

DŮVODOVÁ ZPRÁVA

k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou,
ve znění pozdějších předpisů

Zvláštní část

Čl. I

K bodu 1

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. f) spočívá v uvedení do souladu s úpravou zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou vyplývající z Lex OZE III.

K bodu 2

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. m) spočívá v uvedení do souladu s úpravou zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou vyplývající z Lex OZE III.

K bodu 3

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. o) spočívá v uvedení do souladu se změnou (rozšířením) zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou vyplývající z Lex OZE III, kdy vyhláška nově upravuje oblast ukládání elektřiny, viz obecná část důvodové zprávy.

K bodu 4

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. p) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 3.

K bodu 5

Navrhovaná úprava § 1 odst. 2 písm. a) zohledňuje přechod na čtvrt hodinový interval v systému provozních podpor s účinností od 1. ledna 2026 vyplývající z Lex OZE III, čemuž odpovídá i úprava zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou.

K bodu 6

Navrhovaná úprava § 1 odst. 2 písm. b) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrt hodinový).

K bodu 7

Navrhované doplnění § 1 odst. 2 písm. e) souvisí s rozšířením zmocnění pro Úřad k vydání vyhlášky vyplývající z Lex OZE III, kdy vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou nově upravuje oblast ukládání elektřiny, viz obecná část důvodové zprávy.

K bodu 8

Navrhovaná úprava § 10 odst. 5 vyplývá z implementace zařízení pro ukládání elektřiny a jeho provozovatele, jako nového účastníka trhu s elektřinou, napříč celou vyhláškou tak, aby je začlenila do stávajících principů modelu trhu s elektřinou, viz obecná část důvodové zprávy. Obecně lze uvést, že obdobně jako v tomto ustanovení, rovněž v celé řadě dalších ustanoveních vyhlášky dochází v odpovídající podobě k doplnění pojmů „zařízení pro ukládání elektřiny“ nebo „předávací místo zařízení pro ukládání elektřiny“ na místa, kde se vyskytuje „výroba elektřiny“ nebo „předávací místo

výrobní elektřiny“, protože stejně jako výrobní elektřiny i zařízení pro ukládání elektřiny disponuje schopností dodávat elektřinu do soustavy. Úprava spočívající v doplnění odkazu vyplývá z doplnění nového § 16d, který upravuje registraci předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny. Postupu registrace předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny se věnuje odůvodnění bodu 17.

K bodu 9

Navrhovaná úprava skupinového nadpisu nad označením § 16 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8. V tomto případě navíc došlo k formulační úpravě tak, aby věcně přesněji vystihoval obsah § 16.

K bodu 10

Navrhovaná úprava § 16 odst. 1 má formulačně zpřesňující charakter.

K bodu 11

Navrhovaná úprava § 16 odst. 2 spočívající ve vložení písmene c) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8. V souladu s rozšířením zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou vyplývající z Lex OZE III je navrženo ve vyhlášce nově upravit termín a postup registrace předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny. V tomto případě se jedná o doplnění předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny mezi stávající předávací místa, která v případě, že je uzavřena smlouva o připojení a splněny podmínky připojení v ní sjednané, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy registruje u operátora trhu. Postupu registrace předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny se blíže věnuje odůvodnění bodu 17.

K bodu 12

Navrhovaná úprava § 16 odst. 2 spočívá ve zrušení dosavadního písmene e), tedy zrušení možnosti registrace souhrnného odběrného místa u operátora trhu. S touto úpravou souvisí i zrušení § 16a odst. 5 a úprava ostatních ustanovení ve vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou, která se souhrnného odběrného místa týkají. Odůvodnění záměru zrušení souhrnného odběrného místa je uvedeno v obecné části důvodové zprávy.

K bodu 13

Navrhovaná úprava § 16a odst. 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 14

Navrhovaná úprava § 16a odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 12 (zrušení možnosti registrace souhrnného odběrného místa).

K bodu 15

Navrhovaná úprava § 16a odst. 5 (stávajícího § 16a odst. 6) vyplývá ze zákona č. 265/2024 Sb., kterým se mění zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, a další související zákony. Jedná se o legislativně technickou úpravu v souvislosti s nahrazením pojmu „cenové rozhodnutí“, užívaného v zákoně o cenách (a rovněž v energetickém zákoně a zákoně o podporovaných zdrojích energie), pojmem „cenový výměr“. Tato úprava je propsána napříč celou vyhláškou, viz odůvodnění dalších novelizačních bodů, které se na toto odůvodnění odkazují.

K bodu 16

Navrhované doplnění § 16b odst. 4 souvisí s rozšířením vyhlášky o postup při registraci předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny, viz odůvodnění k bodu 17. Předmětný návrh se vztahuje na

případ, kdy je v předávacím místě výrobní elektřiny nebo odběrném místě s výrobní elektřinou připojeno zařízení pro ukládání elektřiny. V takovém případě se k přiděleným a registrovaným identifikačním číselným kódům předávacího místa výrobní elektřiny podle § 16b registruje příznak informující o připojeném zařízení pro ukládání elektřiny. K registraci předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny podle § 16d v takovém případě nedochází, neboť je shodné s předávacím místem výrobní elektřiny a neexistuje relevantní důvod, aby bylo v systému operátora trhu registrováno duplicitně.

K bodu 17

Navrhované doplnění § 16d vyplývá z rozšíření zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou týkající se registrace předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy u operátora trhu v souladu s povinností stanovenou v energetickém zákoně. Potřeba existence tohoto předávacího místa úzce souvisí rovněž s paralelní úpravou vyhlášky č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů, kde dochází s ohledem na Lex OZE III k doplnění zařízení pro ukládání elektřiny mezi stávající druhy připojovaných zařízení, kterými jsou výrobní elektřiny, distribuční soustava a odběrné elektrické zařízení. Ruku v ruce se zavedením tohoto zařízení pro účely připojení k elektrizační soustavě musí být rovněž upravena vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou tak, aby v první řadě doplnila provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny jako nového účastníka trhu k ostatním účastníkům trhu a do všech stávajících procesů, a dále umožnila registraci předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny a tím jej taktéž začlenila do stávajících principů modelu trhu s elektřinou.

Logika navrženého postupu registrace předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny kopíruje stávající postup registrace předávacího místa výrobní elektřiny podle § 16b vyhlášky s tím, že pouze nástavbou řeší situace, kdy je v daném předávacím místě připojena výrobní elektřina i zařízení pro ukládání elektřiny. V situacích takového souběhu dochází k upřednostnění registrace postupem podle § 16b vyhlášky s doplněním příznaku k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa výrobní informujícím o připojeném zařízení pro ukládání elektřiny. To se týká jak případů, kdy je zařízení pro ukládání elektřiny připojeno k výrobní elektřině (viz § 16b odst. 4), tak i případů, kdy jsou obě zařízení (výrobní elektřina a zařízení pro ukládání elektřiny) připojována společně (viz § 16d odst. 1 písm. b) v části odkazující na § 16b). Je-li do předávacího místa, kde se nachází zařízení pro ukládání elektřiny, následně připojena výrobní elektřina, podle § 16d odst. 1 písm. b) se dodávkový EAN zařízení pro ukládání elektřiny „přeregistruje“ na dodávkový EAN výrobní elektřiny s příznakem zařízení pro ukládání elektřiny (pravidlo prioritizace výrobní elektřiny).

Hlavním smyslem tohoto návrhu je, aby nedocházelo k duplicitní registraci identifikačních číselných kódů pro dodávku do soustavy nebo pro odběr ze soustavy v totožném předávacím místě. Navrhovaná úprava postupu registrace zároveň reflektuje umístění zařízení pro ukládání elektřiny, tedy zda je připojeno přímo k distribuční nebo přenosové soustavě tzv. stand-alone, nebo je připojeno v odběrném místě, či zda je připojeno v předávacím místě s připojenou výrobní elektřinou.

K bodu 18

Navrhovaná úprava § 17 odst. 1 spočívá ve vypuštění jednoho z možných stavů statusu předávacího místa. Důvod vypuštění je popsán v odůvodnění bodu 20.

K bodu 19

Navrhovaná úprava § 17 odst. 2 má formulačně zpřesňující charakter. Revizí textu bylo zjištěno, že ve výčtu chybí předávací místo výrobní pro TVS. Nejedná se o změnu, který by měla jakýkoli dopad na

dosavadní zavedené postupy.

K bodu 20

Navrhované zrušení § 17 odst. 2 písm. b) je důsledkem vypuštění možnosti přiřadit předávacímu místu odběrného místa status neaktivní v případě zahrnutí odběrného místa do součtu odběrů pro předávání údajů. Úprava je navrhována s ohledem na skutečnost, že již neexistují situace, za nichž je možno odběrné místo do součtu odběrů pro předávání údajů zahrnout, a tedy status neaktivní z tohoto důvodu přiřadit. Z proběhlých konzultací s účastníky trhu vyplynulo, že není vyloučeno, že status neaktivní může být v současnosti využíván např. v případě předávacích míst odběrných míst používaných pro krátkodobé připojení (kulturní akce, výstavy atp.), tedy pro situace, kdy předávací místo není využíváno a má tudíž demontováno fakturační měřicí zařízení provozovatele příslušné soustavy. Pro tyto případy však lze využít status bez elektroměru podle § 17 odst. 2 písm. c). Ve světle výše uvedeného proto nebylo přistoupeno k aktualizaci případů, za nichž je možno status neaktivní přiřadit, ale rovnou k jeho zrušení z důvodu nadbytečnosti. Za účelem převedení možných stávajících předávacích míst, která mají přiřazen status neaktivní, je navrženo přechodné ustanovení. Všechna tato předávací místa budou k datu účinnosti zrušení statusu neaktivní automaticky považována za předávací místa se statusem bez elektroměru.

K bodu 21

Navrhovaná úprava § 17 odst. 2 písm. b) (stávajícího § 17 odst. 2 písm. c)) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 19.

K bodu 22

Navrhovaná úprava § 17 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 23

Navrhovaná úprava § 17 odst. 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 24

Navrhovaná úprava § 18 odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 12 (zrušení možnosti registrace souhrnného odběrného místa).

K bodu 25

Navrhovaná úprava § 18 odst. 1 a 2 je promítnutím § 52 odst. 1 písm. f) energetického zákona, podle kterého bude neoprávněnou dodávkou elektřiny do elektrizační soustavy rovněž dodávka elektřiny bez smlouvy o zúčtování odchylek nebo bez přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování. Nově se tak bude odpovědnost za odchylku vztahovat i ke každému předávacímu místu výroby elektřiny se sjednanou nulovou hodnotou rezervovaného výkonu, protože i tyto výroby elektřiny mohou dodávat krátkodobé přetoky elektřiny do distribuční soustavy, které slouží pro reakci omezujícího zařízení. S ohledem na skutečnost, že se bude odpovědnost za odchylku vztahovat i k předávacímu místu výroby elektřiny se sjednanou nulovou hodnotou rezervovaného výkonu, nebude možno automaticky vyhláškou předjímat, že v těchto případech odběrného místa zákazníka provozujícího výrobu podle § 28 odst. 5 energetického zákona s nulovým rezervovaným výkonem, má mít odpovědnost za odchylku na straně dodávky do soustavy i na straně odběru ze soustavy pouze jeden subjekt zúčtování.

K bodu 26

Navrhovaná úprava § 18 odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 27

Navrhovaná úprava § 18 odst. 2 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 28

Navrhovaná úprava § 18 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 29

Navrhovaná úprava § 18 odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 30

Navrhovaná úprava § 18 odst. 6 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 31

Navrhovaná úprava § 18a má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 32

Navrhovaná úprava § 18b má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 33

Navrhovaná úprava § 19 odst. 1 je legislativně technické povahy a má formulačně zpřesňující charakter. Z důvodu zpřehlednění tohoto ustanovení dochází k přesunutí textu závěrečné části ustanovení do úvodní části ustanovení.

K bodu 34

Navrhovaná úprava § 19 odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 35

Navrhovaná úprava § 19 odst. 1 písm. b) má formulačně zpřesňující charakter.

K bodu 36

Navrhovaná úprava § 19 odst. 1 má formulačně zpřesňující charakter. Navazuje na odůvodnění k úpravě provedené v bodu 33.

K bodu 37

Navrhovaná úprava § 19 odst. 1 písm. h) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 38

Navrhovaná úprava § 20 odst. 1 a 2 spočívá v přechodu na denní interval předávání údajů z měření elektřiny za účelem vypořádání odchylek, kde je tato změna primárně vyvolána novelou vyhlášky o

měření elektřiny provedené vyhláškou č. 138/2024 Sb., která s účinností od 1. ledna 2025, respektive od 1. července 2025 mění v případě měření typu B a C kategorie C1, C2 a C3 základní interval pro zpracování a přenos naměřených údajů z měsíčního intervalu na 1 kalendářní den. Z měření typu B a C kategorie C1, C2 a C3 již nebudou operátorovi trhu denně předávány předběžné hodnoty, ale (s ohledem na zkrácení intervalu) hodnoty skutečné. Jedná se o úpravu, která prochází napříč celou vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou, viz odůvodnění dalších novelizačních bodů, které se na toto odůvodnění odkazují, a jejím účelem je uvést právní úpravu v obou vyhláškách do vzájemného souladu. Současně došlo s ohledem na tuto změnu za účelem zpřehlednění i k formulační úpravě celého odstavce 1 tak, aby byly typy měření sdruženy v rámci daného písmene podle jednotlivých měřených míst.

K bodu 39

Navrhované doplnění § 20 odst. 1 písm. b) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 40

Navrhovaná úprava § 20 odst. 1 písm. f) je legislativně technické povahy navazující na úpravu uvedenou v bodě 39.

K bodu 41

Navrhovaná úprava § 20 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 42

Navrhovaná úprava § 20 odst. 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 43

Navrhovaná úprava § 20 odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 44

Navrhovaná úprava § 20 odst. 6 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 12 (zrušení možnosti registrace souhrnného odběrného místa).

K bodu 45

Záměrem navrhované úpravy § 20a odst. 3 je upřesnit, že v případě, kdy operátor trhu vyčerpal obě předcházející možnosti podle § 20a a nemá k dispozici potřebné údaje od datového centra (nebyly mu datovým centrem předány, ani je nemůže stanovit jako čtyřtýdenní průměr na základě hodnot, které má k dispozici), použije pro účely vyhodnocení odchylek hodnoty podle § 20, tedy hodnoty předané operátorovi trhu provozovatelem distribuční soustavy bez zohlednění sdílení elektřiny (tzn. vychází z toho, že nasdílená elektřina v předávacím místě je nulová). Stávající nepřesná formulace, že by měl operátor trhu ve stejné situaci použít hodnoty rovny nule, by mohla vést k nesprávné interpretaci, kdy by jako naměřené a vyhodnocené hodnoty se zohledněním sdílení elektřiny byly použity nuly, tzn. bylo by naopak sdílení elektřiny zohledněno ve stoprocentním rozsahu, což nebylo účelem.

K bodu 46

Navrhované zrušení § 21 vyplývá z přechodu na denní interval předávání údajů z měření elektřiny, kdy se ve světle této změny stane celý § 21 nadbytečným.

K bodu 47

Navrhované doplnění § 22 odst. 1 písm. c) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 48

Navrhovaná úprava § 22 odst. 2 písm. a) a b) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny). Jedná se pouze o úpravu odkazů na příslušná ustanovení v § 20.

K bodu 49

Navrhovaná úprava § 22 odst. 2 písm. c) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny). Jedná se pouze o úpravu odkazů na příslušná ustanovení v § 20 a vypuštění odkazu na zrušený § 21.

K bodu 50

Navrhovaná úprava § 22 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny). Jedná se o aktualizaci odkazů v návaznosti na novelizaci předmětných ustanovení.

K bodu 51

Navrhovaná úprava § 22 odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny). Jedná se pouze o zrušení odkazů na příslušná ustanovení v § 21.

K bodu 52

Navrhovaná úprava § 23 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 53

Navrhovaná úprava § 26 odst. 1 písm. a) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 54

Navrhovaná úprava § 26 odst. 1 písm. b) má formulačně zpřesňující charakter. Revizí textu bylo zjištěno, že v bilančním výčtu je třeba doplnit na straně odběru předávací místa mezi distribučními soustavami s měřením typu A, B a C.

K bodu 55

Navrhovaná úprava § 26 odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 12 (zrušení možnosti registrace souhrnného odběrného místa).

K bodu 56

Navrhovaná úprava § 27 odst. 6 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 57

Navrhovaná úprava § 28 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 58

Navrhovaná úprava § 29 odst. 7 reflektuje nový případ, kdy operátor trhu provádí zúčtování odchylek ve zvláštním režimu (viz odůvodnění k bodu 59).

K bodu 59

Navrhovaná úprava § 31 odst. 1 zavádí zvláštní režim zúčtování odchylek v případě oznámení předcházení stavu nouze pro celé území státu poté, co provozovatel přenosové soustavy obdrží informaci o nedostupnosti systému operátora trhu. Dojde-li k takové situaci, subjekty zúčtování neznají své obchodní pozice a nemohou účinně předcházet vzniku odchylek, což může vést k vychýlení rovnováhy v elektrizační soustavě a v krajním případě až k vyhlášení stavu nouze, viz rovněž obecná část důvodové zprávy. Aby se těmto nežádoucím důsledkům zabránilo, navrhuje se, aby v případě, pokud provozovatel přenosové soustavy na základě informace operátora trhu oznámí předcházení stavu nouze, prováděl operátor trhu zúčtování odchylek ve zvláštním režimu, dokud tato situace nepomine a provozovatel přenosové soustavy předcházení stavu nouze neukončí. Zvláštní režim zúčtování odchylek se uplatní výhradně v tomto konkrétním případě předcházení stavu nouze, v ostatních případech oznámení předcházení stavu nouze operátor trhu provádí zúčtování odchylek standardním postupem.

K bodu 60

Nově vložené odstavce 3 a 4 v § 31 upravují předpoklady pro zahájení a ukončení provádění zvláštního režimu zúčtování odchylek, konkrétně informování provozovatele přenosové soustavy ze strany operátora trhu. Jestliže provozovatel přenosové soustavy na základě této informace oznámí předcházení stavu nouze pro celé území státu, „startuje“ zvláštní režim zúčtování odchylek. Po odpadnutí důvodu oznámení předcházení stavu nouze, respektive jakmile operátor trhu zpřístupní subjektům zúčtování sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy nebo zveřejní účastníkům organizovaného krátkodobého trhu velikost jejich dodávky elektřiny a odběru elektřiny sjednaných na denním nebo vnitrodenním trhu, sdělí tuto skutečnost provozovateli přenosové soustavy.

Odstavce 5 a 6 obsahují totožná ustanovení, která ve stávajícím znění obsahuje § 31 odst. 1, s tím, že je do nich doplněn nový případ zvláštního režimu zúčtování odchylek podle § 31 odst. 1 písm. b).

K bodu 61

Navrhovaná úprava § 31 odst. 7 (stávajícího § 31 odst. 3) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 62

Navrhovaná úprava § 32 odst. 1 a 2 je legislativně technické povahy a spočívá v aktualizaci odkazu na příslušné ustanovení vyhlášky.

K bodu 63

Vzhledem ke skutečnosti, že se při předcházení stavu nouze podle § 31 odst. 1 písm. b) uplatní zvláštní režim zúčtování odchylek, je nezbytné tuto výjimku uvést v § 32 odst. 7.

K bodu 64

Navrhovaná úprava § 34 odst. 5 písm. e) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 65

Navrhovaná úprava § 41 odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 20 (zrušení statusu

neaktivní).

K bodu 66

Navrhovaná úprava § 41 odst. 1 písm. d) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 67

Navrhovaná úprava nadpisu § 46 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 68

Navrhovaná úprava § 46 odst. 1 a 7 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 69

Navrhovaná úprava § 46 odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 70

Navrhovaná úprava § 46 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 71

Navrhovaná úprava § 46 odst. 3 písm. a) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 72

Navrhovaná úprava § 46 odst. 3 písm. e) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 73

Navrhovaná úprava § 46 odst. 4 a 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 74

Navrhovaná úprava § 46 odst. 6 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 75

Navrhovaná úprava § 46 odst. 7 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 76

Navrhovaná úprava § 46 odst. 8 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 77

Navrhovaná úprava § 46 odst. 9 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 78

Navrhovaná úprava § 47 odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 79

Navrhovaná úprava § 47 odst. 2 písm. e) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 80

Navrhovaná úprava § 47 odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 81

Navrhovaná úprava § 47 odst. 6 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 82

Navrhovaná úprava § 48 odst. 3 písm. j) vyplývá z úpravy v § 31. Zvláštní režim zúčtování se již nebude uplatňovat pouze ve stavu nouze, ale taktéž při předcházení stavu nouze podle § 31 odst. 1 písm. b). Případy, kdy se zvláštní režim uplatní, jsou stanoveny v § 31 odst. 1, proto bylo přistoupeno k zjednodušení ustanovení.

K bodu 83

Navrhovaná ustanovení v § 49 odst. 7 a 8 souvisí s novým § 20a odst. 10 energetického zákona, podle kterého operátor trhu vykonává činnost poskytovatele přístupu k údajům registrovaným účastníkům trhu s elektřinou podle prováděcího 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, 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. Postup pro zpřístupnění údajů v informačním systému operátora trhu je rozdělen ve dvou samostatných odstavcích, neboť v případě předávacího místa odběrného místa, předávacího místa výroby nebo předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny zajišťuje přiřazení tzv. pozorovatele příslušný stávající dodavatel elektřiny. K předávacímu místu mezi přenosovou soustavou a distribuční soustavou nebo mezi distribučními soustavami není dodavatel přiřazen, proto přiřazení tzv. pozorovatele zajišťuje příslušný provozovatel dotčené distribuční soustavy.

K bodu 84

Navrhované vložení § 49 odst. 7 vyplývá z rozšíření zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou týkající se předávání údajů za účelem zohlednění ukládání elektřiny. Popsaný postup reflektuje čl. XII bod 1 Lex OZE III, podle kterého je-li v předávacím místě zařízení pro ukládání elektřiny současně připojena výroba elektřiny, je pro účely určení množství odebrané a vrácené elektřiny do soustavy zařízením pro ukládání elektřiny nezbytné zaslat údaje z podružného měřicího zařízení příslušným provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, výrobcem elektřiny nebo zákazníkem provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, viz obecná část důvodové zprávy.

Předávání údajů bude prováděno elektronicky způsobem zveřejněným provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy na jeho internetových stránkách. Přesný způsob bude s ohledem dočasnost řešení a s tím související eliminací administrativní zátěže a dodatečných

nákladů na straně provozovatele příslušné soustavy záviset na možnostech jednotlivých provozovatelů soustav a na nastavení jejich interních systémů. V případě provozovatelů regionálních distribučních soustav se bude typicky jednat o předávání údajů prostřednictvím portálu, ve kterém bude mít příslušný provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník zpřístupněnu oblast pro předávání údajů. V případě provozovatelů lokálních distribučních soustav bude patrně nejčastějším způsobem předávání údajů prostřednictvím elektronické pošty. Za účelem informování dotčených účastníků trhu zveřejní příslušný provozovatel soustavy způsob předávání údajů transparentně na svých internetových stránkách.

K bodu 85

Navrhované doplnění § 49b vyplývá z rozšíření zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou, kdy vyhláška nově stanovuje postup pro určení množství odebrané a vrácené elektřiny do soustavy zařízením pro ukládání elektřiny, viz obecná část důvodové zprávy. V případě, že se bude jednat o situaci, kdy v předávacím místě nebude instalována spolu se zařízením pro ukládání elektřiny také výrobní elektřina, bude se za množství odebrané a vrácené elektřiny do soustavy zařízením pro ukládání elektřiny považovat hodnota určená provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy podle údajů z fakturačního měření zjištěných za předcházející měsíc, tedy naměřená suma dodávky do soustavy. V tomto případě bude vyhodnocení množství odebrané a vrácené elektřiny do soustavy zařízením pro ukládání elektřiny, a tedy i stanovení úlevy z platby na POZE, prováděno provozovatelem přenosové soustavy nebo provozovatelem distribuční soustavy automaticky, protože bude mít k dispozici informaci o existenci zařízení pro ukládání elektřiny v předávacím místě z předcházejícího procesu připojení tohoto zařízení k přenosové nebo distribuční soustavě. Zároveň bude mít i informaci, že se v daném místě nenachází žádná výrobní elektřina. V případě, že bude v předávacím místě současně připojeno zařízení pro ukládání elektřiny a výrobní elektřina, bude nutné od hodnoty dodávky elektřiny do přenosové nebo distribuční soustavy odečíst hodnotu určenou na základě údajů předaných podle § 49 odst. 7. Iniciálním prvkem celého procesu vyhodnocení bude až okamžik, kdy provozovatel zařízení pro ukládání elektřiny, výrobce elektřiny nebo zákazník předá údaje podle § 49 odst. 7, neboť bez znalosti údajů z podružného měření není možné ukládání elektřiny zohlednit.

Pro úplnost lze uvést, že v případě výrobce elektřiny bude stanovení úlevy z platby na POZE probíhat ve dvou liniích. První je stanovení úlevy postupem podle § 49 odst. 2 na množství elektřiny odebrané přečerpávacími vodními elektrárnami, odebrané pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny pro výrobu elektřiny a na množství trakční elektrické energie spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, kdy na základě údajů vykázaných výrobcem (příloha č. 9) zpřístupňuje operátor trhu příslušnému provozovateli soustavy výpočet plateb (příloha č. 10). V případě, že bude výrobce elektřiny zároveň provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny a předá příslušnému provozovateli soustavy údaje podle § 49 odst. 7, bude rovněž provozovatelem příslušné soustavy vyhodnoceno množství odebrané a vrácené elektřiny do soustavy zařízením pro ukládání elektřiny postupem podle § 49b, a tedy stanovena úleva z platby na POZE i za toto množství, kdy výsledná úleva z platby na POZE pro konkrétního výrobce bude součtem obou úlev stanovených podle § 49 odst. 2 a § 49b.

Odstavec 2 stanovuje okrajovou podmínku pro situaci, kdy by hodnota množství odebrané a vrácené elektřiny do soustavy zařízením pro ukládání elektřiny vyšla výpočtem záporná.

K bodu 86

Navrhované doplnění § 54a zavádí obdobnou právní úpravu pro provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, která v současnosti platí pro výrobce elektřiny první kategorie, viz obecná část důvodové

zprávy.

K bodu 87

Navrhovaná úprava § 55 odst. 1 písm. e) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 88

Navrhovaná úprava § 55 odst. 1 písm. h) a § 55 odst. 9 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 89

Navrhovaná úprava § 55 odst. 6 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 90

Navrhovaná úprava § 55 odst. 9 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 91

Navrhovaná úprava § 57 odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 20 (zrušení statusu neaktivní).

K bodu 92

Navrhovaná úprava § 58 odst. 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 93

Navrhovaná úprava § 59 odst. 4 vychází z úpravy § 12d odst. 1 energetického zákona spočívající v prodloužení režimu dodávky poslední instance zpět ze 3 na 6 měsíců.

K bodu 94

Navrhované doplnění § 61a má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny). Navrhuje se zavedení obdobné právní úpravy provozu pro ověření technologie provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny jako v případě provozu pro ověření technologie výrobce elektřiny.

K bodu 95

Navrhovaná úprava § 61a zohledňuje změnu zavedenou inovací tarifního systému s účinností od 1. ledna 2027 spočívající ve zrušení ceny za rezervovanou kapacitu a její nahrazení cenou za rezervovaný příkon a cenou za maximální odebraný výkon. Ustanovení je upraveno tak, by odpovídalo budoucímu názvosloví.

K bodu 96

Navrhovaná úprava § 64 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 97

Navrhovaná úprava § 64 odst. 1, 3 a 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 98

Navrhovaná úprava § 64 odst. 2 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 99

Navrhovaná úprava § 64 odst. 2, 3 a 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 100

Navrhovaná úprava § 64 odst. 3 a 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 101

Navrhovaná úprava nadpisu § 65 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 102

Navrhovaná úprava § 65 odst. 1 až 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny).

K bodu 103

Navrhovaná úprava § 65a odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 104

Navrhovaná úprava § 65a odst. 2 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 105

Navrhovaná úprava § 65a odst. 3 písm. a) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 106

Navrhovaná úprava § 65a odst. 4 písm. c) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 107

Navrhovaná úprava § 65a odst. 4 písm. e) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 108

Navrhovaná úprava § 65a odst. 4 písm. f) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 109

Navrhovaná úprava § 65b odst. 2 písm. b) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 110

Navrhovaná úprava § 65d odst. 4 písm. m) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 111

Navrhovaná úprava § 65d odst. 7 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 112

Navrhovaná úprava § 65f odst. 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 113

Navrhovaná úprava § 65f odst. 5 má formulačně zpřesňující charakter. Informaci o registraci nebo ukončení registrace u datového centra za účelem sdílení elektřiny získává provozovatel distribuční soustavy prostřednictvím operátora trhu (shodně jako dodavatel a subjekt zúčtování), nikoliv přímo od datového centra.

K bodu 114

Navrhovaná úprava § 65i odst. 1 a 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 115

Navrhovaná úprava § 65i odst. 2 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 116

Navrhovaná úprava § 65i odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 117

Navrhovaný § 65i odst. 7 legislativně ukotvuje postup datového centra v situaci, kdy není registrační číslo předávacího místa přiřazeno k subjektu zúčtování. Pro eliminaci rozdílů v bilanci soustavy v takovém případě datové centrum nezahrne registrační číslo předávacího místa do vyhodnocování sdílení elektřiny. Jedná se o období postupu operátora trhu při vyhodnocování odchylek v situacích, kdy není příslušné předávací místo přiřazeno k subjektu zúčtování podle § 18b vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.

K bodu 118

Navrhovaná úprava § 65i odst. 8 má formulačně zpřesňující charakter. Ustanovení bylo zjednodušeno tak, aby bylo zřejmé, že v případě, kdy má předávací místo status přerušeno nebo bez elektroměru (tzn. jakýkoli jiný než aktivní), nedochází k vyhodnocování sdílení elektřiny.

Zároveň byl z ustanovení vypuštěn status neaktivní, přičemž tato úprava má totožné odůvodnění jako v případě bodu 20 (zrušení statusu neaktivní).

K bodu 119

Navrhovaná úprava § 65j odst. 1 písm. a) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 38 (přechod na denní interval předávání údajů z měření elektřiny).

K bodu 120

Navrhovaná úprava § 65j odst. 2 písm. b) má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 121

Navrhovaná úprava § 65j odst. 5 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 122

Návrh úpravy příloh č. 1 a 3 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 123

Návrh úpravy příloh č. 2 a 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 124

Návrh úpravy přílohy č. 6 a přílohy č. 8 odst. 4 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 125

Návrh úpravy přílohy č. 8 odst. 8 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 126

Návrh úpravy příloh č. 9 a 10 je legislativně technickou opravou odkazu na příslušné ustanovení vyhlášky.

K bodu 127

Změny v přílohách č. 11 a 12 vychází z navrhovaných úprav odůvodněných v bodech 8, 84 a 85 (implementace oblasti ukládání elektřiny). V této souvislosti dochází k úpravě obou příloh tak, aby bylo možno vykázat množství odebrané a vrácené elektřiny do lokální distribuční soustavy zařízením pro ukládání elektřiny. Pro tento případ je rovněž doplněn bilanční kontrolní výpočet. V příloze č. 12 je upraven výpočet platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie a platby za systémové služby, který zohledňuje i množství odebrané a vrácené elektřiny do lokální distribuční soustavy zařízením pro ukládání elektřiny. Dále dochází k úpravám, které mají formulačně zpřesňující charakter. S ohledem na počet provedených změn bylo z důvodu přehlednosti zvoleno nahrazení obou příloh novým zněním.

K bodu 128

Návrh úprav příloh č. 13 až 15 má formulačně zpřesňující charakter.

K bodu 129

Návrh úprav příloh č. 14 a 15 má formulačně zpřesňující charakter.

K bodu 130

Návrh úpravy příloh č. 18 a 19 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 8 (implementace zařízení pro ukládání elektřiny).

K bodu 131

Návrh úpravy přílohy č. 20 části D má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 132

Návrh úpravy přílohy č. 20 části „Pravidla pro vyplňování“ v bodě 1 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 133

Návrh úpravy přílohy č. 21 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 134

Návrh úpravy příloh č. 21, 21a a 22 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 15 (nahrazení slova „rozhodnutí“ slovem „výměr“).

K bodu 135

Návrh úpravy příloh č. 21, 21a, 21b a 22 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny). Vlastní způsob stanovení rozdílu mezi cenou na denním trhu a výkupní cenou / referenční výkupní cenou / referenční aukční cenou zůstává beze změn. Rovněž způsob stanovení zeleného bonusu v příloze č. 22 zůstává beze změn.

K bodu 136

Návrh úpravy přílohy č. 23 spočívá ve změně stanovení hodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny. Úprava vzorců reflektuje změnu nadřazené právní úpravy, konkrétně přechodného ustanovení v čl. II bodu 5 zákona č. 382/2021 Sb., ve znění Lex OZE III. Podle § 38 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie s účinností od 24. ledna 2023 (tzv. Lex OZE I) platí, že se podpora elektřiny nevztahuje na elektřinu vyrobenou výrobcem v období, kdy je na denním trhu organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny. Přechodné ustanovení v čl. II bodu 5 zákona č. 382/2021 Sb. původně stanovilo obecnou výjimku z aplikace § 38 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie pro výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla uvedené do provozu do 31. prosince 2015. V reakci na Lex OZE I bylo proto nutné vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou uvést do souladu se zákonem a do předmětných příloh doplnit vzorec pro výrobní elektřiny uvedené do provozu od roku 2016, které v případě dosažení záporné ceny nemají právo na podporu a výše zeleného nebo aukčního bonusu je 0 Kč/MWh (viz vyhláška č. 6/2024 Sb.). Předmětné přechodné ustanovení však nezohledňovalo nová schémata provozních podpor od roku 2022, neboť výjimka dopadala rovněž na výrobní elektřiny uvedené do provozu do konce roku 2015, u kterých byla od 1. ledna 2022 provedena modernizace a registrována podpora elektřiny vyrobené v modernizované výrobní elektřiny nebo byly po datu 1. ledna 2022 registrovány k podpoře pro udržení výrobní elektřiny v provozu, tzn. přesunuly se do nových schémat podpory. V rámci Lex OZE III byl tento nedostatek odstraněn a není již důvod rozlišovat v přílohách č. 23 a 24 výrobní elektřiny podle data jejich uvedení do provozu. V případě dosažení záporné ceny elektřiny na trhu nevzniká v nových schématech podpory právo na podporu bez ohledu na datum uvedení výrobní do provozu. Z tohoto důvodu dochází v přílohách č. 23 a 24 ke sjednocení přístupu ke všem podporovaným výrobním elektřinám a k odstranění již nepoužitelného vzorce. Rozlišení výroben podle data uvedení do provozu zůstává zachováno pouze v příloze č. 22.

Současně v příloze č. 23 dochází k legislativně technické úpravě v souvislosti s nahrazením pojmu „cenové rozhodnutí“ pojmem „cenový výměr“.

K bodu 137

Návrh úpravy přílohy č. 23 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrthodiny). Vlastní způsob stanovení zeleného bonusu zůstává beze změn.

K bodu 138

Návrh úpravy přílohy č. 24 spočívá ve změně stanovení hodinového aukčního bonusu z referenční aukční ceny, odůvodnění je totožné jako v případě bodu 136.

K bodu 139

Návrh úpravy přílohy č. 24 má totožné odůvodnění jako v případě bodu 5 (přechod na čtvrt hodiny). Vlastní způsob stanovení aukčního bonusu na elektřinu zůstává beze změn.

Čl. II

K přechodným ustanovením

K bodu 1

Přechodné ustanovení přímo souvisí se zrušením možnosti registrovat souhrnné odběrné místo. Provozovatelé distribučních soustav, kteří v systému operátora trhu registrovali souhrnné odběrné místo, budou muset uvést registraci těchto míst do souladu s novelizovanými pravidly pro registraci odběrných a předávacích míst. Za tímto účelem je jim poskytnut potřebný časový prostor do konce roku 2025 pro provedení registrace jednotlivých odběrných míst a jejich předávacích míst v rámci dané distribuční soustavy, která jsou aktuálně podřazena pod souhrnné odběrné místo.

K bodu 2

Účelem přechodného ustanovení je zajistit „doregistraci“ stávajících provozovaných zařízení pro ukládání elektřiny u operátora trhu. Toto přechodné ustanovení se týká případů, kdy je v předávacím místě výroby elektřiny současně připojeno zařízení pro ukládání elektřiny, přičemž k jeho připojení došlo ještě před nabytím účinnosti této vyhlášky (a příslušných ustanovení Lex OZE III, která na zákonné úrovni zakotvují pravidla pro ukládání elektřiny). Není žádoucí, aby tato již instalovaná zařízení nadále zůstávala mimo systém operátora trhu a nebyla v něm registrována, proto je uloženo provozovatelům soustav „doregistrovat“ je k předmětným předávacím místům výroby elektřiny, resp. identifikačním číselným kódům předávacích míst těchto výroby elektřiny. Jak již je popsáno v důvodové zprávě výše, jsou-li v předávacím místě připojeny výrobní elektřiny a zařízení pro ukládání elektřiny, nedochází zvláště k registraci předávacího místa zařízení pro ukládání elektřiny podle § 16d, ale údaje o existenci zařízení pro ukládání elektřiny jsou formou registrace příznaku spojeny s identifikátorem předávacího místa výroby elektřiny. Navrhovaný termín v délce 3 měsíců byl stanoven po projednání se zástupci provozovatelů distribučních soustav.

K bodu 3

S ohledem na zúžení počtu možných statusů předávacích míst na „aktivní“, „přerušeno“ a „bez elektroměru“, řeší toto přechodné ustanovení předávací místa, která mají status neaktivní. Všechna tato předávací místa budou k datu účinnosti zrušení statusu neaktivní automaticky považována za předávací místa se statusem bez elektroměru, aniž by provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy musel jejich status v systému operátora trhu měnit.

Čl. III

K účinnosti

Datum nabytí účinnosti vyhlášky je navrhováno v souladu s nabytím účinnosti zavedení ukládání elektřiny na úrovni zákona podle Lex OZE III a je stanoveno na 1. října 2025, s následujícími

výjimkami.

Novelizační body související s prodloužením doby trvání režimu dodavatele poslední instance a dále s možností mít dva subjekty zúčtování bez ohledu na sjednaný rezervovaný výkon výroby elektřiny k datu 1. srpna 2025, tj. v souladu s Lex OZE III.

Novelizační body související s přechodem z hodinového na čtvrt hodinový interval v systému provozních podpor podle zákona o podporovaných zdrojích energie k datu 1. ledna 2026, tj. v souladu s Lex OZE III.

Novelizační bod zohledňující zrušení ceny za rezervovanou kapacitu a její nahrazení cenou za rezervovaný příkon a cenou za maximální odebraný výkon k datu 1. ledna 2027, tj. v souladu s účinností změny tarifního systému.

Ostatní oblasti úprav s navrhovanou účinností od 1. července 2025, což je v souladu s požadavkem § 9 odst. 2 zákona č. 222/2016 Sb., o Sbírce zákonů a mezinárodních smluv a o tvorbě právních předpisů vyhlášených ve Sbírce zákonů a mezinárodních smluv, ve znění pozdějších předpisů.