bodě 93 se v § 17b na konci odstavce 3 doplňuje věta „Ve stanovených případech rozhoduje Rada.“.

4. V části první čl. I dosavadní bod 94 zní:

„X. V § 17b odst. 9 se slova „odstavci 6“ nahrazují slovy „odstavci 8“ a věta poslední se zrušuje.“.

5. V části první čl. I se za dosavadní bod 94 vkládá bod X, který zní:

„X. V § 17b se za odstavec 9 vkládají nové odstavce 10 a 11, které znějí:

„(10) Zanikne-li funkce člena Rady z důvodů podle odstavce 7 písm. b) až f), ministr průmyslu a obchodu bezodkladně navrhne vládě jmenovat nového člena Rady na zbývající část funkčního období člena Rady, jehož funkce zanikla.

(11) Sníží-li se v kalendářním roce počet členů Rady na méně než 4, navrhne ministr průmyslu a obchodu jmenovat tolik členů, aby jejich počet odpovídal počtu členů Rady podle odstavce 1. Vláda při jmenování těchto členů Rady stanoví délku funkčního období tak, aby v jednom roce neskončilo funkční období více jak 1 členovi Rady a nepřekročila dobu jmenování stanovenou v odstavci 2. Funkční období takto jmenovaného člena Rady začíná dnem jmenování a končí vždy dnem 31. prosince.“.

Dosavadní odstavce 10 až 15 se označují jako odstavce 12 až 17.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

6. V části první čl. I dosavadním bodě 95 se číslo „10“ nahrazuje číslem „12“.

7. V části první čl. I se dosavadní bod 96 zrušuje.

Následující body je nutné přečíslovat.

8. V části první čl. I dosavadním bodě 97 se číslo „13“ nahrazuje číslem „15“.

9. V části první čl. I dosavadním bodě 98 se číslo „14“ nahrazuje číslem „16“.

10. V části první čl. I dosavadním bodě 99 se číslo „15“ nahrazuje číslem „17“.

11. V části první čl. II bod 8 zní:

„8. Jmenování člena Rady, ke kterému došlo přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona na funkční období přesahující do období po nabytí účinnosti tohoto zákona, přičemž vláda při jmenování stanovila funkční období kratší než 5 let, se považuje za jmenování členem Rady s funkčním obdobím stanoveným vládou podle § 17b odst. 11 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

12. V části první čl. II se body 9 a 10 se zrušují.

Dosavadní bod 11 se označuje jako bod 9.

13. V části páté čl. VIII v dosavadním písmenu b) se slova „bodů 9 a 10, která nabývají“ nahrazují slovy „bodu 8, které nabývá“.

Provedené přečíslování bodů je nutné promítnout do ustanovení o účinnosti a případně do přechodných ustanovení, pokud se v nich odkazuje na určité body.

A11

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 2 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 2 odst. 1 se vkládá nové písmeno i), které zní:

„i) nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem takový převod nebo přechod práv, v jehož důsledku je nabyvatel takových práv schopen vykonávat vliv nad energeticky strategickým celkem,“.

Dosavadní písmeno i) se označuje jako písmeno j).“.

Následující body je nutné přečíslovat.

2. V části první čl. I dosavadní bod 3 zní:

„*(dosavadní)* 3. V § 2 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena k) a l), která znějí:

„k) indexem zajištění obchodníka procentní podíl množství elektřiny nebo plynu, jejichž dodávku má obchodník s elektřinou nebo plynem smluvně zajištěnou za pevnou cenu nebo variabilní cenu zajišťující ve spojení s finančním vypořádáním pevnou výši ceny pro období následujících 36 měsíců pro spotřebitele a podnikající fyzické osoby, na předpokládaném množství elektřiny nebo plynu, které má být v tomto období dodáno těmto zákazníkům, kterým obchodník s elektřinou nebo plynem dodává elektřinu nebo

plyn podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny nebo plynu po sjednanou dobu trvání závazku ze smlouvy,

l) smlouvou s pevnou cenou dodávky elektřiny nebo plynu smlouva, v níž je cena elektřiny nebo plynu sjednána v přesné výši na časově sjednanou dobu dodávky elektřiny nebo plynu, a to buď s platností jedné výše ceny na celé sjednané období dodávky elektřiny nebo plynu, nebo s různou výší ceny sjednanou pro dílčí sjednané úseky období dodávky elektřiny nebo plynu, pokud obchodník s elektřinou nebo plynem není pro tuto sjednanou dobu oprávněn jednostranně změnit její výši nebo sjednanou cenu jinak změnit.“.“.

3. V části první čl. I se za bod 18 vkládají body X až X, které znějí:

„X. V § 3a odst. 1 se slova „a změna subjektu s vlivem nad energeticky strategickým celkem bez souhlasu ministerstva jsou zakázány“ nahrazují slovy „bez souhlasu ministerstva je zakázáno“ a na konci odstavce 1 se doplňuje věta „Česká republika se může dovolat neplatnosti právního jednání, kterým došlo k nabytí vlivu nad energeticky strategickým celkem bez souhlasu ministerstva.“.

X. V § 3a odst. 2 se slova „se podává ministerstvu“ nahrazují slovy „o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem podává ministerstvu osoba, která má zájem nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem,“.

X. V § 3a odst. 4 se věta poslední zrušuje.

X. V § 3b odst. 1 písm. d) a v § 3b odst. 2 písm. g) se slovo „žadatele“ nahrazuje slovy „nabytí vlivu nad energeticky strategickým celkem“.

X. V § 3c odst. 1, 3 a 4 a v § 3d odst. 1 se slovo „kontroly“ nahrazuje slovem „vlivu“.

X. V § 3c odst. 2 se slova „vyzve ministerstvo“ nahrazují slovy „ministerstvo přeruší řízení a vyzve“.

X. V § 3c odst. 3 se slovo „odmítne“ nahrazuje slovy „dále zamítne“.

X. V § 3c se odstavec 4 zrušuje.

Dosavadní odstavec 5 se označuje jako odstavec 4.

X. V § 3c odst. 4 se slova „rozhodne o udělení souhlasu“ nahrazují slovy „udělí souhlas“ a slova „udělení souhlasu není v rozporu s odstavcem“ se nahrazují slovy „není dán důvod pro zamítnutí žádosti podle odstavce“.

X. V § 3c se doplňují odstavce 5 a 6, které znějí:

„(5) Ministerstvo oznámí zamítnutí žádosti bez zbytečného odkladu osobě, od které měl žadatel nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem.

(6) Proti rozhodnutí ministerstva o žádosti není přípustný rozklad.“.

X. V § 3d odst. 1 se slova „účinnou míru vlivu“ nahrazují slovem „vliv“, slova „, má povinnost požádat ministerstvo“ se nahrazují slovy „bez souhlasu ministerstva, může požádat ministerstvo do 30 dnů ode dne nabytí vlivu nad energeticky strategickým celkem“ a slovo „až“ se nahrazuje slovy „odst. 1 až 3, § 3b a“.

X. V § 3d se odstavec 2 zrušuje.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 2 a 3.

X. V § 3d odst. 2 se slova „nabytím kontroly“ nahrazují slovem „nabytím“.

X. V § 3d odst. 3 se číslo „3“ nahrazuje číslem „2“.

X. § 3e včetně nadpisu zní:

„§ 3e

Nabídka převodu energeticky strategického celku

(1) Je-li předmětem žádosti o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem převod energeticky strategického celku nebo jeho části nebo převod jakéhokoliv podílu ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem nebo ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad společností s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem a ministerstvo zamítne žádost o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem podle § 3c odst. 1, má osoba, od které měl žadatel nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem, povinnost nabídnout tento převod České republice. Nabídku je osoba, od které měl žadatel nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem, povinna učinit do 60 dnů ode dne doručení oznámení o zamítnutí žádosti o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem.

(2) Je-li předmětem žádosti o dodatečné udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem převod energeticky strategického celku nebo jeho části nebo převod jakéhokoliv podílu ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem nebo ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad společností s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem a ministerstvo zamítne žádost o dodatečné udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem podle § 3d odst. 1, má nabyvatel vlivu nad energeticky strategickým celkem povinnost nabídnout tento převod České republice. Nabídku je nabyvatel vlivu nad energeticky strategickým celkem povinen učinit do 60 dnů ode dne doručení rozhodnutí o zamítnutí žádosti o dodatečné udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem.

(3) Povinnost nabídky se vztahuje rovněž na veškerá další práva a povinnosti, s nimž je povinná osoba oprávněna nakládat a která jsou nutná k řádnému užívání a naplnění účelu energeticky strategického celku, jestliže to jejich povaha připouští.

(4) Platnost nabídky musí být nejméně 6 měsíců ode dne doručení nabídky České republice.

(5) Nabídková cena nesmí převyšovat cenu obvyklou stanovenou znaleckým posudkem.

(6) Po dobu platnosti nabídky nesmí být ve vztahu k předmětu nabídky zřízena nebo založena jakákoliv práva nebo povinnosti, kterými by bylo znemožněno nebo ztíženo řádné užívání energeticky strategického celku a naplnění jeho účelu jako energeticky strategického celku nebo v jejichž důsledku by se podstatně snížila hodnota energeticky strategického celku. V případě zřízení nebo založení jakýchkoliv práv nebo povinností podle věty první se lze dovolat neplatnosti právního jednání, kterým byla tato práva nebo povinnosti zřízena nebo založena.

(7) Za Českou republiku jedná při převodu ministerstvo. Povinná osoba podává nabídku elektronicky prostřednictvím datové schránky ministerstva.

(8) Česká republika může nabýt vlastnická práva podle tohoto paragrafu přímo nebo prostřednictvím jí zřízené nebo ovládané právnické osoby.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

4. V části první čl. I se za bod 340 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 91a odst. 2 písm. k) se slova „podle § 3a“ nahrazují slovy „v rozporu s § 3a odst. 1 nebo nenabídne České republice převod podle § 3e odst. 1 nebo 2“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

A12

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 292 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 90 odst. 1 písmeno k) zní:

„k) jako vlastník či uživatel nemovitosti brání provozovateli přenosové soustavy, provozovateli přepravní soustavy, provozovateli distribuční soustavy, výrobci plynu, provozovateli zásobníku plynu nebo držiteli licence na rozvod tepelné energie ve výkonu oprávnění podle § 24 odst. 3 písm. f) nebo g), § 25 odst. 3 písm. f) nebo g), § 57 odst. 1 písm. f) nebo g), § 58 odst. 1 písm. e) nebo f), § 59 odst. 1 písm. f) nebo g), § 60 odst. 1 písm. c) nebo d) nebo § 76 odst. 5 písm. b) nebo c) anebo poruší některý ze zákazů stanovených v § 46 odst. 8, 9 nebo 10, § 68 odst. 3 nebo 5 nebo v § 87 odst. 4 nebo 6,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části první čl. I se za dosavadní bod 308 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 91 odst. 3 písm. e) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 24 odst. 8 nebo“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části první čl. I dosavadní bod 313 zní:

„*(dosavadní)* 313. V § 91 odst. 4 písm. d) se slova „, 10 nebo 11“ nahrazují slovy „nebo § 25 odst. 8, 10, 11, 13 nebo 14“.“.

4. V části první čl. I se za dosavadní bod 321 vkládají nové body X až X, které znějí:

„X. V § 91 odst. 6 písm. e) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 57 odst. 4 nebo“.

X. V § 91 odst. 7 písm. e) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 58 odst. 4 nebo“.

X. V § 91 odst. 9 písm. d) se za slova „uvedených v“ vkládá text „§ 59 odst. 4,“.

X. V § 91 odst. 10 písm. c) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 60 odst. 4 nebo“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

5. V části první čl. I se za dosavadní bod 325 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 91 odst. 12 písm. c) se za text „odst.“ se vkládají slova „8 nebo“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

6. V části první čl. I se za dosavadní bod 337 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 91a odst. 1 písmeno o) zní:

„o) jako vlastník či uživatel nemovitosti brání provozovateli přenosové soustavy, provozovateli přepravní soustavy, provozovateli distribuční soustavy, výrobci plynu, provozovateli zásobníku plynu nebo držiteli licence na rozvod tepelné energie ve výkonu oprávnění podle § 24 odst. 3 písm. f) nebo g), § 25 odst. 3 písm. f) nebo g), § 57 odst. 1 písm. f) nebo g), § 58 odst. 1 písm. e) nebo f), § 59 odst. 1 písm. f) nebo g), § 60 odst. 1 písm. c) nebo d) nebo § 76 odst. 5 písm. b) nebo c) anebo poruší některý ze zákazů stanovených v § 46 odst. 8, 9 nebo 10, § 68 odst. 3 nebo 5 nebo v § 87 odst. 4 nebo 6,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

A13

1. V části první čl. I dosavadním bodě 208 se v navrhovaném § 27da na konci textu písmene f) doplňují slova „; pokud datové centrum zpracovává a vyhodnocuje údaje z podružného měřicího zařízení, zohledňuje ukládání elektřiny v předávacím místě pouze v případě, že jsou výroba elektřiny v předávacím místě nebo dodávky a odběry elektřiny zařízením pro ukládání elektřiny v předávacím místě podružně měřeny stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii“.

2. V části první čl. I dosavadním bodě 251 v navrhovaném § 49a odstavec 3 zní:

„(3) Je-li předávací místo na jiné hladině než hladině nízkého napětí, lze podružně měřit pouze měřicím zařízením, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii.“.

3. V části první čl. I dosavadním bodě 251 v navrhovaném § 49a odstavec 4 zní:

„(4) Provozuje-li zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny podružné měřicí zařízení, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii, je povinen zajistit ověření podružného měřicího zařízení podle zákona o metrologii.“.

4. V části první čl. I dosavadní bod 357 zní:

„*(dosavadní 357.)* V § 98a odst. 1 písm. a) se za slova „sdílení elektřiny“ vkládají slova „, poskytování flexibility a ukládání elektřiny“, za slova „jejich instalace“ se vkládají slova „, případy, kdy lze u předávacího místa na hladině nízkého napětí podružně měřit pouze stanoveným měřidlem, požadavky na podružná měřicí zařízení a podmínky jejich instalace“ a slova „měření podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou[52)]“ se nahrazují slovy „měřicího zařízení a rozsah informací poskytovaných před instalací inteligentního měřicího zařízení“.“.

A14

1. V části první čl. I dosavadní novelizační bod 17 zní:

„17. V § 3 odst. 3 se věta třetí nahrazuje větami: „Za podnikání se nepovažuje ukládání elektřiny v zařízení pro ukládání elektřiny a výroba elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kW včetně. Za podnikání se dále nepovažuje výroba elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem od 10 kW do 100 kW včetně, pokud instalovaný výkon výrobny elektřiny je přiměřený k pokrytí vlastní spotřeby v odběrném místě nebo k bezúplatnému sdílení elektřiny a výrobna elektřiny neslouží k trvalé a pravidelné dodávce elektřiny do elektrizační soustavy. Licence se vždy vyžaduje na

a) výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem nad 100 kW propojené s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou,

b) výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny propojené s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou, pokud je ve stejném odběrném místě připojena jiná výrobna elektřiny,

c) ukládání elektřiny v zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem nad 100 kW propojeném s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou,

d) ukládání elektřiny v zařízení pro ukládání elektřiny propojeném s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou, pokud je ve stejném odběrném místě připojeno jiné zařízení pro ukládání elektřiny,

e) výrobu elektřiny, pokud je na vyrobenou elektřinu poskytována podpora podle zákona o podporovaných zdrojích energie.“.

A15

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 356 vkládají nové body X až X, které znějí:

„X. V § 97b odstavec 1 zní:

„(1) Držiteli licence provozujícímu příslušnou soustavu v elektroenergetice zřizovanou a provozovanou ve veřejném zájmu a držiteli licence na výrobu elektřiny provozujícímu výrobnu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie zřizovanou a provozovanou ve veřejném zájmu vzniká právní mocí rozhodnutí o povolení záměru umožňujícího umístit stavbu a zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny na nemovitostech ve vlastnictví České republiky, státní příspěvkové organizace, státního fondu, státní organizace nebo státního podniku věcné břemeno v rozsahu nezbytném pro výkon věcného břemene opravňujícího zřizovat a provozovat na nemovitostech stavbu nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny a s nimi související stavby a zařízení.“.

Poznámka pod čarou č. 62 se zrušuje.“.

X. V § 97b odstavec 2 zní:

„(2) V případě, že jsou nemovitosti podle odstavce 1 evidované v katastru nemovitostí, podá oprávněný z věcného břemene bez zbytečného odkladu po nabytí právní moci rozhodnutí o povolení záměru návrh na zápis upozornění k těmto nemovitostem do katastru nemovitostí o tom, že bylo vydáno rozhodnutí o povolení záměru. Návrh na

vklad věcného břemene do katastru nemovitostí podá oprávněný z věcného břemene bez zbytečného odkladu po právní moci kolaudačního rozhodnutí pro stavbu nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny, nevyžaduje-li předmětná stavba nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny vydání kolaudačního rozhodnutí, pak bez zbytečného odkladu po dokončení stavby nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny; společně s podáním návrhu na výmaz upozornění podle předchozí věty.“.

X. V § 97b odst. 3 se slova „podle odstavce 1 poskytne“ nahrazují slovem „uhradí“ a za slovo „nemovitosti“ se vkládají slova „podle odstavce 1“.

X. V § 97b odst. 4 větě první se slova „, kdy byla dokončena stavba příslušné soustavy nebo zařízení na nemovitosti“ nahrazují slovy „vkladu věcného břemene do katastru nemovitostí“.

X. V § 97b odst. 4 větě druhé se za slovo „nemovitosti“ vkládají slova „podle odstavce 1“ a za slovo „žádosti“ se vkládají slova „podle odstavce 3“.

X. V § 97b odst. 5 větě první se za slovo „stavby“ vkládají slova „nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny“, za slovo „nemovitosti“ se vkládají slova „podle odstavce 1“ a slova „příslušné soustavy nebo zařízení“ se nahrazují slovy „stavby nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny“.

X. V § 97b se doplňují odstavce 6 až 8, které znějí:

„(6) Oprávněným z věcného břemene podle odstavce 1 je i stavebník, jemuž bylo vydáno pravomocné povolení záměru umožňujícího umístit stavbu nebo zařízení výrobny elektřiny z obnovitelných zdrojů energie zřizované a provozované ve veřejném zájmu na nemovitostech podle odstavce 1.

(7) Věcná břemena podle odstavce 1 vznikají i na stavbách ve vlastnictví osob uvedených v odstavci 1, které nejsou součástí pozemku.

(8) Ustanovení tohoto zákona týkající se práv a povinností z věcných břemen se použijí na věcná břemena podle tohoto ustanovení obdobně.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

A16

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 71 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 16 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které včetně poznámky pod čarou č. 73 zní:

„k) vykonává působnost členského státu Evropské unie podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího kodex sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny[73)] (dále jen „Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny“).

[73)] Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366 ze dne 11. března 2024, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.“.“.

2. V části první čl. I dosavadní bod 72 zní:

„*(dosavadní)* 72. Za § 16 se vkládají nové § 16a a § 16b, které včetně nadpisu znějí:

„§ 16a

Povinnost mlčenlivosti

(1) Zaměstnanec nebo osoba v jiném právním vztahu k ministerstvu, na jehož základě vykonává pro ministerstvo činnost, při níž se dozví chráněnou informaci, je povinna o ní zachovat mlčenlivost. Tato povinnost trvá i po skončení pracovněprávního nebo jiného vztahu k ministerstvu.

(2) Povinnost zachovávat mlčenlivost osoby podle odstavce 1 nemají, jestliže podávají o takových skutečnostech a údajích svědectví orgánům činným v trestním řízení nebo v řízení před soudem, popřípadě jestliže na výzvu těchto orgánů nebo soudu podávají písemné vyjádření.

(3) Porušením povinnosti zachovávat mlčenlivost není poskytnutí chráněných informací Komisi, Agentuře, regulačním orgánům členských států, jiným správním orgánům, datovému centru nebo operátorovi trhu pro účely výkonu jejich působnosti nebo povinností a pro plnění úkolů ministerstva. V takovém případě je příjemce povinen zajistit stejnou úroveň ochrany chráněných informací jako předávající.

§ 16b

Působnost v oblasti kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny

(1) Příslušným orgánem podle Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny je Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost.

(2) Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost může jako příslušný orgán přenést některé úkoly podle Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny na Energetický regulační úřad nebo ministerstvo veřejnoprávní smlouvou nebo dohodou podle § 160 odst. 3 správního řádu.

(3) Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost vykonává dozor nad dodržováním povinností podle Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.

(4) Energetický regulační úřad, Národní úřad po kybernetickou a informační bezpečnost a ministerstvo si poskytují informace a jinou nezbytnou součinnost pro plnění úkolů vyplývajících z Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny. Při předávání informací je příjemce povinen zajistit stejnou úroveň důvěrnosti jako předávající.“.“.

A17

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 246 vkládají nové body X1 a X2, které znějí:

„X1. V § 46 odstavec 14 zní:

„(14) Větrné elektrárny je možné umísťovat v takové vzdálenosti od nejbližšího vodiče nadzemního vedení o napětí vyšším než 52 kV nebo elektrické stanice, aby konec listu rotoru větrné elektrárny v žádné pozici nezasahoval do ochranného pásma nadzemního vedení nebo elektrické stanice.“.

X2. V § 46 se dosavadní odstavec 15 zrušuje.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

A18

1. V části první článku I dosavadním bodě 58 v navrhovaném § 11cc odst. 2 se slova „30 %“ ruší a nahrazují slovy „40 %“.

A19

1. Za novelizační bod 15 se vkládá nový bod 16, který zní:

„16. V §3 odst. 2 se na konci věty první doplňují slova; „výroba elektřiny ve výrobně elektřiny využívající obnovitelný zdroj energie vodního toku o celkovém instalovaném elektrickém výkonu 0,015 MW a více se rovněž uskutečňuje ve veřejném zájmu“.“

Stávající novelizační body se přečíslují.

A20

1. Za novelizační bod 15 se vkládá nový bod 16, který zní:

„16. V §3 odst. 2 se na konci věty první doplňují slova: „výroba elektřiny ve výrobně elektřiny využívající obnovitelný zdroj energie vodního toku o celkovém instalovaném elektrickém výkonu 0,025 MW a více se rovněž uskutečňuje ve veřejném zájmu“.“

Stávající novelizační body se přečíslují.

A21

1. Za část první se vkládá nová část druhá, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o daních z příjmů

Čl. III

Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění č. 35/1993 Sb., zákona č. 96/1993 Sb., zákona č. 157/1993 Sb., zákona č. 196/1993 Sb., zákona č. 323/1993 Sb., zákona č. 42/1994 Sb., zákona č. 85/1994 Sb., zákona č. 114/1994 Sb., zákona č. 259/1994 Sb., zákona č. 32/1995 Sb., zákona č. 87/1995 Sb., zákona č. 118/1995 Sb., zákona č. 149/1995 Sb., zákona č. 248/1995 Sb., zákona č. 316/1996 Sb., zákona č. 18/1997 Sb., zákona č. 151/1997 Sb., zákona č. 209/1997 Sb., zákona č. 210/1997 S7ab., zákona č. 227/1997 Sb., zákona č. 111/1998 Sb., zákona č. 149/1998 Sb., zákona č. 168/1998 Sb., zákona č. 333/1998 Sb., zákona č. 63/1999 Sb., zákona č. 129/1999 Sb., zákona č. 144/1999 Sb., zákona č. 170/1999 Sb., zákona č. 225/1999 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 3/2000 Sb., zákona č. 17/2000 Sb., zákona č. 27/2000 Sb.,

zákona č. 72/2000 Sb., zákona č. 100/2000 Sb., zákona č. 103/2000 Sb., zákona č. 121/2000 Sb., zákona č. 132/2000 Sb., zákona č. 241/2000 Sb., zákona č. 340/2000 Sb., zákona č. 492/2000 Sb., zákona č. 117/2001 Sb., zákona č. 120/2001 Sb., zákona č. 239/2001 Sb., zákona č. 453/2001 Sb., zákona č. 483/2001 Sb., zákona č. 50/2002 Sb., zákona č.128/2002 Sb., zákona č. 198/2002 Sb., zákona č. 210/2002 Sb., zákona č. 260/2002 Sb., zákona č. 308/2002 Sb., zákona č. 575/2002 Sb., zákona č. 162/2003 Sb., zákona č. 362/2003 Sb., zákona č. 438/2003 Sb., zákona č. 19/2004 Sb., zákona č. 47/2004 Sb., zákona č. 49/2004 Sb., zákona č. 257/2004 Sb., zákona č. 280/2004 Sb., zákona č. 359/2004 Sb., zákona č. 360/2004 Sb., zákona č. 436/2004 Sb., zákona č. 562/2004 Sb., zákona č. 628/2004 Sb., zákona č. 669/2004 Sb., zákona č. 676/2004 Sb., zákona č. 179/2005 Sb., zákona č. 217/2005 Sb., zákona č. 342/2005 Sb., zákona č. 357/2005 Sb., zákona č. 441/2005 Sb., zákona č. 530/2005 Sb., zákona č. 545/2005 Sb., zákona č. 552/2005 Sb., zákona č. 56/2006 Sb., zákona č. 57/2006 Sb., zákona č. 109/2006 Sb., zákona č. 112/2006 Sb., zákona č. 179/2006 Sb., zákona č. 189/2006 Sb., zákona č. 203/2006 Sb., zákona č. 223/2006 Sb., zákona č. 245/2006 Sb., zákona č. 264/2006 Sb., zákona č. 267/2006 Sb., zákona č. 29/2007 Sb., zákona č. 67/2007 Sb., zákona č. 159/2007 Sb., zákona č. 261/2007 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., zákona č. 362/2007 Sb., zákona č. 126/2008 Sb., zákona č. 306/2008 Sb., zákona č. 482/2008 Sb., zákona č. 2/2009 Sb., zákona č. 87/2009 Sb., zákona č. 216/2009 Sb., zákona č. 221/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 289/2009 Sb., zákona č. 303/2009 Sb., zákona č. 304/2009 Sb., zákona č. 326/2009 Sb., zákona č. 362/2009 Sb., zákona č. 199/2010 Sb., zákona č. 346/2010 Sb., zákona č. 348/2010 Sb., zákona č. 73/2011 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 119/2011 Sb., zákona č. 188/2011 Sb., zákona č. 329/2011 Sb., zákona č. 353/2011 Sb., zákona č. 355/2011 Sb., zákona č. 370/2011 Sb., zákona č. 375/2011 Sb., zákona č. 420/2011 Sb., zákona č. 428/2011 Sb., zákona č. 458/2011 Sb., zákona č. 466/2011 Sb., zákona č. 470/2011 Sb., zákona č. 192/2012 Sb., zákona č. 399/2012 Sb., zákona č. 401/2012 Sb., zákona č. 403/2012 Sb., zákona č. 428/2012 Sb., zákona č. 500/2012 Sb., zákona č. 503/2012 Sb., zákona č. 44/2013 Sb., zákona č. 80/2013 Sb., zákona č. 105/2013 Sb., zákona č. 160/2013 Sb., zákona č. 215/2013 Sb., zákona č. 241/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 344/2013 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 162/2014 Sb., zákona č. 247/2014 Sb., zákona č. 267/2014 Sb., zákona č. 332/2014 Sb., zákona č. 84/2015 Sb., zákona č. 127/2015 Sb., zákona č. 221/2015 Sb., zákona č. 375/2015 Sb., zákona č. 377/2015 Sb., zákona č. 47/2016 Sb., zákona č. 105/2016 Sb., zákona č. 113/2016 Sb., zákona č. 125/2016 Sb., zákona č. 148/2016 Sb., zákona č. 188/2016 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 271/2016 Sb., zákona č. 321/2016 Sb., zákona č. 454/2016 Sb., zákona č. 170/2017 Sb., zákona č. 200/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 246/2017 Sb., zákona č. 254/2017 Sb., zákona č. 293/2017 Sb., zákona č. 306/2018 Sb., zákona č. 32/2019 Sb., zákona č. 80/2019 Sb., zákona č. 125/2019 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 303/2019 Sb., zákona č. 364/2019 Sb., zákona č. 299/2020 Sb., zákona č. 343/2020 Sb., č. 386/2020 Sb., zákona č. 450/2020 Sb., zákona č. 540/2020 Sb., zákona č. 543/2020 Sb., zákona č. 588/2020 Sb., zákona č. 609/2020 Sb., zákona č. 39/2021 Sb., zákona č. 251/2021 Sb., zákona č. 284/2021 Sb., zákona č. 285/2021 Sb., zákona č. 286/2021 Sb., zákona č. 297/2021 Sb., zákona č. 324/2021 Sb., zákona č. 329/2021 Sb., zákona č. 353/2021 Sb., zákona č.142/2022 Sb., zákona č. 244/2022 Sb., zákona č. 366/2022 Sb., zákona č. 432/2022 Sb., zákona č. 458 /2022 Sb., zákona č. 281/2023 Sb., zákona č. 285/2023 Sb., zákona č. 349/2023 Sb., zákona č. 462/2023 Sb., zákona č. 162/2024 Sb., zákona č. 163/2024 Sb., zákona č. 230/2024 Sb. a zákona č. …/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 21d odst. 2 se slova „nebo 30b“ zrušují.

2. V § § 24 odst. 5 se na konci písmene c) čárka nahrazuje tečkou a písmeno d) se zrušuje.

3. V § 26 odst. 1 se slova „, 30b“ zrušují.

4. § 30b se zrušuje.

Čl. IV

Přechodná ustanovení

1. U hmotného majetku uvedeného v § 30b zákona č. 586/1992 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, u něhož bylo zahájeno odpisování přede dnem nabytí tohoto zákona, se použije zákon č. 586/1992 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

2. U hmotného majetku uvedeného v § 30b zákona č. 586/1992 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, u něhož bylo zahájeno odpisování po 30. červnu 2024, lze od 1. července 2024 použít zákon č. 586/1992 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

Následující části a články je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. Za dosavadní část druhou se vkládá nová část čtvrtá, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů

Čl. VII

Zákon č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění zákona č. 2/2009 Sb., zákona č. 206/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 282/2009 Sb., zákona č. 292/2009 Sb., zákona č. 199/2010 Sb., zákona č. 329/2011 Sb., zákona č. 366/2011 Sb., zákona č. 420/2011 Sb., zákona č. 167/2012 Sb., zákona č. 463/2012 Sb., zákona č. 313/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 340/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 344/2013 Sb., zákona č. 182/2014 Sb., zákona č. 234/2014 Sb., zákona č. 331/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 382/2015 Sb., zákona č. 298/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 349/2023 Sb. a zákona č. 469/2023 Sb. se mění takto:

1. V části čtyřicáté páté čl. LXXII § 2 odst. 2 písmeno b) zní:

„b) den dodání

1. první den, kdy může nabyvatel nakládat s plynem jako vlastník, nebo

2. v případě plynu dodaného prostřednictvím plynárenského zařízení podle energetického zákona den vyhotovení dokladu o vyúčtování, nejpozději však den uplynutí lhůty pro poskytnutí takového vyúčtování podle energetického zákona, nebo den zjištění skutečné spotřeby plynu, pokud energetický zákon nestanoví povinnost poskytovat takové vyúčtování.“.

2. V části čtyřicáté sedmé čl. LXXIV § 2 odst. 2 písmeno b) zní:

„b) den dodání

1. den vyhotovení dokladu o vyúčtování podle energetického zákona, nejpozději však den uplynutí lhůty pro poskytnutí takového vyúčtování podle energetického zákona, nebo

2. den zjištění skutečné spotřeby elektřiny, pokud energetický zákon nestanoví povinnost poskytovat vyúčtování podle bodu 1.“.

3. V části čtyřicáté sedmé čl. LXXIV § 8 odst. 1 písm. a) bodě 1 se za slovo „současně“ vkládají slova „výrobcem elektřiny nebo jinou osobou“ a slova „, který není držitelem licence na výrobu elektřiny,“ se zrušují.“.

Následující části a články je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

A22

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 118 vkládá nový bod X1, který zní:

„X1. V § 20a odst. 4 písmeno x) zní:

„x) vést evidenci záruk původu energie, jejíž součástí je vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů a zajistit napojení evidence záruk původu energie na databázi Evropské unie, organizovat aukce záruk původu energie,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části první čl. I se za dosavadní bod 120 vkládá nový bod X2, který zní:

„X2. V § 20a se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno ze), které zní:

„ze) předávat Energetickému regulačnímu úřadu a Inspekci informace o vydaných a uplatněných zárukách původu energie.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části první čl. I se za dosavadní bod 136 vkládá nový bod X3, který zní:

„X3. V § 23 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno t), které zní:

„t) plnit a vykazovat plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle zákona o podporovaných zdrojích energie v případě elektřiny vyrobené z

1. pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a

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

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

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

4. V části první čl. I dosavadní bod 137 zní:

„(dosavadní 137). V § 23 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena u) až w), která znějí:

„u) řídit se při poskytování flexibility informacemi o možnostech její aktivace zpřístupňovaných datovým centrem a strpět omezení aktivace flexibility v předávacím místě provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy,

v) předávat datovému centru údaje z podružného měřicího zařízení, je-li podle tohoto zákona povinen instalovat a provozovat podružné měřicí zařízení,

w) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu elektrizační soustavy.“.“.

5. V části první čl. I se za dosavadní bod 233 vkládá nový bod X4, který zní:

„X4. V § 30 odst. 2 písmeno p) zní:

„p) uvádět ve vyúčtování dodávek elektřiny, kterou obchodník s elektřinou dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, podíly jednotlivých zdrojů elektřiny v souladu se zbytkovým energetickým mixem zveřejněným operátorem trhu; podíl některého zdroje elektřiny může obchodník navýšit pouze o množství elektřiny podložené zárukami původu z odpovídajícího zdroje energie, uplatněnými k dodávce elektřiny do odběrného místa zákazníka za podmínek stanovených zákonem o podporovaných zdrojích energie,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

6. V části první čl. I se za dosavadní bod 235 vkládá nový bod X5, který zní:

„X5. V § 30 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno u), které zní:

„u) poskytnout zákazníkovi potvrzení o zárukách původu elektřiny uplatněných k dodávce elektřiny, kterou obchodník s elektřinou dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny do jeho odběrného místa, v rozsahu podle zákona o podporovaných zdrojích energie.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

7. V části první čl. I se za dosavadní bod 263 vkládá nový bod X6, který zní:

„X6. V § 57 se na konci odstavce 8 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno q), které zní:

„q) plnit a vykazovat plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynu podle zákona o podporovaných zdrojů energie v případě plynu vyrobeného z paliv z biomasy, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví, obnovitelného plynu nebiologického původu a nízkoemisního plynu musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů; v případě plynu z obnovitelných zdrojů vyrobeného v období od 1. ledna 2025 do 31. prosince 2025 předávat informace o splnění kritérií udržitelnosti a hodnotě úspor emisí skleníkových plynů do systému operátora trhu ve formátu uvedeném na internetových stránkách ministerstva.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

8. V části první čl. I se za dosavadní bod 273 vkládá nový bod X7, který zní:

„X7. V § 61 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena s) a t), která znějí:

„s) uvádět ve vyúčtování dodávek plynu, který obchodník s plynem dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, podíl plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu a tento podíl doložit zárukami původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněnými k dodávce plynu do odběrného místa zákazníka za podmínek stanovených zákonem o podporovaných zdrojích energie,

t) poskytnout zákazníkovi potvrzení o zárukách původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněných k dodávce plynu, který obchodník s plynem dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu do jeho odběrného místa, v rozsahu podle zákona o podporovaných zdrojích energie.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

9. V části první čl. I se za dosavadní bod 289 vkládá nový bod X8, který zní:

„X8. V § 76 se na konci odstavce 9 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) plnit a vykazovat plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle zákona o podporovaných zdrojích energie v případě tepelné energie vyrobené z

1. pevných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

2. biokapalin, přičemž biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma biokapalin vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

10. V části první čl. I se za dosavadní bod 304 vkládá nový bod X9, který zní:

„X9. V § 91 odst. 2 písm. c) se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a na konci textu písmene c) se doplňují slova „nebo u) až w)“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

11. V části první čl. I dosavadní bod 305 zní:

„(dosavadní 305). V § 91 odst. 2 písm. k) se text „písm. t)“ nahrazuje slovy „písm. s) nebo neplní nebo nevykazuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 23 odst. 3 písm. t)“.“.

12. V části první čl. I se za dosavadní bod 321 vkládá nový bod X10 a X 11, které znějí:

„X10. V § 91 se na konci odstavce 5 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena w) a x), která znějí:

„w) neuvede ve vyúčtování dodávek elektřiny podíly jednotlivých zdrojů elektřiny v souladu se zbytkovým energetickým mixem zveřejněným operátorem trhu podle § 30 odst. 2 písm. p), nebo

x) neposkytne zákazníkovi potvrzení o zárukách původu elektřiny uplatněných k dodávce elektřiny do jeho odběrného místa podle § 30 odst. 2 písm. u).“.

X11. V § 91 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje slovem „nebo“ a doplňuje se písmeno s), které zní:

„s) neplní nebo nevykazuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 57 odst. 8 písm. q).“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

13. V části první čl. I se za dosavadní bod 325 vkládají nové body X12 a X13, které znějí:

„X12. V § 91 odst. 11 se na konci písmene m) slovo „nebo“ zrušuje.

X13. V § 91 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena o) a p), která znějí:

„o) neuvede ve vyúčtování dodávek plynu podíl plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu nebo tento podíl nedoloží zárukami původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu podle § 61 odst. 2 písm. s), nebo

p) neposkytne zákazníkovi potvrzení o zárukách původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněných k dodávce plynu do jeho odběrného místa podle § 61 odst. 2 písm. t)“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

14. V části první čl. I se za dosavadní bod 326 vkládá nový bod X14, který zní:

„X14. V § 91 se na konci odstavce 12 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno p), které zní:

„p) neplní nebo nevykazuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 76 odst. 9 písm. j).“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

15. V části první čl. II se za bod 11 doplňují body 12 a 13, které znějí:

„12. Byla-li výrobna elektřiny uvedena do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, vztahuje se povinnost výrobce elektřiny podle § 23 odst. 3 písm. w) bodu 1 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, do 31. prosince 2030 na výrobu elektřiny z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW.

13. Byla-li výrobna tepelné energie uvedena do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, vztahuje se povinnost držitele licence na výrobu tepelné energie podle § 76 odst. 9 písm. j) bodu 1 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, do 31. prosince 2030 na výrobu tepelné energie z pevných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW.“.

16. V části třetí čl. V se vkládají nové body 1 a 2, které znějí:

„1. V § 2 odst. 1 písm. g) se slova „výrobce tepla“ nahrazují slovy „výrobce tepelné energie“.

2. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena n) až s), která znějí:

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

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

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

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

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

s) tepelnou energií teplo nebo chlad.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

17. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 1 vkládají nové body X1 a X2, které znějí:

„X1. V § 4 odst. 4 písmeno c) zní:

„c) z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,“.

X2. V § 4 odst. 4 písm. f) se slova „předpisem;“ nahrazují slovy „předpisem, přičemž“, slova „vyjma elektřiny vyrobené“ se nahrazují slovy „vyjma biokapalin vyrobených“ a slova „který nepodléhá“ se nahrazují slovy „které nepodléhají“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

18. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 3 vkládají nové body X3 až X6, které znějí:

„X3. § 24 včetně nadpisu zní:

„§ 24

Provozní podpora tepla

(1) Právo na provozní podporu tepla podle tohoto zákona se vztahuje pouze na držitele licence na výrobu tepelné energie, který vyrábí tepelnou energii z obnovitelných zdrojů.

(2) V případě výrobny tepla uvedené do provozu od

a) 1. ledna 2022 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výrobny tepla umístěné na území České republiky spalující biomasu nebo využívající geotermální energii se jmenovitým tepelným výkonem vyšším než 200 kW, kde podporovaným teplem je teplo dodané z této výrobny tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií,

b) 1. ledna 2016 do 31. prosince 2021 se provozní podpora může vztahovat pouze na užitečné teplo z výrobny tepla umístěné na území České republiky využívající bioplyn vznikající z více než 70 % ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby nebo z biologicky rozložitelného odpadu s instalovaným elektrickým výkonem do 500

kW, je-li při výrobě tepelné energie splněna minimální účinnost užití energie stanovená prováděcím právním předpisem.

(3) Provozní podpora tepla se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobně tepla

a) splňující minimální účinnost energie stanovenou prováděcím právním předpisem, s výjimkou výroby tepla využívající geotermální energii,

b) využívající biomasu nebo bioplyn z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu,

c) z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

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

e) energetickým využitím komunálního odpadu, a to pouze na teplo vyrobené z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu; v případě nevytříděného komunálního odpadu stanoví podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části na energetickém obsahu komunálního odpadu prováděcí právní předpis.

(4) Provozní podpora tepla se nevztahuje na

a) neoprávněnou dodávku tepelné energie podle energetického zákona,

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

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

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

X4. V § 27a odst. 2 písm. b) se slova „z biomasy“ nahrazují slovy „z paliv z biomasy“ a slovo „úspory“ se nahrazuje slovem „úspor“.

X5. V § 27a se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem, přičemž biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma biokaplin vyrobených z

tuhého komunálního odpadu, které nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů.“.

X6. V § 28 odst. 1 písmeno g) zní:

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

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

19. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 5 vkládá nový bod X7, který zní:

„X7. V části první hlava IX včetně nadpisu zní:

„HLAVA IX

ZÁRUKY PŮVODU A EVIDENCE

§ 44

Oblasti vydávání a náležitosti záruk původu energie

(1) Záruku původu elektřiny lze vydat na elektřinu z

a) obnovitelných zdrojů a

b) ostatních zdrojů energie.

(2) Záruku původu tepelné energie lze vydat na tepelnou energii z

a) obnovitelných zdrojů a

b) jaderné energie.

(3) Záruku původu plynu lze vydat na plyn z

a) obnovitelných zdrojů a

b) ostatních zdrojů energie, s výjimkou vodíku.

(4) Záruku původu vodíku lze vydat na vodík z

a) obnovitelných zdrojů a

b) ostatních zdrojů energie.

(5) Pokud byla elektřina vyrobena z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, uvede se tato skutečnost na záruce původu elektřiny.

(6) Pro účely záruk původu tepelné energie se výroba a spotřeba tepelné energie na území České republiky považuje za jeden bilanční systém.

(7) Obsahové náležitosti záruky původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

§ 45

Pravidla pro vydávání záruk původu energie

(1) Záruku původu energie vydává operátor trhu v elektronické podobě na

a) základě žádosti výrobce, výrobce tepla, výrobce tepelné energie z jaderné energie, výrobce plynu (dále jen „výrobce energie“) na jeho účet vedený v evidenci záruk původu, nebo

b) účet České republiky podle § 45a.

(2) Záruka původu energie se vydává v hodnotě 1 MWh na období výroby energie jednoho kalendářního měsíce. Prováděcí právní předpis stanoví podmínky vydání záruky původu energie, která se vydává v odlišné hodnotě objemu nebo na odlišné období výroby energie než podle věty první.

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

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

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

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

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

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

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

(10) Postupy, termíny a podmínky pro vydání záruky původu energie a podmínky pro vydání záruky původu, která se vydává v odlišné hodnotě objemu než 1 MWh nebo na jiné období výroby energie, než jeden kalendářní měsíc stanoví prováděcí právní předpis v souladu s normou týkající se záruk původu energie[40)].

§ 45a

Omezení vydání záruky původu energie

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

a) která je registrována v systému operátora trhu s formou

1. podpory elektřiny, která nebyla stanovena v aukci,

2. provozní podpory tepla, nebo

3. podpory biometanu,

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

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

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

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

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

§ 45b

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

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

a) vytváří a vede účty držitelů účtů,

b) vydává a eviduje vydané záruky původu energie,

c) převádí a eviduje převody záruk původu energie mezi držiteli účtů v rámci České republiky nebo mezi držiteli účtů v České republice a držiteli účtů v jiném členském státu Evropské unie, ve smluvním státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci (dále jen "jiný členský stát") nebo státu, který není jiným členským státem,

d) eviduje uplatnění záruky původu energie,

e) uznává záruky původu energie vydané v jiném členském státě a eviduje uznané záruky původu energie,

f) ruší a eviduje zrušení záruk původu energie, pokud k vydání záruky původu energie došlo na základě neúplných nebo nepravdivých informací,

g) vyřazuje a eviduje vyřazení záruk původu energie,

h) eviduje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů.

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

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

(4) Postupy, termíny a podmínky pro vytváření a vedení účtů držitelů účtů v evidenci záruk původu, vydávání a evidenci vydaných záruk původu energie, převody a evidenci převodů záruk původu energie, uznávání záruk původu energie vydaných v jiném členském státě a evidenci uznaných záruk původu energie, rušení a evidenci zrušení záruk původu energie, vyřazení a evidenci vyřazení záruk původu energie a evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů stanoví prováděcí právní předpis v souladu s normou týkající se záruk původu energie[40)].

§ 45c

Nakládání se zárukami původu energie

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

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

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

(4) Držitelem účtu může být

a) držitel licence na výrobu elektřiny,

b) držitel licence na výrobu plynu,

c) držitel licence na výrobu tepelné energie,

d) držitel licence na rozvod tepelné energie,

e) držitel licence na obchod s elektřinou,

f) držitel licence na obchod s plynem,

g) Česká republika.

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

a) cenu za vedení účtu v evidenci záruk původu energie,

b) cenu za vydání záruky původu energie, pokud operátor trhu vydal záruku původu energie na jeho žádost,

c) a cenu za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie,

d) cenu za přístup k aukci záruk původu energie,

e) cenu za převod záruky původu energie v aukci záruk původu energie.

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

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

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

§ 45d

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

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

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

a) záruka původu splňuje požadavky čl. 19 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů,

b) je umožněn elektronický převod záruky původu energie z evidence záruk původu energie z tohoto členského státu do evidence záruk původu energie provozované operátorem trhu a

c) žadatel o převod záruky původu energie prokazatelně doloží, že nedošlo k uplatnění záruky původu energie v tomto členském státě nebo k jejímu vyřazení.

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

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

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

§ 45e

Uplatnění záruk původu energie

(1) Uplatněním záruky původu energie dochází k jejímu zrušení.

(2) Držitel účtu uplatní záruku původu energie k dodávce energie na základě smlouvy o dodávce této energie nebo smlouvy o sdružených službách dodávky energie zákazníkovi.

(3) Držitel účtu může uplatnit záruku původu energie pro každou jednotku vyrobené energie pouze jednou.

(4) Uplatněním záruky původu plynu držitel účtu dokládá zákazníkovi, že vyrobená jednotka plynu nebyla zohledněna pro účely doložení původu a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů na území České republiky ani jiného členského státu. Pokud záruka původu plynu neobsahuje informace o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, musí držitel účtu s uplatněnou zárukou původu plynu doložit zákazníkovi také prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů. U jednotky vyrobené energie, která byla dodána zákazníkovi

přímým plynovodem, nedokládá držitel účtu záruku původu energie, ale dokládá pouze prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

(5) Držitel účtu může uplatnit záruku původu plynu nebo záruky původu vodíku pouze k dodávce plynu nebo vodíku odpovídající příslušné charakteristice soustavy.

(6) Pokud držitel účtu nabyl záruku původu plynu nebo vodíku vydanou podle § 45a odst. 2 v aukci, nesmí tuto záruku původu dále převádět na jiného držitele účtu a smí ji uplatnit pouze k dodávce plynu zákazníkovi, kterému plyn dodává z plynárenské soustavy České republiky.

(7) Každou jednotku vyrobené energie lze zohlednit pouze jednou.

(8) Postup uplatnění záruky původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

§ 45f

Povinnosti související se zárukami původu energie a evidencí kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů

(1) Výrobce energie je pro vydání záruky původu energie podle § 45 odst. 1 písm. a) povinen

a) registrovat výrobnu energie v systému operátora trhu,

b) registrovat se jako držitel účtu v evidenci záruk původu energie,

c) předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace

1. o vyrobeném a dodaném množství energie,

2. o přijaté investiční podpoře,

3. o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, pokud se na výrobu energie vztahuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, a

4. dále nezbytné k vydání záruky původu energie.

(2) Výrobce energie, který provozuje výrobnu energie, ke které nemá podle § 45a právo na vydání záruk původu energie na svůj účet, je povinen registrovat výrobnu energie v systému operátora trhu a předat operátorovi trhu úplné a pravdivé informace a údaje podle odstavce 1 písm. c).

(3) Výrobce energie je dále pro evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů povinen

a) registrovat výrobnu energie umístěnou na území České republiky v systému operátora trhu a

b) neumožnit převod prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů bez záruky původu energie na jiného účastníka trhu s elektřinou, tepelnou energií nebo plynem, pokud na stejnou jednotku vyrobené energie byla vydána záruka původu energie, která obsahuje informace o splnění kritérii udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

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

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

§ 45g

Aukce záruk původu energie

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

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

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

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

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

20. V části třetí čl. V se dosavadní body 6 a 7 zrušují.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

21. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 7 vkládají nové body X8 a X9, které znějí:

„X8. § 47b a 47ba včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 41 až 44 znějí:

„47b

Prokazování plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů paliv z biomasy, obnovitelných paliv nebiologického původu a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku

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

a) rozhodnutím Evropské komise podle čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[41),] nebo

b) vnitrostátním režimem podle § 47ba, pokud se jedná o lesní biomasu pro výrobu elektřiny a výrobu tepla.

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

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

a) rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[41],) nebo

b) vnitrostátním režimem podle § 47ba, pokud se jedná o lesní biomasu pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla.

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

§ 47ba

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

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

a) pochází z České republiky,

b) splňuje požadavky podle prováděcího nařízení Komise o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro prokazování souladu s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v článku 29 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelnýchzdrojů[42)],

c) splňuje požadavky týkající se využívání půdy, změny využívání půdy a lesnictví podle prováděcího nařízení Komise o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro prokazování souladu s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v čl. 29 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[43)],

d) jsou vyrobeny v souladu se závazky a cíli stanovenými v čl. 4 nařízení Evropského parlamentu a Rady o zahrnutí emisí skleníkových plynů a jejich pohlcování v důsledku využívání půdy, změn ve využívání půdy a lesnictví do rámce politiky v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030[43)] a s politikami a opatřeními popsanými ve vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu.

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

(3) Audit podle odstavce 2 provádí certifikační orgán podle prováděcího nařízení Komise o pravidlech pro ověřování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a kritérií nízkého rizika nepřímé změny ve využívání půdy[44)] v rozsahu podle prováděcího právního předpisu.

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

[41)] Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů ve znění Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2023/2413 ze dne 18. října 2023, kterou se mění směrnice (EU) 2018/2001, nařízení (EU) 2018/1999 a směrnice 98/70/ES, pokud jde o podporu energie z obnovitelných zdrojů, a zrušuje směrnice Rady (EU) 2015/652.

[42)] Prováděcí nařízení Komise (EU) 2022/2448 ze dne 13. prosince 2022 o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro soulad s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v článku 29 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001.

[43)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/841 ze dne 30. května 2018 o zahrnutí emisí skleníkových plynů a jejich pohlcování v důsledku využívání půdy, změn ve využívání půdy a lesnictví do rámce politiky v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030 a o změně nařízení (EU) č. 525/2013 a rozhodnutí č. 529/2013/EU.

[44)] Prováděcí nařízení Komise (EU) 2022/996 ze dne 14. června 2022 o pravidlech pro ověřování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a kritérií nízkého rizika nepřímé změny ve využívání půdy.“.

X9. Za § 47ba se vkládá nový § 47bb, který včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 45 zní:

„§ 47bb

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

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

(2) Úspora emisí skleníkových plynů pro recyklované palivo s obsahem uhlíku určené k plnění povinností uvedených v § 47d odst. 1 a § 47db odst. 1 musí splňovat kritéria úspor emisí skleníkových plynů stanovená v nařízení Komise, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 stanovením minimální hodnoty pro úspory emisí skleníkových plynů z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z kapalných a plynných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku[45)].

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

nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku[45)].

(4) Prokázání splnění kritérií úspor emisí skleníkových plynů podle odstavců 1 a 2 se prokazuje dokladem vystaveným v souladu s rozhodnutím Evropské komise vydaným na základě čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[44)].

[45)] Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2023/1185 ze dne 10. února 2023 kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 stanovením minimální hodnoty pro úspory emisí skleníkových plynů z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z kapalných a plynných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku.

22. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 8 vkládají nové body X10 až X31, které znějí:

„X10.V § 49 odst. 1 písm. n) se slovo „nebo“ zrušuje.

X11. V § 49 odst. 1 písmeno o) zní:

„o) nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu podle § 47ba odst. 2, nebo“.

X12. V § 49 se na konci odstavce 1 doplňuje písmeno p), které zní:

„p) nezadá do systému operátora trhu prohlášení podle § 47ba odst. 4.“.

X13. V § 49 odst. 4 písmena a) až c) znějí:

„a) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace podle § 45f odst. 1 písm. c),

b) nepředá operátorovi trhu údaje podle § 45f odst. 1, pokud provozuje výrobnu energie, ke které nemá právo na vydání záruky původu energie na svůj účet podle § 45a tohoto zákona,

c) nezaregistruje výrobnu energie umístěnou na území České republiky v systému operátora trhu podle § 45f odst. 3 písm. a),“.

X14. V § 49 odst. 4 se na konci písmene b) slovo „nebo“ zrušuje.

X15. V § 49 odst. 4 se za písmeno c) vkládá nové písmeno d), které zní:

„d) převede na jiného účastníka trhu s elektřinou, tepelnou energií nebo plynem prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti nebo úspoře emisí skleníkových plynů bez záruky původu energie podle § 45f odst. 3 písm. b), nebo“.

Dosavadní písmeno d) se označuje jako písmeno e).

X16. V § 49 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu a údaje o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 47b odst. 2.“.

X17. V § 49 odst. 5 písm. l) se slovo „nebo“ zrušuje.

X18. V § 49 odst. 5 písmeno m) zní:

„m) nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu podle § 47ba odst. 2, nebo“.

X19. V § 49 se na konci odstavce 5 doplňuje písmeno n), které zní:

„n) nezadá do systému operátora trhu prohlášení podle § 47ba odst. 4.“.

X20. V § 49 odst. 6 se na konci písmene g) doplňuje slovo „nebo“.

X21. V § 49 odst. 6 se na konci písmene h) čárka nahrazuje tečkou a písmena i) a j) se zrušují.

X22. V § 49 odst. 9 se na konci písmene a) slovo „, nebo“ nahrazuje tečkou, písmeno b) se zrušuje a zároveň se zrušuje označení písmena a).

X23. V § 49 odstavec 13 zní:

„(13) Držitel účtu se dopustí přestupku tím, že

a) neuhradí operátorovi trhu cenu za úkony podle § 45c odst. 5, nebo

b) neuhradí operátorovi trhu částku odpovídající hodnotě záruk původu energie nakoupených v aukci záruk původu energie podle § 45c odst. 6.“.

X24. V § 49 odst. 14 písmena r) až t) znějí:

„r) nezveřejní na svých internetových stránkách pravidla používání evidence záruk původu energie a vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů podle § 45b odst. 2,

s) nezajistí napojení evidence záruk původu energie na databázi Evropské unie nebo přenos údajů z a do uvedené databáze podle § 45b odst. 3,

t) neinformuje ministerstvo o skutečnostech podle § 45d odst. 3,“.

X25. V § 49 odst. 14 se písmeno u) zrušuje.

Dosavadní písmena v) až x) se označují jako písmena u) až w).

X26. V § 49 odstavec 18 zní:

„(18) Provozovatel soustavy se dopustí přestupku tím, že nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro registraci výroben energie, evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a vydávání a uplatnění záruky původu energie podle § 45f odst. 4.“.

X27. V § 49 se za odstavec 21 vkládá nový odstavec 22, který zní:

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

Dosavadní odstavce 22 se označuje jako odstavec 23.

X28. V § 49 odst. 23 se číslo „21“ nahrazuje číslem „22“.

X29. V § 49 odst. 23 se text „4 písm. b)“ nahrazuje textem „4 písm. a)“.

X30. V § 53 odst. 1 písmeno f) zní:

„f) pro oblast záruk původu energie

1. obsahové náležitosti záruky původu energie,

2. postupy, termíny a podmínky pro vydání záruky původu energie,

3. podmínky pro vydání záruky původu, která se vydává na jiný objem než 1 MWh nebo jiné období výroby energie než jeden kalendářní měsíc,

4. vymezení zprovoznění výrobny energie,

5. postupy, termíny a podmínky pro vytváření a vedení účtů držitelů účtů v evidenci záruk původu energie, vydávání a evidenci vydaných záruk původu energie, převody a evidenci převodů záruk původu energie, uznávání záruk původu energie vydaných v jiném členském státě a evidence uznaných záruk původu energie, rušení a evidenci zrušení záruk původu energie, vyřazení a evidenci vyřazení záruk původu energie a evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů u paliv z biomasy,

6. postup uplatnění záruky původu energie,

7. postup registrace výrobny energie a výrobce energie v systému operátora trhu, rozsah a termíny předání informace o vyrobeném a dodaném množství energie, přijaté investiční podpoře a další informace nezbytné k vydání záruky původu energie a rozsah a termíny předávaných údajů a informací od provozovatele soustavy nezbytných pro vydávání a uplatnění záruky původu energie,

8. způsob a postup pro vydávání záruk původu energie na účet České republiky,

9. způsob a formu zveřejnění pravidel organizace aukcí záruk původu energie,

10. rozsah potvrzení o zárukách původu elektřiny uplatněných k dodávce elektřiny a zárukách původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněných k dodávce plynu

11. stanovení, zda v případě záruk původu biometanu nabídne operátor trhu záruky původu biometanu prostřednictvím aukce záruk původu nebo na žádost povinně vykupujícího budou přímo převedeny na povinně vykupujícího za cenu za převodu záruky původu podle § 45.“.

X31. V § 53 odst. 1 písmeno k) zní:

„k) pro oblast kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů

1. kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy a kritéria úspor emisí skleníkových plynů obnovitelných paliv nebiologického původu, obnovitelného vodíku nebiologického původu a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku,

2. rozsah a termíny dokládání splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů nebo splnění pouze úspor emisí skleníkových plynů,

3. rozsah dokladu o provedeném auditu a o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a termíny zadáni dokladu o provedeném auditu a o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů do systému operátora trhu,

4. rozsah auditu a dokladu o provedeném auditu, rozsah a vzor prohlášení o původu lesní biomasy a plnění úspor emisí skleníkových plynů u vnitrostátního režimu prokazování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů z lesní biomasy,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

23. V části třetí v nadpisu čl. VI se slovo „**Přechodné**“ nahrazuje slovem „**Přechodná**“.

24. V časti třetí čl. VI se věta poslední zrušuje.

25. V části třetí čl. VI se dosavadní text označuje jako bod 1 a doplňují se body 2 až 5, které znějí:

„2. Pro období výroby energie ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona do 31. prosince 2025 má výrobce energie do 31. ledna 2026 právo na vydání záruky původu energie podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

3. Pro elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy ve výrobně elektřiny, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2015, se do 31. prosince 2030 použije ustanovení § 4 odst. 4 písm. c) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

4. Pro teplo vyrobené z paliv z biomasy ve výrobně tepla, pro kterou vznikl nárok na podporu tepla podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2015, se do 31. prosince 2030 použije ustanovení § 24 odst. 3 písm. c) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

5. Ustanovení § 45e odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nepoužije v případě výroby biometanu ve výrobně biometanu uvedené do provozu do 31. prosince 2024, není-li tato výrobna biometanu registrovaná v systému operátora trhu s formou podpory biometanu.“.“.

26. V části páté čl. VIII se doplňuje písmeno Y, které zní:

„Y) čl. I bodů X1, X2, X4, X5, X7, X9, X10, X12, X13 a čl. V bodů 1, 2, X6, X7, X13, X15, X23, X24, X29 a X30, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou. Do dosavadní části páté dosavadního čl. VIII je nutné promítnout ke dni 1. srpna nabytí účinnosti bodu 137.

A23

1. V části třetí čl. V se vkládají nové body 1 až 3, které znějí:

„1. V § 2 odst. 2 písm. f) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo cena biometanu“.

2. V § 2 odst. 2 se na konci textu písmene g) doplňují slova „nebo peněžní prostředky na podporu výroby biometanu ve výši rozdílu referenční aukční ceny a měsíční jednotkové ceny plynu“.

3. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno n), které zní:

„n) povinně vykupujícím plyn obchodník s plynem vybraný ministerstvem, který vykupuje plyn od výrobce biometanu.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 1 vkládají nové body X1 až X6, které znějí:

„X1. V § 3 odst. 4 písm. g) bodě 1 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „a výrobny biometanu“.

X2. V § 3 se na konci odstavce 5 doplňuje věta „Vláda může nařízení vlády podle věty druhé změnit nebo doplnit i v průběhu daného kalendářního roku.“.

X3. V § 3a se odstavec 5 zrušuje.

X4. V § 4 odst. 4 písm. g) se slova „efektivní využití alespoň 60 % energie bioplynu vyrobeného v kalendářním roce. Za efektivní využití energie bioplynu se považuje také technologická vlastní spotřeba elektřiny a tepla, a to vždy v rozsahu 10 % energie bioplynu“ nahrazují slovy „uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla“.

X5. V § 6b odst. 2 písmeno a) zní:

„a) nepalivového zdroje elektřiny na množství elektřiny v poměru instalovaného výkonu výrobny elektřiny, v jehož rozsahu vzniklo právo na podporu před provedením úpravy zařízení, a instalovaného výkonu výrobny elektřiny po jejím provedení,“.

X6. V § 6b odst. 2 písm. b) se za slova „výrobě elektřiny“ vkládají slova „ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem, v jehož rozsahu vzniklo právo na podporu“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části třetí čl. V dosavadní bod 2 zní:

„*(dosavadní 2.)* V § 8 odstavec 1 zní:

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

a) která je uvedena do provozu od 1. ledna 2022,

b) pro kterou výrobce zaregistroval podporu podle § 6a nebo 6c,

c) pro kterou výrobce současně zaregistroval podporu formou zeleného bonusu nebo aukčního bonusu,

d) která je připojena k elektrizační soustavě prostřednictvím jiné výrobny elektřiny,

e) je-li prostřednictvím jednoho odběrného místa připojeno více výroben elektřiny,

f) je-li v předávacím místě výrobny elektřiny současně připojeno zařízení pro ukládání elektřiny,

g) jejíž předávací místo je přiřazeno do skupiny sdílení,

h) je-li v předávacím místě výrobny elektřiny dodávána do přenosové nebo distribuční soustavy i elektřina, na kterou se nevztahuje podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů, s výjimkou dodávky elektřiny určené ke krytí technologické vlastní spotřeby,

i) poskytuje-li výrobce v předávacím místě výrobny elektřiny služby výkonové rovnováhy, nebo

j) poskytuje-li výrobce v předávacím místě výrobny elektřiny flexibilitu.“.“.

4. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 2 vkládají nové body X7 až X37, které znějí:

„X7. V § 8 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „Výrobce má právo změnit formu podpory k 1. lednu pro daný kalendářní rok.“.

X8. V § 8 se za odstavce 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

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

Dosavadní odstavec 3 se označuje jako odstavec 4.

X9. V § 9 odst. 3 se číslo „6“ nahrazuje číslem „9“.

X10. V § 9 odst. 4 se na konci úvodní části ustanovení doplňují slova „pro výrobny elektřiny uvedené do provozu do 31. prosince 2021 se může poskytnout na elektřinu“.

X11. V § 9 odst. 4 písm. a) a c) se slova „se poskytuje“ nahrazují slovy „, a to“.

X12. V § 9 odst. 4 písm. b) se slova „se poskytuje“ nahrazují slovy „a to“.

X13. V § 9 se odstavec 5 zrušuje.

Dosavadní odstavce 6 až 9 se označují jako odstavce 5 až 8.

X14. V § 9 odst. 5 se za číslo „2022“ vkládají slova „do 31. prosince 2023“.

X15. V § 9 odst. 5 písm. a) se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrthodinového“.

X16. V § 9 se za odstavec 5 vkládají nové odstavce 6 a 7, které včetně poznámky pod čarou č. 41 znějí:

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

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem nižším než 6 MW; v případě výrobny elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW jen pokud se jedná o výrobny elektřiny provozované výrobcem, který je mikropodnikem nebo malým podnikem[41)] nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje, a to pouze v režimu hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

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

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

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

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

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

_____

[41)] Sdělení č. 7/2023 Sb., o vyhlášení českého znění doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků a malých a středních podniků a čl. 2 přílohy Doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků, malých a středních podniků.“.

Dosavadní odstavce 6 až 8 se označují jako odstavce 8 až 10.

X17. V § 9 odst. 6 písm. a) a b) a § 9 odst. 7 písm. a) se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrthodinového“.

X18. V § 9 odst. 8 se slova „hodinového nebo“ zrušují.

X19. V § 9 se odstavec 9 zrušuje.

Dosavadní odstavec 10 se označuje jako odstavec 9.

X20. V § 10a odst. 1 písmeno k) zní:

„k) v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla postup pro meziroční úpravu výše referenční aukční ceny na základě změny výše nákladů na pořízení paliva a nákladů na emisní povolenky, postup pro stanovení očekávané průměrné roční hodinové ceny a způsob a postup úhrady rozdílu mezi očekávanou průměrnou roční hodinovou cenou a referenční aukční cenou operátorovi trhu.“.

X21. V § 10a odst. 1 písm. k) se slovo „hodinové“ nahrazuje slovem „čtvrthodinové“ a slovo „hodinovou“ se nahrazuje slovem „čtvrthodinovou“.

X22. V § 10a se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje písmeno l), které zní:

„l) podmínky, požadavky a kritéria na výrobnu elektřiny a předkladatele nabídky.“.

X23. Nadpis § 10c zní:

„**Vyhodnocení nabídek**“.

X24. V § 10c se odstavec 5 zrušuje.

Dosavadní odstavce 6 a 7 se označují jako odstavce 5 a 6.

X25. V § 10c odst. 5 písm. b) se na konci textu bodu 1 doplňuje slovo „nesplnění“.

X26. V § 10c odst. 5 písm. b) bodě 2 se slova „aukce včetně pořadí podle odstavce 5“ nahrazují slovy „stanovené ve vyhlášení aukce, včetně jejich pořadí“.

X27. V § 10c odst. 5 se na konci písmene b) doplňuje bod 3, který zní:

„3. uspěly v aukci, a“.

X28. V § 10c odst. 5 písm. c) se slovo „výzvu“ nahrazuje slovem „lhůtu“.

X29. V nadpisu § 10d se slovo „a“ nahrazuje slovem „nebo“.

X30. V § 10d odst. 1 se za slovo „podmínky“ vkládají slova „ve vyhlášení“.

X31. V § 10d odst. 2 se za písmeno a) vkládá nové písmeno b), které zní:

„b) instalovaný výkon výrobny elektřiny, v jehož rozsahu vzniká právo na podporu z aukce, je-li odlišný od instalovaného výkonu podle písmene a),“.

Dosavadní písmena b) až d) se označují jako písmena c) až e).

X32. V § 10d odst. 2 písm. e) se slovo „hodinové“ nahrazuje slovem „čtvrthodinové“.

X33. V § 10d se za odstavec 3 vkládají nové odstavce 4 a 5, které znějí:

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

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

b) se na elektřinu vyrobenou v této výrobně elektřiny nemůže poskytnout podpora formou zeleného bonusu na elektřinu,

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

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

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

a) nižší, v rozsahu odpovídajícím skutečné výši instalovaného výkonu,

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

Dosavadní odstavec 4 se označuje jako odstavec 6.

X34. V § 10e se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Není-li předkladatel nabídky schopen splnit povinnost uvést výrobnu elektřiny do provozu nebo provést modernizaci výrobny elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, může před uplynutím lhůty pro uvedení výrobny elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výrobny elektřiny požádat ministerstvo o její prodloužení. Ministerstvo žádosti předkladatele nabídky vyhoví a stanoví novou lhůtu pro uvedení výrobny elektřiny do provozu nebo provedení modernizace výrobny elektřiny, pokud předkladatel nabídky v řízení prokáže, že povinnost uvést výrobnu elektřiny do provozu nebo provést modernizaci výrobny elektřiny ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce nesplnil

z důvodu zásahu vyšší moci nebo skutečnosti nezávislé na jeho vůli a bude schopen ji splnit v nové lhůtě.“.

Dosavadní odstavce 2 až 4 se označují jako odstavce 3 až 5.

X35. V § 10e odst. 3 se slova „bude výrobna elektřiny uvedena do provozu nebo pokud bude provedena modernizace výrobny elektřiny“ nahrazují slovy „předkladatel nabídky splní povinnost uvést výrobnu elektřiny do provozu nebo provést modernizaci výrobny elektřiny“, slova „, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce,“ se zrušují a za slova „opačném případě“ se vkládají slova „, nejdříve však po vydání rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce podle odstavce 2,“.

X36. V § 10e odstavec 4 zní:

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

a) nesplní povinnost uvést výrobnu elektřiny do provozu do provozu nebo provést modernizaci výrobny elektřiny do 6 měsíců po uplynutí lhůty stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce,

b) nesplní podmínky stanovené ve vyhlášení aukce,

c) uvede v nabídce vědomě nepravdivé informace, nebo

d) nezaregistruje v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců po nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny.“.

X37. V § 10e se odstavec 5 zrušuje.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

5. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 3 vkládají nové body X38 až X50, které znějí:

„X38. § 24 včetně nadpisu zní:

„§ 24

Provozní podpora tepla

(1) Právo na provozní podporu tepla podle tohoto zákona se vztahuje pouze na držitele licence na výrobu tepelné energie, který vyrábí tepelnou energii z obnovitelných zdrojů.

(2) V případě výrobny tepla uvedené do provozu od

a) 1. ledna 2022 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výrobny tepla umístěné na území České republiky spalující biomasu nebo využívající geotermální energii se jmenovitým tepelným výkonem vyšším než 200 kW, kde podporovaným teplem je teplo dodané z této výrobny tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií,

b) 1. ledna 2016 do 31. prosince 2021 se provozní podpora může vztahovat pouze na užitečné teplo z výrobny tepla umístěné na území České republiky využívající bioplyn vznikající z více než 70 % ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby nebo z biologicky rozložitelného odpadu s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW, je-li při výrobě tepelné energie splněna minimální účinnost užití energie stanovená prováděcím právním předpisem.

(3) Provozní podpora tepla se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobně tepla

a) splňující minimální účinnost energie stanovenou prováděcím právním předpisem, s výjimkou výroby tepla využívající geotermální energii,

b) využívající biomasu nebo bioplyn z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu,

c) z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

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

e) energetickým využitím komunálního odpadu, a to pouze na teplo vyrobené z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu; v případě nevytříděného komunálního odpadu stanoví podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části na energetickém obsahu komunálního odpadu prováděcí právní předpis.

(4) Provozní podpora tepla se nevztahuje na

a) neoprávněnou dodávku tepelné energie podle energetického zákona,

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

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

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

X39. V § 27a odst. 1 se za slovo „bonusu“ vkládají slova „na biometan“ a na konci odstavce 1 se doplňuje věta „U výroben biometanu uvedených do provozu od 1. ledna 2026 se podpora biometanu poskytuje pouze formou aukčního bonusu na biometan vyrobený ve výrobně biometanu s energetickým výkonem do hodnoty stanovené v nařízení vlády podle § 3 umístěné na území České republiky, která je připojená k plynárenské soustavě České republiky a ze které výrobce biometanu dodává plyn povinně vykupujícímu plyn.“.

X40. V § 27a se odstavec 4 zrušuje.

X41. V § 27b odst. 1 se slovo „výhřevnosti“ nahrazuje slovy „spalného tepla“.

X42. V § 27b odstavec 5 zní:

„(5) Vyúčtování zeleného bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy operátorovi trhu v rozsahu, způsobem a termínu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty a vykázané údaje podle věty první, nárok na úhradu zeleného bonusu na biometan nevzniká.“.

X43. Za § 27b se vkládají nové § 27ba až 27bg, které včetně nadpisů znějí:

„§ 27ba

Aukční bonus na biometan

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

(2) Zúčtovacím obdobím pro úhradu aukčního bonusu na biometan je 1 měsíc.

(3) Pokud o to výrobce biometanu požádá, je operátor trhu povinen na základě vyúčtování podle odstavce 4 hradit výrobci biometanu aukční bonus na biometan.

(4) Vyúčtování aukčního bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy operátorovi trhu v rozsahu, způsobem a termínu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty a vykázané údaje podle věty první nebo nesplní-li podmínky stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, nárok na úhradu aukčního bonusu na biometan nevzniká.

(5) V případě, kdy je u podpory aukčním bonusem na biometan dosaženo vyšší měsíční jednotkové ceny plynu, než je referenční aukční cena, nárok na podporu v daném měsíci nevzniká a výrobce biometanu je povinen uhradit rozdíl mezi měsíční jednotkovou cenou plynu a referenční aukční cenou operátorovi trhu.

§ 27bb

Vyhlášení aukce na podporu biometanu

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

a) lhůtu pro podání nabídky, která nesmí být kratší než 2 měsíce ode dne vyhlášení aukce,

b) náležitosti nabídky, kromě obecných náležitostí podání podle správního řádu,

c) celkovou hodnotu soutěženého energetického výkonu a výkonové rozmezí výroben biometanu,

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

e) maximální výslednou výši produkce emisí skleníkových plynů vyrobeného biometanu za vykazované období,

f) lhůtu pro uvedení výrobny biometanu do provozu,

g) formu a způsob podání nabídky,

h) výši finanční jistoty, její formu, způsob a lhůty prokázání jednotlivých částí finanční jistoty,

i) pravidla pro hodnocení nabídek,

j) způsob a formu sdělení vyhodnocení nabídek a výsledek aukce předkladatelům nabídek,

k) důvody pro zrušení aukce,

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

m) měsíční minimální množství plynu dodané povinně vykupujícímu plyn,

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

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

§ 27bc

Finanční jistota

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

(2) Finanční jistota může být poskytnuta

a) složením peněžních prostředků na zvláštní účet ministerstva, nebo

b) bankovní zárukou, kterou přijalo ministerstvo.

§ 27bd

Vyhodnocení nabídek

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

§ 27be

Rozhodnutí o udělení nebo neudělení práva na podporu z aukce

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

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

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

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

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

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

e) referenční aukční cena,

f) lhůta pro uvedení výrobny biometanu do provozu,

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

h) měsíční minimální množství plynu dodané povinně vykupujícímu plyn.

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

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

a) předkladatel nabídky uvede ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce do provozu výrobnu biometanu, jejíž energetický výkon je nejvýše o 20 % nižší nebo je vyšší než energetický výkon výrobny biometanu podle její identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce,

b) skutečná výše energetického výkonu spadá do výkonového rozmezí výroben biometanu stanoveného ve vyhlášení aukce a

c) předkladatel nabídky oznámí ministerstvu nejpozději v den uvedení výrobny biometanu do provozu skutečnou výši energetického výkonu.

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

a) nižší, v rozsahu odpovídajícím skutečné výši energetického výkonu,

b) vyšší, v rozsahu odpovídajícím energetickému výkonu výrobny biometanu podle její původní identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

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

§ 27bf

Použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce

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

§ 27bg

Povinně vykupující plyn

(1) Povinně vykupující plyn je povinen

a) uzavřít smlouvu o dodávce plynu s výrobcem biometanu a vykupovat plyn za měsíční jednotkovou cenou plynu, na který se vztahuje podpora biometanu formou aukčního bonusu, a

b) převzít odpovědnost za odchylku[28)] v předávacím místě výroby biometanu.

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

X44. V § 27c odst. 1 se za slova „bonusu na“ vkládá slovo „pokročilý“ a slova „vyrobený ze surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených v prováděcím právním předpisu“ se zrušují.

X45. V § 27d odst. 1 se slova „jiným právním předpisem[30)]“ nahrazují slovy „jiným právním předpisem[29)]“ a na konci odstavce 1 se doplňuje věta „Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je dále povinen předávat do systému operátora trhu naměřené hodnoty množství vyrobeného biometanu v předávacím místě způsobem a v termínech stanoveným prováděcím právním předpisem.

X464. V § 27d odstavec 3 zní:

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

X47. V § 27d se doplňují odstavce 4 až 7, které znějí:

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

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

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

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

(6) Výrobce biometanu je dále povinen

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

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

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

X48. § 27e včetně nadpisu zní:

„§27e

Podmínky podpory biometanu

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

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

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

(2) Výrobce biometanu, který uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan, je povinen zaregistrovat výrobnu biometanu uvedenou do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny těchto údajů v rozsahu podle jiného právního předpisu[30)].

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

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

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

X49. § 27f se zrušuje.

X50. V § 28 odstavec 9 zní:

„(9) Operátor trhu poskytuje povinně vykupujícímu

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

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

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

6. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 5 vkládá nový bod X51, který zní:

„X51. V § 38 se doplňují odstavce 3 a 4, které znějí:

„(3) Výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu je povinen pro výrobny elektřiny, výrobny tepla nebo výrobny biometanu zaregistrovat v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců po nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, výrobu tepelné energie nebo výrobu plynu. Pokud výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu nezaregistruje podporu ve lhůtě podle věty první, právo na podporu nevzniká. Postup při registraci podpory stanoví prováděcí právní předpis.

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

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

7. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 8 vkládají nové body X52 až X67, které znějí:

„X52.V § 49 odst. 6 písmena a) až c) znějí:

„a) nezajistí na svůj náklad měření množství kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě výrobny biometanu k plynárenskému zařízení a nepředá tyto údaje provozovateli plynárenského zařízení, k němuž je výrobna biometanu připojena a operátorovi trhu podle § 27d odst. 3,

b) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje související s výrobnou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 27d odst. 4,

c) v případě, že uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan vyrobený ve výrobně biometanu uvedené do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025 a dodaný do čerpací stanice nebo výdejní jednotky přímo připojené k výrobně biometanu bez využití plynárenské soustavy

1. nezajistí na svůj náklad měření množství takto dodaného biometanu stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii podle § 27d odst. 5 písm. a), nebo

2. nepředá operátorovi trhu elektronickou formou údaje o množství vyrobeného biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu biometanu podle § 27d odst. 5 písm. b),“.

X53. V § 49 odst. 6 písm. d) se slova „manipulaci nebo“ nahrazují slovem „manipulaci,“, slova „zařízení a“ se nahrazují slovy „zařízení nebo“, slova „součásti nebo“ se nahrazují slovy „součásti a“ a text „§ 27e odst. 3“ se nahrazuje textem „§ 27d odst. 6“.

X54. V § 49 odst. 6 písm. e) se text „§ 27e odst. 4“ nahrazuje textem „§ 27d odst. 7“.

X55. V § 49 odst. 6 se za písmeno e) vkládají nová písmena f) a g), která znějí:

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

1. u výrobny biometanu, která vznikla úpravou výrobny elektřiny využívající bioplyn, nedodržuje podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 35 % podle § 27e odst. 1 písm. a),

2. u výrobny biometanu, která nevznikla úpravou výrobny elektřiny využívající bioplyn, nedodržuje podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 45 % podle § 27e odst. 1 písm. b), nebo

3. nezaregistruje výrobnu biometanu uvedenou do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu nebo nezaregistruje všechny změny těchto údajů podle § 27e odst. 2,

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

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

2. nedodává plyn povinně vykupujícímu plyn podle § 27e odst. 3 písm. b).“.

Dosavadní písmena f) až j) se označují jako písmena h) až l).

X56. V § 49 odst. 6 se na konci písmene k) slovo „nebo“ zrušuje.

X57. V § 49 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno m), které zní:

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

X58. V § 49 odst. 10 se na konci písmene d) slovo „nebo“ zrušuje.

X59. V 49 se na konci odstavce 10 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) nepředá operátorovi trhu naměřené hodnoty množství vyrobeného biometanu v předávacím místě podle § 27d odst. 1.“.

X60. V § 49 odst. 14 se na konci písmene w) slovo „nebo“ zrušuje.

X61. V § 49 se na konci odstavce 14 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno y), které zní:

„y) neuhradí výrobci biometanu aukční bonus na biometan podle § 27ba odst. 3.“.

X62. V § 49 se za odstavec 21 vkládá nový odstavec 22, který zní:

„(22) Povinně vykupující plyn se dopustí přestupku tím, že

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

b) nepřevezme odpovědnost za odchylku podle § 27bg odst. 1 písm. b).“.

Dosavadní odstavec 22 se označuje jako odstavec 23.

X63. V § 49 odst. 23 se číslo „21“ nahrazuje číslem „22“.

X64. V § 53 odst. 1 písm. s) se slova „a rozsah údajů a termíny a způsob předání a evidence naměřených hodnot biometanu“ zrušují.

X65. V § 53 odst. 1 písmeno aa) zní:

„aa) způsob, rozsah a termín předání údajů souvisejících s výrobnou a výrobou biometanu a identifikace výrobce biometanu a výrobny biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu, splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů operátorovi trhu,“.

X66. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena ae) až ag), která znějí:

„ae) rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy pro vyúčtování zeleného bonusu na biometan operátorovi trhu,

af) rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy pro vyúčtování aukčního bonusu na biometan operátorovi trhu,

ag) rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot množství vyrobeného plynu provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v předávacím místě v systému operátora trhu.“.

X67. V § 53 odst. 2 písmeno e) zní:

„e) termíny a postup pro výběr formy podpory elektřiny a její změny,“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

8. V části třetí čl. V se za bod 9 vkládá bod X68, který zní:

„X68. V § 54 odst. 1 se slova „a zohledňovala případy dosažení záporné hodinové ceny podle § 11 odst. 4 a případy, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaným operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky podle § 11 odst. 5“ zrušují.“.“.

Body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout do ustanovení účinnosti.

9. V části třetí v nadpisu čl. VI se slovo „**Přechodné**“ nahrazuje slovem „**Přechodná**“.

10. V části třetí čl. VI se dosavadní text označuje jako bod 1 a doplňují se body 2 až 4, které znějí:

„2. Na podporu elektřiny ve výrobnách elektřiny z bioplynu uvedených do provozu do nabytí účinnosti tohoto zákona se použije ustanovení § 4 odst. 4 písm. g) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

3. Nezaregistruje-li výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu, kterému bylo vydáno rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, tepelné energie nebo plynu, které nabylo právní moci přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, právo na podporu nevzniká. To neplatí, pokud již podporu zaregistroval přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

4. Zvolil-li výrobce pro rok 2025 podporu elektřiny formou výkupní ceny a nastane-li některá ze skutečností podle § 8 odst. 1 písm. f) až h) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, má právo změnit formu podpory do 31. března 2025, a to k prvnímu dni následujícího kalendářního měsíce. Podporu elektřiny formou výkupní ceny lze uplatňovat do změny formy podpory, nejdéle však do 31. března 2025, trvá-li některá ze skutečností podle § 8 odst. 1 písm. f) až h) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, jinak po celý rok 2025. Tím není pro období od 1. dubna 2025 dotčeno ustanovení § 8 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

11. V části páté čl. VIII se doplňují písmena Y1 a Y2, která znějí:

„Y1) čl. V bodu X68, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2025,

Y2) čl. V bodů 1 až 3, X1, X15, X17, X21, X32, X39 až X49 a X52 až X66, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou.

A24

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 119 vkládají nové body X1 a X2, které znějí:

„X1. V § 20a odst. 4 písmeno za) zní:

„za) sestavovat a zveřejňovat národní energetický mix a zbytkový energetický mix,“.

X2. V § 20a odst. 4 písm. zb) bod 3 se slova „a doložena uplatněnými zárukami původu prokazujícími původ této elektřiny z obnovitelného zdroje energie“ zrušují.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části první čl. I se za dosavadní bod 122 vkládá nový bod X3, který zní:

„X3. V § 20a se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Operátor trhu vede evidenci využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě a v jejím rámci zejména vydává kredity za elektřinu z obnovitelných zdrojů energie využitou v dopravě a zajišťuje jejich evidenci včetně jejich převodů, uplatnění a zrušení v elektronické podobě.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části první čl. I se za dosavadní bod 360 vkládá nový bod X4, který zní:

„X4. V § 98a odst. 1 písm. i) se za slovo „sestavení“ vkládají slova „národního energetického mixu“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

4. V části třetí čl. V dosavadní bod 8 zní:

„(dosavadní 8.) V § 47c odstavec 1 zní:

„(1) Operátor trhu provozuje způsobem umožňujícím dálkový přístup elektronickou evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.“.“.

5. V části třetí čl. V se za bod 8 vkládají nové body X1 až X17, které znějí:

„X1. V § 47c odst. 2 písmeno a) zní:

„a) provozovat kreditový systém, zejména

1. vytvářet a vést účty držitelů účtů,

2. vydávat a evidovat vydané kredity,

3. převádět a evidovat převody kreditů mezi držiteli účtů,

4. uplatnit a evidovat uplatnění kreditů na plnění povinnosti snižovat emise skleníkových plynů z pohonných hmot,

5. rušit a evidovat zrušení kreditů,“.

X2. V § 47c se písmeno b) zrušuje.

Dosavadní písmeno c) se označuje jako písmeno b).

X3. V § 47c odst. 2 písm. b) se slovo „další“ zrušuje.

X4. V § 47c odstavec 3 zní:

„(3) Operátor trhu je povinen na základě žádosti elektronickou formou v systému operátora trhu osobě, která

a) je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpisu povinna vkládat a uchovávat v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě dokumenty, umožnit přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě,

b) může být držitelem účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, vytvořit a vést účet držitele účtu.“.

X5. V § 47c odst. 4 se slova „Ministerstvu zemědělství“ nahrazují slovy „Ministerstvu životního prostředí, osobě autorizované k ověřování zprávy o emisích podle zákona o ochraně ovzduší“.

X6. V § 47c odstavec 5 zní:

„(5) Operátor trhu je oprávněn požadovat od osoby, která žádá o přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, požaduje údaje z evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě nebo provedení úkonu v evidenci plnění obnovitelných zdrojů energie v dopravě, s výjimkou ministerstva, Ministerstva životního prostředí, osoby autorizované k ověřování zprávy o emisích podle zákona o ochraně ovzduší, Inspekce a orgánů celní správy, úhradu ve výši, která nesmí přesáhnout jeho náklady spojené se zajištěním přístupu, poskytnutím požadovaných údajů nebo provedením úkonu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.“.

X7. V § 47c odst. 6 se slova „přístupu a“ nahrazují slovem „přístupu,“ a slova „z evidence“ se nahrazují slovy „a provedení úkonu v evidenci“.

X8. V § 47c se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Operátor trhu je povinen zveřejnit pravidla používání evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě na svých internetových stránkách.“.

X9. V části první nadpis Hlavy XII zní:

„POVINNOSTI DODAVATELŮ PALIV ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL ENERGIE Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ V POHONNÝCH HMOTÁCH DODÁVANÝCH PRO DOPRAVNÍ ÚČELY A KREDITOVÝ SYSTÉM“.

X10. § 47e včetně nadpisu zní:

„§ 47e

Kredity

(1) Kredity se vydávají za množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, které bylo v bilančním období vyrobeno držitelem licence na výrobu elektřiny ve výrobně z obnovitelných zdrojů, na kterou byla udělena licence na výrobu elektřiny, připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena dobíjecí stanice zapsaná v evidenci dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách, nejvýše však v rozsahu celkového množství elektřiny spotřebované v této dobíjecí stanici pro dobíjení elektrických vozidel v bilančním období.

(2) Bilančním obdobím je období jednoho kalendářního měsíce.

(3) Obsahové náležitosti kreditu stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Operátor trhu vede kredity v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě na účtu držitele účtu, kterému byl kredit vydaný nebo na kterého byl převedený.

(5) Držitelem účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě může být

a) provozovatel dobíjecí stanice zapsané v evidenci dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena výrobna elektřiny z obnovitelných zdrojů,

b) dodavatel plynných pohonných hmot, který má povinnost zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot podle tohoto zákona, a

c) dodavatel vybraných pohonných hmot, který má povinnost zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot podle zákona o ochraně ovzduší.

(6) Ministerstvo umožní operátorovi trhu přístup do evidence dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách a poskytuje operátorovi trhu identifikaci dodavatelů podle odstavce 5 písm. b). Ministerstvo životního prostředí poskytuje operátorovi trhu identifikaci dodavatelů podle odstavce 5 písm. c).

(7) Národní energetický mix podle jiného právního předpisu nezahrnuje množství elektřiny z obnovitelných zdrojů, na které byly uplatněny kredity.“.

X11. Za § 47e se vkládají nové § 47ea a 47eb, které včetně nadpisů znějí:

„§ 47ea

Vydání kreditů

(1) Kredity vydává v elektronické podobě operátor trhu na základě žádosti provozovatele dobíjecí stanice na jeho účet vedený v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě. Provozovatel dobíjecí stanice může požádat o vydání kreditů nejpozději do 6 měsíců od konce bilančního období, za které se kredity vydávají.

(2) Pro vydání kreditů je provozovatel dobíjecí stanice povinen registrovat dobíjecí stanici v systému operátora trhu způsobem podle prováděcího právního předpisu a předat operátorovi trhu v rozsahu a způsobem podle prováděcího právního předpisu úplné a pravdivé informace o

a) naměřeném nebo vypočteném množství elektřiny, na kterou nebyly vydané záruky původu a která byla v bilančním období vyrobena ve výrobně elektřiny s licencí z

obnovitelných zdrojů připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena dobíjecí stanice,

b) naměřeném množství elektřiny spotřebované v dobíjecí stanici pro dobíjení elektrických vozidel v bilančním období.

(3) Měřit vyrobenou a spotřebovanou elektřinu podle odstavce 2 lze pouze podružným měřicím zařízením, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii. Provozovatel dobíjecí stanice je povinen zajistit instalaci a provoz podružného měřicího zařízení a jeho ověření podle zákona o metrologii.

(4) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy jsou povinni předat v rozsahu a způsobem podle prováděcího právního předpisu operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro vydání kreditů.

(5) Operátor trhu vydá kredity na základě informací předaných podle odstavce 2 a 4. Operátor trhu ověřuje a eviduje předané informace způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(6) Kredity se vydávají za každou 1 kWh elektřiny. Úsporu emisí skleníkových plynů odpovídající 1 kWh elektřiny z obnovitelných zdrojů energie stanoví prováděcí právní předpis.

(7) Operátor trhu eviduje vydané kredity.

§ 47eb

Nakládání s kredity

(1) Kredity jsou platné do 30. června roku následujícího po roce, ve kterém byla elektřina ve výrobně elektřiny z obnovitelných zdrojů vyrobena, pokud do té doby nejsou zrušeny.

(2) Operátor trhu převádí na základě žádosti držitele účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě kredity na účet jiného držitele účtu a eviduje převody kreditů mezi držiteli účtů.

(3) Držitel účtu uplatní kredity tak, že v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě označí kredity k započítání úspory emisí skleníkových plynů na plnění povinnosti zvoleného dodavatele plynných pohonných hmot nebo dodavatele vybraných pohonných hmot zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot. Operátor trhu eviduje uplatnění kreditů.

(4) Držitel účtu může uplatnit kredit, jen pokud bilanční období, za které byl vydaný, spadá do kalendářního roku, za který zvolený dodavatel plynných pohonných hmot nebo dodavatel vybraných pohonných hmot plní povinnost zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot. Držitel účtu může uplatnit kredit na plnění povinnosti zvoleného dodavatele plynných pohonných hmot nebo dodavatele vybraných pohonných hmot zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot pouze jednou.

(5) Operátor trhu zruší a eviduje zrušení kreditů, pokud k jejich vydání došlo na základě neúplných nebo nepravdivých informací. Operátor trhu dále eviduje zrušení kreditů, ke kterému dochází

a) uplatněním kreditů, nebo

b) skončením platnosti kreditů.

(6) Držitelé účtů jsou povinni předat operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro převod a uplatnění kreditů.

(7) Postupy, termíny a podmínky pro vydání, převody, uplatnění a zrušení kreditů, náležitosti žádosti o vydání kreditů a převod kreditů, rozsah a způsob předávání informací operátorovi trhu nezbytných pro převod a uplatnění kreditů, způsob převodu, uplatnění a zrušení kreditů a vedení účtů v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě stanoví prováděcí právní předpis.“.

X12. V § 49 odst. 13 se na konci písmene a) slovo „nebo“ zrušuje.

X13. V § 49 odst. 13 se na konci písmene b) tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno c), které zní:

„c) předá operátorovi trhu neúplné nebo nepravdivé informace nezbytné pro vydání kreditů v rozporu s § 47ea odst. 2 nebo pro převod a uplatnění kreditů v rozporu s § 47eb odst. 6.“.

X14. V § 49 odst. 14 písmena v) až x) znějí:

„v) neumožní osobě, která je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpisu povinna vkládat a uchovávat v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě dokumenty, přístup k evidenci nebo nevytvoří a nevede účet držitele účtu osobě, která může být držitelem účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, podle § 47c odst. 3,

w) neumožní ministerstvu, Ministerstvu životního prostředí, osobě autorizované k ověřování zprávy o emisích podle zákona o ochraně ovzduší, Inspekci nebo orgánům celní správy přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě podle § 47c odst. 4, nebo

x) nezveřejní pravidla používání evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě na svých internetových stránkách podle § 47c odst. 8.“.

X15. V § 49 odstavec 15 zní:

„(15) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy se dopustí přestupku tím, že předá operátorovi trhu neúplné nebo nepravdivé informace nezbytné pro vydání kreditů v rozporu s § 47ea odst. 4.“.

X16. V § 49 odstavec 19 zní:

„(19) Provozovatel dobíjecí stanice se dopustí přestupku tím, že

a) předá operátorovi trhu neúplné nebo nepravdivé informace v rozporu s § 47ea odst. 2, nebo

b) nezajistí instalaci a provoz podružného měřícího zařízení a jeho ověření podle § 47ea odst. 3.“.

X17. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno ae), které zní:

„ae) obsahové náležitosti kreditu, způsob registrace dobíjecí stanice v systému operátora trhu pro vydání kreditů, rozsah a způsob předávání informací operátorovi trhu provozovatelem dobíjecí stanice, provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy pro vydání kreditů, způsob ověření a evidence předaných informací operátorem trhu, úsporu emisí skleníkových plynů odpovídající 1 kWh elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, postupy, termíny a podmínky pro vydání,

převody, uplatnění a zrušení kreditů, náležitosti žádosti o vydání kreditů a převod kreditů, rozsah a způsob předávání informací operátorovi trhu nezbytných pro převod a uplatnění kreditů, způsob převodu, uplatnění a zrušení kreditů a vedení účtů v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

6. V části třetí v nadpisu čl. VI se slovo „**Přechodné**“ nahrazuje slovem „**Přechodná**“.

7. V části třetí čl. VI se dosavadní text označuje jako bod 1 a doplňuje se bod 2, který zní:

„2. Provozovatel dobíjecí stanice má právo na vydání kreditů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, za množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, které bylo v období od 1. ledna 2026 do 30. června 2026 vyrobeno ve výrobně elektřiny z obnovitelných zdrojů připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena dobíjecí stanice zapsaná v evidenci dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách, pokud o jejich vydání požádá do 31. prosince 2026.“.

8. V části páté čl. VIII se doplňuje písmeno Y, které zní:

„Y) čl. I bodů X1 až X4 a čl. V (dosavadního) bodu 8 a bodů X1 až X17, která nabývají účinnosti dnem 1. července 2026.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou.

A25

1. V části třetí čl. V se vkládají nové body 1 až 4, které znějí:

„1. V § 1 odst. 1 písm. g) zní:

„g) práva a povinnosti osob dodávajících pohonné hmoty a elektřinu pro dopravní účely.“.

2. V § 1 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují písmena h) a i), která znějí:

„h) práva a povinnosti osob, které spotřebovávají vodík v průmyslu,

i) působnost orgánů veřejné správy v jednotlivých oblastech tohoto zákona.“.

3. V § 1 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) vytvořit podmínky pro to, aby podíl obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu činil nejméně 42 % do roku 2030 a 60 % do roku 2035.“.

4. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena n) až p), která včetně poznámky pod čarou č. 41 znějí:

„n) obnovitelným palivem nebiologického původu kapalné nebo plynné palivo, jehož energetický obsah je získáván z jiných obnovitelných zdrojů než z biomasy,

o) vodíkem v průmyslu chemicky nevázaný vodík spotřebovaný pro energetický nebo neenergetický účel v činnostech v rámci sekcí B, C a F a sekce J oddílu 63 podle Klasifikace ekonomických činností podle přímo použitelného předpisu Evropské unie[41)], pro vlastní konečné užití na území České republiky s výjimkou vodíku spotřebovaného ve směsi s dalšími plyny, které jsou dodány plynárenskou soustavou,

p) obnovitelným vodíkem nebiologického původu vodík, který je obnovitelným palivem nebiologického původu.

[41)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1893/2006 ze dne 20. prosince 2006, kterým se zavádí statistická klasifikace ekonomických činností NACE Revize 2 a kterým se mění nařízení Rady (EHS) č. 3037/90 a některá nařízení ES o specifických statistických oblastech.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části třetí čl. V se za bod 8 vkládají nové body X1 až X7, které znějí:

„X1. V části první se na konci nadpisu hlavy XII doplňují slova „A POVINNOST ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL OBNOVITELNÉHO VODÍKU NEBIOLOGICKÉHO PŮVODU NA VODÍKU V PRŮMYSLU“.

X2. Za § 47f se vkládá nový § 47g, který včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 42 a 43 zní:

„§ 47g

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

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

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

1. od 1. ledna 2030 do 31. prosince 2034 nejméně 10 % a

2. od 1. ledna 2035 nejméně 15 %,

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

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

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

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

1. použitého jako meziprodukt pro výrobu paliv používaných v odvětví dopravy a biopaliv,

2. vyráběného dekarbonizací průmyslového zbytkového plynu a používaného k nahrazení plynu, z něhož se vyrábí,

3. vyráběného jako vedlejší produkt nebo získávaného z vedlejších produktů v průmyslových zařízeních[42)],

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

c) čitatele i jmenovatele použijí hodnoty energetického obsahu paliv, které stanoví jiný právní předpis[43)] a prováděcí právní předpis.

(3) Obnovitelný vodík nebiologického původu použitý k plnění povinností podle odstavce 1 písm. a) musí splňovat kritéria úspor emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem.

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

[42)] § 8 zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech.

[43)] Nařízení vlády č. 189/2018 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot, ve znění pozdějších předpisů.“.

X3. V § 49 se za odstavec 21 vkládá nový odstavec 22, který zní:

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

a) nesplní povinnosti podle § 47g odst. 1 písm. a),

a) nezaregistruje se v systému operátora trhu podle § 47g odst. 1 písm. b), nebo

b) neprokáže v systému operátora trhu plnění povinností podle § 47g odst. 1 písm. c).“.

Dosavadní odstavec 22 se označuje jako odstavec 23.

X4. V § 49 odst. 23 se číslo „21“ nahrazuje textem „22 písm. b) a c)“.

X5. V § 49 se doplňuje odstavec 24, který zní:

„(24) Za přestupek podle odstavce 22 písm. a) se uloží pokuta, jejíž výše se stanoví jako součin množství obnovitelného vodíku nebiologického původu chybějícího ke splnění povinnosti za kalendářní rok v megajoulech a částky 0,6 Kč.“.

X6. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena ae) a af), která znějí:

„ae) podmínky a termíny registrace v systému operátora trhu podle § 47g odst. 1 písm. b) a podmínky a termíny prokazování plnění povinnosti podle § 47g odst. 1 písm. c),

af) hodnoty energetického obsahu paliv pro stanovení podílu obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části páté čl. VIII se doplňuje písmeno Y, které zní:

„Y) čl. V bodů 1 až 4 a X1 až X6, která nabývají účinnosti prvním dnem pátého kalendářního měsíce po jeho vyhlášení.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou.

A26

1. V části třetí čl. V se vkládají nové body 1 až 3, které znějí:

„1. V § 2 odst. 1 písm. u), § 11 odst. 4, 6, 8 a 9, § 12 odst. 3, § 13 odst. 2, § 49 odst. 1 písm. c) a d), § 49 odst. 8 písm. c), § 49 odst. 14 písm. e) a § 53 odst. 2 písm. g) se slovo „hodinovou“ nahrazuje slovem „čtvrthodinovou“.

2. V § 2 odst. 2 písm. e), § 9 odst. 4 písm. b), § 11 odst. 8, § 11a odst. 2, § 12 odst. 3 a 4, § 32 odst. 2, § 49 odst. 2 a § 53 odst. 2 písm. h) se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrthodinového“.

3. V § 2 odst. 2 písm. g), § 11 odst. 4, 6, 8 a 9, § 12 odst. 4, § 28 odst. 1 písm. b) a § 38 odst. 2 se slovo „hodinové“ nahrazuje slovem „čtvrthodinové“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 2 vkládají nové body X1 až X5, které znějí:

„X1. V § 9 odst. 1 a § 9a odst. 1 se slovo „hodinovém“ nahrazuje slovem „čtvrthodinovém“.

X2. V § 11 odst. 1 se slovo „hodina“ nahrazuje slovem „čtvrthodina“.

X3. V § 11 odst. 4 a 8 se slovo „hodině“ nahrazuje slovem „čtvrthodině“.

X4. V § 11 odst. 5 se slovo „hodinách“ nahrazuje slovem „čtvrthodinách“.

X5. V § 11a odst. 2 se slovo „hodinovým“ nahrazuje slovem „čtvrthodinovým“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 3 vkládají nové body X6 a X7, které znějí:

„X6. V § 12 odst. 4 se slovo „hodinový“ nahrazuje slovem „čtvrthodinový“.

X7. V § 12 odst. 9 se slovo „hodinových“ nahrazuje slovem „čtvrthodinových“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

4. V části třetí v nadpisu čl. VI se slovo „**Přechodné**“ nahrazuje slovem „**Přechodná**“.

5. V části třetí čl. VI se dosavadní text označuje jako bod 1 a doplňují se body 2 až 4, které znějí:

„2. Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu nebo modernizovaných přede dnem nabytí účinnosti čl. V bodů 1 až 3 a X1 až X8, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny formou hodinového zeleného bonusu nebo aukčního bonusu v hodinovém režimu podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou čtvrthodinového zeleného bonusu nebo aukčního bonusu ve čtvrthodinovém režimu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. V bodů 1 až 3 a X1 až X8.3. Místo hodnoty roční průměrné čtvrthodinové ceny elektřiny se pro stanovení průměrné tržní ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu podle § 12 odst. 9 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. V bodu 2, za roky 2023, 2024 a 2025 použije hodnota roční průměrné hodinové ceny elektřiny na tomto trhu.

4. Pro uplatnění práva na podporu a vyúčtování podpory elektřiny za období před nabytím účinnosti čl. V bodů 1 až 3 a X1 až X8 se použijí dosavadní právní předpisy.“.

6. V části páté čl. VIII se doplňuje písmeno Y, které zní:

„Y) čl. V bodů 1 až 3 a X1 až X7, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou. Úpravy číslování novelizačních bodů je nutné promítnout též do přechodných ustanovení.

A27

1. V části třetí čl. V se vkládá nový bod 1, který zní:

„1. V § 2 odst. 1 se písmeno y) zrušuje.

Dosavadní písmeno z) se označuje jako písmeno y).“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 3 vkládají nové body X1 a X2, které znějí:

„X1. V § 25 odst. 5 se věta poslední zrušuje.

X2. Za § 26d se vkládají nové § 26e a 26f, které včetně nadpisů znějí:

„§ 26e

Účinná soustava zásobování tepelnou energií

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

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

b) od 1. ledna 2028 alespoň 50 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů, 50 % odpadního tepla, 50 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů a odpadního tepla, 80 % tepla z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo 50 % tepelné energie

z kombinace uvedených možností, pokud podíl tepla z obnovitelných zdrojů činí alespoň 5 %,

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

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

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

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

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

a) 1. ledna 2028 150 g/kWh,

b) 1. ledna 2035 100 g/kWh,

c) 1. ledna 2045 50 g/kWh,

d) 1. ledna 2050 0 g/kWh.

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

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

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

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

(5) Úřad eviduje účinné soustavy zásobování tepelnou energií a zveřejňuje je na svých internetových stránkách do 30. dubna kalendářního roku následujícího po kalendářním roce, za který se vyhodnocuje splnění podmínek pro účinnou soustavu zásobování

tepelnou energií. Úřad dále zveřejní na svých internetových stránkách soustavy zásobování tepelnou energií, do kterých je dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie se souhrnným instalovaným výkonem vyšším než 5 MWt, které nejsou účinnými soustavami zásobování tepelnou energií a pro které nebyl Úřadem schválen plán na zajištění účinnější spotřeby primární energie, snížení distribučních ztrát a zvýšení podílu tepelné energie z obnovitelných zdrojů na dodávce tepelné energie (dále jen „plán transformace“).

§ 26f

Povinnosti provozovatele soustavy zásobování tepelnou energií

(1) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií je povinen poskytnout Úřadu do 31. března kalendářního roku údaje za předchozí kalendářní rok pro posouzení, zda je soustava zásobování tepelnou energií účinnou soustavou zásobování tepelnou energií.

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

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

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

(5) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií je povinen se schváleným plánem transformace řídit. Zjistí-li provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií, že není schopen řídit se schváleným plánem transformace nebo že tento plán již nezajišťuje splnění podmínek pro účinnou soustavu zásobování tepelnou energií, je povinen o tom do 30 dnů informovat Úřad včetně uvedení důvodů a do 6 měsíců předložit Úřadu nový plán transformace ke schválení.

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

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části třetí čl. V se za bod 8 vkládají nové body X3 až X5, které znějí:

„X3. V § 49 se za odstavec 21 vkládá nový odstavec 22, který zní:

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

a) neposkytne Úřadu v daném termínu údaje podle § 26f odst. 1,

b) v případě, že je do soustavy, která není účinnou soustavou zásobování tepelnou energií, dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie podle § 26f odst. 2,

nevypracuje do stanoveného termínu a nepředloží Úřadu ke schválení plán transformace,

c) se neřídí schváleným transformačním plánem, neinformuje Úřad ve stanovené lhůtě o tom, že není schopen se plánem transformace řídit včetně uvedení důvodů a do 6 měsíců nepředloží Úřadu nový plán transformace ke schválení podle § 26f odst. 5.“.

Dosavadní odstavec 22 se označuje jako odstavec 23.

X4. V § 49 odst. 23 se číslo „21“ nahrazuje číslem „22“.

X5. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno ae), které zní:

„ae) způsob stanovení množství emisí skleníkových plynů na jednotku tepelné energie dodané zákazníkům v soustavě zásobování tepelnou energií.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

4. V části třetí v nadpisu čl. VI se slovo „Přechodné“ nahrazuje slovem „Přechodná“.

5. V části třetí čl. VI se dosavadní text označuje jako bod 1 a doplňuje se bod 2, který zní:

„2. Úřad poprvé zveřejní soustavy zásobování tepelnou energií, do kterých je dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie se souhrnným instalovaným výkonem vyšším než 5 MWt, které nebyly účinnými soustavami zásobování tepelnou energií v roce 2025 a pro které nebyl Úřadem schválen plán transformace do 31. prosince 2026 podle § 26e odst. 5 věty druhé zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném po dni nabytí účinnosti tohoto zákona, na svých internetových stránkách do 31. prosince 2027.“.

6. V části páté čl. VIII se doplňuje písmeno Y, které zní:

„Y) čl. V bodů 1 a X1 až X5, která nabývají účinnosti prvním dnem pátého kalendářního měsíce po jeho vyhlášení.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou.

A28

1. V části třetí čl. V se vkládá nový bod 1, který zní:

„1. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena n) až q), která znějí:

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

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

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

q) dodavatelem plynných pohonných hmot osoba, která dodává plynné pohonné hmoty.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části třetí čl. V se za dosavadní bod 8 vkládají nové body X1 až X9, které znějí:

„X1. V § 47d se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Zákazník spotřebovávající plyn pro dopravní účely je povinen

a) před zahájením dodávky zemního plynu a biometanu určené ke spotřebě pro dopravní účely informovat dodavatele plynu o této skutečnosti,

b) informovat dodavatele plynu o množství zemního plynu a biometanu odebraného ke spotřebě pro dopravní účely a

c) poskytnout dodavateli plynu další nezbytnou součinnost a informace nezbytné k plnění jeho povinností uvedených v odstavcích 1 a 5.“.

X2. § 47d včetně nadpisu zní:

„47d

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

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

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

b) 1,5 % energetických od 1. ledna 2027 do 31. prosince 2027,

c) 2,5 % energetických od 1. ledna 2028 do 31. prosince 2028,

d) 3,75 % energetických od 1. ledna 2029 do 31. prosince 2029,

e) 5,5 % energetických od 1. ledna 2030 do 31. prosince 2030 a v každém následujícím kalendářním roce, přičemž minimální množství obnovitelného paliva nebiologického původu musí činit 1 % energetických.

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

a) možné zohlednit obnovitelné palivo nebiologického původu, i pokud bylo použito jako meziprodukt pro výrobu plynné pohonné hmoty; v případě obnovitelného paliva nebiologického původu, které bylo použito jako meziprodukt pro výrobu biometanu, musí být dále zajištěno, že snížení emisí skleníkových plynů dosažené za použití obnovitelného paliva nebiologického původu nebylo zohledněno do výpočtu úspor emisí skleníkových plynů z biometanu,

b) množství energie obsažené v dodaném pokročilém biometanu nebo v obnovitelných palivech nebiologického původu násobeno číslem 2.

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

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

1. splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů prokazuje dodavatel plynných pohonných hmot uplatněním záruky původu; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat,

2. obnovitelná paliva nebiologického původu musejí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů,

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

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

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

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

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

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

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

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

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

a) před zahájením dodávky plynných pohonných hmot do prostor čerpací stanice nebo

výdejní jednotky informovat dodavatele plynných pohonných hmot o této skutečnosti,

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

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

X3. Za § 47d se vkládají nové § 47da až 47dd, které včetně nadpisů a poznámky pod čarou č. 41 znějí:

„§ 47da

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

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

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

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

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

§ 47db

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

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

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

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

c) 7,5 % od 1. ledna 2028 do 31. prosince 2028,

d) 8,75 % od 1. ledna 2029 do 31. prosince 2029,

e) 11 % od 1. ledna 2030 a v každém následujícím kalendářním roce.

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

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

a) biometan vyrobený z potravinářských a krmných plodin až do výše 5,6 % podílu energie obsažené v dodaných plynných pohonných hmotách,

b) vyspělý biometan, a to až do výše 1,7 % podílu energie obsažené v dodaných plynných pohonných hmotách,

c) biometan, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 2 písm. a) a odst. 3 obdobně,

d) obnovitelné palivo nebiologického původu, které bylo použito jako meziprodukt pro výrobu pohonné hmoty, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 2 písm. a) obdobně,

e) obnovitelné palivo nebiologického původu, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 3 obdobně, a

f) recyklované palivo s obsahem uhlíku, pouze pokud jsou splněny podmínky stanovené v § 47d odst. 3 obdobně a recyklované palivo s obsahem uhlíku splňuje kritéria úspor emisí skleníkových plynů podle § 47bb, kdy splnění kritérií úspor emisí skleníkových plynů prokazuje dodavatel plynných pohonných hmot uplatněním záruky původu; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat.

(4) Do plnění povinnosti uvedené v § 47db odst. 1 nelze zohlednit biometan vyrobený ze surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku podle nařízení Komise v přenesené pravomoci, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001, pokud jde o stanovení surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku, a o certifikaci biopaliv, biokapalin a paliv z biomasy s nízkým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy[41)].

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

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

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

b) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, které odpovídá povinnému snížení podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce,

c) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které byla překročena povinnost podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce a

d) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které má být povinnost podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce snížena.

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

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

§ 47dc

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

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

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

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

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

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

§ 47dd

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

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

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

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

X4. V § 49 se za odstavec 21 vkládá nový odstavec 22, který zní:

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

a) nezajistí minimální množství pokročilého biometanu nebo obnovitelného paliva nebiologického původu stanovenou v § 47d odst. 1,

b) nesdělí písemně celnímu úřadu, že hodlá uplatnit nadměrné

1. množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu podle § 47d odst. 5,

2. snížení emisí skleníkových plynů podle § 47db odst. 6,

c) nezajistí požadované snížení emisí skleníkových plynů podle § 47db odst. 1,

d) nepodá v daném termínu ministerstvu, Ministerstvu životního prostředí a celnímu úřadu zprávu o emisích podle § 47dd odst. 2, nebo

e) nezajistí ověření informací uvedených ve zprávě o emisích autorizovanou osobou a kopii protokolu o ověření nepřiloží ke zprávě o emisích podle § 47dd odst. 3.“.

Dosavadní odstavec 22 se označuje jako odstavec 23.

X5. V § 49 se na konci odstavce 20 doplňuje věta „Zákazník spotřebovávající plyn pro dopravní účely se dopustí přestupku tím, že poruší některou z povinností podle § 47d odst. 8.“.

X6. V § 49 odstavec 20 zní:

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

X7. V § 49 odst. 23 se číslo „21“ nahrazuje textem „22 písm. b), d) a e)“.

X8. V 49 se doplňují odstavce 24 až 25, které znějí:

„(24) Za přestupek podle odstavce 22 písm. a) se uloží pokuta, jejíž výše se stanoví jako součin množství nedodaného pokročilého biometanu nebo obnovitelného paliva nebiologického původu podle § 47d odst. 1 v megajoulech a částky 2 Kč.

(25) Za přestupek podle odstavce 22 písm. c) se uloží pokuta, jejíž výše se stanoví jako součin množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které nebylo dosaženo požadovaného snížení emisí podle § 47db odst. 1 a částky 10 Kč.“.

X9. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno ae), které zní:

„ae) seznam surovin, ze kterých je vyroben vyspělý biometan.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

3. V části třetí v nadpisu čl. VI se slovo „Přechodné“ nahrazuje slovem „Přechodná“.

4. V části třetí čl. VI se dosavadní text označuje jako bod 1 a doplňuje se bod 2, který zní:

„2. Byla-li dodávka zemního plynu a biometanu určená ke spotřebě pro dopravní účely zahájena před nabytím účinnosti čl. V bodu X1, je zákazník povinen informovat dodavatele plynu podle § 47d odst. 8 písm. a) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. V bodu X1, do 28. února 2025.“.

5. V části páté čl. VIII se doplňují písmena Y1) a Y2), která znějí:

„Y1) čl. V bodu X1 a X5, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025,

Y2) čl. V bodů 1, X2, X3 a X4 až X9, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou. Úpravy číslování novelizačních bodů je nutné promítnout též do přechodných ustanovení.

A29

1. Část čtvrtá včetně nadpisu zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna zákona č. 382/2021 Sb.

Čl. VII

Zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, ve znění zákona č. 143/2022 Sb., zákona č. 176/2022 Sb. a zákona č. 19/2023 Sb., se mění takto:

1. V čl. II bodu 1 se číslo „2025“ nahrazuje číslem „2027“.

2. V čl. II se na konci textu bodu 5 doplňují slova „, s výjimkou výroben elektřiny modernizovaných od 1. ledna 2022 a výroben elektřiny s registrovanou udržovací podporou elektřiny od 1. ledna 2022“.“

A30

1. Část čtvrtá včetně nadpisu zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna zákona č. 382/2021 Sb.

Čl. VII

Zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, ve znění zákona č. 143/2022 Sb., zákona č. 176/2022 Sb. a zákona č. 19/2023 Sb., se mění takto:

1. V čl. II bod 1 zní:

„1. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu do 31. prosince 2012 trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW uvedených do provozu do 31. prosince 2012 trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2029. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů po dobu 15 let od uvedení výrobny elektřiny do provozu.“.

2. V čl. II se na konci textu bodu 5 doplňují slova „, s výjimkou výroben elektřiny modernizovaných od 1. ledna 2022 a výroben elektřiny s registrovanou udržovací podporou elektřiny od 1. ledna 2022“.“

A31

1. V části druhé čl. III se za bod 1 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena X) až X), která znějí:

„X) rozvodným tepelným zařízením zařízení pro dopravu tepelné energie tvořené tepelnými sítěmi, předávacími stanicemi a tepelnými přípojkami; předávací stanice nebo tepelná přípojka jsou částí rozvodného tepelného zařízení v případě, že k nim má distributor tepelné energie vlastnické nebo užívací právo; částí rozvodného tepelného zařízení jsou s ním související řídicí a zabezpečovací systémy a systémy přenosu dat,

X) jiným rozvodem tepelné energie zařízení pro dopravu tepelné energie, které není rozvodným tepelným zařízením, včetně zásobníku tepelné energie,

X) tepelnou energií energie tepla nebo chladu,

X) předávací stanicí zařízení pro přeměnu parametrů tepelné energie pro potřeby jedné nebo více budov,

X) teplonosnou látkou látka, která slouží k přenosu tepelné energie.

Následující body se přečíslují.

2. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 2 vkládají nové body X a X, které znějí:

„X. V § 6 odstavec 2 zní:

„(2) Stavebník nebo vlastník rozvodného tepelného zařízení nebo jiného rozvodu tepelné energie je povinen zajistit účinnost užití energie prostřednictvím parametrů teplonosné látky a tepelné izolace rozvodného tepelného zařízení a jiného rozvodu tepelné energie v těchto rozvodných tepelných zařízení a jiných rozvodech tepelné energie stanovenými prováděcím právním předpisem

a) u nově zřizovaných rozvodných tepelných zařízení a jiných rozvodů tepelné energie,

b) v částech rozvodných tepelných zařízení a v částech jiných rozvodů tepelné energie, ve kterých provádí výměnu nebo obnovu potrubí.“.

X. V § 6 odst. 4 se za slova „dodávek tepelné energie,“ vkládají slova „požadavky na“, za slova „vybavení rozvodných tepelných zařízení“ se vkládají slova „a jiných rozvodů tepelné energie“, za slova „tepelných zařízení,“ se vkládají slova „druh a“, na konci věty první se tečka nahrazuje čárkou a slova „Prováděcí právní předpis dále stanoví“ se zrušují.“.

Následující body se přečíslují.

3. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 8 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 12 odst. 1 písm. c) a v § 12a odst. 1 písm. d) se slova „zařízení na distribuci tepelné energie a vnitřní distribuci tepelné energie a chladu“ nahrazují slovy „rozvodného tepelného zařízení nebo jiného rozvodu tepelné energie“ a slovo „rozvodů“ se zrušuje.“.

Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem novelizačního bodu případně písmenem tak, aby jednotlivé navrhované změny, případně písmena, následovaly chronologicky za sebou.

A32

1. V části druhé čl. III se vkládají nové body 1 a 2, které znějí:

„1. V § 2 odst. 1 písm. d) se slova „budova nebo provoz“ nahrazují slovy „soubor spotřebičů sloužící k užití energie v budově, výrobním procesu, dopravě nebo jejich souboru“.

2. V § 2 odst. 1 písm. n) se za slova „úspor energie“ vkládají slova „, identifikuje potenciál pro nákladově efektivní využívání nebo výrobu energie z obnovitelných zdrojů“.“.

Následující body je třeba přečíslovat.

2. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 1 vkládá nový bod X1, který zní:

„X1. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena X) a X), která znějí:

„X) konečnou spotřebou energie energie dodaná do hranice hodnoceného energetického hospodářství, která je součtem nakupované energie a vlastní spotřeby energie z obnovitelných zdrojů s výjimkou energie prostředí,

X) energií prostředí přirozeně se vyskytující tepelná energie nahromaděná v prostředí, která může být uložena v ovzduší, s výjimkou odpadního vzduchu, v povrchových vodách nebo v odpadních vodách.“.“.

Následující body je třeba přečíslovat.

3. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 2 vkládají nové body X2 až X8, které znějí:

„X2. V § 9 odstavce 1 až 4 znějí:

„(1) Podnikatel, který s podnikatelem nebo podnikateli, kteří se podílejí na jeho základním kapitálu nebo hlasovacích právech alespoň 50 %, překračuje průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 23 611 MWh, je povinen pro své energetické hospodářství zavést a certifikovat akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu.

(2) Podnikatel, který s podnikatelem nebo podnikateli, kteří se podílejí na jeho základním kapitálu nebo hlasovacích právech alespoň 50 %, překračuje průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 2 778 MWh a nevztahuje se na něj povinnost podle odstavce 1, je povinen jednou za 4 roky zajistit pro své energetické hospodářství provedení energetického auditu.

(3) Česká republika, kraj, obec, příspěvková organizace státu, kraje nebo obce, státní organizace založená zákonem[24)], státní a veřejná vysoká škola a Česká národní banka jsou povinny pro své energetické hospodářství

a) zavést a certifikovat akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu, v případě, že překračují průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 23 611 MWh,

b) zajistit jednou za 4 roky provedení energetického auditu v případě, že překračují průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 2 778 MWh a nevztahuje se na ně povinnost podle písmene a),

c) zajistit provedení energetického auditu v případě, že překračují průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 500 MWh a nevztahuje se na ně povinnost podle písmene a) nebo b).

(4) Povinnost podle odstavců 1 a 2 se nevztahuje na podnikatele, jehož roční konečná spotřeba energie energetického hospodářství je nižší než 200 MWh ročně.“.“.

X3. V § 9 odst. 5 se slova „odstavců 1 až 3“ nahrazují slovy „odstavce 2 a odstavce 3

písm. b) a c)“.

X4. V § 9 odst. 6 se slova „odstavců 2 a 3“ nahrazují slovy „odstavce 3 písm. c)“, za slova „ke změně“ se vkládají slova „roční konečné spotřeby energie energetického hospodářství“ a slova „při nakládání s energií energetického hospodářství ročně“ a věta poslední se zrušují.

X5. V § 9 odst. 7 se slova „se nezahrnují budovy uvedené“ nahrazují slovy „písm. b) a c) se nezahrnuje konečná spotřeba budov uvedených“, slova „Způsob provedení energetického auditu“ se nahrazují slovy „Energetický audit“ a slova „, jejíž obsah a způsob zpracování stanoví prováděcí právní předpis“ se zrušují.

X6. V § 9 odst. 8 písmeno b) zní:

„b) být proveden do 1 roku od vzniku povinnosti na základě dat o konečné spotřebě energie energetického hospodářství za 3 roky předcházející vzniku povinnosti a musí být proveden v souladu s právními předpisy,“.

X7. V § 9 odst. 9 úvodní části ustanovení se slova „odstavců 1 až 3“ nahrazují slovy „odstavce 2 a odstavce 3 písm. b) a c)“.

X8. V § 9 se doplňují odstavce 10 a 11, které znějí:

„(10) Systém hospodaření s energií podle odstavce 1 a odstavce 3 písm. a) musí být zaveden a certifikován akreditovanou osobou do 2 let od vzniku povinnosti na základě dat o konečné spotřebě energie energetického hospodářství za 3 roky předcházející vzniku povinnosti.

(11) Prováděcí právní předpis stanoví způsob provedení energetického auditu, obsah a způsob zpracování zprávy o provedeném energetickém auditu, způsob zavedení systému hospodaření s energií, způsob výpočtu průměrné roční konečné spotřeby energie a způsob zahrnutí údajů podnikatelů, kteří se podílejí na základním kapitálu nebo hlasovacích právech jiného podnikatele alespoň 50 %.“.“.

Následující body je třeba přečíslovat.

4. V části druhé čl. III se za dosavadní bod 8 doplňují body X9 až X13, které znějí:

„X9. V § 12a odst. 1 písm. o) bodu 1 se slova „1 nebo 2, nebo“ nahrazují textem „2,“.

X10. V § 12a odst. 1 písm. o) bodu 2 se slova „nebo 9,“ nahrazují slovy „, 9 nebo 10, nebo“.

X11. V § 12a odst. 1 se na konci písmene o) doplňuje bod 3, který zní:

„3. nezavede a necertifikuje akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu, podle § 9 odst. 1,“.

X12. V § 12a odst. 3 písm. a) se slova „, nebo“ nahrazuje textem „písm. b) nebo c),“.

X13. V § 12a se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje slovy „anebo 10, nebo“ a doplňuje se písmeno c), které zní:

„c) nezavede a necertifikuje akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu, podle § 9 odst. 3 písm. a).“.“.

5. V části druhé čl. IV zní:

„Čl. IV

Přechodná ustanovení

1. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 1 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dni nabytí účinnosti tohoto zákona.
2. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 6 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, podnikatelem podle § 9 odst. 2, ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dobu 10 let od data jeho provedení, nejdéle však do 4 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
3. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 6 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, subjektem s překračující průměrnou roční konečnou spotřebou energie podle § 9 odst. 3 písm. a) nebo b), ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dobu 10 let od data jeho provedení, nejdéle však do 4 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
4. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 6 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, subjektem s překračující průměrnou roční konečnou spotřebou energie podle § 9 odst. odst. 3 písm. c), ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dobu 10 let od data jeho provedení.
5. Vlastník datového centra, jehož celkový příkon je ke dni nabytí účinnosti tohoto zákona vyšší než 1 MW, splní povinnost podle § 9c odstavce 6 do 31. prosince 2026.“.

6. V dosavadní části páté čl. VIII se za písmeno a) vkládá nové písmeno X), které zní:

„X) čl. III bodů 1, 2, X1 až X13 a čl. IV, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026.“.

Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem novelizačního bodu případně písmenem tak, aby jednotlivé navrhované změny, případně písmena, následovaly chronologicky za sebou.

A33

1. Za část třetí se vkládá nová část čtvrtá, která zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna stavebního zákona

Čl. VII

Zákon č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 195/2022 Sb., zákona č. 152/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb., zákona č. 126/2024 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 167 písmeno e) zní:

„e) zajistit do 1. ledna 2027 za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem instalaci alespoň 1 dobíjecí stanice, na každých deset parkovacích stání pro automobily nebo alespoň 50 % kabelovodů parkovacích stání pro automobily, pro jiné než obytné budovy, v nichž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení s více než 20 parkovacími stáními, tuto povinnost lze odložit do 1. ledna 2029 pokud vlastník instaloval alespoň 1 dobíjecí stanici mezi 28. květnem 2022 a 28. květnem 2024,“.

2. V § 167 se za písmeno e) vkládá nové písmeno f), které zní:

„f) zajistit do 1. ledna 2033 za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem instalaci kabeláže pro alespoň 50 % stání pro automobily v jiné než obytné budově, v níž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení, a to pokud je vlastníkem nebo uživatelem této budovy veřejný subjekt,“.

Dosavadní písmeno f) se označí jako písmeno g).

3. V § 167 se doplňují písmena h) a i), která znějí:

„h) pokud je to technicky proveditelné, zajistit do 1. ledna 2030 instalaci systémů automatizace a kontroly budov, za podmínek stanovených jiným právním předpisem[67)], pokud je vlastníkem jiné než obytné budovy, v níž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení, se systémem

1. vytápění nebo kombinovaným systémem pro vytápění a větrání o jmenovitém výkonu vyšším než 70 kW nebo

2. klimatizace nebo kombinovaným systémem klimatizace a větrání o jmenovitém výkonu vyšším než 70 kW,

i) pokud je to technicky a ekonomicky proveditelné, vybavit budovu, v níž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení, automatickými ovladači osvětlení, je-li vlastníkem jiné než obytné budovy se systémem vytápění nebo systémem klimatizace, nebo kombinovaným systémem vytápění a větrání nebo kombinovaným systémem klimatizace a větrání o jmenovitém výkonu vyšším než

1. 290 kW do 1. ledna 2028,

2. 70 kW do 1. ledna 2030.“.

4. V § 167 se na konci písmene i) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena j) a k), která znějí:

„j) za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem zajistit instalaci dobíjecí infrastruktury u nových jiných než obytných budov, v nichž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení nebo u změn jiných než obytných dokončených budov na více než 25 % celkové plochy obálky budovy, v nichž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení; povinnost se nevztahuje na změnu dokončené budovy, pokud náklady na instalaci dobíjecí infrastruktury překročí alespoň 10 % celkových nákladů na danou změnu dokončené budovy,

k) za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem zajistit instalaci dobíjecí infrastruktury u nových bytových domů nebo u změn dokončených staveb bytových domů na více než 25 % celkové plochy obálky budovy; povinnost se nevztahuje na změnu dokončené budovy, pokud náklady na instalaci dobíjecí infrastruktury překročí

alespoň 10 % celkových nákladů na danou změnu dokončené budovy.“.

5. V § 302 odst. 3 se text „f)“ nahrazuje textem „i)“.

6. V § 302 odst. 3 se text „i)“ nahrazuje textem „k)“.

7. V § 333 odst. 1 se za text „§ 166 odst. 4,“ vkládají slova „§ 167 písm. e) a f),“.

8. V § 333 odst. 1 se slova „a f)“ nahrazují slovy „, f), j) a k)“.

9. V dosavadní části páté dosavadním čl. VIII se za písmeno a) vkládá nové písmeno X), které zní:

X) čl. VII bodů 4, 6 a 8, která nabývají účinnosti dnem 29. května 2026,

Dosavadní části čtvrtá a pátá se označují jako části pátá a šestá a dosavadní články VII a VIII se označují jako články VIII a IX.

A34

1. Za část třetí se vkládá nová část čtvrtá, která zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna stavebního zákona

Čl. VII

Zákon č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 195/2022 Sb., zákona č. 152/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb., zákona č. 126/2024 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 156 odst. 2 se slova „uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „, s výjimkou jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci nebo vodních děl,“.

2. V § 157 odst. 1 písm. a) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci, vodních děl, vyhrazených a ostatních staveb“.

3. V § 157 odst. 1 písm. d) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci, vyhrazených a ostatních staveb“.

4. V § 157 odst. 1 písm. e) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci, jednoduchých staveb, v nichž je obsažen azbest, vodních děl, vyhrazených a ostatních staveb“.

5. V § 158 odst. 3 větě první se slova „Dokumentace jednoduchých staveb a pasport stavby obsahují“ nahrazují slovy „Pasport stavby obsahuje“ a za slovo „a“ se vkládá slovo „zjednodušenou“.

6. V § 158 odst. 4 se slova „jednoduchých staveb“ nahrazují slovy „, která nemusí být zpracována projektantem,“ a slova „povinných průzkumů, které stanoví prováděcí právní předpis“ se nahrazují slovy „provedených průzkumů“.

7. V § 158 odstavec 5 zní:

   „(5) Podrobnosti obsahu projektové dokumentace, dokumentace, která nemusí být zpracována projektantem, pasportu stavby, a obsahové náležitosti průzkumů, stanoví prováděcí právní předpis.“.

8. V § 158 se doplňuje odstavec 6, který zní:

   „(6) Obsah jednotlivých částí dokumentace musí odpovídat druhu a významu stavby, charakteru navrhované změny v území, charakteru navrhované změny vlivu užívání stavby na území, podmínkám v území, umístění stavby, stavebně technickému provedení, účelu využití, vlivu na životní prostředí a době trvání stavby. Části dokumentace, které nejsou předmětem navrhovaného záměru, se neuvádějí.“.

9. V § 159 odst. 2 písm. a) se slova „a 12“ nahrazují slovy „, 12 a 25 a v odstavci 1 písm. f)“ a slova „jakož i stavby uvedené v odstavci 1 písm. a) bodech 1 a 2 přílohy č. 1 k tomuto zákonu, které jsou umisťovány v odstupové vzdálenosti méně než 2 m od hranic pozemků,“ se zrušují.

10. V § 159 odst. 2 se na konci textu písmene b) doplňují slova „, s výjimkou staveb uvedených v odstavci 1 písm. m), q) a r) této přílohy“.

11. V § 159 odst. 3 větě první se slova „a 12“ nahrazují slovy „, 12 a 25 a v odstavci 1 písm. f)“ a slova „jakož i stavby uvedené v odstavci 1 písm. a) bodech 1 a 2 přílohy č. 1 k tomuto zákonu, které jsou umístěny v odstupové vzdálenosti méně než 2 m od hranic pozemků, pokud zajistí stavební dozor“ se nahrazují slovy „s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. m), q) a r) této přílohy“.

12. V § 160 odst. 2 písm. a) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduché stavby pro bydlení a rodinnou rekreaci, vyhrazené a ostatní stavby“.

13. V § 160 odst. 2 písm. e) se za slova „provádění stavby“ vkládají slova „, je-li povinná“.

14. V § 162 odst. 5 se slova „uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a v odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „, která nemusí být zpracována projektantem,“.

15. V § 166 odst. 1 větě poslední se slova „uvedených v odstavci 1 písm. a) až c) přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „pro bydlení a rodinnou rekreaci“.

16. V § 230 odst. 2 se slova „staveb uvedených v odstavci 1 písm. a) až c) a odstavci 2 písm. d) přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci“.

17. V § 232 odst. 2 písm. g) se slova „geodetická část dokumentace skutečného provedení stavby technické a dopravní infrastruktury nebo“ zrušují a za slovo „podklady“ se vkládá slovo „způsobilé“.

18. V § 243 odst. 1 větě první se slova „uvedených v odstavci 1 písm. a) až c) přílohy č. 2 k tomuto zákonu a jednoduchých staveb uvedených odstavci 2 písm. d) přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „pro bydlení a rodinnou rekreaci“.

19. V § 245 odst. 1 větě druhé se slova „nebo povolení podle právních předpisů platných při provedení stavby nevyžadovala“ zrušují.

20. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bodu 2 se slova „zastavěném stavebním“ zrušují.

21. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bodu 10 se slovo „systémů,“ nahrazují slovy „systémů a doplnění nezbytných systémů ochrany, řízení a zabezpečení sítě, to vše“.

22. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bodu 25 se číslo „50“ nahrazuje číslem „100“ a slova „kulturní památky a“ a „památkové rezervaci nebo památkové zóně,“ se zrušují.

23. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) se na konci textu bodů 28 až 30 doplňují slova „, včetně připojení stavby a odběrných zařízení vedených mimo budovu nebo připojení staveb plnících doplňkovou funkci ke stavbě hlavní“.

24. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bod 32 zní:

    „32. výrobky plnící funkci stavby veřejné technické infrastruktury o jednom nadzemním podlaží do 40 m^2 zastavěné plochy a do 5 m výšky, nepodsklepené, jsou-li umisťovány v zastavěném území mimo veřejná prostranství v odstupové vzdálenosti od hranic pozemků nejméně 2 m,“.

25. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) se doplňuje bod 33, který zní:

    „33. přístřešky o jednom nadzemním podlaží do 40 m^2 zastavěné plochy a do 5 m výšky, nepodsklepené, jestliže neobsahují obytné nebo pobytové místnosti nebo hygienická zařízení, a které neslouží k ustájení nebo chovu zvířat a neslouží k výrobě nebo skladování hořlavých kapalin nebo hořlavých plynů, a jsou-li umisťovány v zastavěném území mimo veřejná prostranství,“.

26. V příloze č. 1 odst. 1 písm. e) se za slovo „nemůže“ vkládá slovo „negativně“.

27. V příloze č. 1 odst. 1 písm. f) se číslo „50“ nahrazuje číslem „100“ a slova „a nejde o stavební úpravy stavby, která je kulturní památkou,“ se zrušují.

28. V příloze č. 1 odst. 2 se na konci textu písmene d) doplňují slova „, pokud nejsou výrobkem plnícím funkci stavby“.

29. V příloze č. 1 odst. 2 písm. g) se slova „v areálu“ zrušují a na konci textu písmene se doplňují slova „s výjimkou staveb podle odstavce 1 písm. d) až f)“.

30. V příloze č. 1 odst. 2 se na konci textu písmene i) doplňují slova „a odstavce 1 písm. d) až f)“.

31. V příloze č. 2 odst. 1 písm. m) se číslo „100“ nahrazuje číslem „250“.

32. V příloze č. 2 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až t), která znějí:

„q) studny k odběru vody, jenž nepřekračuje 6 000 m^3 za kalendářní rok nebo 500 m^3 v každém měsíci kalendářního roku,

r) čistírny odpadních vod do kapacity 50 ekvivalentních obyvatel,

s) zemní kabelové vedení na hladině nízkého a vysokého napětí, pokud nejde o drobnou stavbu,

t) elektrické stanice nejvýše o jednom nadzemním podlaží, nepodsklepené, do rozlohy 40 m2 a 5 metrů výšky.“.

33. V příloze č. 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno i), které zní:

„i) drobné stavby, které nesplní požadavek na odstupové vzdálenosti od hranic pozemku.“.“.

Dosavadní části čtvrtá a pátá se označují jako části pátá a šestá a dosavadní články VII a VIII se označují jako články VIII a IX.

A35

1. Za část třetí se vkládá část čtvrtá, která zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna stavebního zákona

Čl. VII

V § 152 odst. 2 zákona č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 152/2023 Sb., se slova „a civilních leteckých staveb“ nahrazují slovy „, civilních leteckých staveb a staveb technické infrastruktury“ a slova „s výjimkou požadavků na stavby technické infrastruktury“ se zrušují.“.

Následující části a články se přečíslují.

Pozměňovací návrhy přednesené ve druhém čtení dne 25. října 2024

B. Poslanec Ivan Adamec

(SD 5210) – komplexní návrh

Komplexní pozměňovací návrh poslance Ivana Adamce k vládnímu návrhu zákona, kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní

správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony (sněmovní tisk č. 656)

ZÁKON

ze dne … 2024,

kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony

Parlament se usnesl na tomto zákoně České republiky:

ČÁST PRVNÍ

Změna energetického zákona

Čl. I

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. 278/2003 Sb., zákona č. 356/2003 Sb., zákona č. 670/2004 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 342/2006 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 155/2010 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 299/2011 Sb., zákona č. 420/2011 Sb., zákona č. 165/2012 Sb., zákona č. 350/2012 Sb., zákona č. 90/2014 Sb., zákona č. 250/2014 Sb., zákona č. 104/2015 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 152/2017 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 277/2019 Sb., zákona č. 1/2020 Sb., zákona č. 403/2020 Sb., zákona č. 609/2020 Sb., zákona č. 261/2021 Sb., zákona č. 284/2021 Sb., zákona č. 362/2021 Sb., zákona č. 382/2021 Sb., zákona č. 176/2022 Sb., zákona č. 232/2022 Sb., zákona č. 287/2022 Sb., zákona č. 365/2022 Sb., zákona č. 19/2023 Sb., zákona č. 427/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb., zákona č. 469/2023 Sb. a zákona č. …/2024 Sb., se mění takto:

1. Poznámky pod čarou č. 1 a 1a znějí:

„[1)] Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/73/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh se zemním plynem a o zrušení směrnice 2003/55/ES.

Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2011/83/EU ze dne 25. října 2011 o právech spotřebitelů, kterou se mění směrnice Rady 93/13/EHS a směrnice Evropského parlamentu a Rady 1999/44/ES a zrušuje směrnice Rady 85/577/EHS a směrnice Evropského parlamentu a Rady 97/7/ES.

Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU ze dne 25. října 2012 o energetické účinnosti, o změně směrnic 2009/125/ES a 2010/30/EU a o zrušení směrnic 2004/8/ES a 2006/32/ES.

Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018

o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů (přepracované znění).

Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/944 ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU (přepracované znění), ve znění nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/869.

Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2023/1791 ze dne 13. září 2023 o energetické účinnosti a o změně nařízení (EU) 2023/955 (přepracované znění).

[1a)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a o zrušení nařízení (ES) č. 1775/2005, v platném znění.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.

Nařízení Komise (EU) 2017/460 ze dne 16. března 2017, kterým se zavádí kodex sítě harmonizovaných struktur přepravních sazeb pro zemní plyn.

Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, v platném znění.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2017/1938 ze dne 25. října 2017 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení nařízení (EU) č. 994/2010, v platném znění.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013, v platném znění.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/941 ze dne 5. června 2019 o rizikové připravenosti v odvětví elektroenergetiky a o zrušení směrnice 2005/89/ES.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (přepracované znění), v platném znění.

Prováděcí nařízení Komise (EU) 2023/1162 ze dne 6. června 2023 o požadavcích na interoperabilitu a nediskriminačních a transparentních postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.

Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366 ze dne 11. března 2024, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 (přepracované znění).“.

2. V § 2 odst. 1 se písmeno c) zrušuje.

Dosavadní písmena d) až j) se označují jako písmena c) až i).

3. V § 2 odst. 1 se vkládá nové písmeno i), které zní:

„i) nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem takový převod nebo přechod práv, v jehož důsledku je nabyvatel takových práv schopen vykonávat vliv nad energeticky strategickým celkem,“.

Dosavadní písmeno i) se označuje jako písmeno j).

4. V § 2 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena k) a l), která znějí:

„k) indexem zajištění obchodníka procentní podíl množství elektřiny nebo plynu, jejichž dodávku má obchodník s elektřinou nebo plynem smluvně zajištěnou za pevnou cenu nebo variabilní cenu zajišťující ve spojení s finančním vypořádáním pevnou výši ceny pro období následujících 36 měsíců pro spotřebitele a podnikající fyzické osoby, na předpokládaném množství elektřiny nebo plynu, které má být v tomto období dodáno těmto zákazníkům, kterým obchodník s elektřinou nebo plynem dodává elektřinu nebo plyn podle smlouvy s pevnou cenou dodávky elektřiny nebo plynu po sjednanou dobu trvání závazku ze smlouvy,

l) smlouvou s pevnou cenou dodávky elektřiny nebo plynu smlouva, v níž je cena elektřiny nebo plynu sjednána v přesné výši na časově sjednanou dobu dodávky elektřiny nebo plynu, a to buď s platností jedné výše ceny na celé sjednané období dodávky elektřiny nebo plynu, nebo s různou výší ceny sjednanou pro dílčí sjednané úseky období dodávky elektřiny nebo plynu, pokud obchodník s elektřinou nebo plynem není pro tuto sjednanou dobu oprávněn jednostranně změnit její výši nebo sjednanou cenu jinak změnit.“.

5. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 1 se za slova „republiky, včetně“ vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny, je-li plně integrovaným prvkem soustavy, a“.

6. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 4 se za slovo „transformaci“ vkládá slovo „, ukládání“.

7. V § 2 odst. 2 písm. a) bod 8 zní:

„8. podpůrnými službami služby obstarávané provozovatelem přenosové soustavy k zajištění systémových služeb, které zahrnují služby výkonové rovnováhy a nefrekvenční podpůrné služby, nebo nefrekvenční podpůrné služby obstarávané provozovatelem distribuční soustavy, a které neslouží k řízení přetížení v přenosové nebo distribuční soustavě,“.

8. V § 2 odst. 2 písm. a) se vkládá nový bod 9, který zní:

„9. nefrekvenčními podpůrnými službami služby obstarávané provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy k regulaci napětí v ustáleném

stavu, dodávkám jalového proudu, zajištění setrvačnosti přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, řízení zkratového proudu, startu ze tmy nebo zajištění ostrovního provozu přenosové soustavy nebo distribuční soustavy,“.

Dosavadní body 9 až 24 se označují jako body 10 až 25.

9. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 11 se za slovo „techniky“ vkládají slova „a zařízení pro ukládání elektřiny, je-li plně integrovaným prvkem soustavy“.

10. V § 2 odst. 2 písm. a) se bod 12 zrušuje.

Dosavadní body 13 až 25 se označují jako body 12 až 24.

11. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 14 se za slovo „diagramem“ vkládá slovo „dodávek“.

12. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 15 se za slova „obchod s elektřinou“ vkládají slova „, ukládání elektřiny“ a za slova „výroby elektřiny“ se vkládají slova „, ukládání elektřiny“.

13. V § 2 odst. 2 písm. a) bod 16 zní:

„16. trhem s elektřinou jakýkoliv trh pro obchodování s elektřinou nebo s podpůrnými službami zahrnující obchodování na krátkodobých organizovaných trzích nebo obchodování na jakékoliv jiné než krátkodobé časové úseky, včetně burzovních a mimoburzovních trhů pro obchodování s elektřinou, a také trh s regulačním výkonem, je-li zaveden kapacitní mechanismus,“.

14. V § 2 odst. 2 písm. a) bodě 23 se za slova „výrobnou elektřiny“ vkládají slova „, zařízením pro ukládání elektřiny“.

15. V § 2 odst. 2 se na konci písmene a) doplňují body 25 až 34, které znějí:

„25. flexibilitou schopnost řízené změny dodávky elektřiny do nebo z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v určitém časovém úseku oproti sjednanému nebo předpokládanému průběhu dodávky elektřiny v reakci na změny cen elektřiny na trhu s elektřinou nebo poptávku po poskytnutí takové řízené změny dodávky elektřiny,

26. agregací činnost, při které agregátor sdružuje flexibilitu poskytovanou účastníky trhu s elektřinou v předávacích místech za účelem nabízení flexibility na trhu s elektřinou nebo pro řízení odchylky,

27. ukládáním energie v elektrizační soustavě odložení konečného užití elektřiny na pozdější okamžik, než byla elektřina vyrobena, nebo přeměna elektřiny na takovou formu energie, kterou lze ukládat, uložení takové energie a následná zpětná přeměna takové energie na elektřinu nebo použití jako jiný nosič energie,

28. zařízením pro ukládání energie zařízení sloužící pro ukládání energie, včetně všech nezbytných zařízení,

29. zařízením pro ukládání elektřiny zařízení pro ukládání energie, které umožňuje odložení konečného užití elektřiny na pozdější okamžik, než byla elektřina vyrobena, nebo přeměnu elektřiny na takovou formu energie, kterou lze ukládat, uložení takové energie a následnou zpětnou přeměnu uložené energie na elektřinu, a to v jednom předávacím místě nebo více předávacích místech jednoho odběrného místa, výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání energie; přečerpávací vodní elektrárna není zařízením pro ukládání elektřiny,
30. podružným měřicím zařízením měřicí zařízení umístěné za měřicím zařízením provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, kterým se měří výroba elektřiny, dodávka nebo odběr elektřiny jedné nebo více výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo jednoho nebo více jiných elektrických zařízení,
31. inteligentním měřicím zařízením měřicí zařízení s elektronickým systémem, jehož prostřednictvím dochází k měření dodávky a odběru elektřiny, poskytuje více informací než měřicí zařízení bez průběhového měření nebo měřicí zařízení s průběhovým měřením bez schopnosti obousměrné komunikace a umožňuje předávání a přijímání údajů pro informování, sledování a kontrolu naměřených údajů ve stanoveném formátu elektronické komunikace,
32. plně integrovaným prvkem soustavy zařízení pro ukládání elektřiny nebo jiné funkčně obdobné zařízení vlastněné nebo provozované provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy, které je s ostatními zařízeními tvořícími přenosovou nebo distribuční soustavu provozně nebo funkčně propojené a které slouží výhradně ke kompenzaci jalové energie, vysílání signálu hromadného dálkového ovládání, stabilizaci napětí, zajištění funkce přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při řešení mimořádných událostí nebo krizových situací, napájení systémů měřicí, ochranné, řídicí, automatizační, zabezpečovací, informační a telekomunikační techniky, pohonů spínacích prvků přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, osvětlení nebo zabezpečovací techniky objektů přenosové soustavy nebo distribuční soustavy,
33. interoperabilitou schopnost inteligentního měřicího zařízení vyměňovat si a využívat údaje s dalšími energetickými nebo komunikačními systémy, zařízeními, aplikacemi nebo prvky za účelem využívání jeho funkcionalit,
34. výchozím diagramem dodávky nebo odběru elektřiny diagram používaný pro zohlednění aktivace flexibility, který charakterizuje průběh dodávky nebo odběru elektřiny bez aktivace flexibility v odběrném místě nebo předávacím místě výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, ve kterém je poskytovaná flexibilita,“.

16. V § 2 odst. 2 písm. b) bodě 13 se slovo „zemního“ zrušuje.

17. V § 2 odst. 2 se na konci písmene b) doplňují body 37 až 39, které znějí:

„37. inteligentním měřicím zařízením měřicí zařízení s elektronickým systémem, jehož prostřednictvím dochází k měření dodávky a odběru plynu a jenž poskytuje více informací než měřicí zařízení bez průběhového měření nebo měřicí zařízení s průběhovým měřením

bez schopnosti obousměrné komunikace a umožňuje předávání a přijímání údajů pro informování, sledování a kontrolu naměřených údajů ve stanoveném formátu elektronické komunikace,

38. vodíkovou přepravní soustavou vzájemně propojený soubor vysokotlakých plynovodů pro přepravu vodíku vysokého stupně čistoty, který zahrnuje propojovací plynovody s vodíkovými soustavami v zahraničí a který je připojen k zařízením pro uskladňování vodíku, vodíkovým terminálům nebo který slouží k přepravě vodíku do zařízení pro uskladňování vodíku nebo vodíkových terminálů, a který případně umožňuje dodávku vodíku do odběrných míst přímo připojených k těmto vysokotlakým plynovodům; vodíková přepravní soustava je zřizována a provozovaná ve veřejném zájmu,

39. vodíkem vysokého stupně čistoty plyn s obsahem vodíku vyšším než 98 % a splňující stanovené kvalitativní požadavky,“.

18. V § 3 odst. 1 se slova „elektřiny a obchod s elektřinou,“ nahrazují slovy „elektřiny, ukládání elektřiny v zařízení pro ukládání elektřiny, obchod s elektřinou, agregace,“.

19. V § 3 odst. 2 se za slova „přeprava plynu,“ vkládají slova „přeprava vodíku vysokého stupně čistoty,“, za slova „uskutečňují ve veřejném zájmu“ se vkládají slova „; výroba elektřiny ve výrobně elektřiny využívající obnovitelný zdroj energie vodního toku o celkovém instalovaném elektrickém výkonu 0,015 MW a více se rovněž uskutečňuje ve veřejném zájmu“ a za slova „přepravní soustavy,“ se vkládají slova „vodíkové přepravní soustavy,“.

20. V § 3 odst. 2 větě poslední se za slovo „plynovodu“ vkládají slova „, výrobny plynu s výkonem nad 1 MW připojené k plynárenské soustavě“.

21. V § 3 odstavec 3 zní:

„(3) Podnikat v energetických odvětvích na území České republiky mohou za podmínek stanovených tímto zákonem osoby pouze na základě licence udělené Energetickým regulačním úřadem. Na činnost agregace se vyžaduje licence na obchod s elektřinou. Držitel licence na přepravu plynu je oprávněn přepravovat plyn s výjimkou vodíku vysokého stupně čistoty. Za podnikání se nepovažuje ukládání elektřiny v zařízení pro ukládání elektřiny a výroba elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kW včetně. Za podnikání se dále nepovažuje výroba elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem od 10 kW do 100 kW včetně, pokud instalovaný výkon výrobny elektřiny je přiměřený k pokrytí vlastní spotřeby v odběrném místě nebo k bezúplatnému sdílení elektřiny a výrobna elektřiny neslouží k trvalé a pravidelné dodávce elektřiny do elektrizační soustavy. Licence se vždy vyžaduje na

a) výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem nad 100 kW propojené s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou,

b) výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny propojené s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou, pokud je ve stejném odběrném místě připojena jiná výrobna

elektřiny,

c) ukládání elektřiny v zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem nad 100 kW propojeném s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou,

d) ukládání elektřiny v zařízení pro ukládání elektřiny propojeném s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou, pokud je ve stejném odběrném místě připojeno jiné zařízení pro ukládání elektřiny,

e) výrobu elektřiny, pokud je na vyrobenou elektřinu poskytována podpora podle zákona o podporovaných zdrojích energie.“.

22. V § 3 se za odstavec 4 vkládá nový odstavec 5, který zní:

„(5) Držitel licence na výrobu elektřiny je oprávněn ukládat elektřinu v zařízení pro ukládání elektřiny připojeném do přenosové nebo distribuční soustavy prostřednictvím výrobny elektřiny, na jejíž provoz je udělena licence na výrobu elektřiny, pokud celkový instalovaný výkon jednoho nebo více připojených zařízení pro ukládání elektřiny je nejvýše 1,2násobkem instalovaného výkonu výrobny elektřiny, k níž jsou připojeny.“.

Dosavadní odstavce 5 až 8 se označují jako odstavce 6 až 9.

23. V § 3a odst. 1 se slova „a změna subjektu s vlivem nad energeticky strategickým celkem bez souhlasu ministerstva jsou zakázány“ nahrazují slovy „bez souhlasu ministerstva je zakázáno“ a na konci odstavce 1 se doplňuje věta „Česká republika se může dovolat neplatnosti právního jednání, kterým došlo k nabytí vlivu nad energeticky strategickým celkem bez souhlasu ministerstva.“.

24. V § 3a odst. 2 se slova „se podává ministerstvu“ nahrazují slovy „o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem podává ministerstvu osoba, která má zájem nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem,“.

25. V § 3a odst. 4 se věta poslední zrušuje.

26. V § 3b odst. 1 písm. d) a v § 3b odst. 2 písm. g) se slovo „žadatele“ nahrazuje slovy „nabytí vlivu nad energeticky strategickým celkem“.

27. V § 3c odst. 1, 3 a 5 a v § 3d odst. 1 se slovo „kontroly“ nahrazuje slovem „vlivu“.

28. V § 3c odst. 2 se slova „vyzve ministerstvo“ nahrazují slovy „ministerstvo přeruší řízení a vyzve“.

29. V § 3c odst. 3 se slovo „odmítne“ nahrazuje slovy „dále zamítne“.

30. V § 3c se odstavec 4 zrušuje.

Dosavadní odstavec 5 se označuje jako odstavec 4.

31. V § 3c odst. 4 se slova „rozhodne o udělení souhlasu“ nahrazují slovy „udělí souhlas“ a slova „udělení souhlasu není v rozporu s odstavcem“ se nahrazují slovy „není dán důvod pro zamítnutí žádosti podle odstavce“.

32. V § 3c se doplňují odstavce 5 a 6, které znějí:

„(5) Ministerstvo oznámí zamítnutí žádosti bez zbytečného odkladu osobě, od které měl žadatel nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem.

(6) Proti rozhodnutí ministerstva o žádosti není přípustný rozklad.“.

33. V § 3d odst. 1 se slova „účinnou míru vlivu“ nahrazují slovem „vliv“, slova „, má povinnost požádat ministerstvo“ se nahrazují slovy „bez souhlasu ministerstva, může požádat ministerstvo do 30 dnů ode dne nabytí vlivu nad energeticky strategickým celkem“ a slovo „až“ se nahrazuje slovy „odst. 1 až 3, § 3b a“.

34. V § 3d se odstavec 2 zrušuje.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 2 a 3.

35. V § 3d odst. 2 se slova „nabytím kontroly“ nahrazují slovem „nabytím“.

36. V § 3d odst. 3 se číslo „3“ nahrazuje číslem „2“.

37. § 3e včetně nadpisu zní:

„§ 3e

Nabídka převodu energeticky strategického celku

(1) Je-li předmětem žádosti o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem převod energeticky strategického celku nebo jeho části nebo převod jakéhokoliv podílu ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem nebo ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad společností s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem a ministerstvo zamítne žádost o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem podle § 3c odst. 1, má osoba, od které měl žadatel nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem, povinnost nabídnout tento převod České republice. Nabídku je osoba, od které měl žadatel nabýt vliv nad energeticky strategickým celkem, povinna učinit do 60 dnů ode dne doručení oznámení

o zamítnutí žádosti o udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem.

(2) Je-li předmětem žádosti o dodatečné udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem převod energeticky strategického celku nebo jeho části nebo převod jakéhokoliv podílu ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem nebo ve společnosti s účinnou mírou kontroly nad společností s účinnou mírou kontroly nad energeticky strategickým celkem a ministerstvo zamítne žádost o dodatečné udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem podle § 3d odst. 1, má nabyvatel vlivu nad energeticky strategickým celkem povinnost nabídnout tento převod České republice. Nabídku je nabyvatel vlivu nad energeticky strategickým celkem povinen učinit do 60 dnů ode dne doručení rozhodnutí o zamítnutí žádosti o dodatečné udělení souhlasu s nabytím vlivu nad energeticky strategickým celkem.

(3) Povinnost nabídky se vztahuje rovněž na veškerá další práva a povinnosti, s nimž je povinná osoba oprávněna nakládat a která jsou nutná k řádnému užívání a naplnění účelu energeticky strategického celku, jestliže to jejich povaha připouští.

(4) Platnost nabídky musí být nejméně 6 měsíců ode dne doručení nabídky České republice.

(5) Nabídková cena nesmí převyšovat cenu obvyklou stanovenou znaleckým posudkem.

(6) Po dobu platnosti nabídky nesmí být ve vztahu k předmětu nabídky zřízena nebo založena jakákoliv práva nebo povinnosti, kterými by bylo znemožněno nebo ztíženo řádné užívání energeticky strategického celku a naplnění jeho účelu jako energeticky strategického celku nebo v jejichž důsledku by se podstatně snížila hodnota energeticky strategického celku. V případě zřízení nebo založení jakýchkoliv práv nebo povinností podle věty první se lze dovolat neplatnosti právního jednání, kterým byla tato práva nebo povinnosti zřízena nebo založena.

(7) Za Českou republiku jedná při převodu ministerstvo. Povinná osoba podává nabídku elektronicky prostřednictvím datové schránky ministerstva.

(8) Česká republika může nabýt vlastnická práva podle tohoto paragrafu přímo nebo prostřednictvím jí zřízené nebo ovládané právnické osoby.“.

38. V § 4 odst. 1 se na konci písmene a) doplňuje bod 4, který zní:

„4. ukládání elektřiny,“.

39. V § 5 odst. 3 se za slova „výrobu elektřiny“ vkládají slova „nebo ukládání elektřiny“ a za slova „výrobny elektřiny“ se vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.

40. V § 5 odst. 5 se na konci textu věty první doplňují slova „, v případě licence na obchod s elektřinou a obchod s plynem ukončení vysokoškolského vzdělání a 3 roky praxe

v oboru“.

41. V § 5 odst. 5 se slova „a samostatného distribučního zařízení elektřiny nebo rozvodného zařízení tepelné energie“ nahrazují slovy „, u distribuce elektřiny distribuční soustavou nebo rozvodu tepelné energie rozvodným tepelným zařízením“, za slova „do 1 MW včetně“ se vkládají slova „a u ukládání elektřiny do instalovaného výkonu zařízení pro ukládání elektřiny 1 MW včetně“ a za slova „výrobny 50 kW“ se vkládají slova „a ukládání elektřiny do instalovaného výkonu zařízení pro ukládání elektřiny 50 kW“.

42. V § 5 odstavec 6 zní:

„(6) Finančními předpoklady se rozumí schopnost žadatele finančně zabezpečit provozování činnosti, na kterou je vyžadována licence. Platí, že žadatel o licenci nesplňuje finanční předpoklady

a) ode dne nabytí právní moci rozhodnutí o úpadku do dne právní moci rozhodnutí, kterým se insolvenční řízení končí,

b) po dobu 3 let ode dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení konkursu na jeho majetek proto, že bylo splněno rozvrhové usnesení,

c) po dobu 3 let ode dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení konkursu na jeho majetek z důvodu, že pro uspokojení věřitelů je majetek dlužníka zcela nepostačující,

d) po dobu 3 let ode dne nabytí právní moci rozhodnutí o zastavení insolvenčního řízení, kterého se žadatel účastnil jako dlužník, z důvodu, že pro uspokojení věřitelů je majetek dlužníka zcela nepostačující,

e) po dobu, po kterou má evidovány nedoplatky, s výjimkou nedoplatku, u kterého je povoleno posečkání jeho úhrady nebo rozložení jeho úhrady na splátky,

1. u orgánů Finanční správy České republiky,

2. u orgánů Celní správy České republiky,

3. na pojistném a na penále na všeobecné zdravotní pojištění,

4. na pojistném, na penále na sociální zabezpečení nebo na příspěvku na státní politiku zaměstnanosti.“.

43. V § 5 se za odstavec 8 vkládá nový odstavec 9, který zní:

„(9) Předpokladem pro udělení licence na uskladňování plynu je dále vydání certifikátu provozovatele zásobníku plynu.“.

Dosavadní odstavce 9 a 10 se označují jako odstavce 10 a 11.

44. V § 5 odst. 11 větě první se za slova „výrobu elektřiny“ vkládají slova „, licence na ukládání elektřiny“, za slova „výrobnu elektřiny“ se vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „výrobny elektřiny“ se vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny, výrobny plynu nebo zdroje tepelné energie“.

45. V § 5 odst. 11 větě třetí se za slova „výrobnu elektřiny“ vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny“ a ve větě poslední se za slova „výrobnu elektřiny“ vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „výrobce elektřiny“ se vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.

46. Za § 5 se vkládá nový § 5a, který včetně nadpisu zní:

„§ 5a

Překážky udělení licence pro obchod s elektřinou nebo plynem

(1) Licenci na obchod s elektřinou nebo obchod s plynem nelze po dobu 5 let ode dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence na obchod s elektřinou nebo obchod s plynem udělit osobě,

a) které byla zrušena licence podle § 10 odst. 2 písm. b) nebo c) nebo § 10 odst. 3 písm. b),

b) která byla členem statutárního orgánu právnické osoby v době, kdy nastaly nebo trvaly skutečnosti, které vedly ke zrušení licence podle § 10 odst. 2 písm. b) nebo c) nebo § 10 odst. 3 písm. b),

c) která je právnickou osobou a členem jejíhož statutárního orgánu je osoba, které byla zrušena licence podle § 10 odst. 2 písm. b) nebo c) nebo § 10 odst. 3 písm. b),

d) která je právnickou osobou a členem jejíhož statutárního orgánu je osoba, která byla členem statutárního orgánu jiné právnické osoby v době, kdy nastaly nebo trvaly skutečnosti, které vedly ke zrušení licence podle § 10 odst. 2 písm. b) nebo c) nebo § 10 odst. 3 písm. b) této právnické osobě.

(2) Licenci na obchod s elektřinou nebo obchod s plynem nelze také po dobu 5 let od zahájení dodávky poslední instance podle § 12a odst. 2 udělit osobě,

a) u které nastala některá ze skutečností vedoucích k zahájení dodávky poslední instance podle § 12a odst. 2,

b) která byla členem statutárního orgánu právnické osoby v době, kdy nastaly nebo trvaly skutečnosti, které vedly k zahájení dodávky poslední instance podle § 12a odst. 2,

c) která je právnickou osobou a členem jejíhož statutárního orgánu je osoba, u které nastala některá ze skutečností vedoucích k zahájení dodávky poslední instance podle § 12a odst. 2,

d) která je právnickou osobou a členem jejíhož statutárního orgánu je osoba, která byla členem statutárního orgánu jiné právnické osoby v době, kdy nastaly nebo trvaly skutečnosti, které vedly k zahájení dodávky poslední instance podle § 12a odst. 2.

(3) Licenci na obchod s elektřinou nebo obchod s plynem nelze udělit osobě po dobu 5 let ode dne

a) nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení konkursu na majetek této osoby jako dlužníka proto, že bylo splněno rozvrhové usnesení,

b) nabytí právní moci rozhodnutí o zastavení insolvenčního řízení, kterého se tato osoba účastnila jako dlužník, z důvodu, že pro uspokojení věřitelů je majetek dlužníka zcela nepostačující, nebo

c) rozhodnutí o zrušení konkursu na majetek této osoby jako dlužníka proto, že majetek dlužníka je zcela nepostačující pro uspokojení věřitelů.

(4) Energetický regulační úřad překážku podle odstavce 1 písm. b) nebo d) a překážku podle odstavce 2 písm. b) nebo d) promine, prokáže-li žadatel o licenci, že jako člen statutárního orgánu

a) nepřispěl porušením svých povinností k úpadku právnické osoby nebo k porušení povinnosti právnické osoby, které bylo důvodem ke zrušení její licence, a

b) vynaložil veškeré úsilí, které lze po něm požadovat, aby zabránil úpadku právnické osoby nebo porušení povinnosti, které bylo důvodem ke zrušení její licence.

(5) Byla-li fyzické osobě zrušena licence podle § 10 odst. 3 písm. b), překážka udělení licence podle odstavce 1 písm. a) a c) odpadá nabytím právní moci rozhodnutí o splnění oddlužení této osoby.“.

47. V § 7 odst. 8 se číslo „3“ nahrazuje číslem „5“.

48. V § 7a odst. 3 se text „d)“ nahrazuje textem „e)“.

49. V § 8 odst. 1 se na konci textu věty první doplňují slova „, není-li současně dána žádná z překážek pro udělení licence“.

50. V § 8 odst. 3 se za slova „na každé“ vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny a“.

51. V § 10 odst. 1 písm. b) se slova „nejde-li o případy podle odstavce 11“ nahrazují slovy „nejde-li o změnu právní formy nebo případy podle odstavce 11“.

52. V § 10 odstavec 2 zní:

„(2) Energetický regulační úřad licenci zruší, jestliže

a) její držitel přestal splňovat podmínky pro její udělení podle tohoto zákona, nejedná-li se o finanční předpoklady, nebo nastaly překážky podle § 5a,

b) její držitel porušováním povinností stanovených tímto zákonem ohrožuje život, zdraví nebo majetek osob,

c) její držitel při výkonu licencované činnosti závažným způsobem porušuje právní předpisy s touto činností související,

d) na majetek držitele licence byl prohlášen konkurs a

1. došlo k prodeji obchodního závodu jedinou smlouvou v rámci zpeněžení majetkové podstaty,

2. nabylo právní moci rozhodnutí, kterým soud ukončil provozování obchodního závodu, nebo

3. nastal den ukončení provozování obchodního závodu podle rozhodnutí podle bodu 2, nebo

e) držitel licence požádal písemně o její zrušení.“.

53. V § 10 odst. 3 úvodní části ustanovení se slova „zjistí-li, že“ nahrazují slovem „jestliže“.

54. V § 10 odst. 3 písm. b) se slova „nebo držitel licence vstoupil do likvidace“ zrušují.

55. V § 10 odst. 3 se za písmeno b) vkládají nová písmena c) a d), která znějí:

„c) její držitel přestal splňovat finanční předpoklady, aniž bylo ohledně jeho majetku vydáno rozhodnutí o úpadku,

d) držitel licence vstoupil do likvidace,“.

Dosavadní písmena c) a d) se označují jako písmena e) a f).

56. V § 10 odst. 3 písm. e) se text „§ 14,“ nahrazuje slovy „§ 14, nebo“.

57. V § 10 odstavec 4 zní:

„(4) Jsou-li dány důvody pro zrušení licence podle odstavce 2, může Energetický regulační úřad rozhodnout o zrušení licence s odložením účinku takového zrušení až o dobu 12 měsíců ode dne nabytí právní moci rozhodnutí o zrušení licence, existuje-li naléhavá potřeba zachování výkonu licencované činnosti a výkon licencované činnosti nelze zajistit jiným způsobem. To neplatí, prokáže-li držitel licence Energetickému regulačnímu úřadu, že není schopen plnit povinnosti držitele licence stanovené tímto zákonem pro překážky, které nastaly nezávisle na jeho vůli a které není s to vlastními silami překonat. Nastane-li taková překážka v průběhu doby, o kterou je odložen účinek zrušení licence, Energetický regulační úřad na žádost držitele licence odložení účinku zrušení licence zkrátí.“.

58. V § 10 odstavec 7 zní:

„(7) Zánik licence podle odstavce 1 oznámí Energetický regulační úřad neprodleně poté, co se o něm dozví, operátorovi trhu.“.

59. V § 10 se na konci odstavce 11 doplňuje věta „V případě převodu nebo vkladu obchodního závodu nebo jeho části se postupuje obdobně.“.

60. V § 10a odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel přenosové soustavy, provozovatel přepravní soustavy a provozovatel vodíkové přepravní soustavy může provozovat přenosovou soustavu, přepravní soustavu nebo vodíkovou přepravní soustavu pouze tehdy, je-li držitelem certifikátu nezávislosti vydaného Energetickým regulačním úřadem. Udělením výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy podle § 58p není věta první dotčena.“.

61. V § 10a odst. 2 se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“ a na konci textu odstavce 2 se doplňují slova „nebo § 58o“.

62. V § 10a odst. 3 se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“ a za slova „nebo přepravní soustavy“ se vkládají slova „nebo provozovatelem vodíkové přepravní soustavy“.

63. V § 10b odst. 1 se slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“ a slova „nebo přepravní soustavu“ se nahrazují slovy „, přepravní soustavu nebo vodíkovou přepravní soustavu“.

64. V § 10b odst. 2 písm. a) se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“ a za slova „až 58n“ se vkládají slova „nebo § 58o“.

65. V § 10b odst. 3 se slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“ a slova „nebo provozovateli přepravní soustavy“ se nahrazují slovy „, provozovateli přepravní soustavy nebo provozovateli vodíkové přepravní soustavy“.

66. V § 10b odst. 4 písm. c) se slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“.

67. V § 10b odst. 5 se za slovo „odůvodnění“ vkládají slova „do 100 pracovních dnů nebo v případě certifikace provozovatele přenosové soustavy“, slova „nebo přepravní soustavy“ se nahrazují slovy „, přepravní soustavy nebo vodíkové přepravní soustavy“ a slova „nebo provozovatele přepravní soustavy“ se nahrazují slovy „, provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele vodíkové přepravní soustavy“.

68. V § 10b se na konci textu odstavce 6 doplňují slova „nebo § 58o“.

69. V § 10b se vkládají nové odstavce 7 a 8, které včetně poznámky pod čarou č. 68 znějí:

„(7) V certifikaci provozovatele vodíkové přepravní soustavy, který je držitelem certifikátu nezávislosti provozovatele přepravní soustavy, není předpokladem vydání certifikátu nezávislosti vlastnictví vodíkové přepravní soustavy, byla-li vydána výjimka z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy podle § 58p a v desetiletém plánu rozvoje přepravní soustavy je vymezena jedna nebo více investic

provozovatele přepravní soustavy do vodíkové přepravní soustavy na území České republiky nebo je provozovatel přepravní soustavy předkladatelem projektu na výstavbu přeshraničního propojení vodíkové přepravní soustavy, který je projektem společného zájmu podle Nařízení, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě[68)].

(8) Vlastnictví vodíkové přepravní soustavy dále není předpokladem vydání certifikátu nezávislosti provozovatele vodíkové přepravní soustavy, jde-li o certifikaci nezávislosti osoby, která prokáže záměr provozovat zařízení vodíkové přepravní soustavy, které je vymezeno jako investice do vodíkové přepravní soustavy v desetiletém plánu rozvoje přepravní soustavy na území České republiky nebo projekt na výstavbu přeshraničního propojení vodíkové přepravní soustavy, který je projektem společného zájmu podle Nařízení, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě[68)].

[68)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/869 ze dne 30. května 2022, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě.“.

Dosavadní odstavec 7 se označuje jako odstavec 9.

70. V § 10b odst. 9 se slova „nebo provozovatel přepravní soustavy“ nahrazují slovy „, provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel vodíkové přepravní soustavy“, slova „nebo § 58n odst. 2“ se nahrazují slovy „, § 58n odst. 2 nebo § 58o odst. 1 nebo 2“ a za větu první se vkládá věta „Energetický regulační úřad dále zruší certifikát nezávislosti provozovatele vodíkové přepravní soustavy, jestliže při vydání certifikátu nezávislosti postupoval podle odstavce 7 nebo 8 a nejpozději do 7 let od právní moci rozhodnutí o vydání certifikátu nezávislosti nenabylo právní moci kolaudační rozhodnutí povolující užívání zařízení vodíkové přepravní soustavy.“.

71. V § 10b se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Je-li podaná žádost o vydání certifikátu nezávislosti provozovatelem vodíkové přepravní soustavy, Energetický regulační úřad potvrdí žadateli zahájení certifikace. Potvrzení o zahájení certifikace obsahuje označení správního orgánu, který certifikaci vede, identifikaci žadatele, čeho se certifikace týká a den zahájení certifikace.“.

72. V § 10c odst. 9 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

73. Za § 10c se vkládá nový § 10d, který zní:

„§ 10d

(1) Provozovatel zásobníku plynu může provozovat zásobník plynu pouze tehdy, je-li držitelem certifikátu provozovatele zásobníku plynu vydaného Energetickým regulačním úřadem.

(2) Energetický regulační úřad zahájí certifikaci provozovatele zásobníku plynu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s plynem na žádost nebo z moci úřední.

(3) Rozhodnutí Energetického regulačního úřadu je podmíněno závazným stanoviskem ministerstva o tom, zda by udělení certifikátu provozovatele zásobníku plynu představovalo riziko pro bezpečnost dodávek plynu. Ministerstvo vydá závazné stanovisko do 2 měsíců ode dne doručení žádosti Energetického regulačního úřadu o jeho vydání.

(4) Pokud jej k tomu ministerstvo vyzve, je provozovatel zásobníku plynu povinen navrhnout důkazy k prokázání skutečností, že provozování zásobníku plynu nepředstavuje riziko pro bezpečnost dodávek plynu nebo že osoba nebo osoby vykonávající kontrolu nad provozovatelem zásobníku plynu nebo vykonávající ve vztahu k němu jiné právo nemohou představovat ohrožení bezpečnosti dodávek plynu nebo bezpečnostních zájmů Evropské unie nebo jakéhokoliv členského státu Evropské unie. Pokud provozovatel zásobníku plynu takové důkazy neoznačí a předpoklady pro certifikaci provozovatele zásobníku plynu nelze prokázat z podkladů rozhodnutí, může ministerstvo pokládat riziko pro bezpečnost dodávek plynu nebo ohrožení bezpečnosti dodávek plynu nebo bezpečnostních zájmů Evropské unie nebo jakéhokoliv členského státu Evropské unie za prokázané.

(5) Po dobu, po kterou Komise posuzuje koncept výrokové části a odůvodnění rozhodnutí podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s plynem, neběží lhůta pro vydání rozhodnutí.

(6) Energetický regulační úřad certifikát provozovatele zásobníku plynu zruší nebo certifikát neudělí, pokud se prokáže, že provozovatel zásobníku plynu nebo osoba, která hodlá provozovat zásobník plynu, nesplňuje některou z podmínek pro udělení certifikátu. Lze-li důvody, pro které je možné certifikát zrušit, odstranit nebo dostatečně zmírnit splněním uložených opatření, Energetický regulační úřad může certifikát udělit společně s uložením podmínek podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s plynem. Rozhodnutí Energetického regulačního úřadu je podmíněno závazným stanoviskem ministerstva, odstavec 3 se použije přiměřeně.

(7) Zruší-li nebo neudělí-li Energetický regulační úřad certifikát provozovatele zásobníku plynu z důvodu, že by provozování představovalo riziko pro bezpečnost dodávek plynu, uloží vlastníkovi, provozovateli zásobníku plynu nebo jakékoli osobě, o níž se domnívá, že by mohla ohrozit bezpečnost zásobování energií nebo zásadní bezpečnostní zájmy Unie nebo kteréhokoli členského státu (dále jen „povinná osoba“), povinnost nabídnout České republice převod vlastnického práva k zásobníku plynu nebo převod kontroly nad provozovatelem zásobníku plynu, a to za cenu obvyklou.

(8) Po právní moci rozhodnutí podle odstavce 7 nemůže povinná osoba vykonávat dispoziční práva spojená s provozováním zásobníku plynu a práva spojená s výkonem kontroly nad provozovatelem zásobníku plynu nebo ve vztahu k němu vykonávat jiná práva podle odstavce 9 písm. a) nebo b) s výjimkou práv za účelem uskutečnění převodu vlastnického práva k zásobníku plynu nebo převodu kontroly nad provozovatelem zásobníku plynu. Ustanovení § 3d odst. 4 se použije obdobně.

(9) Jiným právem podle odstavce 4 a 8 se rozumí zejména

a) právo vykonávat hlasovací právo,

b) vlastnické právo k podílům, u nichž souhrnná výše vkladů přesahuje 50 % základního kapitálu, nebo

c) právo jmenovat, volit nebo jinak ustanovit do funkce nebo z ní odvolat člena voleného orgánu nebo možnost toto ustanovení do funkce nebo odvolání z ní prosadit.“.

74. Za § 10d se vkládá nový § 10e, který včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 69 zní:

„§ 10e

Řízení o jmenování členem Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav

(1) Řízení o jmenování provozovatele přepravní soustavy jako člena nebo přidruženého člena Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav se zahajuje na žádost provozovatele přepravní soustavy.

(2) Ministerstvo žádosti o jmenování provozovatele přepravní soustavy jako člena Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav vyhoví, jsou-li splněny předpoklady podle čl. 57 odst. 4 Nařízení o vnitřním trhu s plynem[69)]. Žádá-li provozovatel přepravní soustavy o jmenování přidruženým členem, Ministerstvo žádosti vyhoví, jsou-li splněny předpoklady podle čl. 57 odst. 5 Nařízení o vnitřním trhu s plynem.

(3) Ministerstvo rozhodnutí o jmenování členem nebo přidruženým členem Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav zruší na žádost provozovatele přepravní soustavy. Ministerstvo může rozhodnutí o jmenování zrušit v řízení zahájeném z moci úřední, pokud dojde k zániku předpokladů pro jmenování členem nebo přidruženým členem Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav.

_____

[69)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2024/1789 ze dne 13. června 2024 o vnitřním trhu s plynem z obnovitelných zdrojů, se zemním plynem a s vodíkem, o změně nařízení (EU) č. 1227/2011, (EU) 2017/1938, (EU) 2019/942 a (EU) 2022/869 a rozhodnutí (EU) 2017/684 a o zrušení nařízení (ES) č. 715/2009 (přepracované znění).“.

75. V § 11 odst. 1 písm. f) se slova „energie a“ nahrazují slovem „energie,“ a za slovo „plynárenství“ se vkládají slova „a poskytnutou flexibilitu“.

76. V § 11 odst. 1 se na konci textu písmene n) doplňují slova „a informace pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s elektřinou a plynem, úrovně maloobchodních cen elektřiny a plynu a informace o uplatňovaných smluvních podmínkách“.

77. V § 11 odst. 3 se za slova „výrobu elektřiny“ vkládají slova „, ukládání elektřiny“.

78. V § 11 odst. 3 se slova „těchto orgánů“ nahrazují slovy „Energetického regulačního úřadu, Úřadu pro ochranu hospodářské soutěže a Komise jim“.

79. V § 11 odst. 4 se za slova „dodavatele elektřiny nebo plynu“ vkládají slova „nebo agregátora“ a za slova „dodavatelem elektřiny nebo plynu“ se vkládají slova „nebo agregátorem“.

80. V § 11 odst. 5 se slova „je povinen umožnit zákazníkovi platit za dodávku elektřiny nebo plynu způsobem, který jej nediskriminuje“ nahrazují slovy „nesmí znevýhodňovat jednotlivé způsoby plateb za dodanou elektřinu nebo plyn“.

81. V § 11 odst. 7 větě první se za slovo „plynem“ vkládá slovo „zákazníkovi“ a za slova „nebo plynu“ se vkládají slova „a poskytnutou flexibilitu“.“.

82. V § 11 odst. 7 se věta poslední nahrazuje větou „Zúčtovací období v případě dodávky elektřiny nebo plynu končí vždy dnem účinnosti změny dodavatele elektřiny nebo plynu nebo dnem ukončení dodávky elektřiny nebo plynu a v případě poskytování flexibility končí vždy dnem účinnosti změny agregátora, dnem ukončení registrace agregátora nebo dnem ukončení dodávky elektřiny.“.

83. V § 11 odst. 10 se za slova „elektřiny nebo plynu“ vkládají slova „nebo poskytnuté flexibility“.

84. V § 11 odst. 13 se slova „příjemci plnění“ nahrazují slovy „tomu, komu je vyúčtování určeno“.

85. V § 11 se doplňují odstavce 14 a 15, které znějí:

„(14) Držitel licence je povinen vyřídit reklamaci vyúčtování nejpozději do 15 dnů ode dne doručení reklamace. Jedná-li se o reklamaci vyúčtování dodávky elektřiny nebo plynu, poskytnuté flexibility, související služby v elektroenergetice nebo související služby v plynárenství, jejíž vyřízení je závislé na vyřízení reklamace uplatněné držitelem licence u jiného držitele licence, nezapočítává se do běhu lhůty doba pro vyřízení této reklamace.

(15) Neposkytne-li držitel licence vyúčtování dodávky elektřiny, plynu nebo tepelné energie ve lhůtách podle odstavců 10 a 11 nebo nevyřídí-li reklamaci vyúčtování ve lhůtě podle odstavce 14, je povinen zaplatit spotřebiteli na základě jeho výzvy pokutu (penále) 50 Kč za každý den prodlení počínaje jednatřicátým dnem prodlení, nejvýše však do 5 000 Kč, ledaže je pro případ porušení povinnosti vyúčtovat včas a řádně dodávku elektřiny, plynu nebo tepelné energie nebo vyřízení reklamace vyúčtování povinen zaplatit spotřebiteli smluvní pokutu ve stejné nebo vyšší výši na základě smluvního ujednání. Právo spotřebitele na náhradu škody není dotčeno sjednáním smluvní pokuty ani vznikem práva na pokutu (penále).“.

86. V § 11a odst. 2 se věta první nahrazuje větou „Je-li držitel licence oprávněn jednostranně změnit sjednanou cenu za dodávku elektřiny nebo plynu nebo jiné smluvní podmínky dodávek elektřiny nebo plynu v průběhu doby trvání závazku ze smlouvy, je povinen změnu ceny za dodávku elektřiny nebo plynu nebo jiných smluvních podmínek dodávek elektřiny nebo plynu oznámit spotřebiteli a podnikající fyzické osobě podle odstavce 1 nejpozději třicátý den přede dnem její účinnosti způsobem uvedeným ve smlouvě o dodávce elektřiny nebo plynu nebo smlouvě o sdružených službách dodávky elektřiny nebo plynu.“.

87. V § 11a odst. 2 větě poslední se slovo „změny“ nahrazuje slovy „takovou změnu“.

88. V § 11a odst. 3 se slovo „změna“ nahrazuje slovy „zvýšení ceny nebo změna jiných smluvních podmínek“ a za slovo „účinky“ se vkládají slova „, ledaže se jich spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 dovolá“.

89. V § 11a se doplňují odstavce 6 až 9, které znějí:

„(6) Držitel licence na obchod s elektřinou nebo držitel licence na obchod s plynem je povinen poskytnout spotřebiteli a podnikající fyzické osobě podle odstavce 1 před uzavřením smlouvy v přehledné, výstižné a srozumitelné podobě

a) jméno a sídlo dodavatele elektřiny nebo plynu,

b) název produktu dodávky elektřiny nebo plynu a jeho charakteristiku,

c) výši ceny za dodávku elektřiny nebo plynu nebo způsob jejího stanovení nebo určení, jedná-li se o smlouvu s dynamickým určením ceny nebo jiným způsobem určení ceny přímo závislým na změnách ceny elektřiny nebo plynu na organizovaných trzích s elektřinou nebo plynem, a platební podmínky,

d) údaj o době trvání závazku ze smlouvy a podmínky ukončení závazku, má-li být smlouva uzavřena na dobu neurčitou nebo má-li být závazek automaticky prodlužován,

e) informaci o výši smluvní pokuty, jiného peněžního plnění nebo jakéhokoliv jiného smluvně založeného způsobu zajištění nebo utvrzení povinnosti zákazníka odebírat od dodavatele elektřinu nebo plyn po sjednanou dobu.

(7) Je-li zákazník spotřebitelem a držitel licence na obchod s elektřinou nebo na obchod s plynem poskytne spotřebiteli sdělení před uzavřením spotřebitelské smlouvy podle občanského zákoníku, považuje se povinnost podle odstavce 6 za splněnou.

(8) Spotřebitel a podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 má během trvání závazku ze smlouvy právo na poskytnutí obsahu smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo plynu nebo jiné smlouvy, jejíž uzavření je podmíněné uzavřením smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo plynu. Pokud o to spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba požádá, má dodavatel elektřiny nebo plynu povinnost do 15 dnů od doručení žádosti poskytnout obsah uzavřené smlouvy v listinné nebo elektronické

podobě podle volby spotřebitele nebo podnikající fyzické osoby podle odstavce 1. Při poskytnutí obsahu smlouvy v listinné podobě je spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba povinna předem uhradit náklady spojené s vyhotovením obsahu uzavřené smlouvy a jeho doručením prostřednictvím poskytovatele poštovních služeb. Obsahují-li smlouva a poskytnutý obsah smlouvy údaje, které se liší, může se spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 dovolat toho, co je pro ně výhodnější.

(9) Spotřebitel a podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 má právo vypovědět bez postihu závazek ze smlouvy s pevně sjednanou cenou, pokud hodnota aktuálně zveřejněného indexu zajištění obchodníka s elektřinou nebo plynem je nižší než 70 % nebo obchodník s elektřinou nebo plynem index zajištění obchodníka nezveřejní podle § 30 odst. 2 písm. s) nebo § 61 odst. 2 písm. q). Výpovědní doba končí posledním dnem kalendářního měsíce následujícího po doručení oznámení o výpovědi závazku ze smlouvy obchodníkovi s elektřinou nebo plynem, nestanoví-li spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 výpovědní dobu delší.“.

90. V § 11c odst. 2 úvodní části ustanovení se slova „prokazatelně a adresně“ zrušují.

91. V § 11c odst. 2 písm. d) se slovo „na“ nahrazuje slovem „o“.

92. Za § 11ca se vkládají nové § 11cb a 11cc, které znějí:

„§ 11cb

(1) Agregátor je povinen poskytnout spotřebiteli a podnikající fyzické osobě podle § 11a odst. 1 stručný přehled základních smluvních podmínek v přehledné, výstižné a srozumitelné podobě a informace o důsledcích aktivace flexibility.

(2) Pokud spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba nebyla informována podle odstavce 1, má právo vypovědět závazek ze smlouvy o agregaci kdykoliv do 3 měsíců ode dne, kdy se dozví o registraci agregátora u předávacího místa operátorem trhu. Lhůta je zachována, je-li v jejím průběhu odesláno oznámení o výpovědi závazku ze smlouvy agregátorovi. Výpovědní doba činí 15 dnů a počíná běžet prvním dnem měsíce následujícího po doručení výpovědi.

§ 11cc

(1) Zakazuje se sjednat se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou smluvní pokutu utvrzující jejich povinnost po určitou dobu poskytovat flexibilitu agregátorovi. Zakazuje se sjednat se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou smluvní pokutu utvrzující jejich povinnost po určitou dobu odebírat od dodavatele elektřinu nebo plyn, ledaže je pro sjednanou dobu dodávky sjednána smlouva s pevnou cenou dodávky elektřiny nebo plynu.

(2) Je-li se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou sjednaná smluvní pokuta utvrzující jejich povinnost po určitou dobu odebírat elektřinu nebo plyn podle odstavce 1, má dodavatel elektřiny nebo plynu při porušení utvrzené povinnosti právo na zaplacení smluvní pokuty za každý den porušení utvrzené povinnosti, která by bez zaplacení smluvní pokuty trvala, rovnající se nejvýše 40 % součinu ceny elektřiny nebo ceny plynu bez daně z přidané hodnoty, daně z elektřiny a daně ze zemního plynu a některých dalších plynů a průměrné denní spotřeby. Průměrná denní spotřeba se určí z plánované roční spotřeby evidované operátorem trhu a není-li známa, potom ze skutečné spotřeby za předchozích 12 měsíců. Nelze-li zjistit ani skutečnou spotřebu, určí se průměrná denní spotřeba z předpokládané roční spotřeby sjednané ve smlouvě. Zaplacením smluvní pokuty zaniká závazek s účinky do budoucna.

(3) Zakazuje se sjednat právo dodavatele elektřiny nebo plynu požadovat po spotřebiteli nebo podnikající fyzické osobě náhradu škody způsobené porušením povinnosti utvrzené smluvní pokutou.

(4) Ustanovením odstavce 2 není dotčeno právo soudu snížit výši smluvní pokuty až do výše vzniklé škody podle § 2051 občanského zákoníku.

(5) K ujednání smluvní pokuty se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou utvrzující jejich povinnost po určitou dobu odebírat elektřinu nebo plyn se nepřihlíží, pokud dodavatel elektřiny nebo plynu neposkytnul spotřebiteli nebo podnikající fyzické osobě informaci o tom, že součástí obsahu navrhované smlouvy je ujednání o smluvní pokutě a její výši nebo o způsobu jejího určení, v dostatečném předstihu před uzavřením smlouvy nebo před učiněním závazné nabídky na uzavření smlouvy s pevnou cenou. To neplatí, pokud se spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba takového ujednání dovolá.

(6) Je-li se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou sjednaná smluvní pokuta jinak než v určité výši, je dodavatel elektřiny nebo plynu povinen bez zbytečného odkladu sdělit spotřebiteli nebo podnikající fyzické osobě na jejich žádost výši smluvní pokuty pro případ, že by spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba k určenému dni porušili utvrzenou povinnost.

(7) Zakazuje se sjednat se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou jiné způsoby než podle odstavce 1, které utvrzují nebo zajišťují povinnost spotřebitele nebo podnikající fyzické osoby po určitou dobu poskytovat flexibilitu agregátorovi nebo povinnost po určitou dobu odebírat od dodavatele elektřinu nebo plyn.

(8) Zakazuje se sjednat se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou právo zrušit závazek s účinky do budoucna zaplacením odstupného, ledaže je pro sjednanou dobu dodávky sjednána smlouva s pevnou cenou dodávky elektřiny nebo plynu. Je-li ve smlouvě s pevnou cenou dodávky elektřiny nebo plynu sjednáno právo spotřebitele nebo podnikající fyzické osoby zrušit závazek s účinky do budoucna zaplacením odstupného, zakazuje se sjednat odstupné ve výši přesahující přípustnou výši smluvní pokuty podle odstavce 2. Závazek se ruší s účinky do budoucna zaplacením odstupného, a to i v nesprávné výši; tím není dotčeno právo na vypořádání odstupného zaplaceného v nesprávné výši. Odstavce 5 a 6 a § 2051 občanského zákoníku se použijí obdobně.“.

93. V § 11e se slova „zákazníkovi odebírajícímu“ nahrazují slovy „spotřebiteli nebo podnikající fyzické osobě odebírající“.

94. V § 11e se dosavadní text označuje jako odstavec 1 a doplňuje se odstavec 2, který zní:

„(2) Zaniklo-li spotřebiteli nebo podnikající fyzické osobě odebírající elektřinu z hladiny nízkého napětí vlastnické nebo užívací právo k odběrnému místu, jsou oprávněni bez postihu vypovědět závazek ze smlouvy o agregaci. Výpovědní doba činí 15 dnů a počíná běžet prvním dnem měsíce následujícího po doručení oznámení výpovědi závazku ze smlouvy držiteli licence.“.

95. V § 12a odst. 1 větě druhé se slova „jimi dohodnutém rozsahu“ nahrazují slovy „rozsahu dohodnutém jimi na základě kritérií, která umožňují přiřazení dodavatele poslední instance k odběrným místům v informačním systému operátora trhu“.

96. V § 12a odst. 1 věta třetí zní „Informaci o tom, v jakém rozsahu zajišťuje dodávku elektřiny nebo plynu, obchodník s elektřinou nebo obchodník s plynem zveřejňuje na svých internetových stránkách a poskytuje ji neprodleně Energetickému regulačnímu úřadu a operátorovi trhu; obchodník s elektřinou nebo plynem dále neprodleně sdělí operátorovi trhu, na který subjekt zúčtování odchylek přenesl odpovědnost za odchylku, není-li sám subjektem zúčtování odchylek.“.

97. V § 12d odst. 1 se číslo „3“ nahrazuje číslem „6“.

98. V § 13 odst. 1 se slova „nebo ukládá-li tento zákon nebo rozhodnutí na jeho základě vydané dodavateli elektřiny povinnost zdržet se ukončení smlouvy, podle níž dodává elektřinu do určeného odběrného místa, nebo ukončení nebo přerušení dodávky elektřiny“ zrušují a za slova „pokud cena dodávky“ se vkládají slova „„ za kterou je povinen dodávku elektřiny nebo plynu zajišťovat,“.

99. V § 15a odst. 1 se slova „podle tohoto zákona“ nahrazují slovy „v energetických odvětvích“.

100. V § 15a odstavec 2 včetně poznámky pod čarou č. 26 zní:

„(2) Účastník trhu podle Nařízení o velkoobchodním trhu s energií[26)] nebo jiná osoba, která je nebo byla v pracovněprávním, v obchodním nebo obdobném vztahu k účastníkovi trhu podle Nařízení o velkoobchodním trhu s energií, jsou povinni poskytnout ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu na písemnou žádost ve stanovené přiměřené lhůtě úplné, správné a pravdivé podklady a informace nezbytné pro výkon jejich působnosti podle Nařízení o velkoobchodním trhu s energií.

[26)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 ze dne 25. října 2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.“.

101. V § 15a se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Regionální koordinační centrum je povinno poskytnout Energetickému regulačnímu úřadu na jeho písemnou žádost ve stanovené přiměřené lhůtě úplné, správné a pravdivé podklady a informace nezbytné pro výkon jeho působnosti nebo pro výkon působnosti regulačního orgánu členského státu Evropské unie, který spadá do regionu pro provoz přenosových soustav, ve kterém je regionální koordinační centrum zřízeno, jestliže byl Energetický regulační úřad o poskytnutí informací nebo podkladů tímto regulačním orgánem členského státu Evropské unie dožádán.“.

102. V § 16 odst. 1 se na konci písmene d) doplňuje bod 14, který zní:

„14. výsledcích analýz nákladů a přínosů zavedení inteligentních měřicích zařízení v odvětví elektroenergetiky a plynárenství,“.

103. V § 16 odst. 1 písmeno i) zní:

„i) zpracovává analýzy nákladů a přínosů zavedení inteligentních měřicích zařízení v odvětví elektroenergetiky a plynárenství a jejich aktualizace nejméně jednou za 4 roky, jestliže analýza nákladů a přínosů zavedení inteligentních měřicích zařízení vyšla negativně,“.

104. V § 16 odst. 1 písm. n) se slovo „plynu“ nahrazuje slovem „plynu[21)]“ a slovo „soustavy[21)]“ se nahrazuje slovem „soustavy“.

105. V § 16 odst. 1 písm. v) se slovo „plynu[21)]“ nahrazuje slovem „plynu“.

106. V § 16 odst. 2 písm. d) se slova „podle nařízení“ nahrazují slovy „podle Nařízení“.

107. V § 16 odst. 2 písm. e) se slovo „nařízení“ nahrazuje slovem „Nařízení“.

108. V § 16 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) rozhoduje o jmenování provozovatele přepravní soustavy jako člena nebo přidruženého člena Evropské sítě provozovatelů vodíkových přepravních soustav podle Nařízení o vnitřním trhu s plynem, a o zrušení takového jmenování.“.

109. V § 16 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena h) až m), která včetně poznámek pod čarou č. 59, 64 a 73 znějí:

„h) je příslušným orgánem při mezinárodní pomoci v krizových situacích v plynárenství podle Nařízení o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu,

i) je příslušným orgánem pro oblast zdrojové přiměřenosti podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou[64)], nestanoví-li tento zákon jinak, a rozhoduje o vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti v elektroenergetice podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou,

j) vydává závazné stanovisko pro udělení certifikátu nezávislosti a závazné stanovisko pro udělení certifikátu provozovatele zásobníku plynu,

k) monitoruje postup zavádění inteligentních měřicích zařízení a vývoj výše nákladů souvisejících s instalací inteligentních měřicích zařízení na žádost zákazníka a každý druhý rok zveřejňuje vyhodnocení vývoje výše těchto nákladů,

l) zpracovává a podává zprávu o vnitrostátních postupech týkajících se provádění požadavků na interoperabilitu a postupů pro přístup k údajům podle čl. 4 Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě[59)],

m) vykonává působnost členského státu Evropské unie podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího kodex sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny[73)] (dále jen „Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny“).

---

59) Prováděcí nařízení Komise (EU) 2023/1162 ze dne 6. června 2023 o požadavcích na interoperabilitu a nediskriminačních a transparentních postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.

64) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (přepracované znění), v platném znění.

73) Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1366 ze dne 11. března 2024, kterým se doplňuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 zavedením kodexu sítě pro odvětvová pravidla pro aspekty kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.“.

110. Za § 16 se vkládají nové § 16a a § 16b, které včetně nadpisu znějí:

„§ 16a

Povinnost mlčenlivosti

(1) Zaměstnanec nebo osoba v jiném právním vztahu k ministerstvu, na jehož základě vykonává pro ministerstvo činnost, při níž se dozví chráněnou informaci, je povinna o ní

zachovat mlčenlivost. Tato povinnost trvá i po skončení pracovněprávního nebo jiného vztahu k ministerstvu.

(2) Povinnost zachovávat mlčenlivost osoby podle odstavce 1 nemají, jestliže podávají o takových skutečnostech a údajích svědectví orgánům činným v trestním řízení nebo v řízení před soudem, popřípadě jestliže na výzvu těchto orgánů nebo soudu podávají písemné vyjádření.

(3) Porušením povinnosti zachovávat mlčenlivost není poskytnutí chráněných informací Komisi, Agentuře, regulačním orgánům členských států, jiným správním orgánům, datovému centru nebo operátorovi trhu pro účely výkonu jejich působnosti nebo povinností a pro plnění úkolů ministerstva. V takovém případě je příjemce povinen zajistit stejnou úroveň ochrany chráněných informací jako předávající.

§ 16b

Působnost v oblasti kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny

(1) Příslušným orgánem podle Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny je Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost.

(2) Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost může jako příslušný orgán přenést některé úkoly podle Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny na Energetický regulační úřad nebo ministerstvo veřejnoprávní smlouvou nebo dohodou podle § 160 odst. 3 správního řádu.

(3) Národní úřad pro kybernetickou a informační bezpečnost vykonává dozor nad dodržováním povinností podle Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny.

(4) Energetický regulační úřad, Národní úřad po kybernetickou a informační bezpečnost a ministerstvo si poskytují informace a jinou nezbytnou součinnost pro plnění úkolů vyplývajících z Nařízení o kybernetické bezpečnosti přeshraničních toků elektřiny. Při předávání informací je příjemce povinen zajistit stejnou úroveň důvěrnosti jako předávající.“.

111. V § 17 odst. 4 se slova „Nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám[2b)],“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s plynem a“.

Poznámka pod čarou č. 2b se zrušuje.

112. V § 17 odst. 4 se slova „Nařízení o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou[2a)] a“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou,“ a slovo „plynu[21)]“ se nahrazuje slovem „plynu“.

Poznámka pod čarou č. 2a se zrušuje.

113. V § 17 se na konci odstavce 4 doplňují věty „Energetický regulační úřad je příslušným orgánem podle čl. 3 Nařízení, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě[30)], a certifikačním orgánem podle Nařízení o vnitřním trhu s plynem. Energetický regulační úřad postupuje podle přímo použitelných předpisů Evropské unie

vydaných na základě nebo k provedení Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou a Nařízení o vnitřním trhu s plynem.“.

Poznámka pod čarou č. 30 zní:

„[30)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2022/869 ze dne 30. května 2022, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě, mění nařízení (ES) č. 715/2009, (EU) 2019/942 a (EU) 2019/943 a směrnice 2009/73/ES a (EU) 2019/944 a zrušuje nařízení (EU) č. 347/2013.“.

114. V § 17 odstavec 5 zní:

„(5) Energetický regulační úřad v mezích své působnosti ve spolupráci s regulačními orgány členských států, Komisí a Agenturou podporuje rozvoj konkurenčního a účinného vnitřního trhu s elektřinou a plynem v Evropské unii a rozvoj konkurenčních a účinných regionálních trhů s energií, odstraňuje překážky obchodování s elektřinou a plynem mezi členskými státy, ve spolupráci s regulačními orgány dalších členských států podporuje koordinované přidělování přeshraničních kapacit a koordinaci tvorby pravidel provozování přenosových soustav v elektroenergetice a přepravních soustav v plynárenství. Energetický regulační úřad v mezích své působnosti

a) odstraňuje překážky vstupu účastníků trhu s elektřinou a plynem na trh a překážky bránící nebo omezující změnu dodavatele elektřiny a plynu,

b) vytváří podmínky pro neznevýhodňující přístup k údajům o spotřebě zákazníka při zajištění ochrany chráněných informací,

c) vytváří podmínky pro připojování nových výroben elektřiny včetně výroben elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie a decentrálních výroben elektřiny a zařízení pro ukládání energie,

d) vytváří podmínky pro efektivní, bezpečné a spolehlivé fungování elektrizační a plynárenské soustavy při zachování požadavku na přiměřenost soustav, zvyšování energetické účinnosti a integraci trhu a

e) vytváří pobídky pro co nejefektivnější využívání elektrizační a plynárenské soustavy při nejnižších možných nákladech.“.

115. V § 17 odst. 6 písm. c) se za slovo „dodávek“ vkládají slova „tepelné energie nebo distribuce elektřiny nebo plynu“.

116. V § 17 odst. 6 písm. d) se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího“ nahrazují slovy „Nařízení, kterým se zavádí“.

117. V § 17 odst. 6 se na konci textu písmene g) doplňují slova „a certifikátu provozovatele zásobníku plynu“.

118. V § 17 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) a j), která znějí:

„i) udělení povolení k

1. vlastnění, vyvíjení, správě nebo provozu zařízení pro ukládání energie,
2. přímému nákupu nefrekvenčních podpůrných služeb provozovatelem přenosové soustavy nebo nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility provozovatelem distribuční soustavy,

j) nařízení změny nebo odstranění vad plánu rozvoje regionální distribuční soustavy a stanoví k tomu přiměřenou lhůtu.“.

119. V § 17 odst. 7 písm. e) bodech 1 a 2 se za slovo „energie“ vkládají slova „nebo poskytování flexibility“.

120. V § 17 odst. 7 písm. f) se slova „dozor nad dodržováním povinností stanovených zákonem o ochraně spotřebitele v oblasti podnikání v energetických odvětvích“ nahrazují slovy „ve spolupráci s regulačními orgány dalších členských států dozor nad dodržováním povinností Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny a Evropským subjektem pro provozovatele distribučních soustav v Unii stanovených přímo použitelnými předpisy Evropské unie nebo uložených rozhodnutími Agentury“.

121. V § 17 odst. 7 písm. j) bod 1 zní:

„1. uplatňování omezujících nebo nepřiměřených smluvních podmínek na trhu s elektřinou, plynem a v odvětví teplárenství a nabídky smluv s dynamickým určením ceny nebo jiným způsobem určení ceny přímo závislým na změnách ceny elektřiny nebo plynu na organizovaných trzích s elektřinou nebo plynem, jejich rizika a vliv na vývoj cen dodávek elektřiny a plynu,“.

122. V § 17 odst. 7 písm. j) bodě 3 se slova „s plynem“ nahrazují slovy „plynem a transparentnost velkoobchodního a maloobchodního trhu s elektřinou a plynem“.

123. V § 17 odst. 7 se na konci písmene j) doplňují body 4 až 8, které znějí:

„4. úroveň maloobchodních cen elektřiny a plynu a uplatňované smluvní podmínky včetně smluvních pokut pro případ porušení povinnosti spotřebitele odebírat po dobu trvání závazku ze smlouvy elektřinu nebo plyn a jiných obdobných peněžitých plateb uplatňovaných pro případ ukončení odběru elektřiny nebo plynu spotřebitelem,
5. termíny pro připojení energetických zařízení k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě uplatňované provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy,
6. rozsah investic do výstavby nových a modernizace stávajících výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny,

7. právní a faktické překážky výroby elektřiny zákazníkem nebo společenstvím pro vlastní potřebu, sdílení elektřiny a poskytování flexibility účastníky trhu s elektřinou,
8. dostupnost přenosových kapacit pro přenos elektřiny a uplatňování pravidel pro řízení přetížení přenosové soustavy,“.

124. V § 17 odst. 7 písmeno l) zní:

„l) každoročně zveřejňuje doporučení ohledně tvorby maloobchodních cen elektřiny a plynu pro spotřebitele,“.

125. V § 17 odst. 7 písm. m) se za slovo „zveřejňuje“ vkládají slova „na svých internetových stránkách“ a slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ se zrušují.

126. V § 17 odst. 7 se písmeno o) zrušuje.

Dosavadní písmena p) až w) se označují jako písmena o) až v).

127. V § 17 odst. 7 písmeno q) včetně poznámky pod čarou č. 22 zní:

„q) vyžaduje stanovisko Agentury nebo podává podnět Komisi k přezkoumání rozhodnutí regulačních orgánů jiných členských států Evropské unie, má-li za to, že rozhodnutí regulačního orgánu jiného členského státu Evropské unie není v souladu s přímo použitelnými předpisy Evropské unie vydanými na základě nebo k provedení předpisů Evropské unie v oblasti vnitřního trhu s elektřinou nebo s plynem[22)],

---

[22)] Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/73/ES ze dne 13. července 2009 o společných pravidlech pro vnitřní trh se zemním plynem a o zrušení směrnice 2003/55/ES.

Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/944 ze dne 5. června 2019 o společných pravidlech pro vnitřní trh s elektřinou a o změně směrnice 2012/27/EU (přepracované znění).

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a o zrušení nařízení (ES) č. 1775/2005, v platném znění.

Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou (přepracované znění), v platném znění.“.

128. V § 17 odst. 7 písm. v) se za slovo „a“ vkládají slova „na svých internetových stránkách“, slova „způsobem umožňující dálkový přístup“ se zrušují a slova „nařízení Rady (EU) 2022/1854[57)]“ se nahrazují slovy „Nařízení o intervenci v mimořádné situaci[57)]“.

129. V § 17 se na konci odstavce 7 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena w) až zc), která znějí:

„w) monitoruje postup zavádění inteligentních sítí provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav a každý druhý rok zpracovává a zveřejňuje zprávu o dosažené úrovni zavádění inteligentních sítí a doporučení pro jejich další rozvoj,

x) schvaluje technické požadavky a podmínky obstarávání podpůrných služeb provozovatele přenosové soustavy a technické požadavky a podmínky obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility provozovatele distribuční soustavy,

y) zpracovává analýzu nákladů a přínosů decentrální výroby elektřiny na výstavbu a zajištění bezpečného a spravedlivého provozu elektrizační soustavy,

z) vykonává činnost jednotného kontaktního místa, které poskytuje zákazníkům veškeré potřebné informace o jejich právech, příslušných právních předpisech a mechanismech urovnávání sporů, které mají v případě sporu k dispozici,

za) je příslušným orgánem pro přijetí zprávy o odhadovaných potřebách flexibility podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou,

zb) rozhoduje spory o splnění povinností ze smluv, jejichž předmětem je sdílení elektřiny, ve kterých by jinak byla k rozhodnutí sporu dána příslušnost soudu, pokud s pravomocí Energetického regulačního úřadu rozhodovat vzniklý spor souhlasí všichni účastníci řízení,

zc) rozhoduje o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy podle § 58p.“.

130. V § 17 odst. 10 se slova „Nařízení o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou“, za slovo „soustavám“ se vkládají slova „, posouzení pokroku dosaženého při zvyšování energetické účinnosti přenosové, přepravní a distribučních soustav v elektroenergetice a plynárenství“ a slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ se nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

131. V § 17b odstavce 1 a 2 znějí:

„(1) Rada Energetického regulačního úřadu (dále jen „Rada“) má 5 členů, z nichž 1 je předseda Energetického regulačního úřadu.

(2) Předsedu Energetického regulačního úřadu a další členy Rady jmenuje a odvolává vláda na návrh ministra průmyslu a obchodu. Člen Rady je jmenován na 5 let a jeho funkční období začíná vždy dnem 1. ledna. Členové Rady jsou jmenování tak, že každý rok je jmenován jeden člen Rady. Nikdo nemůže být členem Rady jmenován více než dvakrát; do počtu jmenování se nezapočítává jmenování podle odstavců 10 a 11.“.

132. V § 17b se za odstavec 2 vkládají odstavce 3 a 4, které znějí:

„(3) Předseda Energetického regulačního úřadu stojí v čele Energetického regulačního úřadu, řídí jeho činnost a je oprávněn pověřit výkonem části svých pravomocí další členy Rady. Ve stanovených případech rozhoduje Rada.

(4) Zasedání Rady svolává a řídí předseda Energetického regulačního úřadu; konají se podle potřeby, nejméně však jednou za 4 týdny. Požádá-li o to kterýkoli člen Rady, je předseda Energetického regulačního úřadu povinen svolat zasedání Rady do 3 dnů od doručení žádosti předsedovi Energetického regulačního úřadu tak, aby se zasedání Rady konalo nejpozději 10 dnů ode dne, kdy byla žádost doručena předsedovi Energetického regulačního úřadu. Nesvolá-li předseda zasedání Rady podle věty druhé, učiní tak člen Rady, který o svolání Rady požádal.“.

Dosavadní odstavce 3 až 13 se označují jako odstavce 5 až 15.

133. V § 17b odst. 9 se slova „odstavci 6“ nahrazují slovy „odstavci 8“ a věta poslední se zrušuje.

134. V § 17b se za odstavec 9 vkládají nové odstavce 10 a 11, které znějí:

„(10) Zanikne-li funkce člena Rady z důvodů podle odstavce 7 písm. b) až f), ministr průmyslu a obchodu bezodkladně navrhne vládě jmenovat nového člena Rady na zbývající část funkčního období člena Rady, jehož funkce zanikla.

(11) Sníží-li se v kalendářním roce počet členů Rady na méně než 4, navrhne ministr průmyslu a obchodu jmenovat tolik členů, aby jejich počet odpovídal počtu členů Rady podle odstavce 1. Vláda při jmenování těchto členů Rady stanoví délku funkčního období tak, aby v jednom roce neskončilo funkční období více jak 1 členovi Rady a nepřekročila dobu jmenování stanovenou v odstavci 2. Funkční období takto jmenovaného člena Rady začíná dnem jmenování a končí vždy dnem 31. prosince.“.

Dosavadní odstavce 10 až 15 se označují jako odstavce 12 až 17.

135. V § 17b odst. 12 větě první se slova „předsedy Rady“ nahrazují slovy „předsedy Energetického regulačního úřadu“ a ve větě druhé se slovo „Rady“ nahrazuje slovem „Energetického regulačního úřadu“.

136. V § 17b se na konci odstavce 15 doplňují věty „Rada se považuje za nadřízený správní orgán Energetického regulačního úřadu. Nadřízeným správním orgánem Rady je Rada.“.

137. V § 17b odst. 16 větě první se slovo „Rady“ nahrazuje slovy „Energetického regulačního úřadu“.

138. V § 17b odst. 17 se slova „Předseda Rady“ nahrazují slovy „Předseda Energetického regulačního úřadu“.

139. V § 17e odst. 2 písm. c) se za slova „provozování distribuční soustavy,“ vkládají slova „technických požadavků a podmínek obstarávání podpůrných služeb a technických požadavků a podmínek obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility, nejsou-li zpracovány jako součást Pravidel provozování přenosové soustavy nebo Pravidel provozování distribuční soustavy,“.

140. V § 17e odst. 2 písm. d) se slova „soustavy a“ nahrazují slovem „soustavy,“ a na konci textu písmene se doplňují slova „a plán rozvoje distribuční soustavy“.

141. V § 17e se na konci odstavce 3 doplňuje věta „Při konzultaci návrhů cenových výměrů se ustanovení § 172 správního řádu nepoužije.“.

142. V § 17e odst. 6, 8, 10 a 11 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

143. V § 17f odst. 1 a 2 se slovo „Rady“ zrušuje.

144. Za § 17i se vkládá nový § 17j, který včetně nadpisu zní:

„§ 17j

Srovnávací nástroj

(1) Srovnávací nástroj je elektronický systém, který umožňuje porovnávat nabídky dodávek elektřiny a plynu včetně nabídek smluv s dynamickým určením ceny pro zákazníky odebírající elektřinu na hladině nízkého napětí a zákazníky s roční spotřebou plynu do 630 MWh. Srovnávací nástroj je informačním systémem veřejné správy.

(2) Nabídkami porovnávanými srovnávacím nástrojem jsou nabídky dodávky elektřiny nebo plynu nabízené dodavatelem elektřiny nebo plynu neurčitému počtu zákazníků zveřejněním nabídky na jeho internetových stránkách bez případných individuálně poskytovaných slev nebo podmínek odchylného ujednání od obecných podmínek nabídky dodávky elektřiny nebo plynu.

(3) Správcem srovnávacího nástroje je Energetický regulační úřad. Energetický regulační úřad je pořizovatel databáze srovnávacího nástroje.

(4) Srovnávací nástroj

a) umožňuje srovnávání nabízených cen za dodávku elektřiny a plynu a podmínek pro jejich uplatnění jednoduchým a srozumitelným způsobem a na základě objektivních a neznevýhodňujících kritérií,

b) obsahuje platné nabídky dodávek elektřiny a plynu s informací o tom, kdy došlo k jejich poslední změně,

c) umožňuje zadávání údajů pro srovnání a získání výsledků srovnání nabídek dodávky elektřiny nebo plynu rovněž osobám se zdravotním postižením způsoby dostupnými vzhledem k technickému způsobu řešení srovnávacího nástroje,

d) zpracovává osobní údaje uživatele pouze v rozsahu nezbytném pro srovnání nabídek dodávky elektřiny nebo plynu,

e) umožňuje podávat podněty v případě neplatnosti srovnávaných nabídek dodávky elektřiny nebo plynu nebo nesprávnosti výsledků srovnání a

f) musí být provozně nezávislý na dodavatelích elektřiny a plynu.

(5) Energetický regulační úřad srovnávací nástroj bezplatně zpřístupní na svých internetových stránkách spolu s podmínkami provozování srovnávacího nástroje. Energetický regulační úřad uvede na internetových stránkách také informace o způsobu financování srovnávacího nástroje, pravidla a kritéria pro porovnávání nabídek a postup pro přijímání podnětů týkajících se neplatnosti nabídek nebo nesprávnosti výsledků srovnání.“.

145. Za § 17j se vkládá nový § 17k, který včetně nadpisu zní:

„§ 17k

Spolupráce Energetického regulačního úřadu v přeshraničních záležitostech

(1) Energetický regulační úřad spolupracuje s ostatními regulačními orgány členských států Evropské unie pro oblast elektroenergetiky a plynárenství přímo nebo prostřednictvím Agentury při výkonu jejich působnosti a poskytuje jim na vyžádání informace a podklady nezbytné pro výkon jejich působnosti.

(2) Energetický regulační úřad v součinnosti s regulačními orgány členských států Evropské unie, které spadají do stejného regionu pro provoz přenosových soustav jako Česká republika, ve kterém má být zřízeno regionální koordinační centrum, jehož členem má být držitel licence na přenos elektřiny udělené podle tohoto zákona, rozhoduje postupem podle čl. 35 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou o schválení návrhu na založení regionálního operačního centra.

(3) Energetický regulační úřad v součinnosti s regulačními orgány členských států Evropské unie, které spadají do stejného regionu pro provoz přenosových soustav jako Česká republika, ve kterém má být nebo je zřízeno regionální koordinační centrum, jehož členem má být držitel licence na přenos elektřiny udělené podle tohoto zákona,

a) stanoví v metodice cenové regulace rozsah nákladů nebo způsob jejich stanovení, v jakém se provozovatel přenosové soustavy podílí na úhradě nákladů na činnost regionálního koordinačního centra, tak, aby regionální koordinační centrum mělo zdroje na zajištění personálních, technických a materiálních potřeb a mohlo vykonávat činnost regionálního koordinačního centra nezávisle a nestranně na ostatních účastnících trhu,

b) rozhoduje o schválení pravidel pro rozhodování regionálního koordinačního centra,

c) navrhuje, která další práva a povinnosti by měly být regionálnímu koordinačnímu centru postupem podle čl. 37 odst. 2 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou přiznány nebo uloženy,

d) vykonává dozor nad dodržováním povinností stanovených regionálnímu koordinačnímu centru právními předpisy nebo přímo použitelnými předpisy Evropské unie,

e) monitoruje zajišťování koordinace provozovaných přenosových soustav a o výsledku tohoto monitorování postupem podle čl. 46 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou každoročně informuje Agenturu.

(4) Energetický regulační úřad spolupracuje s regulačními orgány členských států Evropské unie, které spadají do stejného regionu pro provoz přenosových soustav jako Česká republika, ve věcech

a) podpory provozních opatření zaměřených na umožnění efektivního řízení přenosových soustav, fungování společných organizovaných trhů s elektřinou, přidělování přeshraniční přenosové kapacity a dosažení přiměřené úrovně kapacity propojení přenosové soustavy s jinými soustavami,

b) koordinace společného dozoru nad osobami vykonávajícími úkoly na regionální úrovni,

c) koordinace dozoru nad prováděním vnitrostátního, regionálního a evropského posouzení zdrojové přiměřenosti,

d) koordinace při vypracování záměrů a konceptů přímo použitelných předpisů Evropské unie vydávaných na základě nebo k provedení Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou,

e) koordinace při vypracování pravidel upravujících řízení přetížení v přenosových soustavách.

(5) Energetický regulační úřad při plnění úkolů podle odstavce 4 spolupracuje s jiným správním orgánem v rámci České republiky, je-li to účelné a předmět spolupráce souvisí s působností tohoto jiného správního orgánu.“.

146. V § 18 odst. 1 písmeno a) zní:

„a) tohoto zákona a povinností stanovených zákonem o ochraně spotřebitele v rozsahu v něm stanoveném,“.

147. V § 18 odst. 1 písm. c) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s plynem,“.

148. V § 18 odst. 1 písm. c) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou“.

149. V § 18 odst. 1 písm. d) se slovo „právních“ zrušuje a za slovo „předpisů“ se vkládají slova „Evropské unie“.

150. V § 18b se na konci odstavce 2 doplňuje věta „Regionální koordinační centrum je povinno podrobit se šetření Energetického regulačního úřadu ve svých obchodních prostorách.“.

151. V § 18b odst. 6 se slova „předsedou Rady“ nahrazují slovy „předsedou Energetického regulačního úřadu“.

152. V § 19a odst. 1 se za slova „regulované ceny“ vkládají slova „nezvýhodňovaly bezdůvodně určité účastníky trhu na úkor jiných účastníků trhu a“, slova „rozvoje přepravní soustavy a“ se nahrazují slovy „rozvoje přepravní soustavy,“, slova „poptávku a“ se nahrazují slovem „poptávku,“, za slova „zabezpečení přenosové soustavy, přepravní soustavy a distribučních soustav“ se vkládají slova „, energetickou účinnost provozu přenosové soustavy, přepravní soustavy a distribučních soustav“ a slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie[21)]“ se nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu“.

153. V § 19a odst. 3 se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího“ nahrazují slovy „Nařízení, kterým se zavádí“ a slovo „plyn[49)]“ se nahrazuje slovem „plyn“.

154. V § 19a se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Rozhodl-li soud o zrušení cenového výměru nebo jeho části, nastávají účinky rozsudku soudu k 1. lednu následujícího kalendářního roku. Energetický regulační úřad promítne regulační rozdíl vzniklý zrušením cenového výměru nebo jeho části v cenách stanovených pro následující rok, případně pro více následujících roků.“.

155. V § 19c odst. 2 se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího“ nahrazují slovy „Nařízení, kterým se zavádí“ a slovo „plyn[49)]“ se nahrazuje slovem „plyn“.

156. V § 20 se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Rozhodnul-li Energetický regulační úřad o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy, je provozovatel přepravní soustavy povinen od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu nabylo právní moci, uvést v účtovém rozvrhu účty pro účtování o nákladech a výnosech, výsledku hospodaření a aktivech a pasivech odděleně za činnost přepravy plynu a přepravy vodíku vysokého stupně čistoty. Povinnost podle věty první trvá po dobu platnosti výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy.“.

157. V § 20a odst. 4 písm. a) se slova „a ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy vyrovnávací trh s regulační energií“ se zrušují.

158. V § 20a odst. 4 písmeno f) zní:

„f) registrovat dodavatele a agregátora u předávacích míst,“.

159. V § 20a odst. 4 písm. i) se za slovo „poskytovat“ vkládá slovo „registrovaným“ a na konci textu písmene i) se doplňují slova „nebo agregátora“.

160. V § 20a odst. 4 písm. j) se za slovo „zveřejňovat“ vkládají slova „na svých internetových stránkách“ a slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ se zrušují.

161. V § 20a odst. 4 písm. l) se slovo „energie“ nahrazuje slovem „energie[64)]“.

162. V § 20a odst. 4 písmeno x) zní:

„x) vést evidenci záruk původu energie, jejíž součástí je vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů a zajistit napojení evidence záruk původu energie na databázi Evropské unie, organizovat aukce záruk původu energie,“.

163. V § 20a odst. 4 se písmena aa) až dd) označují jako písmena za) až zd).

164. V § 20a odst. 4 písmeno za) zní:

„za) sestavovat a zveřejňovat národní energetický mix a zbytkový energetický mix,“.

165. V § 20a odst. 4 písm. zb) bod 3 se slova „a doložena uplatněnými zárukami původu prokazujícími původ této elektřiny z obnovitelného zdroje energie“ zrušují.

166. V § 20a odst. 4 písmeno zd) zní:

„zd) poskytovat datovému centru informaci o registraci dodavatele elektřiny, agregátora a subjektu zúčtování u předávacího místa.“.

167. V § 20a se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno ze), které zní:

„ze) předávat Energetickému regulačnímu úřadu a Inspekci informace o vydaných a uplatněných zárukách původu energie.“.

168. V § 20a odst. 5 písm. a) se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího opatření“ nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních“ a slovo „plynu[21)]“ se nahrazuje slovem „plynu“.

169. V § 20a odst. 6 písm. i) se za slovo „sdílení“ vkládají slova „, se zohledněním aktivace flexibility v předávacích místech, v nichž je poskytována flexibilita, a se zohledněním ukládání elektřiny v předávacích místech registrovaných pro zohlednění ukládání elektřiny“.

170. V § 20a odstavec 8 zní:

„(8) Operátor trhu vede evidenci využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě a v jejím rámci zejména vydává kredity za elektřinu z obnovitelných zdrojů energie využitou v dopravě a zajišťuje jejich evidenci včetně jejich převodů, uplatnění a zrušení v elektronické podobě.“.

171. V § 20a se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Operátor trhu vykonává činnost poskytovatele přístupu k údajům registrovaným účastníkům trhu s elektřinou podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě, a to v rozsahu, v jakém používá předané naměřené a vyhodnocené údaje z měření pro plnění povinností operátora trhu podle tohoto zákona a prováděcích právních předpisů.“.

172. V § 20b odst. 2 písm. c) a v § 20b odst. 3 písm. c) se za slovo „podniky[60)],“ vkládají slova „církve a náboženské společnosti a jejich evidované právnické osoby[61)],“.

Poznámka pod čarou č. 61 zní:

„[61)] Zákon č. 3/2002 Sb., o církvích a náboženských společnostech.“.

173. V § 20b odst. 7 písm. d) a e) se slova „, která není podnikem“ zrušují.

174. V § 20c odst. 1 se slovo „druhá“ nahrazuje slovem „první“.

175. V § 20i odst. 1 úvodní části ustanovení se za slovo „zákonem“ vkládá slovo „zejména“.

176. V § 20i odst. 1 písm. d) se za slovo „společenstvím“ vkládají slova „nebo uloženou v zařízení pro ukládání elektřiny provozovaném společenstvím“.

177. V § 20i se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena e) a f), která znějí:

„e) ukládat elektřinu v zařízení pro ukládání elektřiny provozovaném společenstvím,

f) poskytovat flexibilitu v předávacích místech společenství, a to přímo nebo prostřednictvím agregace.“.

178. V § 20i odstavec 2 zní:

„(2) Provozuje-li společenství v odběrném místě výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem do 50 kW bez licence na výrobu elektřiny nebo na ukládání elektřiny podle § 28 odst. 5, je oprávněno dodávat elektřinu z této výrobny elektřiny nebo z tohoto zařízení pro ukládání elektřiny pouze obchodníkovi s elektřinou nebo na organizované trhy s elektřinou.“.

179. V § 20i se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Provozuje-li společenství za podmínek stanovených tímto zákonem distribuční soustavu, nepoužije se na něj § 25b.“.

180. V § 22 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) a j), která znějí:

„i) agregátoři,

j) provozovatelé zařízení pro ukládání elektřiny.“.

181. V § 23 odst. 1 se na konci textu písmene d) doplňují slova „nebo poskytovat flexibilitu pro jiné účely, a to přímo, nebo prostřednictvím agregace jednomu agregátorovi, je-li předávací místo vybaveno průběhovým měřením“.

182. V § 23 odst. 1 písm. h) se slovo „zákazníkovi“ nahrazuje slovy „bez využití distribuční nebo přenosové soustavy zákazníkům“.

183. V § 23 odst. 1 písm. j) se slova „sdílené elektřiny a“ nahrazují slovy „sdílené elektřiny,“ a za slova „elektřina sdílena,“ se vkládají slova „a informaci o průběhu ukládání elektřiny a technických parametrech zařízení pro ukládání elektřiny, z něhož je elektřina sdílena,“.

184. V § 23 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které zní:

„k) uzavřít smlouvu o agregaci i bez souhlasu dodavatele elektřiny.“.

185. V § 23 odst. 1 se za písmeno j) vkládá nové písmeno k), které zní:

„k) na naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility a sdílené elektřiny od datového centra,“.

Dosavadní písmeno k) se označuje jako písmeno l).

186. V § 23 odst. 3 písm. e) se za slova „distribuční soustavy“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.

187. V § 23 odst. 3 písm. k) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

188. V § 23 odst. 3 se písmeno n) zrušuje.

Dosavadní písmena o) až t) se označují jako písmena n) až s).

189. V § 23 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno t), které zní:

„t) plnit a vykazovat plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle zákona o podporovaných zdrojích energie v případě elektřiny vyrobené z

1. pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

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

190. V § 23 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena u) až w), která znějí:

„u) řídit se při poskytování flexibility informacemi o možnostech její aktivace zpřístupňovaných datovým centrem a strpět omezení aktivace flexibility v předávacím místě provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy,

v) předávat datovému centru údaje z podružného měřicího zařízení, je-li podle tohoto zákona povinen instalovat a provozovat podružné měřicí zařízení,

w) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu elektrizační soustavy.“.

191. V § 23 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Provozuje-li výrobce elektřiny v předávacím místě výrobny elektřiny zařízení pro ukládání elektřiny, vztahují se na něj rovněž práva a povinnosti provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny. Dodává-li výrobce elektřiny jím vyrobenou elektřinu zákazníkům, vztahuje se na něj právo na poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny podle § 30 odst. 1 písm. a) a povinnosti obchodníka s elektřinou podle § 30 odst. 2.“.

192. Za § 23 se vkládá nový § 23a, který včetně nadpisu zní:

„§ 23a

Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny

(1) Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny má právo

a) připojit své zařízení pro ukládání elektřiny k elektrizační soustavě, pokud splňuje podmínky připojení k přenosové soustavě nebo k distribučním soustavám a podmínky stanovené Pravidly provozování přenosové soustavy nebo Pravidly provozování distribuční soustavy,

b) dodávat elektřinu z jím provozovaného zařízení pro ukládání elektřiny obchodníkovi s elektřinou nebo do jiných států prostřednictvím přenosové soustavy nebo distribuční soustavy nebo na organizované trhy s elektřinou,

c) nabízet a poskytovat podpůrné služby k zajištění provozu elektrizační soustavy za podmínek stanovených Pravidly provozování přenosové soustavy nebo Pravidly provozování distribuční soustavy nebo poskytovat flexibilitu pro jiné účely, a to přímo, nebo prostřednictvím agregace jednomu agregátorovi, je-li předávací místo vybaveno průběhovým měřením,

d) nakupovat elektřinu pro její ukládání,

e) sdílet s využitím distribuční nebo přenosové soustavy elektřinu uloženou v jím provozovaném zařízení pro ukládání elektřiny do jiného předávacího místa provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny,

f) sdílet elektřinu uloženou v jím provozovaném zařízení pro ukládání elektřiny bez využití distribuční nebo přenosové soustavy zákazníkům, jestliže mají tito účastníci trhu s elektřinou předávací místa připojená k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně, nebo sdílet takto uloženou elektřinu s využitím distribuční nebo přenosové soustavy do předávacích míst zákazníků,

g) uzavřít smlouvu o agregaci i bez souhlasu dodavatele elektřiny.

(2) Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny je povinen

a) na své náklady zajistit připojení svého zařízení pro ukládání elektřiny k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě,

b) umožnit a uhradit instalaci měřicího zařízení provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je zařízení pro ukládání elektřiny připojeno,

c) zpřístupnit měřicí zařízení provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je zařízení pro ukládání elektřiny připojeno,

d) řídit se pokyny technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy, ke které je zařízení pro ukládání elektřiny připojeno,

e) předávat operátorovi trhu údaje k uplatnění ceny za činnosti operátora trhu a další nezbytné informace pro plnění povinností operátora trhu,

f) poskytovat provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je zařízení pro ukládání elektřiny připojeno, potřebné údaje a informace pro rozvoj, provoz a dispečerské řízení přenosové soustavy nebo distribuční soustavy,

g) dodržovat parametry kvality dodávané elektřiny stanovené Pravidly provozování přenosové soustavy nebo Pravidly provozování distribuční soustavy,

h) podílet se na úhradě oprávněných nákladů provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením zařízení pro ukládání elektřiny,

i) zaregistrovat se do 30 dnů od udělení licence na ukládání elektřiny u operátora trhu,

j) vybavit zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem 100 kW a více zařízením umožňujícím dispečerské řízení a udržovat toto zařízení v provozuschopném stavu,

k) vypracovat havarijní plán do 6 měsíců od udělení licence a každoročně jej upřesňovat a při jeho tvorbě a upřesňování spolupracovat s provozovatelem přenosové soustavy nebo s provozovatelem distribuční soustavy, k níž je zařízení pro ukládání elektřiny připojeno; tato povinnost se nevztahuje na provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, jehož instalovaný výkon je nižší než 10 MW,

l) při změně parametrů elektřiny upravit na svůj náklad zařízení pro ukládání elektřiny tak, aby vyhovovalo těmto změnám.

(3) Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny neodpovídá za odchylku vzniklou v souvislosti s dispečerským řízením zařízení pro ukládání elektřiny podle § 26 odst. 5.“.

193. V § 23a odst. 1 se za písmeno f) vkládají nová písmena g) a h), která znějí:

„g) na registraci předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny u datového centra, je-li předávací místo vybaveno průběhovým měřením,

h) na naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním ukládání elektřiny, aktivace flexibility a sdílené elektřiny od datového centra,“.

Dosavadní písmeno g) se označuje jako písmeno i).

194. V § 23a se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena m) až o), která znějí:

„m) řídit se při poskytování flexibility informacemi o možnostech její aktivace zpřístupňovaných datovým centrem a strpět omezení aktivace flexibility v předávacím místě provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy,

n) předávat datovému centru údaje z podružného měřicího zařízení, je-li podle tohoto zákona povinen instalovat a provozovat podružné měřicí zařízení,

o) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu elektrizační soustavy.“.

195. V § 24 odst. 1, § 25 odst. 1, § 58 odst. 8 a v § 59 odst. 8 se na začátek písmene a) vkládají slova „se zřetelem k využití energeticky účinných technologií“.

196. V § 24 odst. 1 písm. e) se slova „Nařízením o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou“ nahrazují slovy „Nařízením o vnitřním trhu s elektřinou“.

197. V § 24 odst. 3 písm. b) se za slova „vlastní potřebu“ vkládají slova „, nabízet a prodávat elektřinu obstaranou na krytí ztrát elektřiny a nevyužitou na krytí ztrát elektřiny v přenosové soustavě na vnitrodenním trhu s elektřinou a“.

198. V § 24 odst. 3 písm. d) úvodní části ustanovení se za slova „z výroben,“ vkládají slova „dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny,“.

199. V § 24 odst. 3 písm. d) bodech 5 a 9 se za slovo „výrobce“ vkládají slova „nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.

200. V § 24 odst. 3 písm. d) se na konci textu bodu 6 doplňují slova „, nebo periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.

201. V § 24 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) omezit aktivaci flexibility v předávacích místech v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy.“.

202. V § 24 se na konci odstavce 5 doplňuje věta „V případě periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny je provozovatel přenosové soustavy povinen oznámit započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávek elektřiny způsobem a v termínu stanoveném prováděcím právním předpisem, nejméně však 3 pracovní dny předem.“.

203. V § 24 odst. 10 písm. a) se slova „podmínky a termín připojení“ nahrazují slovy „místo, způsob, včetně určení napěťové hladiny, termín a podmínky připojení v souladu se zásadou hospodárnosti rozvoje a provozu přenosové soustavy“, slovo „obchodní“ se zrušuje a na konci textu písmene a) se doplňují slova „; nedostatek kapacity zařízení pro přenos elektřiny nebo ohrožení spolehlivého a bezpečného provozu přenosové soustavy musí provozovatel přenosové soustavy žadateli písemně zdůvodnit a uvést předběžný termín a předběžné podmínky budoucího připojení“.

204. V § 24 odst. 10 se na konci textu písmene g) doplňují slova „a spolupracovat s provozovateli distribučních soustav při zajišťování rozvoje trhu s nefrekvenčními podpůrnými službami“.

205. V § 24 odst. 10 písmeno i) zní:

„i) zpracovávat ve spolupráci s provozovateli distribučních soustav přípravy provozu přenosové soustavy a roční přípravu provozu přenosové soustavy zveřejňovat,“.

206. V § 24 odst. 10 se na konci textu písmene j) doplňují slova „; pro předmět desetiletého plánu rozvoje přenosové soustavy se § 58k odst. 3 použije obdobně“.

207. V § 24 odst. 10 písm. r) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

208. V § 24 odst. 10 písm. u) se slova „a vyrovnávacího trhu s regulační energií“ zrušují.

209. V § 24 odst. 10 písm. y) se slovo „jednotlivá“ zrušuje, za slovo „elektřiny,“ se vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny,“ a slova „a odběrná místa zákazníků připojená k přenosové soustavě“ se zrušují.

210. V § 24 odst. 10 písm. y) se slova „operátora trhu“ nahrazují slovy „datového centra“.

211. V § 24 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena e) až h), která znějí:

„e) stanovit po projednání s Energetickým regulačním úřadem normu spolehlivosti podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou a zveřejnit ji na svých internetových stránkách,

f) spolupracovat s regionálním koordinačním centrem zřízeným podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou, jehož je členem, při výkonu licencované činnosti zohledňovat doporučení vydávaná tímto regionálním koordinačním centrem a podílet se na úhradě nákladů na jeho činnost,

g) ve spolupráci s provozovatelem přepravní soustavy zpracovávat zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu,

h) zpracovávat zprávu o odhadovaných potřebách flexibility podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou.“.

212. V § 24 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) a j), která znějí:

„i) předávat datovému centru informace o možnostech aktivace flexibility,

j) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu přenosové nebo distribuční soustavy.“.

213. V § 24 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které zní:

„k) poskytovat strukturální údaje předané účastníky trhu s elektřinou podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, datovému centru.“.

214. V § 24 odst. 12 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“, slova „podle odstavce 10 písm. a)“ se nahrazují slovy „prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro přenos“ a na konci textu odstavce 12 se doplňují slova „, neohrozí-li takové připojení bezpečný a spolehlivý provoz přenosové soustavy“.

215. V § 24 se doplňují odstavce 13 až 16, které znějí:

„(13) Provozovatel přenosové soustavy je povinen zpracovávat technické požadavky a podmínky obstarávání podpůrných služeb a předložit je Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení. Před předložením návrhu technických požadavků a podmínek obstarávání podpůrných služeb Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení je provozovatel přenosové soustavy povinen jej projednat s účastníky trhu s elektřinou. Energetický regulační úřad technické požadavky a podmínky obstarávání podpůrných služeb schválí, pokud umožňují neznevýhodňujícím způsobem nabízení těchto služeb výrobci elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání energie, zákazníky, společenstvími a agregátory při využití dostupných technických možností. Provozovatel přenosové soustavy je povinen technické požadavky a podmínky obstarávání podpůrných služeb po

jejich schválení Energetickým regulačním úřadem zveřejnit na svých internetových stránkách a při obstarávání podpůrných služeb se jimi řídit. Provozovatel přenosové soustavy může technické požadavky a podmínky obstarávání podpůrných služeb zpracovat jako součást Pravidel provozování přenosové soustavy.

(14) Provozovatel přenosové soustavy je oprávněn obstarávat nefrekvenční podpůrné služby přímým nákupem od poskytovatele nefrekvenčních podpůrných služeb pouze s povolením Energetického regulačního úřadu. Energetický regulační úřad povolení udělí, jestliže provozovatel přenosové soustavy prokáže, že obstarání nefrekvenčních podpůrných služeb ve veřejné soutěži nebo jiným obdobným soutěžním postupem není technicky možné nebo by s přihlédnutím ke všem okolnostem vedlo k obstarání nefrekvenčních podpůrných služeb za vyšší náklady než při jejich přímém nákupu. Energetický regulační úřad v rozhodnutí o udělení povolení určuje rozsah a specifikaci nefrekvenčních podpůrných služeb, podmínky jejich obstarání a dobu, na kterou povolení uděluje. Provozovatel přenosové soustavy neobstarává nefrekvenční podpůrné služby, je-li potřeba takových služeb zajištěna plně integrovanými prvky přenosové soustavy.

(15) Provozovatel přenosové soustavy nesmí odmítnout připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle odstavce 10 písm. a) z důvodu možného nedostatku kapacity zařízení pro přenos elektřiny, který by teprve mohl vzniknout, nebo z důvodu vzniku dodatečných nákladů na nezbytné zvyšování kapacity zařízení pro přenos elektřiny.

(16) Provozovatel přenosové soustavy vykonává činnosti zpřístupňování údajů z měření podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě ve vztahu k účastníkům trhu s elektřinou, se kterými sjednal smlouvu o připojení k přenosové soustavě nebo smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy, a to v rozsahu, v jakém provádí měření a zpracovává údaje z měření v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou pro plnění povinností provozovatele přenosové soustavy stanovených tímto zákonem.“.

216. V § 24a odst. 1 se za slova „výrobě elektřiny“ vkládají slova „nebo ukládání elektřiny“.

217. V § 24a se na konci odstavce 1 doplňuje věta „Právo vlastnit, vyvíjet, spravovat nebo provozovat zařízení pro ukládání energie za podmínek podle § 25b tím není dotčeno.“.

218. V § 24a odst. 2 písm. b) bodě 1, § 24a odst. 2 písm. c) bodě 1, § 24a odst. 2 písm. d) bodě 1, § 24a odst. 2 písm. e) bodě 1 a v § 24a odst. 3 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“.

219. V § 24a odst. 2 písm. b) bodě 2, § 24a odst. 2 písm. c) bodě 2 a v § 24a odst. 2 písm. e) bodě 2 se za slovo „plyn“ vkládají slova „, ukládají elektřinu“.

220. V § 24a odst. 2 písm. d) bodě 2 se za slovo „plyn“ vkládají slova „, neukládá elektřinu“.

221. V § 24a odst. 2 písm. f) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.

222. V § 24a odst. 5 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.

223. V § 24a odstavec 6 zní:

„(6) Jiným právem podle odstavců 2 a 3 se rozumí zejména

a) právo vykonávat hlasovací právo,

b) vlastnické právo k podílům, u nichž souhrnná výše vkladů přesahuje 50 % základního kapitálu, nebo

c) právo jmenovat, volit nebo jinak ustanovit do funkce nebo z ní odvolat člena voleného orgánu nebo možnost toto ustanovení do funkce nebo odvolání z ní prosadit.“.

224. V § 25 odst. 2 se za slova „výrobu elektřiny“ vkládají slova „, ukládání elektřiny“.

225. V § 25 odst. 3 písm. b) se za slovo „náklady“ vkládá slovo „nefrekvenční“.

226. V § 25 odst. 3 písm. d) úvodní části ustanovení se za slovo „výroben“ vkládají slova „, dodávku elektřiny ze zařízení pro ukládání elektřiny“.

227. V § 25 odst. 3 písm. d) bodech 4 a 9 se za slovo „výrobce“ vkládají slova „elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.

228. V § 25 odst. 3 písm. d) se na konci textu bodu 6 doplňují slova „, nebo periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.

229. V § 25 odst. 3 písm. d) bodě 11 za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.

230. V § 25 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno k), které zní:

„k) omezit aktivaci flexibility v předávacích místech v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy.“.

231. V § 25 odst. 5 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „je na svých internetových stránkách“ a za větu první se vkládá věta „V případě periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny je provozovatel distribuční soustavy povinen oznámit započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávek elektřiny způsobem a v termínu stanoveném prováděcím právním předpisem, nejméně však 3 pracovní dny předem.“.

232. V § 25 odst. 10 písmeno e) zní:

„e) pro výkon činností podle odstavce 1 písm. c) zajistit zřízení technického dispečinku v případě, že provozuje zařízení s napětím 110 kV, nebo řídicího a dohledového centra v případě, že provozuje pouze zařízení s napětím vyšším než 1 kV a nižším než 110 kV, a odpovídat za jeho činnost,“.

233. V § 25 odst. 10 písm. g) a p) a v § 25a odst. 5 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

234. V § 25 odst. 10 písmeno i) zní:

„i) zpracovávat ve spolupráci s provozovateli ostatních distribučních soustav a provozovatelem přenosové soustavy přípravy provozu distribuční soustavy a roční přípravu provozu distribuční soustavy zveřejňovat,“.

235. V § 25 odst. 10 písmeno j) zní:

„j) každé 2 roky zpracovávat a zveřejňovat plán rozvoje regionální distribuční soustavy, a to na období příštích 5 až 10 let, a předložit jej do 30. června Energetickému regulačnímu úřadu společně s vyhodnocením plnění plánu rozvoje regionální distribuční soustavy za předchozí období,“.

236. V § 25 odst. 10 písm. v) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „prostřednictvím svých internetových stránek“ a slova „oprávněného žadatele“ se nahrazují slovy „zákazníka nebo jím určené osoby“.

237. V § 25 se na konci odstavce 10 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena w) až y), která znějí:

„w) bezplatně umožnit zákazníkovi, který má instalované inteligentní měřicí zařízení, nebo jím určené osobě přístup k údajům z měření elektřiny v jeho předávacím místě

nejpozději do 15 minut od naměření těchto údajů prostřednictvím jeho internetových stránek nebo komunikačního rozhraní měřicího zařízení,

x) spolupracovat v nezbytném rozsahu s osobami, které vlastní, vyvíjejí, provozují nebo spravují dobíjecí stanice pro elektrická vozidla,

y) umožnit poskytování služeb výkonové rovnováhy z elektrických zařízení připojených k distribuční soustavě za podmínek dohodnutých s provozovatelem přenosové soustavy.“.

238. V § 25 odst. 10 se za písmeno x) vkládá nové písmeno y), které zní:

„y) předávat datovému centru informace o možnostech aktivace flexibility,“.

Dosavadní písmeno y) se označuje jako písmeno z).

239. V § 25 odst. 11 písmeno b) zní:

„b) zpracovávat a předávat operátorovi trhu údaje z měření a další nezbytné údaje pro potřeby tvorby typových diagramů dodávek a spolupracovat na jejich tvorbě s operátorem trhu a dále zpracovávat a předávat operátorovi trhu potřebné údaje k uplatnění ceny za systémové služby, ceny za činnosti operátora trhu a poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu a datovému centru potřebné údaje k uplatnění ceny za činnost datového centra,“.

240. V § 25 odst. 11 písm. e) se za slova „nebo pokyny technického dispečinku“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra“.

241. V § 25 odst. 11 písm. l) se slovo „jednotlivá“ zrušuje, za slovo „elektřiny,“ se vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny,“ a slova „a odběrná místa zákazníků připojená k distribuční soustavě“ se zrušují.

242. V § 25 odst. 11 písm. l) se slova „operátora trhu“ nahrazují slovy „datového centra“.

243. V § 25 odst. 11 písm. o) se slovo „čtyři“ nahrazuje číslem „4“.

244. V § 25 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se nové písmeno p), které zní:

„p) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu přenosové nebo distribuční soustavy.“.

245. V § 25 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno q), které zní:

„q) předávat provozovateli přenosové soustavy prostřednictvím datového centra strukturální údaje podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, a poskytovat datovému centru strukturální údaje předané účastníky trhu s elektřinou.“.

246. V § 25 odst. 13 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“, slova „podle odstavce 10 písm. a)“ se nahrazují slovy „prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro distribuci“ a na konci textu odstavce 13 se doplňují slova „, neohrozí-li takové připojení bezpečný a spolehlivý provoz distribuční soustavy“.

247. V § 25 se doplňují odstavce 14 až 18, které znějí:

„(14) Provozovatel distribuční soustavy je povinen plán rozvoje regionální distribuční soustavy podle odstavce 10 písm. j) před jeho předložením Energetickému regulačnímu úřadu projednat s účastníky trhu s elektřinou. Energetický regulační úřad zveřejní plán rozvoje regionální distribuční soustavy společně se zprávou o jeho projednání na internetových stránkách. Pokud plán rozvoje regionální distribuční soustavy neobsahuje stanovené náležitosti, provozovatel distribuční soustavy řádně nevypořádal uplatněné připomínky nebo plán rozvoje regionální distribuční soustavy má jiné vady, uloží Energetický regulační úřad provozovateli distribuční soustavy rozhodnutím povinnost změny plánu rozvoje regionální distribuční soustavy nebo odstranění vad a určí mu k tomu přiměřenou lhůtu. Nezahájí-li Energetický regulační úřad řízení o změně plánu rozvoje regionální distribuční soustavy nebo odstranění vad do 2 měsíců od předložení plánu rozvoje regionální distribuční soustavy Energetickému regulačnímu úřadu, platí, že plán rozvoje regionální distribuční soustavy je úplný a bez vad. Uloží-li Energetický regulační úřad povinnost změny plánu rozvoje regionální distribuční soustavy nebo odstranění vady, je provozovatel distribuční soustavy povinen zveřejnit upravený plán rozvoje distribuční soustavy neprodleně po uplynutí lhůty stanovené Energetickým regulačním úřadem pro odstranění vady nebo provedení změny plánu rozvoje distribuční soustavy.

(15) Provozovatel distribuční soustavy je povinen zpracovávat ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli propojených distribučních soustav technické požadavky a podmínky obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility pro řízení distribuční soustavy a předložit je Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení. Před předložením návrhu technických požadavků a podmínek obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení je provozovatel distribuční soustavy povinen jej projednat s účastníky trhu s elektřinou. Energetický regulační úřad technické požadavky a podmínky obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility schválí, pokud umožňují neznevýhodňujícím způsobem nabízení těchto služeb výrobci elektřiny, provozovateli zařízení pro ukládání energie, zákazníky, společenstvími a agregátory při využití dostupných technických možností. Provozovatel distribuční soustavy je povinen technické požadavky a podmínky obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility po jejich schválení Energetickým regulačním úřadem zveřejnit na svých internetových

stránkách a při obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility se jimi řídit. Provozovatel distribuční soustavy může technické požadavky a podmínky obstarávání nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility zpracovat jako součást Pravidel provozování distribuční soustavy.

(16) Provozovatel distribuční soustavy je oprávněn obstarávat nefrekvenční podpůrné služby nebo flexibilitu přímým nákupem od poskytovatele těchto služeb pouze s povolením Energetického regulačního úřadu. Energetický regulační úřad povolení udělí, jestliže provozovatel distribuční soustavy prokáže, že obstarání nefrekvenčních podpůrných služeb nebo flexibility tržním postupem není technicky možné nebo by s přihlédnutím ke všem okolnostem vedlo k obstarání nefrekvenčních podpůrných služeb nebo flexibility za vyšší náklady než při jejich přímém nákupu. Energetický regulační úřad v rozhodnutí o udělení povolení určuje rozsah a specifikaci nefrekvenčních podpůrných služeb nebo flexibility, podmínky jejich obstarání a dobu, na kterou povolení uděluje. Provozovatel distribuční soustavy neobstarává nefrekvenční podpůrné služby, je-li potřeba takových služeb zajištěna plně integrovanými prvky distribuční soustavy.

(17) Provozovatel distribuční soustavy umožní požádat o připojení odběrného místa, výrobny elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny nebo zařízení distribuční soustavy k distribuční soustavě a předložit příslušné dokumenty výhradně v elektronické podobě.

(18) Provozovatel distribuční soustavy vykonává činnosti zpřístupňování údajů z měření podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě ve vztahu k účastníkům trhu s elektřinou, se kterými sjednal smlouvu o připojení k distribuční soustavě nebo smlouvu o zajištění služby distribuční soustavy, a to v rozsahu, v jakém provádí měření a zpracovává údaje z měření v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou pro plnění povinností provozovatele distribuční soustavy stanovených tímto zákonem.“.

248. V § 25a se na konci odstavce 1 doplňuje věta „Právo vlastnit, vyvíjet, spravovat nebo provozovat zařízení pro ukládání energie a dobíjecí stanici pro elektrická vozidla za podmínek podle § 25b tím není dotčeno.“.

249. V § 25a odst. 2 písm. a) se za slova „výroby elektřiny“ vkládají slova „, ukládání elektřiny“.

250. V § 25a odst. 2 písm. a) a b) a v § 25a odst. 6 a 7 se za slova „výrobu elektřiny“ vkládají slova „, ukládání elektřiny“.

251. Za § 25a se vkládá nový § 25b, který včetně nadpisu zní:

„§ 25b

Vlastnictví zařízení pro ukládání energie a dobíjecích stanic pro elektrická vozidla

(1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy může vlastnit, vyvíjet, spravovat nebo provozovat zařízení pro ukládání energie pouze na základě povolení Energetického regulačního úřadu, ledaže se jedná o zařízení pro ukládání energie pro jeho vlastní potřebu nesouvisející s řízením a provozováním přenosové soustavy nebo distribuční soustavy.

(2) Energetický regulační úřad rozhoduje o udělení povolení na žádost provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy. Energetický regulační úřad povolení udělí, jestliže provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy prokáže, že zařízení pro ukládání energie, pro které udělení povolení žádá, je plně integrovaným prvkem soustavy nebo má být jako plně integrovaný prvek soustavy používané pro potřeby přenosové nebo distribuční soustavy. Energetický regulační úřad udělí povolení pro jedno nebo více zařízení pro ukládání energie nebo zařízení pro ukládání energie vymezené typem takového zařízení a případně počtem takových zařízení nebo velikostí instalovaného výkonu zařízení pro ukládání energie. Rozhodne-li Energetický regulační úřad o udělení povolení, může současně stanovit podmínky, za kterých povolení uděluje, které zahrnují zejména stanovení doby platnosti povolení nebo způsobu využití takových zařízení pro ukládání energie při provozu nebo řízení přenosové nebo distribuční soustavy.

(3) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy nesmí dodávat elektřinu ze zařízení pro ukládání energie jinému účastníkovi trhu s elektřinou, ukládat elektřinu v zařízení pro ukládání energie pro jiného účastníka trhu s elektřinou, poskytovat podpůrné služby nebo flexibilitu ani využívat jím provozované zařízení pro ukládání energie jako náhradu služeb pro zajišťování výkonové rovnováhy nebo řízení přetížení podle čl. 13 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou.

(4) Energetický regulační úřad informuje Komisi a Agenturu o udělení povolení podle odstavce 2 provozovateli přenosové soustavy a poskytne jim stejnopis písemného vyhotovení rozhodnutí.

(5) Provozovatel distribuční soustavy může vlastnit, vyvíjet, spravovat nebo provozovat dobíjecí stanici pro elektrická vozidla, pouze pokud se nejedná o veřejně přístupnou dobíjecí stanici pro elektrická vozidla podle zákona o pohonných hmotách.

(6) Provozovatel jiné než regionální distribuční soustavy může vlastnit, vyvíjet, spravovat nebo provozovat zařízení pro ukládání energie, které není plně integrovaným prvkem soustavy, nebo veřejně přístupnou dobíjecí stanici pro elektrická vozidla pouze s povolením Energetického regulačního úřadu. Energetický regulační úřad povolení udělí na žádost provozovatele distribuční soustavy, pokud provozovatel distribuční soustavy prokáže, že

a) distribuční soustava slouží k distribuci elektřiny pouze v rámci územně vymezené průmyslové či obchodní zóny,

b) distribuční soustava neslouží k distribuci elektřiny do žádného odběrného místa spotřebitele nebo se distribuce elektřiny do odběrných míst spotřebitelů uskutečňuje pouze v zanedbatelném rozsahu v porovnání s distribucí elektřiny zajišťované do odběrných míst ostatních zákazníků a

c) provozní nebo výrobní činnosti zákazníků, jejichž odběrná místa jsou připojena k distribuční soustavě, spolu navzájem provozně nebo výrobně souvisí nebo je hlavním účelem distribuční soustavy distribuce elektřiny vlastníkovi nebo provozovateli distribuční soustavy nebo členům stejného seskupení osob.

(7) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen bez zbytečného odkladu oznámit Energetickému regulačnímu úřadu změnu skutečností, na jejichž základě mu bylo uděleno povolení podle odstavce 2 nebo 6.

(8) Energetický regulační úřad povolení podle odstavce 2 nebo 6 zruší, pokud zjistí, že provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy přestal splňovat podmínky pro udělení povolení.

(9) Vlastní-li provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zařízení pro ukládání energie v rozporu s tímto zákonem, je povinen jej zcizit nejpozději do 1 roku ode dne jejich nabytí.“.

252. V nadpisu § 26 se doplňují slova „**a řídicí a dohledová centra**“.

253. V § 26 odst. 1 písm. a) se slovo „zdrojů“ nahrazuje slovy „výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny“.

254. V § 26 odst. 2 se za slovo „dispečink“ vkládají slova „a řídicí a dohledové centrum“ a za slova „výroben elektřiny“ se vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny“.

255. V § 26 odst. 3 se za slovo „dispečinky“ vkládají slova „a řídicí a dohledová centra“.

256. V § 26 odst. 4 písmeno b) zní:

„b) mezi distribučními soustavami v reálném čase jsou technický dispečink nebo řídicí a dohledové centrum provozovatele distribuční soustavy povinny uposlechnout pokynů technického dispečinku nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy, ke které je jím řízená distribuční soustava připojena,“.

257. V § 26 odst. 5 se za slovo „dispečinky“ vkládají slova „a řídicí a dohledová centra“ a slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou[52)]“ se nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou“.

Poznámka pod čarou č. 52 se zrušuje.

258. V § 26 odst. 5 se na konci textu věty první doplňují slova „a dodávku elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny“.

259. V § 26 odst. 6 úvodní části ustanovení se slovo „změnil“ nahrazuje slovy „nebo řídicí a dohledové centrum změnily“.

260. V § 26 odst. 6 písm. b) se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou[52)]“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou“.

261. V § 26 odst. 7 se za slovo „dispečinku“ vkládají slova „nebo řídicímu a dohledovému centru“.

262. V § 26 odst. 8 se za slova „výroben elektřiny“ vkládají slova „a zařízení pro ukládání elektřiny“, za slova „nebo technickým dispečinkem“ se vkládají slova „nebo řídicím a dohledovým centrem“ a na konci textu odstavce 8 se doplňují slova „nebo dodávky elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny“.

263. Za § 26 se vkládá nový § 26a, který včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 70 zní:

„§ 26a

Národní výcvikový plán

(1) Provozovatel přenosové soustavy je povinen zpracovat ve spolupráci s provozovateli regionálních distribučních soustav národní výcvikový plán a zveřejnit jej na svých internetových stránkách. Provozovatel regionální distribuční soustavy je povinen poskytnout provozovateli přenosové soustavy součinnost při zpracování národního výcvikového plánu.

(2) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel regionální distribuční soustavy provádí v souladu s národním výcvikovým plánem společný výcvik osob podílejících se na dispečerském řízení.

(3) Účastník trhu s elektřinou, který je významným uživatelem sítě podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav[70)], poskytovatel podpůrných služeb a poskytovatel flexibility jsou povinni se v rozsahu národního výcvikového plánu účastnit společného výcviku osob podílejících se na dispečerském řízení.

_____

[70)] Nařízení Komise (EU) 2017/1485 ze dne 2. srpna 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav, v platném znění.“.

264. V § 27c se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena d) a e), která znějí:

„d) naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny v předávacích místech od provozovatele přenosové soustavy a provozovatele distribuční soustavy a naměřené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny z podružného měřicího zařízení od provozovatele podružného měřicího zařízení,

e) informaci o registraci dodavatele elektřiny, agregátora a subjektu zúčtování u předávacích míst od operátora trhu.“.

265. V § 27c odst. 2 písm. a) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

266. V § 27c odst. 2 písm. d) se slova „za jiného účastníka trhu s elektřinou předávání údajů datovému centru“ nahrazují slovy „předávání údajů mezi datovým centrem a jiným účastníkem trhu s elektřinou“.

267. V § 27c se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) Datové centrum je dále povinno

a) evidovat registrovaná předávací místa odběrných míst, výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav a jejich technické údaje a předávat údaje o předávacích místech operátorovi trhu,

b) koordinovat zpracování příprav provozu přenosové nebo distribuční soustavy a zpřístupňovat účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra údaje z příprav provozu přenosové nebo distribuční soustavy,

c) evidovat naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny předané provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy a naměřené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny z podružného měřicího zařízení předané provozovatelem podružného měřicího zařízení,

d) poskytovat operátorovi trhu naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny předané provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy,

e) zpřístupňovat účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny,

f) poskytovat provozovateli přenosové soustavy naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny pro vyhodnocení regulační energie,

g) zpracovávat informace o možnostech aktivace flexibility a řízení výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny a odběrných elektrických zařízení a zpřístupňovat je registrovanému agregátorovi, provozovateli přenosové soustavy, provozovateli distribuční soustavy, subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku dodávky nebo odběru elektřiny, nebo poskytovateli flexibility s přístupem do systému datového centra,

h) poskytovat provozovateli přenosové soustavy a provozovateli distribuční soustavy technické údaje o připojených odběrných místech, výrobnách elektřiny a zařízeních pro ukládání elektřiny nezbytné pro zajištění bezpečného provozování přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a plnění dalších povinností provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 4 a 5.

268. V § 27c se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno i), které zní:

„i) evidovat předané strukturální údaje a zpřístupňovat předané strukturální údaje provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům distribučních soustav.“.

269. V § 27c se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) umožňovat podávání nabídek a poptávek na nefrekvenční podpůrné služby a flexibilitu pro řízení distribuční soustavy.“.

270. V § 27c odst. 3 se na konci textu věty první doplňují slova „, nebo prostřednictvím jiné osoby s přístupem do informačního systému datového centra, kterou povinná osoba nebo členové skupiny sdílení k plnění povinnosti předávání nebo poskytování údajů datovému centru pověřili“.

271. V § 27c se na konci textu odstavce 3 doplňují slova „, a to přímo nebo prostřednictvím účastníka trhu s elektřinou s přístupem do informačního systému datového centra, se kterým účastník trhu s elektřinou uzavřel smlouvu o dodávce elektřiny nebo smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, nebo prostřednictvím jiné osoby pověřené účastníkem trhu s elektřinou k výkonu svých oprávnění vůči datovému centru“.

272. V § 27c se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Datové centrum před uzavřením smlouvy o přístupu do informačního systému datového centra nebo před výkonem činnosti související s uplatňováním práv účastníka trhu s elektřinou vůči datovému centru ověřuje totožnost každé jednající fyzické osoby.“.

273. Za § 27c se vkládá nový § 27ca, který zní:

„§ 27ca

Datové centrum vykonává činnost poskytovatele přístupu k údajům podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě ve vztahu k účastníkům trhu s elektřinou, se kterými sjednal smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra nebo za které takový účastník trhu s elektřinou vykonává oprávnění jiného účastníka trhu s elektřinou vůči datovému centru, a to v rozsahu, v jakém datové centrum zpracovává údaje o dodávkách a odběrech v předávacím místě evidovaném u datového centra pro plnění povinností datového centra stanovených tímto zákonem.“.

274. V nadpisu § 27d se slova „**Práva a povinnosti**“ nahrazují slovem „**Povinnosti**“.

275. V § 27d se odstavec 1 zrušuje.

Dosavadní odstavce 2 a 3 se označují jako odstavce 1 a 2.

276. V § 27d odst. 2 písm. a) se slovo „registrovat“ nahrazuje slovem „evidovat“, za slova „trhu s elektřinou“ se vkládá slovo „registraci“, slova „zákazníkovi nebo“ se nahrazují slovem „zákazníkovi,“ a za slovo „elektřiny“ se vkládají slova „nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny“.

277. V § 27d odst. 2 písm. c) se za slova „výrobci elektřiny,“ vkládají slova „provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny,“.

278. V § 27d odst. 2 písm. d) se slova „sdílené elektřiny a“ nahrazují slovy „sdílené elektřiny,“.

279. V § 27d odst. 2 se na konci textu písmene d) doplňují slova „, a informaci o průběhu ukládání elektřiny a technických parametrech zařízení pro ukládání elektřiny, z něhož je elektřina sdílena“.

280. V § 27d se doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Nestanoví-li právní předpis jinak, registruje datové centrum přiřazení a ukončení přiřazení předávacích míst do skupiny sdílení, předává informace o registraci přiřazení a poskytuje nebo zpřístupňuje naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny členům skupiny sdílení na žádost nebo prostřednictvím jimi pověřené osoby s přístupem do informačního systému datového centra.“.

281. Za § 27d se vkládá nový § 27da, který včetně nadpisu zní:

„§ 27da

Povinnosti datového centra při zohledňování aktivace flexibility a ukládání elektřiny

Datové centrum je povinno

a) evidovat registrovaná předávací místa pro zohlednění ukládání elektřiny a předávat informace o registraci operátorovi trhu, provozovateli distribuční soustavy a provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, jehož předávací místo je registrované pro zohlednění ukládání elektřiny,

b) evidovat registrované technické údaje elektrických zařízení s možností poskytování flexibility, výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny připojených v předávacích místech,

c) evidovat registrované přiřazení plánované aktivace flexibility k předávacím místům odběrných míst, výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny,

d) zpracovávat výchozí diagramy dodávek a odběrů elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility v předávacím místě,

e) registrovat nebo evidovat registrované přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo

odběru elektřiny k předávacímu místu nebo k elektrickému zařízení s možností poskytování flexibility, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny,

f) zpracovávat naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility a ukládání elektřiny v předávacím místě; pokud datové centrum zpracovává a vyhodnocuje údaje z podružného měřicího zařízení, zohledňuje ukládání elektřiny v předávacím místě pouze v případě, že jsou výroba elektřiny v předávacím místě nebo dodávky a odběry elektřiny zařízením pro ukládání elektřiny v předávacím místě podružně měřeny stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii,

g) poskytovat

1. agregátorovi naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility a další údaje nezbytné pro vyúčtování aktivované flexibility,
2. výrobci, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny a zákazníkovi, pokud neposkytuje flexibilitu prostřednictvím agregátora, naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility nebo ukládání elektřiny,
3. operátorovi trhu naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility nebo ukládání elektřiny a další související údaje a informace nezbytné pro plnění jeho povinností,
4. účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra z evidence předávacích míst odběrných míst, výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny a distribučních soustav, evidence technických údajů předávacích míst a evidence zařízení připojených v předávacích místech údaje nezbytné pro výkon jejich činností,
5. dodavateli elektřiny naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou poskytujícího flexibilitu, kterému dodává elektřinu nebo od kterého odebírá elektřinu,
6. subjektu zúčtování naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou poskytujícího flexibilitu, ve kterém převzal odpovědnost za odchylku dodávky nebo odběru elektřiny nebo flexibility v době její aktivace,
7. provozovateli přenosové soustavy naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility a ukládání elektřiny a další údaje nezbytné pro vyúčtování služeb přenosové soustavy a podpůrných služeb a další související informace a údaje nezbytné pro plnění jeho povinností a
8. provozovateli distribuční soustavy naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility a ukládání elektřiny a další údaje nezbytné pro vyúčtování služeb distribuční soustavy a nefrekvenčních podpůrných služeb a další související informace a údaje nezbytné pro plnění jeho povinností.“.

282. V § 27e odst. 4 se věta poslední zrušuje.

283. V § 27e odst. 6 se slova „a 10“ nahrazují slovy „, 10, 14 a 15“.

284. V § 27f se v nadpisu za slova „**výrobcem elektřiny**“ vkládají slova „**, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny**“.

285. V § 27f odst. 1 se za slova „výrobcem elektřiny“ vkládají slova „, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“.

286. V § 27f odst. 2 se za slova „výrobcem elektřiny“ vkládají slova „, provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny“, za slova „Výrobce elektřiny“ se vkládají slova „, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „výrobce elektřiny“ se vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.

287. V § 27f odst. 3 se za slova „výrobce elektřiny“ vkládají slova „, provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny“.

288. V § 27f odst. 3 se věta první zrušuje.

289. V § 28 odst. 1 se na konci textu písmene e) doplňují slova „nebo agregátora“.

290. V § 28 odst. 1 se na konci textu písmene f) doplňují slova „nebo poskytovat flexibilitu pro jiné účely, a to přímo, nebo prostřednictvím agregace jednomu agregátorovi, je-li odběrné místo vybaveno průběhovým měřením“.

291. V § 28 odst. 1 se na konci textu písmene h) doplňují slova „a poskytnuté flexibility“.

292. V § 28 odst. 1 písmeno i) zní:

„i) uzavřít smlouvu s

1. dynamickým určením ceny elektřiny pro dodávky elektřiny do odběrného místa, je-li odběrné místo vybaveno průběhovým měřením,
2. pevnou cenou dodávky elektřiny na dobu dodávky elektřiny alespoň jednoho roku.“.

293. V § 28 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) uzavřít smlouvu o agregaci i bez souhlasu dodavatele elektřiny.“.

294. V § 28 odst. 1 se za písmeno i) vkládá nové písmeno j), které zní:

„j) na naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním ukládání elektřiny, aktivace flexibility a sdílené elektřiny od datového centra,“

Dosavadní písmeno j) se označuje jako písmeno k).

295. V § 28 odst. 2 písm. a) se za slova „provozovatele distribuční soustavy“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.

296. V § 28 odst. 2 písmeno l) zní:

„l) řídit se při poskytování flexibility informacemi o možnostech její aktivace zpřístupňovaných datovým centrem a strpět omezení aktivace flexibility v předávacím místě provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy,“.

297. V § 28 se na konci odstavce 2 doplňují písmena m) a n), která znějí:

„m) předávat datovému centru údaje z podružného měřicího zařízení, je-li podle tohoto zákona povinen instalovat a provozovat podružné měřicí zařízení,

n) předávat datovému centru údaje pro koordinaci zpracování přípravy provozu přenosové nebo distribuční soustavy.“.

298. V § 28 odstavec 5 zní:

„(5) Zákazník má právo provozovat v odběrném místě výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny propojené s přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou pouze v případě, že ve stejném odběrném místě není připojena jiná výrobna elektřiny nebo jiné zařízení pro ukládání elektřiny, jedná se o výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem do 50 kW a pro jejich připojení byla uzavřena smlouva o připojení. Jedná-li se o výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s instalovaným výkonem do 10,8 kW, má zákazník právo je připojit a provozovat na základě oznámení provozovateli distribuční soustavy, pokud záměr připojit výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny oznámí provozovateli distribuční soustavy na elektronický kontakt určený provozovatelem distribuční soustavy, při připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny splní technické podmínky připojení stanovené provozovatelem distribuční soustavy, splnění těchto podmínek provozovateli distribuční soustavy doloží a provozovatel distribuční soustavy do 30 dnů od oznámení připojení neodmítne z důvodů, pro které je oprávněn odmítnout připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny do distribuční soustavy podle § 25 odst. 10 písm. a). Splní-li zákazník podmínky pro připojení a provozování výrobny elektřiny nebo zařízení pro

ukládání elektřiny podle věty druhé, platí, že marným uplynutím lhůty podle věty druhé se mění obsah závazku ze smlouvy o připojení odběrného místa zákazníka tak, že předmětem závazku ze smlouvy o připojení je také připojení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny s rezervovaným výkonem ve výši uvedené v oznámení, nejvýše však do hodnoty instalovaného výkonu. Provozovatel distribuční soustavy změnu obsahu závazku ze smlouvy o připojení zákazníkovi bez zbytečného odkladu písemně potvrdí.“.

299. V § 28 odstavec 6 zní:

„(6) Zákazník, který provozuje zařízení pro ukládání elektřiny podle odstavce 5, má právo na registraci předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny u datového centra.“.

300. V § 28 se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Zákazník, který provozuje výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle odstavce 5, je povinen

a) zajistit, aby k výrobě elektřiny nebo ukládání elektřiny byla používána technická zařízení, která splňují požadavky bezpečnosti a spolehlivosti stanovené právními předpisy a technickými normami,

b) zajistit, aby práce spojené s instalací a provozem výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny byly prováděny osobami s odbornou způsobilostí,

c) vyrábět nebo ukládat elektřinu tak, aby nedošlo k ohrožení života a zdraví osob, majetku nebo zájmu na ochranu životního prostředí,

d) řídit se pokyny technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy, ke které je výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojeno,

e) dodržovat parametry kvality dodávané elektřiny stanovené Pravidly provozování přenosové soustavy nebo Pravidly provozování distribuční soustavy, nejedná-li se o výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, u kterého je připojení do distribuční soustavy podmíněno technickým zamezením dodávce elektřiny do distribuční soustavy,

f) podílet se na úhradě oprávněných nákladů provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny.“.

Dosavadní odstavce 7 až 10 se označují jako odstavce 8 až 11.

301. V § 28 odst. 8 se za slova „odběrném místě“ vkládají slova „nebo uloženou v jím provozovaném zařízení pro ukládání elektřiny“.

302. V § 28 odst. 9 se za slovo „sdílet“ vkládají slova „bez využití distribuční nebo přenosové soustavy“ a za slova „výrobně elektřiny“ se vkládají slova „nebo uloženou v jím provozovaném zařízení pro ukládání elektřiny“.

303. V § 28 odst. 10 se za slovo „dodávat“ vkládají slova „elektřinu z jím provozované výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny pouze“ a slova „elektřinu vyrobenou v jím provozované výrobně elektřiny“ se nahrazují slovy „nebo na organizované trhy s elektřinou“.

304. V § 28 se doplňuje odstavec 12, který zní:

„(12) Zákazník neodpovídá za odchylku vzniklou v souvislosti s dispečerským řízením výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 26 odst. 5.“.

305. V § 29c odst. 2 se za slovo „místa“ vkládají slova „nebo že odběrné místo přestalo být určeným odběrným místem“ a na konci textu odstavce 2 se doplňují slova „, a dobu platnosti potvrzení“.

306. V § 29d odst. 5 se číslo „6“ nahrazuje číslem „7“.

307. V § 30 odst. 1 písm. b) se slova „držitelů licence na výrobu elektřiny a od držitelů licence na obchod s elektřinou“ nahrazují slovy „účastníků trhu s elektřinou“.

308. V § 30 odst. 1 písm. c) se slova „, jejichž odběrné místo je registrováno u operátora trhu“ zrušují.

309. V § 30 odst. 1 písm. e) se slova „, který sdružuje zatížení sítě nebo vyrobenou elektřinu od více zákazníků nebo výrobců elektřiny za účelem účasti na trhu s elektřinou, trhu s podpůrnými službami nebo pro řízení odchylek, v odběrných nebo předávacích místech účastníků trhu s elektřinou, s nimiž má uzavřenu smlouvu, jejímž předmětem je dodávka elektřiny nebo odběr elektřiny“ zrušují.

310. V § 30 odst. 1 písm. h) se za slovo „sdílena“ vkládají slova „, a informaci o průběhu ukládání elektřiny a technických parametrech zařízení pro ukládání elektřiny, z něhož je elektřina sdílena“.

311. V § 30 odst. 2 písm. d) a l) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

312. V § 30 odst. 2 písm. e) se slova „; zaregistrováním se obchodník s elektřinou stává registrovaným účastníkem trhu“ zrušují.

313. V § 30 odst. 2 písmeno p) zní:

„p) uvádět ve vyúčtování dodávek elektřiny, kterou obchodník s elektřinou dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, podíly jednotlivých zdrojů elektřiny v souladu se zbytkovým energetickým mixem zveřejněným operátorem trhu; podíl některého zdroje elektřiny může obchodník navýšit pouze o množství elektřiny podložené zárukami původu z odpovídajícího zdroje energie, uplatněnými k dodávce elektřiny do odběrného místa zákazníka za podmínek stanovených zákonem o podporovaných zdrojích energie,“.

314. V § 30 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena s) a t), která znějí:

„s) zdržet se jednání, kterým by podmiňoval uzavření smlouvy o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny zákazem sdílet elektřinu nebo omezením množství elektřiny, které je účastníkovi trhu s elektřinou povoleno sdílet,

t) zdržet se jednání, kterým by omezoval zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny v jeho právu sdílet elektřinu nebo ho bez spravedlivého důvodu znevýhodňoval cenovými nebo jinými podmínkami dodávky elektřiny oproti účastníkům trhu s elektřinou, kteří elektřinu nesdílejí.“.

315. V § 30 odst. 2 se písmeno q) zrušuje.

Dosavadní písmena r) až t) se označují jako písmena q) až s).

316. V § 30 odst. 2 se vkládají nová písmena s) a t), která znějí:

„s) stanovit hodnotu indexu zajištění obchodníka ke dni 31. března a 30. září kalendářního roku a poté do 5 pracovních dnů ji oznámit Energetickému regulačnímu úřadu a zveřejnit ji na svých internetových stránkách; je-li hodnota indexu zajištění obchodníka vyšší než 70 %, je obchodník oprávněn zveřejnit místo hodnoty indexu pouze informaci, že hodnota indexu zajištění obchodníka je vyšší než 70 %,

t) zdržet se jednání, kterým by omezoval zákazníka v jeho právu na uzavření smlouvy o agregaci, znemožňoval zákazníkovi poskytovat flexibilitu agregátorovi nebo bez spravedlivého důvodu znevýhodňoval zákazníka poskytujícího flexibilitu agregátorovi cenovými nebo jinými podmínkami dodávky elektřiny oproti zákazníkům, kteří flexibilitu neposkytují nebo ji poskytují obchodníkovi s elektřinou,“.

Dosavadní písmeno s) se označuje jako písmeno u).

317. V § 30 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno v), které zní:

„v) poskytnout zákazníkovi potvrzení o zárukách původu elektřiny uplatněných k dodávce elektřiny, kterou obchodník s elektřinou dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny do jeho odběrného místa, v rozsahu podle zákona o podporovaných zdrojích energie.“.

318. V § 30 odstavec 3 zní:

„(3) Obchodník s elektřinou, který dodává elektřinu do nejméně 200 000 odběrných míst zákazníků, je povinen nabízet dodávku elektřiny

a) s dynamickým určením ceny a uzavřít smlouvu s dynamickým určením ceny elektřiny s každým zákazníkem, který jej o to požádá a jehož odběrné místo je vybaveno průběhovým měřením; to neplatí, je-li zákazník v prodlení s úhradou jakékoliv platby za dodávku elektřiny nebo související službu v elektroenergetice,

b) za pevnou cenu a uzavřít smlouvu s pevnou cenou dodávky elektřiny na dobu dodávky elektřiny alespoň jednoho roku s každým zákazníkem, který jej o to požádá; to neplatí, je-li zákazník v prodlení s úhradou jakékoliv platby za dodávku elektřiny nebo související službu v elektroenergetice.“.

319. V § 30 se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Obchodník s elektřinou je povinen poskytovat Energetickému regulačnímu úřadu informace o nabídkách dodávek elektřiny, které jsou předmětem porovnání srovnávacím nástrojem podle § 17j, a informace o jejich změnách.“.

320. V § 30b odst. 1 se písmeno g) zrušuje.

Dosavadní písmeno h) se označuje jako písmeno g).

321. § 32 až 34 včetně nadpisů znějí:

„§ 32

Agregátor

(1) Agregátor má právo

a) nabízet službu agregace flexibility účastníkům trhu s elektřinou, jejichž předávací místa jsou vybavena průběhovým měřením,

b) nabízet flexibilitu na trhu s elektřinou,

c) na poskytnutí údajů od operátora trhu nezbytných pro výkon jeho práv a povinností podle tohoto zákona.

(2) Agregátor je povinen

a) se registrovat před zahájením výkonu licencované činnosti u operátora trhu,

b) poskytovat operátorovi trhu údaje a informace nezbytné pro plnění jeho povinností podle tohoto zákona,

c) uvádět při provádění úkonů prostřednictvím informačního systému operátora trhu pravdivé a úplné informace, které jsou nezbytné k uskutečnění volby nebo změny agregátora nebo jinak souvisejí s plněním závazku ze smlouvy o agregaci.

§ 33

Evropské a vnitrostátní posouzení zdrojové přiměřenosti

(1) Provozovatel přenosové soustavy se podílí na vypracování evropského posouzení zdrojové přiměřenosti podle čl. 23 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou v rozsahu požadovaném Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny.

(2) Ministerstvo za podmínek a postupem stanoveným v čl. 20 a 24 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou vypracovává vnitrostátní posouzení zdrojové přiměřenosti.

(3) Provozovatel přenosové soustavy je povinen na žádost ministerstva připravit podklady potřebné pro vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti podle čl. 24 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou a poskytnout je ministerstvu.

(4) Každý účastník trhu s elektřinou je povinen poskytnout na vyžádání provozovateli přenosové soustavy údaje potřebné pro přípravu podkladů pro vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti a údaje požadované Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy je povinen vyhodnocovat údaje poskytnuté účastníky trhu s elektřinou pro potřeby vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti.

§ 34

Kapacitní mechanismus

(1) Ministerstvo může za podmínek a postupem podle čl. 21 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou vydat opatření obecné povahy, kterým zavede kapacitní mechanismus a stanoví podmínky účasti v kapacitním mechanismu, dobu trvání a další podmínky kapacitního mechanismu podle čl. 22 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou.

(2) Provozovatel přenosové soustavy je povinen poskytnout ministerstvu nezbytnou součinnost při stanovení podmínek kapacitního mechanismu.

(3) Rozsah potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení určuje za podmínek stanovených ministerstvem provozovatel přenosové soustavy.

(4) Provozovatel přenosové soustavy zpracuje návrh postupu a podmínek zajištění potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení a předloží ho ministerstvu ke schválení.

(5) Ministerstvo návrh podle odstavce 4 schválí, jestliže je v souladu s podmínkami kapacitního mechanismu stanovenými ministerstvem.

(6) Ministerstvo opatření obecné povahy změní nebo zruší, pokud se změní nebo zaniknou důvody pro zavedení kapacitního mechanismu.“.

322. V § 32 odst. 1 písm. c) se za slova „údajů od“ vkládají slova „datového centra a“.

323. V § 32 odstavec 2 zní:

„(2) Agregátor je povinen

a) se registrovat před zahájením výkonu licencované činnosti u operátora trhu a datového centra,

b) oznámit plánovanou aktivaci flexibility v předávacích místech odběrných míst, výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny datovému centru,

c) poskytovat operátorovi trhu a datovému centru údaje a informace nezbytné pro plnění jejich povinností podle tohoto zákona,

d) řídit se informacemi o možnostech aktivace flexibility zpřístupňovaných datovým centrem a strpět omezení aktivace flexibility v předávacích místech provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v případě ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy,

e) uvádět při provádění úkonů prostřednictvím informačního systému operátora trhu pravdivé a úplné informace, které jsou nezbytné k uskutečnění volby nebo změny agregátora nebo jinak souvisejí s plněním závazku ze smlouvy o agregaci.“.

324. V § 43 se na konci textu písmene b) doplňují slova „provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy“.

325. V § 45 odst. 8 se slova „nebo na hranici“ nahrazují slovy „, na hranici nebo v blízkosti hranice“.

326. V § 46 odst. 2 se za slova „výrobny elektřiny“ vkládají slova „, zařízení pro ukládání elektřiny“.

327. V § 46 odst. 7 úvodní části ustanovení se za slova „výrobny elektřiny“ vkládají slova „a zařízení pro ukládání elektřiny“.

328. V § 46 odst. 7 písm. a), b) a d) se slova „není oplocena“ nahrazují slovy „nebo zařízení pro ukládání elektřiny nejsou oploceny“.

329. V § 46 odst. 7 písm. a) a b) se za slovo „zdiva“ vkládají slova „, nebo od obalové křivky vedené vnějšími líci krajních komponentů“ a slovo „připojené“ se nahrazuje slovy „, nejedná-li se o výrobnu elektřiny využívající energii slunečního záření, nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojených“.

330. V § 46 odst. 7 písm. c) a d) se za slova „výrobny elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“ a slovo „připojené“ se nahrazuje slovem „připojených“.

331. V § 46 odst. 7 písm. e) se slovo „umístěna“ nahrazuje slovy „nebo zařízení pro ukládání elektřiny umístěny“ a za slova „výroben elektřiny“ se vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.

332. V § 46 odst. 7 se na konci písmene e) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) 1 m vně oplocení, nebo v případě, že výrobna elektřiny není oplocena, 1 m od vnějšího líce obvodového zdiva nebo od obalové křivky vedené vnějšími líci krajních komponentů výrobny elektřiny, jedná-li se o výrobnu elektřiny využívající energii slunečního záření.“.

333. V § 46 odst. 7 závěrečné části ustanovení se slovo „připojenou“ nahrazuje slovy „nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojené“.

334. V § 46 odstavec 14 zní:

„(14) Větrné elektrárny je možné umísťovat v takové vzdálenosti od nejbližšího vodiče nadzemního vedení o napětí vyšším než 52 kV nebo elektrické stanice, aby konec listu rotoru větrné elektrárny v žádné pozici nezasahoval do ochranného pásma nadzemního vedení nebo elektrické stanice.“.

335. V § 46 se dosavadní odstavec 15 zrušuje.

336. V § 49 odst. 2 až 4 a 6 se za slova „Výrobci elektřiny“ vkládají slova „, provozovatelé zařízení pro ukládání elektřiny“.

337. V § 49 odst. 7 se slova „typu stanoveného“ nahrazují slovy „typu a kategorie stanovených“, za slova „vyššího typu“ se vkládají slova „nebo jiné kategorie“, za slova „měřicí zařízení stanoveného typu“ se vkládají slova „a kategorie a splňuje podmínky jeho instalace“, za slovo „instaluje“ se vkládají slova „do 4 měsíců od podání žádosti“ a na konci textu odstavce 7 se doplňují slova „a kategorie“.

338. V § 49 odst. 8 se slova „kdo hodlá využít právo na sdílení elektřiny“ nahrazují slovy „pro jehož předávací místo byla podána žádost o registraci přiřazení do skupiny sdílení u datového centra“.

339. V § 49 se za odstavec 8 vkládá nový odstavec 9, který zní:

„(9) Provozovatel distribuční soustavy je povinen informovat zákazníka v dostatečném předstihu před instalací inteligentního měřicího zařízení o funkcích a možnostech interoperability inteligentního měřicího zařízení, možnostech využití inteligentního měřicího zařízení zákazníkem, o získávání a rozsahu zpracování osobních údajů při využívání inteligentního měřicího zařízení a jedná-li se o instalaci inteligentního měřicího zařízení na žádost zákazníka, dále o nákladech, které je zákazník v souvislosti s instalací inteligentního měřicího zařízení povinen uhradit.“.

Dosavadní odstavce 9 a 10 se označují jako odstavce 10 a 11.

340. Za § 49 se vkládá nový § 49a, který včetně nadpisu zní:

„§ 49a

Podružné měření

(1) Zákazník je povinen instalovat a provozovat podružné měřicí zařízení, které měří

a) odběr elektřiny elektrického zařízení, pokud je k jím provozovanému elektrickému zařízení přiřazen výchozí diagram odběru elektřiny,

b) výrobu elektřiny, pokud je

1. k jím provozované výrobně elektřiny přiřazen výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny, nebo

2. jeho předávací místo registrováno pro zohlednění ukládání elektřiny,

c) dodávku a odběr elektřiny zařízením pro ukládání elektřiny, pokud je

1. k jím provozovanému zařízení pro ukládání elektřiny přiřazen výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny, nebo

2. jeho předávací místo registrováno pro zohlednění ukládání elektřiny.

(2) Výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny je povinen instalovat a provozovat podružné měřicí zařízení, které měří výrobu elektřiny nebo dodávku a odběr elektřiny zařízením pro ukládání elektřiny, pokud je

a) k jím provozované výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny přiřazen výchozí diagram dodávky nebo odběru elektřiny, nebo

b) jeho předávací místo registrováno pro zohlednění ukládání elektřiny.

(3) Je-li předávací místo na jiné hladině než hladině nízkého napětí, lze podružně měřit pouze měřicím zařízením, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii.

(4) Provozuje-li zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny podružné měřicí zařízení, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii, je povinen zajistit ověření podružného měřicího zařízení podle zákona o metrologii.“.

341. V § 50 odstavce 1 a 2 znějí:

„(1) Smlouvou o dodávce elektřiny se zavazuje účastník trhu s elektřinou dodávat elektřinu jinému účastníkovi trhu s elektřinou a tento jiný účastník trhu s elektřinou se zavazuje zaplatit za ni cenu. Součástí smlouvy o dodávce elektřiny musí být ujednání o odpovědnosti za odchylku. Je-li tato smlouva sjednána se spotřebitelem, musí mít písemnou formu.

(2) Smlouvou o sdružených službách dodávky elektřiny se zavazuje dodavatel elektřiny dodávat výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, jehož zařízení je připojeno k distribuční soustavě na hladině nízkého napětí, nebo zákazníkovi elektřinu a zajistit na vlastní jméno a na vlastní účet související službu v elektroenergetice, a výrobce elektřiny, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny nebo zákazník se zavazuje zaplatit dodavateli elektřiny cenu za dodanou elektřinu a cenu související služby v elektroenergetice. Smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny musí obsahovat údaje o rezervovaném příkonu nebo výkonu a typu měření. Součástí smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny musí být ujednání o přenesení odpovědnosti za odchylku. Je-li tato smlouva sjednána se spotřebitelem, musí mít písemnou formu.“.

342. V § 50 se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) Smlouva o dodávce elektřiny nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny uzavřená se zákazníkem musí také obsahovat

a) název a sídlo dodavatele elektřiny,

b) úroveň kvality dodávky elektřiny nebo souvisejících služeb v elektroenergetice, pokud strany sjednaly vyšší úroveň kvality, než kterou stanovují právní předpisy,

c) výčet odběrných míst a jejich předávacích míst,

d) způsoby úhrady plateb za poskytnuté plnění,

e) délku výpovědní doby,

f) oprávnění zákazníka odstoupit od smlouvy v případě neplnění smluvních povinností ze strany dodavatele elektřiny,

g) služby údržby odběrného elektrického zařízení nebo elektrické přípojky nebo jiné obdobné poskytované služby, pokud dodavatel elektřiny nabízí poskytování takových služeb společně s dodávkou elektřiny,

h) způsoby získávání aktuálních informací o ceně za dodávku elektřiny nebo jiné plnění poskytované společně s dodávkou elektřiny,

i) dobu trvání závazku ze smlouvy, ujednání o tom, zda je možné závazek ze smlouvy prodloužit, obnovit nebo zrušit, a podmínky, za nichž je možné tak učinit,

j) informaci o právu na náhradu za nedodržení kvality dodávky elektřiny a související služby v elektroenergetice a o právu na pokutu v případě prodlení s poskytnutím vyúčtování dodávky elektřiny,

k) je-li zákazníkem spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba podle § 11a odst. 1, informaci o právu na mimosoudní řešení sporu u Energetického regulačního úřadu,

l) předpokládaný nejzazší den připojení k přenosové nebo distribuční soustavě, jestliže odběrné místo není připojeno a dodavatel elektřiny pro zákazníka, s nímž uzavírá smlouvu o dodávce elektřiny nebo smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, zajišťuje uzavření smlouvy o připojení.“.

Dosavadní odstavce 3 až 12 se označují jako odstavce 4 až 13.

343. V § 50 odst. 4 větě první se za slovo „výrobu“ vkládají slova „, ukládání elektřiny“.

344. V § 50 odst. 4 větě třetí se za slova „výrobu elektřiny“ vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „výrobny elektřiny“ se vkládají slova „nebo jiného zařízení pro ukládání elektřiny“.

345. V § 50 odst. 4 větě poslední se slova „zařízení žadatele pro výrobu, distribuci nebo odběr elektřiny k přenosové soustavě nebo distribuční soustavě“ zrušují.

346. V § 50 odst. 7 se za slova „soustavy zákazníkovi, výrobci elektřiny“ vkládají slova „, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny“, za slova „výrobce elektřiny“ se vkládají slova „, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“ a za slova „výrobny elektřiny“ se vkládají slova „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“.

347. V § 50 odst. 9 se za slovo „umožnit“ vkládá slovo „registrovanému“ a za slova „obchody a“ se vkládá slovo „registrovaný“.

348. V § 50 odstavec 10 zní:

„(10) Smlouvou o agregaci se zavazuje poskytovatel flexibility poskytnout agregátorovi flexibilitu v předávacím místě za účelem její agregace a nabídky na trhu s elektřinou a agregátor se zavazuje zaplatit cenu za poskytnutí flexibility. Smlouva o agregaci musí obsahovat výčet předávacích míst, ve kterých je flexibilita poskytovaná, technické údaje o energetických zařízeních s možností poskytování flexibility a rozsah poskytované flexibility. Je-li tato smlouva sjednána se spotřebitelem, musí mít písemnou formu.“.

349. V § 50 odst. 13 se slova „4 a 6“ nahrazují slovy „5 a 7“.

350. V § 50 se doplňují odstavce 14 a 15, které znějí:

„(14) Závazek poskytovat služby údržby odběrných elektrických zařízení nebo elektrické přípojky nebo jiné obdobné služby zaniká se zánikem závazku dodávat elektřinu ze smlouvy o dodávce elektřiny nebo smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny, ledaže se strany dohodnou jinak.

(15) Nedostatek písemné formy smlouvy podle odstavce 1, 2 a 10 může namítat jen spotřebitel.“.

351. V § 51 odstavec 4 zní:

„(4) V případě, že při změně dodavatele elektřiny probíhá odběr elektřiny v odběrném místě zákazníka po dobu kratší než 10 pracovních dní bez smluvního subjektu zúčtování evidovaného pro odběrné místo zákazníka, nejedná se o neoprávněný odběr elektřiny. Dodávku elektřiny do tohoto odběrného místa zajišťuje budoucí dodavatel elektřiny a odpovědnost za odchylku nese budoucí subjekt zúčtování.“.

352. V § 52 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) dodávka elektřiny bez smlouvy o zúčtování odchylek nebo bez přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.“.

353. V § 52 odst. 2 se za slovo „výrobce“ vkládají slova „elektřiny nebo provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.

354. V § 56 odst. 3 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „a v mimořádném stavu nouze“.

355. V § 57 odst. 8 písm. o), § 58 odst. 9 písm. b) a v § 59 odst. 9 písm. b) se slova „každý druhý rok do 31. března“ nahrazují slovem „následně“.

356. V § 57 se na konci odstavce 8 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno q), které zní:

„q) plnit a vykazovat plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynu podle zákona o podporovaných zdrojů energie v případě plynu vyrobeného z paliv z biomasy, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví, obnovitelného plynu nebiologického původu a nízkoemisního plynu musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů; v případě plynu z obnovitelných zdrojů vyrobeného v období od 1. ledna 2025 do 31. prosince 2025 předávat informace o splnění kritérií udržitelnosti a hodnotě úspor emisí skleníkových plynů do systému operátora trhu ve formátu uvedeném na internetových stránkách ministerstva.“.

357. V § 58 odst. 1 písm. i) bodě 2, § 58 odst. 7, § 59 odst. 1 písm. j) bodě 2 a v § 59 odst. 7 se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího opatření“ nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních“ a slovo „plynu[21)]“ se nahrazuje slovem „plynu“.

358. V § 58 odst. 8 písm. h) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

359. V § 58 odst. 8 písm. w) se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie[21)]“ nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu“.

360. V § 58 se na konci odstavce 9 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena h) a i), která znějí:

„h) předávat operátorovi trhu údaje o přepravní soustavě a další nezbytné informace pro plnění povinností operátora trhu,

i) ve spolupráci s provozovatelem přenosové soustavy zpracovávat zprávu o budoucí očekávané spotřebě elektřiny a plynu a o způsobu zabezpečení rovnováhy mezi nabídkou a poptávkou elektřiny a plynu.“.

361. V § 58h odst. 3 písm. b), § 58j odst. 8 písm. a), § 58k odst. 2 a 8, § 91 odst. 7 písm. q), § 91 odst. 10 písm. m) a v § 96d odst. 1 písm. f) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s plynem“.

362. V § 58i odst. 1 úvodní části ustanovení, § 58j odst. 6 písm. c), § 58k odst. 6 a 7, § 59 odst. 8 písm. g), § 59a odst. 5, § 60a odst. 5 a v § 61 odst. 2 písm. l) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

363. V § 58k odst. 2 se slova „plánovaný rozvoj distribučních soustav připojených k přepravní soustavě“ nahrazují slovy „současný stav a plánovaný rozvoj přenosové soustavy,

distribučních soustav připojených k přepravní soustavě, distribučních soustav v elektroenergetice“ a na konci odstavce 2 se doplňuje věta „Provozovatel přepravní soustavy při zpracování návrhu desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy vychází ze společných a vnitrostátních posouzení rizik.“.

364. V § 58k odst. 3 se na konci textu písmene a) doplňují slova „s přihlédnutím k požadavkům na zvýšení kapacity přepravní soustavy pro připojení výroben plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu včetně plynárenských zařízení umožňujících zpětné toky do přepravní soustavy“.

365. V § 58k odst. 3 se na konci textu písmene b) doplňují slova „, opatření na straně poptávky, jež nevyžadují nové investice do zařízení přepravní soustavy a informace o zařízeních přepravní soustavy, u nichž může nebo má být provedena úprava na přepravu vodíku s vysokým stupněm čistoty“.

366. V § 58k se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) obsahuje plán investic do zvyšování energetické účinnosti přepravní soustavy.“.

367. V § 58k odst. 8 se slova „a soulad s plánem rozvoje soustavy pro celou Evropskou unii“ nahrazují slovy „, soulad s výsledky společných a vnitrostátních posouzení rizik, soulad s předpisem Evropské unie upravujícím podporu využívání energie z obnovitelných zdrojů, a soulad s plánem rozvoje soustavy pro celou Evropskou unii pro odvětví vodíku i pro odvětví jiných druhů plynu“.

368. V § 58l odst. 5 se slova „v souladu s desetiletým plánem rozvoje přepravní soustavy“ nahrazují slovy „podle odstavce 2“.

369. V § 58n odst. 5 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „, provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny“.

370. V § 58n odstavec 6 zní:

„(6) Jiným právem podle odstavců 2 a 3 se rozumí zejména

a) právo vykonávat hlasovací právo,

b) vlastnické právo k podílům, u nichž souhrnná výše vkladů přesahuje 50 % základního kapitálu, nebo

c) právo jmenovat, volit nebo jinak ustanovit do funkce nebo z ní odvolat člena voleného orgánu nebo možnost toto ustanovení do funkce nebo odvolání z ní prosadit.“.

371. Za § 58n se vkládají nové § 58o až 58q, které včetně nadpisů znějí:

„§ 58o

Oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy

(1) Provozovatel vodíkové přepravní soustavy, který není součástí vertikálně integrovaného plynárenského podnikatele, musí být z hlediska své společnické struktury nezávislý na výrobě elektřiny nebo výrobě plynu nebo na obchodu s elektřinou nebo s plynem. Ustanovení § 58n se použije obdobně.

(2) Je-li provozovatel vodíkové přepravní soustavy součástí vertikálně integrovaného plynárenského podnikatele, použijí se ustanovení o oddělení provozovatele přepravní soustavy podle § 58b až 58m obdobně.

§ 58p

Horizontální oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy

(1) Nestanoví-li tento zákon jinak, musí být provozovatel vodíkové přepravní soustavy z hlediska své právní formy nezávislý na činnostech přepravy plynu, přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny nebo plynu.

(2) Energetický regulační úřad může rozhodnout o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy. Řízení o udělení výjimky se zahajuje na žádost provozovatele vodíkové přepravné soustavy nebo provozovatele přepravní soustavy, pokud hodlá provozovat společně s přepravní soustavou rovněž vodíkovou přepravní soustavu.

(3) Součástí žádosti o udělení výjimky z horizontálního oddělení jsou kromě obecných náležitostí stanovených správním řádem analýza nákladů a přínosů udělení výjimky z horizontálního oddělení a předpokládaný harmonogram a rozsah úprav zařízení přepravní soustavy na zařízení vodíkové přepravní soustavy pro období alespoň následujících sedmi let.

(4) Energetický regulační úřad rozhodne o udělení výjimky z horizontálního oddělení, pokud předpokládané přínosy udělení výjimky z horizontálního oddělení převyšují možné nepříznivé dopady na trh s plynem nebo vodíkem a udělení výjimky neohrozí potřebu zajištění nediskriminačního přístupu k vodíkové přepravní soustavě, přeshraniční obchod s vodíkem ani nedojde k přenášení nákladů na výkon činnosti přepravy plynu do cen přepravy vodíku vysokého stupně čistoty a naopak. Energetický regulační úřad může v rozhodnutí o udělení výjimky podle věty první stanovit dobu platnosti výjimky, pokud je s přihlédnutím ke všem okolnostem zřejmé, že důvody pro udělení výjimky jsou dočasné.

(5) Energetický regulační úřad zveřejní po nabytí právní moci písemné vyhotovení rozhodnutí o udělení výjimky společně s analýzou nákladů a přínosů udělení výjimky z horizontálního oddělení předloženou žadatelem na svých internetových stránkách. Pokud rozhodnutí o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení nebo předložená analýza nákladů a přínosů udělení výjimky z horizontálního oddělení obsahuje chráněné informace, zveřejní Energetický regulační úřad písemné vyhotovení rozhodnutí o udělení výjimky nebo analýzu nákladů a přínosů v podobě, ve které jsou chráněné informace znepřístupněny.

(6) Energetický regulační úřad nejméně jednou za sedm let od nabytí právní moci rozhodnutí o udělení výjimky nebo z podnětu Komise vyhodnocuje dopady udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení v rozsahu podle odstavce 4 a posoudí, zda důvody pro udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení nadále trvají. Energetický regulační úřad rovněž vyhodnotí plnění harmonogramu a rozsahu úprav zařízení přepravní soustavy na zařízení vodíkové přepravní soustavy.

(7) Energetický regulační úřad může rozhodnout o zrušení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení, pokud pominou důvody, pro které byla výjimka z povinnosti horizontálního oddělení udělena.

§ 58q

Desetiletý plán rozvoje vodíkové přepravní soustavy

(1) Provozovatel vodíkové přepravní soustavy je povinen zpracovávat a předkládat ministerstvu a Energetickému regulačnímu úřadu desetiletý plán rozvoje vodíkové přepravní soustavy. Pro obsahové náležitosti desetiletého plánu rozvoje vodíkové přepravní soustavy, postup jeho zpracování a konzultace desetiletého plánu rozvoje vodíkové přepravní soustavy se § 58k použije přiměřeně.

(2) Rozhodnul-li Energetický regulační úřad o udělení výjimky z povinnosti horizontálního oddělení provozovatele vodíkové přepravní soustavy, zpracovává provozovatel přepravní soustavy desetiletý plán rozvoje vodíkové přepravní soustavy jako součást desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy. Při zpracování desetiletého plánu rozvoje přepravní soustavy zohledňuje provozovatel přepravní soustavy odlišné potřeby odvětví vodíku a uvede opatření podle § 58k odst. 3 zvlášť pro přepravní soustavu a pro vodíkovou přepravní soustavu.“.

372. V § 60 odst. 8 písm. q) a v § 61 odst. 2 písm. h) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „ji na svých internetových stránkách“.

373. V § 60 odst. 8 písm. t) a v § 61 odst. 2 písm. n) se slovo „nouze,“ nahrazuje slovy „nouze a“ a slova „každý druhý rok“ se nahrazují slovem „následně“.

374. V § 61 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až r), která znějí:

„q) stanovit hodnotu indexu zajištění obchodníka ke dni 31. března a 30. září kalendářního roku a poté do 5 pracovních dnů ji oznámit Energetickému regulačnímu úřadu a zveřejnit ji na svých internetových stránkách; je-li hodnota indexu zajištění obchodníka vyšší než 70 %, je obchodník oprávněn zveřejnit místo hodnoty indexu pouze informaci, že hodnota indexu zajištění obchodníka je vyšší než 70 %,

r) předkládat Energetickému regulačnímu úřadu údaje o rozsahu bezpečnostního standardu dodávky plynu a o způsobu jeho zajištění.“.

375. V § 61 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena s) a t), která znějí:

„s) uvádět ve vyúčtování dodávek plynu, který obchodník s plynem dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, podíl plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu a tento podíl doložit zárukami původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněnými k dodávce plynu do odběrného místa zákazníka za podmínek stanovených zákonem o podporovaných zdrojích energie,

t) poskytnout zákazníkovi potvrzení o zárukách původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněných k dodávce plynu, který obchodník s plynem dodal zákazníkovi na základě smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu do jeho odběrného místa, v rozsahu podle zákona o podporovaných zdrojích energie.“.

376. V § 61 se doplňuje odstavec 3, který zní:

„(3) Obchodník s plynem je povinen poskytovat Energetickému regulačnímu úřadu informace o nabídkách dodávek plynu, které jsou předmětem porovnání srovnávacím nástrojem podle § 17j, a informace o jejich změnách.“.

377. V § 71 se na konci odstavce 3 doplňuje věta „Pokud zákazník požádá provozovatele příslušné soustavy o instalaci měřicího zařízení vyššího typu než měřicí zařízení stanoveného typu a splňuje podmínky jeho instalace, provozovatel příslušné soustavy požadované měřicí zařízení instaluje do 4 měsíců od podání žádosti. Zákazník je v takovém případě povinen uhradit rozdíl nákladů na měřicí zařízení, jeho instalaci, provoz a odečty požadovaného měřicího zařízení oproti měřicímu zařízení stanoveného typu.“.

378. Na konci § 71 se doplňuje odstavec 13, který zní:

„(13) Provozovatel příslušné soustavy je povinen informovat zákazníka v dostatečném předstihu před instalací inteligentního měřicího zařízení o možnostech využití inteligentního měřicího zařízení zákazníkem s ohledem na řízení odečtů a kontrolu spotřeby plynu, o získávání a rozsahu zpracování osobních údajů při využívání inteligentního měřicího zařízení a jedná-li se o instalaci inteligentního měřicího zařízení na žádost zákazníka, rovněž o nákladech, které je zákazník v souvislosti s instalací inteligentního měřicího zařízení povinen uhradit.“.

379. V § 72 odst. 7 se věta první nahrazuje větou „Smlouvou o uskladňování plynu se zavazuje provozovatel zásobníku plynu uskladnit pro účastníka trhu s plynem, zahraniční fyzickou nebo právnickou osobu, Správu státních hmotných rezerv, banku nebo zahraniční banku dohodnuté množství plynu a účastník trhu s plynem, zahraniční fyzická nebo právnická

osoba, Správa státních hmotných rezerv, banka nebo zahraniční banka se zavazuje zaplatit za uskladnění dohodnutou cenu.“.

380. V § 72 se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) Nedostatek písemné formy smlouvy podle odstavce 1 a 2 může namítat jen spotřebitel.“.

381. Za § 72 se vkládá nový § 72a, který včetně nadpisu zní:

„§ 72a

Převod práva na přepravní kapacitu

(1) Osoba, s níž provozovatel přepravní soustavy uzavřel smlouvu o poskytnutí služby přepravy plynu, má právo převést zcela nebo částečně právo na přepravní kapacitu na část nebo celou dobu trvání závazku ze smlouvy o poskytnutí služby přepravy, nejméně však v trvání jednoho měsíce, na jiného, jsou-li splněny podmínky stanovené tímto zákonem a Řádem provozovatele přepravní soustavy.

(2) Účinky převodu práva na přepravní kapacitu vůči provozovateli přepravní soustavy nastávají k prvnímu dni měsíce následujícího po měsíci, ve kterém mu převodce převod práva na přepravní kapacitu oznámil způsobem stanoveným v Řádu provozovatele přepravní soustavy a doložil splnění podmínek podle zákona a Řádu provozovatele přepravní soustavy.

(3) Od nabytí účinnosti převodu práva na přepravní kapacitu vůči provozovateli přepravní soustavy je provozovatel přepravní soustavy povinen nabyvateli práva na přepravní kapacitu poskytovat službu přepravy plynu v rozsahu převedeného práva na přepravní kapacitu a nabyvatel práva na přepravní kapacitu je povinen platit za službu přepravy plynu cenu, a to za podmínek podle smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu uzavřené mezi převodcem a provozovatelem přepravní soustavy.

(4) K převodu práva na přepravní kapacitu se vyžaduje souhlas provozovatele přepravní soustavy, je-li převodce vůči provozovateli přepravní soustavy v prodlení se zaplacením dluhu ze smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu. Souhlas provozovatele přepravní soustavy s převodem přepravní kapacity se také vyžaduje, má-li být převedeno právo na menší než 70% část přepravní kapacity, jestliže převodce sjednal s provozovatelem přepravní soustavy podle všech smluv o poskytnutí služby přepravy plynu závazných pro dobu, ohledně níž se přepravní kapacita převádí, přepravní kapacitu představující celkem alespoň 40 % celkové přepravní kapacity na daném vstupním bodě do přepravní soustavy nebo výstupním bodě z přepravní soustavy. Převod přepravní kapacity nenabude účinnosti dříve, než provozovatel přepravní kapacity udělí souhlas s převodem práva na přepravní kapacitu.

(5) Je-li osoba, s níž provozovatel přepravní soustavy uzavřel smlouvu o poskytnutí služby přepravy plynu, vůči provozovateli přepravní soustavy v prodlení se zaplacením jakéhokoliv dluhu ze smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu po dobu delší než 120

dnů, nabídne provozovatel přepravní soustavy nejméně 50 % přepravní kapacity rezervované podle této smlouvy nebo jiné smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu pro stejný vstupní či výstupní hraniční bod přepravní soustavy jako volnou kapacitu pro období do 30. září následujícího kalendářního roku. V rozsahu a za období, v jakém není přepravní kapacita rezervována jinému účastníkovi trhu s plynem, trvá osobě podle věty první nadále povinnost hradit za rezervovanou přepravní kapacitu sjednanou cenu. Provozovatel přepravní soustavy rezervuje přepravní kapacitu podle tohoto odstavce jinému účastníkovi trhu s plynem v rozsahu poptávky překračující ostatní volnou přepravní kapacitu; v rozsahu rezervace přepravní kapacity jinému účastníkovi trhu s plynem zaniká osobě podle věty první právo využívat rezervovanou přepravní kapacitu a povinnost hrazení sjednané ceny za přepravní kapacitu. Ustanovení tohoto odstavce se nepoužijí na přepravní kapacitu rezervovanou podle smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu sjednané za podmínek stanovených rozhodnutím o dočasném omezení podle § 67a.“.

382. V § 73 odst. 11 se slova „přímo použitelným předpisem Evropské unie upravujícím opatření“ nahrazují slovy „Nařízením o opatřeních“.

383. V § 73a odstavec 1 zní:

„(1) Obchodník s plynem nebo výrobce plynu je povinen zajistit bezpečnostní standard požadované dodávky plynu při dodávce chráněným zákazníkům podle Nařízení o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu, a chráněným zákazníkům podle tohoto zákona, a to v rozsahu odpovídajícím souhrnnému množství plynu stanoveného pro případy vymezené Nařízením o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu, přičemž část bezpečnostního standardu stanovená prováděcím právním předpisem se zajišťuje uskladněním plynu v zásobnících na území členského státu Evropské unie. Bezpečnostní standard dodávky plynu se zajišťuje tak, aby byly zajištěny bezpečné a spolehlivé dodávky plynu do České republiky. Tuto povinnost může obchodník s plynem nebo výrobce plynu zajistit prostřednictvím jiného účastníka trhu s plynem.“.

384. V § 73a odst. 2 se slovo „následujícího“ nahrazuje slovem „daného“.

385. V § 73a se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Určení rozsahu bezpečnostního standardu dodávky plynu pro obchodníka s plynem nebo výrobce plynu vychází z údajů evidovaných v systému operátora trhu. Operátor trhu tyto údaje do patnáctého dne daného měsíce předává Energetickému regulačnímu úřadu a poskytne obchodníkovi s plynem nebo výrobci plynu.“.

386. V § 73b odst. 1, 5 a 7 se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího opatření“ nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních“ a slovo „plynu[21)]“ se nahrazuje slovem „plynu“.

387. V § 73b odst. 2 se slova „přímo použitelný předpis Evropské unie upravující opatření“ nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních“ a slovo „plynu[21)]“ se nahrazuje slovem „plynu“.

388. V § 73b odst. 4 se věta poslední zrušuje.

389. V § 73b odst. 6 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ zrušují.

390. V § 73c odst. 1 a 5 se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího opatření“ nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních“ a slovo „plynu[21)]“ se nahrazuje slovem „plynu“.

391. V § 73e odst. 3 se slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího opatření“ nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních“.

392. V § 73h odst. 7 se slova „prokazatelně a adresně“ zrušují.

393. V § 74 odstavec 2 zní:

„(2) V případě, že při změně dodavatele plynu probíhá odběr plynu v odběrném místě zákazníka po dobu kratší než 10 pracovních dnů bez smluvního subjektu zúčtování evidovaného pro odběrné místo zákazníka, nejedná se o neoprávněný odběr plynu. Dodávku plynu do tohoto odběrného místa zajišťuje budoucí dodavatel plynu a odpovědnost za odchylku nese budoucí subjekt zúčtování.“.

394. V § 76 odst. 2 se slova „stanovení délky zúčtovacího období a termín“ zrušují a slovo „použije“ se nahrazuje slovy „až 15 použijí“.

395. V § 76 odst. 9 písm. h) se slova „způsobem umožňující dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“ a slovo „tepla“ se nahrazuje slovy „tepelné energie“.

396. V § 76 se na konci odstavce 9 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) plnit a vykazovat plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle zákona o podporovaných zdrojích energie v případě tepelné energie vyrobené z

1. pevných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury,

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

2. biokapalin, přičemž biokapaliny vyrobené z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma biokapalin vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů.“.

397. V § 90 odst. 1 písm. b) se číslo „5“ nahrazuje číslem „6“.

398. V § 90 odst. 1 písm. d), § 91 odst. 2 písm. e) a v § 91a odst. 1 písm. g) se text „§ 26 odst. 6“ nahrazuje textem „§ 26 odst. 7“.

399. V § 90 odst. 1 se na konci textu písmene d) doplňují slova „nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3“.

400. V § 90 odst. 1 písm. e) se za slova „nebo k)“ vkládají slova „až m)“.

401. V § 90 odst. 1 písm. g) se slova „, která je propojena s přenosovou soustavou nebo s distribuční soustavou“ nahrazují slovy „nebo zařízení pro ukládání elektřiny“ a číslo „6“ se nahrazuje slovy „poruší některou z povinností podle § 28 odst. 7 písm. a) až e)“.

402. V § 90 odst. 1 písmeno k) zní:

„k) jako vlastník či uživatel nemovitosti brání provozovateli přenosové soustavy, provozovateli přepravní soustavy, provozovateli distribuční soustavy, výrobci plynu, provozovateli zásobníku plynu nebo držiteli licence na rozvod tepelné energie ve výkonu oprávnění podle § 24 odst. 3 písm. f) nebo g), § 25 odst. 3 písm. f) nebo g), § 57 odst. 1 písm. f) nebo g), § 58 odst. 1 písm. e) nebo f), § 59 odst. 1 písm. f) nebo g), § 60 odst. 1 písm. c) nebo d) nebo § 76 odst. 5 písm. b) nebo c) anebo poruší některý ze zákazů stanovených v § 46 odst. 8, 9 nebo 10, § 68 odst. 3 nebo 5 nebo v § 87 odst. 4 nebo 6,“.

403. V § 90 odst. 1 písm. v) se číslo „10“ nahrazuje číslem „11“.

404. V § 90 odst. 2 písmena g) a h) znějí:

„g) nezajistí zveřejnění důvěrné informace podle čl. 4 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,

h) nestanoví nebo nedodržuje účinná opatření a postupy pro zjišťování porušení čl. 3, 4 nebo 5 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií nebo neoznámí podezření podle čl. 15 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,“.

405. V § 90 odst. 2 se na konci písmene j) slovo „nebo“ zrušuje.

406. V § 90 odst. 2 písm. k) se číslo „6“ nahrazuje číslem „7“.

407. V § 90 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena n) a o), která znějí:

„n) neposkytne údaje podle § 33 odst. 4, nebo

o) jako zákazník poruší některou z povinností podle § 49a odst. 1 nebo 4.“.

408. V § 90 odstavec 3 zní:

„(3) Fyzická osoba se dopustí přestupku tím, že poruší povinnost mlčenlivosti podle § 16 odst. 3 nebo § 17 odst. 13.“.

409. V § 90 odst. 4 se slova „nebo k)“ nahrazují slovy „, k), n) nebo o)“ a slova „e) až j)“ se nahrazují textem „i), j)“.

410. V § 90 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Za přestupek uvedený v odstavci 2 písm. e) nebo f) lze uložit pokutu až do výše ekvivalentu 5 000 000 EUR. Za přestupek uvedený v odstavci 2 písm. g) nebo h) lze uložit pokutu až do výše ekvivalentu 1 000 000 EUR. Výše pokuty podle tohoto odstavce nesmí přesáhnout 20 % ročního příjmu dotčené fyzické osoby v předchozím kalendářním roce. Pokuta za přestupek uvedený v odstavci 2 písm. e) až h) se uloží alespoň ve výši neoprávněného prospěchu získaného fyzickou osobou spácháním přestupku, je-li možné výši neoprávněného prospěchu zjistit.“.

411. V § 91 odst. 1 písm. a) a i) se text „odst. 6“ nahrazuje textem „odst. 7“.

412. V § 91 odst. 1 se na konci textu písmene c) doplňují slova „nebo § 11a odst. 6 a 7“.

413. V § 91 odst. 1 písm. d) se slova „neumožní zákazníkovi platit za dodávku elektřiny nebo plynu způsobem uvedeným v § 11 odst. 5“ nahrazují slovy „znevýhodní některý ze způsobů platby za dodanou elektřinu nebo plyn v rozporu s § 11 odst. 5“.

414. V § 91 odst. 1 se na konci textu písmene p) doplňují slova „nebo nevyřídí reklamaci vyúčtování ve lhůtě podle § 11 odst. 14“.

415. V § 91 odst. 2 písm. c) se slova „písm. k) až s)“ nahrazují slovy „k) až r)“.

416. V § 91 odst. 2 písm. c) se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a na konci textu písmene c) se doplňují slova „nebo u) až w)“.

417. V § 91 odst. 2 se na konci textu písmene e) doplňují slova „nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3“.

418. V § 91 odst. 2 písm. k) se text „písm. t)“ nahrazuje slovy „písm. s) nebo neplní nebo nevykazuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 23 odst. 3 písm. t)“.

419. V § 91 odst. 2 se na konci písmene n) slovo „nebo“ zrušuje.

420. V § 91 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno p), které zní:

„p) poruší některou z povinností podle § 49a odst. 2 nebo 4.“.

421. V § 91 odst. 3 písm. d) se slova „nebo b)“ nahrazují slovy „, b) nebo e) až h) nebo odst. 12“.

422. V § 91 odst. 3 písm. d) se text „h)“ nahrazuje textem „j)“.

423. V § 91 odst. 3 písm. d) se text „j)“ nahrazuje textem „k)“.

424. V § 91 odst. 3 písm. e) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 24 odst. 8 nebo“.

425. V § 91 odst. 3 se na konci textu písmene g) doplňují slova „nebo nezpracuje nebo nezveřejní národní výcvikový plán podle § 26a odst. 1“.

426. V § 91 odst. 3 písm. j) se číslo „9“ nahrazuje číslem „10“.

427. V § 91 odst. 3 písm. m) se slova „podmínkách pro přístup k sítím pro přeshraniční obchod“ nahrazují slovy „vnitřním trhu“.

428. V § 91 odst. 3 se na konci písmene m) slovo „nebo“ zrušuje.

429. V § 91 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena o) až t), která znějí:

„o) obstarává nefrekvenční podpůrné služby v rozporu s § 24 odst. 14,

p) neumožní připojení podle § 24 odst. 12 nebo odmítne připojení v rozporu s § 24 odst. 15,

q) poruší některý ze zákazů podle § 25b odst. 3,

r) vlastní, vyvíjí, spravuje nebo provozuje zařízení pro ukládání energie v rozporu s § 25b odst. 1 nebo poruší oznamovací povinnost podle § 25b odst. 7,

s) nezcizí zařízení podle § 25b odst. 9, nebo

t) poruší některou z povinností správce bodu měření, správce naměřených údajů, poskytovatele přístupu k údajům nebo správce povolení podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.

430. V § 91 odst. 4 písm. d) se slova „, 10 nebo 11“ nahrazují slovy „nebo § 25 odst. 8, 10, 11, 13 nebo 14“.

431. V § 91 odst. 4 písm. i) se za slovo „dispečinku“ vkládají slova „nebo řídicího a dohledového centra“.

432. V § 91 odst. 4 se na konci textu písmene i) doplňují slova „nebo poruší některou z povinností uvedených v § 26a odst. 1 nebo 3“.

433. V § 91 odst. 4 písm. p) se číslo „9“ nahrazuje číslem „10“.

434. V § 91 odst. 4 se písmena s) a t) zrušují.

Dosavadní písmena u) a v) se označují jako písmena s) a t).

435. V § 91 odst. 4 se na konci písmene s) slovo „nebo“ zrušuje.

436. V § 91 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena u) až za), která znějí:

„u) obstarává nefrekvenční podpůrné služby v rozporu s § 25 odst. 16,

v) neumožní připojení podle § 25 odst. 13,

w) poruší některý ze zákazů uvedených v § 25b odst. 3,

x) vlastní, vyvíjí, spravuje nebo provozuje zařízení pro ukládání energie v rozporu s § 25b odst. 1, dobíjecí stanici pro elektrická vozidla v rozporu s § 25b odst. 5 nebo poruší oznamovací povinnost podle § 25b odst. 7,

y) nezcizí zařízení ve lhůtě podle § 25b odst. 9,

z) neinformuje zákazníka podle § 49 odst. 9, nebo

za) poruší některou z povinností správce bodu měření, správce naměřených údajů, poskytovatele přístupu k údajům nebo správce povolení podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.

437. V § 91 odst. 5 písm. e) se slova „v rozporu s“ nahrazují slovy „v rozporu se závazkem dodávky elektřiny, s výjimkou případu podle“.

438. V § 91 odst. 5 se na konci textu písmene e) doplňují slova „, anebo ukončí dodávku zákazníkovi z důvodu pozbytí možnosti dodávat elektřinu podle § 12a odst. 2 písm. a), ačkoliv je povinen tuto dodávku zajistit“.

439. V § 91 odst. 5 písmeno f) zní:

„f) vyúčtuje zákazníkovi dodávku elektřiny vyšší než sjednanou nebo změněnou podle § 11a odst. 2,“.

440. V § 91 odst. 5 se na konci písmene r) slovo „nebo“ zrušuje.

441. V § 91 odst. 5 písm. s) se slova „s dynamickým určením ceny elektřiny“ zrušují.

442. V § 91 se na konci odstavce 5 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena t) až v), která znějí:

„t) neposkytne Energetickému regulačnímu úřadu informace podle § 30 odst. 4,

u) poruší některou z povinností podle § 32 odst. 2, nebo

v) nezveřejní nebo neoznámí Energetickému regulačnímu úřadu hodnotu indexu zajištění obchodníka podle § 30 odst. 2 písm. s) nebo ji stanoví v nesprávné výši.“.

443. V § 91 se na konci odstavce 5 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena w) a x), která znějí:

„w) neuvede ve vyúčtování dodávek elektřiny podíly jednotlivých zdrojů elektřiny v souladu se zbytkovým energetickým mixem zveřejněným operátorem trhu podle § 30 odst. 2 písm. p), nebo

x) neposkytne zákazníkovi potvrzení o zárukách původu elektřiny uplatněných k dodávce elektřiny do jeho odběrného místa podle § 30 odst. 2 písm. u).“.

444. V § 91 odst. 6 písm. e) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 57 odst. 4 nebo“.

445. V § 91 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno s), které zní:

„s) neplní nebo nevykazuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 57 odst. 8 písm. q).“.

446. V § 91 odst. 7 písm. e) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 58 odst. 4 nebo“.

447. V § 91 odst. 9 písm. d) se za slova „uvedených v“ vkládá text „§ 59 odst. 4,“.

448. V § 91 odst. 10 písm. c) se za slova „uvedených v“ vkládají slova „§ 60 odst. 4 nebo“.

449. V § 91 odst. 11 písm. f) se slova „v rozporu s“ nahrazují slovy „v rozporu se závazkem dodávky plynu, s výjimkou případu podle“.

450. V § 91 odst. 11 se na konci textu písmene f) doplňují slova „, anebo ukončí dodávku zákazníkovi z důvodu pozbytí možnosti dodávat plyn podle § 12a odst. 2 písm. a), ačkoliv je povinen tuto dodávku zajistit“.

451. V § 91 odst. 11 se na konci písmene k) slovo „nebo“ zrušuje.

452. V § 91 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena m) a n), která znějí:

„m) vyúčtuje zákazníkovi dodávku plynu za cenu vyšší než sjednanou nebo změněnou podle § 11a odst. 2, nebo

n) nezveřejní nebo neoznámí Energetickému regulačnímu úřadu hodnotu indexu zajištění obchodníka podle § 61 odst. 2 písm. q) nebo ji stanoví v nesprávné výši.“.

453. V § 91 odst. 11 se na konci písmene m) slovo „nebo“ zrušuje.

454. V § 91 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena o) a p), která znějí:

„o) neuvede ve vyúčtování dodávek plynu podíl plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu nebo tento podíl nedoloží zárukami původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu podle § 61 odst. 2 písm. s), nebo
p) neposkytne zákazníkovi potvrzení o zárukách původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněných k dodávce plynu do jeho odběrného místa podle § 61 odst. 2 písm. t).“.

455. V § 91 odst. 12 písm. c) se za text „odst.“ se vkládají slova „8 nebo“.

456. V § 91 odst. 12 písm. j) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

457. V § 91 odst. 12 písmeno k) zní:

„k) nezajistí měření dodávky tepelné energie měřicím zařízením s dálkovým přenosem údajů podle § 78 odst. 7,“.

458. V § 91 se na konci odstavce 12 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno p), které zní:

„p) neplní nebo nevykazuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 76 odst. 9 písm. j).“.

459. V § 91 odst. 13 se text „§ 20a odst. 3“ nahrazuje textem „§ 20a odst. 4“.

460. V § 91 se na konci textu odstavce 13 doplňují slova „nebo poruší některou z povinností při výkonu činnosti poskytovatele přístupu k údajům registrovaným účastníkům trhu s elektřinou podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě, a to v rozsahu, v jakém používá předané naměřené a vyhodnocené údaje z měření pro plnění povinností operátora trhu podle tohoto zákona a prováděcích právních předpisů“.

461. V § 91 odst. 14 písm. d) slovo „nebo“ zrušuje.

462. V § 91 se na konci odstavce 14 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) neposkytne Energetickému regulačnímu úřadu informace podle § 61 odst. 3.“.

463. V § 91 odst. 15 se na konci písmene b) slovo „nebo“ zrušuje.

464. V § 91 odst. 15 písm. c) se číslo „2“ nahrazuje číslem „1“.

465. V § 91 se na konci odstavce 15 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena d) až f), která znějí:

„d) poruší některou z povinností podle § 27c odst. 3,

e) poruší některou z povinností podle § 27da, nebo

f) poruší některou z povinností poskytovatele přístupu k údajům podle Nařízení o požadavcích na interoperabilitu a postupech pro přístup k údajům z měření a o spotřebě.“.

466. V § 91 se za odstavec 15 vkládá nový odstavec 16, který zní:

„(16) Držitel licence na ukládání elektřiny nebo držitel licence na výrobu elektřiny provozující zařízení pro ukládání elektřiny podle § 3 odst. 5 se dopustí přestupku tím, že

a) poruší opatření obecné povahy podle § 18a odst. 3,
b) poruší některou z povinností podle § 23a odst. 2 písm. a) až) g) nebo i) až l),
c) poruší některý ze zákazů uvedených v § 24a odst. 5 nebo v § 58n odst. 5,
d) nepředá nezbytné údaje potřebné k dispečerskému řízení podle § 26 odst. 7 nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3,
e) nezajistí technické podmínky pro instalaci měřicího zařízení podle § 49 odst. 2,
f) neoznámí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy zjištěné závady na měřicím zařízení nebo zajištění proti neoprávněné manipulaci neprodleně po jejich zjištění podle § 49 odst. 4 nebo zasáhne do měřicího zařízení bez souhlasu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy v rozporu s § 49 odst. 4,
g) neumožní provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy přístup k měřicímu zařízení podle § 49 odst. 6,
h) poruší některou z povinností podle § 49a odst. 2 nebo 4, nebo
i) nepodřídí se omezení spotřeby elektřiny nebo změně dodávky elektřiny podle § 54 odst. 5.“.

Dosavadní odstavec 16 se označuje jako odstavec 17.

467. V § 91 odst. 16 písm. b) se slova „až l)“ nahrazují slovy „až o)“.

468. V § 91 odst. 17 písm. b) se za slova „nebo n)“ vkládají slova „až s)“ a slova „a 14“ se nahrazují slovy „, 14 nebo 16“.

469. V § 91 odst. 17 písm. d) se za slova „uvedený v“ vkládají slova „odstavci 3 písm. t), odstavci 4 písm. zc),“.

470. V § 91a odst. 1 písm. c) se číslo „5“ nahrazuje číslem „6“.

471. V § 91a odst. 1 písm. g) se slova „f) nebo“ nahrazují textem „f),“ a na konci textu písmene g) se doplňují slova „nebo se neúčastní společného výcviku podle § 26a odst. 3“.

472. V § 91a odst. 1 písm. i) se za slova „nebo k)“ vkládají slova „až m)“.

473. V § 91a odst. 1 písmeno k) zní:

„k) provozuje výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny v rozporu s § 28 odst. 5 nebo 7,“.

474. V § 91a odst. 1 písmeno o) zní:

„o) jako vlastník či uživatel nemovitosti brání provozovateli přenosové soustavy, provozovateli přepravní soustavy, provozovateli distribuční soustavy, výrobci plynu, provozovateli zásobníku plynu nebo držiteli licence na rozvod tepelné energie ve výkonu oprávnění podle § 24 odst. 3 písm. f) nebo g), § 25 odst. 3 písm. f) nebo g), § 57 odst. 1 písm. f) nebo g), § 58 odst. 1 písm. e) nebo f), § 59 odst. 1 písm. f) nebo g), § 60 odst. 1 písm. c) nebo d) nebo § 76 odst. 5 písm. b) nebo c) anebo poruší některý ze zákazů stanovených v § 46 odst. 8, 9 nebo 10, § 68 odst. 3 nebo 5 nebo v § 87 odst. 4 nebo 6,“.

475. V § 91a odst. 1 písm. z) se číslo „10“ nahrazuje číslem „11“.

476. V § 91a odst. 2 písm. h) se číslo „6“ nahrazuje číslem „7“.

477. V § 91a odst. 2 se na konci písmene j) slovo „nebo“ zrušuje.

478. V § 91a odst. 2 písm. k) se slova „podle § 3a“ nahrazují slovy „v rozporu s § 3a odst. 1 nebo nenabídne České republice převod podle § 3e odst. 1 nebo 2“.

479. V § 91a se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena l) a m), která znějí:

„l) neposkytne údaje podle § 33 odst. 4, nebo

m) jako zákazník poruší některou z povinností podle § 49a odst. 1 nebo 4.“.

480. V § 91a odst. 6 úvodní části ustanovení se text „REMIT[26)]“ nahrazuje slovy „o velkoobchodním trhu s energií“.

481. V § 91a odst. 6 písmena e) až g) včetně poznámky pod čarou č. 65 znějí:

„e) nezveřejní nebo neposkytne důvěrné informace podle čl. 4 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,

f) neposkytne záznamy nebo informace podle čl. 8 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií ve lhůtě stanovené Nařízením o oznamování údajů[65)],

g) provádí transakce bez registrace nebo neoznámí určeného zástupce podle čl. 9 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,

---

[65)] Prováděcí nařízení Komise (EU) č. 1348/2014 ze dne 17. prosince 2014 o oznamování údajů za účelem provedení čl. 8 odst. 2 a 6 nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 1227/2011 o integritě a transparentnosti velkoobchodního trhu s energií.“.

482. V § 91a odst. 6 písmeno h) zní:

„h) nestanoví nebo nedodržuje účinná opatření a postupy pro zjišťování porušení čl. 3, 4 nebo 5 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií nebo neoznámí podezření podle čl. 15 Nařízení o velkoobchodním trhu s energií,“.

483. V § 91a se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno j), které zní:

„j) neposkytne Agentuře údaje podle čl. 7c Nařízení o velkoobchodním trhu s energií.“.

484. V § 91a odst. 8 se na konci textu písmene e) doplňují slova „nebo nevyřídí reklamaci vyúčtování ve stanovené lhůtě“.

485. V § 91a odst. 9 se text „v),“ nahrazuje slovy „v) a“, slova „a odstavce 6“ se zrušují, za číslo „5“ se vkládají slova „nebo odstavci 6 písm. j)“ a na konci odstavce 9 se doplňuje věta „Za přestupek uvedený v odstavci 6 písm. a), b) nebo i) lze uložit pokutu až do výše 50 000 000 Kč.“.

486. V § 91a se doplňují odstavce 10 a 11, které znějí:

„(10) Za přestupek lze uložit pokutu do

a) ekvivalentu 5 000 000 EUR nebo 15 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období, podle toho, která z těchto hodnot je vyšší, jde-li o přestupek podle odstavce 6 písm. c) nebo d),

b) ekvivalentu 1 000 000 EUR nebo 2 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období, podle toho, která z těchto hodnot je vyšší, jde-li o přestupek podle odstavce 6 písmeno e) nebo h),

c) ekvivalentu 500 000 EUR nebo 1 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období, podle toho, která z těchto hodnot je vyšší, jde-li o přestupek podle odstavce 6 písm. f) nebo g).

(11) Výše pokuty uložené podle odstavce 10 nesmí přesáhnout 20 % z čistého obratu dosaženého pachatelem přestupku za poslední ukončené účetní období. Pokuta podle odstavce 10 se uloží alespoň ve výši neoprávněného prospěchu získaného pachatelem přestupku spácháním přestupku, je-li možné výši neoprávněného prospěchu zjistit.“.

487. Za § 91c se vkládá nový § 91ca, který včetně nadpisu zní:

„§ 91ca

Přestupky regionálního koordinačního centra

(1) Regionální koordinační centrum se dopustí přestupku tím, že

a) neposkytne Energetickému regulačnímu úřadu ve stanovené lhůtě požadované podklady nebo informace podle § 15a odst. 5,

b) poruší některou z povinností regionálního koordinačního centra podle Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou, přímo použitelného předpisu vydaného na jeho základě nebo k jeho provedení nebo povinnost vyplývající z rozhodnutí Agentury vydaného na jejich základě,

c) neumožní Energetickému regulačnímu úřadu výkon jeho oprávnění podle § 18b nebo neposkytne Energetickému regulačnímu úřadu součinnost.

(2) Za přestupek podle odstavce 1 lze uložit pokutu do výše 15 000 000 Kč.“.

488. V § 92 odst. 1, § 92 odst. 2 písm. a), § 93 odst. 3 a v § 95c odst. 3 se slova „nařízení Rady (EU) 2022/1854[57)]“ nahrazují slovy „Nařízení o intervenci v mimořádné situaci“.

489. V § 94 odst. 2 se slova „přímo použitelného předpisu upravujícího vnitřní trh“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu“.

490. V § 96 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „V řízení o vydání cenového výměru jsou chráněné informace uchovávány mimo spis.“.

491. V § 96 odst. 7 se text „§ 10 odst. 7“ nahrazuje textem „§ 10 odst. 8“.

492. Za § 96ba se vkládá nový § 96bb, který včetně nadpisu zní:

„§ 96bb

Rozšíření požadavků na připojení výroben elektřiny podle Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny

(1) Energetický regulační úřad může za podmínek stanovených Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny stanovit, že se požadavky na připojení výroben elektřiny podle Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny vztahují i připojení stávajících výroben elektřiny ve smyslu článku 4 odst. 2 Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny.

(2) Energetický regulační úřad stanoví rozsah požadavků na připojení výroben elektřiny stanovené Nařízením o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny, které se mají vztahovat i na stávající výrobny elektřiny, kategorie stávajících výroben elektřiny, na které se mají požadavky na připojení vztahovat, a dobu platnosti stanovení požadavků na připojení opatřením obecné povahy. Neohrozí-li to účel, pro který Energetický regulační úřad požadavky na připojení stávajících výroben elektřiny stanoví, může Energetický regulační úřad dále stanovit lhůty, od kdy se požadavky na připojení stávajících výroben elektřiny uplatní.

(3) Energetický regulační úřad je příslušným správním orgánem k vydávání souhlasu se zpracováním kvantitativní analýzy nákladů a přínosů podle článku 4 odst. 4 písm. b) Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny; souhlas není správním rozhodnutím. Současně s návrhem opatření obecné povahy podle odstavce 2 zveřejní Energetický regulační úřad kvantitativní analýzu nákladů a přínosů zpracovanou podle článku 3 odst. 4 Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny a zprávu o veřejné konzultaci analýzy nákladů a přínosů a stanoviska provozovatele přenosové soustavy podle článku 38 odst. 4 Nařízení o kodexu sítě pro připojení výroben elektřiny.

(4) Pokud pominuly nebo se změnily důvody pro vydání opatření obecné povahy podle odstavce 2, Energetický regulační úřad opatření obecné povahy změní nebo zruší.“.

493. V § 96c odst. 1 se slova „předpisem Evropské unie“ nahrazují slovy „přímo použitelným předpisem Evropské unie vydaným na základě nebo k provedení předpisů Evropské unie v oblasti vnitřního trhu s elektřinou nebo s plynem“.

494. V § 96d odst. 1 písm. a) se slova „pokračovat ve výkonu licencované činnosti po dobu stanovenou v rozhodnutí Energetického regulačního úřadu“ nahrazují slovy „držitele licence“.

495. V § 96d odst. 1 písm. f) se slova „Nařízení o podmínkách přístupu do sítě pro příhraniční obchod s elektřinou“ nahrazují slovy „Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou, Nařízení o velkoobchodním trhu s energií“.

496. V § 96d se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) povinnosti držitele licence uzavřít smlouvu v souladu s pravomocným rozhodnutím Energetického regulačního úřadu podle § 17 odst. 7 písm. a).“.

497. V § 96d odstavec 4 zní:

„(4) Donucovací pokutu lze ukládat opakovaně. Výše jednotlivé donucovací pokuty ukládané

a) fyzické osobě nesmí přesahovat 100 000 Kč, s výjimkou porušení povinnosti podle odstavce 1 písm. c), kdy nesmí přesahovat 1 000 000 Kč,

b) právnické nebo podnikající fyzické osobě nesmí přesahovat 5 000 000 Kč, s výjimkou porušení povinnosti podle odstavce 1 písm. b), kdy nesmí přesahovat 10 000 000 Kč,

c) držiteli licence nesmí přesahovat 10 000 000 Kč.“.

498. V § 96e se doplňuje odstavec 9, který zní:

„(9) Odvedl-li účastník trhu s elektřinou nebo plynem do státního rozpočtu více, než kolik činí jeho nadměrný majetkový prospěch, rozhodne ministerstvo na žádost účastníka trhu s elektřinou nebo plynem o stanovení výše přeplatku. Žádost o stanovení výše přeplatku je možné podat nejpozději do jednoho roku od uplynutí lhůty splatnosti odvodu nadměrného majetkového prospěchu. Ministerstvo může o stanovení výše přeplatku rozhodnout rovněž z moci úřední, jestliže je ze zprávy o posouzení vzniku nadměrného majetkového prospěchu zjevné, že došlo k většímu odvodu do státního rozpočtu, než kolik činí nadměrný majetkový prospěch, a není třeba provádět dokazování; v takovém případě je rozhodnutí ministerstva prvním úkonem v řízení. Stejnopis písemného vyhotovení rozhodnutí s vyznačením právní moci zašle ministerstvo celnímu úřadu.“.

499. V § 97a odst. 6 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“ a slova „případě, kdy“ se nahrazují slovy „případě, že“.

500. V § 97a se na konci textu odstavce 6 doplňují slova „, jestliže Energetický regulační úřad není povinen návrh řádu konzultovat podle § 17e odst. 2“.

501. V § 97a odst. 7 a 8 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na jeho internetových stránkách“.

502. Za § 97a se vkládá nový § 97aa, který včetně nadpisu zní:

„§ 97aa

Projednání návrhu řádu

(1) Pokud tento zákon nebo jiný právní předpis ukládá projednání návrhu řádu s dotčenými osobami a neupravuje-li způsob projednání, je držitel licence povinný návrh řádu zveřejnit na svých internetových stránkách a umožnit účastníkům trhu s elektřinou nebo plynem uplatnit k němu připomínky. Držitel licence je povinen v dostatečném předstihu oznámit Energetickému regulačnímu úřadu záměr zveřejnit návrh řádu na svých internetových stránkách s uvedením dne zveřejnění. Energetický regulační úřad informaci o zveřejnění návrhu řádu na internetových stránkách držitele licence zveřejní na svých internetových stránkách ke dni zveřejnění návrhu řádu na internetových stránkách držitele licence.

(2) Držitel licence zveřejní na svých internetových stránkách lhůtu a postup pro uplatnění připomínek. Není-li lhůta pro uplatnění připomínek stanovena tímto zákonem nebo jiným právním předpisem, určí držitel licence lhůtu v trvání alespoň 30 dní.

(3) Držitel licence zveřejní uplatněné připomínky a způsob jejich vypořádání společně s odůvodněním na svých internetových stránkách. Pokud na základě projednání návrhu řádu návrh řádu upraví, je držitel licence povinný bez zbytečného odkladu zveřejnit upravený návrh řádu.

(4) O projednání návrhu řádu zpracuje držitel licence zprávu, ve které uvede, kdy projednávání probíhalo, jaké připomínky byly uplatněny a jak byly vypořádány. Schvaluje-li Energetický regulační úřad návrh řádu nebo má-li pravomoc ukládat povinnost změny řádu, předloží držitel licence řád Energetickému regulačnímu úřadu společně se zprávou o projednání.

(5) Postup podle odstavců 1 až 4 se uplatní i pro projednání návrhu plánu rozvoje distribuční soustavy nebo jiných obdobných podmínek či postupů, jejichž projednání ukládá právní předpis. Rozhodne-li se držitel licence projednat návrh řádu s dotčenými osobami, ačkoliv k tomu není povinen, je povinný postupovat podle odstavců 1 až 4.“.

503. V § 97b odstavec 1 zní:

„(1) Držiteli licence provozujícímu příslušnou soustavu v elektroenergetice zřizovanou a provozovanou ve veřejném zájmu a držiteli licence na výrobu elektřiny provozujícímu výrobnu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie zřizovanou a provozovanou ve veřejném zájmu vzniká právní mocí rozhodnutí o povolení záměru umožňujícího umístit stavbu a zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny na nemovitostech ve vlastnictví České republiky, státní příspěvkové organizace, státního fondu, státní organizace nebo státního podniku věcné břemeno v rozsahu nezbytném pro výkon věcného břemene opravňujícího zřizovat a provozovat na nemovitostech stavbu nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny a s nimi související stavby a zařízení.“.

Poznámka pod čarou č. 62 se zrušuje.

504. V § 97b odstavec 2 zní:

„(2) V případě, že jsou nemovitosti podle odstavce 1 evidované v katastru nemovitostí, podá oprávněný z věcného břemene bez zbytečného odkladu po nabytí právní moci rozhodnutí o povolení záměru návrh na zápis upozornění k těmto nemovitostem do katastru nemovitostí o tom, že bylo vydáno rozhodnutí o povolení záměru. Návrh na vklad věcného břemene do katastru nemovitostí podá oprávněný z věcného břemene bez zbytečného odkladu po právní moci kolaudačního rozhodnutí pro stavbu nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny, nevyžaduje-li předmětná stavba nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny vydání kolaudačního rozhodnutí, pak bez zbytečného odkladu po dokončení stavby nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny; společně s podáním návrhu na výmaz upozornění podle předchozí věty.“.

505. V § 97b odst. 3 se slova „podle odstavce 1 poskytne“ nahrazují slovem „uhradí“ a za slovo „nemovitosti“ se vkládají slova „podle odstavce 1“.

506. V § 97b odst. 4 větě první se slova „, kdy byla dokončena stavba příslušné soustavy nebo zařízení na nemovitosti“ nahrazují slovy „vkladu věcného břemene do katastru nemovitostí“.

507. V § 97b odst. 4 větě druhé se za slovo „nemovitosti“ vkládají slova „podle odstavce 1“ a za slovo „žádosti“ se vkládají slova „podle odstavce 3“.

508. V § 97b odst. 5 větě první se za slovo „stavby“ vkládají slova „nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny“, za slovo „nemovitosti“ se vkládají slova „podle odstavce 1“ a slova „příslušné soustavy nebo zařízení“ se nahrazují slovy „stavby nebo zařízení příslušné soustavy nebo výrobny elektřiny“.

509. V § 97b se doplňují odstavce 6 až 8, které znějí:

„(6) Oprávněným z věcného břemene podle odstavce 1 je i stavebník, jemuž bylo vydáno pravomocné povolení záměru umožňujícího umístit stavbu nebo zařízení výrobny elektřiny z obnovitelných zdrojů energie zřizované a provozované ve veřejném zájmu na nemovitostech podle odstavce 1.

(7) Věcná břemena podle odstavce 1 vznikají i na stavbách ve vlastnictví osob uvedených v odstavci 1, které nejsou součástí pozemku.

(8) Ustanovení tohoto zákona týkající se práv a povinností z věcných břemen se použijí na věcná břemena podle tohoto ustanovení obdobně.“.

510. V § 98a odst. 1 písm. a) se za slova „sdílení elektřiny“ vkládají slova „, poskytování flexibility a ukládání elektřiny“, za slova „jejich instalace“ se vkládají slova „, případy, kdy

lze u předávacího místa na hladině nízkého napětí podružně měřit pouze stanoveným měřidlem, požadavky na podružná měřicí zařízení a podmínky jejich instalace“ a slova „měření podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího vnitřní trh s elektřinou[52)]“ se nahrazují slovy „měřicího zařízení a rozsah informací poskytovaných před instalací inteligentního měřicího zařízení“.

511. V § 98a odst. 1 se na konci textu písmene a) doplňují slova „a hodnoty fyzikálních a chemických parametrů určujících kvalitu plynu“.

512. V § 98a odst. 1 písmeno b) zní:

„b) v souvislosti s dispečerským řízením

1. způsoby dispečerského řízení,
2. rozsah a postup provádění periodických zkoušek zařízení umožňujícího dispečerské řízení výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny a způsob a termíny oznámení započetí a skončení omezení nebo přerušení dodávek elektřiny v těchto případech,
3. rozsah a postup při dispečerském řízení výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny,
4. pravidla spolupráce technických dispečinků a řídicích a dohledových center,
5. pravidla pro provedení společného výcviku osob podílejících se na dispečerském řízení a obsahové náležitosti národního výcvikového plánu,
6. termíny a rozsah údajů nebo informací předávaných datovému centru, provozovateli přenosové soustavy, přepravní soustavy, provozovateli zásobníku plynu nebo provozovateli distribuční soustavy pro dispečerské řízení, koordinaci zpracování přípravy provozu přenosové nebo distribuční soustavy, přípravu a vyhodnocování provozu přenosové nebo přepravní soustavy nebo distribuční soustavy a pro provoz a rozvoj elektrizační nebo plynárenské soustavy,
7. rozsah a postup při přípravě provozu přenosové nebo distribuční soustavy,
8. rozsah a postup při vyhodnocování provozu elektrizační a plynárenské soustavy,
9. způsob využívání zařízení pro poskytování podpůrných služeb,
10. způsob a postup stanovení náhrady za změnu výroby elektřiny a ukládání elektřiny dodávky elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 a
11. požadavky na technické vybavení výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny pro účely dispečerského řízení,“.

513. V § 98a odst. 1 písm. e) se za slova „výroby elektřiny“ vkládají slova „, ukládání elektřiny“ za slovo „zajištění“ se vkládají slova „a prokazování“ a slova „přímo použitelného předpisu Evropské unie“ se nahrazují slovy „Nařízení o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu“.

514. V § 98a odst. 1 písm. i) se za slovo „sestavení“ vkládají slova „národního energetického mixu a“.

515. V § 98a odst. 2 písm. b) se slova „a Řádu datového centra“ nahrazují slovy „, Řádu datového centra a plánu rozvoje regionální distribuční soustavy“.

516. V § 98a odst. 2 se na začátek písmene g) vkládají slova „způsob podání žádosti a“.

517. V § 98a odst. 2 písm. g) se za slova „výroben plynu,“ vkládají slova „zařízení pro ukládání elektřiny,“, za slova „sjednávání připojení výroben elektřiny“ se vkládají slova „a zařízení pro ukládání elektřiny“ a slova „, technické požadavky na výstavbu těžebního plynovodu odkupovaného provozovatelem distribuční soustavy“ se zrušují.

518. V § 98a odst. 2 písm. h) bodě 4 se slova „vyhodnocování sdílené elektřiny“ nahrazují slovy „zohlednění sdílené elektřiny, aktivace flexibility a ukládání elektřiny“ a za slova „dodávek elektřiny“ se vkládají slova „nebo poskytnuté flexibility“.

519. V § 98a odst. 2 písm. h) se na konci textu bodu 4 doplňují slova „, aktivace flexibility a ukládání elektřiny“.

520. V § 98a odst. 2 písm. h) bodě 6 se slova „a vyrovnávacího trhu a způsoby jejich vypořádání“ zrušují.

521. V § 98a odst. 2 písm. h) se na konci textu bodu 8 doplňují slova „a agregátora“.

522. V § 98a odst. 2 písm. h) bod 13 zní:

„13. rozsah, termíny a postup zveřejňování, poskytování a zpřístupňování údajů a informací operátorem trhu a datovým centrem,“.

523. V § 98a odst. 2 písm. h) bodě 16 se za slova „vytváření skupiny sdílení“ vkládají slova „, počet skupin sdílení, do nichž lze přiřadit jedno registrační číslo předávacího místa,“.

524. V § 98a odst. 2 se na konci písmene h) doplňují body 20 a 21, které znějí:

„20. podmínky, termíny a postup zpracování výchozích diagramů dodávek a odběrů elektřiny,

21. podmínky, termíny a postup registrace předávacích míst pro zohlednění ukládání elektřiny a aktivace flexibility, technických údajů elektrických zařízení s možností poskytování flexibility, výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, podružných

měřicích zařízení, přiřazení plánované aktivace flexibility a přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny,“.

525. V § 98a odst. 2 písm. i) bodě 4 se za slova „ve stavu nouze“ vkládají slova „„ v mimořádném stavu nouze“.

526. V § 98a odst. 2 písmeno j) zní:

„j) rozsah a náležitosti vyúčtování dodávek elektřiny, plynu nebo tepelné energie a souvisejících služeb v elektroenergetice a souvisejících služeb v plynárenství a poskytnuté flexibility a rozsah a náležitosti informací o vyúčtování dodávek elektřiny, plynu a souvisejících služeb v elektroenergetice a plynárenství a dodávek tepelné energie, a termíny poskytování informací o vyúčtování,“.

527. V § 98a odst. 2 se na konci textu písmene m) doplňují slova „a způsob a postup vykazování“.

528. V § 98a se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až s), která znějí:

„q) náležitosti, rozsah a členění informací nezbytných pro monitorování stavu hospodářské soutěže na maloobchodním trhu s elektřinou a s plynem, úrovně maloobchodních cen elektřiny a plynu a uplatňovaných smluvních podmínek, včetně uplatňování omezujících nebo nepřiměřených podmínek ve smlouvách na trhu s elektřinou, plynem a v odvětví teplárenství, nabídek smluv s dynamickým určením ceny nebo jiným způsobem určení ceny přímo závislým na změnách ceny elektřiny nebo plynu na organizovaných trzích s elektřinou nebo plynem, jejich rizik a vlivu na vývoj cen dodávek elektřiny a plynu a termíny a způsob předkládání těchto informací,

r) způsob stanovení predikce množství elektřiny nebo plynu pro stanovení indexu zajištění obchodníka a způsob stanovení hodnoty indexu zajištění obchodníka,

s) termíny, rozsah a způsob poskytování informací o nabídkách dodávek elektřiny nebo plynu porovnávaných srovnávacím nástrojem a jejich změnách.“.

Čl. II

Přechodná ustanovení

1. Operátor trhu je povinen předat datovému centru údaje o předávacích místech registrovaných u operátora trhu a naměřené a vyhodnocené údaje předané operátorovi trhu za období posledních 5 let provozovatelem přenosové soustavy a provozovateli distribučních soustav nejpozději do 31. července 2026.

2. Pokud provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy uvedl do provozu zařízení pro ukládání energie přede dnem nabytí účinnosti čl. I bodu 251, může jej provozovat nejdéle po dobu 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti čl. I bodu 251.

Podá-li provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy žádost o udělení povolení podle § 25b zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, je oprávněn provozovat zařízení pro ukládání energie po dobu trvání řízení o udělení povolení. Pokud Energetický regulační úřad povolení s provozováním zařízení pro ukládání energie neudělí, je provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy povinný ukončit provoz zařízení pro ukládání energie nejpozději do 6 měsíců od pravomocného skončení řízení o udělení povolení.

3. Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny uvedeného do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, jehož provoz je podle zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, možný pouze na základě licence na ukládání elektřiny, je oprávněn provozovat toto zařízení pro ukládání elektřiny nejdéle po dobu 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona. Podá-li provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny žádost o udělení licence na ukládání elektřiny, je oprávněn provozovat zařízení pro ukládání elektřiny po dobu trvání řízení o udělení licence na ukládání elektřiny.

4. Ustanovení § 11cc odst. 2 až 8 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se použijí i na smlouvy uzavřené přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona; právo na zaplacení smluvní pokuty vzniklé přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona se posuzuje podle dosavadních právních předpisů. Byla-li přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona sjednaná se spotřebitelem smluvní pokuta utvrzující povinnost zákazníka odebírat elektřinu nebo plyn ve smlouvě na dobu neurčitou, určí se výše smluvní pokuty postupem podle § 11cc odst. 2 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, za dobu 3 měsíců nebo za období kratší, byla-li ve smlouvě se spotřebitelem sjednaná výpovědní doba kratší než 3 měsíce.

5. Provozovatel distribuční soustavy je povinen poprvé zpracovat a zveřejnit plán rozvoje regionální distribuční soustavy podle § 25 odst. 10 písm. j) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, a předložit jej Energetickému regulačnímu úřadu společně s vyhodnocením plnění plánu rozvoje regionální distribuční soustavy za předchozí období do 30. června kalendářního roku následujícího po roce, ve kterém tento zákon nabude účinnosti.

6. Energetický regulační úřad zahájí certifikaci provozovatele zásobníku plynu, kterému byla udělena licence na uskladňování plynu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

7. Podmínky převodu práva na přepravní kapacitu ze smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu uzavřené přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona se řídí § 72a zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

8. Jmenování člena Rady, ke kterému došlo přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona na funkční období přesahující do období po nabytí účinnosti tohoto zákona, přičemž vláda při jmenování stanovila funkční období kratší než 5 let, se považuje za jmenování členem Rady s funkčním obdobím stanoveným vládou podle § 17b odst. 11 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

9. Právnická osoba, která je držitelem licence na obchod s elektřinou nebo držitelem licence na obchod s plynem, uvede složení statutárního orgánu do souladu s § 5a zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, jinak Energetický regulační úřad

licenci na obchod s elektřinou nebo licenci na obchod s plynem zruší.

10. Byla-li výrobna elektřiny uvedena do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, vztahuje se povinnost výrobce elektřiny podle § 23 odst. 3 písm. w) bodu 1 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, do 31. prosince 2030 na výrobu elektřiny z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW.

11. Byla-li výrobna tepelné energie uvedena do provozu přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, vztahuje se povinnost držitele licence na výrobu tepelné energie podle § 76 odst. 9 písm. j) bodu 1 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, do 31. prosince 2030 na výrobu tepelné energie z pevných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 20 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně tepelné energie s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW.

12. Provozovatel přenosové soustavy a provozovatelé distribučních soustav jsou povinni poskytnout datovému centru nejpozději do 15. července 2027 strukturální údaje předané jim do 30. června 2027 účastníky trhu s elektřinou podle Nařízení, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.

13. Pokud Energetický regulační úřad rozhodnul o udělení licence na ukládání elektřiny před dnem nabytí účinnosti čl. I bodu 192, vznikne oprávnění k činnosti ukládání elektřiny nejdříve dnem nabytí účinnosti čl. I bodu 192, není-li v rozhodnutí stanoven pozdější den vzniku oprávnění. Ustanovení zákona upravující práva a povinnosti související s ukládáním elektřiny bez licence na ukládání elektřiny se v období před nabytím účinnosti čl. I bodu 192 nepoužijí.

14. Provozovatel distribuční soustavy je povinen provést technická opatření k zajištění zřízení řídicího a dohledového centra podle § 25 odst. 10 písm. e) zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nejpozději do 31. prosince 2026.

15. V případě rezervace přepravní kapacity podle smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu sjednané přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona se ustanovení § 72a odst. 5 zákona č. 458/2000 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, použije pro případ prodlení se zaplacením dluhu z takové smlouvy o poskytnutí služby přepravy plynu, u kterého splatnost nastane po dni nabytí účinnosti tohoto zákona.

ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o daních z příjmů

Čl. III

Zákon č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů, ve znění č. 35/1993 Sb., zákona č. 96/1993 Sb., zákona č. 157/1993 Sb., zákona č. 196/1993 Sb., zákona č. 323/1993 Sb., zákona č. 42/1994 Sb., zákona č. 85/1994 Sb., zákona č. 114/1994 Sb., zákona č. 259/1994 Sb., zákona č. 32/1995 Sb., zákona č. 87/1995 Sb., zákona č. 118/1995 Sb., zákona č. 149/1995 Sb., zákona č. 248/1995 Sb., zákona č. 316/1996 Sb., zákona č. 18/1997 Sb., zákona č. 151/1997 Sb., zákona č. 209/1997 Sb., zákona č. 210/1997 S7ab., zákona č. 227/1997 Sb., zákona č. 111/1998 Sb., zákona č. 149/1998 Sb., zákona č. 168/1998 Sb., zákona č. 333/1998 Sb., zákona č. 63/1999 Sb., zákona č. 129/1999 Sb., zákona č. 144/1999 Sb., zákona č. 170/1999 Sb., zákona č. 225/1999 Sb.,

nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 3/2000 Sb., zákona č. 17/2000 Sb., zákona č. 27/2000 Sb., zákona č. 72/2000 Sb., zákona č. 100/2000 Sb., zákona č. 103/2000 Sb., zákona č. 121/2000 Sb., zákona č. 132/2000 Sb., zákona č. 241/2000 Sb., zákona č. 340/2000 Sb., zákona č. 492/2000 Sb., zákona č. 117/2001 Sb., zákona č. 120/2001 Sb., zákona č. 239/2001 Sb., zákona č. 453/2001 Sb., zákona č. 483/2001 Sb., zákona č. 50/2002 Sb., zákona č.128/2002 Sb., zákona č. 198/2002 Sb., zákona č. 210/2002 Sb., zákona č. 260/2002 Sb., zákona č. 308/2002 Sb., zákona č. 575/2002 Sb., zákona č. 162/2003 Sb., zákona č. 362/2003 Sb., zákona č. 438/2003 Sb., zákona č. 19/2004 Sb., zákona č. 47/2004 Sb., zákona č. 49/2004 Sb., zákona č. 257/2004 Sb., zákona č. 280/2004 Sb., zákona č. 359/2004 Sb., zákona č. 360/2004 Sb., zákona č. 436/2004 Sb., zákona č. 562/2004 Sb., zákona č. 628/2004 Sb., zákona č. 669/2004 Sb., zákona č. 676/2004 Sb., zákona č. 179/2005 Sb., zákona č. 217/2005 Sb., zákona č. 342/2005 Sb., zákona č. 357/2005 Sb., zákona č. 441/2005 Sb., zákona č. 530/2005 Sb., zákona č. 545/2005 Sb., zákona č. 552/2005 Sb., zákona č. 56/2006 Sb., zákona č. 57/2006 Sb., zákona č. 109/2006 Sb., zákona č. 112/2006 Sb., zákona č. 179/2006 Sb., zákona č. 189/2006 Sb., zákona č. 203/2006 Sb., zákona č. 223/2006 Sb., zákona č. 245/2006 Sb., zákona č. 264/2006 Sb., zákona č. 267/2006 Sb., zákona č. 29/2007 Sb., zákona č. 67/2007 Sb., zákona č. 159/2007 Sb., zákona č. 261/2007 Sb., zákona č. 296/2007 Sb., zákona č. 362/2007 Sb., zákona č. 126/2008 Sb., zákona č. 306/2008 Sb., zákona č. 482/2008 Sb., zákona č. 2/2009 Sb., zákona č. 87/2009 Sb., zákona č. 216/2009 Sb., zákona č. 221/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 289/2009 Sb., zákona č. 303/2009 Sb., zákona č. 304/2009 Sb., zákona č. 326/2009 Sb., zákona č. 362/2009 Sb., zákona č. 199/2010 Sb., zákona č. 346/2010 Sb., zákona č. 348/2010 Sb., zákona č. 73/2011 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 119/2011 Sb., zákona č. 188/2011 Sb., zákona č. 329/2011 Sb., zákona č. 353/2011 Sb., zákona č. 355/2011 Sb., zákona č. 370/2011 Sb., zákona č. 375/2011 Sb., zákona č. 420/2011 Sb., zákona č. 428/2011 Sb., zákona č. 458/2011 Sb., zákona č. 466/2011 Sb., zákona č. 470/2011 Sb., zákona č. 192/2012 Sb., zákona č. 399/2012 Sb., zákona č. 401/2012 Sb., zákona č. 403/2012 Sb., zákona č. 428/2012 Sb., zákona č. 500/2012 Sb., zákona č. 503/2012 Sb., zákona č. 44/2013 Sb., zákona č. 80/2013 Sb., zákona č. 105/2013 Sb., zákona č. 160/2013 Sb., zákona č. 215/2013 Sb., zákona č. 241/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 344/2013 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 162/2014 Sb., zákona č. 247/2014 Sb., zákona č. 267/2014 Sb., zákona č. 332/2014 Sb., zákona č. 84/2015 Sb., zákona č. 127/2015 Sb., zákona č. 221/2015 Sb., zákona č. 375/2015 Sb., zákona č. 377/2015 Sb., zákona č. 47/2016 Sb., zákona č. 105/2016 Sb., zákona č. 113/2016 Sb., zákona č. 125/2016 Sb., zákona č. 148/2016 Sb., zákona č. 188/2016 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 271/2016 Sb., zákona č. 321/2016 Sb., zákona č. 454/2016 Sb., zákona č. 170/2017 Sb., zákona č. 200/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 246/2017 Sb., zákona č. 254/2017 Sb., zákona č. 293/2017 Sb., zákona č. 306/2018 Sb., zákona č. 32/2019 Sb., zákona č. 80/2019 Sb., zákona č. 125/2019 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 303/2019 Sb., zákona č. 364/2019 Sb., zákona č. 299/2020 Sb., zákona č. 343/2020 Sb., č. 386/2020 Sb., zákona č. 450/2020 Sb., zákona č. 540/2020 Sb., zákona č. 543/2020 Sb., zákona č. 588/2020 Sb., zákona č. 609/2020 Sb., zákona č. 39/2021 Sb., zákona č. 251/2021 Sb., zákona č. 284/2021 Sb., zákona č. 285/2021 Sb., zákona č. 286/2021 Sb., zákona č. 297/2021 Sb., zákona č. 324/2021 Sb., zákona č. 329/2021 Sb., zákona č. 353/2021 Sb., zákona č.142/2022 Sb., zákona č. 244/2022 Sb., zákona č. 366/2022 Sb., zákona č. 432/2022 Sb., zákona č. 458 /2022 Sb., zákona č. 281/2023 Sb., zákona č. 285/2023 Sb., zákona č. 349/2023 Sb., zákona č. 462/2023 Sb., zákona č. 162/2024 Sb., zákona č. 163/2024 Sb., zákona č. 230/2024 Sb. a zákona č. …/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 21d odst. 2 se slova „nebo 30b“ zrušují.

2. V § § 24 odst. 5 se na konci písmene c) čárka nahrazuje tečkou a písmeno d) se zrušuje.

3. V § 26 odst. 1 se slova „, 30b“ zrušují.

4. § 30b se zrušuje.

Čl. IV

Přechodná ustanovení

1. U hmotného majetku uvedeného v § 30b zákona č. 586/1992 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, u něhož bylo zahájeno odpisování přede dnem nabytí tohoto zákona, se použije zákon č. 586/1992 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

2. U hmotného majetku uvedeného v § 30b zákona č. 586/1992 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, u něhož bylo zahájeno odpisování po 30. červnu 2024, lze od 1. července 2024 použít zákon č. 586/1992 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

ČÁST TŘETÍ

Změna zákona o hospodaření energií

Čl. V

Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění zákona č. 359/2003 Sb., zákona č. 694/2004 Sb., zákona č. 180/2005 Sb., zákona č. 177/2006 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 214/2006 Sb., zákona č. 574/2006 Sb., zákona č. 393/2007 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 299/2011 Sb., zákona č. 53/2012 Sb., zákona č. 165/2012 Sb., zákona č. 318/2012 Sb., zákona č. 310/2013 Sb., zákona č. 103/2015 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 3/2020 Sb., zákona č. 403/2020 Sb., zákona č. 261/2021 Sb., zákona č. 284/2021 Sb., zákona č. 362/2021 Sb., zákona č. 382/2021 Sb., zákona č. 19/2023 Sb., zákona č. 87/2023 Sb., zákona č. 152/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb. a zákona č. 469/2023 Sb., se mění takto:

1. V § 2 odst. 1 písm. d) se slova „budova nebo provoz“ nahrazují slovy „soubor spotřebičů sloužící k užití energie v budově, výrobním procesu, dopravě nebo jejich souboru“.

2. V § 2 odst. 1 písm. n) se za slova „úspor energie“ vkládají slova „, identifikuje potenciál pro nákladově efektivní využívání nebo výrobu energie z obnovitelných zdrojů“.

3. V § 2 odst. 2 písm. o) se slova „ve smyslu katastrálního zákona nebo její funkčně“ nahrazují slovy „nebo její“.

4. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena p) až v), která znějí:

„p) systémem větrání technický systém budovy sloužící k přívodu a odvodu vzduchu, který je součástí budovy,

q) jmenovitým výkonem systému větrání jmenovitý elektrický příkon ventilátoru tohoto systému,

r) rozvodným tepelným zařízením zařízení pro dopravu tepelné energie tvořené tepelnými sítěmi, předávacími stanicemi a tepelnými přípojkami; předávací stanice nebo tepelná

přípojka jsou částí rozvodného tepelného zařízení v případě, že k nim má distributor tepelné energie vlastnické nebo užívací právo; částí rozvodného tepelného zařízení jsou s ním související řídicí a zabezpečovací systémy a systémy přenosu dat,

s) jiným rozvodem tepelné energie zařízení pro dopravu tepelné energie, které není rozvodným tepelným zařízením, včetně zásobníku tepelné energie,

t) tepelnou energií energie tepla nebo chladu,

u) předávací stanicí zařízení pro přeměnu parametrů tepelné energie pro potřeby jedné nebo více budov,

v) teplonosnou látkou látka, která slouží k přenosu tepelné energie.“.

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

„w) konečnou spotřebou energie energie dodaná do hranice hodnoceného energetického hospodářství, která je součtem nakupované energie a vlastní spotřeby energie z obnovitelných zdrojů s výjimkou energie prostředí,

x) energií prostředí přirozeně se vyskytující tepelná energie nahromaděná v prostředí, která může být uložena v ovzduší, s výjimkou odpadního vzduchu, v povrchových vodách nebo v odpadních vodách.“.

6. V § 5 odst. 4 se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

7. V § 6 odstavec 2 zní:

„(2) Stavebník nebo vlastník rozvodného tepelného zařízení nebo jiného rozvodu tepelné energie je povinen zajistit účinnost užití energie prostřednictvím parametrů teplonosné látky a tepelné izolace rozvodného tepelného zařízení a jiného rozvodu tepelné energie v těchto rozvodných tepelných zařízení a jiných rozvodech tepelné energie stanovenými prováděcím právním předpisem

a) u nově zřizovaných rozvodných tepelných zařízení a jiných rozvodů tepelné energie,

b) v částech rozvodných tepelných zařízení a v částech jiných rozvodů tepelné energie, ve kterých provádí výměnu nebo obnovu potrubí.“.

8. V § 6 odst. 4 se za slova „dodávek tepelné energie,“ vkládají slova „požadavky na“, za slova „vybavení rozvodných tepelných zařízení“ se vkládají slova „a jiných rozvodů tepelné energie“, za slova „tepelných zařízení,“ se vkládají slova „druh a“, na konci věty první se tečka nahrazuje čárkou a slova „Prováděcí právní předpis dále stanoví“ se zrušují.

9. V § 6a nadpis zní: „**Kontrola systémů vytápění, systémů klimatizace a systémů větrání**“.

10. V § 6a odst. 1 se na konci textu písmene a) doplňují slova „; vzor, obsah a strukturu zprávy o kontrole stanoví prováděcí právní předpis“.

11. V § 6a odst. 1 písmeno c) zní:

„c) oznámit ministerstvu provedení kontroly osobou podle odstavce 4 písm. d) a předložit mu kopii oprávnění této osoby pro vykonávání příslušné činnosti vydané podle právního předpisu členského státu Unie, ve kterém je tato osoba usazena.“.

12. V § 6a odst. 2 se na konci textu písmene a) doplňují slova „; vzor, obsah a strukturu zprávy o kontrole stanoví prováděcí právní předpis“.

13. V § 6a odst. 2 písmeno c) zní:

„c) oznámit ministerstvu provedení kontroly osobou podle odstavce 4 písm. d) a předložit mu kopii oprávnění této osoby pro vykonávání příslušné činnosti vydané podle právního předpisu členského státu Unie, ve kterém je tato osoba usazena.“.

14. V § 6a odstavec 3 zní:

„(3) Zpráva o kontrole systému vytápění a kombinovaného systému vytápění a větrání, zpráva o kontrole systému klimatizace a kombinovaného systému klimatizace a větrání a zpráva o kontrole samostatně provozovaného systému větrání musí být zpracovány v souladu s prováděcím právním předpisem vydaným na základě odstavce 6 písm. c).“.

15. V § 6a odstavec 4 zní:

„(4) Kontrolu provádí

a) v případě provozovaného systému vytápění nebo kombinovaného systému vytápění a větrání energetický specialista podle § 10 odst. 1 písm. c),

b) v případě provozovaného systému klimatizace nebo kombinovaného systému klimatizace a větrání energetický specialista podle § 10 odst. 1 písm. d),

c) v případě samostatně provozovaného systému větrání energetický specialista podle § 10 odst. 1 písm. c) nebo d),

d) v případech podle písmena a) až c) osoba usazená v jiném členském státě Unie, pokud je oprávněna k výkonu příslušné činnosti podle právních předpisů tohoto jiného členského státu Unie; ministerstvo je uznávacím orgánem podle zákona o uznávání odborné kvalifikace[5a)].“.

16. V § 6a odstavec 5 zní:

„(5) Vlastník budovy, společenství vlastníků jednotek nebo v případě, že společenství vlastníků jednotek nevzniklo, správce[5)] jsou u samostatně provozovaného systému větrání budovy se jmenovitým výkonem nad 70 kW povinni

a) zajistit pravidelnou kontrolu přístupných částí tohoto systému, jejímž výsledkem je písemná zpráva o kontrole samostatně provozovaného systému větrání; vzor, obsah a strukturu zprávy o kontrole stanoví prováděcí právní předpis,

b) předložit na vyžádání zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání ministerstvu, Státní energetické inspekci nebo příslušnému kontrolnímu orgánu podle § 13a odst. 2,

c) oznámit ministerstvu provedení kontroly osobou podle odstavce 4 písm. d) a předložit mu kopii oprávnění této osoby pro vykonávání příslušné činnosti vydaného podle právního předpisu členského státu Unie, ve kterém je tato osoba usazena.“.

17. V § 6a odst. 6 písm. a) se slova „a provozovaného“ nahrazují slovem „, provozovaného“ a na konci textu písmene a) se doplňují slova „a samostatně provozovaného systému větrání“.

18. V § 6a odst. 6 písm. c) se slova „a obsah“ nahrazují slovy „, obsah a strukturu“, slova „a zprávy“ se nahrazují slovem „, zprávy“ a na konci textu písmene c) se doplňují slova „a zprávy o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

19. V § 6a se za odstavec 6 vkládá nový odstavec 7, který zní:

„(7) Povinnost zajištění kontroly podle odstavců 1, 2 a 5 se nevztahuje na systémy vytápění, kombinované systémy vytápění a větrání, systémy klimatizace, kombinované systémy klimatizace a větrání a samostatně provozované systémy větrání

a) pro jejichž řízení je instalován automatizační a řídicí systém budovy, který splňuje požadavky stanovené prováděcím právním předpisem,

b) na jejichž provozování se vztahuje smlouva o energetických službách podle § 10e, nebo

c) umístěné v budovách uvedených v § 7 odst. 5 písm. g) až j).“.

Dosavadní odstavec 7 se označuje jako odstavec 8.

20. V § 9 odstavce 1 až 4 znějí:

„(1) Podnikatel, který s podnikatelem nebo podnikateli, kteří se podílejí na jeho základním kapitálu nebo hlasovacích právech alespoň 50 %, překračuje průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 23 611 MWh, je povinen pro své energetické hospodářství zavést a certifikovat akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu.

(2) Podnikatel, který s podnikatelem nebo podnikateli, kteří se podílejí na jeho základním kapitálu nebo hlasovacích právech alespoň 50 %, překračuje průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 2 778 MWh a nevztahuje se na něj povinnost podle odstavce 1, je povinen jednou za 4 roky zajistit pro své energetické hospodářství provedení energetického auditu.

(3) Česká republika, kraj, obec, příspěvková organizace státu, kraje nebo obce, státní organizace založená zákonem[24)], státní a veřejná vysoká škola a Česká národní banka jsou povinny pro své energetické hospodářství

a) zavést a certifikovat akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu, v případě, že překračují průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí

kalendářní roky 23 611 MWh,

b) zajistit jednou za 4 roky provedení energetického auditu v případě, že překračují průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 2 778 MWh a nevztahuje se na ně povinnost podle písmene a),

c) zajistit provedení energetického auditu v případě, že překračují průměrnou roční konečnou spotřebu energie energetického hospodářství za poslední 3 po sobě jdoucí kalendářní roky 500 MWh a nevztahuje se na ně povinnost podle písmene a) nebo b).

(4) Povinnost podle odstavců 1 a 2 se nevztahuje na podnikatele, jehož roční konečná spotřeba energie energetického hospodářství je nižší než 200 MWh ročně.“.

21. V § 9 odst. 5 se slova „odstavců 1 až 3“ nahrazují slovy „odstavce 2 a odstavce 3 písm. b) a c)“.

22. V § 9 odst. 6 se slova „odstavců 2 a 3“ nahrazují slovy „odstavce 3 písm. c)“, za slova „ke změně“ se vkládají slova „roční konečné spotřeby energie energetického hospodářství“ a slova „při nakládání s energií energetického hospodářství ročně“ a věta poslední se zrušují.

23. V § 9 odst. 7 se slova „se nezahrnují budovy uvedené“ nahrazují slovy „písm. b) a c) se nezahrnuje konečná spotřeba budov uvedených“, slova „Způsob provedení energetického auditu“ se nahrazují slovy „Energetický audit“ a slova „, jejíž obsah a způsob zpracování stanoví prováděcí právní předpis“ se zrušují.

24. V § 9 odst. 8 písmeno b) zní:

„b) být proveden do 1 roku od vzniku povinnosti na základě dat o konečné spotřebě energie energetického hospodářství za 3 roky předcházející vzniku povinnosti a musí být proveden v souladu s právními předpisy,“.

25. V § 9 odst. 9 úvodní části ustanovení se slova „odstavců 1 až 3“ nahrazují slovy „odstavce 2 a odstavce 3 písm. b) a c)“.

26. V § 9 se doplňují odstavce 10 a 11, které znějí:

„(10) Systém hospodaření s energií podle odstavce 1 a odstavce 3 písm. a) musí být zaveden a certifikován akreditovanou osobou do 2 let od vzniku povinnosti na základě dat o konečné spotřebě energie energetického hospodářství za 3 roky předcházející vzniku povinnosti.

(11) Prováděcí právní předpis stanoví způsob provedení energetického auditu, obsah a způsob zpracování zprávy o provedeném energetickém auditu, způsob zavedení systému hospodaření s energií, způsob výpočtu průměrné roční konečné spotřeby energie a způsob

zahrnutí údajů podnikatelů, kteří se podílejí na základním kapitálu nebo hlasovacích právech jiného podnikatele alespoň 50 %.“.

27. V § 9c odst. 1 úvodní část ustanovení zní:

„Provozovatel datového centra o celkovém příkonu nad 500 kW každoročně nejpozději do 15. května kalendářního roku sdělí do evropské databáze pro datová centra souhrnnou informaci o datovém centru obsahující zejména“.

28. V § 9c odst. 1 písmeno b) zní:

„b) jméno nebo název, popřípadě obchodní firmu provozovatele datového centra,“.

29. V § 9c odst. 1 písm. j) se se slovo „a“ nahrazuje čárkou.

30. V § 9c se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno l), které včetně poznámky pod čarou č. 30 zní:

„l) jiné informace stanovené přímo použitelným předpisem Unie upravujícím jednotné požadavky na hodnocení ukazatelů datových center[30)].

[30)] Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2024/1364 ze dne 14. března 2024 o první fázi zavedení společného systému Unie pro hodnocení datových center.“.

31. V § 9c odst. 2 se za slovo „využívaná“ vkládá slovo „výhradně“.

32. V § 9c odst. 3 se slovo „dvou“ nahrazuje číslem „2“.

33. V § 10 odst. 1 písm. c) a d) se slova „a kombinovaných“ nahrazují slovem „, kombinovaných“ a za slovo „větrání“ se vkládají slova „a samostatně provozovaných systémů větrání“.

34. V § 10 odst. 7 písm. a) se slova „a zprávu“ nahrazují slovem „, zprávu“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „a zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

35. § 10 odst. 7 písm. c) se slova „nebo zprávu o kontrole systému vytápění nebo kombinovaného systému vytápění a větrání nebo zprávu o kontrole systému klimatizace a kombinovaného systému klimatizace a větrání,“ nahrazují slovy „, zprávu o kontrole systému vytápění nebo kombinovaného systému vytápění a větrání, zprávu o kontrole systému klimatizace a kombinovaného systému klimatizace a větrání nebo zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

36. V § 10 odst. 7 písm. d) a e) se slova „a zprávy“ nahrazují slovem „, zprávy“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „a zprávy o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

37. V § 10 odst. 7 písm. g) bodě 1 se slova „nebo kombinovaných systémů klimatizace a větrání budovy nebo její“ nahrazují slovy „, kombinovaných systémů klimatizace a větrání nebo

samostatně provozovaných systémů větrání budovy, její“.

38. V § 10 odst. 7 písm. h) se slova „a zprávy“ nahrazují slovem „, zprávy“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „a zprávy o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

39. V § 10 odst. 11 se slova „větrání nebo zprávu“ nahrazují slovy „větrání, zprávu“ a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „nebo zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

40. V § 12 odst. 1 písm. c) a v § 12a odst. 1 písm. d) se slova „zařízení na distribuci tepelné energie a vnitřní distribuci tepelné energie a chladu“ nahrazují slovy „rozvodného tepelného zařízení nebo jiného rozvodu tepelné energie“ a slovo „rozvodů“ se zrušuje.

41. V § 12 odst. 1 písm. m) bodě 1 a v § 12a odst. 1 písm. m) bodě 1 se slovo „nebo“ nahrazuje čárkou a za slova „klimatizace a větrání“ se vkládají slova „nebo zprávu o kontrole samostatně provozovaného systému větrání“.

42. V § 12 odst. 1 se na konci písmene m) slovo „nebo“ zrušuje.

43. V § 12 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno o), které zní:

„o) jako vlastník budovy nebo v případě, že nevzniklo společenství vlastníků jednotek, správce nesplní některou z povinností podle § 6a odst. 5.“.

44. V § 12 odst. 2 písm. a) se slova „nebo n)“ nahrazují slovy „n) nebo o)“.

45. V § 12a odst. 1 písm. o) bodu 1 se slova „1 nebo 2, nebo“ nahrazují textem „2,“.

46. V § 12a odst. 1 písm. o) bodu 2 se slova „nebo 9,“ nahrazují slovy „, 9 nebo 10, nebo“.

47. V § 12a odst. 1 se na konci písmene o) doplňuje bod 3, který zní:

„3. nezavede a necertifikuje akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu, podle § 9 odst. 1,“.

48. V § 12a se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno v), které zní:

„v) jako vlastník budovy nebo společenství vlastníků jednotek nebo v případě, že společenství vlastníků jednotek nevzniklo, správce nesplní některou z povinností podle § 6a odst. 5.“.

49. V § 12a odst. 3 písm. a) se slova „, nebo“ nahrazuje textem „písm. b) nebo c),“.

50. V § 12a se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje slovy „anebo 10, nebo“ a doplňuje se písmeno c), které zní:

„c) nezavede a necertifikuje akreditovanou osobou systém hospodaření s energií podle harmonizované technické normy upravující systém managementu hospodaření s energií[19)], jehož rozsah odpovídá rozsahu energetického auditu, podle § 9 odst. 3 písm. a).“.

51. V § 12a odst. 4 písm. a) se slova „nebo t)“ nahrazují slovy „t) nebo v)“.

Čl. VI

Přechodná ustanovení

1. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 1 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dni nabytí účinnosti tohoto zákona.

2. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 6 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, podnikatelem podle § 9 odst. 2, ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dobu 10 let od data jeho provedení, nejdéle však do 4 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

3. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 6 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, subjektem s překračující průměrnou roční konečnou spotřebou energie podle § 9 odst. 3 písm. a) nebo b), ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dobu 10 let od data jeho provedení, nejdéle však do 4 let ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

4. Energetický audit provedený podle § 9 odst. 6 zákona č. 406/2000 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, subjektem s překračující průměrnou roční konečnou spotřebou energie podle § 9 odst. odst. 3 písm. c), ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, zůstává v platnosti po dobu 10 let od data jeho provedení.

5. Vlastník datového centra, jehož celkový příkon je ke dni nabytí účinnosti tohoto zákona vyšší než 1 MW, splní povinnost podle § 9c odstavce 6 do 31. prosince 2026.

ČÁST ČTVRTÁ

Změna zákona o pohonných hmotách

Čl. VII

Zákon č. 311/2006 Sb., o pohonných hmotách a čerpacích stanicích pohonných hmot a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o pohonných hmotách), ve znění zákona č. 575/2006 Sb., zákona č. 107/2007 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 91/2011 Sb., zákona č. 18/2012 Sb., zákona č. 234/2013 Sb., nálezu Ústavního soudu, vyhlášeného pod č. 130/2014 Sb., zákona č. 157/2015 Sb., zákona č. 152/2017 Sb., zákona č. 48/2020 Sb., zákona č. 284/2021 Sb. a zákona č. 382/2021 Sb., se mění takto:

3. V § 1 odst. 2 se za slova „tohoto společenství“ vkládají slova „a nebo pro bezúplatné dobíjení elektrických vozidel v autosalonu za účelem předvádění těchto vozidel“.

4. V § 6i se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Povinnost podle odstavce 1 se nevztahuje na distributora pohonných hmot, který prodává nebo je oprávněn prodávat pouze vodík.“.

ČÁST PÁTÁ

Změna zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů

Čl. VIII

Zákon č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění zákona č. 2/2009 Sb., zákona č. 206/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 282/2009 Sb., zákona č. 292/2009 Sb., zákona č. 199/2010 Sb., zákona č. 329/2011 Sb., zákona č. 366/2011 Sb., zákona č. 420/2011 Sb., zákona č. 167/2012 Sb., zákona č. 463/2012 Sb.,

zákona č. 313/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 340/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 344/2013 Sb., zákona č. 182/2014 Sb., zákona č. 234/2014 Sb., zákona č. 331/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 382/2015 Sb., zákona č. 298/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 349/2023 Sb. a zákona č. 469/2023 Sb. se mění takto:

4. V části čtyřicáté páté čl. LXXII § 2 odst. 2 písmeno b) zní:

„b) den dodání

1. první den, kdy může nabyvatel nakládat s plynem jako vlastník, nebo
2. v případě plynu dodaného prostřednictvím plynárenského zařízení podle energetického zákona den vyhotovení dokladu o vyúčtování, nejpozději však den uplynutí lhůty pro poskytnutí takového vyúčtování podle energetického zákona, nebo den zjištění skutečné spotřeby plynu, pokud energetický zákon nestanoví povinnost poskytovat takové vyúčtování.“.

5. V části čtyřicáté sedmé čl. LXXIV § 2 odst. 2 písmeno b) zní:

„b) den dodání

1. den vyhotovení dokladu o vyúčtování podle energetického zákona, nejpozději však den uplynutí lhůty pro poskytnutí takového vyúčtování podle energetického zákona, nebo
2. den zjištění skutečné spotřeby elektřiny, pokud energetický zákon nestanoví povinnost poskytovat vyúčtování podle bodu 1.“.

3. V části čtyřicáté sedmé čl. LXXIV § 8 odst. 1 písm. a) bodě 1 se za slovo „současně“ vkládají slova „výrobcem elektřiny nebo jinou osobou“ a slova „, který není držitelem licence na výrobu elektřiny,“ se zrušují.

ČÁST ŠESTÁ

Změna zákona o podporovaných zdrojích energie

Čl. IX

Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., zákona č. 310/2013 Sb., zákona č. 90/2014 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 107/2016 Sb., zákona č. 190/2016 Sb., zákona č. 103/2017 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 541/2020 Sb., zákona č. 367/2021 Sb., zákona č. 382/2021 Sb., zákona č. 143/2022 Sb., zákona č. 232/2022 Sb., zákona č. 19/2023 Sb., zákona č. 349/2023 Sb. a zákona č. 469/2023 Sb., se mění takto:

1. V § 1 odst. 1 písm. g) zní:

„g) práva a povinnosti osob dodávajících pohonné hmoty a elektřinu pro dopravní účely.“.

2. V § 1 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují písmena h) a i), která znějí:

„h) práva a povinnosti osob, které spotřebovávají vodík v průmyslu,

i) působnost orgánů veřejné správy v jednotlivých oblastech tohoto zákona.“.

3. V § 1 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) vytvořit podmínky pro to, aby podíl obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu činil nejméně 42 % do roku 2030 a 60 % do roku 2035.“.

4. V § 2 odst. 1 písm. q) se slova „výrobce tepla“ nahrazují slovy „výrobce tepelné energie“.

5. V § 2 odst. 1 písm. u), § 11 odst. 4, 6, 8 a 9, § 12 odst. 3, § 13 odst. 2, § 49 odst. 1 písm. c) a d), § 49 odst. 8 písm. c), § 49 odst. 14 písm. e) a § 53 odst. 2 písm. g) se slovo „hodinovou“ nahrazuje slovem „čtvrthodinovou“.

6. V § 2 odst. 1 se písmeno y) zrušuje.

Dosavadní písmeno z) se označuje jako písmeno y).

7. V § 2 odst. 2 písm. e), § 9 odst. 4 písm. b), § 11 odst. 8, § 11a odst. 2, § 12 odst. 3 a 4, § 32 odst. 2, § 49 odst. 2 a § 53 odst. 2 písm. h) se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrthodinového“.

8. V § 2 odst. 2 písm. f) se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „nebo cena biometanu“.

9. V § 2 odst. 2 písm. g), § 11 odst. 4, 6, 8 a 9, § 12 odst. 4, § 28 odst. 1 písm. b) a § 38 odst. 2 se slovo „hodinové“ nahrazuje slovem „čtvrthodinové“.

10. V § 2 odst. 2 se na konci textu písmene g) doplňují slova „nebo peněžní prostředky na podporu výroby biometanu ve výši rozdílu referenční aukční ceny a měsíční jednotkové ceny plynu“.

11. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena n) až p), která včetně poznámky pod čarou č. 41 znějí:

„n) obnovitelným palivem nebiologického původu kapalné nebo plynné palivo, jehož energetický obsah je získáván z jiných obnovitelných zdrojů než z biomasy,

o) vodíkem v průmyslu chemicky nevázaný vodík spotřebovaný pro energetický nebo neenergetický účel v činnostech v rámci sekcí B, C a F a sekce J oddílu 63 podle Klasifikace ekonomických činností podle přímo použitelného předpisu Evropské unie[41)], pro vlastní konečné užití na území České republiky s výjimkou vodíku spotřebovaného ve směsi s dalšími plyny, které jsou dodány plynárenskou soustavou,

p) obnovitelným vodíkem nebiologického původu vodík, který je obnovitelným palivem nebiologického původu.

[41)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1893/2006 ze dne 20. prosince 2006, kterým se zavádí statistická klasifikace ekonomických činností NACE Revize 2 a kterým se mění nařízení Rady (EHS) č. 3037/90 a některá nařízení ES o specifických statistických oblastech.“.

12. V § 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až za), která znějí:

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

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

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

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

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

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

w) tepelnou energií teplo nebo chlad,

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

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

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

za) dodavatelem plynných pohonných hmot osoba, která dodává plynné pohonné hmoty.“.

13. V § 3 odst. 1, § 3a odst. 1 a 5, § 10 odst. 1, § 10c odst. 6 úvodní části ustanovení, §10c odst. 7, § 26d odst. 5, § 31 odst. 6 a v § 49 odst. 14 písm. a) a s) se slova „způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „na svých internetových stránkách“.

14. V § 3 odst. 4 písm. g) bodě 1 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „a výrobny biometanu“.

15. V § 3 se na konci odstavce 5 doplňuje věta „Vláda může nařízení vlády podle věty druhé změnit nebo doplnit i v průběhu daného kalendářního roku.“.

16. V § 3a se odstavec 5 zrušuje.

17. V § 4 odst. 4 písmeno c) zní:

„c) z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,“.

18. V § 4 odst. 4 písm. f) se slova „předpisem;“ nahrazují slovy „předpisem, přičemž“, slova „vyjma elektřiny vyrobené“ se nahrazují slovy „vyjma biokapalin vyrobených“ a slova „který nepodléhá“ se nahrazují slovy „které nepodléhají“.

19. V § 4 odst. 4 písm. g) se slova „efektivní využití alespoň 60 % energie bioplynu vyrobeného v kalendářním roce. Za efektivní využití energie bioplynu se považuje také technologická vlastní spotřeba elektřiny a tepla, a to vždy v rozsahu 10 % energie bioplynu“ nahrazují slovy „uplatnění užitečného tepla ve výši alespoň 50 % z vyrobeného tepla“.

20. V § 6b odst. 2 písmeno a) zní:

„a) nepalivového zdroje elektřiny na množství elektřiny v poměru instalovaného výkonu výrobny elektřiny, v jehož rozsahu vzniklo právo na podporu před provedením úpravy zařízení, a instalovaného výkonu výrobny elektřiny po jejím provedení,“.

21. V § 6b odst. 2 písm. b) se za slova „výrobě elektřiny“ vkládají slova „ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem, v jehož rozsahu vzniklo právo na podporu“.

22. V § 8 odstavec 1 zní:

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

a) která je uvedena do provozu od 1. ledna 2022,

b) pro kterou výrobce zaregistroval podporu podle § 6a nebo 6c,

c) pro kterou výrobce současně zaregistroval podporu formou zeleného bonusu nebo aukčního bonusu,

d) která je připojena k elektrizační soustavě prostřednictvím jiné výrobny elektřiny,

e) je-li prostřednictvím jednoho odběrného místa připojeno více výroben elektřiny,

f) je-li v předávacím místě výrobny elektřiny současně připojeno zařízení pro ukládání elektřiny,

g) jejíž předávací místo je přiřazeno do skupiny sdílení,

h) je-li v předávacím místě výrobny elektřiny dodávána do přenosové nebo distribuční soustavy i elektřina, na kterou se nevztahuje podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů, s výjimkou dodávky elektřiny určené ke krytí technologické vlastní spotřeby,

i) poskytuje-li výrobce v předávacím místě výrobny elektřiny služby výkonové rovnováhy, nebo

j) poskytuje-li výrobce v předávacím místě výrobny elektřiny flexibilitu.“.

23. V § 8 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „Výrobce má právo změnit formu podpory k 1. lednu pro daný kalendářní rok.“.

24. V § 8 se za odstavce 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

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

Dosavadní odstavec 3 se označuje jako odstavec 4.

25. V § 9 odst. 1 a § 9a odst. 1 se slovo „hodinovém“ nahrazuje slovem „čtvrthodinovém“.

26. V § 9 odst. 3 se číslo „6“ nahrazuje číslem „9“.

27. V § 9 odst. 4 se na konci úvodní části ustanovení doplňují slova „pro výrobny elektřiny uvedené do provozu do 31. prosince 2021 se může poskytnout na elektřinu“.

28. V § 9 odst. 4 písm. a) a c) se slova „se poskytuje“ nahrazují slovy „, a to“.

29. V § 9 odst. 4 písm. b) se slova „se poskytuje“ nahrazují slovy „a to“.

30. V § 9 se odstavec 5 zrušuje.

Dosavadní odstavce 6 až 9 se označují jako odstavce 5 až 8.

31. V § 9 odst. 5 se za číslo „2022“ vkládají slova „do 31. prosince 2023“.

32. V § 9 odst. 5 písm. a) se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrthodinového“.

33. V § 9 se za odstavec 5 vkládají nové odstavce 6 a 7, které včetně poznámky pod čarou č. 42 znějí:

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

a) vyrobenou ve výrobně elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem nižším než 6 MW; v případě výrobny elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW jen pokud se jedná o výrobny elektřiny provozované výrobcem, který je mikropodnikem nebo malým podnikem[42)] nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje, a to pouze v režimu hodinového zeleného bonusu na elektřinu,

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

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

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

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

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

___

[42)] Sdělení č. 7/2023 Sb., o vyhlášení českého znění doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků a malých a středních podniků a čl. 2 přílohy Doporučení Komise 2003/361/ES ze dne 6. května 2003 o definici mikropodniků, malých a středních podniků.“.

Dosavadní odstavce 6 až 8 se označují jako odstavce 8 až 10.

34. V § 9 odst. 6 písm. a) a b) a § 9 odst. 7 písm. a) se slovo „hodinového“ nahrazuje slovem „čtvrthodinového“.

35. V § 9 odst. 8 se slova „hodinového nebo“ zrušují.

36. V § 9 se odstavec 9 zrušuje.

Dosavadní odstavec 10 se označuje jako odstavec 9.

37. V § 10a odst. 1 písmeno k) zní:

„k) v případě vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla postup pro meziroční úpravu výše referenční aukční ceny na základě změny výše nákladů na pořízení paliva a nákladů na emisní povolenky, postup pro stanovení očekávané průměrné roční hodinové ceny a způsob a postup úhrady rozdílu mezi očekávanou průměrnou roční hodinovou cenou a referenční aukční cenou operátorovi trhu.“.

38. V § 10a odst. 1 písm. k) se slovo „hodinové“ nahrazuje slovem „čtvrthodinové“ a slovo „hodinovou“ se nahrazuje slovem „čtvrthodinovou“.

39. V § 10a se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje písmeno l), které zní:

„l) podmínky, požadavky a kritéria na výrobnu elektřiny a předkladatele nabídky.“.

40. Nadpis § 10c zní:

„**Vyhodnocení nabídek**“.

41. V § 10c se odstavec 5 zrušuje.

Dosavadní odstavce 6 a 7 se označují jako odstavce 5 a 6.

42. V § 10c odst. 5 písm. b) se na konci textu bodu 1 doplňuje slovo „nesplnění“.

43. V § 10c odst. 5 písm. b) bodě 2 se slova „aukce včetně pořadí podle odstavce 5“ nahrazují slovy „stanovené ve vyhlášení aukce, včetně jejich pořadí“.

44. V § 10c odst. 5 se na konci písmene b) doplňuje bod 3, který zní:

„3. uspěly v aukci, a“.

45. V § 10c odst. 5 písm. c) se slovo „výzvu“ nahrazuje slovem „lhůtu“.

46. V nadpisu § 10d se slovo „a“ nahrazuje slovem „nebo“.

47. V § 10d odst. 1 se za slovo „podmínky“ vkládají slova „ve vyhlášení“.

48. V § 10d odst. 2 se za písmeno a) vkládá nové písmeno b), které zní:

„b) instalovaný výkon výrobny elektřiny, v jehož rozsahu vzniká právo na podporu z aukce, je-li odlišný od instalovaného výkonu podle písmene a),“.

Dosavadní písmena b) až d) se označují jako písmena c) až e).

49. V § 10d odst. 2 písm. e) se slovo „hodinové“ nahrazuje slovem „čtvrthodinové“.

50. V § 10d se za odstavec 3 vkládají nové odstavce 4 a 5, které znějí:

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

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

b) se na elektřinu vyrobenou v této výrobně elektřiny nemůže poskytnout podpora formou zeleného bonusu na elektřinu,

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

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

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

a) nižší, v rozsahu odpovídajícím skutečné výši instalovaného výkonu,

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

Dosavadní odstavec 4 se označuje jako odstavec 6.

51. V § 10e se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

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

Dosavadní odstavce 2 až 4 se označují jako odstavce 3 až 5.

52. V § 10e odst. 3 se slova „bude výrobna elektřiny uvedena do provozu nebo pokud bude provedena modernizace výrobny elektřiny“ nahrazují slovy „předkladatel nabídky splní povinnost uvést výrobnu elektřiny do provozu nebo provést modernizaci výrobny elektřiny“, slova „, kterému bylo uděleno právo na podporu z aukce,“ se zrušují a za slova „opačném případě“ se vkládají slova „, nejdříve však po vydání rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce podle odstavce 2,“.

53. V § 10e odstavec 4 zní:

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

a) nesplní povinnost uvést výrobnu elektřiny do provozu do provozu nebo provést modernizaci výrobny elektřiny do 6 měsíců po uplynutí lhůty stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce,

b) nesplní podmínky stanovené ve vyhlášení aukce,

c) uvede v nabídce vědomě nepravdivé informace, nebo

d) nezaregistruje v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců po nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny.“.

54. V § 10e se odstavec 5 zrušuje.

55. V § 11 odst. 1 se slovo „hodina“ nahrazuje slovem „čtvrthodina“.

56. V § 11 odst. 4 a 8 se slovo „hodině“ nahrazuje slovem „čtvrthodině“.

57. V § 11 odst. 5 se slovo „hodinách“ nahrazuje slovem „čtvrthodinách“.

58. V § 11a odst. 2 se slovo „hodinovým“ nahrazuje slovem „čtvrthodinovým“.

59. V § 11a se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) V případě, že je ve výrobně elektřiny provozováno zařízení pro ukládání elektřiny podle energetického zákona, musí být připojeno mezi stanoveným měřidlem výrobce a stanoveným měřidlem příslušného provozovatele soustavy, kterým se měří dodávka nebo odběr. V tomto případě se na výrobce nevztahuje výjimka podle odstavce 1 věty druhé.“.

60. V § 12 odst. 4 se slovo „hodinový“ nahrazuje slovem „čtvrthodinový“.

61. V § 12 odst. 9 se slovo „hodinových“ nahrazuje slovem „čtvrthodinových“.

62. § 24 včetně nadpisu zní:

„§ 24

Provozní podpora tepla

(1) Právo na provozní podporu tepla podle tohoto zákona se vztahuje pouze na držitele licence na výrobu tepelné energie, který vyrábí tepelnou energii z obnovitelných zdrojů.

(2) V případě výrobny tepla uvedené do provozu od

a) 1. ledna 2022 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výrobny tepla umístěné na území České republiky spalující biomasu nebo využívající geotermální energii se jmenovitým tepelným výkonem vyšším než 200 kW, kde podporovaným teplem je teplo dodané z této výrobny tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií,

b) 1. ledna 2016 do 31. prosince 2021 se provozní podpora může vztahovat pouze na užitečné teplo z výrobny tepla umístěné na území České republiky využívající bioplyn vznikající z více než 70 % ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby nebo z biologicky rozložitelného odpadu s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW, je-li při výrobě tepelné energie splněna minimální účinnost užití energie stanovená prováděcím právním předpisem.

(3) Provozní podpora tepla se vztahuje na teplo vyrobené ve výrobně tepla

a) splňující minimální účinnost energie stanovenou prováděcím právním předpisem, s výjimkou výroby tepla využívající geotermální energii,

b) využívající biomasu nebo bioplyn z podporovaného druhu a parametrů obnovitelných zdrojů podle prováděcího právního předpisu,

c) z pevných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 7,5 MW nebo z plynných paliv z biomasy ve výrobně elektřiny s celkovým jmenovitým tepelným příkonem nad 2 MW se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy splňujících kritéria udržitelnosti pro paliva z biomasy a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu, přičemž paliva z biomasy vyrobená z odpadů a zbytků jiných než zbytků ze zemědělství, akvakultury, rybolovu a lesnictví musí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů, vyjma paliv z biomasy vyrobených z tuhého komunálního odpadu, která nepodléhají ani kritériím úspor emisí skleníkových plynů,

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

e) energetickým využitím komunálního odpadu, a to pouze na teplo vyrobené z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu; v případě nevytříděného komunálního odpadu stanoví podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části na energetickém obsahu komunálního odpadu prováděcí právní předpis.

(4) Provozní podpora tepla se nevztahuje na

a) neoprávněnou dodávku tepelné energie podle energetického zákona,

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

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

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

63. V § 25 odst. 5 se věta poslední zrušuje.

64. Za § 26d se vkládají nové § 26e a 26f, které včetně nadpisů znějí:

„§ 26e

Účinná soustava zásobování tepelnou energií

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

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

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

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

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

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

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

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

a) 1. ledna 2028 150 g/kWh,

b) 1. ledna 2035 100 g/kWh,

c) 1. ledna 2045 50 g/kWh,

d) 1. ledna 2050 0 g/kWh.

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

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

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

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

(5) Úřad eviduje účinné soustavy zásobování tepelnou energií a zveřejňuje je na svých internetových stránkách do 30. dubna kalendářního roku následujícího po kalendářním roce, za který se vyhodnocuje splnění podmínek pro účinnou soustavu zásobování tepelnou energií. Úřad dále zveřejní na svých internetových stránkách soustavy zásobování tepelnou energií, do kterých je dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie se souhrnným

instalovaným výkonem vyšším než 5 MWt, které nejsou účinnými soustavami zásobování tepelnou energií a pro které nebyl Úřadem schválen plán na zajištění účinnější spotřeby primární energie, snížení distribučních ztrát a zvýšení podílu tepelné energie z obnovitelných zdrojů na dodávce tepelné energie (dále jen „plán transformace“).

§ 26f

Povinnosti provozovatele soustavy zásobování tepelnou energií

(1) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií je povinen poskytnout Úřadu do 31. března kalendářního roku údaje za předchozí kalendářní rok pro posouzení, zda je soustava zásobování tepelnou energií účinnou soustavou zásobování tepelnou energií.

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

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

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

(5) Provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií je povinen se schváleným plánem transformace řídit. Zjistí-li provozovatel soustavy zásobování tepelnou energií, že není schopen řídit se schváleným plánem transformace nebo že tento plán již nezajišťuje splnění podmínek pro účinnou soustavu zásobování tepelnou energií, je povinen o tom do 30 dnů informovat Úřad včetně uvedení důvodů a do 6 měsíců předložit Úřadu nový plán transformace ke schválení.

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

65. V § 27a odst. 1 se za slovo „bonusu“ vkládají slova „na biometan“ a na konci odstavce 1 se doplňuje věta „U výroben biometanu uvedených do provozu od 1. ledna 2026 se podpora biometanu poskytuje pouze formou aukčního bonusu na biometan vyrobený ve výrobně biometanu s energetickým výkonem do hodnoty stanovené v nařízení vlády podle § 3 umístěné na území České republiky, která je připojená k plynárenské soustavě České republiky a ze které výrobce biometanu dodává plyn povinně vykupujícímu plyn.“.

66. V § 27a odst. 2 písm. b) se slova „z biomasy splňující“ nahrazují slovy „z paliv z biomasy splňující“ a slovo „úspory“ se nahrazuje slovem „úspor“.

67. V § 27a se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:

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

68. V § 27a se odstavec 4 zrušuje.

69. V § 27b odst. 1 se slovo „výhřevnosti“ nahrazuje slovy „spalného tepla“.

70. V § 27b odstavec 5 zní:

„(5) Vyúčtování zeleného bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy operátorovi trhu v rozsahu, způsobem a termínu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty a vykázané údaje podle věty první, nárok na úhradu zeleného bonusu na biometan nevzniká.“.

71. Za § 27b se vkládají nové § 27ba až 27bg, které včetně nadpisů znějí:

„§ 27ba

Aukční bonus na biometan

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

(2) Zúčtovacím obdobím pro úhradu aukčního bonusu na biometan je 1 měsíc.

(3) Pokud o to výrobce biometanu požádá, je operátor trhu povinen na základě vyúčtování podle odstavce 4 hradit výrobci biometanu aukční bonus na biometan.

(4) Vyúčtování aukčního bonusu na biometan se uskutečňuje na základě naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy operátorovi trhu v rozsahu, způsobem a termínu podle prováděcího právního předpisu. Nepředá-li výrobce biometanu operátorovi trhu naměřené hodnoty a vykázané údaje podle věty první nebo nesplní-li podmínky stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce, nárok na úhradu aukčního bonusu na biometan nevzniká.

(5) V případě, kdy je u podpory aukčním bonusem na biometan dosaženo vyšší měsíční jednotkové ceny plynu, než je referenční aukční cena, nárok na podporu v daném měsíci nevzniká a výrobce biometanu je povinen uhradit rozdíl mezi měsíční jednotkovou cenou plynu a referenční aukční cenou operátorovi trhu.

§ 27bb

Vyhlášení aukce na podporu biometanu

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

a) lhůtu pro podání nabídky, která nesmí být kratší než 2 měsíce ode dne vyhlášení aukce,

b) náležitosti nabídky, kromě obecných náležitostí podání podle správního řádu,

c) celkovou hodnotu soutěženého energetického výkonu a výkonové rozmezí výroben biometanu,

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

e) maximální výslednou výši produkce emisí skleníkových plynů vyrobeného biometanu za vykazované období,

f) lhůtu pro uvedení výrobny biometanu do provozu,

g) formu a způsob podání nabídky,

h) výši finanční jistoty, její formu, způsob a lhůty prokázání jednotlivých částí finanční jistoty,

i) pravidla pro hodnocení nabídek,

j) způsob a formu sdělení vyhodnocení nabídek a výsledek aukce předkladatelům nabídek,

k) důvody pro zrušení aukce,

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

m) měsíční minimální množství plynu dodané povinně vykupujícímu plyn,

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

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

§ 27bc

Finanční jistota

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

(2) Finanční jistota může být poskytnuta

a) složením peněžních prostředků na zvláštní účet ministerstva, nebo

b) bankovní zárukou, kterou přijalo ministerstvo.

§ 27bd

Vyhodnocení nabídek

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

§ 27be

Rozhodnutí o udělení nebo neudělení práva na podporu z aukce

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

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

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

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

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

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

e) referenční aukční cena,

f) lhůta pro uvedení výrobny biometanu do provozu,

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

h) měsíční minimální množství plynu dodané povinně vykupujícímu plyn.

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

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

a) předkladatel nabídky uvede ve lhůtě stanovené v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce do provozu výrobnu biometanu, jejíž energetický výkon je nejvýše o 20 % nižší nebo je vyšší než energetický výkon výrobny biometanu podle její identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce,

b) skutečná výše energetického výkonu spadá do výkonového rozmezí výroben biometanu stanoveného ve vyhlášení aukce a

c) předkladatel nabídky oznámí ministerstvu nejpozději v den uvedení výrobny biometanu do provozu skutečnou výši energetického výkonu.

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

a) nižší, v rozsahu odpovídajícím skutečné výši energetického výkonu,

b) vyšší, v rozsahu odpovídajícím energetickému výkonu výrobny biometanu podle její původní identifikace v rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce.

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

§ 27bf

Použití finanční jistoty a odnětí práva na podporu z aukce

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

§ 27bg

Povinně vykupující plyn

(1) Povinně vykupující plyn je povinen

a) uzavřít smlouvu o dodávce plynu s výrobcem biometanu a vykupovat plyn za měsíční jednotkovou cenou plynu, na který se vztahuje podpora biometanu formou aukčního bonusu, a

b) převzít odpovědnost za odchylku[28)] v předávacím místě výroby biometanu.

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

72. V § 27c odst. 1 se za slova „bonusu na“ vkládá slovo „pokročilý“ a slova „vyrobený ze surovin vymezujících pokročilý biometan uvedených v prováděcím právním předpisu“ se zrušují.

73. V § 27d odst. 1 se slova „jiným právním předpisem[30)]“ nahrazují slovy „jiným právním předpisem[29)]“ a na konci odstavce 1 se doplňuje věta „Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je dále povinen předávat do systému operátora trhu naměřené hodnoty množství vyrobeného biometanu v předávacím místě způsobem a v termínech stanoveným prováděcím právním předpisem.“.

74. V § 27d odstavec 3 zní:

„(3) Výrobce biometanu je povinen na svůj náklad zajistit měření množství, kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě výrobny biometanu k plynárenskému zařízení, k němuž je výrobna biometanu připojena, a předávat tyto údaje provozovateli plynárenského zařízení a operátorovi trhu, a to způsobem, který stanoví prováděcí právní

předpis. Způsob a rozsah měření biometanu, požadavky na kvalitu biometanu, odorizaci a tlak vyrobeného biometanu stanoví prováděcí právní předpis.“.

75. V § 27d se doplňují odstavce 4 až 7, které znějí:

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

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

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

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

(6) Výrobce biometanu je dále povinen

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

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

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

76. § 27e včetně nadpisu zní:

„§27e

Podmínky podpory biometanu

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

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

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

(2) Výrobce biometanu, který uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan, je povinen zaregistrovat výrobnu biometanu uvedenou do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu a dále registrovat všechny změny těchto údajů v rozsahu podle jiného právního předpisu[30)].

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

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

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

77. § 27f se zrušuje.

78. V § 28 odst. 1 písmeno g) zní:

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

79. V § 28a se na konci textu odstavce 5 doplňují slova „a množství elektřiny, které bylo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem odebráno z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodáno do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny“.

80. V § 28 odstavec 9 zní:

„(9) Operátor trhu poskytuje povinně vykupujícímu

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

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

81. V § 28a se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) Hodnotu množství elektřiny, které bylo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem odebráno z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodáno do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny, poskytne datové centrum provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy a zpřístupní ji provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, výrobci elektřiny nebo zákazníkovi.“.

82. V § 38 se doplňují odstavce 3 a 4, které znějí:

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

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

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

83. V části první hlava IX včetně nadpisu zní:

„HLAVA IX

ZÁRUKY PŮVODU A EVIDENCE

§ 44

Oblasti vydávání a náležitosti záruk původu energie

(1) Záruku původu elektřiny lze vydat na elektřinu z

a) obnovitelných zdrojů a

b) ostatních zdrojů energie.

(2) Záruku původu tepelné energie lze vydat na tepelnou energii z

a) obnovitelných zdrojů a

b) jaderné energie.

(3) Záruku původu plynu lze vydat na plyn z

a) obnovitelných zdrojů a

b) ostatních zdrojů energie, s výjimkou vodíku.

(4) Záruku původu vodíku lze vydat na vodík z

a) obnovitelných zdrojů a

b) ostatních zdrojů energie.

(5) Pokud byla elektřina vyrobena z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, uvede se tato skutečnost na záruce původu elektřiny.

(6) Pro účely záruk původu tepelné energie se výroba a spotřeba tepelné energie na území České republiky považuje za jeden bilanční systém.

(7) Obsahové náležitosti záruky původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

§ 45

Pravidla pro vydávání záruk původu energie

(1) Záruku původu energie vydává operátor trhu v elektronické podobě na

a) základě žádosti výrobce, výrobce tepla, výrobce tepelné energie z jaderné energie, výrobce plynu (dále jen „výrobce energie“) na jeho účet vedený v evidenci záruk původu, nebo

b) účet České republiky podle § 45a.

(2) Záruka původu energie se vydává v hodnotě 1 MWh na období výroby energie jednoho kalendářního měsíce. Prováděcí právní předpis stanoví podmínky vydání záruky původu energie, která se vydává v odlišné hodnotě objemu nebo na odlišné období výroby energie než podle věty první.

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

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

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

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

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

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

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

(10) Postupy, termíny a podmínky pro vydání záruky původu energie a podmínky pro vydání záruky původu, která se vydává v odlišné hodnotě objemu než 1 MWh nebo na jiné období výroby energie, než jeden kalendářní měsíc stanoví prováděcí právní předpis v souladu s normou týkající se záruk původu energie[40)].

§ 45a

Omezení vydání záruky původu energie

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

a) která je registrována v systému operátora trhu s formou

1. podpory elektřiny, která nebyla stanovena v aukci,

2. provozní podpory tepla, nebo

3. podpory biometanu,

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

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

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

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

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

§ 45b

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

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

a) vytváří a vede účty držitelů účtů,

b) vydává a eviduje vydané záruky původu energie,

c) převádí a eviduje převody záruk původu energie mezi držiteli účtů v rámci České republiky nebo mezi držiteli účtů v České republice a držiteli účtů v jiném členském státu Evropské unie, ve smluvním státu Dohody o Evropském hospodářském prostoru nebo Švýcarské konfederaci (dále jen "jiný členský stát") nebo státu, který není jiným členským státem,

d) eviduje uplatnění záruky původu energie,

e) uznává záruky původu energie vydané v jiném členském státě a eviduje uznané záruky původu energie,

f) ruší a eviduje zrušení záruk původu energie, pokud k vydání záruky původu energie došlo na základě neúplných nebo nepravdivých informací,

g) vyřazuje a eviduje vyřazení záruk původu energie,

h) eviduje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů.

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

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

(4) Postupy, termíny a podmínky pro vytváření a vedení účtů držitelů účtů v evidenci záruk původu, vydávání a evidenci vydaných záruk původu energie, převody a evidenci převodů záruk původu energie, uznávání záruk původu energie vydaných v jiném členském státě a evidenci uznaných záruk původu energie, rušení a evidenci zrušení záruk původu energie, vyřazení a evidenci vyřazení záruk původu energie a evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů stanoví prováděcí právní předpis v souladu s normou týkající se záruk původu energie[40)].

§ 45c

Nakládání se zárukami původu energie

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

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

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

(4) Držitelem účtu může být

a) držitel licence na výrobu elektřiny,

b) držitel licence na výrobu plynu,

c) držitel licence na výrobu tepelné energie,

d) držitel licence na rozvod tepelné energie,

e) držitel licence na obchod s elektřinou,

f) držitel licence na obchod s plynem,

g) Česká republika.

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

a) cenu za vedení účtu v evidenci záruk původu energie,

b) cenu za vydání záruky původu energie, pokud operátor trhu vydal záruku původu energie na jeho žádost,

c) a cenu za převod záruky původu energie mimo aukci záruk původu energie,

d) cenu za přístup k aukci záruk původu energie,

e) cenu za převod záruky původu energie v aukci záruk původu energie.

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

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

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

§ 45d

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

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

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

a) záruka původu splňuje požadavky čl. 19 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů,

b) je umožněn elektronický převod záruky původu energie z evidence záruk původu energie z tohoto členského státu do evidence záruk původu energie provozované operátorem trhu a

c) žadatel o převod záruky původu energie prokazatelně doloží, že nedošlo k uplatnění záruky původu energie v tomto členském státě nebo k jejímu vyřazení.

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

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

podle odstavce 2. V opačném případě operátor trhu záruku původu energie vydanou státem, který není jiným členským státem, neuzná.

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

§ 45e

Uplatnění záruk původu energie

(1) Uplatněním záruky původu energie dochází k jejímu zrušení.

(2) Držitel účtu uplatní záruku původu energie k dodávce energie na základě smlouvy o dodávce této energie nebo smlouvy o sdružených službách dodávky energie zákazníkovi.

(3) Držitel účtu může uplatnit záruku původu energie pro každou jednotku vyrobené energie pouze jednou.

(4) Uplatněním záruky původu plynu držitel účtu dokládá zákazníkovi, že vyrobená jednotka plynu nebyla zohledněna pro účely doložení původu a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů na území České republiky ani jiného členského státu. Pokud záruka původu plynu neobsahuje informace o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, musí držitel účtu s uplatněnou zárukou původu plynu doložit zákazníkovi také prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů. U jednotky vyrobené energie, která byla dodána zákazníkovi přímým plynovodem, nedokládá držitel účtu záruku původu energie, ale dokládá pouze prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

(5) Držitel účtu může uplatnit záruku původu plynu nebo záruky původu vodíku pouze k dodávce plynu nebo vodíku odpovídající příslušné charakteristice soustavy.

(6) Pokud držitel účtu nabyl záruku původu plynu nebo vodíku vydanou podle § 45a odst. 2 v aukci, nesmí tuto záruku původu dále převádět na jiného držitele účtu a smí ji uplatnit pouze k dodávce plynu zákazníkovi, kterému plyn dodává z plynárenské soustavy České republiky.

(7) Každou jednotku vyrobené energie lze zohlednit pouze jednou.

(8) Postup uplatnění záruky původu energie stanoví prováděcí právní předpis.

§ 45f

Povinnosti související se zárukami původu energie a evidencí kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů

(1) Výrobce energie je pro vydání záruky původu energie podle § 45 odst. 1 písm. a) povinen

a) registrovat výrobnu energie v systému operátora trhu,

b) registrovat se jako držitel účtu v evidenci záruk původu energie,

c) předat elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace

1. o vyrobeném a dodaném množství energie,

2. o přijaté investiční podpoře,

3. o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, pokud se na výrobu energie vztahuje plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, a

4. dále nezbytné k vydání záruky původu energie.

(2) Výrobce energie, který provozuje výrobnu energie, ke které nemá podle § 45a právo na vydání záruk původu energie na svůj účet, je povinen registrovat výrobnu energie v systému operátora trhu a předat operátorovi trhu úplné a pravdivé informace a údaje podle odstavce 1 písm. c).

(3) Výrobce energie je dále pro evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů povinen

a) registrovat výrobnu energie umístěnou na území České republiky v systému operátora trhu a

b) neumožnit převod prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů bez záruky původu energie na jiného účastníka trhu s elektřinou, tepelnou energií nebo plynem, pokud na stejnou jednotku vyrobené energie byla vydána záruka původu energie, která obsahuje informace o splnění kritérii udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

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

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

§ 45g

Aukce záruk původu energie

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

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

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

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

84. § 47b a 47ba včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 43 až 46 znějí:

„§ 47b

Prokazování plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů paliv z biomasy, obnovitelných paliv nebiologického původu a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku

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

a) rozhodnutím Evropské komise podle čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[43)], nebo

b) vnitrostátním režimem podle § 47ba, pokud se jedná o lesní biomasu pro výrobu elektřiny a výrobu tepla.

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

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

a) rozhodnutím podle čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[43)], nebo

b) vnitrostátním režimem podle § 47ba, pokud se jedná o lesní biomasu pro výrobu elektřiny nebo výrobu tepla.

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

udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, musí být doloženo k záruce původu plynu také prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů.

§ 47ba

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

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

a) pochází z České republiky,

b) splňuje požadavky podle prováděcího nařízení Komise o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro prokazování souladu s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v článku 29 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelnýchzdrojů[44)],

c) splňuje požadavky týkající se využívání půdy, změny využívání půdy a lesnictví podle prováděcího nařízení Komise o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro prokazování souladu s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v čl. 29 směrnice o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[45)],

d) jsou vyrobeny v souladu se závazky a cíli stanovenými v čl. 4 nařízení Evropského parlamentu a Rady o zahrnutí emisí skleníkových plynů a jejich pohlcování v důsledku využívání půdy, změn ve využívání půdy a lesnictví do rámce politiky v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030[45)] a s politikami a opatřeními popsanými ve vnitrostátním plánu v oblasti energetiky a klimatu.

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

(3) Audit podle odstavce 2 provádí certifikační orgán podle prováděcího nařízení Komise o pravidlech pro ověřování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a kritérií nízkého rizika nepřímé změny ve využívání půdy[46)] v rozsahu podle prováděcího právního předpisu.

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

___

[43)] Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů ve znění Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2023/2413 ze dne 18. října 2023, kterou se mění směrnice (EU) 2018/2001, nařízení (EU) 2018/1999 a směrnice 98/70/ES, pokud jde o podporu energie z obnovitelných zdrojů, a zrušuje směrnice Rady (EU) 2015/652.

[44)] Prováděcí nařízení Komise (EU) 2022/2448 ze dne 13. prosince 2022 o stanovení operativních pokynů ohledně důkazů pro soulad s kritérii udržitelnosti pro lesní biomasu uvedenými v článku 29 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001.

[45)] Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/841 ze dne 30. května 2018 o zahrnutí emisí skleníkových plynů a jejich pohlcování v důsledku využívání půdy, změn ve využívání půdy a lesnictví do rámce politiky v oblasti klimatu a energetiky do roku 2030 a o změně nařízení (EU) č. 525/2013 a rozhodnutí č. 529/2013/EU.

[46)] Prováděcí nařízení Komise (EU) 2022/996 ze dne 14. června 2022 o pravidlech pro ověřování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a kritérií nízkého rizika nepřímé změny ve využívání půdy.“.

85. Za § 47ba se vkládá nový § 47bb, který včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 47 zní:

„§ 47bb

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

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

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

(3) Úspora emisí skleníkových plynů pro obnovitelné palivo nebiologického původu a recyklované palivo s obsahem uhlíku se stanoví postupem uvedeným v nařízení Komise, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 stanovením minimální hodnoty pro úspory emisí skleníkových plynů z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z kapalných a plynných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku[47)].

(4) Prokázání splnění kritérií úspor emisí skleníkových plynů podle odstavců 1 a 2 se prokazuje dokladem vystaveným v souladu s rozhodnutím Evropské komise vydaným na

základě čl. 30 odst. 5 směrnice Evropského parlamentu a Rady o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů[44)].

___

[47)] Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2023/1185 ze dne 10. února 2023 kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 stanovením minimální hodnoty pro úspory emisí skleníkových plynů z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku a upřesněním metodiky pro posuzování úspor emisí skleníkových plynů z kapalných a plynných paliv z obnovitelných zdrojů nebiologického původu používaných v odvětví dopravy a z recyklovaných paliv s obsahem uhlíku.“.

86. V § 47c odstavec 1 zní:

„(1) Operátor trhu provozuje způsobem umožňujícím dálkový přístup elektronickou evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.“.

87. V § 47c odst. 2 písmeno a) zní:

„a) provozovat kreditový systém, zejména

1. vytvářet a vést účty držitelů účtů,

2. vydávat a evidovat vydané kredity,

3. převádět a evidovat převody kreditů mezi držiteli účtů,

4. uplatnit a evidovat uplatnění kreditů na plnění povinnosti snižovat emise skleníkových plynů z pohonných hmot,

5. rušit a evidovat zrušení kreditů,“.

88. V § 47c se písmeno b) zrušuje.

Dosavadní písmeno c) se označuje jako písmeno b).

89. V § 47c odst. 2 písm. b) se slovo „další“ zrušuje.

90. V § 47c odstavec 3 zní:

„(3) Operátor trhu je povinen na základě žádosti elektronickou formou v systému operátora trhu osobě, která

a) je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpisu povinna vkládat a uchovávat v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě dokumenty, umožnit přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě,

b) může být držitelem účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, vytvořit a vést účet držitele účtu.“.

91. V § 47c odst. 4 se slova „Ministerstvu zemědělství“ nahrazují slovy „Ministerstvu životního prostředí, osobě autorizované k ověřování zprávy o emisích podle zákona o ochraně ovzduší“.

92. § 47c odstavec 5 zní:

„(5) Operátor trhu je oprávněn požadovat od osoby, která žádá o přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, požaduje údaje z evidence plnění

využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě nebo provedení úkonu v evidenci plnění obnovitelných zdrojů energie v dopravě, s výjimkou ministerstva, Ministerstva životního prostředí, osoby autorizované k ověřování zprávy o emisích podle zákona o ochraně ovzduší, Inspekce a orgánů celní správy, úhradu ve výši, která nesmí přesáhnout jeho náklady spojené se zajištěním přístupu, poskytnutím požadovaných údajů nebo provedením úkonu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.“.

93. V § 47c odst. 6 se slova „přístupu a“ nahrazují slovem „přístupu,“ a slova „z evidence“ se nahrazují slovy „a provedení úkonu v evidenci“.

94. V § 47c se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Operátor trhu je povinen zveřejnit pravidla používání evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě na svých internetových stránkách.“.

95. V části první se na konci nadpisu hlavy XII doplňují slova „A POVINNOST ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL OBNOVITELNÉHO VODÍKU NEBIOLOGICKÉHO PŮVODU NA VODÍKU V PRŮMYSLU“.

96. V části první nadpis Hlavy XII zní:

„POVINNOSTI DODAVATELŮ PALIV ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL ENERGIE Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ V POHONNÝCH HMOTÁCH DODÁVANÝCH PRO DOPRAVNÍ ÚČELY, KREDITOVÝ SYSTÉM A POVINNOST ZAJISTIT MINIMÁLNÍ PODÍL OBNOVITELNÉHO VODÍKU NEBIOLOGICKÉHO PŮVODU NA VODÍKU V PRŮMYSLU“.

97. V § 47d se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Zákazník spotřebovávající plyn pro dopravní účely je povinen

a) před zahájením dodávky zemního plynu a biometanu určené ke spotřebě pro dopravní účely informovat dodavatele plynu o této skutečnosti,

b) informovat dodavatele plynu o množství zemního plynu a biometanu odebraného ke spotřebě pro dopravní účely a

c) poskytnout dodavateli plynu další nezbytnou součinnost a informace nezbytné k plnění jeho povinností uvedených v odstavcích 1 a 5.“.

98. § 47d včetně nadpisu zní:

„§ 47d

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

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

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

b) 1,5 % energetických od 1. ledna 2027 do 31. prosince 2027,

c) 2,5 % energetických od 1. ledna 2028 do 31. prosince 2028,

d) 3,75 % energetických od 1. ledna 2029 do 31. prosince 2029,

e) 5,5 % energetických od 1. ledna 2030 do 31. prosince 2030 a v každém následujícím kalendářním roce, přičemž minimální množství obnovitelného paliva nebiologického původu musí činit 1 % energetických.

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

a) možné zohlednit obnovitelné palivo nebiologického původu, i pokud bylo použito jako meziprodukt pro výrobu plynné pohonné hmoty; v případě obnovitelného paliva nebiologického původu, které bylo použito jako meziprodukt pro výrobu biometanu, musí být dále zajištěno, že snížení emisí skleníkových plynů dosažené za použití obnovitelného paliva nebiologického původu nebylo zohledněno do výpočtu úspor emisí skleníkových plynů z biometanu,

b) množství energie obsažené v dodaném pokročilém biometanu nebo v obnovitelných palivech nebiologického původu násobeno číslem 2.

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

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

1. splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů prokazuje dodavatel plynných pohonných hmot uplatněním záruky původu; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat,

2. obnovitelná paliva nebiologického původu musejí splňovat pouze kritéria úspor emisí skleníkových plynů,

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

99. Za § 47d se vkládají nové § 47da až 47dd, které včetně nadpisů a poznámky pod čarou č. 50 znějí:

„§ 47da

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

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

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

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

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

§ 47db

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

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

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

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

c) 7,5 % od 1. ledna 2028 do 31. prosince 2028,

d) 8,75 % od 1. ledna 2029 do 31. prosince 2029,

e) 11 % od 1. ledna 2030 a v každém následujícím kalendářním roce.

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

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

a) biometan vyrobený z potravinářských a krmných plodin až do výše 5,6 % podílu energie obsažené v dodaných plynných pohonných hmotách,

b) vyspělý biometan, a to až do výše 1,7 % podílu energie obsažené v dodaných plynných pohonných hmotách,

c) biometan, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 2 písm. a) a odst. 3 obdobně,

d) obnovitelné palivo nebiologického původu, které bylo použito jako meziprodukt pro výrobu pohonné hmoty, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 2 písm. a) obdobně,

e) obnovitelné palivo nebiologického původu, pouze pokud jsou splněny podmínky uvedené v § 47d odst. 3 obdobně, a

f) recyklované palivo s obsahem uhlíku, pouze pokud jsou splněny podmínky stanovené v § 47d odst. 3 obdobně a recyklované palivo s obsahem uhlíku splňuje kritéria úspor emisí skleníkových plynů podle § 47bb, kdy splnění kritérií úspor emisí skleníkových plynů prokazuje dodavatel plynných pohonných hmot uplatněním záruky původu; za nesprávnost údaje obsaženého v jemu předloženém dokladu nenese odpovědnost, pokud prokáže, že nebylo možno ji zjistit ani s vynaložením veškerého úsilí, které lze požadovat.

(4) Do plnění povinnosti uvedené v § 47db odst. 1 nelze zohlednit biometan vyrobený ze surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku podle nařízení Komise v přenesené pravomoci, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001, pokud jde o stanovení surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku, a o certifikaci biopaliv, biokapalin a paliv z biomasy s nízkým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy[50].

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

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

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

b) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, které odpovídá povinnému snížení podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce,

c) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které byla překročena povinnost podle odstavce 1 v uplynulém kalendářním roce a

d) množství emisí skleníkových plynů v kilogramech, o které má být povinnost podle odstavce 1 v následujícím kalendářním roce snížena.

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

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

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

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

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

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

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

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

§ 47dd

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

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

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

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

[50)] Nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2019/807 ze dne 13. března 2019, kterým se doplňuje směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001, pokud jde o stanovení surovin s vysokým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy, u nichž je zjištěno značné rozšíření oblasti produkce na půdu s velkou zásobou uhlíku, a o certifikaci biopaliv, biokapalin a paliv z biomasy s nízkým rizikem nepřímé změny ve využívání půdy.“.

100. § 47e včetně nadpisu zní:

„§ 47e

Kredity

(1) Kredity se vydávají za množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, které bylo v bilančním období vyrobeno držitelem licence na výrobu elektřiny ve výrobně z obnovitelných zdrojů, na kterou byla udělena licence na výrobu elektřiny, připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena dobíjecí stanice zapsaná v evidenci dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách, nejvýše však v rozsahu celkového množství elektřiny spotřebované v této dobíjecí stanici pro dobíjení elektrických vozidel v bilančním období.

(2) Bilančním obdobím je období jednoho kalendářního měsíce.

(3) Obsahové náležitosti kreditu stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Operátor trhu vede kredity v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě na účtu držitele účtu, kterému byl kredit vydaný nebo na kterého byl převedený.

(5) Držitelem účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě může být

a) provozovatel dobíjecí stanice zapsané v evidenci dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena výrobna elektřiny z obnovitelných zdrojů,

b) dodavatel plynných pohonných hmot, který má povinnost zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot podle tohoto zákona, a

c) dodavatel vybraných pohonných hmot, který má povinnost zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot podle zákona o ochraně ovzduší.

(6) Ministerstvo umožní operátorovi trhu přístup do evidence dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách a poskytuje operátorovi trhu identifikaci dodavatelů podle odstavce 5 písm. b). Ministerstvo životního prostředí poskytuje operátorovi trhu identifikaci dodavatelů podle odstavce 5 písm. c).

(7) Národní energetický mix podle jiného právního předpisu nezahrnuje množství elektřiny z obnovitelných zdrojů, na které byly uplatněny kredity.“.

101. Za § 47e se vkládají nové § 47ea a 47eb, které včetně nadpisů znějí:

„§ 47ea

Vydání kreditů

(1) Kredity vydává v elektronické podobě operátor trhu na základě žádosti provozovatele dobíjecí stanice na jeho účet vedený v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě. Provozovatel dobíjecí stanice může požádat o vydání kreditů nejpozději do 6 měsíců od konce bilančního období, za které se kredity vydávají.

(2) Pro vydání kreditů je provozovatel dobíjecí stanice povinen registrovat dobíjecí stanici v systému operátora trhu způsobem podle prováděcího právního předpisu a předat operátorovi trhu v rozsahu a způsobem podle prováděcího právního předpisu úplné a pravdivé informace o

a) naměřeném nebo vypočteném množství elektřiny, na kterou nebyly vydané záruky původu a která byla v bilančním období vyrobena ve výrobně elektřiny s licencí z obnovitelných zdrojů připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena dobíjecí stanice,

b) naměřeném množství elektřiny spotřebované v dobíjecí stanici pro dobíjení elektrických vozidel v bilančním období.

(3) Měřit vyrobenou a spotřebovanou elektřinu podle odstavce 2 lze pouze podružným měřicím zařízením, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii. Provozovatel dobíjecí stanice je povinen zajistit instalaci a provoz podružného měřicího zařízení a jeho ověření podle zákona o metrologii.

(4) Provozovatel přenosové soustavy a provozovatel distribuční soustavy jsou povinni předat v rozsahu a způsobem podle prováděcího právního předpisu operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro vydání kreditů.

(5) Operátor trhu vydá kredity na základě informací předaných podle odstavce 2 a 4. Operátor trhu ověřuje a eviduje předané informace způsobem podle prováděcího právního předpisu.

(6) Kredity se vydávají za každou 1 kWh elektřiny. Úsporu emisí skleníkových plynů odpovídající 1 kWh elektřiny z obnovitelných zdrojů energie stanoví prováděcí právní předpis.

(7) Operátor trhu eviduje vydané kredity.

§ 47eb

Nakládání s kredity

(1) Kredity jsou platné do 30. června roku následujícího po roce, ve kterém byla elektřina ve výrobně elektřiny z obnovitelných zdrojů vyrobena, pokud do té doby nejsou zrušeny.

(2) Operátor trhu převádí na základě žádosti držitele účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě kredity na účet jiného držitele účtu a eviduje převody kreditů mezi držiteli účtů.

(3) Držitel účtu uplatní kredity tak, že v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě označí kredity k započítání úspory emisí skleníkových plynů na plnění povinnosti zvoleného dodavatele plynných pohonných hmot nebo dodavatele vybraných pohonných hmot zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot. Operátor trhu eviduje uplatnění kreditů.

(4) Držitel účtu může uplatnit kredit, jen pokud bilanční období, za které byl vydaný, spadá do kalendářního roku, za který zvolený dodavatel plynných pohonných hmot nebo dodavatel vybraných pohonných hmot plní povinnost zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot. Držitel účtu může uplatnit kredit na plnění povinnosti zvoleného dodavatele plynných pohonných hmot nebo dodavatele vybraných pohonných hmot zajistit snížení emisí skleníkových plynů z pohonných hmot pouze jednou.

(5) Operátor trhu zruší a eviduje zrušení kreditů, pokud k jejich vydání došlo na základě neúplných nebo nepravdivých informací. Operátor trhu dále eviduje zrušení kreditů, ke kterému dochází

a) uplatněním kreditů, nebo

b) skončením platnosti kreditů.

(6) Držitelé účtů jsou povinni předat operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro převod a uplatnění kreditů.

(7) Postupy, termíny a podmínky pro vydání, převody, uplatnění a zrušení kreditů, náležitosti žádosti o vydání kreditů a převod kreditů, rozsah a způsob předávání informací operátorovi trhu nezbytných pro převod a uplatnění kreditů, způsob převodu, uplatnění a zrušení kreditů a vedení účtů v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě stanoví prováděcí právní předpis.“.

102. Za § 47f se vkládá nový § 47g, který včetně nadpisu a poznámek pod čarou č. 48 a 49 zní:

„§ 47g

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

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

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

1. od 1. ledna 2030 do 31. prosince 2034 nejméně 10 % a

2. od 1. ledna 2035 nejméně 15 %,

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

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

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

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

1. použitého jako meziprodukt pro výrobu paliv používaných v odvětví dopravy a biopaliv,

2. vyráběného dekarbonizací průmyslového zbytkového plynu a používaného k nahrazení plynu, z něhož se vyrábí,

3. vyráběného jako vedlejší produkt nebo získávaného z vedlejších produktů v průmyslových zařízeních[48)],

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

c) čitatele i jmenovatele použijí hodnoty energetického obsahu paliv, které stanoví jiný právní předpis[49)] a prováděcí právní předpis.

(3) Obnovitelný vodík nebiologického původu použitý k plnění povinností podle odstavce 1 písm. a) musí splňovat kritéria úspor emisí skleníkových plynů stanovená prováděcím právním předpisem.

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

[48)] § 8 zákona č. 541/2020 Sb., o odpadech.

[49)] Nařízení vlády č. 189/2018 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv a snižování emisí skleníkových plynů z pohonných hmot, ve znění pozdějších předpisů.“.

103. V § 49 odst. 1 písm. n) se slovo „nebo“ zrušuje.

104. V § 49 odst. 1 písmeno o) zní:

„o) nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu podle § 47ba odst. 2, nebo“.

105. V § 49 se na konci odstavce 1 doplňuje písmeno p), které zní:

„p) nezadá do systému operátora trhu prohlášení podle § 47ba odst. 4.“.

106. V § 49 odst. 4 písmena a) až c) znějí:

„a) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace podle § 45f odst. 1 písm. c),

b) nepředá operátorovi trhu údaje podle § 45f odst. 1, pokud provozuje výrobnu energie, ke které nemá právo na vydání záruky původu energie na svůj účet podle § 45a tohoto zákona,

c) nezaregistruje výrobnu energie umístěnou na území České republiky v systému operátora trhu podle § 45f odst. 3 písm. a),“.

107. V § 49 odst. 4 se na konci písmene b) slovo „nebo“ zrušuje.

108. V § 49 odst. 4 se za písmeno c) vkládá nové písmeno d), které zní:

„d) převede na jiného účastníka trhu s elektřinou, tepelnou energií nebo plynem prohlášení o splnění kritérií udržitelnosti nebo úspoře emisí skleníkových plynů bez záruky původu energie podle § 45f odst. 3 písm. b), nebo“.

Dosavadní písmeno d) se označuje jako písmeno e).

109. V § 49 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno d), které zní:

„d) nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu a údaje o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 47b odst. 2.“.

110. V § 49 odst. 5 písm. l) se slovo „nebo“ zrušuje.

111. V § 49 odst. 5 písmeno m) zní:

„m) nezadá do systému operátora trhu doklad o provedeném auditu podle § 47ba odst. 2, nebo“.

112. V § 49 se na konci odstavce 5 doplňuje písmeno n), které zní:

„n) nezadá do systému operátora trhu prohlášení podle § 47ba odst. 4.“.

113. V § 49 odst. 6 písmena a) až c) znějí:

„a) nezajistí na svůj náklad měření množství kvality a tlaku vyrobeného biometanu v předávacím místě výrobny biometanu k plynárenskému zařízení a nepředá tyto údaje provozovateli plynárenského zařízení, k němuž je výrobna biometanu připojena a operátorovi trhu podle § 27d odst. 3,

b) nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé údaje související s výrobnou a výrobou biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu a splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle § 27d odst. 4,

c) v případě, že uplatňuje právo na podporu formou zeleného bonusu na biometan vyrobený ve výrobně biometanu uvedené do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025 a dodaný do čerpací stanice nebo výdejní jednotky přímo připojené k výrobně biometanu bez využití plynárenské soustavy

1. nezajistí na svůj náklad měření množství takto dodaného biometanu stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii podle § 27d odst. 5 písm. a), nebo

2. nepředá operátorovi trhu elektronickou formou údaje o množství vyrobeného biometanu dodaného do čerpací stanice nebo výdejní jednotky s rozdělením na pokročilý a ostatní biometan a údaje o surovinách využitých pro výrobu biometanu podle § 27d odst. 5 písm. b),“.

114. V § 49 odst. 6 písm. d) se slova „manipulaci nebo“ nahrazují slovem „manipulaci,“, slova „zařízení a“ se nahrazují slovy „zařízení nebo“, slova „součásti nebo“ se nahrazují slovy „součásti a“ a text „§ 27e odst. 3“ se nahrazuje textem „§ 27d odst. 6“.

115. V § 49 odst. 6 písm. e) se text „§ 27e odst. 4“ nahrazuje textem „§ 27d odst. 7“.

116.V § 49 odst. 6 se za písmeno e) vkládají nová písmena f) a g), která znějí:

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

1. u výrobny biometanu, která vznikla úpravou výrobny elektřiny využívající bioplyn, nedodržuje podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 35 % podle § 27e odst. 1 písm. a),

2. u výrobny biometanu, která nevznikla úpravou výrobny elektřiny využívající bioplyn, nedodržuje podíl pokročilého biometanu na celkovém vyrobeném biometanu za vykazované období alespoň ve výši 45 % podle § 27e odst. 1 písm. b), nebo

3. nezaregistruje výrobnu biometanu uvedenou do provozu od 1. ledna 2023 do 31. prosince 2025, která není připojena k distribuční nebo přepravní soustavě České republiky, v systému operátora trhu nebo nezaregistruje všechny změny těchto údajů podle § 27e odst. 2,

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

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

2. nedodává plyn povinně vykupujícímu plyn podle § 27e odst. 3 písm. b).“.

Dosavadní písmena f) až h) se označují jako písmena h) až j).

117. V § 49 odst. 6 se na konci písmene g) doplňuje slovo „nebo“.

118. V § 49 odst. 6 se na konci písmene h) čárka nahrazuje tečkou a písmena i) a j) se zrušují.

119.V § 49 odst. 6 se na konci písmene i) slovo „nebo“ zrušuje.

120. V § 49 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno k), které zní:

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

121. V § 49 odst. 9 se na konci písmene a) slovo „, nebo“ nahrazuje tečkou, písmeno b) se zrušuje a zároveň se zrušuje označení písmena a).

122. V § 49 odst. 10 se na konci písmene d) slovo „nebo“ zrušuje.

123. V 49 se na konci odstavce 10 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno f), které zní:

„f) nepředá operátorovi trhu naměřené hodnoty množství vyrobeného biometanu v předávacím místě podle § 27d odst. 1.“.

124. V § 49 odstavec 13 zní:

„(13) Držitel účtu se dopustí přestupku tím, že

b) neuhradí operátorovi trhu cenu za úkony podle § 45c odst. 5, nebo

c) neuhradí operátorovi trhu částku odpovídající hodnotě záruk původu energie nakoupených v aukci záruk původu energie podle § 45c odst. 6.“.

125. V § 49 odst. 13 se na konci písmene a) slovo „nebo“ zrušuje.

126. V § 49 odst. 13 se na konci písmene b) tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno c), které zní:

„c) předá operátorovi trhu neúplné nebo nepravdivé informace nezbytné pro vydání kreditů v rozporu s § 47ea odst. 2 nebo pro převod a uplatnění kreditů v rozporu s § 47eb odst. 6.“.

127. V § 49 odst. 14 písmena r) až t) znějí:

„r) nezveřejní na svých internetových stránkách pravidla používání evidence záruk původu energie a vnitrostátní databáze kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro energii vyrobenou z paliva z biomasy, nízkouhlíkových plynů a plynů z obnovitelných zdrojů podle § 45b odst. 2,

s) nezajistí napojení evidence záruk původu energie na databázi Evropské unie nebo přenos údajů z a do uvedené databáze podle § 45b odst. 3,

t) neinformuje ministerstvo o skutečnostech podle § 45d odst. 3,“.

128. V § 49 odst. 14 se písmeno u) zrušuje.

Dosavadní písmena v) až x) se označují jako písmena u) až w).

129. V § 49 odst. 14 písmena u) až w) znějí:

„u) neumožní osobě, která je podle tohoto zákona nebo jiného právního předpisu povinna vkládat a uchovávat v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě dokumenty, přístup k evidenci nebo nevytvoří a nevede účet držitele účtu

osobě, která může být držitelem účtu v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě, podle § 47c odst. 3,

v) neumožní ministerstvu, Ministerstvu životního prostředí, osobě autorizované k ověřování zprávy o emisích podle zákona o ochraně ovzduší, Inspekci nebo orgánům celní správy přístup k evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě podle § 47c odst. 4,

w) nezveřejní pravidla používání evidence plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě na svých internetových stránkách podle § 47c odst. 8, nebo“.

130. V § 49 odst. 14 se na konci písmene v) slovo „nebo“ zrušuje.

131. V § 49 se na konci odstavce 14 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňuje se písmeno x), které zní:

„x) neuhradí výrobci biometanu aukční bonus na biometan podle § 27ba odst. 3.“.

132. V § 49 odstavec 15 zní:

„(15) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy se dopustí přestupku tím, že předá operátorovi trhu neúplné nebo nepravdivé informace nezbytné pro vydání kreditů v rozporu s § 47ea odst. 4.“.

133. V § 49 odstavec 18 zní:

„(18) Provozovatel soustavy se dopustí přestupku tím, že nepředá elektronickou formou operátorovi trhu úplné a pravdivé informace nezbytné pro registraci výroben energie, evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a vydávání a uplatnění záruky původu energie podle § 45f odst. 4.“.

134. V § 49 odstavec 19 zní:

„(19) Provozovatel dobíjecí stanice se dopustí přestupku tím, že

a) předá operátorovi trhu neúplné nebo nepravdivé informace v rozporu s § 47ea odst. 2, nebo

b) nezajistí instalaci a provoz podružného měřícího zařízení a jeho ověření podle § 47ea odst. 3.“.

135. V § 49 se na konci odstavce 20 doplňuje věta „Zákazník spotřebovávající plyn pro dopravní účely se dopustí přestupku tím, že poruší některou z povinností podle § 47d odst. 8.“.

136. V § 49 odstavec 20 zní:

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

137. V § 49 se za odstavec 21 vkládají nové odstavce 22 až 24, které znějí:

„(22) Výrobce paliv z lesní biomasy a vstupní suroviny pro výrobu paliv z lesní biomasy, prodejce nebo dodavatel těchto paliv a vstupní suroviny pro výrobu těchto paliv se dopustí přestupku tím, že v případě, že využívá vnitrostátní režim prokazování plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů, nedoloží a nepředá

k dodávce paliva z lesní biomasy nebo vstupní suroviny pro výrobu paliv z lesní biomasy prohlášení podle § 47ba odst. 4.

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

a) nesplní povinnosti podle § 47g odst. 1 písm. a),

b) nezaregistruje se v systému operátora trhu podle § 47g odst. 1 písm. b), nebo

c) neprokáže v systému operátora trhu plnění povinností podle § 47g odst. 1 písm. c).

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

a) neposkytne Úřadu v daném termínu údaje podle § 26f odst. 1,

b) v případě, že je do soustavy, která není účinnou soustavou zásobování tepelnou energií, dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie podle § 26f odst. 2, nevypracuje do stanoveného termínu a nepředloží Úřadu ke schválení plán transformace, nebo

c) se neřídí schváleným transformačním plánem, neinformuje Úřad ve stanovené lhůtě o tom, že není schopen se plánem transformace řídit včetně uvedení důvodů a do 6 měsíců nepředloží Úřadu nový plán transformace ke schválení podle § 26f odst. 5.“.

Dosavadní odstavce 22 se označuje jako odstavec 25.

138. V § 49 se za odstavec 24 vkládají nové odstavce 25 a 26, které znějí:

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

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

b) nepřevezme odpovědnost za odchylku podle § 27bg odst. 1 písm. b).

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

a) nezajistí minimální množství pokročilého biometanu nebo obnovitelného paliva nebiologického původu stanovenou v § 47d odst. 1,

b) nesdělí písemně celnímu úřadu, že hodlá uplatnit nadměrné

1. množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu podle § 47d odst. 5,

2. snížení emisí skleníkových plynů podle § 47db odst. 6,

c) nezajistí požadované snížení emisí skleníkových plynů podle § 47db odst. 1,

d) nepodá v daném termínu ministerstvu, Ministerstvu životního prostředí a celnímu úřadu zprávu o emisích podle § 47dd odst. 2, nebo

e) nezajistí ověření informací uvedených ve zprávě o emisích autorizovanou osobou a kopii protokolu o ověření nepřiloží ke zprávě o emisích podle § 47dd odst. 3.“.

Dosavadní odstavce 25 a 26 se označují jako odstavce 27 a 28.

139. V § 49 odst. 25 se číslo „21“ nahrazuje textem „22, 23 písm. b) a c) a 24“.

140. V § 49 se doplňuje odstavec 26, který zní:

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

141. V § 49 odst. 27 se slova „a 24“ nahrazují slovy „, 24, 25 a 26 písm. b), d) a e)“ a text „4 písm. b)“ se nahrazuje textem „4 písm. a)“.

142. V 49 se doplňují odstavce 29 a 30, které znějí:

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

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

143. V § 53 odst. 1 písmeno f) zní:

„f) pro oblast záruk původu energie

1. obsahové náležitosti záruky původu energie,

2. postupy, termíny a podmínky pro vydání záruky původu energie,

3. podmínky pro vydání záruky původu, která se vydává na jiný objem než 1 MWh nebo jiné období výroby energie než jeden kalendářní měsíc,

4. vymezení zprovoznění výrobny energie,

5. postupy, termíny a podmínky pro vytváření a vedení účtů držitelů účtů v evidenci záruk původu energie, vydávání a evidenci vydaných záruk původu energie, převody a evidenci převodů záruk původu energie, uznávání záruk původu energie vydaných v jiném členském státě a evidence uznaných záruk původu energie, rušení a evidenci zrušení záruk původu energie, vyřazení a evidenci vyřazení záruk původu energie a evidenci plnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů u paliv z biomasy,

6. postup uplatnění záruky původu energie,

7. postup registrace výrobny energie a výrobce energie v systému operátora trhu, rozsah a termíny předání informace o vyrobeném a dodaném množství energie, přijaté investiční podpoře a další informace nezbytné k vydání záruky původu energie a rozsah a termíny předávaných údajů a informací od provozovatele soustavy nezbytných pro vydávání a uplatnění záruky původu energie,

8. způsob a postup pro vydávání záruk původu energie na účet České republiky,

9. způsob a formu zveřejnění pravidel organizace aukcí záruk původu energie,

10. rozsah potvrzení o zárukách původu elektřiny uplatněných k dodávce elektřiny a zárukách původu plynu z obnovitelných zdrojů a nízkouhlíkového plynu uplatněných k dodávce plynu

11. stanovení, zda v případě záruk původu biometanu nabídne operátor trhu záruky původu biometanu prostřednictvím aukce záruk původu nebo na žádost povinně vykupujícího budou přímo převedeny na povinně vykupujícího za cenu za převodu záruky původu podle § 45.“.

144. V § 53 odst. 1 písmeno k) zní:

„k) pro oblast kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů

1. kritéria udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy a kritéria úspor emisí skleníkových plynů obnovitelných paliv nebiologického původu, obnovitelného vodíku nebiologického původu a recyklovaných paliv s obsahem uhlíku,

2. rozsah a termíny dokládání splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů nebo splnění pouze úspor emisí skleníkových plynů,

3. rozsah dokladu o provedeném auditu a o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů a termíny zadáni dokladu o provedeném auditu a o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů do systému operátora trhu,

4. rozsah auditu a dokladu o provedeném auditu, rozsah a vzor prohlášení o původu lesní biomasy a plnění úspor emisí skleníkových plynů u vnitrostátního režimu prokazování kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů z lesní biomasy,“.

145. V § 53 odst. 1 písm. s) se slova „a rozsah údajů a termíny a způsob předání a evidence naměřených hodnot biometanu“ zrušují.

146. V § 53 odst. 1 písmeno aa) zní:

„aa) způsob, rozsah a termín předání údajů souvisejících s výrobnou a výrobou biometanu a identifikace výrobce biometanu a výrobny biometanu a o surovinách využitých pro výrobu biometanu, splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů operátorovi trhu,“.

147. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena ae) až ag), která znějí:

„ae) způsob stanovení množství emisí skleníkových plynů na jednotku tepelné energie dodané zákazníkům v soustavě zásobování tepelnou energií,

af) podmínky a termíny registrace v systému operátora trhu podle § 47g odst. 1 písm. b) a podmínky a termíny prokazování plnění povinnosti podle § 47g odst. 1 písm. c),

ag) hodnoty energetického obsahu paliv pro stanovení podílu obnovitelného vodíku nebiologického původu na vodíku v průmyslu.“.

148. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena ah) až ak), která znějí:

„ah) rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy pro vyúčtování zeleného bonusu na biometan operátorovi trhu,

ai) rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot a vykázaných údajů předaných výrobcem biometanu a provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy pro vyúčtování aukčního bonusu na biometan operátorovi trhu,

aj) rozsah, způsob a termín předání naměřených hodnot množství vyrobeného plynu provozovatelem přepravní soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy v předávacím místě v systému operátora trhu,

ak) seznam surovin, ze kterých je vyroben vyspělý biometan.“.

149. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno al), které zní:

„al) obsahové náležitosti kreditu, způsob registrace dobíjecí stanice v systému operátora trhu pro vydání kreditů, rozsah a způsob předávání informací operátorovi trhu provozovatelem dobíjecí stanice, provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy pro vydání kreditů, způsob ověření a evidence předaných informací operátorem trhu, úsporu emisí skleníkových plynů odpovídající 1 kWh elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, postupy, termíny a podmínky pro vydání, převody, uplatnění a zrušení kreditů, náležitosti žádosti o vydání kreditů a převod kreditů, rozsah a způsob předávání informací operátorovi trhu nezbytných pro převod a uplatnění kreditů, způsob převodu, uplatnění a zrušení kreditů a vedení účtů v evidenci plnění využití obnovitelných zdrojů energie v dopravě.“.

150. V § 53 odst. 2 písmeno e) zní:

„e) termíny a postup pro výběr formy podpory elektřiny a její změny,“.

151. V § 53 odst. 2 se na konci písmene l) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno m), které zní:

„m) postup určení množství elektřiny odebrané z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy pro ukládání elektřiny a zpětně dodané do přenosové soustavy nebo distribuční soustavy ze zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem a rozsah údajů předávaných provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny z podružného měřicího zařízení.“.

152. V § 54 odst. 1 se slova „a zohledňovala případy dosažení záporné hodinové ceny podle § 11 odst. 4 a případy, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaným operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky podle § 11 odst. 5“ zrušují.“.

Čl. X

Přechodná ustanovení

1. V období přede dnem nabytí účinnosti čl. IX bodu 81 určuje množství elektřiny odebrané z přenosové nebo distribuční soustavy uložené v zařízení pro ukládání elektřiny a

následně dodané zpět do přenosové nebo distribuční soustavy provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy na základě údajů z měření v přenosové nebo distribuční soustavě zajišťovaného provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy a údajů o dodávce a odběru elektřiny do nebo ze zařízení pro ukládání elektřiny a výrobny elektřiny, je-li v předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny současně připojena výrobna elektřiny, z podružného měřicího zařízení předaných provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem. Podružně měřit podle věty první lze pouze měřicím zařízením, které je stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii. Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník je povinen zajistit ověření podružného měřicího zařízení podle zákona o metrologii. Provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník předává údaje z podružného měřicího zařízení do pátého pracovního dne následujícího měsíce; k údajům předaným později se nepřihlíží.

2. Pro teplo vyrobené ve výrobně tepla využívající bioplyn uvedené do provozu v období od 1. ledna 2023 do nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb., vzniká po zbývající dobu životnosti výrobny tepla právo na podporu tepla v rozsahu a za podmínek podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti zákona č. 469/2023 Sb.

3. Pro období výroby energie ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona do 31. prosince 2025 má výrobce energie do 31. ledna 2026 právo na vydání záruky původu energie podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

4. Pro elektřinu vyrobenou z paliv z biomasy ve výrobně elektřiny, pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2015, se do 31. prosince 2030 použije ustanovení § 4 odst. 4 písm. c) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

5. Pro teplo vyrobené z paliv z biomasy ve výrobně tepla, pro kterou vznikl nárok na podporu tepla podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2015, se do 31. prosince 2030 použije ustanovení § 24 odst. 3 písm. c) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

6. Ustanovení § 45e odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nepoužije v případě výroby biometanu ve výrobně biometanu uvedené do provozu do 31. prosince 2024, není-li tato výrobna biometanu registrovaná v systému operátora trhu s formou podpory biometanu.

7. Na podporu elektřiny ve výrobnách elektřiny z bioplynu uvedených do provozu do nabytí účinnosti tohoto zákona se použije ustanovení § 4 odst. 4 písm. g) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném do dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

8. Nezaregistruje-li výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu, kterému bylo vydáno rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, tepelné energie nebo plynu, které nabylo právní moci přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, právo na podporu nevzniká. To neplatí, pokud již podporu zaregistroval přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

9. Zvolil-li výrobce pro rok 2025 podporu elektřiny formou výkupní ceny a nastane-li některá ze skutečností podle § 8 odst. 1 písm. f) až h) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, má právo změnit formu podpory do 31. března 2025, a to k prvnímu dni následujícího kalendářního měsíce. Podporu elektřiny formou výkupní ceny lze uplatňovat do změny formy podpory, nejdéle však do 31. března 2025, trvá-li některá ze skutečností podle § 8 odst. 1 písm. f) až h) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne

nabytí účinnosti tohoto zákona, jinak po celý rok 2025. Tím není pro období od 1. dubna 2025 dotčeno ustanovení § 8 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.

10. Provozovatel dobíjecí stanice má právo na vydání kreditů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, za množství elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, které bylo v období od 1. ledna 2026 do 30. června 2026 vyrobeno ve výrobně elektřiny z obnovitelných zdrojů připojené v předávacím místě, ve kterém je současně připojena dobíjecí stanice zapsaná v evidenci dobíjecích stanic podle zákona o pohonných hmotách, pokud o jejich vydání požádá do 31. prosince 2026.

11. Pro elektřinu z výroben elektřiny uvedených do provozu nebo modernizovaných přede dnem nabytí účinnosti čl. IX bodů 5, 7, 9, 25, 32, 34, 38, 49, 55 až 58, 60 a 61 pro kterou vznikl nárok na podporu elektřiny formou hodinového zeleného bonusu nebo aukčního bonusu v hodinovém režimu podle dosavadních právních předpisů, vzniká nárok na podporu elektřiny formou čtvrthodinového zeleného bonusu nebo aukčního bonusu ve čtvrthodinovém režimu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. IX bodů 5, 7, 9, 25, 32, 34, 38, 49, 55 až 58, 60 a 61.

12. Místo hodnoty roční průměrné čtvrthodinové ceny elektřiny se pro stanovení průměrné tržní ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu podle § 12 odst. 9 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. IX bodu 61, za roky 2023, 2024 a 2025 použije hodnota roční průměrné hodinové ceny elektřiny na tomto trhu.

13. Pro uplatnění práva na podporu a vyúčtování podpory elektřiny za období před nabytím účinnosti čl. IX bodů 5, 7, 9, 25, 32, 34, 38, 49, 55 až 58, 60 a 61 se použijí dosavadní právní předpisy.

14. Úřad poprvé zveřejní soustavy zásobování tepelnou energií, do kterých je dodávána tepelná energie ze zdrojů tepelné energie se souhrnným instalovaným výkonem vyšším než 5 MWt, které nebyly účinnými soustavami zásobování tepelnou energií v roce 2025 a pro které nebyl Úřadem schválen plán transformace do 31. prosince 2026 podle § 26e odst. 5 věty druhé zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném po dni nabytí účinnosti tohoto zákona, na svých internetových stránkách do 31. prosince 2027.

15. Byla-li dodávka zemního plynu a biometanu určená ke spotřebě pro dopravní účely zahájena před nabytím účinnosti čl. IX bodu 96, je zákazník povinen informovat dodavatele plynu podle § 47d odst. 8 písm. a) zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti čl. V bodu 96, do 28. února 2025.

ČÁST SEDMÁ

Změna stavebního zákona

Čl. XI

Zákon č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 195/2022 Sb., zákona č. 152/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb., zákona č. 126/2024 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 152 odst. 2 se slova „a civilních leteckých staveb“ nahrazují slovy „, civilních leteckých staveb a staveb technické infrastruktury“ a slova „s výjimkou požadavků na stavby technické infrastruktury“ se zrušují.

2. V § 156 odst. 2 se slova „uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „, s výjimkou jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci nebo vodních děl,“.

3. V § 157 odst. 1 písm. a) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci, vodních děl, vyhrazených a ostatních staveb“.

4. V § 157 odst. 1 písm. d) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci, vyhrazených a ostatních staveb“.

5. V § 157 odst. 1 písm. e) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci, jednoduchých staveb, v nichž je obsažen azbest, vodních děl, vyhrazených a ostatních staveb“.

6. V § 158 odst. 3 větě první se slova „Dokumentace jednoduchých staveb a pasport stavby obsahují“ nahrazují slovy „Pasport stavby obsahuje“ a za slovo „a“ se vkládá slovo „zjednodušenou“.

7. V § 158 odst. 4 se slova „jednoduchých staveb“ nahrazují slovy „, která nemusí být zpracována projektantem,“ a slova „povinných průzkumů, které stanoví prováděcí právní předpis“ se nahrazují slovy „provedených průzkumů“.

8. V § 158 odstavec 5 zní:

„(5) Podrobnosti obsahu projektové dokumentace, dokumentace, která nemusí být zpracována projektantem, pasportu stavby, a obsahové náležitosti průzkumů, stanoví prováděcí právní předpis.“.

9. V § 158 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Obsah jednotlivých částí dokumentace musí odpovídat druhu a významu stavby, charakteru navrhované změny v území, charakteru navrhované změny vlivu užívání stavby na území, podmínkám v území, umístění stavby, stavebně technickému provedení, účelu využití, vlivu na životní prostředí a době trvání stavby. Části dokumentace, které nejsou předmětem navrhovaného záměru, se neuvádějí.“.

10. V § 159 odst. 2 písm. a) se slova „a 12“ nahrazují slovy „, 12 a 25 a v odstavci 1 písm. f)“ a slova „jakož i stavby uvedené v odstavci 1 písm. a) bodech 1 a 2 přílohy č.

1 k tomuto zákonu, které jsou umisťovány v odstupové vzdálenosti méně než 2 m od hranic pozemků,“ se zrušují.

11. V § 159 odst. 2 se na konci textu písmene b) doplňují slova „, s výjimkou staveb uvedených v odstavci 1 písm. m), q) a r) této přílohy“.

12. V § 159 odst. 3 větě první se slova „a 12“ nahrazují slovy „, 12 a 25 a v odstavci 1 písm. f)“ a slova „jakož i stavby uvedené v odstavci 1 písm. a) bodech 1 a 2 přílohy č. 1 k tomuto zákonu, které jsou umístěny v odstupové vzdálenosti méně než 2 m od hranic pozemků, pokud zajistí stavební dozor“ se nahrazují slovy „s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. m), q) a r) této přílohy“.

13. V § 160 odst. 2 písm. a) se slova „, s výjimkou jednoduchých staveb uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduché stavby pro bydlení a rodinnou rekreaci, vyhrazené a ostatní stavby“.

14. V § 160 odst. 2 písm. e) se za slova „provádění stavby“ vkládají slova „, je-li povinná“.

15. V § 162 odst. 5 se slova „uvedených v odstavci 1 písm. c) a e) až p) a v odstavci 2 přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „, která nemusí být zpracována projektantem,“.

16. V § 166 odst. 1 větě poslední se slova „uvedených v odstavci 1 písm. a) až c) přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „pro bydlení a rodinnou rekreaci“.

17.V § 167 písmeno e) zní:

„e) zajistit do 1. ledna 2027 za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem instalaci alespoň 1 dobíjecí stanice, na každých deset parkovacích stání pro automobily nebo alespoň 50 % kabelovodů parkovacích stání pro automobily, pro jiné než obytné budovy, v nichž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení s více než 20 parkovacími stáními, tuto povinnost lze odložit do 1. ledna 2029 pokud vlastník instaloval alespoň 1 dobíjecí stanici mezi 28. květnem 2022 a 28. květnem 2024,“.

18. V § 167 se za písmeno e) vkládá nové písmeno f), které zní:

„f) zajistit do 1. ledna 2033 za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem instalaci kabeláže pro alespoň 50 % stání pro automobily v jiné než obytné budově, v níž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení, a to pokud je vlastníkem nebo uživatelem této budovy veřejný subjekt,“.

Dosavadní písmeno f) se označí jako písmeno g).

19. V § 167 se doplňují písmena h) a i), která znějí:

„h) pokud je to technicky proveditelné, zajistit do 1. ledna 2030 instalaci systémů

automatizace a kontroly budov, za podmínek stanovených jiným právním předpisem[67)], pokud je vlastníkem jiné než obytné budovy, v níž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení, se systémem

1. vytápění nebo kombinovaným systémem pro vytápění a větrání o jmenovitém výkonu vyšším než 70 kW nebo

2. klimatizace nebo kombinovaným systémem klimatizace a větrání o jmenovitém výkonu vyšším než 70 kW,

i) pokud je to technicky a ekonomicky proveditelné, vybavit budovu, v níž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení, automatickými ovladači osvětlení, je-li vlastníkem jiné než obytné budovy se systémem vytápění nebo systémem klimatizace, nebo kombinovaným systémem vytápění a větrání nebo kombinovaným systémem klimatizace a větrání o jmenovitém výkonu vyšším než

1. 290 kW do 1. ledna 2028,

2. 70 kW do 1. ledna 2030.“.

20. V § 167 se na konci písmene i) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena j) a k), která znějí:

„j) za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem zajistit instalaci dobíjecí infrastruktury u nových jiných než obytných budov, v nichž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení nebo u změn jiných než obytných dokončených budov na více než 25 % celkové plochy obálky budovy, v nichž se používá energie k úpravě vnitřního prostředí za účelem vytápění nebo chlazení; povinnost se nevztahuje na změnu dokončené budovy, pokud náklady na instalaci dobíjecí infrastruktury překročí alespoň 10 % celkových nákladů na danou změnu dokončené budovy,

j) za podmínek stanovených prováděcím právním předpisem zajistit instalaci dobíjecí infrastruktury u nových bytových domů nebo u změn dokončených staveb bytových domů na více než 25 % celkové plochy obálky budovy; povinnost se nevztahuje na změnu dokončené budovy, pokud náklady na instalaci dobíjecí infrastruktury překročí alespoň 10 % celkových nákladů na danou změnu dokončené budovy.“.

21. V § 230 odst. 2 se slova „staveb uvedených v odstavci 1 písm. a) až c) a odstavci 2 písm. d) přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „jednoduchých staveb pro bydlení a rodinnou rekreaci“.

22. V § 232 odst. 2 písm. g) se slova „geodetická část dokumentace skutečného provedení stavby technické a dopravní infrastruktury nebo“ zrušují a za slovo „podklady“ se vkládá slovo „způsobilé“.

23. V § 243 odst. 1 větě první se slova „uvedených v odstavci 1 písm. a) až c) přílohy č. 2 k tomuto zákonu a jednoduchých staveb uvedených odstavci 2 písm. d) přílohy č. 2 k tomuto zákonu“ nahrazují slovy „pro bydlení a rodinnou rekreaci“.

24. V § 245 odst. 1 větě druhé se slova „nebo povolení podle právních předpisů platných při provedení stavby nevyžadovala“ zrušují.

25. V § 302 odst. 3 se text „f)“ nahrazuje textem „i)“.

26. V § 302 odst. 3 se text „i)“ nahrazuje textem „k)“.

27. V § 333 odst. 1 se za text „§ 166 odst. 4,“ vkládají slova „§ 167 písm. e) a f),“.

28. V § 333 odst. 1 se slova „a f)“ nahrazují slovy „, f), j) a k)“.

29. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bodu 2 se slova „zastavěném stavebním“ zrušují.

30. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bodu 10 se slovo „systémů,“ nahrazují slovy „systémů a doplnění nezbytných systémů ochrany, řízení a zabezpečení sítě, to vše“.

31. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bodu 25 se číslo „50“ nahrazuje číslem „100“ a slova „kulturní památky a“ a „památkové rezervaci nebo památkové zóně,“ se zrušují.

32. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) se na konci textu bodů 28 až 30 doplňují slova „, včetně připojení stavby a odběrných zařízení vedených mimo budovu nebo připojení staveb plnících doplňkovou funkci ke stavbě hlavní“.

33. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) bod 32 zní:

„32. výrobky plnící funkci stavby veřejné technické infrastruktury o jednom nadzemním podlaží do 40 m2 zastavěné plochy a do 5 m výšky, nepodsklepené, jsou-li umisťovány v zastavěném území mimo veřejná prostranství v odstupové vzdálenosti od hranic pozemků nejméně 2 m,“.

34. V příloze č. 1 odst. 1 písm. a) se doplňuje bod 33, který zní:

„33. přístřešky o jednom nadzemním podlaží do 40 m^2 zastavěné plochy a do 5 m výšky, nepodsklepené, jestliže neobsahují obytné nebo pobytové místnosti nebo hygienická zařízení, a které neslouží k ustájení nebo chovu zvířat a neslouží k výrobě nebo skladování hořlavých kapalin nebo hořlavých plynů, a jsou-li umisťovány v zastavěném území mimo veřejná prostranství,“.

35. V příloze č. 1 odst. 1 písm. e) se za slovo „nemůže“ vkládá slovo „negativně“.

36. V příloze č. 1 odst. 1 písm. f) se číslo „50“ nahrazuje číslem „100“ a slova „a nejde o stavební úpravy stavby, která je kulturní památkou,“ se zrušují.

37. V příloze č. 1 odst. 2 se na konci textu písmene d) doplňují slova „, pokud nejsou výrobkem plnícím funkci stavby“.

38. V příloze č. 1 odst. 2 písm. g) se slova „v areálu“ zrušují a na konci textu písmene se doplňují slova „s výjimkou staveb podle odstavce 1 písm. d) až f)“.

39. V příloze č. 1 odst. 2 se na konci textu písmene i) doplňují slova „a odstavce 1 písm. d) až f)“.

40.V příloze č. 2 odst. 1 písm. m) se číslo „100“ nahrazuje číslem „250“.

41. V příloze č. 2 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až t), která znějí:

„q) studny k odběru vody, jenž nepřekračuje 6 000 m^3 za kalendářní rok nebo 500 m^3 v každém měsíci kalendářního roku,

r) čistírny odpadních vod do kapacity 50 ekvivalentních obyvatel,

s) zemní kabelové vedení na hladině nízkého a vysokého napětí, pokud nejde o drobnou stavbu,

t) elektrické stanice nejvýše o jednom nadzemním podlaží, nepodsklepené, do rozlohy 40 m2 a 5 metrů výšky.“.

42. V příloze č. 2 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno i), které zní:

„i) drobné stavby, které nesplní požadavek na odstupové vzdálenosti od hranic pozemku.“.

ČÁST OSMÁ

Změna zákona č. 362/2021 Sb.

Čl. XII

Zákon č. 362/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, se mění takto:

3. V čl. I se bod 140 zrušuje.

4. V čl. VI se v písmeni b) text „„140“ zrušuje.

ČÁST DEVÁTÁ

Změna zákona č. 382/2021 Sb.

Čl. XIII

Zákon č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, ve znění zákona č. 143/2022 Sb., zákona č. 176/2022 Sb. a zákona č. 19/2023 Sb., se mění takto:

1. V čl. II bodě 1 se číslo „2025“ nahrazuje číslem „2027“.

2. V čl. II se na konci textu bodu 5 doplňují slova „„ s výjimkou výroben elektřiny modernizovaných od 1. ledna 2022 a výroben elektřiny s registrovanou udržovací podporou elektřiny od 1. ledna 2022“.

ČÁST DESÁTÁ

ÚČINNOST

Čl. XIV

Tento zákon nabývá účinnosti prvním dnem pátého kalendářního měsíce po jeho vyhlášení, s výjimkou ustanovení

a) čl. I bodů 141, 154, 314 a 490 a čl. II bodu 8, která nabývají účinnosti dnem následujícím po dni jeho vyhlášení,

b) čl. IX bodů 96, 134 a 151 a čl. XIII, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025,

c) čl. I bodů 74, 108, 111, 147, 361 a 381 a čl. II bodu 15, která nabývají účinnosti dnem 5. února 2025,

d) čl. I bodů 144, 192 a 251, která nabývají účinnosti prvním dnem sedmého kalendářního měsíce po jeho vyhlášení,

e) čl. I bodů 162, 167, 313, 317, 375, 377, 378, 416, 443, 453, 454 a čl. V bodů 1, 2, 5, 20 až 26, 45 až 47, 49 a 50, čl. VI a čl. IX bodů 4, 5, 7 až 10, 12, 14, 17, 18, 25, 32, 34, 38, 49, 55 až 58, 60, 61, 65, 68 až 78, 82, 83, 97, 98, 105, 107, 112 až 115, 118, 119, 121 až 123, 126, 129, 130, 135, 137, 140 až 142, 144, 145 a 147, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2026,

f) čl. XI bodů 20, 26 a 28, která nabývají účinnosti dnem 29. května 2026,

g) čl. I bodů 164, 165, 170, 514 a čl. IX bodů 85 až 93, 95, 99, 100, 124, 125, 128, 131, 133 a 148, která nabývají účinnosti dnem 1. července 2026,

h) čl. I bodů 166, 169, 183, 185, 190, 193, 194, 210, 212, 238, 242, 244, 264, 267, 272, 274, 275, 279, 281, 282, 288, 294, 296, 297, 299, 310, 322, 323, 422, 463, 465, 467, 523 a čl. IX bodu 81, která nabývají účinnosti dnem 1. srpna 2026,

i) čl. I bodu 457 a čl. V bodů 16, 19, 42 až 44, 48 a 51, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2027,

j) čl. I bodů 213, 245, 268 a 423, která nabývají účinnosti dnem 1. července 2027, a

k) čl. I bodu 269, které nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2028.

C Poslanec Michálek Jakub

(SD 5250- ke komplex.pozměňovacímu návrhu)

1. V čl. I bod 13 se slova „25 až 34“ nahrazují slovy „25 až 35“ a za bod 34 se vkládá bod 35, který zní:

„35. odezvou strany poptávky změna elektrického zatížení ze strany konečných zákazníků oproti jejich běžným nebo aktuálním spotřebním návykům ve smyslu článku 2 bodu 20 směrnice (EU) 2019/944,“

2. V čl. I se za bod 57 vkládají body

58. V § 11ca odst. 1 se slova „a poučit jej o tom, že dodávku elektřiny nebo plynu je možné zahájit pouze v případě, že je odběrné místo vybaveno průběhovým měřením“ vypouští.

59. V § 11ca se odst. 3 vypouští.
Následující odstavce 4 a 5 se označují jako odstavce 3 a 4.

60. V § 11ca odst. 3 se věta druhá vypouští.

61. V § 11ca odst. 4 se za slova „K ujednání“ vkládají slova „se spotřebitelem nebo odběratelem, který uzavírá smlouvu adhezním způsobem“ a slova „bez výslovného souhlasu spotřebitele“ se vypouští.

a body 58 a dále se přečíslují.

3. V čl. I bod 216 (nově 220) se slova „se za slovo „je-li“ vkládají slova „odběrné místo“.“ nahrazují slovy „se slova „pro dodávky elektřiny do odběrného místa, je-li vybaveno průběhovým měřením“ vypouští.“

4. V čl. I se za bod 235. (nově 239) vkládá bod

240. V § 30 odst. 3 se slova „a jehož odběrné místo je vybaveno průběhovým měřením“ vypouští.

a body 236 a dále se přečíslují.

5. V čl. I bod 249 (nově 254) se slova „hodlá využít právo na“ nahrazují slovy „sdílení elektřiny“ a slova „splňuje předpoklady pro“ se nahrazují slovy „účast v odezvě strany poptávky nebo pro jehož předávací místo byla podána žádost o registraci přiřazení do skupiny sdílení u datového centra“.

6. V čl. I bod 303 (nově 308) se za slova „písmene p)“ doplňují slova „vypouští čárka a“ a za slova „§ 11 odst. 15“ se vkládá čárka a slovo „nebo“.

7. V čl. I se za bod 303 (nově 308) vkládají body

309. V § 91 odst. 1 písm. q) se slova „nebo jej nepoučí podle § 11ca odst. 1“ vypouští.

310. V § 91 odst. 1 se na konci písmene q) slovo „nebo“ nahrazuje tečkou a písmeno r) se vypouští.

a body 304 a dále se přečíslují.

8. V čl. I se za bod 334 (nově 341) vkládá bod

343. V § 91 odst. 17 písm. c) se slova „až r)“ nahrazují slovy „a q)“.

a body 335 a dále se přečíslují.

D Poslanec Adamec Ivan

D. 1. *(SD 5211)*

Za část devátou se vkládá nová část desátá, která zní:

„ČÁST DEVÁTÁ

Zákon č. 100/2001 Sb. o posuzování vlivů na životní prostředí
Čl. XIV

Přechodné ustanovení

Platnost stanovisek k posouzení vlivů provedení záměru na životní prostředí podle § 10 zákona č. 100/2001 Sb., ve znění účinném do 31. března 2015, nebo závazných stanovisek k posouzení vlivů provedení záměru na životní prostředí podle § 9a zákona č. 100/2001 Sb., ve znění účinném od 1. dubna 2015 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona, vydaných pro záměry vedení přenosové soustavy 400 kV Kočín – Mírovka, 400 kV Čechy Střed - Chodov včetně sdruženého vedení 110 kV Chodov – Uhříněves, 400 kV Slavětice – Čebín, 400 kV Mírovka – Čebín přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona lze prodloužit opakovaně.“

Dosavadní část devátá se označuje jako část desátá a dosavadní článek XIV se označuje jako článek XV.

D.2. *(SD 5212)*

1. V části první čl. I dosavadním bodě 21 se v navrhovaném § 3 odst. 3 věty čtvrtá a pátá zrušují.

2. V části první čl. I se za dosavadní bod 21 vkládají nové body X až X, které znějí:

   „X. V § 3 odst. 4 úvodní části ustanovení se slovo „nevyžaduje“ nahrazuje slovy „neuděluje na“.

   X. V § 3 odst. 4 písm. a) až d) se slovo „na“ zrušuje.

   X. V § 3 se na konci odstavce 4 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno e), které zní:

   „e) výrobu elektřiny ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem do 100 kW včetně, s výjimkou případů podle odstavce 3 písm. b) nebo e), pokud je výroba určena k odběru v předávacím místě výrobny nebo k bezúplatnému sdílení elektřiny.“.“.

   Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

3. V části první čl. I dosavadní bod 334 zní:

   „*(dosavadní)* 334. V § 46 odstavce 14 a 15 znějí:
   „(14) Vzdálenost mezi nejbližším vodičem nadzemního vedení o napětí vyšším než 52 kV a koncem listu rotoru větrné elektrárny v nejbližší vzdálenosti od vedení musí být v případě, že
   a) na vedení není realizováno opatření proti kmitání vodičů nejméně 150 m od krajního vodiče vedení na stranu směrem k větrné elektrárně,
   b) na vedení je realizováno opatření proti kmitání vodičů nejméně 50 m od krajního vodiče vedení na stranu směrem k větrné elektrárně.

(15) Vzdálenost mezi oplocením elektrické stanice o napětí vyšším než 52 kV a koncem listu rotoru větrné elektrárny v nejbližší vzdálenosti od oplocení elektrické stanice musí být nejméně 50 metrů od oplocení elektrické stanice na stranu směrem k větrné elektrárně.“.“.

4. V části první čl. I dosavadní bod 335 zní:

„*(dosavadní)* 335. Za § 46 odst. 15 se vkládá nový odstavec 16, který zní:

„(16) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy zajišťuje na náklady toho, kdo požaduje umístění větrné elektrárny v kratší vzdálenosti od nadzemního vedení než podle odstavce 14 písm. a), instalaci opatření proti kmitání na nadzemním vedení, je-li instalace takových opatření možná.“.

Dosavadní odstavec 16 se označuje jako odstavec 17.“.

5. V části první čl. I se dosavadní body 420, 424, 444, 446 až 448, 455 a 474 zrušují.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

6. V části první čl. I dosavadní bod 430 zní:

„X. V § 91 odst. 4 písm. d) se slova „nebo 11“ nahrazují slovy „, 11, 13 nebo 14“.“.

D.3. *(SD 5213)*

1. V části první čl. I dosavadní bod 41 zní:

„X. V § 5 odst. 5 se slova „a samostatného distribučního zařízení elektřiny nebo rozvodného zařízení tepelné energie“ nahrazují slovy „, u distribuce elektřiny distribuční soustavou nebo rozvodu tepelné energie rozvodným tepelným zařízením“, za slova „do 1 MW včetně“ se vkládají slova „a u ukládání elektřiny do instalovaného výkonu zařízení pro ukládání elektřiny 1 MW včetně“ a slova „výrobny 50 kW“ se nahrazují slovy „výrobny 100 kW a ukládání elektřiny do instalovaného výkonu zařízení pro ukládání elektřiny 100 kW“.“.

2. V části první čl. I se v dosavadním bodě 123 slovo „termíny“ nahrazuje slovy „dvakrát ročně termíny“.

3. V části první čl. I se za dosavadní bod 130 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 17 se doplňuje odstavec 15, který zní:

„(15) Energetický regulační úřad vydává a zveřejňuje výkladová stanoviska Energetického regulačního úřadu k ustanovením právních předpisů v oblasti jeho působnosti, která zohledňuje ve své rozhodovací činnosti.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a toto přečíslování promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

4. V části první čl. I se za dosavadní bod 161 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 20a odst. 4 písm. s) se slovo „plnění“ nahrazuje slovem „rozsahu“, za slovo „plynu“ se vkládají slova „obchodníků s plynem“ a slova „ministerstvu a“ se zrušují.“.

Následující body je nutné přečíslovat a toto přečíslování promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

5. V části první čl. I se v dosavadním bodě 178 text „50 kW“ nahrazuje textem „100 kW“.

6. V části první čl. I se za dosavadní bod 188 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 23 odst. 3 písm. r) se text „50 kW“ nahrazuje textem „100 kW“ a slova „stavební povolení ani ohlášení podle stavebního zákona“ se nahrazují slovy „povolení záměru podle stavebního zákona“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a toto přečíslování promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

7. V části první čl. I se v dosavadním bodě 298 text „50 kW“ nahrazuje textem „100 kW“.

8. V části první čl. I se za dosavadní bod 343 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 50 odst. 4 se za větu druhou vkládá věta „Nejzazší termín připojení k distribuční soustavě je 5 let na hladině vysokého a velmi vysokého napětí a 3 roky na hladině nízkého napětí od podání úplné žádosti o připojení k distribuční soustavě, pokud se strany nedohodnou jinak.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a toto přečíslování promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

9. V části první čl. I se v dosavadním bodě 344 slova „větě třetí“ nahrazují slovy „větě čtvrté“.

10. V části první čl. I se za dosavadní bod 514 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 98a odst. 1 písm. j) se text „50 kW“ nahrazuje slovy „100 kW“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a toto přečíslování promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

D.4. *(SD 5214)*

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 94 vkládá nový bod X, který zní:

„X. § 12 včetně nadpisu zní:

„§ 12

Povinnosti nad rámec licence

(1) Povinností dodávek tepelné energie, distribuce elektřiny nebo distribuce plynu nad rámec licence se rozumí převzetí povinností držitele licence, který přestal provádět výkon licencované činnosti, nebo bezprostředně hrozí, že přestane provádět výkon licencované činnosti, jiným držitelem licence. V případě, kdy držiteli licence zanikne právo užívat dotčené energetické zařízení, se povinností dodávek tepelné energie, povinností distribuce elektřiny

nebo distribuce plynu nad rámec licence rozumí rovněž pokračování ve výkonu licencované činnosti tímto držitelem licence. Vlastník dotčeného energetického zařízení je povinen energetické zařízení poskytnout a výkon licencované činnosti umožnit. Je-li tepelná energie vyráběna v zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, vztahuje se povinnost poskytnutí energetického zařízení a umožnění výkonu licencované činnosti na zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla.

(2) Energetický regulační úřad uloží držiteli licence na výrobu nebo rozvod tepelné energie povinnost poskytovat dodávky nad rámec licence, existuje-li naléhavá potřeba zajištění dodávek tepelné energie a je-li na tom veřejný zájem. Je-li tepelná energie pro dodávky nad rámec licence vyráběna v zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, má držitel licence na výrobu tepelné energie právo vyrábět a dodávat elektřinu vyrobenou v tomto zařízení.

(3) Energetický regulační úřad uloží držiteli licence na distribuci elektřiny nebo držiteli licence na distribuci plynu povinnost zajišťovat distribuci elektřiny nebo distribuci plynu nad rámec licence, existuje-li naléhavá potřeba zajištění distribuce elektřiny nebo plynu a je-li na tom veřejný zájem.

(4) Na návrh vlastníka nebo provozovatele dotčeného energetického zařízení nebo z moci úřední vydá Energetický regulační úřad rozhodnutí podle odstavců 2 a 3 na dobu určitou, nejdéle však na 12 měsíců. Energetický regulační úřad v rámci rozhodnutí podle odstavců 2 a 3 uloží vlastníkovi povinnost poskytnutí energetického zařízení. S uložením povinnosti nad rámec licence může Energetický regulační úřad dále určit podmínky a rozsah výkonu činnosti nad rámec licence, je-li to potřebné a účelné pro plnění této povinnosti. Energetický regulační úřad může dobu platnosti rozhodnutí prodloužit na návrh vlastníka nebo provozovatele dotčeného energetického zařízení nebo z moci úřední, trvají-li důvody pro uložení povinnosti. Rozklad proti těmto rozhodnutím nemá odkladný účinek. Pominou-li důvody pro uložení povinnosti nad rámec licence podle odstavců 2 a 3, Energetický regulační úřad rozhodne o ukončení uložení povinnosti nad rámec licence a uložení povinnosti vlastníkovi poskytnout energetické zařízení i v průběhu doby, na kterou byly povinnosti uloženy.

(5) Vlastník energetického zařízení má právo na peněžní náhradu za jeho poskytnutí a užívání pro plnění povinnosti dodávek tepelné energie, distribuce elektřiny nebo distribuce plynu nad rámec licence. Výši náhrady stanoví Energetický regulační úřad. Energetický regulační úřad může rovněž rozhodnout o schválení výše náhrady, dohodnou-li se na ní vlastník zařízení a držitel licence vykonávající povinnost nad rámec licence a není-li taková výše náhrady zjevně nepřiměřená.

(6) Prokazatelná ztráta vzniklá držiteli licence na výrobu nebo rozvod tepelné energie převzetím povinnosti dodávek nad rámec licence se hradí z prostředků Energetického regulačního fondu (dále jen "fond") a ve výši stanovené Energetickým regulačním úřadem podle § 14. Prokazatelná ztráta vzniklá držiteli licence na distribuci elektřiny nebo distribuci plynu je důvodem pro úpravu regulovaných cen.

(7) Vykonává-li držitel licence mimo plnění povinnosti nad rámec licence ještě jinou činnost, je povinen vést samostatné účty vztahující se k plnění povinnosti nad rámec licence odděleně.

(8) Práva a povinnosti ze smluv o dodávce tepelné energie, smluv o zajištění služby distribuční soustavy a smluv o připojení uzavřených předchozím držitelem licence, přechází na držitele licence, jemuž je povinnost nad rámec licence uložena, a to na dobu uložení této povinnosti. To neplatí pro dluhy a pohledávky vzniklé přede dnem vzniku povinnosti nad rámec licence. Držitel licence, který přestal vykonávat licencovanou činnost, je držiteli licence, který vykonává činnost nad rámec licence, povinen bez zbytečného odkladu po nabytí vykonatelnosti rozhodnutí podle odstavce 2 nebo 3 předat kopie uzavřených smluv. Držitel licence je dále povinen po dobu a za podmínek stanovených rozhodnutím Energetického regulačního úřadu zajišťovat povinnosti nad rámec licence ve vztahu k místům ostatní spotřeby držitele licence, který přestal vykonávat licencovanou činnost.

(9) Odběratelé tepelné energie jsou povinni hradit držiteli licence vykonávajícímu činnost dodávky tepelné energie nad rámec licence za dodávky tepelné energie cenu kalkulovanou v souladu s pravidly věcného usměrňování cen. Držitel licence oznámí odběratelům předběžnou kalkulaci ceny tepelné energie do 1 měsíce od zahájení výkonu činnosti. Oznámením ceny tepelné energie podle věty druhé dochází ke změně obsahu závazku ze smlouvy o dodávce tepelné energie.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat. Přečíslování je následně nutné promítnout do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

2. V části první čl. I dosavadní bod 115 zní:

„X. V § 17 odst. 6 písm. c) se za slovo „dodávek“ vkládají slova „tepelné energie, distribuce elektřiny nebo distribuce plynu“.

3. V části první čl. I dosavadní bod 118 zní:

„X. V § 17 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) až k), která znějí:

„i) udělení povolení k

1. vlastnění, vyvíjení, správě nebo provozu zařízení pro ukládání energie,
2. přímému nákupu nefrekvenčních podpůrných služeb provozovatelem přenosové soustavy nebo nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility provozovatelem distribuční soustavy,

j) nařízení změny nebo odstranění vad plánu rozvoje regionální distribuční soustavy a stanoví k tomu přiměřenou lhůtu,

k) úhradě prokazatelné ztráty podle § 12 odst. 6 a § 14 odst. 6.“.“.

4. V části první čl. I dosavadní bod 321 zní:

„X. § 32 až 36 včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 66 a 67 znějí:

„§ 32

Agregátor

(1) Agregátor má právo

a) nabízet službu agregace flexibility účastníkům trhu s elektřinou, jejichž předávací místa jsou vybavena průběhovým měřením,

b) nabízet flexibilitu na trhu s elektřinou,

c) na poskytnutí údajů od operátora trhu nezbytných pro výkon jeho práv a povinností podle tohoto zákona.

(2) Agregátor je povinen

a) se registrovat před zahájením výkonu licencované činnosti u operátora trhu,

b) poskytovat operátorovi trhu údaje a informace nezbytné pro plnění jeho povinností podle tohoto zákona,

c) uvádět při provádění úkonů prostřednictvím informačního systému operátora trhu pravdivé a úplné informace, které jsou nezbytné k uskutečnění volby nebo změny agregátora nebo jinak souvisejí s plněním závazku ze smlouvy o agregaci.

§ 33

Evropské a vnitrostátní posouzení zdrojové přiměřenosti

(1) Provozovatel přenosové soustavy se podílí na vypracování evropského posouzení zdrojové přiměřenosti podle čl. 23 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou v rozsahu požadovaném Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny.

(2) Ministerstvo za podmínek a postupem stanoveným v čl. 20 a 24 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou vypracovává vnitrostátní posouzení zdrojové přiměřenosti.

(3) Provozovatel přenosové soustavy je povinen na žádost ministerstva připravit podklady potřebné pro vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti podle čl. 24 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou a poskytnout je ministerstvu.

(4) Každý účastník trhu s elektřinou je povinen poskytnout na vyžádání provozovateli přenosové soustavy údaje potřebné pro přípravu podkladů pro vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti a údaje požadované Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy je povinen vyhodnocovat údaje poskytnuté účastníky trhu s elektřinou pro potřeby vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti.

§ 34

Povinnosti výrobce elektřiny při přerušení nebo ukončení provozu výrobny elektřiny

(1) Výrobce elektřiny provozující výrobnu elektřiny s instalovaným výkonem 10 MW a více připojenou na napěťové hladině 110 kV a výše, je povinen oznámit provozovateli přenosové soustavy přerušení provozu výrobny elektřiny, které bude trvat více než 6 měsíců, a to alespoň 6 měsíců před přerušením provozu výrobny elektřiny. Ukončení provozu takové

výrobny elektřiny je výrobce elektřiny povinen oznámit provozovateli přenosové soustavy alespoň 11 měsíců před ukončením provozu výrobny elektřiny.

(2) Provozovatel přenosové soustavy vyhodnotí do 60 dnů ode dne oznámení podle odstavce 1 dopady přerušení nebo ukončení provozu výrobny elektřiny s ohledem na bezpečný a spolehlivý provoz elektrizační soustavy a předá vyhodnocení Energetickému regulačnímu úřadu, ministerstvu a příslušnému výrobci elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy zejména vyhodnotí skutečnosti podle odstavce 3 a může doporučit pokračování výrobny elektřiny v provozu. V takovém případě doporučí podmínky a rozsah provozu výrobny elektřiny tak, aby nebyl ohrožen bezpečný a spolehlivý provoz elektrizační soustavy.

(3) Provozovatel přenosové soustavy v rámci svého vyhodnocení doporučí pokračování provozu výrobny elektřiny

a) ohrozilo-li by přerušení provozu výrobny elektřiny na více než 6 měsíců v roce nebo ukončení provozu výrobny elektřiny bezpečný a spolehlivý provoz elektrizační soustavy, nebo

b) nelze-li standardními prostředky, zejména podpůrnými službami provozovatele přenosové soustavy, udržovat frekvenci v elektrizační soustavě, napětí, zajišťovat disponibilitu zařízení pro ostrovní provoz, start ze tmy nebo poskytování setrvačnosti elektrizační soustavě a nelze-li za tuto výrobnu elektřiny zajistit náhradu.

§ 35

Kapacitní mechanismus

(1) Ministerstvo může za podmínek a postupem podle čl. 21 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou vydat opatření obecné povahy, kterým zavede kapacitní mechanismus a stanoví podmínky účasti v kapacitním mechanismu, dobu trvání a další podmínky kapacitního mechanismu podle čl. 22 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou.

(2) Provozovatel přenosové soustavy je povinen poskytnout ministerstvu nezbytnou součinnost při stanovení podmínek kapacitního mechanismu.

(3) Rozsah potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení určuje za podmínek stanovených ministerstvem provozovatel přenosové soustavy.

(4) Provozovatel přenosové soustavy zpracuje návrh postupu a podmínek zajištění potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení a předloží ho ministerstvu ke schválení.

(5) Ministerstvo návrh podle odstavce 4 schválí, jestliže je v souladu s podmínkami kapacitního mechanismu stanovenými ministerstvem.

(6) Ministerstvo opatření obecné povahy změní nebo zruší, pokud se změní nebo zaniknou důvody pro zavedení kapacitního mechanismu.

§ 36

Zajištění provozu elektrizační soustavy v období transformace energetického sektoru

(1) Ministerstvo může na základě vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti podle § 33 nebo vyhodnocení vypracovaného provozovatelem přenosové soustavy podle § 34 vydat opatření obecné povahy, kterým zavede mechanismus a stanoví podmínky účasti v mechanismu, dobu trvání a další podmínky mechanismu pro

a) plnění klimaticko-energetických cílů České republiky podle Nařízení o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu[66)] a evropského právního rámce pro klima[67)], nebo

b) poskytování podpory flexibility v elektrizační soustavě.

(2) Provozovatel přenosové soustavy je povinen poskytnout ministerstvu nezbytnou součinnost při stanovení podmínek mechanismu.

(3) Rozsah potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení určuje za podmínek stanovených ministerstvem provozovatel přenosové soustavy.

(4) Provozovatel přenosové soustavy zpracuje návrh postupu a podmínek zajištění potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení a předloží ho ministerstvu ke schválení.

(5) Ministerstvo návrh podle odstavce 4 schválí, jestliže je v souladu s podmínkami mechanismu stanovenými ministerstvem.

(6) Ministerstvo opatření obecné povahy změní nebo zruší, pokud se změní nebo zaniknou důvody pro zavedení mechanismu.

---

66) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013.

67) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1119 ze dne 30. června 2021, kterým se stanoví rámec pro dosažení klimatické neutrality a mění nařízení (ES) č. 401/2009 a nařízení (EU) 2018/1999 („evropský právní rámec pro klima“).“.“.

5. V části první čl. I dosavadní bod 420 zní:

„X. V § 91 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena p) a q), která znějí:

„p) poruší některou z povinností podle § 49a odst. 2 nebo 4, nebo

q) neoznámí přerušení nebo ukončení provozu výrobny elektřiny podle § 34 odst. 1.“.“.

4. V části první čl. I se za dosavadní bod 347 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 96 odst. 7 se slova „nebo § 12 odst. 7“ nahrazují slovy „nebo § 12 odst. 1“.“.

Následující body je nutné přečíslovat. Přečíslování je následně nutné promítnout do ustanovení o účinnosti.

D.5. *(SD 5215)*

1. V části první čl. I dosavadní bod 299 zní:

„X. V § 28 se vkládá nový odstavec 6, který zní:

„(6) Zákazník, který provozuje zařízení pro ukládání elektřiny podle odstavce 5, má právo na registraci předávacího místa pro zohlednění ukládání elektřiny u datového centra.*“*.

Dosavadní odstavce 6 až 11 se označují jako odstavce 7 až 12.“.

2. V části první čl. I dosavadní bod 300 zní:

„X. V § 28 odstavec 6 zní:

„(6) Zákazník, který provozuje výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle odstavce 5, je povinen

a) zajistit, aby k výrobě elektřiny nebo ukládání elektřiny byla používána technická zařízení, která splňují požadavky bezpečnosti a spolehlivosti stanovené právními předpisy a technickými normami,

b) zajistit, aby práce spojené s instalací a provozem výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny byly prováděny osobami s odbornou způsobilostí,

c) vyrábět nebo ukládat elektřinu tak, aby nedošlo k ohrožení života a zdraví osob, majetku nebo zájmu na ochranu životního prostředí,

d) řídit se pokyny technického dispečinku provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nebo řídicího a dohledového centra provozovatele distribuční soustavy, ke které je výrobna elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny připojeno,

e) dodržovat parametry kvality dodávané elektřiny stanovené Pravidly provozování přenosové soustavy nebo Pravidly provozování distribuční soustavy, nejedná-li se o výrobnu elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny, u kterého je připojení do distribuční soustavy podmíněno technickým zamezením dodávce elektřiny do distribuční soustavy,

f) podílet se na úhradě oprávněných nákladů provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy spojených s připojením výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny.*“*.*“*.

3. V části první čl. I dosavadním bodě 301 se text „odst. 8“ nahrazuje textem „odst. 7“.
4. V části první čl. I dosavadním bodě 302 se text „odst. 9“ nahrazuje textem „odst. 8“.
5. V části první čl. I dosavadním bodě 303 se text „odst. 10“ nahrazuje textem „odst. 9“.
6. V části první čl. I dosavadní bod 304 zní:

„V § 28 se doplňuje odstavec 11, který zní:

„(11) Zákazník neodpovídá za odchylku vzniklou v souvislosti s dispečerským řízením výrobny elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny podle § 26 odst. 5.“.“.

D.6. *(SD 5216)*

1. V části první čl. I za dosavadní bod 182 vkládá nový bod X1, který zní:

„X1. V § 23 odst. 1 písm. i) se slovo „registrováno“ nahrazuje slovem „evidováno“.“.

2. V části první čl. I dosavadní bod 267 zní:

„*(dosavadní)* 267. V § 27c se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) Datové centrum je dále povinno

a) koordinovat zpracování příprav provozu přenosové nebo distribuční soustavy a zpřístupňovat účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra údaje z příprav provozu přenosové nebo distribuční soustavy,
b) evidovat naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny předané provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy a naměřené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny z podružného měřicího zařízení předané provozovatelem podružného měřicího zařízení,
c) poskytovat operátorovi trhu naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny předané provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem distribuční soustavy,
d) zpřístupňovat účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny,
e) poskytovat provozovateli přenosové soustavy naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny pro vyhodnocení regulační energie,
f) zpracovávat informace o možnostech aktivace flexibility a řízení výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny a odběrných elektrických zařízení a zpřístupňovat je registrovanému agregátorovi, provozovateli přenosové soustavy, provozovateli distribuční soustavy, subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku dodávky nebo odběru elektřiny, nebo poskytovateli flexibility s přístupem do systému datového centra,
g) poskytovat provozovateli přenosové soustavy a provozovateli distribuční soustavy technické údaje o připojených odběrných místech, výrobnách elektřiny a zařízeních pro ukládání elektřiny nezbytné pro zajištění bezpečného provozování přenosové

soustavy nebo distribuční soustavy a plnění dalších povinností provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 4 a 5.“.

3. V části první čl. I dosavadní bod 268 zní:

„*(dosavadní)* 268. V § 27c se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena h) a i), která znějí:

„h) evidovat registrovaná předávací místa odběrných míst, výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny, přenosové soustavy a distribučních soustav a jejich technické údaje a předávat údaje o předávacích místech operátorovi trhu,

i) evidovat předané strukturální údaje a zpřístupňovat předané strukturální údaje provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům distribučních soustav.“.“.

4. V části první čl. I dosavadní bod 281 zní:

„*(dosavadní)* 281. Za § 27d se vkládá nový § 27da, který včetně nadpisu zní:

„§ 27da

Povinnosti datového centra při zohledňování aktivace flexibility a ukládání elektřiny

Datové centrum je povinno

a) evidovat registrovaná předávací místa pro zohlednění ukládání elektřiny a předávat informace o registraci operátorovi trhu, provozovateli distribuční soustavy a provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, jehož předávací místo je registrované pro zohlednění ukládání elektřiny,

b) evidovat registrované technické údaje elektrických zařízení s možností poskytování flexibility, výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny připojených v předávacích místech,

c) zpracovávat výchozí diagramy dodávek a odběrů elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility v předávacím místě,

d) registrovat nebo evidovat registrované přiřazení výchozího diagramu dodávky nebo odběru elektřiny k předávacímu místu nebo k elektrickému zařízení s možností poskytování flexibility, výrobně elektřiny nebo zařízení pro ukládání elektřiny,

e) zpracovávat naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny pro zohlednění aktivace flexibility a ukládání elektřiny v předávacím místě; pokud datové centrum zpracovává a vyhodnocuje údaje z podružného měřicího zařízení, zohledňuje ukládání elektřiny v předávacím místě pouze v případě, že jsou výroba elektřiny v předávacím místě nebo dodávky a odběry elektřiny zařízením pro ukládání elektřiny v předávacím místě podružně měřeny stanoveným měřidlem podle zákona o metrologii,

f) poskytovat

1. agregátorovi naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility a další údaje nezbytné pro vyúčtování aktivované flexibility,
2. výrobci, provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny a zákazníkovi, pokud neposkytuje flexibilitu prostřednictvím agregátora, naměřené a vyhodnocené údaje

o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility nebo ukládání elektřiny,

3. operátorovi trhu naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility nebo ukládání elektřiny a další související údaje a informace nezbytné pro plnění jeho povinností,
4. dodavateli elektřiny naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou poskytujícího flexibilitu, kterému dodává elektřinu nebo od kterého odebírá elektřinu,
5. subjektu zúčtování naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny a naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility v předávacím místě účastníka trhu s elektřinou poskytujícího flexibilitu, ve kterém převzal odpovědnost za odchylku dodávky nebo odběru elektřiny nebo flexibility v době její aktivace,
6. provozovateli přenosové soustavy naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility a ukládání elektřiny a další údaje nezbytné pro vyúčtování služeb přenosové soustavy a podpůrných služeb a další související informace a údaje nezbytné pro plnění jeho povinností a
7. provozovateli distribuční soustavy naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility a ukládání elektřiny a další údaje nezbytné pro vyúčtování služeb distribuční soustavy a nefrekvenčních podpůrných služeb a další související informace a údaje nezbytné pro plnění jeho povinností.“.“.

5. V části první čl. I se za dosavadní bod 281 vkládají nové body X2 a X3, které znějí:

„X2. V § 27da písm. f) se za bod 3 vkládá nový bod 4, který zní:

„4. účastníkům trhu s elektřinou s přístupem do systému datového centra z evidence předávacích míst odběrných míst, výroben elektřiny, zařízení pro ukládání elektřiny a distribučních soustav, evidence technických údajů předávacích míst a evidence zařízení připojených v předávacích místech údaje nezbytné pro výkon jejich činností,“.

Dosavadní body 4 až 7 se označují jako body 5 až 8.

X3. Na konci § 27da se tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno g), které zní:

„g) evidovat registrované přiřazení plánované aktivace flexibility k předávacím místům odběrných míst, výroben elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny.“.“.

6. V části první čl. I dosavadní bod 308 zní:

„*(dosavadní)* 308. V § 30 odst. 1 písm. c) se slovo „registrováno“ nahrazuje slovem „evidováno“.“.

7. V části první čl. II dosavadním bodě 1 se slova „posledních 5 let“ nahrazují slovy „od 1. července 2024“ a slova „31. července 2026“ se nahrazují slovy „30. listopadu 2027“.

8. V části první se na konci čl. II doplňuje bod 16, který zní:

„16. Datové centrum zohledňuje aktivaci flexibility a poskytuje naměřené a vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním aktivace flexibility, u které nedochází k dodávce regulační energie, nejpozději ode dne, ke kterému operátor trhu předal datovému centru údaje o všech předávacích místech registrovaných u operátora trhu a naměřené a vyhodnocené údaje podle bodu 1.“.

9. V části šesté čl. X dosavadním bodě 1 se slovo „pátého“ nahrazuje slovem „šestého“.

10. V části desáté čl. XIV se v navrhovaném písmenu h) dosavadní čísla „210“, „242“ a „272“ ve výčtu bodů zrušují.

11. V části desáté čl. XIV navrhované písmeno j) zní:

„j) čl. I bodů X1, 210, 213, 242, 245, 268, 272, X2, X3, 308 a 423, která nabývají účinnosti dnem 1. prosince 2027, a“.

D.7. *(SD 5217)*

1. V části šesté čl. IX bodu 11 se slova „až p)“ nahrazují slovy „a o)“, celé znění písmena n) se zrušuje a písmena o) a p) se označují jako písmena n) a o).

2. V části šesté čl. IX bodu 12 se slova „q) až za)“ nahrazují slovy „p) až z)“ a písmena q) až za) se označují jako písmena p) až z).

D.8. *(SD 5218)*

V části deváté čl. XIII bod 1 zní:

„1. V čl. II bod 1 zní:

„1. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu do 31. prosince 2012 trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s celkovým instalovaným elektrickým výkonem nad 5 MW uvedených do provozu do 31. prosince 2012 trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2029. U výroben elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a u výroben elektřiny z druhotných zdrojů uvedených do provozu v období od 1. ledna 2013 do dne nabytí účinnosti tohoto zákona trvá právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů po dobu 15 let od uvedení výrobny elektřiny do provozu.“.“.

D.9. *(SD 5219)*

1) V části šesté čl. IX bodě 97 v § 47d odst. 3 písm. a) bodě 1. větě první se za slova „záruky původu“ vkládají slova „nebo jiným dokladem o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu“.

2) V části šesté čl. IX bodě 98 v § 47db odst. 3 písm. f) větě první se za slova „záruky původu“ vkládají slova „nebo jiným dokladem o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů podle prováděcího právního předpisu“.

3) V části šesté čl. IX bodě 147 se na konci písmena ak) tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno aj), které zní:

„aj) určení jiného dokladu o splnění kritérií udržitelnosti a úspor emisí skleníkových plynů pro povinnost zajistit minimální množství pokročilého biometanu a obnovitelných paliv nebiologického původu a povinnost snižování emisí skleníkových plynů z plynných pohonných hmot.“.

4) V části šesté čl. IX bodě 148 se slovo „al)“ nahrazuje slovem „am)“.

D.10. *(SD 5220)*

1. V části sedmé čl. XI se za dosavadní bod 34 vkládá nový bod X, který zní:
„X. V příloze č. 1 odstavci 2 se na konci textu písmene b) doplňují slova „„ a stavby zařízení staveniště potřebné pro provedení nebo odstranění drobné stavby“.“.

   Následující body je nutné přečíslovat.

2. V části sedmé čl. XI se za dosavadní bod 40 vkládá nový bod X, který zní:
„X. V příloze č. 2 odstavci 1 se na konci textu písmene o) doplňují slova „„ pokud nejde o drobnou stavbu“.“.

   Následující body je nutné přečíslovat.

D.11. *(SD 5221)*

V části sedmé čl. XI dosavadní bod 41 zní:
„X. V příloze č. 2 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena q) až u), která znějí:
„q) studny k odběru vody, jenž nepřekračuje 6 000 m^3 za kalendářní rok nebo 500 m^3 v každém měsíci kalendářního roku,
r) čistírny odpadních vod do kapacity 50 ekvivalentních obyvatel,
s) zemní kabelové vedení na hladině nízkého a vysokého napětí, pokud nejde o drobnou stavbu,
t) elektrické stanice nejvýše o jednom nadzemním podlaží, nepodsklepené, do rozlohy 40 m2 a 5 metrů výšky,
u) podzemní vedení distribuční soustavy plynu o tlakové hladině do 4 bar, pokud nejde o drobnou stavbu.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat.

D.12. *(SD 5222)*

. Na začátek části sedmé čl. XI se vkládají nové body 1 až 4, které znějí:

„

1. V § 30a odst. 2 se na konci písmene a) čárka nahrazuje slovem „a“.
2. V § 30a odst. 2 se na konci písmene b) slovo „a“ nahrazuje tečkou a písmeno c) se zrušuje.
3. V § 30a odst. 4 úvodní části ustanovení se slova „a praxe“ a slova „a c)“ zrušují.
4. V § 30a odst. 4 písmena c) až e) znějí:

   „c) fyzická osoba, která má vysokoškolské vzdělání ve studijním programu náležejícím do oblasti vzdělávání architektura a urbanismus, stavebnictví, ekonomické obory, doprava, biologie, ekologie a životní prostředí, lesnictví a dřevařství, vědy o zemi, nebo právo,

   d) fyzická osoba, která má vyšší odborné vzdělání v oboru stavebnictví, geodézie a kartografie, obecně právní činnost, veřejnosprávní činnost, nebo doprava, nebo

   e) fyzická osoba, která má střední vzdělání s maturitní zkouškou v oboru stavebnictví, geodézie a katastr nemovitostí, nebo veřejnosprávní činnost.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to promítnout i do ustanovení o účinnosti.

D.13. *(SD 5223)*

Za část druhou se vkládá nová část třetí, která zní:

„ČÁST TŘETÍ

Změna zákona o zeměměřictví

Čl. V

Zákon č. 200/1994 Sb., o zeměměřictví a o změně a doplnění některých zákonů souvisejících s jeho zavedením, ve znění zákona č. 120/2000 Sb., zákona č. 186/2001 Sb., zákona č. 319/2004 Sb., zákona č. 413/2005 Sb., zákona č. 444/2005 Sb., zákona č. 124/2008 Sb., zákona č. 189/2008 Sb., zákona č. 223/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 380/2009 Sb., zákona č. 350/2012 Sb., zákona č. 257/2013 Sb., zákona č. 298/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 47/2020 Sb., zákona č. 284/2021 Sb., zákona č. 88/2023 Sb. a zákona č. 202/2023 Sb., se mění takto:

1. V § 6 se odstavec 2 zrušuje.

   Dosavadní odstavec 3 se označuje jako odstavec 2.

2. V § 12 odst. 2 se slova „geodetickou část dokumentace skutečného provedení“ nahrazují slovy „dokumentaci o zaměření prostorové polohy, rozměru a tvaru dokončené stavby nebo technologického zařízení“.

3. V § 17a se odstavec 2 zrušuje.

   Dosavadní odstavce 3 až 5 se označují jako odstavce 2 až 4.

4. V § 17a odst. 3 a 4 se slova „, 2 nebo 3“ nahrazují slovy „nebo 2“.

5. V § 17b odst. 1 se na konci písmene a) doplňuje slovo „nebo“.

6. V § 17b odst. 1 se písmeno b) zrušuje.

   Dosavadní písmeno c) se označuje jako písmeno b).

7. V § 20 odst. 1 písmeno e) zní:

   „e) předmět a náležitosti výsledků zeměměřických činností využívaných pro státní mapová díla, správu katastru nemovitostí nebo vedení digitální technické mapy, předmět a náležitosti výsledků zeměměřických činností ve výstavbě, které podléhají ověření, náležitosti projektu výsledků zeměměřických činností a náležitosti ověření výsledků zeměměřických činností; ohledně náležitostí výsledků zeměměřických činností ve výstavbě lze přitom v podrobnostech odkázat na standardy dokumentace vydávané Komorou,“.

Dosavadní části třetí až desátá se označují jako části čtvrtá až jedenáctá a dosavadní články V až XIV se označují jako články VI až XV.

D.14. *(SD 5196)*

1. V čl. V se za bod 5 vkládá nový bod 6, který zní:

„**6.** V části první hlavě VII se doplňuje díl 4, který včetně nadpisu zní:

„Díl 4

Přiměřenost podpory elektřiny ze slunečního záření u výroben elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010

§ 37a

Úvodní ustanovení

(1) Prověřovanou výrobnou se pro účely tohoto zákona rozumí výrobna elektřiny ze slunečního záření uvedená do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010 s úhrnným instalovaným výkonem 30 kW a více.

(2) Prověřovaným výrobcem se pro účely tohoto zákona rozumí osoba, která provozuje prověřovanou výrobnu.

(3) Spojenou osobou se pro účely tohoto zákona rozumí spojená osoba podle zákona o daních z příjmů.

§ 37b

Individuální opatření k zajištění přiměřenosti podpory

(1) Překračuje-li vnitřní výnosové procento investic za dobu životnosti prověřované výrobny zjištěné vždy podle stavu k 1. prosinci hodnotu vnitřního výnosového procenta pro takový zdroj podle § 30,

a) sníží se od kalendářního roku bezprostředně následujícího po tomto dni po zbývající dobu životnosti této prověřované výrobny podpora elektřiny vyrobené v této prověřované výrobně v souladu se žádostí podle odstavce 5 bez ohledu na případné předchozí rozhodnutí, kterým byl přiznán nárok na podporu ve vyšší výši, nebo
b) nevznikne v kalendářním roce bezprostředně následujícím po tomto dni právo na podporu elektřiny ze slunečního záření vyrobené v této prověřované výrobně, nepožádá-li včas podle odstavce 5 prověřovaný výrobce o její snížení v takovém rozsahu, aby výsledné vnitřní výnosové procento investic vztahující se k této prověřované výrobně nepřekračovalo hodnotu vnitřního výnosového procenta pro takový zdroj podle § 30.

(2) Liší-li se cena sjednaná mezi spojenými osobami od ceny, která by byla sjednána mezi nespojenými osobami v běžných obchodních vztazích za stejných nebo obdobných podmínek, a není-li tento rozdíl uspokojivě doložen, upraví se pro účely posouzení splnění podmínky podle odstavce 1 při výpočtu vnitřního výnosového procenta investice taková cena o zjištěný rozdíl. Ustanovení zákona o daních z příjmů upravující ceny sjednané mezi spojenými osobami se při tom použijí obdobně. To platí i pro jiné podmínky mající vliv na výši vnitřního výnosového procenta investic, které mezi sebou sjednal prověřovaný výrobce a jeho spojená osoba nebo které jim byly uloženy, a které se liší od podmínek, které by byly sjednány mezi nezávislými osobami.

(3) Prověřovaný výrobce má povinnost každoročně do 15. prosince sdělit operátorovi trhu, zda mu v bezprostředně následujícím kalendářním roce vznikne právo na podporu elektřiny vyrobené v prověřované výrobně, nebo zda mu toto právo nevznikne podle odstavce 1.

(4) Nepodá-li prověřovaný výrobce ve vztahu k jednotlivé prověřované výrobně řádně a včas sdělení podle odstavce 3, právo na podporu elektřiny vyrobené v této prověřované výrobně v kalendářním roce, ke kterému se sdělení váže, nevzniká.

(5) Prověřovaný výrobce může ve včas podaném sdělení podle odstavce 3 požádat operátora trhu o snížení podpory elektřiny vyrobené v prověřované výrobně.

(6) Pro účely odstavců 1 a 4 se skutečností, že právo na podporu elektřiny v daném kalendářním roce nevzniká, rozumí také to, že prověřovaný výrobce nemá nárok na výplatu podpory elektřiny vyrobené v dané prověřované výrobně za tento kalendářní rok, bez ohledu na případné předchozí rozhodnutí, kterým byl přiznán nárok na podporu.

(7) Operátor trhu předá neprodleně stejnopis sdělení podle odstavce 3 Inspekci.

(8) Operátor trhu je po doručení sdělení podle odstavce 3 povinen ukončit vyplácení podpory, nebo snížit vyplácení podpory v souladu s tímto sdělením.

(9) Dochází-li k zániku práva na podporu elektřiny nebo snížení podpory elektřiny, operátor trhu v případě hrazení podpory formou výkupní ceny sdělí tuto skutečnost bez zbytečného odkladu povinně vykupujícímu. Povinně vykupující je po doručení tohoto sdělení povinen ukončit vyplácení podpory, nebo snížit vyplácení podpory v souladu s tímto sdělením.

§ 37c

Obsah sdělení

(1) Sdělení podle § 37b odst. 3 obsahuje alespoň

a) identifikaci prověřovaného výrobce,
b) identifikaci prověřované výrobny,
c) identifikaci všech skutečných majitelů podle zákona upravujícího evidenci skutečných majitelů prověřovaného výrobce,
d) výši vnitřního výnosového procenta investic podle stavu k 1. prosinci a údaj o tom, zda dochází k překročení hodnoty vnitřního výnosového procenta podle § 30,
e) popis všech transakcí, peněžních toků nebo podmínek mezi prověřovaným výrobcem a jeho spojenými osobami, které mají vliv na výši vnitřního výnosového procenta investic,
f) údaje o skutečnostech prokazujících tvrzení prověřovaného výrobce a
g) případnou žádost o snížení nároku na podporu podle § 37b odst. 5 s uvedením výše sníženého nároku na podporu a výsledného vnitřního výnosového procenta investic upraveného po zohlednění takto sníženého nároku na podporu.

(2) Sdělení se podává na formuláři, jehož vzor stanoví ministerstvo ve vyhlášce.

§ 37d

Poskytování informací Inspekci

(1) Správce daně z příjmů sdělí Inspekci na základě její žádosti údaje o spojených osobách prověřovaného výrobce a o transakcích, peněžních tocích a jiných podmínkách souvisejících s prověřovaným výrobcem a jeho spojenou osobou, které jsou nutné k prověření nároku na podporu elektřiny.

(2) Sdělení údajů podle odstavce 1 není porušením povinnosti mlčenlivosti podle daňového řádu.“.“.

Následující body se přečíslují.

2. V čl. V se za bod 9 (dosavadní bod 8) vkládají nové body 10 až 16, které znějí:

„**10.** V § 49 odst. 8 písm. d) se slova „nebo § 35 odst. 7“ nahrazují slovy „, § 35 odst. 7 nebo § 37b odst. 9“.

11. V § 49 odst. 14 písm. k) se slova „nebo § 35 odst. 7“ nahrazují slovy „, § 35 odst. 7 nebo § 37b odst. 8“.

12. V § 49 odst. 14 písm. w) se slovo „nebo“ zrušuje.

13. V § 49 se na konci odstavce 14 tečka nahrazuje slovem „, nebo“ a doplňují se písmena y) a z), která znějí:

„y) nepředá neprodleně stejnopis sdělení Inspekci podle § 37b odst. 7,
z) neinformuje povinně vykupujícího o zániku práva na podporu nebo o její snížené výši podle § 37b odst. 9.“.

14. V § 49 se za odstavec 21 vkládá nový odstavec 22, který zní:

„(22) Prověřovaný výrobce se dopustí přestupku tím, že ve sdělení podle § 37b odst. 3 uvede nepravdivé údaje.“.

Dosavadní odstavec 22 se označuje jako odstavec 23.

15. V § 49 odst. 23 se číslo „21“ nahrazuje číslem „22“.

16. V § 53 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno ae), které zní:

„ae) vzor sdělení podle § 37b odst. 3.“.“.
Následující body se přečíslují.

3. Nadpis čl. VI zní: „**Přechodná ustanovení**“.

4. V čl. VI se dosavadní text označuje jako bod 1 a doplují se body 2 až 4, které znějí:

„2. Lhůta pro podání sdělení podle § 37b odst. 3 zákona č. 165/2021 Sb., ve znění účinném ode dne účinnosti tohoto zákona, za kalendářní rok 2025 uplyne posledním dnem čtvrtého kalendářního měsíce ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.
3. Ustanovení § 37b odst. 1 a 4 až 6 zákona č. 165/2021 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se nepoužijí na část kalendářního roku 2025 přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.
4. Prověřovaný výrobce je povinen uhradit do státního rozpočtu poskytnutou podporu elektřiny za kalendářní rok 2025, na kterou mu podle § 37b odst. 1 zákona č. 165/2021 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, nevznikne právo, a to do konce druhého kalendářního měsíce od posledního dne lhůty podle bodu 2. Uhradí-li prověřovaný výrobce podporu elektřiny do státního rozpočtu včas, nevzniká ve vztahu k ní povinnost uhradit penále. Ustanovení § 51 odst. 4 zákona č. 165/2021 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, se použije obdobně.“.

D.15. *(SD 5197)*

1. V části třetí čl. V se za bod 5 vkládá bod X1, který zní:

„X1. V § 38 se na konci odstavce 2 doplňuje věta „Věta první se vztahuje i na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny uvedené do provozu do 31. prosince 2012.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat, a to následně promítnout do ustanovení účinnosti.

2. V části čtvrté čl. VII zní:

„Čl. VII

V čl. II bodě 5 zákona č. 382/2021 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony, se věta poslední zrušuje.“.

3. V části páté čl. VIII se doplňuje písmeno Y, které zní:

„Y) čl. V bod X1 a čl. VII, která nabývají účinnosti dnem 1. července 2025.“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba v části páté čl. VIII přečíslovat body s odloženou účinností a účinnost navrhovanou tímto PN zařadit mezi stávající písmena účinnosti chronologicky. Písmena X je třeba nahradit příslušným číslem tak, aby jednotlivé navrhované změny šly chronologicky za sebou.

D.16. *(SD 5198)*

V čl. V se za bod 5 vkládá nový bod 6, který zní:

„**6.** V § 30 odst. 1 se slova „trvání práva na podporu“ nahrazují slovy „životnosti výrobny elektřiny“.“.

Následující body se přečíslují.

D.17.(*SD 5199)*

1. V čl. V se za bod 5 vkládá nový bod 6, který zní:

„**6.** V § 30 odst. 1 se ve větě první slova „8,4 % až 10,6 %“ nahrazují slovy „podle přílohy k tomuto zákonu“ a ve větě druhé se za slovo zdrojů vkládají slova „uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2012“.“.

Následující body se přečíslují.

2. V čl. V se za bod 10 (dosavadní bod 9) vkládá nový bod 11, který zní:

„**11.** Doplňuje se příloha, která zní:

„Příloha k zákonu č. 165/2012 Sb.

Hodnoty vnitřního výnosového procenta investic pro účely prověření přiměřenosti podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů u výroben elektřiny uvedených do provozu v období od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2015

Výrobna elektřiny využívající energii	Rok uvedení výrobny elektřiny do provozu	
	2006 až 2012	2013 až 2015
vody	6,3 % až 7,0 %	5,7 %
větru	6,3 % až 7,0 %	4,3 %
geotermální	7,0 %	3,0 %
slunečního záření	6,3 % až 8,4 %	3,6 %
biomasy	7,0 % až 9,5 %	3,6 %

bioplynu	7,0 % až 10,6 %	3,4 %

“.“.

D.18. *(SD 5194)*

Změna stavebního zákona

1. V § 167 písmeno e) se na začátek odstavce vloží věta „pokud je to technicky možné,“

D.19. *(SD 5185)*

Čl. XX

Změna zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů

Zákon č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 292/2009 Sb., zákona č. 199/2010 Sb., zákona č. 329/2011 Sb., zákona č. 366/2011 Sb., zákona č. 420/2011 Sb., zákona č. 167/2012 Sb., zákona č. 313/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 340/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 344/2013 Sb., zákona č. 131/2015 Sb., zákona č. 382/2015 Sb., zákona č. 298/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb. a zákona č. 469/2023 Sb., se mění takto:

1. V § 8 se doplňuje odstavec 7, který zní: „Plyn uvedený pod kódem nomenklatury 2711 29 použitý pro kombinovanou výrobu elektřiny a tepla v generátorech s minimální stanovenou účinností podle zvláštního právního předpisu nebo při havarijním pálení při kombinované výrobě elektřiny a tepla se pro účely této části považuje za plyn použitý k výrobě elektřiny.“

D.20. *(SD 5149)*

1. Za část čtvrtou se vkládá nová část pátá, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST PÁTÁ
Změna stavebního zákona

Čl. VIII

Zákon č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 283/2021 Sb., 195/2022 Sb., 152/2023 Sb., 465/2023 Sb., 126/2024 Sb., 183/2024 Sb., se mění takto:

1. V příloze č. 1 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno i), které zní:

„i) stavby, terénní úpravy, stavební úpravy a udržovací práce na území vojenských újezdů nebo ve vojenských objektech, a to

1. mostní provizoria a nájezdové rampy k nim,

2. terénní úpravy do 2,5 m hloubky a do 5,0 m výšky nebo o výměře do 1 km^2,

3. stavby odstavných, manipulačních a skladových ploch o výměře do 1 km^2,

4. účelové komunikace,

5. výrobky plnící funkci stavby včetně základových konstrukcí pro ně.“.

2. V příloze č. 2 odst. 1 písmeno n) se text „od 300 m^2“ zrušuje.

3. V příloze č. 2 se odst. 1 za písmeno n) vkládá nové písmeno o), které zní:

„o) stavby, terénní úpravy, stavební úpravy a udržovací práce na území vojenských újezdů nebo ve vojenských objektech, pokud nejde o drobnou stavbu,“.

Dosavadní písmena o) a p) se označují jako písmena p) a q).

4. V příloze č. 2 v odst. 3 písmeno d) zní:

„stavby důležité pro obranu a bezpečnost státu, pokud nejde o drobnou stavbu podle přílohy č. 1 odst. 1 písm. i) nebo jednoduchou stavbu podle odst. 1 písm. o) této přílohy,“.

Dosavadní část pátá se označuje jako část šestá.

D.21. *(SD 5232)*

1. V části první čl. I dosavadní bod č. 314 zní:

„*(dosavadní)* 314. V § 30 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena s) a t), která znějí:

„s) zdržet se jednání, kterým by podmiňoval uzavření smlouvy o dodávce elektřiny nebo o sdružených službách dodávky elektřiny se spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou zákazem sdílet elektřinu nebo omezením množství elektřiny, které je jim povoleno sdílet,

t) zdržet se jednání, kterým by bez spravedlivého důvodu znevýhodňoval spotřebitele nebo podnikající fyzickou osobu sdílející elektřinu cenovými nebo jinými podmínkami dodávky elektřiny oproti spotřebitelům nebo podnikajícím fyzickým osobám, které elektřinu nesdílejí.“.“.

2. V části desáté čl. XIV navrhované písmeno b) zní:

„b) čl. IX bodů 22, 23, 24, 80, 96, 134 a 151, čl. X bodu 9 a čl. XIII, která nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025,“.

E Poslanec Smetana Karel

E.1. *(SD 4870 ke komplex.pozměňovacímu návrhu a k vládnímu návrhu)*

I. Za část první, článek II se vkládá nová část druhá, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o ochraně zemědělského půdního fondu

Čl. III

Zákon č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, ve znění zákona č. 10/1993 Sb., zákona č. 98/1999 Sb., zákona č. 132/2000 Sb., zákona č. 76/2002 Sb., zákona č. 320/2002 Sb., zákona č. 444/2005 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 222/2006 Sb., zákona č. 167/2008 Sb., zákona č. 9/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona č. 402/2010 Sb., zákona č. 375/2011 Sb., zákona č. 503/2012 Sb., zákona č. 64/2014 Sb., zákona č. 41/2015 Sb., zákona č. 184/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 403/2020 Sb., zákona č. 544/2020 Sb., zákona č. 609/2020 Sb., zákona č. 261/2021 Sb., zákona č. 284/2021 Sb., zákona č. 149/2023 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 8a se doplňuje odstavec 9, který zní:

„(9) Pro zařízení sloužící pro ukládání elektřiny z agrovoltaické výrobny elektřiny, které splňuje podmínky stanovené prováděcím právním předpisem a které je umístěno na zemědělské půdě, se odstavce 2 až 6 a 8 použijí obdobně; namísto informací dokládajících splnění podmínek podle odstavce 1 musí žádost obsahovat informace dokládající splnění podmínek stanovených pro zařízení pro ukládání elektřiny. Platnost souhlasu je omezena na dobu provozu agrovoltaické výrobny elektřiny.“.

2. V § 22 odst. 3 se za slova „zařízení agrovoltaické výrobny elektřiny“ vkládají slova „a zařízení sloužícího pro ukládání elektřiny z agrovoltaické výrobny elektřiny“.“

Dosavadní části druhá až pátá se označují jako části třetí až šestá.

Dosavadní články III až VIII se označují jako články IV až IX.

II. V čl. IX písmeno b) zní:

„b) čl. III bodů 9 a 10, která nabývají účinnosti dnem následujícím po dni jeho vyhlášení.“

E.2. *(SD 5247 ke komplex.pozměňovacímu návrhu i k vládnímu návrhu)*

V části třetí čl. VI se dosavadní přechodné ustanovení označuje jako bod 1 a doplňuje se bod 2, který zní:

„2. Pro elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny z biomasy nebo bioplynu uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2013 se ve způsobu stanovení hodinového zeleného bonusu po zbývající dobu životnosti výrobny elektřiny po nabytí účinnosti tohoto zákona jako výkupní cena použije referenční výkupní cena pro podporu elektřiny z bioplynu nebo biomasy vyrobené ve výrobně elektřiny uvedené do provozu v roce 2012. Pro poslední rok trvání práva na podporu elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny z bioplynu nebo biomasy uvedené do provozu v období od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2013 upraví Úřad referenční výkupní cenu stanovenou pro předposlední rok trvání práva na podporu elektřiny postupem podle § 12 odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

F Poslanec Slavík Jiří

(SD 5190 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)

Za část třetí se vkládá nová část čtvrtá, která zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna stavebního zákona

Čl. VII

Zákon č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 195/2022 Sb., zákona č. 152/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb., zákona č. 126/2024 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se mění takto:

1. V § 30a odst. 2 se na konci písmene a) čárka nahrazuje slovem „a“.
2. V § 30a odst. 2 se na konci písmene b) slovo „a“ nahrazuje tečkou a písmeno c) se zrušuje.
3. V § 30a odst. 4 úvodní části ustanovení se slova „a praxe“ a slova „a c)“ zrušují.
4. V § 30a odst. 4 písmena c) až e) znějí:

   „c) fyzická osoba, která má vysokoškolské vzdělání ve studijním programu náležejícím do oblasti vzdělávání architektura a urbanismus, stavebnictví, ekonomické obory, doprava, biologie, ekologie a životní prostředí, lesnictví a dřevařství, vědy o zemi, nebo právo,

   d) fyzická osoba, která má vyšší odborné vzdělání v oboru stavebnictví, geodézie a kartografie, obecně právní činnost, veřejnosprávní činnost, nebo doprava, nebo

   e) fyzická osoba, která má střední vzdělání s maturitní zkouškou v oboru stavebnictví, geodézie a katastr nemovitostí, nebo veřejnosprávní činnost.“.“

Dosavadní části čtvrtá a pátá se označují jako části pátá a šestá a dosavadní články VII a VIII se označují jako články VIII a IX.

G Poslanec Müller Tomáš

G.1. *(SD 5236 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

V části první čl. I dosavadním bodě 92 v § 11cc odst. 2 se text „40 %“ nahrazuje textem „30 %“.

G.2. *(SD 5237 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V části první článku I se za bod 85 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 11a se za odstavec 1 vkládají nové odstavce 2 a 3, které včetně poznámek pod čarou č. 71 a 72 znějí:

„(2) Podmínky a ceny dodávek plynu a elektřiny uveřejněné podle odstavce 1 musí zahrnovat alespoň ceník pro dodávky elektřiny nebo plynu nebo související služby v souladu se zvláštním právním předpisem[71)] a veškerou smluvní dokumentaci obsahující podmínky smluv, které obchodník se zákazníky uzavírá adhezním způsobem[72)]. Podmínky podle věty první musí být uveřejněny po celou dobu poskytování dodávek elektřiny nebo plynu nebo souvisejících služeb podle těchto smluv, v případě jejich změny musí být k účinnosti těchto změn uveřejněny též v jejich změněné podobě. Zpřístupnění podmínek a cen dodávek plynu a elektřiny podle odstavce 1 nesmí být podmiňováno poskytnutím osobních údajů nebo projevením zájmu o sjednání konkrétního produktu.

(3) Informace a dokumenty uveřejňované podle odstavců 1 a 2 mohou být volně získány a využity třetími osobami pro účely hodnocení a srovnání produktů a služeb na trhu.

[71)] § 13 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

[72)] § 1798 zákona č. 89/2012 Sb., občanský zákoník, ve znění pozdějších předpisů.“.

Dosavadní odstavce 2 až 5 se označují jako odstavce 4 až 7.“.

Následující body je nutné přečíslovat a přečíslování promítnout do ustanovení o účinnosti.

2. V části první článku I dosavadním bodu 86 se slova „odst. 2“ nahrazují slovy „odst. 4“.

3. V části první článku I dosavadní bod 87 zní:

„*(dosavadní)* 87. V § 11a odst. 4 větě poslední se slovo „změny“ nahrazuje slovy „takovou změnu“ a slova „odstavce 4“ se nahrazují slovy „odstavce 6“.“.

4. V části první článku I se za dosavadní bod 87 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 11a odst. 5 se slova „odstavce 2“ nahrazují slovy „odstavce 4“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a přečíslování promítnout do ustanovení o účinnosti.

5. V části první článku I v dosavadním bodu 88 se slova „odst. 3“ nahrazují slovy „odst. 5“.

6. V části první článku I dosavadní bod 89 zní:

„*(dosavadní)* 89. V § 11a se doplňují odstavce 8 až 10, které znějí:

„(8) Držitel licence na obchod s elektřinou nebo držitel licence na obchod s plynem je povinen poskytnout spotřebiteli a podnikající fyzické osobě podle odstavce 1 před uzavřením smlouvy v přehledné, výstižné a srozumitelné podobě

a) jméno a sídlo dodavatele elektřiny nebo plynu,

b) název produktu dodávky elektřiny nebo plynu a jeho charakteristiku,

c) výši ceny za dodávku elektřiny nebo plynu nebo způsob jejího stanovení nebo určení, jedná-li se o smlouvu s dynamickým určením ceny, a platební podmínky,

d) údaj o době trvání závazku ze smlouvy a podmínky ukončení závazku, má-li být smlouva uzavřena na dobu neurčitou nebo má-li být závazek automaticky prodlužován,

e) informaci o výši smluvní pokuty, jiného peněžního plnění nebo jakéhokoliv jiného smluvně založeného způsobu zajištění nebo utvrzení povinnosti zákazníka odebírat od dodavatele elektřinu nebo plyn po sjednanou dobu.

(9) Je-li zákazník spotřebitelem a držitel licence na obchod s elektřinou nebo na obchod s plynem poskytne spotřebiteli sdělení před uzavřením spotřebitelské smlouvy podle občanského zákoníku, považuje se povinnost podle odstavce 8 za splněnou.

(10) Spotřebitel a podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 má během trvání závazku ze smlouvy právo na poskytnutí obsahu smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo plynu nebo jiné smlouvy, jejíž uzavření je podmíněné uzavřením smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo plynu. Pokud o to spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba požádá, má dodavatel elektřiny nebo plynu povinnost do 15 dnů od doručení žádosti poskytnout obsah uzavřené smlouvy v listinné nebo elektronické podobě podle volby spotřebitele nebo podnikající fyzické osoby podle odstavce 1. Při poskytnutí obsahu smlouvy v listinné podobě je spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba povinna předem uhradit náklady spojené s vyhotovením obsahu uzavřené smlouvy a jeho doručením prostřednictvím poskytovatele poštovních služeb. Obsahují-li smlouva a poskytnutý obsah smlouvy údaje, které se liší, může se spotřebitel nebo podnikající fyzická osoba podle odstavce 1 dovolat toho, co je pro ně výhodnější.“.“.

7. V části první článku I se za bod 91 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 11c odst. 3 se text „§ 11a odst. 2“ nahrazuje textem „§ 11a odst. 4“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a přečíslování promítnout do ustanovení o účinnosti.

8. V části první článku I se za bod 94 vkládají nové body X a X, které znějí:

„X. V § 11m se vkládá nový odstavec 4, který zní:

„(4) Smlouva o zprostředkování v energetických odvětvích se neuzavírá v případě, že zprostředkování v energetických odvětvích spočívá jen v činnosti dle § 3 odst. 8 písm. c) uskutečňované výhradně prostřednictvím prostředku komunikace na dálku a zprostředkovatel není zmocněn k jednání za spotřebitele a spotřebitelem nemá být placena odměna zprostředkovatele.“

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

X. V § 11m odst. 7 se číslo „5“ nahrazuje číslem „6“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a přečíslování promítnout do ustanovení o účinnosti.

9. V části první článku I dosavadním bodu 412 se slova „nebo § 11a odst. 6 a 7“ nahrazují slovy „nebo § 11a odst. 8 a 9“.

10. V části první článku I dosavadním bodu 439 se slova „§ 11a odst. 2“ nahrazují slovy „§ 11a odst. 4“.

11. V části první článku I dosavadním bodu 452 se slova „§ 11a odst. 2“ nahrazují slovy „§ 11a odst. 4“.

12. V části první článku I se za dosavadní bod 486 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 91c odst. 1 písm. i) se číslo „5“ nahrazuje číslem „6“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a přečíslování promítnout do ustanovení o účinnosti.

G.3. *(SD 5238 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V části první článku I se za bod 22 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 3 se za odstavec 8 vkládá nový odstavec 9, který zní:

„(9) Přípravným jednáním nebo prací není příležitostné poskytování informací nebo dokumentů o dodávce elektřiny nebo plynu nebo o sdružených službách dodávky elektřiny nebo plynu nebo předávání identifikačních a kontaktních údajů učiněné v rámci jiné profesní činnosti, to na základě jednorázově uděleného souhlasu, pokud z poskytnutí takových informací nebo dokumentů nebo předání údajů nevznikají žádné povinnosti.“.

Dosavadní odstavec 9 se označuje jako odstavec 10.“.

Následující body je nutné přečíslovat a přečíslování promítnout do ustanovení o účinnosti.

G.4. *(SD 5241 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

V části šesté čl. X se doplňuje nový bod 16, který zní:

„16. Je-li výrobna elektřiny využívající energii větru s instalovaným výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW, pro jejíž umístění bylo vydáno stavební povolení podle zákona č. 183/2006 Sb., ve znění pozdějších předpisů, přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona nebo pro kterou bylo vydáno povolení záměru podle zákona

č. 283/2021 Sb., ve znění pozdějších předpisů, uvedena do provozu nejpozději do 31. prosince 2027, a výrobce elektřiny je mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje, vzniká pro elektřinu vyrobenou v takové výrobně elektřiny právo na podporu ve formě hodinového zeleného bonusu podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.“.

G.5. *(SD 5242 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V části šesté čl. IX se za dosavadní bod 80 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 28 odst. 10 se na konci textu písmene b) doplňují slova „a daňová povinnosti z neuznané části úroků z půjček od spojených osob“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

H Poslankyně Olšáková Eliška

H.1. *(SD 5234 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 283 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 27e se doplňují odstavce 7 a 8, které znějí:

„(7) Společenství a jeho členové mají právo využívat způsob alokace sdílené elektřiny, při kterém je sdílená elektřina v každém 15minutovém intervalu nejprve rozdělena mezi předávací místa ve skupině sdílení podle předem stanovených pevných podílů. Pokud není postupem podle věty první rozdělena všechna sdílená elektřina, rozdělí se následně zbývající množství sdílené elektřiny mezi předávací místa, jejichž spotřeba v daném 15minutovém intervalu nebyla plně pokryta alokací podle věty první, v poměru podle jejich zbývající spotřeby v daném 15minutovém intervalu.

(8) Pro sdílení elektřiny podle § 27f se odstavec 7 použije obdobně.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat. Přečíslování je nutné promítnout i do ustanovení o účinnosti.

2. V části desáté čl. XIV písm. h) se za dosavadní text „282,“ vkládá text „X,“ tak, aby body byly řazeny chronologicky.
Za „X“ je nutné dosadit číslo, kterým bude nově vkládaný bod po zapracování označen.

H.2. *(SD 5235 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V části první čl. I se za dosavadní bod 243 vkládá nový bod X, který zní:

„X. V § 25 se na konci odstavce 11 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se nové písmeno p), které zní:

„p) zdržet se uplatňování rozdílných technických podmínek pro úpravy předávacího místa k instalaci průběhového měření v předávacím místě, pro které byla podána žádost o přiřazení do skupiny sdílení u datového centra, oproti podmínkám pro úpravu předávacího místa, u kterého dochází k instalaci průběhového měření z jiných důvodů.“.“.

Následující body je nutné přečíslovat a toto přečíslování promítnout i do odkazů na body v čl. II bodech 2 a 13 a do ustanovení o účinnosti.

2. V části první čl. I se v dosavadním bodě 244 text „p)“ nahrazuje textem „q)“.
3. V části první čl. I se v dosavadním bodě 245 text „q)“ nahrazuje textem „r)“.

I Poslanec Teleky Róbert

I.1. *(SD 4491 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

Za část druhou se vkládá nová část třetí, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST TŘETÍ

Změna zákona o stabilizaci veřejných rozpočtů

Čl. V

V části čtyřicáté páté čl. LXXII § 8 zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění zákona č. 292/2009 Sb., zákona č. 313/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 340/2013 Sb., zákonného opatření Senátu č. 344/2013 Sb., zákona č. 382/2015 Sb., zákona č. 349/2023 Sb. a zákona č. 469/2023 Sb. se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) Veškerý plyn nomenklatury 2711 29 použitý pro pohon stacionárního motoru ve výrobně elektřiny z bioplynu nebo při havarijním pálení ve výrobně elektřiny z bioplynu se považuje za plyn použitý k výrobě elektřiny podle odstavce 1 písm. b).“.

Ve vazbě na přijetí jednotlivých PN je třeba následující části a články přečíslovat, a to následně promítnout i do ustanovení o účinnosti.

I.2. *(SD 5193 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

Za část třetí se vkládá část čtvrtá, která zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna stavebního zákona

Čl. VII

V příloze č. 2 zákona č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 195/2022 Sb., zákona č. 152/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb., zákona č. 126/2024 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno q) s následujícím zněním:

„q) podzemní vedení distribuční soustavy plynu o tlakové hladině do 4 bar, pokud nejde o drobnou stavbu.“.

Následující části a články se přečíslují.

I.3. *(SD 5195 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

Za část třetí se vkládá část čtvrtá, která zní:

„ČÁST ČTVRTÁ

Změna stavebního zákona

Čl. VII

Zákon č. 283/2021 Sb., stavební zákon, ve znění zákona č. 195/2022 Sb., zákona č. 152/2023 Sb., zákona č. 465/2023 Sb., zákona č. 126/2024 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se mění takto:

1. V příloze č. 1 odstavci 2 se na konci písmena b) čárka nahrazuje slovy „a stavby zařízení staveniště potřebné pro provedení nebo odstranění drobné stavby,“

2. V příloze č. 2 odstavci 1 se na konci textu písmene o) doplňují slova: „pokud nejde o drobnou stavbu,“.

Následující části a články se přečíslují.

I.4. *(SD 5226 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V části třetí se v nadpisu čl. VI slovo „Přechodné“ nahrazuje slovem „Přechodná“.

2. V části třetí čl. VI se dosavadní přechodné ustanovení označuje jako bod 1 a doplňuje se nový bod 2, který zní:

„2. Na výrobny elektřiny, u nichž před nabytím účinnosti tohoto zákona proběhlo sektorové šetření podle § 31, avšak ministerstvo do 15 dnů ode dne zveřejnění zprávy o provedeném sektorovém šetření neuvědomilo výrobce elektřiny o výsledku sektorového šetření, se od nabytí účinnosti tohoto zákona hledí jako na výrobny elektřiny patřící do sektoru, u nichž nebylo zjištěno riziko nadměrné podpory. Inspekce může u těchto výroben zahájit nejpozději do 3 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona řízení o stanovení podmínek podpory z moci úřední, přičemž se přiměřeně použijí ustanovení § 35 odst. 2 až 8.“.

I.5. *(SD 5240 ke komplex.pozměňovacímu návrhu i k vládnímu návrhu)*

I. Za část první, článek II se vkládá nová část druhá, která včetně nadpisu zní:

„ČÁST DRUHÁ

Změna zákona o ochraně zemědělského půdního fondu

Čl. III

Zákon č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, ve znění zákona č. 10/1993 Sb., zákona č. 98/1999 Sb., zákona č. 132/2000 Sb., zákona č. 76/2002 Sb., zákona č. 320/2002 Sb., zákona č. 444/2005 Sb., zákona č. 186/2006 Sb., zákona č. 222/2006 Sb., zákona č. 167/2008 Sb., zákona č. 9/2009 Sb., zákona č. 227/2009 Sb., zákona č. 281/2009 Sb., zákona

č. 402/2010 Sb., zákona č. 375/2011 Sb., zákona č. 503/2012 Sb., zákona č. 64/2014 Sb., zákona č. 41/2015 Sb., zákona č. 184/2016 Sb., zákona č. 183/2017 Sb., zákona č. 225/2017 Sb., zákona č. 403/2020 Sb., zákona č. 544/2020 Sb., zákona č. 609/2020 Sb., zákona č. 261/2021 Sb., zákona č. 284/2021 Sb., zákona č. 149/2023 Sb. a zákona č. 183/2024 Sb., se mění takto:
1. V § 9 odst. 2 písm. b) se doplňuje bod 5, který zní:
„5. zařízení sloužící pro ukládání elektřiny ze zařízení pro přeměnu energie slunečního záření na elektřinu s výjimkou záměrů podle § 8a, pokud se nachází na zemědělské půdě v areálu tohoto zařízení pro přeměnu energie nebo v jeho blízkosti,“
Dosavadní části druhá až pátá se označují jako části třetí až šestá.
Dosavadní články III až VIII se označují jako články IV až IX.
II. V čl. IX písmeno b) zní:
„b) čl. III bodů 9 a 10, která nabývají účinnosti dnem následujícím po dni jeho vyhlášení.“

J Poslanec Král Václav

J.1. *(SD 5204 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V Části šesté čl. IX se za bod 61 doplňuje nový bod, který zní:

„62. V § 23 odst. 5 se na konci textu odstavce 5 vkládá text, který zní: „Věta předchozí se nevztahuje na zdroj tepelné energie, v němž byla od 1. ledna 2022 provedena úplná náhrada fosilního paliva pro výrobu tepla obnovitelným zdrojem energie.“

V návaznosti na vložení nového novelizačního bodu se novelizační body přečíslují.

2. V Části šesté čl. IX se ve stávajícím bodě 62 v §24 odst. 2 písm. a) se za text „soustavy zásobování tepelnou energií“ vkládá text, který zní:

„;za výrobny tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se považují také zdroje tepelné energie, v nichž byla od 1. ledna 2022 provedena úplná náhrada fosilního paliva pro výrobu tepla obnovitelným zdrojem energie“

J.2. *(SD 5208 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)*

1. V části první čl. I se za bod 155 doplňuje nový bod 156, který zní:
„156. V § 19ca odst. 3 se za text „účastníci trhu s elektřinou“ doplňuje text „registrovaní u datového centra do skupiny sdílení“.“

V návaznosti na vložení nového novelizačního bodu se novelizační body přečíslují.

K Poslanec Major Martin

(SD 5244 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)

Změna stavebního zákona

1. V § 167 písmeno j) se slova „10 % celkových nákladů“ nahrazují slovy „7 % celkových nákladů“

2. V § 167 písmeno k) se slova „10 % celkových nákladů“ nahrazují slovy „7 % celkových nákladů“

L Poslanec Kohajda Michael

(SD 5249 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)

V Části sedmé komplexního pozměňovacího návrhu se doplňuje bod 41, který zní:

41. V § 193 se text

„§ 193
Posuzování záměru

(1) Stavební úřad posuzuje, zda je záměr v souladu s
a) územně plánovací dokumentací, územními opatřeními a vymezením zastavěného území,
b) cíli a úkoly územního plánování, zejména s charakterem území a s požadavky na ochranu kulturně historických, architektonických a urbanistických hodnot v území, nemá-li obec vydán územní plán,
c) požadavky tohoto zákona a jeho prováděcích právních předpisů,
d) požadavky jiných právních předpisů chránících dotčené veřejné zájmy,
e) požadavky na veřejnou dopravní nebo technickou infrastrukturu,
f) ochranou práv a právem chráněných zájmů účastníků řízení,
které hodnotí a poměřuje ve vzájemných souvislostech.
(2) Při posuzování souladu záměru s požadavky jiných právních předpisů vychází stavební úřad z vyjádření nebo závazného stanoviska dotčeného orgánu nebo z výsledků řešení rozporů. Na vyžádání stavebního úřadu vydá dotčený orgán do 5 dnů sdělení k návrhům, námitkám, vyjádřením nebo návrhům důkazů účastníků řízení, které se týkají jím chráněného veřejného zájmu.“

nahrazuje textem

„§ 193
Posuzování záměru

(1) Orgány veřejné správy při posuzování stavebního záměru ověřují, zda je záměr v souladu s platným územním plánem.

(2) Pokud je stavební záměr v souladu s územním plánem, má se za to, že naplňuje veřejný zájem na využití území. Tento předpoklad zahrnuje nejen samotný účel záměru (např. bytová výstavba), ale i veškeré související potřeby veřejné vybavenosti, jako jsou školy, dopravní komunikace, technická infrastruktura, zeleň a jiné veřejné služby, které jsou součástí územního plánu.

(3) V případech, kdy je stavební záměr v souladu s územním plánem, není nutné samostatně posuzovat jednotlivé veřejné zájmy (např. dostupnost školských zařízení, kapacitu

infrastruktury, komunikace), pokud tyto potřeby již byly zahrnuty do územního plánu, jehož součástí je posuzovaný záměr.

(4) V případě, že záměr není v souladu s územním plánem, musí žadatel v rámci řízení o povolení záměru prokázat, že tento záměr neohrozí kvalitu veřejných služeb ani dostupnost infrastruktury a komunikací. Orgány veřejné správy mohou požadovat doplňující posouzení vlivu na veřejný zájem.“

M Poslankyně Peštová Berenika

(SD 5295 ke komplex.pozměňovacímu návrhu)

1. V části první, hlavě I, § 12 odst. 1 se v první větě slova „a povinností“ nahrazují čárkou.

2. V části první, hlavě I, § 12 odst. 1 se v první větě slovo „a“ nahrazuje čárkou.

3. V části první, hlavě I, § 12 odst. 1 se v první větě za slovo „plynu“ vkládají slova „ , výroby elektřiny nebo výroby tepla“.

4. V části první, hlavě I, § 12 odst. 1 se ve druhé větě slova „držiteli licence zanikne právo užívat dotčené energetické“ nahrazují slovy „výrobce elektřiny nebo výrobce elektřiny a tepla v zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla učinil oznámení o přerušení nebo ukončení provozu výrobny elektřiny podle § 34 odst. 1, rozumí se povinností dodávek tepelné energie, distribuce elektřiny, distribuce plynu, výroby elektřiny nebo výroby tepla nad rámec licence rovněž uložení povinnosti pokračovat ve výrobě elektřiny výrobci elektřiny nebo výrobci elektřiny a tepla v zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, který toto oznámení učinil. Převzetí povinností držitele licence k výrobě elektřiny nebo tepla jiným držitelem licence podle první věty je možné pouze, pokud výrobce elektřiny nebo tepla odmítne pokračovat ve výrobě elektřiny nebo tepla nebo povinnost pokračovat ve výrobě elektřiny nebo tepla poruší. Podmínky pokračování ve výrobě elektřiny nebo v dodávkách tepla stanoví vláda nařízením. V případě, kdy držiteli licence zanikne právo užívat dotčené energetické“.

5. V části první, hlavě I, § 12 odst. 1 se ruší slova „v tomto případě“.

6. V části první, hlavě I, § 12 odst. 1 se za slova „vztahuje se povinnost“ vkládají slova „pokračovat ve výrobě elektřiny nebo tepla, případně“.

7. V části první, hlavě I, § 12 odst. 3 se slovo „nebo“ za slovy „distribuce elektřiny“ nahrazuje se čárkou.

8. V části první, hlavě I, § 12 odst. 3 se za slova „na distribuci plynu“ vkládají slova „nebo na výrobu elektřiny“.

9. V části první, hlavě I, § 12 odst. 3 se slovo „nebo“ za slovy „zajišťovat distribuci elektřiny“ nahrazuje se čárkou.

10. V části první, hlavě I, § 12 odst. 3 se za slova „distribuce plynu“ vkládají slova „ ,výrobu elektřiny nebo výrobu elektřiny a tepla v zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla“.

11. V části první, hlavě I, § 12 odst. 3 se na konci odstavce tečka nahrazuje středníkem a vkládají se slova „při výrobě elektřiny je podkladem pro rozhodnutí vyhodnocení provozovatele přenosové soustavy podle § 34 odst. 2.“.

12. V části první, hlavě I, § 12 odst. 4 se tečka na konci první věty nahrazuje slovy „ ,nebo v případě povinnosti výroby elektřiny nad rámec licence 36 měsíců.”.

13. V části první, hlavě I, § 12 odst. 4 se vkládají na začátek druhé věty slova „S uložením povinnosti nad rámec licence může“.

14. V části první, hlavě I, § 12 odst. 4 se slova „je v případě naléhavé potřeby a ve veřejném zájmu oprávněn“ nahrazují slovy „dále určit podmínky a rozsah výkonu činnosti nad rámec licence, je-li to potřebné a účelné pro plnění této povinnosti. Energetický regulační úřad může“.

15. V části první, hlavě I, § 12 odst. 4 se za slovy „z moci úřední“ tečka nahrazuje slovy „ ,trvají-li důvody pro uložení povinnosti.”.

16. V části první, hlavě I, § 12 odst. 4 se na konec tohoto odstavce vkládá věta, která zní:

„Pominou-li důvody pro uložení povinnosti nad rámec licence podle odstavců 2 a 3, Energetický regulační úřad rozhodne o zrušení povinnosti nad rámec licence a povinnosti vlastníka poskytnout energetické zařízení i v průběhu doby, na kterou byly povinnosti uloženy.“.

17. V části první, hlavě I, § 12 se za odstavec 4 vkládá nový odstavec 5, který zní:

„Odmítne-li výrobce elektřiny pokračovat ve výrobě elektřiny nebo povinnost pokračovat ve výrobě elektřiny poruší, nehrozí-li nebezpečí z prodlení a je-li důvodný předpoklad, že by povinnost výroby elektřiny nad rámec licence mohlo převzít více držitelů licence, Energetický regulační úřad uloží povinnost výroby elektřiny nad rámec licence v řízení o výběru žádosti. Vyhlášení řízení o výběru žádosti se oznamuje rovněž v Obchodním věstníku; ustanovení správního řádu o oznamování vyhlášení řízení o výběru žádosti prostřednictvím hromadných sdělovacích prostředků a zveřejnění v hromadných sdělovacích prostředcích jako předpokladu zahájení řízení neplatí. Energetický regulační úřad rozhodne o výběru žádosti na základě stanovených kritérií hodnocení podaných žádostí a s ohledem na výši nákladů na výkon povinnosti výroby elektřiny nad rámec licence a

schopnost zajistit výkon povinnosti výroby elektřiny nad rámec licence. Výši nákladů na výkon povinnosti výroby elektřiny nad rámec licence podle nejvýhodnější žádosti zohlední Energetický regulační úřad při stanovení způsobu výpočtu prokazatelné ztráty podle odstavce 8. Pokud není v řízení podaná žádná žádost, žádná žádost neodpovídá požadavkům pro hodnocení žádosti jako úspěšné nebo všichni žadatelé vzali žádosti zpět, Energetický regulační úřad řízení o výběru žádosti zastaví a trvají-li důvody pro uložení povinnosti výroby elektřiny nad rámec licence, uloží Energetický regulační úřad povinnost výroby elektřiny nad rámec licence výrobci elektřiny, kterého Energetický regulační úřad určí. Řízení o výběru žádosti není oprávněn se účastnit výrobce elektřiny, který odmítl pokračovat ve výrobě elektřiny nebo povinnost pokračovat ve výrobě elektřiny porušil. Podrobné podmínky řízení o výběru žádosti stanoví vláda nařízením.“.

18. V části první, hlavě I, § 12 se stávající odstavec 5 a 6 přečíslují na odstavce 6 a 7.

19. V části první, hlavě I, § 12 v odstavci 6 se v první větě slova „a povinnosti“ nahrazují čárkou.

20. V části první, hlavě I, § 12 v odstavci 6 se v první větě slovo „a“ nahrazuje čárkou.

21. V části první, hlavě I, § 12 v odstavci 6 se v první větě za slova „distribuce plynu“ vkládají slova „ , výroby elektřiny nebo výrobek tepla“.

22. V části první, hlavě I, § 12 v odstavci 7 se v první větě za slova „(dále jen „fond“)“ vkládají slova „a ve výši stanovené Energetickým regulačním úřadem“.

23. V části první, hlavě I, § 12 se za odstavec 7 vkládá nový odstavec 8, který zní:

„Výrobce elektřiny nebo výrobce elektřiny a tepla v zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla, kterému byla uložena povinnost podle odstavce 2 nebo odstavce 3, má právo na úhradu prokazatelné ztráty, pokud tržní příjem z činnosti výroby elektřiny nepokrývá náklady na výkon této činnosti. Energetický regulační úřad stanoví výši úhrady prokazatelné ztráty nebo způsob výpočtu prokazatelné ztráty a postup její úhrady na žádost výrobce nebo z moci úřední. Stanoví-li Energetický regulační úřad způsob výpočtu prokazatelné ztráty, může rovněž stanovit výši zálohových plateb na úhradu prokazatelné ztráty nebo způsob jejich výpočtu, splatnosti zálohových plateb, postup vypořádání zálohových plateb a způsob a termíny doložení vzniku prokazatelné ztráty výrobcem elektřiny provozovateli přenosové soustavy a Energetickému regulačnímu úřadu. Stanovenou výši úhrady prokazatelné ztráty nebo způsob jejího stanovení může Energetický regulační úřad na žádost nebo z moci úřední v průběhu výkonu povinnosti nad rámec licence změnit, pokud došlo ke změně předpokladů, za kterých byly výše úhrady prokazatelné ztráty nebo způsob jejího výpočtu stanoveny nebo z jiného vážného důvodu. Prokazatelnou ztrátu hradí výrobci elektřiny provozovatel přenosové soustavy. Náklady provozovatele přenosové soustavy na úhradu prokazatelné ztráty jsou hrazeny prostřednictvím ceny za systémové služby. Vznikne-li na úhradě prokazatelné ztráty

přeplatek, je výrobce elektřiny nebo výrobce elektřiny a tepla v zařízení s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla povinen uhradit rozdíl mezi zálohovými platbami a výší prokazatelné ztráty vyplývající z vypořádání zálohových plateb provozovateli přenosové soustavy.“.

24. V části první, hlavě I, § 12 se dřívější odstavec 7 přečísluje na odstavec 9.

25. V části první, hlavě I, § 12 se za odstavec 9 vkládá nový odstavec 10, který zní:

„Práva a povinnosti ze smluv o dodávce tepelné energie, smluv o zajištění služby distribuční soustavy a smluv o připojení uzavřených předchozím držitelem licence, přechází na držitele licence, jemuž je povinnost nad rámec licence uložena, a to na dobu uložení této povinnosti. To neplatí pro dluhy a pohledávky vzniklé přede dnem vzniku povinnosti nad rámec licence. Držitel licence, který přestal vykonávat licencovanou činnost, je držiteli licence, který vykonává činnost nad rámec licence, povinen bez zbytečného odkladu po nabytí vykonatelnosti rozhodnutí podle odstavce 2 nebo 3 předat kopie uzavřených smluv. Držitel licence je dále povinen po dobu a za podmínek stanovených rozhodnutím Energetického regulačního úřadu zajišťovat povinnosti nad rámec licence ve vztahu k místům ostatní spotřeby držitele licence, který přestal vykonávat licencovanou činnost.“.

26. V části první, hlavě I, § 12 se za odstavec 10 vkládá nový odstavec 11, který zní:

„Odběratelé tepelné energie jsou povinni hradit držiteli licence vykonávajícímu činnost dodávky tepelné energie nad rámec licence za dodávky tepelné energie cenu kalkulovanou v souladu s pravidly věcného usměrňování cen. Držitel licence oznámí odběratelům předběžnou kalkulaci ceny tepelné energie do 1 měsíce od zahájení výkonu činnosti. Oznámením ceny tepelné energie podle věty druhé dochází ke změně obsahu závazku ze smlouvy o dodávce tepelné energie.“.

27. V části první, hlavě I, § 17 odst. 6 písm. c) se za slovo „dodávek“ vkládají slova „tepelné energie, distribuce elektřiny, distribuce plynu, výroby elektřiny nebo výroby tepla“.

28. V části první, hlavě I, § 17 se na konci odstavce 6 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena i) až k), která znějí:

„i) udělení povolení k

1. vlastnění, vyvíjení, správě nebo provozu zařízení pro ukládání energie,
2. přímému nákupu nefrekvenčních podpůrných služeb provozovatelem přenosové soustavy nebo nefrekvenčních podpůrných služeb a flexibility provozovatelem distribuční soustavy,

j) nařízení změny nebo odstranění vad plánu rozvoje regionální distribuční soustavy a stanoví k tomu přiměřenou lhůtu,

k) úhradě prokazatelné ztráty podle § 12 odst. 7 a 8.“.

29. V části první, hlavě II, dílu 1, § 32 až 36 včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 66 a 67 znějí:

„§ 32

Agregátor

(1) Agregátor má právo

d) nabízet službu agregace flexibility účastníkům trhu s elektřinou, jejichž předávací místa jsou vybavena průběhovým měřením,

e) nabízet flexibilitu na trhu s elektřinou,

f) na poskytnutí údajů od operátora trhu nezbytných pro výkon jeho práv a povinností podle tohoto zákona.

(2) Agregátor je povinen

d) se registrovat před zahájením výkonu licencované činnosti u operátora trhu,

e) poskytovat operátorovi trhu údaje a informace nezbytné pro plnění jeho povinností podle tohoto zákona,

f) uvádět při provádění úkonů prostřednictvím informačního systému operátora trhu pravdivé a úplné informace, které jsou nezbytné k uskutečnění volby nebo změny agregátora nebo jinak souvisejí s plněním závazku ze smlouvy o agregaci.

§ 33

Evropské a vnitrostátní posouzení zdrojové přiměřenosti

(1) Provozovatel přenosové soustavy se podílí na vypracování evropského posouzení zdrojové přiměřenosti podle čl. 23 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou v rozsahu požadovaném Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny.

(2) Ministerstvo za podmínek a postupem stanoveným v čl. 20 a 24 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou vypracovává vnitrostátní posouzení zdrojové přiměřenosti.

(3) Provozovatel přenosové soustavy je povinen na žádost ministerstva připravit podklady potřebné pro vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti podle čl. 24 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou a poskytnout je ministerstvu.

(4) Každý účastník trhu s elektřinou je povinen poskytnout na vyžádání provozovateli přenosové soustavy údaje potřebné pro přípravu podkladů pro vypracování vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti a údaje požadované Evropskou sítí provozovatelů přenosových soustav elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy je povinen vyhodnocovat údaje poskytnuté účastníky trhu s elektřinou pro potřeby vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti.

§ 34

Povinnosti výrobce elektřiny při přerušení nebo ukončení provozu výrobny elektřiny

(1) Výrobce elektřiny provozující výrobnu elektřiny s instalovaným výkonem 10 MW a více připojenou na napěťové hladině 110 kV a výše, je povinen oznámit provozovateli

přenosové soustavy přerušení provozu výrobny elektřiny, které bude trvat více než 6 měsíců, a to alespoň 3 měsíce před přerušením provozu výrobny elektřiny. Ukončení provozu takové výrobny elektřiny je výrobce elektřiny povinen oznámit provozovateli přenosové soustavy alespoň 6 měsíců před ukončením provozu výrobny elektřiny.

(2) Provozovatel přenosové soustavy vyhodnotí do 60 dnů ode dne oznámení podle odstavce 1 dopady přerušení nebo ukončení provozu výrobny elektřiny s ohledem na bezpečný a spolehlivý provoz elektrizační soustavy a předá vyhodnocení Energetickému regulačnímu úřadu, ministerstvu a příslušnému výrobci elektřiny. Provozovatel přenosové soustavy zejména vyhodnotí skutečnosti podle odstavce 3 a může doporučit pokračování výrobny elektřiny v provozu.

(3) Provozovatel přenosové soustavy v rámci svého vyhodnocení doporučí pokračování provozu výrobny elektřiny

c) ohrozilo-li by přerušení provozu výrobny elektřiny na více než 6 měsíců v roce nebo ukončení provozu výrobny elektřiny bezpečný a spolehlivý provoz elektrizační soustavy, nebo

d) nelze-li standardními prostředky, zejména podpůrnými službami provozovatele přenosové soustavy, udržovat frekvenci v elektrizační soustavě, napětí, zajišťovat disponibilitu zařízení pro ostrovní provoz, start ze tmy nebo poskytování setrvačnosti elektrizační soustavě a nelze-li za tuto výrobnu elektřiny zajistit náhradu.

§ 35

Kapacitní mechanismus

(1) Ministerstvo může za podmínek a postupem podle čl. 21 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou vydat opatření obecné povahy, kterým zavede kapacitní mechanismus a stanoví podmínky účasti v kapacitním mechanismu, dobu trvání a další podmínky kapacitního mechanismu podle čl. 22 Nařízení o vnitřním trhu s elektřinou.

(2) Provozovatel přenosové soustavy je povinen poskytnout ministerstvu nezbytnou součinnost při stanovení podmínek kapacitního mechanismu.

(3) Rozsah potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení určuje za podmínek stanovených ministerstvem provozovatel přenosové soustavy.

(4) Provozovatel přenosové soustavy zpracuje návrh postupu a podmínek zajištění potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení a předloží ho ministerstvu ke schválení.

(5) Ministerstvo návrh podle odstavce 4 schválí, jestliže je v souladu s podmínkami kapacitního mechanismu stanovenými ministerstvem.

(6) Ministerstvo opatření obecné povahy změní nebo zruší, pokud se změní nebo zaniknou důvody pro zavedení kapacitního mechanismu.

§ 36

Zajištění provozu elektrizační soustavy v období transformace energetického sektoru

(1) Ministerstvo může na základě vnitrostátního posouzení zdrojové přiměřenosti podle § 33 nebo vyhodnocení vypracovaného provozovatelem přenosové soustavy podle § 34 vydat opatření obecné povahy, kterým zavede mechanismus a stanoví podmínky účasti v mechanismu, dobu trvání a další podmínky mechanismu pro

1. plnění klimaticko-energetických cílů České republiky podle Nařízení o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu[66)] a evropského právního rámce pro klima[67], nebo

2. poskytování podpory flexibility v elektrizační soustavě.

(2) Provozovatel přenosové soustavy je povinen poskytnout ministerstvu nezbytnou součinnost při stanovení podmínek mechanismu.

(3) Rozsah potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení určuje za podmínek stanovených ministerstvem provozovatel přenosové soustavy.

(4) Provozovatel přenosové soustavy zpracuje návrh postupu a podmínek zajištění potřebné dostupnosti regulačního výkonu výroben elektřiny nebo jiných energetických zařízení a předloží ho ministerstvu ke schválení.

(5) Ministerstvo návrh podle odstavce 4 schválí, jestliže je v souladu s podmínkami mechanismu stanovenými ministerstvem.

(6) Ministerstvo opatření obecné povahy změní nebo zruší, pokud se změní nebo zaniknou důvody pro zavedení mechanismu.

---

66) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/1999 ze dne 11. prosince 2018 o správě energetické unie a opatření v oblasti klimatu, kterým se mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, směrnice Evropského parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EU, 2012/27/EU a 2013/30/EU, směrnice Rady 2009/119/ES a (EU) 2015/652 a zrušuje nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 525/2013.

67) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2021/1119 ze dne 30. června 2021, kterým se stanoví rámec pro dosažení klimatické neutrality a mění nařízení (ES) č. 401/2009 a nařízení (EU) 2018/1999 („evropský právní rámec pro klima“).“

30. V části první, hlavě III, § 91 odst. 1 písm. a) se text „odst. 6“ nahrazuje textem „odst. 7“.

31. V části první, hlavě III, § 91 odst. 1 písm. i) se text „odst. 6“ nahrazuje textem „odst. 9“.

32. V části první, hlavě III, § 91 odst. 2 písm. n) se ruší slovo „nebo“.

33. V části první, hlavě III, v § 91 se na konci odstavce 2 tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena p) a q), která znějí:
„p) poruší některou z povinností podle § 49a odst. 2 nebo 4, nebo
q) neoznámí přerušení nebo ukončení provozu výrobny elektřiny podle § 34 odst. 1.“.

34. V části první, hlavě V, § 96 odst. 7 se text „ odst. 7“ nahrazuje textem „odst. 10“.

V Praze dne 29. října 2024

Mgr. Ivan A d a m e c
zpravodaj garančního hospodářského výboru

v z. **Ing. Antonín T e s a ř í k,** v. r.
místopředseda garančního hospodářského výboru