**Odůvodnění k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 125/2021 Sb.**

**Obecná část**

1. **Zhodnocení platného právního stavu**

Podle ustanovení § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „energetický zákon“) je Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) povinen stanovit vyhláškou Pravidla trhu s elektřinou.

Podle ustanovení § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“) je dále Úřad povinen stanovit vyhláškou způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou a jeho úhrady, operátorovi trhu, způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu, hodinové ceny a ceny za činnost povinně vykupujícího, termíny a způsob informování výrobce povinně vykupujícím nebo vykupujícím o dosažení záporné ceny na denním trhu s elektřinou a o situaci, kdy nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky elektřiny na denním trhu, a způsob a termíny účtování a hrazení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny mezi operátorem trhu a provozovatelem přenosové soustavy a provozovatelem regionální distribuční soustavy a mezi provozovateli distribučních soustav.

Na základě ustanovení § 98a odst. 2 písm. h) energetického zákona a ustanovení § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona o podporovaných zdrojích energie vydal v roce 2015 Úřad vyhlášku č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou (dále jen „vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou“), která nahradila vyhlášku č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona. Vyhláška č. 408/2015 Sb. byla v následujících letech několikrát novelizována, a to v roce 2017 novelizována vyhláškou č. 127/2017 Sb., v roce 2020 byla novelizována vyhláškou č. 302/2020 Sb a v roce 2021 byla novelizována vyhláškou č. 125/2021 Sb.

1. **Odůvodnění nezbytnosti navrhované právní úpravy**

Navrhované úpravy vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou často reflektují změny, které na trhu s elektřinou probíhají. Nové trendy ve výrobě a spotřebě elektřiny, nový aktéři na trhu s elektřinou, z národních trhů s elektřinou se stávají lokální trhy s elektřinou v rámci jednotného evropského trhu s elektřinou. V důsledku těchto ale i mnohých dalších jiných faktorů se rovněž mění regulatorní prostředí. Je nutné neustále reagovat úpravou právních předpisů a podzákonných právních předpisů, které stanovují pravidla fungování trhu s elektřinou. Ačkoliv pravidelné změny právních předpisů mohou být trhem, resp. účastníky, kteří na trhu s elektřinou působí, vnímány negativně, může být toto redukováno tak, že navrhované úpravy budou transparentně konzultované s dotčenými účastníky trhu a budou přijímány postupně a souběžně s tím, jak se mění tržní prostředí. Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou představuje klíčový podzákonný právní předpis, který upravuje značnou část postupů probíhajících na trhu s elektřinou, které jdou napříč elektroenergetickým trhem. Proto je při navrhovaných úpravách volen postup opírající se o pravidelné konzultace navrhovaných změn s účastníky trhu a jejich postupné zavádění, jelikož i zde je nutné vnímat riziko toho, že nepatrné úpravy mohou vyvolat velké změny, které se projeví v nákladech účastníků trhu, nebo povedou ke vzniku nerovné hospodářské soutěže.

S ohledem na výše uvedené, i přes to, že vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou byla novelizována v nedávné době a v krátké době je předkládána novela další, je nutné provést další nezbytné úpravy příslušných postupů stanovených touto vyhláškou.

Cílem navrhované úpravy je upřesnit a rozvinout pravidla pro fungování trhu s elektřinou v České republice v návaznosti na zmocnění Energetického regulačního úřadu § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákona), ve znění pozdějších předpisů, a § 53 odst. 2 písm. k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Oproti stávajícímu znění jsou vyhláškou zaváděny zcela nové postupy v oblasti:

1. stanovení hodnoty odběru elektřiny zákazníkem s měřením typu C, který zahrnuje více kalendářních let. Doposud neexistovala jednotná metodika, kterou by se tento postup stanovil. Cílem je zajistit jednotný přístup provozovatelů distribučních soustav u nichž dochází k regulaci nákladů Energetickým regulačním úřadem.
2. specifické úpravy reflektující zavedení specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.. Cílem je zavést zjednodušený postup, který nebude v rozporu s platnou právní úpravou, současně jej bude možné v budoucnu dále modifikovat dle podmínek na trhu s elektřinou, a umožní zákazníkům snížení závislosti na centrálních zdrojích energie.

Oproti stávajícímu znění jsou vyhláškou zaváděny podstatné změny v postupu v oblasti:

1. registrace odběrných míst a předávacích míst, kde dochází jednak k úpravě postupu registrace odběrného místa s připojenou výrobnou elektřiny provozovanou v souladu s § 28 odst. 5 energetického zákona (změna postupu registrace odběrného místa s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, u niž je sjednán nenulový rezervovaný výkon) a současně se upravuje postup registrace odběrných míst a předávacích míst v návaznosti na zavedení specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.(rozšiřují se možnosti registrování příznaků odběrných míst a předávacích míst). Tato podzákonná úprava je v současné chvíli jediným možným řešením, jak v mantinelech zákonného zmocnění upravit alespoň dílčím způsobem velmi diskutovanou a důležitou problematiku tzv. sdílení elektřiny, a to alespoň pro odběrná místa v bytových domech. Cílem navrhované úpravy vyhlášky o PTE je rovněž umožnit takovýmto odběrným místům vlastnit a provozovat výrobnu elektřiny obdobně, jako tak činí za současné právní úpravy vlastníci rodinných domů. S ohledem na absentující konkrétní zákonné zmocnění pro úpravu plnohodnotného sdílení elektřiny je navrhovaný způsob jediný možný.
2. zajištění dodávky dodavatelem poslední instance. Vlivem novely energetického zákona zákonem č. 176/2022 Sb. se mění podmínky pro uplatnění institutu „dodávky poslední instance“. S ohledem na to je nutné zohlednit např. zavedení další podmínky pro umožnění dodávky DPI a to „pozbýt možnost dodávat“, změnu délky trvání režimu DPI u rozdílných kategorií účastníků trhu, nebo rozšíření účastníků trhu, na které se uplatní režim DPI. Energetický úřad je podle § 98a odst. 1 písm. h) bod 10. povinen postup při zajištění dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance v novelizované vyhlášce upravit, přičemž postup musí být vždy v souladu se zákonnou úpravou. Uvedení postupu pro zajištění dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance ve vyhlášce o PTE do souladu s energetickým zákonem je tak jediným možným řešením, zásah do této vyhlášky je tedy nezbytný.
3. obstarávání regulační energie formou agregace různých forem výrobních zdrojů s možností poskytování regulační energie. Konkrétně se upravuje postup pro stanovení množství poskytnuté regulační energie subjektům zúčtování, kteří nesou odpovědnost za odchylku v předávacích místech odběrného místa, ve kterém je rovněž připojen zdroj poskytující podpůrnou službu. Hodnota množství se stanoví s ohledem na směr toku a v souladu s podmínkami pro poskytovatele služeb výkonové rovnováhy, které jsou schvalovány ERÚ v souladu s nařízení Evropské komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice. Cílem této úprav je umožnit primárně menším vnořeným zdrojům v odběrných místech připojených na hladině vysokého napětí poskytovat službu výkonové rovnováhy. Provozovatel přenosové soustavy bude mít možnost využívat širší portfolio zdrojů, pomocí nichž bude zajištěna stabilita a bezpečnost v soustavě.

V této oblasti rovněž dochází ke zpřesnění rozlišení obstarávané energie pro řešení stavu nerovnováhy a dopad do vyhodnocení odchylky. Energetický regulační úřad je podle § 98a odst. 2 písm. h) bod 5 povinen stanovit postup pro zajišťování regulační energie. Smyslem navrhované úpravy je blíže specifikovat formy regulační energie, které provozovatel přenosové soustavy využívá k zajištění stability v přenosové soustavě ve specifických situacích a současně zpřesnit postup způsobu uplatnění obstaraného množstvím energie v rámci vypořádání odchylek.

1. uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy, kde se rozšiřují podmínky, za kterých může provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy odmítnout žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy. Konkrétně se doplňují podmínky o případy, kdy v žádosti nejsou uvedeny identifikační údaje o účastníkovi trhu. Tímto se jednak reaguje na dosavadní praxi, která se v nedávných měsících ukázala za nedostatečnou v oblasti přechodu zákazníku z režimu DPI, kdy bylo zjištěno, že obchodníci neaktualizují údaje o svých zákaznících u provozovatelů soustav, čímž docházelo ke značným časovým průtahům při přechodu zákazníků z režimu dodávky DPI do režimu standardní dodávky. Tato navrhovaná úprava je nezbytná k zajištění plynulého fungování trhu a posílení jistoty a postavení zákazníků.
2. stanovení podmínek pro podání žádosti o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníky, kde dochází ke zkrácení lhůty pro podání této žádosti před termínem zahájení provozu pro ověření technologie. Návrh úpravy vychází ze zjištění účastníků trhu (provozovatelů distribučních soustav), kdy v současnosti uplatňovaný postup je příliš svazující pro žadatele a není nezbytně nutné takovou žádost podávat s takto širokým časovým předstihem. V řádě případů by mohlo docházet ke zpožďování různých projektů na straně žadatelů, proto je cílem postup zjednodušit tím, že se zkrátí doba pro podávání žádosti.

Další cíle byly stanoveny na základě průběžného vyhodnocování praktické aplikace pravidel vyhlášky o Pravidlech trhu a vývoje trhu s elektřinou, zejména za účelem:

- zamezení výkladových nejasností,

- sjednocení postupů,

tak, aby nedošlo k založení nerovnováhy mezi jednotlivými účastníky trhu s elektřinou.

Vlivem výše uvedeného se modifikují postupy, které vyhláška stanoví. Konkrétně:

1. postup pro organizaci trhu s regulační energií,
2. postup pro registraci odběrných míst a předávacích míst,
3. postup pro přenesení odpovědnosti za odchylku,
4. postup pro předávání údajů pro vypořádání odchylek,
5. postup pro změnu dodavatele,
6. postup pro předávání údajů pro vyúčtování dodávek elektřiny a souvisejících služeb,
7. postup pro uzavření smluv o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy,
8. postup pro předávání údajů mezi účastníky trhu,
9. postup při zajištění dodávky dodavatelem poslední instance,
10. postup pro provoz pro ověření technologie,
11. způsob vykazování výrobcem elektřiny a provozovatelem lokální distribuční soustavy,
12. způsob a postup stanovení rozdílu mezi hodinovou cenou a výkupní cenou, referenční výkupní cenou nebo referenční aukční cenou a jeho úhrady operátorovi trhu,
13. způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu, aukčního bonusu pro obnovitelné zdroje a ceny za činnost povinně vykupujícího.

V ostatních oblastech vyhlášky, u kterých jsou prováděny změny, se jedná o formulační a významové zpřesnění příslušného postupu.

1. **Zhodnocení souladu navrhované právní úpravy se zákonem, k jehož provedení je vyhláška navržena, a akty práva Evropské unie**

Předpokládaný návrh vyhlášky, kterou se mění vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou, je v souladu s energetickým zákonem a zákonem o podporovaných zdrojích energie. Podle ustanovení § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., energetického zákona je Úřad povinen stanovit vyhláškou Pravidla trhu s elektřinou.

Návrh vyhlášky je rovněž v souladu s právní úpravou EU, a to konkrétně s nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou, jakož i nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013, kterým se stanoví hlavní směry pro transevropské energetické sítě a kterým se mění nařízení (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009.

Návrh vyhlášky nadále adaptuje právní řád ČR na čl. 19, 45, 46, 47 a 55 Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice, v platném znění (dále jen „Nařízení Komise (EU) 2017/2195“), jakož i zprostředkovaně, na základě vzniklého rámce podle čl. 19 a vzniklých metodik podle čl. 30 (v rámci příslušné platformy) a čl. 52, na tyto požadavky čl. 19, 30 a 52 Nařízení Komise (EU) 2017/2195. Změny v návrhu vyhlášky (§ 19 odst. 3 a 4; jakož i přejmenování stávajícího odst. 5 na odst. 6 a jeho dílčí úpravy) tak navazují na již implementované změny právní úpravy na národní úrovni (změny formulačně zpřesňující daná pravidla, svým charakterem reimplementační, způsob implementace neměnící, kdy plné implementace bylo dosaženo již původním zněním vyhlášky). Z hlediska výkaznictví je tak vše zohledněno pouze úpravou příslušné srovnávací tabulky.

Pouze nově vložený § 10 odst. 5 vyhlášky rozvíjí vnitrostátní pravidlo § 10 odst. 4, a stejně jako § 10 odst. 4 adaptuje právní řád ČR na čl. 45 Nařízení Komise (EU) 2017/2195, kdy samotná aplikace je v souladu s přímo aplikovatelným čl. 18 Nařízení Komise (EU) 2017/2195.

Návrh vyhlášky není v rozporu s žádným dalším právním předpisem EU upravujícím obchod s elektřinou ani jinými předpisy EU. Návrh vyhlášky není v rozporu s judikaturou Soudního dvora EU ani obecnými právními zásadami práva EU.

1. **Předpokládaný hospodářský a finanční dosah navrhované právní úpravy na státní rozpočet, ostatní veřejné rozpočty, na podnikatelské prostředí České republiky, sociální dopady a dopady na životní prostředí.**

Návrh vyhlášky nepředpokládá žádné dodatečné nároky na státní rozpočet ani rozpočet Energetického regulačního úřadu, stejně tak v důsledku úpravy vyhlášky nevznikne potřeba navýšení počtu pracovníků. V důsledku navrhované právní úpravy se rovněž nepředpokládá jakýkoli dopad do veřejných rozpočtů územních samosprávních celků.

V důsledku úpravy vyhlášky se nepředpokládají negativní sociální dopady. Vydání vyhlášky nevyvolá dodatečné náklady odběratelům elektřiny a nepovede ke znevýhodnění postavení odběratelů.

Návrh novely vyhlášky může pro určitou skupinu dotčených držitelů licence znamenat nutnost nezbytné úpravy relevantních modulů jejich informačních systémů, přičemž tato skutečnost může současně znamenat pro tyto subjekty novou finanční zátěž. Vzhledem k tomu, že úprava vyhlášky nepředpokládá vytvoření nových, ale pouze doplnění existujících informačních systémů, je tím rozsah finančního dopadu ve významné míře minimalizován.

Aplikace navrhovaných úprav současně povede ke zpřesnění a zjednodušení postupu a umožní účastníkům trhu lépe a efektivněji optimalizovat své interní procesy, finanční toky a využití lidského kapitálu.

Návrh novely vyhlášky nemá dopad na životní prostředí.

1. **Zhodnocení dopadů navrhovaného řešení ve vztahu k ochraně soukromí a osobních údajů**

Návrh vyhlášky respektuje principy právní úpravy ochrany soukromí osob a jejich osobních údajů tak, jak jsou zakotveny zejména zákonem č. 110/2019 Sb., o zpracování osobních údajů a nařízením Evropského parlamentu a Rady (EU) 2016/679 ze dne 27. dubna 2016 o ochraně fyzických osob v souvislosti se zpracováním osobních údajů a o volném pohybu těchto údajů a o zrušení směrnice 95/46/ES (obecné nařízení o ochraně osobních údajů). Návrh tak nepřináší negativní dopady ve vztahu k ochraně soukromí ani k ochraně osobních údajů. Právní titul pro předávání údajů zůstává stávající.

1. **Zhodnocení současného stavu a dopadů navrhovaného řešení ve vztahu k zákazu diskriminace a ve vztahu k rovnosti mužů a žen**

Jde o návrh, který se výhradně dotýká podnikatelských, resp. smluvních vztahů mezi účastníky trhu s elektřinou ve smyslu energetického zákona a nelze předpokládat, že by důsledkem přijetí předkládaného materiálu mohla být přímá či nepřímá diskriminace nebo narušení rovnosti mužů a žen. Návrh vyhlášky nemá vliv na postavení specifických skupin obyvatel včetně sociálně slabých, osob se zdravotním postižením a národnostních menšin.

1. **Zhodnocení korupčních rizik**

Zhodnocení korupčních rizik bylo provedeno v souladu s Legislativními pravidly vlády, a to podle Metodiky CIA (Corruption Impact Assessment; Metodika hodnocení korupčních rizik je uvedena na webové stránce [www.korupce.cz](http://www.korupce.cz)[[1]](#footnote-2)). Hodnotící kritéria jsou pouze demonstrativní a slouží jako pomůcka umožňující zhodnotit korupční rizika, která mohou vzniknout návrhem právní úpravy. Tato kritéria mohou být dále rozšířena v závislosti na potřebě a rozsahu provedených právních úprav.

Dovolujeme si konstatovat, že smyslem navrhované právní úpravy není vytvářet prostředí, ve kterém budou vznikat korupční rizika, ale smyslem navrhované právní úpravy je kromě jiného vzniku případných korupčních rizik zabránit tím, že budou upřesněny povinnosti a postupy, které stanoví energetický zákon, případně jiná evropská právní úprava, potažmo na základě zákonného zmocnění předkládaný návrh vyhlášky.

Na základě provedeného zhodnocení v oblastech upravených návrhem vyhlášky nebyl shledán prostor ke korupčnímu jednání dotčených subjektů (provozovatel přenosové soustavy, provozovatelé distribučních soustav, obchodníci, výrobci nebo operátor trhu), ani orgánu provádějícího kontrolu dodržování příslušných ustanovení energetického zákona (návrhem vyhlášky nedochází k zásahu do kompetencí Energetického regulačního úřadu).

Tabulka č. 1: Zhodnocení korupčních rizik dle Metodiky CIA

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Kritérium** | **Zhodnocení naplnění kritéria definovaného v Metodice CIA**  **ve vztahu k návrhu právního předpisu** | **Poznámka nebo vysvětlení**  **ke zhodnocení naplnění kritéria** |
| **Povaha právní úpravy:**  **Přiměřenost** | - Návrh vyhlášky nepředstavuje excesivní přesah kompetencí správního úřadu, resp. nerozšiřuje kompetence orgánů veřejné správy.  - Předpis je přiměřený a nepředstavuje nadměrnou zátěž pro adresáty právního předpisu.  - Předpis nevyžaduje vynaložení nepřiměřených nákladů na přizpůsobení. |  |
| **Jednoznačnost a efektivita** | - Úpravy provedené v předkládaném právním předpise cílí na zajištění jednoznačnosti stanovených postupů a k tomu, aby byla zachována právní jistota a kontrola v aplikační praxi.  - Práva a povinnosti účastníků trhu jsou zřetelně vymezeny, jakož i stanovené postupy. | Na navrhované úpravy je nutné nahlížet tak, že jsou vždy nastaveny v závislosti na vývoji trhu v daném okamžiku, a proto je nutné stanovit postupy tak, aby byly obecně použitelné pro co nejširší skupinu účastníků trhu. Nutno připustit, že ne vždy musí zachytit veškeré, často velmi specifické, situace, které mohou vzniknout v závislosti na dynamice vývoje daného prostředí. |
| **Odpovědnost** | - Navrhované úpravy nezakládají na nových odpovědnostech pro účastníky trhu. Tyto zůstávají zachovány.  - Navrhované úpravy pouze upravují již zavedené odpovědnosti v souladu s platnou právní úpravou, aby bylo možné tyto odpovědnosti kontrolovat, rozhodovat o nich v mezích daných zákonem a umožnit účastníkům trhu efektivně využívat své zákonné pravomoci. |  |
| **Rozhodování:**  **Opravné prostředky** | - Hodnocení tohoto kritéria není relevantní, jelikož návrh podzákonného právního předpisu nemění možnosti obrany proti nesprávnému postupu orgánu veřejné správy. |  |
| **Transparentnost:**  **Svobodný přístup k informacím a kontrolní mechanizmy** | - Navrhované úpravy nepředpokládají bariéry při svobodném přístupu k informacím, relevantním dané regulované oblasti.  - Navrhovaná úprava podzákonného právního předpisu nerozšiřuje kontrolní mechanizmy nad rámec již existujících a funkčně zakotvených. |  |

1. **Zhodnocení dopadů na bezpečnost a obranu státu**

Předložený návrh vyhlášky nemá dopad na bezpečnost a obranu státu.

1. **Zhodnocení souladu se zásadami pro tvorbu digitálně přívětivé legislativy**

Předmětný návrh vyhlášky se této oblasti nedotýká.

**Zvláštní část**

**Čl. I**

**K bodu 1**

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 je legislativně technickou úpravou.

**K bodu 2**

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. h) je legislativně technickou úpravou.

**K bodu 3**

Navrhovaná úprava § 1 odst. 1 písm. o) je legislativně technickou úpravou vyplývající z rozšíření zákonného zmocnění.

**K bodu 4**

Navrhovaná úprava § 2 písm. x), § 16c odst. 1, § 18 odst. 1, 2, 3, 5 a 6, § 47 odst. 1, 2 písm. e) a písm. g), 5 a 6 je legislativně technickou úpravou spočívající v uvedení daných ustanovení do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

**K bodu 5**

Navrhovaná úprava § 10 odst. 1 zpřesňuje způsoby obstarávání regulační energie provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavu nerovnováhy. Provozovatel přenosové soustavy nakupuje regulační energii i od zahraničních účastníků trhu a rovněž obstarává energie prostřednictvím aktivace postupů plánu obrany soustavy nebo prostřednictvím redispečinku.

**K bodu 6**

Navrhovaná úprava § 10 odst. 3 písm. d) je legislativně technickou úpravou. Příslušný odkaz se nahrazuje konkrétním textem odkazující se na uplatnění plánů obrany soustavy a redispečinku, jelikož se původní odstavec 6 bez náhrady ruší.

**K bodu 7**

Navrhovaná úprava § 10 odst. 4 vyplývá z provedených úprav § 10 jako celku a doplněním dalších způsobů obstaráváním energie pro řešení stavu nerovnováhy. Energie obstaraná prostřednictvím aktivace plánů obrany soustavy musí být rovněž vykázána, v příslušném členění, provozovatelem přenosové soustavy u operátora trhu, za účelem zúčtování odchylek.

**K bodu 8**

Navrhovanou úpravou v § 10 se vkládá nový odstavec 5, který upravuje postu pro zajištění regulační energie pro řešení stavu nerovnováhy pomocí agregace zdrojů. Konkrétně se touto úpravou umožní zajišťování regulační energie i u výroben elektřiny, které jsou vnořeny v odběrných místech. Jedná se převážně o menší výrobní jednotky, ovšem s výkonem vyšším než 1 MW. Navrhovanou úpravou se zajistí stanovení správného salda toků elektřiny v odběrném místě, kde je více než jeden subjekt zúčtování.

CELEX 32017R2195

**K bodu 9**

Navrhovaná úprava § 10 nový odst. 6 vyplývá z provedených úprav § 10 jako celku a doplněním dalších způsobů obstaráváním energie pro řešení stavu nerovnováhy.

**K bodu 10**

Navrhovaná úprava § 10 odst. 7 je legislativně technická úprava.

**K bodu 11**

Navrhovaná úprava § 15 odst. 4 zavádí nový postup pro registraci příznaku odběrného místa v rámci společenství v bytovém domě. Dle uvedeného postupu se u odběrného místa registruje příznak „vůdčí“ a „přidružené“, přičemž informace o provedení registrace podávají společně zákazníci a zákazník s připojenou výrobou elektřiny (zákazníci s odběrnými místy v rámci bytového domu). Informace o zákaznících a o zákazníkovi s připojenou výrobnou se předávají postupem a ve struktuře podle nové přílohy 25.

**K bodu 12**

Navrhovaná úprava § 16 odst. 2 upřesňuje identifikaci zákazníka s odběrným místem, ve kterém je připojena výrobna elektřiny provozována v souladu s ustanovením § 28 odst. 5 energetického zákona. Pro účely vyhlášky lze registrovat předávací místa výroben elektřiny, s výjimkou výroben elektřiny připojených v odběrném místě zákazníka podle § 28 odst. 5 energetického zákona, u nichž je ve smlouvě o připojení sjednán nulový rezervovaný výkon.

**K bodu 13**

Navrhovanou úpravou § 16 odst. 4 se zavádí termín, kterým se vymezuje doba, do kdy je provozovatel soustavy povinen zaslat, na žádost zákazníka, číselné kódy jeho odběrných míst a předávacích míst. Tento termín nebyl vyhláškou doposud stanoven, přičemž praktická aplikace prokázala, že provozovatelé soustav v takovém případě nepostupují zcela jednotně, a proto je v zájmu zachování stabilního a předvídatelného prostředí na elektroenergetickém trhu, aby byl termín harmonizován a ve vyhlášce doplněn.

**K bodu 14**

Navrhovanou úpravou § 16 nový odstavec 6 se zavádí postup pro registraci příznaku „poskytování podpůrných služeb“. V tomto případě je nutné identifikovat v systému operátora trhu subjekt s jeho předávacím místem (připojený do distribuční soustavy prostřednictvím odběrného místa a poskytující službu výkonové rovnováhy), na které se přiřazují data o poskytnutém množství regulační energie, přičemž informaci o poskytnutém množství poskytuje provozovatel přenosové soustavy. Provozovatel distribuční soustavy registruje příznak u konkrétních provozovatelem přenosové soustavy označených předávacích míst.

Navrhovaným doplněním by mělo dojít ke zlepšení evidenční činnosti u operátora trhu o tocích elektřiny poskytovaných pro účely výkonové rovnováhy.

**K bodu 15**

Navrhovanou úpravou § 16 nový odstavec 6 se zavádí postup pro registraci předávacích míst v informačním systému operátora trhu, na kterých se přihlašuje subjekt zúčtování, který je subjektem zúčtování poskytovatele redispečinku nebo poskytovatele opatření aktivovaných postupy podle plánu obrany soustavy. Ve tomto případě se jedná o registraci předávacích míst u operátora trhu, u kterých se eviduje množství poskytnuté energie v rámci redispečinku nebo v rámci aktivace plánů obrany a obnovy soustavy.

Navrhovaným doplněním by mělo dojít ke zlepšení evidenční činnosti u operátora trhu o tocích elektřiny poskytovaných pro účely výkonové rovnováhy. Cílem této úpravy je zajistit správné přiřazení poskytnutého množství energie konkrétnímu subjektu zúčtování, který za předávací místo převzal odpovědnost za odchylku.

**K bodu 16**

Navrhovaná úprava § 16 odst. 4 cílí na úpravu postupu registrace odběrných míst a předávacích míst a přidělování identifikačních číselných kódů (EAN) u zákazníků s připojenou výrobnou elektřiny. Aktuální úpravy vychází z předpokladu, že tzv. výrobní EAN, na který se zaznamenávají data o dodávce elektřiny z výrobny elektřiny do elektrizační soustavy, lze přidělit pouze licencovanému subjektu (držiteli licence na výrobu elektřiny). Tento stav zcela neodpovídá současnému trendu na elektroenergetickém trhu, kdy v současnosti existují obchodní produkty (např. „virtuální baterie“), při jejichž využití může zákazník dodat vyrobenou elektřinu do distribuční soustavě, aniž by naplňoval znaky podnikání, a tedy není nutné získat licenci na výrobu elektřiny.

Aby bylo možné uplatnit tyto typy produktů u zákazníků s výrobnou v režimu § 28 odst. 5 energetického zákona, je nutné evidovat a vyhodnocovat množství dodávané elektřiny (tzv. „přetoku“, neboli vyrobené a nespotřebované elektřiny), která se eviduje na výrobním EAN.

V praxi není reálné zajistit absolutně nulovou dodávku do distribuční soustavy ze strany zákazníků provozujících ve svém odběrném místě výrobnu elektřiny v režimu § 28 odst. 5 energetického zákona, jelikož časový souběh výroby a spotřeby v odběrném místě nemusí být závislý.

V neposlední řadě dochází k úpravě výkonového limitu výrobny elektřiny, který se uvádí do souladu s platnou právní úpravou.

**K bodu 17**

Navrhovaná úprava § 16a odst. 5 je legislativně technická úprava.

**K bodu 18**

Navrhovanou úpravou § 16a nový odstavec 7 a 8 se zavádí registrace příznaku přidružené odběrné místo a příznaku vůdčí odběrné míst, ve kterém je připojena výrobna elektřiny. Cílem je zajistit identifikaci zákazníků v rámci bytového domu, které jsou zahrnuty do vyhláškou nově zaváděné specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.

V neposlední řadě dochází k úpravě výkonového limitu výrobny elektřiny, který se uvádí do souladu s platnou právní úpravou.

**K bodu 19**

Navrhovanou úpravou § 16b nový odstavec 4 se zavádí registrace příznaku vůdčí odběrné míst, ve kterém je připojena výrobna elektřiny, která je provozována na základě licence na výrobu elektřiny. Cílem je zajistit identifikaci zákazníků v rámci bytového domu, které jsou zahrnuty do vyhláškou nově zaváděného specifického systému předávání údajů.

**K bodu 20**

Navrhovaná úprava § 16c odst. 4 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se upřesňuje textové znění ustanovení.

**K bodu 21**

Navrhovaná úpravy § 18 odst. 2 navazuje na úpravy provedené v § 16a odst. 4 (viz bod 15). Navrhovanou úpravou se narovnávají podmínky mezi účastníky trhu, kdy zákazníci, kterým byl přidělen výrobní EAN mají možnost zajistit dva subjekty zúčtování, přičemž jeden je odpovědný za odchylku v případě odběru elektřiny z distribuční soustavy a druhý je odpovědný za odchylku v případě dodávky vyrobené elektřina do distribuční soustavy. Tito zákazníci provozující výrobnu elektřiny v režimu § 28 odst. 5 energetického zákona se stávají nezávislými na stávajících obchodnících a mohou vyrobenou elektřinu, která nebyla v odběrném místě spotřebována uplatnit u jiného obchodníka.

**K bodu 22**

Navrhovanou úpravou § 18 odst. 5 se zajistí informační povinnost operátorem trhu, který informuje dotčené účastníky trhu o změnách v konkrétním odběrném místě, u kterého proběhla změna dodavatele nebo subjektu zúčtování. Operátor trhu informuje dotčené účastníky trhu o těchto změnách v den zahájení dodávky.

Navrhovanou úpravou se zajistí informovanost účastníků trhu o proběhlých změnách.

**K bodu 23**

Pro zajištění realizace dodávky dodavatele poslední instance podle § 12 odst. 2 energetického zákona a zabezpečení informační povinnosti podle § 12c odst. 2 energetického zákona a následnou aplikaci § 58 a § 59 vyhlášky je možné využít i pravidla § 18a související s informační povinností OTE ohledně ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku v IS OTE, pokud v konečném důsledku dochází k naplnění § 12a odst. 2 písm. b) energetického zákona. Úprava vychází z energetického zákona, který vymezuje, že v případě, kdy v odběrném místě, předávacím místě výrobny elektřiny nebo místa určeného ke krytí ztrát provozovatele soustavy s přenesenou odpovědností za odchylku došlo k ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku, přebírá odpovědnost za odchylku dodavatel, který se zavázal u odběrného místa zákazníka, předávacího místa výrobny elektřiny nebo místa určeného ke krytí ztrát provozovatele soustavy, že převezme odpovědnost za odchylku.

**K bodu 24**

Navrhovanou úpravou § 18a odst. 2 se ruší celé ustanovení z důvodu přeformulování textového znění § 18a odst. 1 (viz bod 24).

**K bodu 25**

Zavádí se nový § 20a, který reaguje na úpravy spojené se zavedením specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny. Navrhovaná úprava zajišťuje, že data o spotřebě v odběrných místech zákazníků pro účely zúčtování odchylek reflektují hodnotu alokovaného rozsahu.

**K bodu 26**

Navrhovaná úprava § 29 odst. 3 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou textu se příslušné ustanovení zpřesňuje.

**K bodu 27**

Navrhovanou úpravou § 33 odst. 1 a § 35 odst. 1 se zkrátí termín pro podání žádosti o změnu dodavatele elektřiny s přenesenou odpovědností za odchylku. Termín se přizpůsobuje délce období dodávky dodavatelem poslední instance u odběrných míst zákazníků – obecně reaguje na nové úpravy energetického zákona v oblasti dodavatele poslední instance a časové sesouladění souvisejících procesů.

**K bodu 28**

Navrhovaná úprava § 33 odst. 4 písm. g) je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

**K bodu 29**

Navrhovanou úpravou § 34 odst. 5 písm. c) se rozšiřují možnosti provozovatele soustavy, na základě kterých může odmítnout žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy. Navrhované úpravy vychází z dosavadní praxe, kdy se prokázalo, že obchodníci s elektřinou neaktualizují údaje o svých zákaznících u provozovatelů distribučních soustav.

**K bodu 30**

Navrhovaná úprava § 35 odst. 1 písm. f) je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

**K bodu 31**

Navrhovaná úprava § 36 odst. 3 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

**K bodu 32**

Navrhovaná úprava § 38 odst. 2 modifikuje proces změny dodavatele, konktrétně úkony prováděné operátorem trhu. Tento proces se doplňuje o informační povinnost operátorem trhu, který novému dodavateli a novému subjektu zúčtování na základě jeho žádosti součet údajů o odběru elektřiny předaných operátorovi trhu podle § 41 odst. 1 za předchozí souvislé období, nejvýše však za posledních 12 ukončených kalendářních měsíců předcházejících zahájení dodávky elektřiny novým dodavatelem. V současné době nemá nový dodavatel elektřiny přístup k historickým datům o tocích elektřiny zákazníka s měřením typu B. Cílem této úpravy je umožnit novému dodavateli přístup k těmto datům a umožnit dodavateli lépe predikovat toky elektřiny a podle toho i řídit rizika spojená s nákupem elektřiny na trhu.

**K bodu 33**

Navrhovaná úprava § 39 odst. 5 a 7 je legislativně technickou úpravou. Navrhovanou úpravou se text uvádí do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

**K bodu 34**

Navrhovanou úpravou § 40 odst. 2 se zpřesňuje textové znění odstavce a uvádí se do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona.

**K bodu 35**

Navrhovanou úpravou § 40 odst. 5 se zavádí postup pro změnu elektřiny z dodavatele poslední instance za nového dodavatele podle § 12d odst. 2 energetického zákona. Jedná se o provedení nové zákonné úpravy § 12d odst. 2.

**K bodu 36**

Navrhovanou úpravou § 41 odst. 1 dochází k doplnění informace o vyúčtování, tedy zajištění aplikace transpoziční novely vyhlášky o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb, kdy se předávané údaje o dodávce elektřiny použijí i pro účely poskytování informace o vyúčtování. Dále dochází k doplnění postupu předávání údajů pro účely vyúčtování dodávky elektřiny. Konkrétně se nově stanoví, že údaje předávané o dodávce elektřiny v případě přidružených odběrných míst a vůdčího odběrného místa reflektují hodnotu rozsahu alokace. Jedná se o úpravu reflektující zavedení specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.

**K bodu 37**

Navrhovanou úpravou § 42 odst. 2 se doplňuje postup pro předávání údajů vlivem pro poskytování informace o vyúčtování v rámci zajištění aplikace transpozičně novelizované vyhlášky o vyúčtování dodávek a souvisejících služeb. Navrhovaná úprava umožňuje zákazníkovi zasílat k libovolnému dni v roce samoodečet pro účely získání informace o vyúčtování. Navrhovanou úpravou se rovněž stanoví termín, do kdy je nutné odeslat data o provedeném samoodečtu provozovateli distribuční soustavy. Rovněž se stanoví i termín pro vyjádření se provozovatelem distribuční soustavy k tomu, zda data z provedeného samoodečtu akceptuje či nikoliv. Nejedná se o kontrolní samoodečet, úprava pravidel kontrolních samoodečtů a jejich zohledňování ve vyúčtování není dotčena.

**K bodu 38**

Navrhovanou úpravou § 42 odst. 7 se zavádí zcela nový postup pro provozovatele distribuční soustavy, pomocí kterého dochází k harmonizaci postupu pro stanovení oděru zákazníků s měřením typu C, který zahrnuje více kalendářních let. Stanovená hodnota se následně rozdělí pro účely vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb do příslušných let podle přepočteného přiřazeného typového diagramu dodávky. Metodika výpočtu se podrobně stanoví v příloze vyhlášky.

**K bodu 39**

Navrhovaná úprava § 43 odst. 8 upravuje podmínky přístupu k přenosové nebo distribuční soustavě, konkrétně postup pro podání žádosti o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy. Vlivem neplnění povinností na straně některých dodavatelů elektřiny, kteří neaktualizují údaje o svých zákaznících, pro které sjednávají službu distribuční soustavy, se zavádí podmínka, na základě které může provozovatel soustavy odmítnout žádost dodavatele na změnu rámcové smlouvy, pokud nejsou uvedeny povinné údaje, jako například fakturační adresa o účastníkovi trhu nebo identifikační údaje o účastníkovi trhu podle přílohy č. 17 vyhlášky.

**K bodu 40**

Navrhovanou úpravou § 45 odst. 6 se doplňuje postup pro podání žádosti o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a žádosti o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa nebo předávacího místa výrobny pro TVS. Tento postup se uvádí do souladu s § 12a odst. 7 energetického zákona, kdy u nově vzniklých odběrných míst může podat zákazník žádost o zajištění dodávky dodavatelem poslední instance na dobu 6 měsíců. Jedná se o specifický typ změny dodavatele, u kterého se vyhláškou stanoví, že o tuto změnu může žádat pouze dodavatel poslední instance.

**K bodu 41**

Navrhovanou úpravou § 49 nové odst. 7 až 9 se doplňuje postup pro předávání údajů mezi účastníky trhu. Vlivem nově zaváděné specifické úpravy předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.se doplňují nová ustanovení (povinnosti), prostřednictvím kterých se do nové konstrukce v rámci dotčených účastníků trhu a) data u přidružených odběrných míst včetně hodnoty alokace pro určení hodnoty rozsahu z dodávky vůdčího odběrného místa, b) rozsah alokované hodnoty pro určení hodnoty rozsahu z dodávky vůdčího odběrného místa, což dále zastřešuje úprava časových milníků, vymezujících od kdy se aplikuje specifické předávání údajů v přidružených a vůdčích odběrných místech.

**K bodu 42**

Navrhovanou úpravou § 58 odst. 1 se uvádí postup pro zahájení dodávky dodavatelem poslední instance do souladu s novelou energetického zákona. V rámci provedené úpravy se rovněž zpřesňuje termín pro poskytnutí informace operátorovi trhu o zrušení oprávnění (licence) dodavateli Energetickým regulačním úřadem.

**K bodu 43**

Navrhovanou úpravou § 58 odst. 3 a 4 se uvádí postup pro zahájení dodávky dodavatelem poslední instance do souladu s novelou energetického zákona. V rámci provedené úpravy se doplňuje postup o informační povinnost operátora trhu, který vyhodnotí již probíhající změny dodavatele elektřiny a o vyhodnocení informuje dotčené dodavatele, subjekty zúčtování a provozovatele soustavy.

**K bodu 44**

Navrhovaná úprava § 59 odst. 1 a 2 je legislativně technickou úpravou. Vlivem dalších úprav postupu zahájení dodávky dodavatelem poslední instance je uvedený odkaz nepotřebný.

**K bodu 45**

Navrhovanou úpravou § 59 odst. 3 dochází ke zpřesnění postupu zrychlené změny dodavatele v případě, že nastane některá ze zákonných podmínek pro zahájení dodávky dodavatelem poslední instance. Ustanovení odstavce 3 se doplňuje o postup operátora trhu v případě, kdy při zrychlené změně dodavatele nedojde k zajištění finančního jištění plateb subjektu zúčtování. Operátor trhu zrychlenou změnu dodavatele zamítá a zahájí se dodávka dodavatelem poslední instance.

Navrhovanou úpravou § 59 odst. 4 dochází k uvedení postupu do souladu s platnou právní úpravou energetického zákona. Zejména se doplňuje postup, kterým se zajistí naplnění § 12d odst. 2 energetického zákona. Tento postup je rovněž doplněn o informační povinnost operátorem trhu o probíhajících změnách dodavatele v příslušném předávacím místě odběrného místa, o kterých informuje dodavatele poslední instance. Cílem této úpravy je zajistit plynulý přechod zákazníků z dodávky dodavatelem poslední instance na standardní dodávku dodavatelem elektřiny podle § 12d odst. 2 energetického zákona (viz také bod 35).

Navrhovanou úpravou § 59 odst. 5 dochází k legislativně technickým úpravám, kdy část textu odstavce 4 se vyčleňuje do samostatného odstavce, který se doplňuje o postup, kterým se zajistí soulad s § 12d odst. 2 energetického zákona (viz výše navrhované úpravy odstavce 4).

**K bodu 46**

Navrhovanou úpravou § 62 odst. 3 dochází ke zjednodušení postupu podávání žádosti o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie. Nyní bylo možné podat žádost pět pracovních dní před prvním dnem kalendářního měsíce, ve kterém se služba požaduje zahájit. Navrhovanou úpravou bude mít žadatel možnost podat žádost 5 pracovních před požadovaným termínem. Jinými slovy ruší se vazba na začátek kalendářního měsíce.

**K bodu 47**

Navrhovanou úpravou § 62 odst. 4 dochází ke zjednodušení postupu podávání žádosti o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie. Provedené úpravy navazují na provedené úpravy v odstavci 3 (viz bod 46). Navrhovanou úpravou se mění datum zahájení poskytování služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie a datum ukončení, přičemž oba termíny jsou podmíněny smluvním ujednáním mezi žadatelem a provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy. Rovněž se vymezuje doba, pro kterou lze sjednat službu přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka.

**K bodu 48**

Navrhovaná úprava přílohy č. 2 a 4 navazuje na provedené úpravy postupu pro zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie. Provedenou úpravou bude zajištěn soulad s úpravou postupu v § 62 odst. 3 a 4 (viz bod 46 a 47).

**K bodu 49**

Navrhovanou úpravou přílohy č. 9 až 12 výkazy výrobce elektřiny a výkazy provozovatele lokální distribuční soustavy dochází k úpravě kontrolních vzorců, pomocí kterých se zamezí riziku chybného výpočtu platby na podporované zdroje energie.

**K bodu 50**

Navrhované úpravy přílohy č. 17 jsou legislativně technického charakteru. Jednak dochází k textovým úpravám, a rovněž se doplňuje odkaz na § 45 odst. 6 a vymezují se povinné a volitelné údaje o zákazníkovi.

**K bodu 51**

Navrhovaná úprava přílohy č. 20 navazuje na provedené změny ve vyhlášce související snově zaváděnou specifickou úpravou předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny.

**K bodu 52**

Navrhovanou úpravou přílohy č. 20 se zajistí rozsah struktury předávaných dat provozovatelem distribuční soustavy obchodníkovy pro účely poskytování informace o vyúčtování.

**K bodu 53**

Navrhovaná úprava přílohy č. 22 je legislativně technická úprava.

**K bodu 54**

Navrhovaná úprava přílohy č. 23 je legislativně technická úprava.

**K bodu 55**

Navrhovaná úprava přílohy č. 25 navazuje na nově zaváděnou specifickou úpravu předávání údajů pro vyhodnocování (zúčtování) odchylek a pro vyúčtování elektřiny zohledňující pro předávací místa odběrného místa množství elektřiny vyrobené v rámci téhož bytového domu ve výrobně elektřiny. Podle této přílohy se stanoví informace, které předává zákazník a zákazník s připojenou výrobnou v odběrném místě provozovateli distribuční soustavy (viz bod 11).

Navrhovaná úprava přílohy č. 26 navazuje na provedené úpravy § 42 odst. 7, podle kterého se stanoví (přílohou) metodika výpočtu hodnoty odběru elektřiny zákazníkem s měřením typu C, který zahrnuje více kalendářních let.

**Čl. II**

**K Účinnosti**

Datum účinnosti je stanoveno na 1. 1. 2023 s výjimkou budu 8 (§ 10 odst. 5) a 15   
(§ 16 odst. 7), kde se účinnost stanoví na 1. 7. 2023.

1. <https://korupce.cz/protikorupcni-agenda/metodika-cia/> [↑](#footnote-ref-2)