



NÁZEV MATERIÁLU	Připomínky Svazu průmyslu a dopravy České republiky k návrhu vyhlášky ze dne 20. 3. 2024, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb.
Č. J.	32/2024
DATUM ZPRACOVÁNÍ	12. 4. 2024
KONTAKTNÍ OSOBA	Zuzana Sádlová
TELEFON	225 279 204
E-MAIL	zsadlova@spcr.cz

Svaz průmyslu a dopravy ČR (SP ČR) navrhuje níže obecné i konkrétní připomínky k návrhu vyhlášky ze dne 20. 3. 2024, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb.

OBECNÉ PŘIPOMÍNKY

1. Obecně k pojmu „dodávka elektřiny“ v Pravidlech trhu s elektřinou

V rámci Pravidel trhu s elektřinou je pojem „dodávka elektřiny“ využíván pro označení předávacího místa distribuční soustavy, kde dochází k výrobě elektřiny. V zákoně č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, je ale pojem „dodávka elektřiny“ spojován s opačným významem, a to je úplatné zajištění elektřiny zákazníkovi ze strany obchodníka zpravidla ve spojitosti s uzavřenou Smlouvou o sdružených službách dodávky elektřiny. Terminologie je tak zmatečná, v rozporu s Legislativními pravidly vlády, protože podzákoný předpis pro rozdílné významy užívá totožné výrazy. Navrhujeme pro dodávku elektřiny do distribuční soustavy volit jiný termín, resp. důsledně používat v rozvinuté vysvětlující podobě, o jakou dodávku se jedná.

Tato připomínka je zásadní.

KONKRÉTNÍ PŘIPOMÍNKY

1. K § 17a (čl. I bod 7)

Navrhujeme upravit § 17a takto:

„§ 17a

Evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka

(1) Po určení odběrného místa zranitelného zákazníka dodavatel bez zbytečného odkladu elektronicky předává provozovateli distribuční soustavy zprávu s údaji v rozsahu podle přílohy č. 29 k této vyhlášce. Pokud zpráva obsahuje údaje, které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy,

provozovatel distribuční soustavy ke zprávě nepřihlíží a nejpozději do 5 **pracovních** dnů vyzve dodavatele k novému předání podle věty první.

(2) Zprávu podle odstavce 1 předává dodavatel elektronicky

a) prostřednictvím elektronického systému pro předávání požadovaných údajů provozovaného provozovatelem distribuční soustavy, pokud provozovatel distribuční soustavy takový elektronický systém provozuje a současně o předání údajů touto formou uveřejní informaci na jeho internetových stránkách, nebo

b) prostřednictvím datové schránky provozovatele distribuční soustavy nebo na elektronický kontakt, který pro účel předávání těchto údajů provozovatel distribuční soustavy zřídí a uveřejní na jeho internetových stránkách, nebo prostřednictvím elektronického kontaktu, který je mezi dodavatelem a provozovatelem distribuční soustavy sjednán pro účely elektronické komunikace, a to v případech, pokud provozovatel distribuční soustavy neprovozuje elektronický systém pro předání požadovaných údajů.

(23) Je-li hodnota plánovaného ročního odběru v odběrném místě podle odstavce 1 do 30 MWh včetně, provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu po obdržení zprávy podle odstavce 1 eviduje odběrné místo v evidenci určených odběrných míst a současně předává operátorovi trhu identifikaci určeného odběrného místa a operátor trhu k tomuto dni zpřístupní dodavateli **a subjektu zúčtování** ve svém informačním systému hodnotu plánovaného ročního odběru elektřiny tohoto odběrného místa. O zařazení odběrného místa v evidenci určených odběrných míst, kterým je den zpřístupnění hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny určeného odběrného místa dodavateli podle věty první, informuje provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu elektronicky dodavatele.

(34) Je-li hodnota plánovaného ročního odběru v odběrném místě podle odstavce 1 vyšší než 30 MWh, provozovatel distribuční soustavy o nezařazení odběrného místa do evidence určených odběrných míst informuje bez zbytečného odkladu elektronicky dodavatele.

(45) V případě, že dodavatel informuje provozovatele distribuční soustavy o skutečnosti, že odběrné místo není určeným odběrným místem, **nebo nepotvrdí do konce doby, na kterou je vydáno potvrzení o splnění podmínek pro přiznání zvláštních práv zranitelného zákazníka, nejpozději však do 2 let od určení odběrného místa, že odběrné místo je určeným odběrným místem na základě nového potvrzení o splnění podmínek pro přiznání zvláštních práv zranitelného zákazníka,** není od tohoto dne **nebo od skončení období určení odběrného místa** provozovatelem distribuční soustavy odběrné místo evidováno v evidenci určených odběrných míst. Provozovatel distribuční soustavy o této skutečnosti neprodleně informuje operátora trhu. **Informaci o skutečnosti, že odběrné místo není určeným odběrným místem, předává dodavatel provozovateli distribuční soustavy elektronicky způsobem uvedeným v odst. 2 formou zprávy s údaji v rozsahu podle přílohy č. 29 k této vyhlášce.**

Odůvodnění:

V případě požadované reakce ze strany provozovatele distribuční soustavy je nezbytné stanovit lhůtu v pracovních dnech, neboť přijetí zprávy se může dostat do období, kde nastává kumulace víkendů a svátků, a lhůtu 5 kalendářních dnů nebude možné objektivně splnit.

Dále považujeme za zásadní v maximální míře využít stanovené zmocnění pro úpravu na úrovni vyhlášky a detailněji upravit způsob elektronického předávání dat. Cílem je zajistit podmínky pro co nejrychlejší zpracování informace o zranitelném zákazníkovi, a tedy i zajištění příslušné zákonné ochrany. Doporučujeme

proto na úrovni vyhlášky nastavit formu komunikace zprávy ze strany dodavatele primárně přes portál provozovatele distribuční soustavy, pokud ho provozuje, a teprve v případě, že nikoliv, aby byla využívána datová schránka nebo email určený provozovatelem soustavy. Návrh vychází z analogické úpravy přijaté na úrovni prováděcího nařízení vlády k energetickému zákonu v souvislosti s příspěvkem na úhradu nákladů za elektřinu a zemní plyn. Cílem je zajistit co možná nejrychlejší zpracování informace o zranitelném zákazníkovi, a tedy i zajištění příslušné zákonné ochrany zranitelné osoby.

Dále považujeme za vhodné, aby informace o identifikaci určeného odběrného místa v IS OTE obdržel kromě dodavatele i dotčený subjekt zúčtování (předpokládáme, že tato informace bude součástí technických kmenových dat).

V neposlední řadě považujeme za zásadní stanovit konec platnosti určení odběrného místa, a tím i výkon práv a povinností podle zákona. Pokud provozovatel distribuční soustavy neobdrží od dodavatele informaci o prodloužení platnosti potvrzení o splnění podmínek pro přiznání zvláštních práv zranitelného zákazníka, musel by za současného stavu nadále evidovat určené odběrné místo a tím i osobní údaje zranitelné osoby bez omezení, což však není žádoucí z pohledu zajištění přesnosti a spolehlivosti evidence údajů pro potřeby dodavatele poslední instance podle zákona. Provozovatel distribuční soustavy je povinen konat s péčí řádného hospodáře, což se týká i správnosti a přesnosti evidovaných údajů a výkonu práv a povinností vůči zranitelným osobám a zranitelným zákazníkům. Potřebujeme tedy průběžně aktuální údaje, jak pro potřeby plnění aktivních povinností, tak pro evidenci údajů pro případ dodavatele poslední instance. V neposlední řadě vnímáme tuto informaci jako zásadní z pohledu nakládání s osobními údaji (citlivými údaji) o zranitelném zákazníkovi, které nelze evidovat bez jednoznačně prokázaného právního důvodu k jejich evidenci v čase.

Nad rámec výše uvedeného uvádíme, že v § 17a není nijak řešena situace, kdy **dochází ke změně dodavatele a zákazník nepředá lékařské potvrzení, popř. dohodu, novému dodavateli**. Provozovatel stále eviduje údaje o zranitelné osobě, nicméně nový obchodník nemůže plnit zákonnou povinnost. Toto navrhuje doplnit.

Dále je vhodné upřesnit, zda **kontrolu** na maximální plánovaný roční odběr bude provozovatel distribuční soustavy vyhodnocovat pravidelně každý rok **při přepočtu nebo pouze jednorázově při nahlášení**. Ze stávajícího znění to není jasné.

Tato připomínka je zásadní.

2. K § 31, odst. 2

Navrhujeme následující variantní úpravu textu:

[Varianta, pokud nemá být sdílení zahrnuto do zvláštního režimu zúčtování:](#)

„(2) Ve zvláštním režimu zúčtování neprovádí operátor trhu zúčtování a finanční vypořádání odchylek podle § 29 a 30. Sjednaná množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy registrovaná v informačním systému operátora trhu podle § 9 a sjednaná množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy registrovaná v informačním systému operátora trhu podle § 9 a sjednané dodávky a sjednané odběry na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou podle § 4, včetně elektřiny opatřené provozovatelem přenosové soustavy podle § 10, se považují za nulová, s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou. Zúčtování elektřiny provádí operátor trhu na základě přijatých skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny **od provozovatelů přenosové nebo distribučních soustav. Hodnoty dodávek a odběrů v jednotlivých předávacích místech**

přiřazených do skupiny sdílení předané datovým centrem operátorovi trhu podle § 65i operátor trhu do zvláštního režimu zúčtování nezahrnuje.“

Varianta, pokud má být sdílení zahrnuto do zvláštního režimu zúčtování:

„(2) Ve zvláštním režimu zúčtování neprovádí operátor trhu zúčtování a finanční vypořádání odchylek podle § 29 a 30. Sjednaná množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy registrovaná v informačním systému operátora trhu podle § 9 a sjednaná množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy registrovaná v informačním systému operátora trhu podle § 9 a sjednané dodávky a sjednané odběry na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou podle § 4, včetně elektřiny opatřené provozovatelem přenosové soustavy podle § 10, se považují za nulová, s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou. Zúčtování elektřiny provádí operátor trhu na základě přijatých skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny **od provozovatelů přenosové nebo distribučních soustav a hodnot dodávek a odběrů elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení předaných datovým centrem operátorovi trhu podle § 65i.**“

Odůvodnění:

V současné době je zúčtování elektřiny ve zvláštním režimu z podstaty věci prováděno pouze na základě skutečně naměřených hodnot dodávek a odběrů elektřiny předaných operátorovi trhu příslušnými provozovateli distribučních soustav.

V souvislosti se zavedením sdílení elektřiny a zasílání hodnot dodávek a odběrů v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení se zohledněním sdílené elektřiny datovým centrem operátorovi trhu za každý vyhodnocovací interval je potřeba nově textově upřesnit, jaké přijaté skutečné hodnoty dodávek a odběrů mají být použity pro každý vyhodnocovací interval ve zvláštním režimu zúčtování podle § 31 a § 32 Vyhlášky.

Jak uvádí odstavec 2 § 31, ve zvláštním režimu zúčtování provádí operátor trhu zúčtování elektřiny na základě přijatých skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny. Z toho důvodu požadujeme ve vyhlášce zpřesnit odst. 2 § 31 tak, aby bylo zcela zřejmé, zda přijaté skutečné hodnoty dodávek a odběrů použité pro zúčtování elektřiny ve zvláštním režimu mají nebo nemají zahrnovat hodnoty dodávek a odběrů předaných datovým centrem operátorovi trhu podle § 65i Vyhlášky.

Návrh textace pro jednotlivé varianty, tj. zda mají být použity pouze skutečné hodnoty měření předané provozovateli distribučních soustav nebo mají být zohledněny i hodnoty dodávek a odběrů předané datovým centrem operátorovi trhu podle § 65i Vyhlášky, je součástí přiloženého návrhu.

Upozorňujeme, že navržená textace žádným způsobem nezpochybňuje možnost poskytovat sdílení elektřiny při stavech nouze, pouze zpřesňuje postupy operátora trhu při zúčtování odchylek ve zvláštním režimu dle § 31 a § 32 Vyhlášky.

Pro vyloučení pochybností uvádíme, že uvedený návrh je v souladu s textem zmocňovacího ustanovení v §98a, odst.2, písm h), bod 4), energetického zákona, v němž se uvádí:

*„Pravidla trhu s elektřinou stanoví ... rozsah a termíny předávání údajů pro vyhodnocování sdílené elektřiny, vyhodnocování odchylek a vyúčtování dodávek elektřiny, **postupy pro vyhodnocování, zúčtování a vypořádání odchylek, včetně zúčtování a vypořádání regulační energie ve stavu nouze a při předcházení stavu nouze a postupy pro zohlednění sdílené elektřiny**“.*

Tato připomínka je zásadní.

3. K § 41, § 42 (Předávání údajů pro vyúčtování dodávek elektřiny a souvisejících služeb)

Z § 41 vyplývá navýšení lhůt na straně PDS a OTE pro zpracování spotřeb u průběhového měření v případě míst zapojených do sdílení. V současné době dodavatel dostává podklady k vyúčtování pro odběrná místa s měřením typu B 5. – 6. kalendářní den. Prodloužení termínů znamená i zásah do cash flow dodavatelů – obzvláště ve spojení s neexistencí plánované spotřeby pro odběrná místa s měřením typu B a nepřirazením třídy TDD pro tato odběrná místa ze strany PDS.

V § 41 a § 42 Návrhu vyhlášky není jakýmkoli způsobem řešeno předávání údajů pro vystavení **mimořádného a ukončovacího vyúčtování** (např. v případě insolvence, úmrtí, na základě požadavku zákazníka). Pokud i v daném případě platí vždy termíny uvedené v § 41 odst. 1 Návrhu vyhlášky, pak nebude reálně možné stihnout legislativní lhůty vyžadované jinými souvisejícími předpisy, např. insolvenčním zákonem. Dovolujeme si vysvětlit situaci na modelovém příkladu: Pro přihlášení pohledávky do insolvenčního řízení za zákazníkem je nutné stihnout lhůtu dva měsíců ode dne prohlášení úpadku. Během těchto dvou měsíců musí dodavatel (i) zjistit skutečnost, že je zákazník v insolvenční, (ii) požádat o podklady pro mimořádné vyúčtování ke dni prohlášení úpadku, (iii) vystavit mimořádné vyúčtování a (iv) zpracovat a podat přihlášku pohledávky do insolvenčního řízení. Pokud by dodavatel obdržel podklady pro mimořádné vyúčtování až v termínech uvedených v § 41 (např. 9., resp. 15. pracovní den následujícího měsíce), může nastat situace, kdy dodavatel reálně nebude schopen v termínu přihlášku podat. Preferovali bychom možnost o mimořádné vyúčtování ve vybraných případech (insolvence, úmrtí apod.) požádat s tím, že bude poskytnuto např. do 10 dní od doručení žádosti.

Tato připomínka je zásadní.

4. K § 41, odst. 1

Nad rámec připomínky výše navrhuje následující úpravu textu:

„(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrovaným účastníkům trhu s elektřinou údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb a k poskytnutí informace o vyúčtování, s výjimkou údajů za předávací místa **odběrného** místa, která měla v měsíci, za který jsou data předávána, status neaktivní nebo bez elektroměru, a to po skončení kalendářního měsíce do

- a) 18.00 hodin sedmého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa s měřením typu A a k předávacím místům odběrného místa s měřením typu B ~~a C kategorie C1, C2 a C3~~ připojených na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí,
- b) 18.00 hodin devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení,
- c) 18.00 hodin desátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 připojených na hladinu nízkého napětí a
- d) 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výroba elektřiny, a předávací místa výrobní pro TVS s měřením typu A, B a C kategorie

C1, C2 a C3.“

Odůvodnění:

Upravit překlep ve slově „odběrného“.

Odstranit označený text „a C kategorie C1, C2 a C3“: V souladu s vyhláškou č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, se na hladinách VVN a VN (tedy nad 1 kV) se měří odběry a dodávky pouze měřením typu A nebo B, nikoliv však kategorie C. Z tohoto důvodu je nezbytné vypustit z písm. a) odkaz na měření typu C a zmíněné podkategorie. Zároveň si dovoluujeme upozornit na jednu legislativně technickou úpravu (překlep) v rámci bodové novely i platného znění, viz níže.

Tato připomínka je zásadní.

5. K §47, odst.2

Navrhujeme doplnit **tučně označenou část textu.**

„(2) Žádost o hromadný převod míst obsahuje:

- a) den účinnosti požadovaného hromadného převodu míst účastníků trhu s elektřinou,
- b) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, ze kterého má být hromadný převod míst proveden,
- c) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, na kterého má být hromadný převod míst proveden,
- d) určení, zda je předmětem hromadného převodu míst změna subjektu zúčtování nebo změna dodavatele nebo obojí,
- e) seznam odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst výroby pro TVS, předávacích míst výroby elektřiny určených pro dodávku do soustavy nebo míst určených na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určených k hromadnému převodu,
- f) písemný doklad o přeměně obchodní korporace **nebo převodu závodu nebo jeho části,**
- g) prohlášení o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a přebírajícím subjektem k převáděným odběrným místům s jejich předávacími místy, předávacím místům výroben pro TVS nebo místům určeným na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, nebo prohlášení o skutečnosti, že tato smlouva bude mezi dotčeným provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a přebírajícím subjektem uzavřena ke dni účinnosti hromadného převodu míst.“

Odůvodnění:

Jedná se o formální upřesnění. Paragraf 47 stanovuje (mj. i ve svém názvu) postupy a podmínky pro přenesení a převzetí odpovědnosti za odchylku při přeměnách obchodních korporací a převodu závodu nebo jeho části. Proto navrhujeme upřesnit v odst.2, písm f), že žádost o hromadný převod míst obsahuje písemný doklad o přeměně obchodní korporace, a to i pro případy, kdy dochází k převodu závodu nebo jeho části.

Tato připomínka je zásadní.

6. K § 49

Navrhujeme do §49 přidat nové odstavce:

„(9) Operátor trhu zpřístupní na základě požadavku stávajícího dodavatele v informačním systému operátora trhu jinému dodavateli nebo subjektu zúčtování údaje o předávacím místě odběrného místa nebo předávacím místě výroby elektřiny. Operátor trhu zpřístupní tyto údaje v rozsahu, v jakém má přístup k těmto údajům stávající dodavatel elektřiny.

(10) Operátor trhu zpřístupní na základě požadavku provozovatele distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu jinému dodavateli nebo subjektu zúčtování nebo provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy údaje o předávacím místě mezi přenosovou a distribuční soustavou a předávacím místě mezi distribučními soustavami, pokud alespoň u jedné z nich je u operátora trhu evidován jako provozovatel této soustavy v předmětném období. Operátor trhu zpřístupní tyto údaje v rozsahu, v jakém má přístup k těmto údajům stávající provozovatel distribuční soustavy.“

Odůvodnění:

V současnosti je umožněn přístup třetích stran (konkrétně dodavatele nebo subjektu zúčtování, u předávacích míst mezi soustavami případně i provozovatele distribuční soustavy) k údajům v CS OTE formou tzv. pozorovatele. Je vhodné tuto skutečnost ukotvit i v prováděcím právním předpisu a sladit se tak s vyhláškou o pravidlech trhu s plynem (349/2015 Sb.), kde tato skutečnost je v §95, odst. 5 již ukotvena. Jediný rozdíl je v tom, že historicky zaběhlou praxí je, že v oblasti elektroenergetiky institut pozorovatele přiděluje dodavatel, kdežto v oblasti plynárenství institut pozorovatele přiděluje subjekt zúčtování.

Ve vyhlášce navrhujeme tuto problematiku popsat ve dvou samostatných odstavcích, neboť u odběrného místa či výroby zajišťuje přiřazení pozorovatele příslušný stávající dodavatel. U předávacího místa mezi soustavami není dodavatel registrován, proto přiřazení pozorovatele zajišťuje příslušný stávající provozovatel této distribuční soustavy.

Tato připomínka je zásadní.

7. K § 49a)

V § 49a odst. g) je požadováno, aby dodavatel spotřebiteli poskytl „*poučení o riziku stanovení velmi vysoké zálohové platby*, a to ve vztahu ke sjednanému stanovení zálohových plateb a sjednané délce zúčtovacího období.“ Dodavatel však nemá k dispozici podklady pro generování záloh pro zákazníky s měřením typu B, i když i pro tato odběrná místa je možné držet roční fakturaci (sdružovat měsíční DUFy) a stanovovat zálohy. Dynamický produkt je určený pro zákazníky na průběhovém měření, tzn. i na měření typu B (které je u kategorie zákazníků maloodběru a domácností běžné). Pro typ měření B ale dodavatel nedostává od distributorů údaje o plánované spotřebě, když:

- v příloze č. 5 je popsán pouze postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníkům s měřením typu C,
- přiřazení třídy TTD podle distribuční sazby je platné pouze pro odběrná místa s měřením typu C.

Tato připomínka je zásadní.

8. K § 59, nový odstavec 6

Navrhujeme vložit nový odstavec (6):

„(6) V případě, že mezi dodavateli elektřiny dojde k dohodě podle §12a energetického zákona, v jakém rozsahu tito dodavatelé elektřiny budou vykonávat povinnost dodavatele poslední instance uvnitř vymezeného území příslušného držitele licence na distribuci elektřiny, tito dodavatelé elektřiny bezodkladně poskytnou operátorovi trhu informaci o tom, v jakém rozsahu zajišťují dodávku elektřiny nebo odběr elektřiny z výroby v rámci plnění povinnosti dodavatele poslední instance uvnitř příslušného vymezeného území, a to v členění podle napěťových hladin, na kterých jsou odběrná místa a výroby elektřiny připojeny. Dále tito dodavatelé elektřiny operátorovi trhu rovněž sdělí, který z těchto dodavatelů bude zajišťovat povinnosti dodavatele poslední instance pro dodávku elektřiny do místa určeného na krytí ztrát. V případě, kdy není držitel licence na obchod s elektřinou subjektem zúčtování, poskytne operátorovi trhu zároveň informaci o jeho dohodě se subjektem zúčtování, který převezme odpovědnost za odchylku v odběrném nebo předávacím místě či místě určeném na krytí ztrát v rámci zahájení dodávek elektřiny dodavatelem poslední instance.“

Odůvodnění:

Vložení tohoto ustanovení do vyhlášky je z pohledu operátora trhu zásadní, neboť operátor trhu rozhoduje, k jakému dodavateli poslední instance je příslušné odběrné místo přiřazeno. V současné době tuto povinnost informovat operátora trhu o učiněné dohodě obchodníci nemají.

Pokud dojde mezi obchodníky, kteří mohou vykonávat povinnost dodavatele poslední instance, k dohodě o (pře)rozdělení portfolia zákazníků, pro které tuto povinnost zajišťovat dodávky elektřiny v režimu DPI budou vykonávat (což jim umožňuje §12a, odst. 1 EZ), musí být operátor trhu z podstaty věci o této skutečnosti bezodkladně informován. Dále musí být ze strany příslušného dodavatele zajištěno přenesení odpovědnosti za odchylku, a to zejména za situace, kdy sám dodavatel elektřiny není subjektem zúčtování. Proto operátor trhu žádá o doplnění povinnosti výměny těchto informací mezi dodavateli poslední instance a operátorem trhu do vyhlášky.

Tato připomínka je zásadní.

9. Připomínka k § 65b odst. 6 (čl. I bod 39)

Doporučujeme úpravu § 65b odst. 6 ve smyslu níže uvedeného návrhu.

„(6) Žádost o registraci skupiny sdílení a přiřazení registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny obsahuje

- a) každé registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny ve skupině sdílení,
- b) typ skupiny sdílení podle odstavce 3; v případě skupiny sdílení podle odstavce 3 písm. a) včetně registračního čísla společenství přiděleného Úřadem,
- c) informaci, zda se pro vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny požaduje iterační způsob výpočtu,
- d) požadované datum registrace skupiny sdílení u datového centra,

e) požadované datum registrace přiřazení registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení u datového centra,

f) prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.“

Odůvodnění:

Vzhledem k tomu, že z navazujících ustanovení (viz např. § 65d) je poměrně zmatečné, jaká žádost se fakticky používá pro dodatečné přiřazování registračního čísla předávacího místa do již vzniklé skupiny sdílení, doporučujeme v odstavci 6 doplnit zpřesnění názvu žádosti. Případně lze zpřesnit jiným způsobem, nicméně je žádoucí vyjasnit tento postup.

Tato připomínka je zásadní.

10. Připomínka k § 65b (čl. I bod 39)

Navrhujeme do § 65b doplnit nové odstavce 7 a 8, které znějí:

„(7) V případě změny správce skupiny sdílení podává žádost nový správce skupiny sdílení, který splňuje podmínky podle odstavce 5, u datového centra. Součástí žádosti je požadované datum přiřazení nového správce skupiny sdílení ke skupině sdílení a prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů

(8) Datové centrum na základě úplné žádosti podle odstavce 7 přiřadí nového správce ke skupině sdílení k požadovanému datumu přiřazení, pokud s přiřazením nového správce skupiny sdílení výslovně souhlasí osoby, které zaregistrovaly v informačním systému datového centra všechna registrační čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny přiřazená do skupiny sdílení. Pokud alespoň jedna osoba podle věty první nevyjádřila souhlas, datové centrum žádost podle odstavce 7 zamítne.“

Odůvodnění:

V § 65b odst. 5 tato vyhlášky zřizuje institut „správce skupiny sdílení elektřiny“, jako osobu, která na základě souhlasu všech členů skupiny sdílení vykonává činnosti při vytváření skupiny sdílení a její správě, a u které se také předpokládá, že členům skupiny poskytuje potřebné informace, údaje a servis ve vztahu ke skupině sdílení. Současně také vyhláška předpokládá, že správcem skupiny sdílení může být jen jedna osoba – viz. § 65b odst. 5 poslední věta.

Jelikož za skupinu sdílení, podle návrhu novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, tak jedná pouze jeden správce skupiny sdílení, považujeme za nezbytné pro případ nečinnosti stávajícího přiřazeného správce skupiny sdílení nastavit pravidla pro jeho náhradu jiným správcem skupiny sdílení. Naším návrhem úpravy v § 65b chceme předejít komplikacím, kdy z jakýchkoliv důvodů se členové skupiny sdílení rozhodnou stávajícího správce nahradit jiným správcem a také aby nedošlo k zablokování uplatnění práv členů skupiny sdílení, pokud stávající správce nekoná. Podmínkou pro nahrazení stávajícího správce skupiny sdílení novým správcem je souhlas všech členů skupiny sdílení. Při tomto úkonu si datové centrum ověří souhlas se změnou správce skupiny sdílení u osob, které zaregistrovaly v informačním systému datového centra všechna registrační čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny přiřazená do skupiny sdílení a to z toho důvodu, že EDC u těchto osob má evidenci identifikačních a kontaktních údajů a tak si může tyto osoby ověřit.

Tato připomínka je zásadní.

11. K § 65d, odst. 4, písm. g)

Navrhujeme následující formální úpravu textu vyhlášky:

„g) identifikační číselný kód předávacího místa **pro** dodávku nebo odběr elektřiny není k tomuto účelu registrován v informačním systému operátora trhu,“

Odůvodnění:

Oprava překlepu v označeném místě.

Tato připomínka je doporučující.

12. Připomínka k § 65d odst. 4 (čl. I bod 39)

Navrhujeme následující znění ustanovení § 65d odst. 4:

(4) Datové centrum vyhodnocuje úplnost údajů v žádosti podle odstavců 1 a 2. Žádost odmítne a uvede důvody tohoto odmítnutí prostřednictvím informačního systému datového centra v případě, že

- a) žádost není úplná nebo obsahuje neúplné údaje,
- b) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat registrační číslo předávacího místa,
- c) datové centrum se prokazatelně dozví, že předávací místa ve skupině sdílení podle § 65b odst. 3 písm. a) se nenacházejí na souvislém území správních obvodů nejvýše 3 obcí s rozšířenou působností nebo na území hlavního města Prahy,
- d) provozovatel distribuční soustavy informoval datové centrum, že předávací místa ve skupině sdílení podle § 65b odst. 3 písm. c) nejsou připojená k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně,
- e) provozovatel distribuční soustavy informoval datové centrum o nemožnosti osadit měřicí zařízení s průběhovým měřením nebo uplynula doba 3 měsíců podle odstavce 3,
- f) registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny nebo skupina sdílení není registrována v informačním systému datového centra,
- g) identifikační číselný kód předávacího místa po dodávku nebo odběr elektřiny není k tomuto účelu registrován v informačním systému operátora trhu,
- h) k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa je v informačním systému operátora trhu registrována možnost dodávky regulační energie,
- i) registrační číslo předávacího místa je již přiřazeno do jiné skupiny sdílení nebo je předmětem jiné žádosti o registraci do skupiny sdílení,
- j) přiřazením registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny by procento alokace z jednoho registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny překročilo 100 procent,
- k) přiřazením registračního čísla předávacího místa by došlo k překročení nejvyššího možného počtu registračních čísel předávacích míst ve skupině sdílení,

l) přiřazením registračního čísla předávacího místa by došlo u skupiny sdílení s vyhodnocením údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny s využitím iteračního způsobu výpočtu k překročení počtu 50 registračních čísel předávacích míst ve skupině sdílení,

m) osoba, která má pro výrobu elektřiny uzavřenou smlouvu o připojení, nesouhlasila s přiřazením registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny ke skupině sdílení,

n) registrační číslo společenství uvedené v žádosti není evidováno Úřadem.

Odůvodnění:

Žadatel o registraci skupiny sdílení určené pro společenství má, podle ustanovení § 65b odst. 6 písm. b) návrhu novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, uvádět v žádosti registrační číslo společenství, které eviduje Energetický regulační úřad. Datové centrum by tedy mělo zamítnout registraci skupiny sdílení určené pro společenství, pokud žadatel uvede jakkoliv „vadné“ (např. neexistující) registrační číslo společenství, které eviduje Energetický regulační úřad.

Tato připomínka je zásadní.

13. Připomínka k § 65e odst.2 a § 65f odst. 5 (čl. I bod 39)

Doporučujeme úpravu ustanovení v níže uvedeném rozsahu:

§ 65e odst. 2

„(2) Žádost o ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podává správce skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra nejpozději do 10.00 hodin **druhého** pracovního dne předcházejícímu požadovanému datu ukončení přiřazení; je-li žádost podána u datového centra později než v 10.00 hodin, platí, že byla podána následující pracovní den. Ke dni ukončení procesu registrace ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení informuje datové centrum o této skutečnosti správce skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra.“

Odůvodnění:

Úprava souvisí s úpravou navrženou k § 65f (viz připomínka dále). Dodavatel a subjekt zúčtování potřebuje získat informace o tom, že odběrné místo zákazníka nebo předávací místo výrobce resp. zákazníka s výrobnou bylo zařazeno do skupiny sdílení alespoň 1 pracovní den předem (ideálně však 3 pracovní dny) tak, aby mohl případně upravit predikce potřebného nákupu elektřiny na dané odběrné místo. Je žádoucí umožnit dodavateli minimalizovat zvýšení odchylek, které s sebou zapojení se účastníka trhu do sdílení elektřiny přináší, a tedy nákladů na straně dodavatele. Poskytnutí informace až v den účinnosti takové změny je v tomto ohledu zcela nevyhovující. Obdobně je nezbytné zpřístupnit včas dodavateli i informaci o ukončení sdílení. Z tohoto důvodu je pak nezbytné upravit lhůtu pro podávání žádosti o ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení (předsunout o 1 pracovní den) tak, jak je navrhováno v rámci § 65e odst. 2.

Tato připomínka je zásadní.

14. Připomínka k § 65f odst. 3 (čl. I bod 39).

Navrhujeme přeuspořádat § 65f. Nově navržené znění § 65f:

„ (1) Datové centrum informuje operátora trhu o podání žádosti podle

a) § 65a a 65c nejpozději do 18.00 hodin dne, ve kterém byla žádost podána, a předá operátorovi trhu údaje podle § 65a odst. 3 písm. a) nebo 65c odst. 2 písm. b) a žádost o poskytnutí informací o přiřazení dodavatele, subjektu zúčtování a provozovatele distribuční soustavy a dalších údajů nezbytných pro plnění povinností datového centra evidovaných operátorem trhu k registračnímu číslu předávacího místa uvedeného v podané žádosti,

b) § 65b nejpozději do 6.00 hodin devátého pracovního dne po termínu podle odstavce 3 písm. a) a předá operátorovi trhu údaje podle § 65b odst. 6 písm. a), informaci o požadavku na přiřazení registračního čísla předávacího místa uvedeného v podané žádosti do skupiny sdílení a žádost o potvrzení možnosti tohoto přiřazení.

(2) Datové centrum nejpozději do 12.00 hodin šestého pracovního dne po termínu podle odstavce 1 písm. a) předá operátorovi trhu údaje podle § 65c odst. 2 písm. b), informaci o požadavku na přiřazení registračního čísla předávacího místa uvedeného v žádosti podle odstavce 1 písm. a) do skupiny sdílení a žádost o potvrzení možnosti tohoto přiřazení.

(3) Datové centrum informuje provozovatele distribuční soustavy o podání žádosti podle

a) § 65b nejpozději do 18.00 hodin dne, ve kterém byla žádost podána a předá provozovateli distribuční soustavy údaje v rozsahu podle § 65b odst. 6 písm. a) a b) a žádost o posouzení žádosti v rozsahu podle § 65d odst. 4 písm. d), jedná-li se o žádost o přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení podle § 65b odst. 3 písm. c),

b) § 65c nejpozději do 6.00 hodin prvního pracovního dne po termínu podle odstavce 1 písm. a) a předá provozovateli distribuční soustavy údaje v rozsahu podle § 65c odst. 2 písm. a) až c) a žádost o posouzení žádosti v rozsahu podle § 65d odst. 4 písm. d), jedná-li se o žádost o přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení podle § 65b odst. 3 písm. c),

c) § 65a nejpozději do 6.00 hodin prvního pracovního dne po termínu podle odstavce 1 písm. a) a předá provozovateli distribuční soustavy identifikační údaje o žadateli podle § 65a, údaje v rozsahu podle § 65a odst. 3 písm. a) a žádost o posouzení žádosti v rozsahu podle § 65a odst. 4 písm. f) a g).

(4) Datové centrum nejpozději do 24.00 hodin pátého pracovního dne po termínu podle odstavce 1 písm. a) předá provozovateli distribuční soustavy údaje podle § 65c odst. 2 písm. b) a žádost o instalaci průběhového měření v předávacím místě, které je předmětem žádosti podle § 65c, nezískalo-li informaci o instalaci průběhového měření v předávacím místě z údajů poskytnutých datovému centru operátorem trhu podle odstavce 6 písm. a). V takovém případě se má za to, že došlo k uplatnění práva podle § 49 odst. 8 energetického zákona.

(5) Datové centrum nejpozději do 24.00 hodin čtvrtého pracovního dne po termínu podle odstavce 3 písm. a) prostřednictvím svého informačního systému informuje osobu, která má uzavřenou smlouvu o připojení výroby elektřiny a která registrovala podle § 65a registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny, o žádosti podané podle § 65b, týká-li se tato žádost přiřazení tohoto registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení, a požádá ji o udělení souhlasu s přiřazením do 4 pracovních dnů od předání této informace. Neobdrží-li datové centrum souhlas s přiřazením v této lhůtě, registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení nepřijímá.

(6) Operátor trhu informuje datové centrum v případě žádosti podle

a) odstavce 1 písm. a) do 24 hodin pracovního dne podle odstavce 1 písm. a) o vyřízení žádosti datového centra a předá datovému centru informace o přiřazení dodavatele, subjektu zúčtování a provozovatele distribuční soustavy a další údaje nezbytné pro plnění povinností datového centra evidované operátorem trhu k registračnímu číslu předávacího místa uvedeného v podané žádosti podle § 65a nebo § 65c,

b) odstavce 1 písm. b) do 12 hodin devátého pracovního dne po termínu podle odstavce 3 písm. a) o vyřízení žádosti datového centra a předá datovému centru informace o přiřazení dodavatele, subjektu zúčtování a provozovatele distribuční soustavy a další údaje nezbytné pro plnění povinností datového centra evidované operátorem trhu k registračnímu číslu předávacího místa uvedeného v podané žádosti podle § 65b,

c) odstavce 2 do 24 hodin šestého pracovního dne po termínu podle odstavce 1 písm. a) o vyřízení žádosti datového centra a předá datovému centru informace o přiřazení dodavatele, subjektu zúčtování a provozovatele distribuční soustavy a další údaje nezbytné pro plnění povinností datového centra evidované operátorem trhu k registračnímu číslu předávacího místa uvedeného v podané žádosti podle § 65c.

(7) Provozovatel distribuční soustavy informuje datové centrum v případě žádosti podle

a) odstavce 3 písm. a) do 18 hodin čtvrtého pracovního dne po termínu podle odstavce 3 písm. a) o výsledku posouzení žádosti v rozsahu podle § 65d odst. 4 písm. d),

b) odstavce 3 písm. b) do 6 hodin pátého pracovního dne po termínu podle odstavce 1 písm. a) o výsledku posouzení žádosti v rozsahu podle § 65d odst. 4 písm. d),

c) odstavce 3 písm. c) do 24 hodin šestého pracovního dne po termínu podle odstavce 1 písm. a) o výsledku posouzení žádosti v rozsahu podle § 65a odst. 4 písm. f) a g),

d) odstavce 4 bezodkladně o osazení měřicího zařízení s průběhovým měřením nebo o nemožnosti osadit předávací místo takovým měřicím zařízením.

(8) V případě informace od operátora trhu podle odstavce 6 písm. b) a c) o negativním výsledku vyřízení žádosti o potvrzení možnosti přiřazení registračního čísla předávacího místa uvedeného v podané žádosti podle § 65b nebo § 65c do skupiny sdílení se proces přiřazení tohoto předávacího místa do skupiny sdílení přerušuje do doby, kdy provozovatel distribuční soustavy zajistí aktualizaci údajů evidovaných operátorem trhu k registračnímu číslu uvedeného předávacího místa, nejdéle však na dobu 3 pracovních dnů.

(9) Neobdrží-li datové centrum informaci podle odstavce 7, datové centrum žádost podle § 65a, § 65b nebo § 65c zamítne a prostřednictvím informačního systému datového centra uvede důvody tohoto odmítnutí.

(10) V případě žádosti o změnu přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení postupuje datové centrum podle odstavce 1 až 4 obdobně.

(11) Operátor trhu předává denně do 10:00 hodin datovému centru informaci o přiřazení dodavatele, subjektu zúčtování a provozovatele distribuční soustavy a další údaje nezbytné pro plnění povinností datového centra evidované operátorem trhu u odběrných a předávacích míst zařazených do skupiny sdílení, nebo odběrných a předávacích míst, jejichž zařazení do skupiny sdílení bylo ukončeno maximálně před 30 dny od aktuálního dne. Informace a údaje podle věty první předává operátor trhu

za odběrná a předávací místa, u kterých došlo od posledního předání datovému centru ke změně některé z informací nebo údajů.

(12) Informace a údaje ke konkrétnímu odběrnému nebo předávacímu místu podle odstavce 8 operátor trhu předá datovému centru na jeho žádost i v případě, že odběrné nebo předávací místo není součástí skupiny sdílení.

(13) Ke dni ukončení procesu přiřazení nebo ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení informuje datové centrum o této skutečnosti operátora trhu a příslušného provozovatele distribuční soustavy. Nejpozději do 9.00 pracovního dne předcházejícího dni účinnosti přiřazení nebo ukončení přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení informuje datové centrum prostřednictvím operátora trhu o této skutečnosti dodavatele a subjekt zúčtování, který v tomto předávacím místě zajišťuje dodávku elektřiny nebo má odpovědnost za odchytku.“

Odůvodnění:

Navržené znění odstavců 1-6 neodpovídá nastavení procesů pro dočasné řešení. Pro zlepšení čitelnosti a přehlednosti se proto navrhuje rozpad na více odstavců a přeepsání textu viz výše.

K posunu termínů pro PDS: Vzhledem k tomu, že návrh novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou stanovuje pro procesy registrací u datového centra (viz § 65s odst. 2, § 65d odst. 1 a § 65d odst. 2 návrhu novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou) maximální lhůty, a to bez dalších výjimek, a vzhledem k tomu, že pojem „bez zbytečného odkladu“ může mít různé právní výklady, tak je nezbytné, aby pro reakci provozovatelů distribučních soustav na žádosti datového centra byl stanoven nejzazší termín.

Pokud jde o úpravu ustanovení odstavce 13, platí, že dodavatel a subjekt zúčtování potřebuje získat informace o tom, že odběrné místo zákazníka nebo předávací místo výrobce resp. zákazníka s výrobnou bylo zařazeno do skupiny sdílení alespoň 1 pracovní den předem (ideálně však 3 pracovní dny) tak, aby mohl případně upravit predikce potřebného nákupu elektřiny na dané odběrné místo. Je žádoucí umožnit dodavateli minimalizovat zvýšení odchylek, které s sebou zapojení se účastníka trhu do sdílení elektřiny přináší, a tedy nákladů na straně dodavatele. Poskytnutí informace až v den účinnosti takové změny je v tomto ohledu zcela nevyhovující. Obdobně je nezbytné zpřístupnit včas dodavateli i informaci o ukončení sdílení.

Tato připomínka je zásadní.

15. Připomínka k § 65i odst. 1 (čl. I bod 39)

Doporučujeme úpravu ustanovení v níže uvedeném rozsahu:

„(1) Provozovatel distribuční soustavy předává datovému centru denně do 10.00 hodin za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A a předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 **v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa.**“

Odůvodnění:

Je žádoucí na úrovni vyhlášky upravit, v jakých jednotkách a v jakém rozlišení (z hlediska přesnosti) jsou předávány údaje datovému centru ze strany provozovatele distribuční soustavy (obdobně, jak vyhláška

upravuje předávání dat vůči operátorovi trhu). Považujeme za nešťastné ponechávat takovouto úprav např. až na Řád datového centra.

Tato připomínka je zásadní.

16. Připomínka k § 65i odst. 4 (čl. I bod 39)

Navrhujeme následující znění ustanovení § 65i odst. 4:

„(4) Po vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení podle odstavce 3 datové centrum předává

a) operátorovi trhu

1. denně do 11.00 hodin skutečné hodnoty dodávek a odběrů v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A a předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne,

2. do 12.00 hodin sedmého pracovního dne následujícího měsíce naměřené a vyhodnocené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce,

b) provozovateli distribuční soustavy s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy

1. denně do 23.59 hodin skutečné hodnoty dodávek a odběrů v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A a předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne a

2. do 12.00 hodin sedmého pracovního dne následujícího měsíce naměřené a vyhodnocené hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce.“

Odůvodnění:

Podle znění § 65i odst. 4 písm. a) návrhu novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou předává datové centrum denně do 11:00 vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech se zohledněním sdílené elektřiny jak operátorovi trhu, tak i provozovatelům distribučních soustav. V návaznosti na ustanovení § 65i odst. 1 je stanoven pro datové centrum čas na zpracování zohlednění sdílení elektřiny v trvání pouze jedné hodiny. V případě operátora trhu považujeme takto stanovené časové lhůty za opodstatněné, protože tyto údaje vstupují do denního vyhodnocení odchylek. Avšak provozovatelé distribučních soustav tyto údaje v 11.00 pro své účely nepotřebuje. Je dostačující, aby údaje byly pro provozovatele distribučních soustav k dispozici do konce dne, ve kterém datové centrum údaje pro denní zohlednění sdílení elektřiny obdržel od provozovatelů distribučních soustav. Takto upravený postup bude také významně redukovat zatížení informačního systému datového centra.

Tato připomínka je zásadní.

17. Připomínka k § 65j odst. 1 (čl. I bod 39)

Doporučujeme úpravy ve smyslu návrhu níže.

„(1) Datové centrum zpřístupňuje v termínu od okamžiku jejich předání datovým centrem podle § 65i dodavateli prostřednictvím informačního systému datového centra za každé registrační číslo předávacího místa přiřazené do skupiny sdílení, do kterého dodává elektřinu nebo ze kterého odebírá elektřinu ~~ve kterém dodavatel zajišťuje dodávku elektřiny~~, za každý vyhodnocovací interval předcházejícího

- a) dne skutečnou nebo předběžnou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,
- b) měsíce naměřenou hodnotu dodávky nebo odběru a vyhodnocenou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,
- c) dne výsledek vyhodnocení podle § 65h ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro dodávku elektřiny, ze kterého je elektřina sdílena, nebo ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro odběr elektřiny, do kterého je elektřina sdílena,
- d) měsíce výsledek vyhodnocení podle § 65h ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro dodávku elektřiny, ze kterého je elektřina sdílena, nebo ve vztahu k registračnímu číslu předávacího místa pro odběr elektřiny, do kterého je elektřina sdílena.“

Odůvodnění:

Je vhodné zpřesnit terminologii ve smyslu, v jakém je použita např. v rámci § 27e energetického zákona, a to s ohledem na skutečnost, že původní použité sousloví v zásadě pokrývá pouze stranu dodávky elektřiny do předávacího místa a nikoliv výkup elektřiny z výroby v rámci předávacího místa.

Tato připomínka je zásadní.

18. Připomínka k § 65j odst. 2 písm. b) (čl. I bod 39).

V § 65j odst. 2 písm. b) navrhujeme následující úpravu:

„b) informaci poskytnutou operátorem trhu datovému centru o instalovaném výkonu a typu výroby elektřiny provozované v předávacím místě, z něhož je elektřina sdílena do předávacího místa, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny.“

Odůvodnění

Informace o instalovaném výkonu a typu výroby jsou součástí „technických kmenových dat“, které operátor trhu eviduje u předávacích míst registrovaných v informačním systému operátora trhu. Při procesu registrace výroby do datového centra, datové centrum získává opis „technických kmenových dat“ od operátora trhu. Doporučuje se proto, z důvodu eliminace sporů s datovým centrem a ochrany datového centra, doplnit tuto skutečnost do § 65j odst. 2 písm. b).

Tato připomínka je zásadní.

19. K příloze č. 11

Kontrolní vzorec v poznámkách pod tabulkou s formulářem podoby výkazu navrhujeme upravit takto:

„ $\sum \text{ř. } 4i + \text{ř. } 11 + \text{ř. } 12a + \text{ř. } 12b + \text{ř. } 12c \leq \sum \text{ř. } 3i - \text{ř. } 18b - \text{ř. } 18d$, kde $i = a$ až c “

Odůvodnění:

Vzhledem k nově přidávané položce 12c do výkazu v příloze č. 11 musí být i kontrolní vzorec v poznámce pod výkazem upraven. Vzorec musí být včetně položky 12c (viz označený text).

Tato připomínka je zásadní.

20. K příloze č. 12

Kontrolní vzorec v poznámkách pod tabulkou s formulářem podoby výkazu navrhujeme upravit takto:

„ $\sum \text{ř. } 4i + \text{ř. } 11 + \text{ř. } 12a + \text{ř. } 12b + \text{ř. } 12c \leq \sum \text{ř. } 3i - \text{ř. } 18b - \text{ř. } 18d$, kde $i = a$ až c “

Odůvodnění:

Vzhledem k nově přidávané položce 12c do výkazu v příloze č.12 musí být i kontrolní vzorec v poznámce pod výkazem upraven. Vzorec musí být včetně položky 12c (viz označený text).

Tato připomínka je zásadní.

21. Připomínka k příloze č. 13a (čl. I bod 42)

Navrhujeme poznámky 1) a 2) k příloze č. 13a sloučit do jedné poznámky takto:

„1) Řádky č. 1 až č. 52 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.“

a následující poznámky přečíslovat.

Odůvodnění

Příloha č. 13a se vztahuje k výkazu provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnost datového centra. Z kontextu navržených výkazů vyplývá, že datové centrum by mělo některé hodnoty ve výkazu kalkulovat samo. Ovšem stávající nastavení informační podpory datového centra pro dočasné řešení s něčím takovým nepočítá. Proto se navrhuje, aby řádky byly vyplňovány provozovateli soustav, kteří k vyplnění budou mít k dispozici všechny nezbytné údaje.

Tato připomínka je zásadní.

22. Připomínka k příloze č. 16a (čl. I bod 44)

Navrhujeme poznámky 1) a 2) k příloze č. 16a sloučit do jedné poznámky takto:

„1) Řádky č. 1 až č. 3 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy.“

a následující poznámky přečíslovat.

Odůvodnění:

Příloha č. 16a se vztahuje k výkazu provozovatele přenosové soustavy pro zúčtování ceny za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za činnost datového centra. Z kontextu navržených výkazů vyplývá, že datové centrum by mělo některá hodnoty ve výkazu kalkulovat samo. Ovšem stávající nastavení informační podpory datového centra pro dočasné řešení s něčím takovým nepočítá. Proto se navrhuje, aby řádky byly vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy, který k vyplnění bude mít k dispozici všechny nezbytné údaje.

Tato připomínka je zásadní.

23. Připomínka k příloze č. 17 (čl. I nový novelizační bod)

Doporučujeme vložit nový novelizační bod a zajistit úpravu přílohy č. 17 v níže uvedeném smyslu, tj. vložení nových sloupců do Přílohy č. 17:

P o ř. m í s t a o d b ě r n é h o m í s t a n e b o p ř e d á v á c í h o m í s t a v ý r o b n y p r o T V S ¹²⁾									Zařazení do reg. stupňů												
	Zákazník ^{1), 12)}	Adresa/ umístění odběrného místa ^{a2), 12)}	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁰⁾	Rezervovaný příkon v místech připojení [MW] ⁹⁾	Rezervovaný příkon v předávacích místech [MW] ¹¹⁾	2. Io/1	1. Io/1	5. Io/1	6. Io/1	77) Io/1	78) Io/1	Neuplatnění regulačních stupňů 2 až 7 ¹³⁾	Důvod neuplatnění regulačních stupňů 2 až 7 ¹⁰⁾	Kontakt pro reg. stupně ⁴⁾	Stav OM a PM ⁵⁾	Transformátor /trafostanice ⁶⁾	Poznámka
1																					
2																					
...																					
n																					

Přikládáme obrázek pro lepší čitelnost připomínky:

Poř. č.	Identifikační číselný kód předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výrobního pro TVS ¹²⁾	Zákazník ^{1), 12)}	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾ , ¹²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁰⁾	Rezervovaný příkon v místech odběru ¹¹⁾	Rezervovaný příkon v předávacích místech [MW] ¹¹⁾	Zařazení do reg. stupňů														
											3 [0%]	4 [0%]	5 [0%]	6 [0%]	7 ⁷⁾ Kap ⁸⁾	7 ⁸⁾ [hodl]	Neuplatnění regulačních stupňů 2 až 7 ¹³⁾	Důvod neuplatnění regulačních stupňů 2 až 7 ¹⁰⁾	Kontakt pro reg. stupně ⁹⁾	Stav OM a PAF ⁶⁾	Transformátor /trafostanice ⁶⁾	Poznámka			
1.																									
2.																									
...																									
n																									

Odůvodnění:

Požadujeme úpravu Přílohy č. 17 ve vazbě na znění Přílohy č. 1 část II. odst. 12 vyhlášky č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu:

„(12) Regulační stupně č. 2 až 7 se nevztahují na zákazníky, jejichž převažující činnost je ve zdravotnictví, telekomunikacích a poštovních službách, při správě vodohospodářských děl a dodávkách pitné vody, obraně státu, v těžbě v hlubinných dolech, civilní letecké dopravě, v provozování veřejné drážní dopravy, městské hromadné dopravy, v objektech a zařízeních Úřadu vlády ČR, České národní banky, Ministerstva vnitra, Ministerstva spravedlnosti a Policie České republiky. Dále se regulační stupně č. 2 až 7 nevztahují na další složky Integrovaného záchranného systému a na zákazníky zajišťující dodávku tepla, na výrobce elektřiny a na případy, kdy by mohlo dojít k ohrožení jaderné bezpečnosti, a dále na subjekty hospodářské mobilizace a dodavatele nezbytných dodávek uvedených v krizovém plánu systému hospodářské mobilizace v době krizových stavů5).“

Vyhláška č. 193/2023 Sb. definuje zařazení zákazníků do regulačních stupňů, ale v odst. 12 části II. Přílohy č. 1 také definuje, že regulační stupně č. 2 až 7 se nevztahují na určité skupiny zákazníků.

V případě, že někteří zákazníci nemají být z výše uvedeného důvodu do regulačních stupňů zařazeni, je nezbytné tuto informaci sdílet právě v Příloze č. 17 návrhu vyhlášky. Navrhujeme stanovit tedy způsob pro předávání informací o nezařazení odběrného místa zákazníka do regulačního stupně č. 2 až 7 podle vyhl. č.193/2023 Sb., Přílohy č. 1 části II. odst. 12. V ustanovení § 5 odst. 4 vyhlášky č. 193/2023 Sb. je uvedeno, že k předávání informací má dojít postupem podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou. Aktuálně je nezařazení zákazníků do regulačních stupňů nutné řešit jinou komunikací mimo pravidla dle Přílohy č. 17 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, což značně komplikuje a prodlužuje komunikaci mezi obchodníky a provozovateli distribučních soustav. Může to také komplikovat proces změny dodavatele. Navrženou úpravou Přílohy č. 17 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou zajistíme jednoznačnou a efektivní komunikaci dat mezi obchodníkem a provozovatelem distribuční soustavy.

Informace o opatření přijímaná při předcházení stavu nouze a ve stavu nouze jsou také povinnými

náležitosti smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy, jak je definováno v odst. 6 § 50 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon).

Tato připomínka je zásadní.

24. Připomínka k příloze č. 20 (čl. I bod 45) a k účinnosti (Čl. IV)

Navrhujeme odložit účinnost změn v příloze č. 20 (DÚF) týkajících se sdílení elektřiny k 1. 9. 2024, a naopak již s účinností od 1. 7. 2024 zavést novou položku „cena za nesíťovou infrastrukturu“ – ve smyslu odůvodnění a návrhu na promítnutí připomínky v textu vyhlášky níže. Legislativně-technicky se jedná se o změnu novelizačního bodu č. 45 s účinností od 1. 7. 2024 do 31. 8. 2024, vložení nového novelizačního bodu č. 46 s odloženou účinností k 1. 9. 2024 a odklad účinnosti původních novelizačních bodů č. 47 a 48 k 1. 9. 2024.

Odůvodnění:

Vzhledem k tomu, že k 1. 7. 2024 se mění zúčtovací interval z 1 hodiny na 15 min, což představuje velmi rozsáhlou změnu IT systémů na straně účastníků trhu, bychom velmi uvítali odklad účinnosti úprav týkajících se zohlednění sdílené elektřiny k **1. 9. 2024**. Zavedení nových položek pro předávání údajů o sdílení elektřiny představuje další zásahy do nastavení informačních systémů, a to jak pro zpracování a příjem nové podoby DÚF, tak nastavení vzorů faktur a dalších procesů na straně obchodníků i provozovatelů soustav. Skutečnost, že faktická aktivace příslušných položek v DÚF se zahájením sdílení nastane později (s ohledem na proces schvalování Řádu datového centra lze očekávat sdílení elektřiny v praxi nejdříve po 1. 8. 2024, a tedy fakticky první DÚF vyplňovaný až v září 2024), nemá vliv na skutečnost, že celý sektor musí být za tohoto znění vyhlášky v zásadě připraven na novou podobu již s účinností vyhlášky, což především v případě DÚF znamená zajištění IT úprav k 1. 7. 2024. Přitom je takový časový tlak a fázování těchto nových požadavků na dobu poměrně zásadních IT změn v souvislosti s přechodem na 15min zúčtovací interval zbytečný, pokud již nyní se jeví evidentní, že faktické zahájení sdílení v rozsahu dle energetického zákona, a tedy nutnost využít upravené DÚF nastane mírně později.

Tedy se navrhuje rozdělit změny v rámci DÚF následovně: s účinností od 1. 7. 2024 zavést novou položku „cena za nesíťovou infrastrukturu“ a s účinností od 1. 9. 2024 zavést nové položky týkající se sdílení elektřiny.

Návrh na promítnutí připomínky:

Znění stávajícího novelizačního bodu č. 45 (účinnost tohoto bodu od 1. 7. 2024 do 31. 8. 2024)

45. V příloze č. 20 část B zní:

„B. Údaje z měření a platby celkem

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*

- i. Celkový odběr z distribuční soustavy (kWh),
- ii. Naměřené čtvrt hodinové maximum (kW),
- iii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,
- iv. Celkový odběr z distribuční soustavy - vysoký tarif (kWh); (volitelná položka),

- v. Celkový odběr z distribuční soustavy - nízký tarif (kWh); (volitelná položka),
- vi. Naměřené čtvrt hodinové maximum v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
- vii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
- viii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh),
- ix. Tg_{fi},
- x. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH.

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí**

- i. Celkový odběr z distribuční soustavy - vysoký tarif (kWh),
- ii. Celkový odběr z distribuční soustavy - nízký tarif (kWh),
- iii. Vysoký tarif celkem Kč,
- iv. Nízký tarif celkem Kč,
- v. Hlavní jistič platba celkem za příkon Kč,
- vi. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč,
- vii. Systémové služby platba celkem Kč,
- viii. Provoz nesíťové infrastruktury platba celkem Kč,
- ix. Distribuční služby celkem Kč,
- x. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován),
- xi. Snížení odběru - vysoký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední),
- xii. Snížení odběru - nízký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední).“.

Vložit nový novelizační bod č. 46 (následující novelizační body přečíslovat) (účinnost tohoto bodu od 1. 9. 2024)

46. V příloze č. 20 část B zní:

„B. Údaje z měření a platby celkem

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*

- i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny (kWh),
- ii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh),*****
- iii. Naměřené čtvrt hodinové maximum (kW),
- iv. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,

- v. Celkový odběr z distribuční soustavy - vysoký tarif (kWh); (volitelná položka),
- vi. Celkový odběr z distribuční soustavy - nízký tarif (kWh); (volitelná položka),
- vii. Naměřené čtvrt hodinové maximum v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
- viii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),
- ix. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVarh),
- x. Tg_{fi},
- xi. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH.

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí**

i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – vysoký tarif (kWh),

ii. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – nízký tarif (kWh),

iii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh) - vysoký tarif (kWh),*****

iv. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh) - nízký tarif (kWh),*****

v. Vysoký tarif celkem Kč,

vi. Nízký tarif celkem Kč,

vii. Hlavní jistič platba celkem za příkon Kč,

viii. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč,

ix. Systémové služby platba celkem Kč,

x. Provoz nesíťové infrastruktury platba celkem Kč,

xi. Distribuční služby celkem Kč,

xii. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován),

xiii. Snížení odběru - vysoký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném do 30. června 2024),

xiv. Snížení odběru - nízký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném do 30. června 2024).“.

Úprava čl. IV (novelizační body uváděny po přečíslování po vložení nového novelizačního bodu č. 46)

„ČÁST TŘETÍ

ÚČINNOST

Čl. IV

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2024, **s výjimkou ustanovení**

a) čl. I bodů 46, 48 a 49, které nabývají účinnost dnem 1. září 2024, a

b) čl. I bodu 4950, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2025.“

Tato připomínka je zásadní.

25. K příloze č. 20 k vyhlášce č. 408/2015 Sb. (znění platné od 1.1.2025), část B, číslo 2, body iii) a iv)

Nad rámec připomínky výše navrhuje následující formální úpravu textu (žlutě):

„iii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny - vysoký tarif (kWh).**

iv. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny — nízký tarif (kWh).**“

Odůvodnění:

K oběma bodům přidat (dvě) hvězdičky odkazující na upřesňující poznámku pod čarou/tabulkou.

V obou případech přidat 2 hvězdičky.

Tato připomínka je doporučující.

26. K Příloze č.29 (čl. I bod 51)

Navrhujeme doplnit do zprávy předávané provozovateli distribuční soustavy podle přílohy č. 29 rovněž údaje o platnosti lékařského potvrzení. Znění přílohy č. 29 by tedy mělo být následující:

„Příloha č. 29 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Rozsah údajů předávaných dodavatelem provozovateli distribuční soustavy o zranitelném zákazníkovi, zranitelné osobě a určeném odběrném místě

Účel předávání údajů:

po určení odběrného místa, *nebo*

odběrné místo již není určeným odběrným místem

EAN	Určené odběrné místo
------------	-----------------------------

	Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSČ

Zranitelný zákazník												Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník		
Jméno	Příjmení	Datum narození	Název právnické osoby	IČO	Adresa						Kontaktní údaje			
					Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSČ	Adresa elektronická	Telefon	(X)	

Zranitelná osoba												<u>Platnost potvrzení o zranitelnosti</u>	
Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje		Od	Do	
			Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSČ	Adresa elektronická	Telefon			

Odůvodnění:

V návaznosti na připomínku k § 17a považujeme za důležité zajistit předání informace o platnosti lékařského potvrzení ze strany dodavatele provozovateli distribuční soustavy. Pokud provozovatel distribuční soustavy neobdrží od dodavatele informaci o prodloužení platnosti potvrzení o splnění podmínek pro přiznání

zvláštních práv zranitelného zákazníka, musel by za současného stavu nadále evidovat určené odběrné místo a tím i osobní údaje zranitelné osoby bez omezení, což však není žádoucí z pohledu zajištění přesnosti a spolehlivosti evidence údajů pro potřeby dodavatele poslední instance podle zákona. Provozovatel distribuční soustavy je povinen konat s péčí řádného hospodáře, což se týká i správnosti a přesnosti evidovaných údajů a výkonu práv a povinností vůči zranitelným osobám a zranitelným zákazníkům. Provozovatel soustavy potřebuje tedy průběžně aktuální údaje, jak pro potřeby plnění aktivních povinností, tak pro evidenci údajů pro případ dodavatele poslední instance. V neposlední řadě vnímáme tuto informaci jako zásadní z pohledu nakládání s osobními údaji (citlivými údaji) o zranitelném zákazníkovi, které nelze evidovat bez jednoznačně prokázaného právního důvodu k jejich evidenci v čase.

Tato připomínka je zásadní.

27. Připomínka k části druhé, Čl. III

Navrhujeme následující úpravu Čl. III:

„**ČÁST DRUHÁ**

Změna vyhlášky č. 6/2024 Sb.

Čl. III

Vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, se mění takto:

1. V čl. I se body 9, 19, 34, 42, 58 a 83 zrušují.

2. V čl. II se na konci bodu 1 doplňuje věta: „Jedná-li se o odběrné místo zákazníka, který hodlá využít právo na sdílení elektřiny před 1. červencem 2025, postupuje provozovatel distribuční soustavy podle věty první na základě žádosti zákazníka bez zbytečného odkladu.“.

~~23.~~ V čl. II se bod 2 zrušuje.“

Odůvodnění:

V návaznosti na změnu ustanovení § 16a odst. 4, které je provedenou vyhláškou č. 6/2024 Sb. s účinností od 1.1.2025, dochází k odstranění práva zákazníka požádat o registraci výrobního EAN (tj. EAN pro dodávku elektřiny z odběrného místa s výrobnou (provozovanou na základě § 28 odst. 5 energetického zákona) do soustavy. Nicméně taková registrace je klíčovou podmínkou pro registraci výroby u datového centra za účelem sdílení elektřiny. Vzhledem ke skutečnosti, že přeregistraci stávajících takto provozovaných výroben elektřiny mohou PDS provádět postupně až do 30.6.2025, vzniklo by tak půlroční období, kdy by nebylo zřejmé, jakým způsobem by se zákazník mohl domáhat změny způsobu registrace výroby připojené do odběrného místa zákazníka. Z tohoto důvodu se navrhuje doplnit přechodné ustanovení bodu 1 k vyhlášce č. 6/2024 Sb. o možnost zákazníka o takovou registraci požádat.

Tato připomínka je zásadní.