

Vypořádání připomínek k návrhu vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou (VKP 2024)

Obsah

1.	Přenos	2
1.1	ČEPS	2
2.	Distribuce.....	2
2.1	EG.D, a.s.	2
2.2	ČEZ Distribuce, a. s.....	16
2.3	PREdistribuce	21
3.	Obchod.....	21
3.1	Pražská energetika, a. s.....	21
3.2	innogy Česká republika a.s.....	21
3.3	Skupina ČEZ.....	24
3.4	E.ON Energie, a.s.....	35
3.5	Pražská plynárenská, a.s.	37
4.	Operátor trhu.....	37
5.	EDC.....	45
6.	Zájmové skupiny a ostatní	51
6.1	Sdružení dopravních podniků ČR	51
6.2	UKEN	52
6.3	Ing. Jan Erbrt, IČO 131 88 925.....	71

1. Přenos

1.1 ČEPS

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
		BEZ PŘIPOMÍNEK		

2. Distribuce

2.1 EG.D, a.s.

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
1	§17a odst. 1	<p>Připomínka k: Požadujeme zpřesnit lhůtu v § 17a odst. 1 doplněním slova „pracovních“.</p> <p style="text-align: center;"><i>§ 17a</i> <i>Evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka</i></p> <p>(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 dnů vyzve dodavatele k novému předání podle věty první.“</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p style="text-align: center;"><i>§ 17a</i> <i>Evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka</i></p> <p>(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 <u>pracovních</u> dnů vyzve dodavatele k novému předání podle věty první.</p>	<p>Považujeme za zásadní ošetřit případy, kdy může nastat kumulace víkendu se státními svátky, a tedy nelze vyloučit, že by PDS neměl možnost danou lhůtu splnit. Z tohoto důvodu je žádoucí pracovat v případě lhůty s pracovními, a nikoliv kalendářními dny.</p>	Akceptováno.
2	§17a odst. 2	<p>Připomínka: Doporučujeme vložit do § 17a nový odstavec 2 a následující odstavce v 17a přečíslovat.</p>	<p>Vnímáme jako vhodné detailněji upravit způsob elektronického předávání dat, resp. nastavit formu komunikace</p>	Neakceptováno. „Komunikační spojení“, pokud je v této věci nutné

		<p>Návrh na úpravu: (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, a to v případech, pokud provozovatel distribuční soustavy neprovozuje elektronický systém pro předání požadovaných údajů.</p>	<p>primárně přes portál provozovatele distribuční soustavy, pokud ho provozuje, a sekundárně, v případě, že portál provozovatel distribuční soustavy neprovozuje, aby byla využívána datová schránka / e-mail určený provozovatelem distribuční soustavy. Cílem je zajistit co možná nejrychlejší zpracování informace o zranitelném zákazníkovi, a tedy i zajištění příslušné zákonné ochrany zranitelné osoby.</p>	<p>specifikovat (s ohledem na zvyklosti, běžnou komunikaci s obchodníky), náleží provozovateli distribuční soustavy. Návrh v tomto ohledu odpovídá konstrukci vyhlášky i v jiných povinnostech, kde jsou v rámci těchto povinností předávány údaje. Jedná se o předání zprávy mezi soukromými společnostmi, navíc orámované smlouvami, které jistě předpokládají způsob komunikace i nyní. Příklad s již zrušeným nařízením vlády č. 263/2022 Sb. není zcela na místě, jelikož v tomto případě se jedná o nastavení komunikace mezi účastníky trhu – profesionály (distributor, obchodník), zatímco zmiňované nařízení vlády upravovalo postup předávání údajů distributorovi zákazníkem.</p>
3	§17a odst. 2	<p>Připomínka: Plánovaný roční odběr pro účely určeného odběrného místa</p> <p>Doplnění 3. věty do ustanovení § 17a odst. 2 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 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</p>	<p>Vyhláška o pravidlech trhu s elektřinou v kontextu pojmu „plánovaný roční odběr“ hovoří explicitně o tom, že „plánovaný roční odběr“ se stanovuje u měření typu C. Avšak energetický zákon definuje, že „určeným odběrným místem“ se stává odběrné místo „zranitelného zákazníka“, které je připojeno na hladinu nízkého napětí a u kterého je hodnota plánovaného ročního odběru do 30 MWh. Pokud by</p>	<p>Akceptováno s úpravou. § 17a byl nově doplněn odst. 5, který zní:</p> <p>„Provozovatel distribuční soustavy při stanovení plánovaného ročního odběru v určeném odběrném místě s měřením typu B postupuje podle § 24 odst. 1 obdobně.“.</p>

		<p>plánovaného ročního odběru elektřiny určeného odběrného místa dodavateli podle věty první, informuje provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu elektronicky dodavatele.</p> <p>Návrh na úpravu: Provozovatel distribuční soustavy stanovuje postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce plánovaný roční odběr elektřiny v určených odběrných místech s měřením typu B nebo C a zasílá operátorovi trhu hodnoty plánovaného ročního odběru elektřiny jednotlivě za určená odběrná místa.</p>	<p>se hodnota plánovaného ročního odběru blížila k hodnotě 30 MWh je zřejmé, že takové odběrné místo bude osazeno měřením typu B, protože s velkou pravděpodobností bude v elektroměrovém rozvaděči instalován hlavní jistič se jmenovitou proudovou hodnotou vyšší než 3 x 80 A (v takovém případě je instalováno měření typu B s nepřímým měřením). Proto navrhujeme upřesnit, aby se hodnota „plánovaného ročního odběru“ „určeného odběrného místa“, které bude osazeno měřením typu B, stanovovala postupem dle přílohy č. 5.</p>	
4	§ 41 odst. 1	<p>Připomínka: (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</p> <p>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,</p> <p>b) 18.00 hodin devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení,</p> <p>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</p> <p>d) 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výroba elektřiny, a předávací místa výroby pro TVS s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3.</p>	<p>a) V odstavci 1 písmena a) navrhujeme zrušit text „a C kategorie C1, C2 a C3“ a to z toho důvodu, že vyhláška o měření č. 359/2020 Sb., ve znění pozdějších předpisů, stanovuje, že měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3 se instaluje v odběrných místech nebo výrobnách připojených na hladinu nízkého napětí a krom toho se také jedná o přímé měření. Instalace takového měření v odběrných místech nebo výrobnách připojených na hladinu VVN nebo VN není technicky možná.</p> <p>b) S ohledem na termín doručení dat od EDC dle ustanovení §65i odst. 4 písm. b) doporučujeme pro odběrná místa k předávacím místům přiřazeným do skupiny sdílení upravit termíny stanovené</p>	<p>Akceptováno s úpravou. Upravené znění § 41 odst. 1: „(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 18.00 hodin</p>

	<p>Návrh na úpravu:</p> <p>(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</p> <p>a) a to po skončení kalendářního měsíce do 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,</p> <p>b) 18.00 hodin devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení,</p> <p>eb) a to po skončení kalendářního měsíce do 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</p> <p>bc) a to po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výrobní elektřina, a předávací místa výrobní pro TVS s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>d) k předávacím místům přiřazeným do skupiny sdílení a to po skončení kalendářního měsíce do</p> <p>i) 18.00 hodin devátého pracovního dne následujícího měsíce u odběrného místa připojeného na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí,</p> <p>ii) 18.00 hodin desátého pracovního dne následujícího měsíce u odběrného místa připojeného na hladinu nízkého napětí, ve kterém není připojena výrobní, a</p> <p>iii) 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výrobní elektřina, a předávací místa výrobní s měření A, B a C kategorie C1, C2 a C3.</p>	<p>provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy pro zasílání údajů potřebných k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb a k poskytnutí informace o vyúčtování prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrovaným účastníkům trhu s elektřinou, tak aby byla reflektována technická a kapacitní možnost zajištění zpracování dat. Např. u předávacích míst odběrného místa, do kterého je připojena výrobní elektřina, a předávacích míst výrobní pro TVS je potřeba zohledňovat výkazy výrobců s lhůtou dodání 10. kalendářní den. Tento návrh je také v souladu s ustanovením energetického zákona § 11 odst. 10 věta druhá.</p>	<p>a) sedmého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa s měřením typu A a B připojených na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí, s výjimkou předávacích míst odběrného místa podle písmene b),</p> <p>b) devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení a připojených na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí,</p> <p>c) 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</p> <p>d) patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výrobní elektřina, a předávací místa výrobní pro TVS s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3.“.</p>
--	---	---	--

5	§ 42 odst. 2	<p>Připomínka: Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou v předávacích místech odběrného místa s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může za každé předávací místo odběrného místa zaslat provozovateli distribuční soustavy v kalendářním roce maximálně 20 požadavků na odečet naměřeného množství elektřiny, které provozovatel distribuční soustavy zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1. Dodavatel může požádat o odečet k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do druhého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>Návrh na úpravu: Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou v předávacích místech odběrného místa připojeného na hladině nízkého napětí s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může za každé předávací místo odběrného místa zaslat provozovateli distribuční soustavy v kalendářním roce maximálně 20 požadavků na odečet naměřeného množství elektřiny, které provozovatel distribuční soustavy zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1. Dodavatel může požádat o odečet k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do druhého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.</p>	<p>Ustanovení odst. 2 v § 42 bylo upraveno novelou vyhl. o pravidlech trhu s elektřinou č. 6/2024 za účelem umožnit dodavateli, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 a C3 (jedná se o průběhová měření) na hladině nízkého napětí, podání žádosti na provozovatele distribuční soustavy o provedení až dvaceti odečtů za kalendářní rok např. z důvodu změny ceny silové elektřiny. Jelikož však upravené ustanovení může vzbuzovat dojem, že u měření typu B se také jedná o odběrná místa připojená na hladinu vysokého napětí, navrhuje upřesnit, že možnost požádat provozovatele distribuční soustavy o provedení dvaceti odečtů za kalendářní rok se vztahuje na odběrná místa s průběhovým měřením připojených na hladině nízkého napětí. Těchto dvacet odečtů za kalendářní rok u odběrných míst s průběhovým měřením připojených na hladině nízkého napětí nemá vliv na zúčtovací období, které je definováno energetickým zákonem v § 11.</p>	Akceptováno.
6	§ 48 odst. 1 písm. c) bod 2	<p>Připomínka: V § 48 odst. 1 písm. c) bod 2. zní: cenu za činnosti datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a Pojem „cenu za činnosti datového centra“ není v souladu s ustanovením energetického zákona.</p> <p>Návrh na úpravu: § 48 odst. 1 písm. c) bod 2. takto:</p>	<p>V § 19ca odst. 1 energetického zákona je uvedeno „Cena za provoz nesítové infrastruktury se skládá z ceny za činnosti operátora trhu, ceny za činnost datového centra a poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu.“. Podle našeho názoru by znění vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou mělo být</p>	Akceptováno.

		<i>cenu za činnost datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a</i>	v souladu se znění energetického zákona, tedy u datového centra by měl být správně použit termín „cenu za činnost“.	
7	§ 65b	<p>Připomínka: § 65b nové odstavce 7 a 8</p> <p>Návrh na úpravu: (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</p> <p>(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.</p>	<p>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.</p> <p>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</p>	<p>Vysvětleno. Na úrovni vyhlášky se jedná o nadbytečnou úpravu, která by mohla být případně řešena na úrovni Řadu EDC. Správce skupiny sdílení není účastníkem trhu, jeho vztah s EDC je definován smlouvou o přístupu do informačního systému EDC. Daná problematika již byla opakovaně řešena v rámci pracovní skupiny PS3/EDC, vždy se stejným závěrem.</p>

			a kontaktních údajů a tak si může tyto osoby ověřit.	
8	§ 65d odst. 4	<p>Připomínka k: Návěti stávajícího znění odst. 4 v § 65d <i>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</i></p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Nové písmeno n) registrační číslo společností uvedené v žádosti není evidováno Úřadem.</p>	<p>Žadatel o registraci skupiny sdílení určené pro společnosti má, podle ustanovení § 65b odst. 6 písm. b) návrhu novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, uvádět v žádosti registrační číslo společností, které eviduje Energetický regulační úřad. Datové centrum by tedy mělo zamítnout registraci skupiny sdílení určené pro společnosti, pokud žadatel uvede jakkoliv „vadné“ (např. neexistující) registrační číslo společností, které eviduje Energetický regulační úřad.</p>	<p>Akceptováno s úpravou. Znění doplněného písmene n): „n) registrační číslo společností uvedené v žádosti není zapsáno v registru společností vedeném Úřadem.“.</p>
9	§ 65f	<p>Připomínka k: Poskytování údajů pro registraci přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení</p> <p>(1) Datové centrum informuje operátora trhu a provozovatele distribuční soustavy o podání žádosti podle § 65a až 65c a žádosti o změnu přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení. Datové centrum dále v případě podání žádosti podle § 65b informuje prostřednictvím svého informačního systému osobu, která má uzavřenou smlouvu o připojení výroby elektřiny a která registrovala podle § 65a registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny, týká-li se podaná žádost přiřazení tohoto registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení, a požádá ji o udělení souhlasu s přiřazením do této skupiny sdílení.</p> <p>(2) Operátor trhu bez zbytečného odkladu předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle § 65a odst. 4 a § 65d odst. 4 a současně předá datovému centru informace o přiřazeném dodavateli, subjektu zúčtování a provozovateli distribuční soustavy a další údaje evidované operátorem trhu k registračnímu číslu předávacího místa uvedeného v žádosti.</p> <p>(3) Provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle § 65a odst. 4 a § 65d odst. 3 a 4.</p>	<p>Navržené znění odstavců 1-6 neodpovídá nastavení procesů pro dočasné řešení. Pro zlepšení čitelnosti a přehlednosti se proto navrhuje rozpad na více odstavců.</p>	<p>Neakceptováno. Se zástupci EDC bylo ověřeno, že navržené znění odstavců 1-6 (s dílčími úpravami provedenými na základě akceptovaných připomínek k tomuto paragrafu) odpovídá nastavení procesů pro dočasné řešení sdílení. Na okraj ještě uvádíme, že navrhovaná podoba odstavce 4 jde nad rámec zmocnění pro tuto vyhlášku. Vyhláše o Pravidlech trhu s elektřinou nepřisluší stanovit postup při instalaci měřidla.</p>

(4) Vyjádří-li osoba podle odstavce 1 věty druhé nesouhlas s přiřazením do 4 pracovních dnů od předání informace podle odstavce 1 věty druhé, datové centrum registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení nepřidá a informuje o tom podle § 65d odst. 7.

(5) 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. Ke 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 odchylku.

(6) Operátor trhu předává denně do 10.00 hodin datovému centru informaci, ve kterých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení a dále předávacích místech, u kterých došlo nejdéle před 30 dny k ukončení přiřazení do skupiny sdílení, došlo ke změně dodavatele, subjektu zúčtování nebo provozovatele distribuční soustavy nebo ke změně dalších údajů evidovaných v informačním systému operátora trhu.

Návrh na úpravu:

Navrhuje se nahradit ustanovení § 65f takto:

(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.

	<p>(3) Datové centrum informuje provozovatele distribuční soustavy o podání žádosti podle</p> <p>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),</p> <p>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),</p> <p>§ 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).</p> <p>(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).</p> <p>(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 výrobní 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 nepřihradí.</p> <p>(6) Operátor trhu informuje datové centrum v případě žádosti podle</p> <p>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</p>		
--	--	--	--

	<p> evidované operátorem trhu k registračnímu číslu předávacího místa uvedeného v podané žádosti podle § 65a nebo § 65c,</p> <p> 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,</p> <p> 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.</p> <p> (7) Provozovatel distribuční soustavy informuje datové centrum v případě žádosti podle</p> <p> 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),</p> <p> 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),</p> <p> 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),</p> <p> d) odstavce 4 bezodkladně o osazení měřicího zařízení s průběhovým měřením nebo o nemožnosti osadit předávací místo takovým měřicím zařízením.</p> <p> (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</p>		
--	---	--	--

		<p>údajů evidovaných operátorem trhu k registračnímu číslu uvedeného předávacího místa, nejdéle však na dobu 3 pracovních dnů.</p> <p>(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.</p> <p>(10) V případě žádosti o změnu přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení postupuje datové centrum podle odstavce 1 až 4 obdobně.</p> <p>(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.</p> <p>(12) Informace a údaje ke konkrétnímu odběrnému nebo předávacímu místu podle odstavce 7 operátor trhu předá datovému centru na jeho žádost i v případě, že odběrné nebo předávací místo není součástí skupiny sdílení.</p>		
10	§ 65i odst. 4	<p>Připomínka k:</p> <p><i>(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 provozovateli distribuční soustavy s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy a operátorovi trhu</i></p> <p><i>a) 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 a</i></p>	<p>Dle stávajícího návrhu ustanovení § 65i odst. 4 písm. a) předává EDC denně do 11:00 vyhodnocené údaje o dodávkách a odběrech se zohledněním sdílené elektřiny jak OTE, tak i PDS. Z pohledu odst. 1 v § 65i má EDC hodinu na zpracování výše uvedených údajů. V případě OTE tento postup je opodstatněný, protože tyto údaje vstupují do denního vyhodnocení odchylek. Avšak PDS tyto údaje v 11.00 pro své účely nepotřebuje. Je dostačující, že údaje budou pro PDS</p>	<p>Akceptováno s úpravou. Upravené znění § 65i odst. 4:</p> <p>„(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 denně do 11.00 hodin skutečné hodnoty</p>

	<p><i>b) 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.</i></p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>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</p> <p>a) operátorovi trhu</p> <p>i) 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,</p> <p>ii) 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,</p> <p>b) provozovateli distribuční soustavy s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy</p> <p>i) 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</p> <p>ii) 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.</p>	<p>k dispozici do konce dne, ve kterém EDC údaje pro denní vyhodnocení obdržel od PDS. Tento postup také bude významně redukovat zatížení IS EDC.</p>	<p>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,</p> <p>b) provozovateli distribuční soustavy denně do 24.00 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, a to s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy,</p>
--	---	---	---

				<p>c) provozovateli distribuční soustavy s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy a operátorovi trhu 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.“.</p>
11	§ 65j odst. 2	<p>Připomínka k: Datové centrum zpřístupňuje prostřednictvím informačního systému datového centra dodavateli v termínu od data registrace přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny, do skupiny sdílení, do data ukončení přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení, a) informaci o procentu alokace a indexu priority dodávky elektřiny, b) informaci o instalovaném výkonu a typu výroby elektřiny provozované v předávacím místě, z něhož je elektřina sdílena do předávacího místa, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny.</p> <p>Návrh na úpravu: Datové centrum zpřístupňuje prostřednictvím informačního systému datového centra dodavateli v termínu od data registrace přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny, do skupiny sdílení, do data ukončení přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení, a) informaci o procentu alokace a indexu priority dodávky elektřiny,</p>	<p>Informace o instalovaném výkonu a typu výroby jsou součástí „technických kmenových dat“, které OTE eviduje u předávacích míst registrovaných v IS OTE. Při procesu registrace výroby do datového centra, datové centrum získává opis „technických kmenových dat“ od operátora trhu.</p>	<p>Neakceptováno. Skutečnost, že informace o výrobně datové centrum obdrželo od operátora trhu, vyplývá z § 65f odst. 2 (při registraci) a § 65f odst. 6 (následné změny v údajích). Vazba na tato ustanovení bude doplněna do zvláštní části odůvodnění k návrhu vyhlášky.</p>

		b) informaci poskytnutou operátorem trhu datovému centru o instalovaném výkonu a typu výroby elektřiny provozované v předávacím místě, z něhož je elektřina sdílána do předávacího místa, ve kterém zajišťuje dodávku elektřiny.		
12	§65j odst. 4	<p>Přípomínka k: Datové centrum zpřístupňuje dodavateli a subjektu zúčtování hodnoty podle tohoto paragrafu za předávací místo, do kterého nezajišťuje dodávku elektřiny nebo neodpovídá za odchylku, bez uvedení registračního čísla tohoto předávacího místa.</p> <p>Návrh na úpravu: Navrhujeme ustanovení § 65j odst. 4 odložit účinnost k 1.1.2025.</p>	Dodavatel informačního systému pro datové centrum žádá o odložení tohoto ustanovení z důvodu náročnosti nastavení celého systému pro vyhodnocování sdílení. Dle jeho vyjádření, tato funkcionality nebude zprovozněna k termínu zahájení činnosti IS datového centra, které se přepokládá k 1.8.2024.	Neakceptováno. Účinnost přílohy č. 20 vychází z novely energetického zákona. Příslušná ustanovení související se sdílením elektřiny (§ 27a a § 27f) nabývají účinnosti dnem 1. 7. 2024. Byť přechodná ustanovení umožňují zahájit sdílení elektřiny později, nelze toto promítnout do vyhlášky, protože nelze predikovat, kdy se tak fakticky stane.
13	Příloh a 13a a 16a	<p>Přípomínka: Poznámka 1. a 2. Přílohy 13a 1) Řádky č.1 až 6; č.11; č.16; č.22 až 24; č.26 až 32; č.37; č.42; č.48 až 50 a č.52 jsou počítány systémem datového centra. 2) Řádky č.7 až 10; č.12 až 15; č.17 až 21; č.25; č.33 až 36; č.38 až 41; č.43 až 47 a č.51 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.</p> <p>Poznámka 1. a 2. Přílohy 16a 1) Řádek č. 1 je počítán systémem datového centra. 2) Řádky č. 2 a č. 3 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy.</p> <p>Návrh na úpravu: Poznámky v Příloze 13a Sloučení poznámky 1) a 2) do poznámky: 1) Řádky č. 1 až č. 52 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy Následující poznámky přečíslovat</p> <p>Poznámky v Příloze 16a Sloučení poznámky 1) a 2) do poznámky: 1) Řádky č. 1 až č. 3 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy Následující poznámky přečíslovat</p>	Příloha č. 13a a 16a se vztahuje k výkazu provozovatele regionální distribuční soustavy a 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 EDC má některá pole kalkulovat samo. Ovšem stávající business specifikace pro dočasné řešení s něčím takovým nepočítá. Proto navrhujeme, aby řádky byly vyplňovány provozovateli soustav	Neakceptováno. Podle § 27c odst. 1 písm. a) energetického zákona má datové centrum právo na úhradu ceny za činnost datového centra od provozovatelů regionálních distribučních soustav a provozovatele přenosové soustavy, jejichž prostřednictvím podle § 19ca odst. 3 energetického zákona tuto cenu hradí účastníci trhu s elektřinou. Z logiky věci by tak mělo být právě EDC subjektem, který výpočtem stanoví výsledné hodnoty zúčtování ceny za provoz nesíťové infrastruktury v části, kterou tvoří cena za jeho

				činnost (EDC je v obdobném postavení, jako operátor trhu, není proto důvodné, aby se postup OTE a EDC odlišoval).
--	--	--	--	---

2.2 ČEZ Distribuce, a. s.

14	§ 17a odst. 1	<p>Přípomínka: Požadujeme zpřesnit lhůtu v § 17a odst. 1 doplněním slova „pracovních“.</p> <p style="text-align: center;"><i>17a</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka</i></p> <p>(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 dnů vyzve dodavatele k novému předání podle věty první.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p style="text-align: center;"><i>17a</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka</i></p> <p>(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.</p>	Považujeme za zásadní ošetřit případy, kdy může nastat kumulace víkendů se státními svátky, a tedy nelze vyloučit, že by PDS neměl možnost danou lhůtu splnit. Z tohoto důvodu je žádoucí pracovat v případě lhůty s pracovními, a nikoliv kalendářními dny.	Ad připomínka č. 1
15	§ 17a	<p>Přípomínka k: Doporučujeme vložit do § 17a nový odstavec 2.</p> <p>Návrh na úpravu: (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</p>	Vnímáme jako vhodné detailněji upravit způsob elektronického předávání dat, resp. nastavit formu komunikace primárně přes portál provozovatele distribuční soustavy, pokud ho provozuje, a sekundárně, v případě, že portál provozovatel distribuční soustavy neprovozuje, aby byla využívána datová schránka / e-mail určený provozovatelem distribuční soustavy. Cílem je zajistit co možná	Ad připomínka č. 2

		jeho internetových stránkách, a to v případech, pokud provozovatel distribuční soustavy neprovozuje elektronický systém pro předání požadovaných údajů.	nejrychlejší zpracování informace o zranitelném zákazníkovi, a tedy i zajištění příslušné zákonné ochrany zranitelné osoby.	
16	§ 17a odst. 4	<p>Připomínka k: Vnímáme jako nedostatečnou navrženou úpravu evidence určeného odběrného místa, resp. konce určení odběrného místa, proto navrhuje úpravu odst. 4 § 17a návrhu vyhlášky.</p> <p style="text-align: center;"><i>§ 17a</i></p> <p><i>Evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka</i></p> <p>...</p> <p><i>(4) V případě, že dodavatel informuje provozovatele distribuční soustavy o skutečnosti, že odběrné místo není určeným odběrným místem, není od tohoto dne provozovatelem distribuční soustavy odběrné místo evidováno v evidenci určených odběrných míst. Provozovatel distribuční soustavy o této skutečnosti neprodleně informuje operátora trhu.</i></p> <p>Návrh na úpravu: (4) 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.</p>	<p>Považujeme za zásadní stanovit konec platnosti určení odběrného místa, a tím i výkon práv a povinností dle zákona. Pokud nedostane provozovatel distribuční soustavy 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 dle zákona. Jako provozovatel distribuční soustavy máme 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</p>	<p>Neakceptováno. Podle § 29c odst. 1 písm. c) a e) energetického zákona vede tyto údaje ve své evidenci dodavatel. Jedná se tedy o údaje, jejichž vyhodnocení je primárně v kompetenci dodavatele. V případě, že dodavatel zjistí, že odběrné místo již není určeným odběrným místem, postupuje podle navrhovaného § 17a odst. 4 vyhlášky a informuje o této skutečnosti provozovatele distribuční soustavy. Návrh úpravy je postaven na „správě“ a zájmu dodavatele, k čemuž energetický zákon přímo jasně směřuje. Přestane-li se jednat o určené odběrné místo, má to zákazník sdělit dodavateli a ten je (ve vlastním zájmu) motivován nahlásit změnu stavu provozovateli distribuční soustavy.</p>

			evidenci v čase.	
17	§ 41 odst. 1 písm. a)	<p>Přípomínka k: Upozorňujeme na nesoulad § 41 odst. 1 písm. a) návrhu vyhlášky s vyhláškou č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny (dále jen „vyhláška o měření“), konkrétně v §§ 3, 4, 5, kdy dle vyhlášky o měření nelze měřením typu B nebo C měřit na hladinách vn a vvn, ale pouze na napěťové hladině do 1 kV.</p> <p>Zároveň upozorňujeme na překlep.</p> <p><i>(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</i></p> <p><i>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, ...</i></p> <p>Návrh na úpravu: (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 <u>odběrného</u> místa, která měla v měsíci, za který jsou data předávána, status neaktivní nebo bez elektroměru, a to po skončení kalendářního měsíce do</p> <p>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, ...</p>	Vyhláška o měření specifikuje v ustanovení § 3, 4, 5 jakým typem měření má být měřena konkrétní napěťová hladina. Na hladinách vn a vvn, tedy nad 1 kV lze měřit pouze měřením typu A nebo B.	Akceptováno s úpravou. Ad vypořádání připomínky č. 4.
18	Příloha 17	<p>Přípomínka k: Požadujeme úpravu Přílohy č. 17 ve vazbě na znění Přílohy č. 1 část II. odst. 12 vyhl. č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu:</p> <p><i>(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</i></p>	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.	Neakceptováno. Návrh řeší předání informace provozovatelem příslušné soustavy do informačního systému operátora trhu. Podle § 5 odst. 4 vyhlášky č. 193/2023 Sb. mají být předávány informace o zařazení odběrného místa

			<p>regulační úřad již tuto naši připomínku na pracovní úrovni jednou zamítl. Z uvedeného odůvodnění neakceptace se však domníváme, že došlo k mylnému pochopení připomínky. Zdvořile proto žádáme o opakované zvážení připomínky.</p>																																																		
19	Příloha 29	<p>Připomínka k:</p> <p>Požadujeme Přílohu č. 29 rozšířit o informaci ohledně platnosti potvrzení pro určení odběrného místa.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <table border="1" data-bbox="241 639 1296 999"> <thead> <tr> <th colspan="13">Zranitelná osoba</th> </tr> <tr> <th rowspan="2">Jméno</th> <th rowspan="2">Příjmení</th> <th rowspan="2">Datum narození</th> <th colspan="6">Adresa</th> <th colspan="2">Kontaktní údaje</th> <th colspan="2">Platnost určení odběrného místa</th> </tr> <tr> <th>Ulice</th> <th>Č.p.</th> <th>Č.o.</th> <th>Místní část</th> <th>Obec</th> <th>PSC</th> <th>Adresa elektronické pošty</th> <th>Telefon</th> <th>od</th> <th>do</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Zranitelná osoba													Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje		Platnost určení odběrného místa		Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon	od	do														<p>Považujeme za zásadní stanovit konec platnosti určení odběrného místa, a tím i výkon práv a povinností dle zákona. Pokud nedostane provozovatel distribuční soustavy 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 dle zákona. Jako provozovatel distribuční soustavy máme 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</p>	Ad připomínka č. 16
Zranitelná osoba																																																					
Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje		Platnost určení odběrného místa																																										
			Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon	od	do																																									

			nakládání s osobními údaji (citlivými údaji) o zranitelném zákazníkovi, které nelze evidovat bez jednoznačně prokázaného právního důvodu k jejich evidenci v čase.	
--	--	--	--	--

2.3 PREDistribuce

		BEZ PŘIPOMÍNEK		
--	--	----------------	--	--

3. Obchod

3.1 Pražská energetika, a. s.

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
		BEZ PŘIPOMÍNEK		

3.2 innogy Česká republika a.s.

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
20	§ 17a	<p>Připomínka:</p> <p>(i) V § 17a je popsána pouze situace pro nahlášení zranitelné osoby provozovateli distribuční soustavy za pomoci přílohy č. 29. Není zde však detailněji popsána situace, kdy dochází k ukončení, a to včetně odpovídající přílohy, např. příznak, kterým by byly jednotlivé situace odlišeny (nahlášení / odhlášení).</p> <p>(ii) Dále zde není 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.</p> <p>(iii) 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.</p> <p>Návrh na úpravu:</p>		<p>Vysvětleno.</p> <p>K (i) Ad připomínka č. 16</p> <p>K (ii) Řešení popsané situace vyplývá přímo z energetického zákona, účelem vyhlášky není obsah zákona dublovat. Povinnosti dodavatele uvedené v § 29a odst. 2 energetického zákona se vztahují k určenému odběrnému místu, do kterého dodává elektřinu. Rovněž v § 29c odst. 1 písm. d) energetického zákona je</p>

				<p>uvedeno, že dodavatel eviduje určená odběrná místa, do kterých realizuje dodávku elektřiny. Ve fázi uzavírání smlouvy se na budoucího dodavatele zákonné povinnosti ještě nevztahují.</p> <p>K (iii) Řešení popsané situace vyplývá přímo z energetického zákona, podle § 29c odst. 5 provozovatel distribuční soustavy a operátor trhu <u>předávají</u> v nezbytném rozsahu dodavateli elektřiny údaje o dodávce elektřiny v určeném odběrném místě pro účely ověření splnění podmínky podle § 29 odst. 3. Z daného ustanovení vyplývá, že se nejedná o jednorázový děj. Podmínky pro určení odběrného místa musí být plněny kontinuálně nikoli pouze na začátku za účelem přiznání tohoto statusu.</p>
21	§ 65f odst. 5	<p>Připomínka:</p> <p>V Návrhu vyhlášky (§ 65j odst. 5 věta druhá) je uvedeno, že informace o přiřazení nebo ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení je poskytována pouze aktuálnímu dodavateli, který je k předávacímu místu přiřazen („...informuje...dodavatele a subjekt účtování, který v tomto předávacím místě zajišťuje dodávku elektřiny nebo má odpovědnost za odchylku“). Domníváme se, že obecnou informací o tom, zda předávací místo je či není začleněno do skupiny sdílení, musí obchodník disponovat již v okamžiku sjednání smlouvy, nikoli až v okamžiku zahájení dodávky. Pro obchodníka je tato informace klíčová, může</p>		<p>Neakceptováno.</p> <p>Návrh zpřístupnit informaci o přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení všem obchodníkům jde nad rámec zmocnění této vyhlášky, které je třeba vykládat konformně s nadřazenou právní úpravou. Energetický zákon hovoří</p>

		<p>výrazně ovlivnit nákupní model a také podmínky dodávky pro takovou skupinu zákazníků. Navrhujeme upravit tak, aby tato informace (tedy pouze obecná informace o tom, že registrační číslo předávacího místa bylo přiřazeno do skupiny sdílení - bez nutnosti přiřazení dalších hodnot) bylo dostupná všem obchodníkům, a to ke dni účinnosti přiřazení nebo ukončení přiřazení registračního čísla předávacího místa do skupiny sdílení.</p> <p>Návrh na úpravu:</p>		<p>v souvislosti se sdílením o právu na informace, které má obchodník, který zajišťuje do příslušného předávacího místa přiřazeného do skupiny sdílení dodávku elektřiny. Návrh úpravy ve vyhlášce je tak v souladu s úpravou v energetickém zákoně. Při sjednávání smlouvy si obchodník tuto informaci může vyžádat přímo od zákazníka/výrobce.</p>
22	§ 41 a § 42	<p>Připomínka k: 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.</p> <p>Návrh na úpravu:</p>		<p>Vysvětleno. Prodloužení termínu v případě míst zapojených do sdílení elektřiny je důsledek související se vznikem EDC a jemu zákonem svěřených činností souvisejících se sdílením, včetně vyhodnocování dodávek a odběrů v předávacích místech zapojených do sdílení a jejich předávání operátorovi trhu a provozovateli distribuční soustavy – uvedené vyvolalo nutnost tyto nové činnosti vměstnat do stávajících procesů (vizte § 65i odst. 4). Ad mimořádné a konečné vyúčtování: V ostatním ERÚ vychází z termínů poskytnutí vyúčtování upravených nově přímo</p>

				energetickým zákonem – zde je jasná a přímá návaznost na zúčtovací období.
23	Obecně	<p>Připomínka:</p> <p>V rámci Pravidel trhu s elektřinou je pojem „<i>dodávka elektřiny</i>“ 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 „<i>dodávka elektřiny</i>“ 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.</p> <p>Návrh na úpravu:</p>		<p>Vysvětleno.</p> <p>Pojem <i>dodávka</i> není ve vyhlášce používán v rozporu s terminologií energetického zákona.</p> <p>Na úrovni zákona se používá pojem „<i>dodávka elektřiny</i>“ pro oba směry toku elektřiny – do sítě (výroba) i ze sítě (odběr).</p> <p>V kontextu jednotlivých ustanovení vyhlášky je zřejmé, o který směr toku elektřiny se v daném případě jedná, přičemž připomínkovým místem není uveden žádný konkrétní příklad, kde podle jeho přesvědčení terminologie není jednoznačná a způsobuje nesrozumitelnost nebo zmatečnost některého ustanovení.</p> <p>V rámci předloženého návrhu došlo k upřesnění textu v § 65j odst. 1 a § 65f odst. 5.</p>

3.3 Skupina ČEZ

24	§ 17a	<p>Připomínka k:</p> <p>ustanovení § 17a (novelizační bod č. 7).</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p style="text-align: center;">§ 17a</p> <p style="text-align: center;">Evidence určeného odběrné místa zranitelného zákazníka</p>	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	Akceptováno částečně. Připomínka akceptována v případě odstavce 1, kde dochází k upřesnění a prodloužení lhůty pro provozovatele distribuční
----	-------	--	---	--

	<p>(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.</p> <p>(2) Zprávu podle odstavce 1 předává dodavatel elektronicky</p> <p><u>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</u></p> <p><u>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, a to v případech, pokud provozovatel distribuční soustavy neprovozuje elektronický systém pro předání požadovaných údajů.</u></p> <p>(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 <u>tuto identifikaci</u> zpřístupní dodavateli <u>a subjektu zúčtování</u> 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 <u>identifikace</u> určeného odběrného místa dodavateli podle věty první, informuje provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu elektronicky dodavatele.</p> <p>(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.</p> <p>(45) V případě, že dodavatel informuje provozovatele distribuční soustavy o skutečnosti, že odběrné místo není určeným odběrným místem, <u>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</u> provozovatelem distribuční soustavy odběrné místo evidováno v evidenci určených odběrných míst. Provozovatel distribuční soustavy o této skutečnosti neprodleně informuje operátora trhu.</p>	<p>kalendářních dnů nebude možné objektivně splnit.</p> <p>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.</p> <p>Dále pak upozorňujeme, že princip odkazování účinnosti identifikace určeného odběrného místa na zpřístupnění plánovaného ročního odběru operátorem trhu teprve na základě informace od PDS o určení odběrného místa je velmi nevhodný. Dodavatel má již za stávající právní úpravy právo na zpřístupnění této informace již od počátku nabytí účinnost změny dodavatele v IS OTE, a tedy od zahájení dodávek zákazníkovi.</p>	<p>soustavy na 5 pracovních dnů, a odstavce 2, kde hodnota plánovaného ročního odběru v určeném odběrném místě bude zpřístupněna rovněž dotčenému subjektu zúčtování.</p> <p>Ostatní připomínky týkající se dalších úprav znění § 17a neakceptovány. Zmocnění je navrhovanou úpravou naplněno. ERÚ nestanovuje nové povinnosti mezi novými účastníky trhu, navrhovaná úprava vychází z energetického zákona.</p> <p>„Komunikační spojení“ (viz návrh na vložení nového odstavce 2), pokud je v této věci nutné specifikovat (s ohledem na zvyklosti, běžnou komunikaci s obchodníky), náleží provozovateli distribuční soustavy. Návrh v tomto ohledu odpovídá konstrukci vyhlášky i v jiných povinnostech, kde jsou v rámci těchto povinností předávány údaje.</p> <p>Jedná se o předání zprávy mezi soukromými společnostmi, navíc orámované smlouvami, které jistě předpokládají způsob komunikace i nyní. Příklad s již zrušeným nařízením vlády č. 263/2022 Sb. není zcela na místě, jelikož</p>
--	---	---	---

			<p>Velmi proto doporučujeme reformulovat ustanovení tak, že se předává informace o identifikaci určeného odběrného místa a tato se zpřístupňuje dodavateli, aby úprava nebyla zmatečná a nevyvolávala pochybnosti, když fakticky bude v praxi krok realizován tak, že bude dodavateli zpřístupněn příznak v IS OTE. Zároveň 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).</p> <p>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</p>	<p>v tomto případě se jedná o nastavení komunikace mezi účastníky trhu – profesionály (distributor, obchodník), zatímco zmiňované nařízení vlády upravovalo postup předávání údajů distributorovi zákazníkem.</p> <p>K návrhům úprav v odstavci 4 ERÚ uvádí, že podle § 29c odst. 1 písm. c) a e) energetického zákona vede tyto údaje ve své evidenci dodavatel. Jedná se tedy o údaje, jejichž vyhodnocení je primárně v kompetenci dodavatele. V případě, že dodavatel zjistí, že odběrné místo již není určeným odběrným místem, postupuje podle navrhovaného § 17a odst. 4 vyhlášky a informuje o této skutečnosti provozovatele distribuční soustavy.</p> <p>Návrh úpravy je postaven na „správě“ a zájmu dodavatele, k čemuž energetický zákon přímo jasně směřuje.</p> <p>Přestane-li se jednat o určené odběrné místo, má to zákazník sdělit dodavateli a ten je (ve vlastním zájmu) motivován nahlásit změnu stavu provozovateli distribuční soustavy.</p>
--	--	--	---	--

			<p>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.</p>	
25	Příloha 29	<p>Připomínka: Navrhujeme doplnit do zprávy předávané provozovateli distribuční soustavy podle přílohy č. 29 rovněž údaje o platnosti lékařského potvrzení. (novelizační bod č. 51)</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p style="text-align: center;">Příloha č. 29 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.</p> <p style="text-align: center;">Rozsah údajů předávaných dodavatelem provozovateli distribuční soustavy o zranitelném zákazníkovi, zranitelné osobě a určeném odběrném místě</p>	<p>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</p>	<p>Akceptováno s úpravou. Je nezbytné prováděcím předpisem reflektovat úpravu prováděného zákona. Ten je postaven na „správě“ a zájmu dodavatele, k čemuž energetický zákon přímo směřuje (§ 29 – 29d) a jednoznačně přiřazuje zodpovědnost dodavateli. Všechny negativní aspekty, které připomínající místo uvádí, lze v souladu se zákonem přičítat nekonajícímu dodavateli, nikoliv navržené úpravě ve vyhlášce. Odůvodnění vaší připomínky to samo o sobě potvrzuje, kdy není v zájmu právní úpravy, aby zde bylo dovozováno splnění lékařských podmínek do DD/MM/RRRR (ve smyslu</p>

		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">EAN</th> <th colspan="6">Určené odběrné místo</th> </tr> <tr> <th>Ulice</th> <th>Č.p.</th> <th>Č.o.</th> <th>Místní část</th> <th>Obec</th> <th>PSC</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="13">Zranitelný zákazník</th> <th rowspan="2">Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník</th> </tr> <tr> <th rowspan="2">Jméno</th> <th rowspan="2">Příjmení</th> <th rowspan="2">Datum narození</th> <th rowspan="2">Název právnícké osoby</th> <th rowspan="2">ICO</th> <th colspan="6">Adresa</th> <th colspan="2">Kontaktní údaje</th> <th rowspan="2">(X)</th> </tr> <tr> <th>Ulice</th> <th>Č.p.</th> <th>Č.o.</th> <th>Místní část</th> <th>Obec</th> <th>PSC</th> <th>Adresa elektronické pošty</th> <th>Telefon</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; opacity: 0.5;"> <thead> <tr> <th colspan="13">Zranitelná osoba</th> </tr> <tr> <th rowspan="2">Jméno</th> <th rowspan="2">Příjmení</th> <th rowspan="2">Datum narození</th> <th colspan="6">Adresa</th> <th colspan="2">Kontaktní údaje</th> </tr> <tr> <th>Ulice</th> <th>Č.p.</th> <th>Č.o.</th> <th>Místní část</th> <th>Obec</th> <th>PSC</th> <th>Adresa elektronické pošty</th> <th>Telefon</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="13">Zranitelná osoba</th> <th colspan="2">Platnost potvrzení o zranitelnosti</th> </tr> <tr> <th rowspan="2">Jméno</th> <th rowspan="2">Příjmení</th> <th rowspan="2">Datum narození</th> <th colspan="6">Adresa</th> <th colspan="2">Kontaktní údaje</th> <th rowspan="2">Od</th> <th rowspan="2">Do</th> </tr> <tr> <th>Ulice</th> <th>Č.p.</th> <th>Č.o.</th> <th>Místní část</th> <th>Obec</th> <th>PSC</th> <th>Adresa elektronické pošty</th> <th>Telefon</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> <td> </td> </tr> </tbody> </table>	EAN	Určené odběrné místo						Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC								Zranitelný zákazník													Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník	Jméno	Příjmení	Datum narození	Název právnícké osoby	ICO	Adresa						Kontaktní údaje		(X)	Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon																	Zranitelná osoba													Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje		Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon																Zranitelná osoba													Platnost potvrzení o zranitelnosti		Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje		Od	Do	Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon															<p>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.</p>	<p>vyplněné tabulky v příloze) i v případě, kdy nastanou okolnosti, na základě kterých od určitého data do data DD/MM/RRRR již není splněna lékařská část podmínek pro přiznání zvláštních práv zranitelného zákazníka. Skutečnost, že navrhované doplnění nemusí být z pohledu energetického zákona povinnou položkou, potvrzuje i § 29c odst. 2, která tyto časové konsekvence neuvádí jako povinnou náležitost zprávy o určení odběrného místa. Nicméně ve společné snaze o zvýšení právní jistoty doplníme přílohu č. 29 ve smyslu vašeho návrhu, pouze jako prováděcí právní předpis budeme dodržovat terminologii zákona. V tabulce týkající se zranitelné osoby bude doplněn sloupec s názvem „Potvrzení lékaře“.</p>
EAN	Určené odběrné místo																																																																																																																																																																												
	Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC																																																																																																																																																																							
Zranitelný zákazník													Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník																																																																																																																																																																
Jméno	Příjmení	Datum narození	Název právnícké osoby	ICO	Adresa						Kontaktní údaje			(X)																																																																																																																																																															
					Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon																																																																																																																																																																	
Zranitelná osoba																																																																																																																																																																													
Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje																																																																																																																																																																				
			Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon																																																																																																																																																																			
Zranitelná osoba													Platnost potvrzení o zranitelnosti																																																																																																																																																																
Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa						Kontaktní údaje		Od	Do																																																																																																																																																																	
			Ulice	Č.p.	Č.o.	Místní část	Obec	PSC	Adresa elektronické pošty	Telefon																																																																																																																																																																			
26	§ 41 odst. 1 písm. a)	<p>Přípomínka k: novelizační bod č. 18</p> <p>Návrh na úpravu: (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</p>	<p>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.</p>	<p>Akceptováno s úpravou. Ad vypořádání připomínky č. 4.</p>																																																																																																																																																																									

		<p>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 nebo B a C kategorie C1, C2 a C3 připojených na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí,</p> <p>b) 18.00 hodin devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení,</p> <p>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</p> <p>d) 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výroba elektřiny, a předávací místa výroby pro TVS s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3.</p>		
27	§ 65b odst. 6	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>(6) Žádost o registraci skupiny sdílení a přiřazení registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny obsahuje</p> <p>a) každé registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny ve skupině sdílení,</p> <p>b) typ skupiny sdílení podle odstavce 3; v případě skupiny sdílení podle odstavce 3 písm. a) včetně registračního čísla společenství přiděleného Úřadem,</p> <p>c) informaci, zda se pro vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny požaduje iterační způsob výpočtu,</p> <p>d) požadované datum registrace skupiny sdílení u datového centra,</p> <p>e) požadované datum registrace přiřazení registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny do skupiny sdílení u datového centra,</p> <p>f) prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.</p>	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.	Akceptováno.
28	§ 65e odst. 2 a § 65f odst. 5	<p>Připomínka k: novelizační bod č. 39</p> <p>Návrh na úpravu: <u>§ 65e odst. 2</u></p>	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	Akceptováno s úpravou. Upravené znění úvodní části ustanovení § 65e odst. 2: „Žádost o ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podává správce skupiny

		<p>(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.</p> <p><u>§ 65f odst. 5</u></p> <p>(5) 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. Ke dni 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 odchylku.</p>	<p>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.</p> <p>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).</p>	<p>sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra nejpozději do 10.00 hodin desátého 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“.</p> <p>Návrh úpravy v § 65f odst. 5 akceptován.</p>
29	§ 65i odst. 1	<p>Připomínka k: novelizační bod č. 39</p> <p>Návrh na úpravu: (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.</p>	<p>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.</p>	<p>Vysvětleno. Úprava ve vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou byla duplicitní s vyhláškou o měření elektřiny. Rozlišení na 2 desetinná místa v kWh u hodnot předávaných provozovatelem distribuční soustavy obsahuje § 13 odst. 3 vyhlášky o měření elektřiny (ve znění novely, která je aktuálně v legislativním procesu).</p>
30	§ 65j odst. 1	<p>Připomínka k: novelizační bod č. 39</p>	<p>V souladu s terminologií užívanou napříč vyhláškou považujeme za vhodné v písm. b) namísto pojmu</p>	<p>Akceptováno s úpravou. Upravené znění úvodní části ustanovení § 65j odst. 1:</p>

		<p>Návrh na úpravu:</p> <p>(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</p> <p>a) dne skutečnou nebo předběžnou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,</p> <p>b) měsíce naměřenou hodnotu dodávky nebo odběru a vyhodnocenou skutečnou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,</p> <p>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,</p> <p>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.</p>	<p>„naměřenou hodnotu“ použít pojem „skutečnou hodnotu“ a reformulovat ustanovení ve smyslu dikce používané v ostatních částech ustanovení odstavce 1. Kdy smyslem tohoto ustanovení je v zásadě pouze říci, že tam, kde byly dříve použity předběžné hodnoty, se použijí již ty skutečné a tedy se zpřístupňují skutečné údaje jak z měření, tak po zohlednění sdílené elektřiny na těchto skutečných (změřených) údajích.</p> <p>Zároveň 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.</p>	<p>„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, ve kterém dodavatel zajišťuje dodávku nebo odběr elektřiny, za každý vyhodnocovací interval přecházejícího“.</p> <p>Návrh úpravy v § 65j odst. 1 písm. b) akceptován.</p>
31	Příloha 20 a účinnost	<p>Připomínka:</p> <p>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 nesítovou 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.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>Znění stávajícího novelizačního bodu č. 45 (účinnost tohoto bodu od 1. 7. 2024 do 31. 8. 2024)</p> <p>45. V příloze č. 20 část B zní:</p> <p style="padding-left: 40px;">„B. Údaje z měření a platby celkem</p> <p style="padding-left: 80px;">1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma</p>	<p>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</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Účinnost přílohy č. 20 vychází z novely energetického zákona. Příslušná ustanovení související se sdílením elektřiny (§ 27a a § 27f) nabývají účinnosti dnem 1. 7. 2024. Byť přechodná ustanovení umožňují zahájit sdílení elektřiny později, nelze toto promítnout do vyhlášky, protože nelze predikovat, kdy se tak fakticky stane.</p>

	<p>měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*</p> <ul style="list-style-type: none"> 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 (kVAh), ix. Tg_{fi}, x. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH. <p>2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí**</p> <ul style="list-style-type: none"> 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).“. <p>Vložit nový novelizační bod č. 46 (následující novelizační body přečíslovat) (účinnost tohoto bodu od 1. 9. 2024)</p>	<p>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.</p> <p>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.</p>	
--	--	---	--

	<p>46. V příloze č. 20 část B zní:</p> <p>„B. Údaje z měření a platby celkem</p> <p>1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí*</p> <p>i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny (kWh),</p> <p>ii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh),*****</p> <p>iii. Naměřené čtvrt hodinové maximum (kW),</p> <p>iv. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,</p> <p>v. Celkový odběr z distribuční soustavy - vysoký tarif (kWh); (volitelná položka),</p> <p>vi. Celkový odběr z distribuční soustavy - nízký tarif (kWh); (volitelná položka),</p> <p>vii. Naměřené čtvrt hodinové maximum v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),</p> <p>viii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima v nízkém tarifu (kW); (volitelná položka),</p> <p>ix. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVARh),</p> <p>x. Tg_{fi},</p> <p>xi. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH.</p> <p>2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny nízkého napětí**</p> <p>i. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – vysoký tarif (kWh),</p> <p>ii. Celkový odběr pro vyúčtování služby distribuční soustavy se zohledněním sdílené elektřiny – nízký tarif (kWh),</p> <p>iii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh) - vysoký tarif (kWh),*****</p>		
--	---	--	--

		<p>iv. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny (kWh) - nízký tarif (kWh),*****</p> <p>v. Vysoký tarif celkem Kč,</p> <p>vi. Nízký tarif celkem Kč,</p> <p>vii. Hlavní jistič platba celkem za příkon Kč,</p> <p>viii. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč,</p> <p>ix. Systémové služby platba celkem Kč,</p> <p>x. Provoz nesíťové infrastruktury platba celkem Kč,</p> <p>xi. Distribuční služby celkem Kč,</p> <p>xii. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován),</p> <p>xiii. Snížení odběru - vysoký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném do 30. června 2024),</p> <p>xiv. Snížení odběru - nízký tarif (kWh); (množství odečtené po realizaci § 41 odst. 1 věty poslední, ve znění účinném do 30. června 2024).“.</p> <p>Úprava čl. IV (novelizační body uváděny po přečíslování po vložení nového novelizačního bodu č. 46)</p> <p style="text-align: center;">„ČÁST TŘETÍ ÚČINNOST Čl. IV</p> <p>Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2024, s výjimkou ustanovení</p> <p>a) čl. I bodů 46, 48 a 49, které nabývají účinnosti dnem 1. září 2024, a</p> <p>b) čl. I bodu 4950, který nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2025.“</p>		
--	--	---	--	--

3.4 E.ON Energie, a.s.

32	§ 17a odst. 1	<p>Přípomínka k: Navrhujeme doplnit pravidlo, kdy v případě změny dodavatele předává nový dodavatel provozovateli distribuční soustavy zprávu o určení odběrného místa vždy až v období po zahájení dodávky.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>(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. Při změně dodavatele předává nový dodavatel provozovateli distribuční soustavy zprávu dle předchozí bez zbytečného odkladu po zahájení dodávky. Pokud zpráva obsahuje údaje, které jsou v rozporu s údaji provozovatele distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy ke zprávě nepřihlíží a nejpozději do 5 dnů vyzve dodavatele k novému předání podle věty první.</p>	<p>Absence tohoto pravidla by vedla k situaci, kdy odběrné místo, které je vedeno v evidenci určených odběrných míst provozovatele distribuční soustavy a potažmo i OTE, by zároveň nebylo vedeno v evidenci stávajícího dodavatele elektřiny.</p> <p>Nadto je otázkou, zda by provozovatelé distribuční soustavy a OTE byli schopni řádně zpracovat takovou informaci od dodavatele, který v daný okamžik nemusel ani započít s procesem změny dodavatele a tedy ani není jisté, zda ke změně dodavatele skutečně dojde.</p>	<p>Vysvětleno. Řešení popsané situace vyplývá přímo z energetického zákona, účelem vyhlášky není obsah zákona dublovat. Povinnosti dodavatele uvedené v § 29a odst. 2 energetického zákona se vztahují k určenému odběrnému místu, do kterého dožívá elektřinu. Rovněž v § 29c odst. 1 písm. d) energetického zákona je uvedeno, že dodavatel eviduje určená odběrná místa, do kterých realizuje dodávku elektřiny. Ve fázi uzavírání smlouvy se na budoucího dodavatele zákonné povinnosti ještě nevztahují.</p>
33	§ 17a	<p>Přípomínka k: V rámci pravidel evidence určeného odběrného místa zranitelného zákazníka navrhujeme výslovné uvedení pravidla, dle kterého by příslušné odběrné místo již nadále nebylo vedeno v evidenci po uskutečnění změny dodavatele nebo změny zákazníka v odběrném místě.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>§ 17a doplnit o nový odstavec ve znění:</p> <p>(5) Ode dne účinnosti změny dodavatele nebo změny zákazníka v odběrném místě není provozovatelem distribuční soustavy odběrné místo evidováno v evidenci určených odběrných míst.</p>	<p>Na straně dodavatelů je to vždy dodavatele, vůči kterému zranitelný zákazník doložil splnění podmínek pro přiznání zvláštních práv zranitelného zákazníka, který vede evidenci údajů o zranitelném zákazníkovi nebo zranitelné osobě. S tímto výslovně koresponduje i povinnost zranitelného zákazníka dle § 29b energetického zákona doložit splnění podmínek dodavatelé elektřiny při sjednání smlouvy o dodávce nebo o sdružených</p>	<p>Neakceptováno. Uvedené případy pokrývá návrh § 17a odst. 4. Jedná o změny, které dodavatel musí promítnout jednak do své evidence, jednak o nich informovat provozovatele distribuční soustavy.</p>

			<p>službách. Cílem výslovného doplnění předmětného pravidla tedy je předejít situaci, kdy odběrné místo, které je vedeno v evidenci určených odběrných míst provozovatelem distribuční soustavy, by zároveň nebylo vedeno v evidenci příslušného dodavatele.</p> <p>Tímto doplněním by došlo k výslovnému odstranění nesouladu, kdy by neexistoval subjekt (dodavatel), který by měl provozovatele distribuční soustavy informovat o skutečnosti, že odběrné místo není určeným odběrným místem, když původnímu dodavateli takováto povinnost nesvědčí a nový dodavatel nemá příslušné údaje, příslušnou evidenci fakticky nevede a tedy ani není schopen předat takovou informaci provozovateli distribuční soustavy. S ohledem na nastavená pravidla evidence v případě změny dodavatele fakticky nemohlo dojít k ukončení evidence příslušného určeného odběrného místa u provozovatele distribuční soustavy. To se mimo jiné může projevit v nežádoucím a svým způsobem neomezeném růstu množiny odběrných míst, vůči kterým by se měla uplatňovat dodávka dle § 29d odst. 3 energetického zákona. Ukončení evidence v případě zákazníka v odběrném místě pak vyplývá z povahy věci, přičemž se obecně uplatní shodně výše uvedené.</p>	
--	--	--	---	--

34	Příloha 29	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: Navrhujeme doplnit o nové pole „termín ukončení určení odměrného místa“</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="10">Zranitelná osoba</th> <th rowspan="2">Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník</th> <th rowspan="2">termín ukončení určení odměrného místa</th> </tr> <tr> <th>Jméno</th> <th>Příjmení</th> <th>Datum narození</th> <th colspan="4">Adresa</th> <th colspan="2">Kontaktní údaje</th> <th></th> <th>do</th> </tr> <tr> <th></th> <th></th> <th></th> <th>Ulice</th> <th>č.p.</th> <th>č.o.</th> <th>Místní část</th> <th>Město</th> <th>PSČ</th> <th>e-mail</th> <th>telefon</th> <th>(X)</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	Zranitelná osoba										Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník	termín ukončení určení odměrného místa	Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa				Kontaktní údaje			do				Ulice	č.p.	č.o.	Místní část	Město	PSČ	e-mail	telefon	(X)															<p>Návrh vyhlášky v tuto chvíli neobsahuje stanovení způsobu ani formy, jakou by měl dodavatel dle § 17a odst. 4 informovat provozovatele distribuční soustavy o skutečnosti, že odběrné místo není určeným odběrným místem.</p> <p>V této souvislosti považujeme za zcela nežádoucí, pokud by k předávání těchto informací mělo docházet odlišně napříč jednotlivými provozovateli distribuční soustavy. S ohledem na minimalizaci provozních nákladů a využití standardních procesů považujeme za žádoucí, aby k tomuto byl využíván stejný proces, jako v případě předávání informace o určení odběrného místa zranitelného zákazníka dle § 17a odst. 1.</p>	Ad připomínka č. 16
Zranitelná osoba										Zranitelná osoba je současně zranitelný zákazník	termín ukončení určení odměrného místa																																										
Jméno	Příjmení	Datum narození	Adresa				Kontaktní údaje					do																																									
			Ulice	č.p.	č.o.	Místní část	Město	PSČ	e-mail	telefon	(X)																																										

3.5 Pražská plynárenská, a.s.

		BEZ PŘIPOMÍNEK		
--	--	-----------------------	--	--

4. Operátor trhu

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
35	§31 odst. 2	<p>Připomínka k:</p> <p>(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</p>	<p>V současné době je zúčtování elektřiny ve zvláštním režimu je z podstaty věci prováděno pouze na základě skutečně naměřených hodnot dodávek a odběrů elektřiny předaných operátorovi trhu</p>	<p>Akceptováno.</p> <p>Akceptována varianta nezahrnující sdílení do zvláštního režimu zúčtování.</p>

		<p>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.</p> <p>Návrh na úpravu: <u>Varianta, pokud nemá být sdílení zahrnuto do zvláštního režimu zúčtování:</u> (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.</p> <p><u>Varianta, pokud má být sdílení zahrnuto do zvláštního režimu zúčtování:</u> (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.</p>	<p>příslušnými provozovateli distribučních soustav.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Návrh textace pro jednotlivé varianty, tj. zda mají být použity pouze skutečné hodnoty měření předané</p>	
--	--	--	---	--

			<p>provozovateli distribučních soustav nebo mají být zohledněny i hodnoty dodávek a odběrů předané datovým centrem operátorovi trhu podle § 65i Vyhlášky, je součástí přiloženého návrhu.</p> <p>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.</p> <p>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:</p> <p><i>„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“.</i></p>	
36	§41 odst. 1	<p>Připomínka k:</p> <p>(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrovaným účastníkům trhu s elektřinou údaje potřebné k</p>	<p>Upravit překlep ve slově „odběrného“.</p>	<p>Akceptováno s úpravou. Ad vypořádání připomínky č. 4</p>

	<p>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</p> <p>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,</p> <p>b) 18.00 hodin devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení,</p> <p>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</p> <p>d) 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výrobní elektřina, a předávací místa výrobní pro TVS s měřením typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>(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</p> <p>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,</p> <p>b) 18.00 hodin devátého pracovního dne následujícího měsíce k předávacím místům odběrného místa přiřazeným do skupiny sdílení,</p> <p>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</p> <p>d) 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce za předávací místa odběrného místa, do kterého je připojena výrobní elektřina, a předávací místa výrobní pro TVS s měřením</p>	<p>Odstranit označený text „a C kategorie C1, C2 a C3“, jelikož dle vyhlášky o měření elektřiny na napěťové hladině VVN a VN nemůže být registrováno měření typu C.</p>	
--	---	---	--

		typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3.		
37	§ 47 odst. 2	<p>Připomínka k: (2) Žádost o hromadný převod míst obsahuje:</p> <p>a) den účinnosti požadovaného hromadného převodu míst účastníků trhu s elektřinou,</p> <p>b) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, ze kterého má být hromadný převod míst proveden,</p> <p>c) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, na kterého má být hromadný převod míst proveden,</p> <p>d) určení, zda je předmětem hromadného převodu míst změna subjektu zúčtování nebo změna dodavatele nebo obojí,</p> <p>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,</p> <p>f) písemný doklad o přeměně obchodní korporace a</p> <p>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.</p> <p>Návrh na úpravu: Doplnit tučně označenou část textu.</p> <p>(2) Žádost o hromadný převod míst obsahuje:</p> <p>a) den účinnosti požadovaného hromadného převodu míst účastníků trhu s elektřinou,</p>	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 navrhuje 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.	Akceptováno.

		<p>b) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, ze kterého má být hromadný převod míst proveden,</p> <p>c) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, na kterého má být hromadný převod míst proveden,</p> <p>d) určení, zda je předmětem hromadného převodu míst změna subjektu zúčtování nebo změna dodavatele nebo obojí,</p> <p>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,</p> <p>f) písemný doklad o přeměně obchodní korporace nebo převodu závodu nebo jeho části,</p> <p>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 výroby 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.</p>		
38	§ 49	<p>Připomínka: Navrhujeme do §49 přidat nové odstavce.</p> <p>Návrh na úpravu: (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.</p> <p>(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</p>	<p>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</p>	<p>Neakceptováno. Byť ERÚ rozumí tomu, že se jedná o postup, který je již nyní na trhu možný a doplněním do vyhlášky by se jednalo pouze o zajištění právního souladu s využívanou praxí, tak na základě proběhlých diskuzí s účastníky trhu v rámci pracovní skupiny k vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou dospěl k závěru,</p>

		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.	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.	že implementaci tohoto ustanovení do vyhlášky o Pravidlech trhu ve chvíli nejistého vývoje legislativního prostředí spojeného s tzv. Lex OZE III, kde má být podchycena problematika „interoperability dat“, která je s tímto návrhem úzce provázána, bude vhodnější odsunout případné zavedení do vyhlášky na další novelu vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.
39	§ 59	<p>Připomínka: Navrhujeme do § 59 přidat nový odstavec (6).</p> <p>Návrh na úpravu: (6) V případě, že mezi dodavatelem 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.</p>	Vložení tohoto ustanovení do vyhlášky je z pohledu operátora trhu zásadní, neboť operátor trhu rozhoduje, k jakému dodavatelovi 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.	Neakceptováno. Jedná se o návrh úpravy, který věcně nesouvisí s předmětem této novely. Do této chvíle nebyl nikde prezentován, a tudíž nebyl ani řádně konzultován a podroben věcné diskuzi v rámci tomu určené pracovní skupiny k vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou. ERÚ dále konstatuje, že již dnes je dodavatel povinen informovat ERÚ o této skutečnosti. Pakliže taková skutečnost nastane, ERÚ návrh posoudí a neprodleně bude informovat OTE.

			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 dodavatelem poslední instance a operátorem trhu do vyhlášky.	
40	§ 65d odst. 4 písm. g	<p>Připomínka k: g) identifikační číselný kód předávacího místa po dodávku nebo odběr elektřiny není k tomuto účelu registrován v informačním systému operátora trhu,</p> <p>Návrh na úpravu: g) identifikační číselný kód předávacího místa pro dodávku nebo odběr elektřiny není k tomuto účelu registrován v informačním systému operátora trhu,</p>	Oprava překlepu v označeném místě.	Akceptováno.
41	Příloha 11	<p>Připomínka k: Kontrolní vzorec v poznámkách pod tabulkou s formulářem podoby výkazu: $\sum \dot{r}_i \cdot 4i + \dot{r}_{11} + \dot{r}_{12a} + \dot{r}_{12b} \leq \sum \dot{r}_{3i} - \dot{r}_{18b} - \dot{r}_{18d}$, kde $i = a$ až c</p> <p>Návrh na úpravu: $\sum \dot{r}_i \cdot 4i + \dot{r}_{11} + \dot{r}_{12a} + \dot{r}_{12b} + \dot{r}_{12c} \leq \sum \dot{r}_{3i} - \dot{r}_{18b} - \dot{r}_{18d}$, kde $i = a$ až c</p>	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).	Akceptováno.
42	Příloha 12	<p>Připomínka k: Kontrolní vzorec v poznámkách pod tabulkou s formulářem podoby výkazu: $\sum \dot{r}_i \cdot 4i + \dot{r}_{11} + \dot{r}_{12a} + \dot{r}_{12b} \leq \sum \dot{r}_{3i} - \dot{r}_{18b} - \dot{r}_{18d}$, kde $i = a$ až c</p> <p>Návrh na úpravu: $\sum \dot{r}_i \cdot 4i + \dot{r}_{11} + \dot{r}_{12a} + \dot{r}_{12b} + \dot{r}_{12c} \leq \sum \dot{r}_{3i} - \dot{r}_{18b} - \dot{r}_{18d}$, kde $i = a$ až c</p>	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).	Akceptováno.

43	Příloha 20	<p>Přípomínka k: (znění platné od 1.1.2025), část B, číslo 2, body iii) a iv)</p> <p>iii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny - vysoký tarif (kWh).</p> <p>iv. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny -- nízký tarif (kWh).</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>iii. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny - vysoký tarif (kWh).**</p> <p>iv. Celkový odběr pro vyúčtování dodávky elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny -- nízký tarif (kWh).**</p>	<p>K oběma bodům přidat (dvě) hvězdičky odkazující na upřesňující poznámku pod čarou/tabulkou. V obou případech přidat 2 hvězdičky.</p>	<p>Akceptováno.</p>
----	------------	---	---	----------------------------

5. EDC

Č.p.	§	Přípomínka/ Návrh promítnutí přípomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění přípomínky	Vypořádání
44	§ 48 odst. 1 písm. c) bod 2.	<p>Přípomínka: <i>V § 48 odst. 1 písm. c) bod 2. zní: cenu za činnosti datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a Pojem „cenu za činnosti datového centra“ není v souladu s ustanovením energetického zákona.</i></p> <p>Návrh na úpravu: cenu za činnost datového centra v Kč/odběrné místo/měsíc a</p>	<p>V § 19ca odst. 1 energetického zákona je uvedeno „Cena za provoz nesíťové infrastruktury se skládá z ceny za činnosti operátora trhu, ceny za činnost datového centra a poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu.“. Podle našeho názoru by znění vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou mělo být v souladu se zněním energetického zákona, tedy u datového centra by měl být správně použit termín „cenu za činnost“.</p>	<p>Ad přípomínka č. 6</p>
45	§ 65b	<p>Přípomínka k: § 65b se navrhuje na konec paragrafu vložit nové odstavce 7 a 8, které řeší změnu správce již existující skupiny sdílení.</p>	<p>Jelikož za skupinu sdílení, podle návrhu novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, jedná pouze jeden</p>	<p>Ad přípomínka č. 7</p>

		<p>Návrh na úpravu:</p> <p>(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</p> <p>(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.</p>	<p>správce skupiny sdílení, považujeme za nezbytné pro případ nečinnosti stávajícího přiřazeného správce skupiny sdílení nastavit pravidla pro jeho náhradu jiným správcem skupiny sdílení. Předpokladem pro takovou změnu je, obdobně, jak při přiřazení správce skupiny sdílení k nové skupině sdílení, projev souhlasu všech členů skupiny sdílení (viz § 65b odst. 5 návrhu novely vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou). Při tomto úkonu si datové centrum ověří souhlas se změnou správce skupiny sdílení pouze 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 pouze u těchto osob má evidenci identifikačních a kontaktních údajů, a tak může tyto osoby kontaktovat pro uvedené ověření.</p>	
46	§ 65d odst. 4	<p>Připomínka k:</p> <p>(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</p> <p>a) žádost není úplná nebo obsahuje neúplné údaje,</p> <p>b) ze žádosti není možné jednoznačně identifikovat registrační číslo předávacího místa,</p> <p>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,</p> <p>d) provozovatel distribuční soustavy informoval datové centrum, že předávací místa ve skupině sdílení podle § 65b odst. 3 písm. c) nejsou připojena k distribuční soustavě</p>	<p>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</p>	Ad připomínka č. 8

		<p>prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně,</p> <p>e) provozovatel distribuční soustavy informoval datové centrum o nemožnosti osadit měřicí zařízení s průběhovým měřením nebo uplynula doba 3 měsíců podle odstavce 3,</p> <p>f) registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny nebo skupina sdílení není registrována v informačním systému datového centra,</p> <p>g) identifikační číselný kód předávacího místa po dodávku nebo odběr elektřiny není k tomuto účelu registrován v informačním systému operátora trhu,</p> <p>h) k identifikačnímu číselnému kódu předávacího místa je v informačním systému operátora trhu registrována možnost dodávky regulační energie,</p> <p>i) registrační číslo předávacího místa je již přiřazeno do jiné skupiny sdílení nebo je předmětem jiné žádosti o registraci do skupiny sdílení,</p> <p>j) přiřazením registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny by procento alokace z jednoho registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny překročilo 100 procent,</p> <p>k) přiřazením registračního čísla předávacího místa by došlo k překročení nejvyššího možného počtu registračních čísel předávacích míst ve skupině sdílení,</p> <p>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,</p> <p>m) osoba, která má pro výrobu elektřiny uzavřenou smlouvu o připojení, nesouhlasila s přiřazením registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny ke skupině sdílení.</p> <p>Navrhuje se na konec odstavce doplnit nové písmeno n).</p> <p>Návrh na úpravu: v § 65d odst. 4 písm. m) na konci nahradit tečku čárkou a do § 65d odst. 4 doplnit nové písmeno n), které zní: n) registrační číslo společenství uvedené v žádosti není evidováno Úřadem.</p>	<p>společenství, které eviduje Energetický regulační úřad.</p>	
47	§ 65f odst. 3	<p>Připomínka k: § 65f odst. 3 Provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle § 65a odst. 4 a § 65d odst. 3 a 4.</p>	<p>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</p>	Akceptováno.

		<p>Pro činnost datového centra je nezbytné, aby pro reakci provozovatelů distribučních soustav na žádosti datového centra byl stanoven nejzazší termín.</p> <p>Návrh na úpravu: znění § 65f odst. 3</p> <p>Provozovatel distribuční soustavy bez zbytečného odkladu, nejpozději do pátého pracovního dne po obdržení informace podle odstavce 1, předá datovému centru údaje pro vyhodnocení žádosti podle § 65a odst. 4 a § 65d odst. 3 a 4.</p>	<p>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.</p>	
48	§ 65i odst. 4	<p>Přípomínka k:</p> <p>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 provozovateli distribuční soustavy s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy a operátorovi trhu</p> <p>a) 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 a</p> <p>b) 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.</p> <p>Navrhuje se znění § 65i odst. 4 upravit.</p> <p>Návrh na úpravu: (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</p>	<p>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</p>	Ad připomínka č. 10

		<p>měření typu B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne,</p> <p>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 měření typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce,</p> <p>b) provozovateli distribuční soustavy s rozlišením sdílené elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy</p> <p>1. denně do 23.59 hodin skutečné hodnoty dodávek a odběrů v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měření typu A a předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení s měření typu B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne a</p> <p>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 měření typu A, B a C kategorie C1, C2 a C3 se zohledněním sdílené elektřiny za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce.</p>	<p>soustav. Takto upravený postup bude také významně redukovat zatížení informačního systému datového centra.</p>	
49	§ 65j odst. 2 písm. b)	<p>Přípomínka k: § 65j odst. 2 písm. b)</p> <p>informaci o instalovaném výkonu a typu výroby elektřiny provozované v předávacím místě, z něhož je elektřina sdílena do předávacího místa, ve které zajišťuje dodávku elektřiny.</p> <p>Navrhuje se odstranit „překlep“ a současně uvést, co je zdrojem dat uvedených informací o instalovaném výkonu a typu výroby elektřiny.</p> <p>Návrh na úpravu: <i>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</i></p>	<p>Na konci ustanovení je slovo „které“, což ale jazykově neodpovídá znění písmene b). Zřejmě se jedná o „překlep“, který navrhujeme odstranit.</p> <p>Dále 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,</p>	<p>Akceptováno. Jedná se o písařskou chybu.</p> <p>Neakceptováno. K uvedení zdroje dat ad přípomínka č. 11</p>

			doplnit tuto skutečnost do § 65j odst. 2 písm. b).	
50	Příloha 13a	<p>Připomínka k: poznámkám přílohy</p> <p>1) Řádky č.1 až 6; č.11; č.16; č.22 až 24; č.26 až 32; č.37; č.42; č.48 až 50 a č.52 jsou počítány systémem datového centra. 2) Řádky č.7 až 10; č.12 až 15; č.17 až 21; č.25; č.33 až 36; č.38 až 41; č.43 až 47 a č.51 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy.</p> <p>Návrh na úpravu: Navrhuje se 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.</p>	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 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 provozovateli soustav, kteří k vyplnění budou mít k dispozici všechny nezbytné údaje.	Ad připomínka č. 13
51	Příloha 16a	<p>Připomínka k: poznámkám přílohy</p> <p>1) Řádek č. 1 je počítán systémem datového centra. 2) Řádky č. 2 a č. 3 jsou vyplňovány provozovatelem přenosové soustavy.</p> <p>Návrh na úpravu: Navrhuje se 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.</p>	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.	Ad připomínka č. 13

6. Zájmové skupiny a ostatní

6.1 Sdružení dopravních podniků ČR

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
52	§ 54 odst. 5 a 6	<p>Připomínka: Pro dopravní podniky provozující trakční napájecí síť napájenou z více odběrných (přípojných) míst je podstatné použití hodnot soudobého maxima pro vyhodnocení a stanovení kapacitních plateb. Toto je aktuálně zakotveno v odstavcích 5 a 6 §54 vyhlášky, které mají být od 1. 1. 2025 vyřazeny.</p> <p>Proces výpočtu ceny za rezervovaný příkon a maximální odebíraný výkon drážní dopravy by měl být jako stabilizační prvek uveden přímo ve vyhlášce tak, jak tomu bylo doposud. Místo úplného vypuštění původních odstavců 5 a 6 §54 by se měly tyto odstavce jen modifikovat na nový výpočet. SDP ČR proto požaduje zachování odstavců 5 a 6 §54 vyhlášky (nově přečíslované na odstavce 3 a 4) s úpravou tak, aby z nich bylo nadále zcela zřejmé a nezpochybnitelné že platby jsou prováděny za soudobý maximální odebíraný čtvrt hodinový výkon.</p> <p>Návrh na úpravu: §54 – nové odstavce 3 a 4 (modifikované původní odstavce 5 a 6)</p> <p>(3) Odběrateli, který má na jedné z napěťových hladin velmi vysokého napětí nebo vysokého napětí jednoho provozovatele distribuční soustavy více míst připojení s průběhovým měřením typu A nebo B, jejichž odběr je propojen vlastní elektrickou sítí a kterými jsou napájeny dopravní prostředky elektrické trakce, pro účely vyhodnocení a stanovení plateb za rezervovaný příkon a maximální odebíraný výkon provozovatel distribuční soustavy stanoví skutečnou hodnotu maximálního odebíraného výkonu pro každou hladinu napětí zvláště ze součtu čtvrt hodinových výkonů naměřených v odběrných místech v čase, kdy je tento součet v daném měsíci nejvyšší.</p> <p>(4) Napájením dopravních prostředků elektrické trakce se pro účely uplatňování ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon rozumí odběr elektřiny v předávacím místě, jehož podíl odběru elektřiny za předcházející kalendářní rok pro dopravní prostředky elektrické trakce při provozování dráhy a drážní dopravy pro přepravu osob a věcí na dráze železniční, tramvajové a trolejbusové a lanové, včetně odběru pomocných provozů elektrické</p>	SDP ČR nechápe důvod a účel vypuštění tohoto ustanovení z vyhlášky a uvažované přesunutí do každoročního aktualizovaného cenového rozhodnutí. To je pro dopravní podniky značnou nejistotou, zdali toto ustanovení bude v každoročním cenovém rozhodnutí uplatněno. Pokud ne, znamenalo by to značné navýšení nákladů v řádů milionů na provoz veřejné hromadné dopravy, což věříme, že není cílem těchto úprav a stát chce nadále podporovat elektrickou trakci ve veřejné hromadné dopravě.	<p>Neakceptováno. Uplatněná připomínka se nevztahuje k předmětu návrhu této novely. Tato připomínka nebyla Ministerstvem dopravy uplatněna ani k předchozí novele vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, tj. k vyhlášce č. 6/2024 Sb., která se dotýká změny tarifní struktury a kterou došlo k úpravě znění § 54, včetně zrušení odstavců 5 a 6. ERÚ byl opakovaně upozorňován, že dané ustanovení svou povahou (uplatňování ceny) nepatří do obecně závazného právního předpisu, pokud regulace cen primárně probíhá cenovým rozhodnutím. Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, ukládá ERÚ povinnost tato pravidla upravovat v cenovém rozhodnutí, jako aktu stanovení cen. Vyhovění připomínce by tak mělo pouze dočasný charakter, neboť lze důvodně předpokládat, že by ERÚ obdržel připomínku</p>

		trakce, které jsou technologickou součástí napájecích bodů elektrické trakce a přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce, činí alespoň osmdesát pět procent z celkového odběru elektřiny. U nově vzniklého předávacího místa odběrného místa, pro které nejsou údaje za předchozí kalendářní rok k dispozici, se považuje tato podmínka za splněnou pro daný kalendářní rok, kdy předávací místo odběrného místa vzniklo.		pracovních komisí Legislativní rady vlády tohoto charakteru, a úpravu by tak byl nucen z vyhlášky opět extrahovat. Přístup ERÚ, kdy pravidla upravující trakční elektřinu pro účely uplatňování ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon budou stanovena cenovým rozhodnutím, je tak v souladu s právními předpisy. Změna vyhlášky, provedená minulou novelou, nezvyšuje potenciál nejistoty, stejně jako je tomu u adresátů jiných regulovaných cen, upravovaných v cenovém rozhodnutí včetně pravidel jejich uplatňování. V tomto ohledu je ERÚ mj. povinen dodržovat rovnost přístupu při výkonu cenové regulace.
--	--	---	--	---

6.2 UKEN

53	§§ 65a – 65c	<p>Připomínka: Zjednodušit způsob registrace před zahájením sdílení</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p style="text-align: center;"><i>§ 65a</i> <i>Registrace skupiny sdílení</i></p> <p>(1) Skupinou sdílení je v informačním systému datového centra registrovaný souhrn vzájemně přiřazených registračních čísel</p> <p>a) předávacích míst pro dodávku elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny společenství a členů tohoto společenství,</p>	Podle navrhovaných § 65a až 65c musí zájemci o sdílení elektřiny postupně absolvovat celkem tři na sebe navazující registrace u datového centra, než mohou začít realizovat své oprávnění sdílet elektřinu. Při první registraci podle § 65a lze u datového centra zaregistrovat pouze výrobu, z níž má být elektřina následně sdílena. Při druhé registraci podle § 65b lze	Akceptováno částečně. Registrace pro „sdílení“ v bytových domech není uživatelsky příznivější v žádném ohledu – pro jakoukoli změnu ohledně pozice jednoho člena je nutné podat vždy novou celou žádost, kde <u>pokaždé</u> musí znovu vyplnit <u>všichni</u> členové <u>všechny údaje</u> , a vždy <u>všichni</u> <u>žádost podepsat</u> .
----	--------------	---	--	---

	<p>b) předávacích míst pro dodávku elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny jednoho zákazníka nebo výrobce elektřiny nebo různých zákazníků nebo výrobců elektřiny nebo</p> <p>c) předávacích míst podle písmene a) nebo b), pokud jsou všechna tato předávací místa připojená k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně, v přičemž do této skupiny sdílení nemohou být přiřazena registrační čísla jednoho předávacího místa.</p> <p>(2) Žádost o registraci skupiny sdílení podává osoba, která má uzavřenou smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra a která má k úkonům nezbytným k zahájení, změně a ukončení sdílení elektřiny v jednotlivých předávacích místech jedné skupiny sdílení souhlas všech osob, jejichž registrační číslo předávacího místa má být přiřazeno do této skupiny sdílení (dále jen „správce skupiny sdílení“). Skupina sdílení může mít pouze jednoho správce skupiny sdílení.</p> <p>(3) Žádost o registraci skupiny sdílení obsahuje</p> <p>a) identifikační číselný kód každého předávacího místa pro dodávku elektřiny podle § 16b, které má být přiřazeno do skupiny sdílení,</p> <p>b) typ skupiny sdílení podle odstavce 1; v případě skupiny sdílení podle odstavce 3 písm. a) včetně registračního čísla společenství přiděleného Úřadem,</p> <p>c) registrační číslo každého předávacího místa pro odběr elektřiny, které má být přiřazeno do skupiny sdílení,</p> <p>d) pevnou procentuální hodnotu podílu registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny podle písmene c) z dodávky elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny podle písmene a) pro určení množství sdílené elektřiny z dodávky z tohoto registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny v daném vyhodnocovacím intervalu (dále jen „procento alokace“) uvedenou s přesností na 2 desetinná místa,</p> <p>e) zvolené pořadí vztahu registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny podle písmene a) k předávacímu místu pro odběr elektřiny podle písmene c) určující posloupnost</p>	<p>zaregistrovat pouze samotnou skupinu sdílení (jakožto potenciální budoucí entitu), aniž by se do ní mohla rovnou registrovat také konkrétní odběrná místa, která budou do sdílení zapojena. Teprve při třetí registraci podle § 65c lze do skupiny sdílení zaregistrovat konkrétní odběrná místa a upřesnit všechny nezbytné parametry pro zahájení sdílení (např. procenta alokace sdílené elektřiny k jednotlivým odběrným místům, index priority výroben, apod.).</p> <p>Navrhovaný proces má nahradit dosavadní jednokrokovou registraci, při které se ke sdílení elektřiny registrovali výrobci a odběratelé z bytových domů (první etapa sdílení elektřiny od 1. 1. 2023). V odůvodnění návrhu přitom není nijak vysvětleno, proč předkladatel uživatelsky přívětivou, jednokrokovou registraci již nepovažuje za vhodnou, a namísto toho v další etapě sdílení elektřiny přistoupil k administrativně náročnější alternativě o celkem třech krocích. Sdílení elektřiny v bytových domech, mezi aktivními zákazníky i ve</p>	<p>Rozdíl mezi navrhovanou úpravou registrace a úpravou registrace bytových domů je dán jednak existencí Elektroenergetického datového centra (které vzniklo bez ingerence ERÚ a jehož existenci jsme nuceni respektovat ve smyslu, že provádíme energetický zákon, kde je zřízeno), jednak variabilitou skupin sdílení.</p> <p>Jednotlivé fáze registrace vyplývají z nadřazeného energetického zákona, nejedná se zde o svévoli ERÚ. Navíc platí, že v každé fázi se může registrovat jiná osoba, nelze proces bez dalšího spojit v očekávání, že všechny žádosti budou realizovány jednou osobou – i když vyhláška, pro vámi požadované ulehčení žádosti, dané předpokládá a umožňuje.</p> <p>Dále platí, že vyhláška nezakazuje, aby registrace probíhala souběžně, je-li to možné – je nutné rozlišovat mimo jiné situaci, kdy se registruje nová skupina sdílení, nebo jsou prováděny změny v již registrované skupině sdílení.</p>
--	--	---	---

	<p>použití přiřazeného procenta alokace z jednotlivých registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny podle písmene a) při vyhodnocení sdílení elektřiny podle § 65h (dále jen „index priority dodávky elektřiny“),</p> <p>f) informaci, zda se pro vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny požaduje iterační způsob výpočtu,</p> <p>g) požadované datum zahájení vyhodnocení sdílené elektřiny mezi registračními čísly předávacích míst ve skupině sdílení, kterým je vždy první den měsíce,</p> <p>h) prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.</p> <p>(4) Žádost o registraci skupiny sdílení se podává nejpozději do 10.00 hodin desátého pracovního dne před požadovaným datem zahájení sdílení elektřiny. Je-li žádost podána u datového centra později než v 10.00 hodin, platí, že byla podána následující pracovní den.</p> <p>Zároveň je nutné analogicky upravit také část vyhlášky k posuzování žádosti datovým centrem a další ustanovení, která původně odkazují na § 65a až 65c.</p> <p>V případě nevyhovění této připomínce požadujeme alespoň umožnit, aby mohly být všechny tři žádosti o registraci podány současně (pokud je osoba pověřená výrobcem elektřiny k registraci podle § 65a odst. 2 shodná s osobou správce skupiny sdílení podle § 65b odst. 5), případně aby bylo možné podat současně alespoň žádost o druhé a třetí kolo registrace (pokud je osoba pověřená výrobcem elektřiny k registraci podle § 65a odst. 2 odlišná od osoby správce skupiny sdílení podle § 65b odst. 5), což by bylo možné v textu vyhlášky upravit například takto:</p> <p style="text-align: center;">§ XX Společné podání žádostí o registraci</p> <p>(1) Žádosti o registraci podle § 65a až 65c lze podat současně, pokud je účastník trhu podle § 65a odst. 2 zároveň správcem skupiny sdílení podle § 65b odst. 5. Součástí společně podaných žádostí je prohlášení předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaného v informačním systému operátora trhu podle § 16b o udělení souhlasu s přiřazením tohoto předávacího místa do skupiny sdílení, nahrazující souhlas podle § 65f odst. 2.</p>	<p>společností by se tak pro spotřebitele z důvodu ztížené administrativy stalo hůř dostupným.</p> <p>Navrhovanou změnu v procesu registrace nelze přesvědčivě odůvodnit ani tím, že jednotlivé kroky registrace by nově mohly vykonat různé subjekty (např. v prvním kroku by se mohl registrovat sám výrobce elektřiny a v následujících krocích pak bude registraci provádět jiný člen společnosti, tzv. správce skupiny sdílení). S ohledem na skutečnost, že registraci může provádět pouze subjekt s uzavřenou smlouvou o přístupu do datového centra, lze důvodně předpokládat, že ve většině případů bude všechny tři kroky registrace vykonávat shodná osoba (zplnomocněný zástupce společnosti, aktivních zákazníků nebo bytového domu). Sjednání smlouvy o přístupu do datového centra totiž představuje další administrativní úkon a potenciálně i finanční náklad, který budou zájemci o sdílení minimalizovat tím, že smlouvu o přístupu do datového centra uzavřou pouze jednou,</p>	<p>Na rozdíl od modelu sdílení v bytových domech předložený návrh současně zaručuje, že podá-li správce skupiny sdílení souhrnně více žádostí, každá žádost bude EDC vyhodnocena individuálně a bude-li existovat důvod pro odmítnutí jedné žádosti ze souhrnu, nebude mít tato skutečnost negativní dopad na ostatní žádosti, které budou perfektní.</p> <p>Skutečnost, že z pohledu vyhlášky je úprava registrace (plně odpovídající požadavkům na ERÚ daným zmocněním energetickým zákonem) rozdělena na 3 fáze, je také daná tím, že se ERÚ rozhodl úpravu pojmout tak, aby obsahovala taxativní výčty, kdy lze žádost odmítnout, tedy i opačně deklarovala, že v jiných, než výslovně uvedených případech není možné žádost odmítnout a je nutné předávací místo/skupinu sdílení zaregistrovat. Jelikož podle pravidel legislativního procesu platí, že jeden paragraf by zpravidla neměl mít více než 6 odstavců, i to vede ERÚ k formálně konstrukčnímu oddělení úpravy do 3 částí a do několika paragrafů, mj.</p>
--	--	--	--

		<p>(2) Pokud je účastník trhu podle § 65a odst. 2 odlišnou osobou od správce skupiny sdílení podle § 65b odst. 5, je správce skupiny sdílení oprávněn podat současně žádosti o registraci podle § 65b a 65c.</p>	<p>prostřednictvím jednoho společného zástupce.</p> <p>Schválení předloženého návrhu by navíc mohlo vést k dalším nežádoucím průtahům před reálným zahájením sdílení elektřiny, k němuž jsou aktivní zákazníci a společenství na základě § 27e a 27f energetického zákona oprávnění od 1. 7. 2024. Každá z výše uvedených registrací se totiž má na základě předloženého návrhu provádět ve lhůtě 10 pracovních dnů, přičemž zahájení sdílení elektřiny je možné vždy až k 1. dni následujícího kalendářního měsíce. Červenec má v roce 2024 celkem 22 pracovních dnů; lze v něm tedy provést pouze dva ze třech navazujících kroků registrace. Reálně by tam zájemci o komunitní energetiku mohli zahájit sdílení elektřiny nejdříve v 1. 9. 2024, a to ještě za předpokladu, že jim provozovatelé distribuční soustavy před 1. 7. 2024 nainstalují průběhové měření.</p> <p>Požadujeme proto stávající komplikovanou konstrukci v § 65a až 65c nahradit jednodušší, jednokolovou registrací, aby</p>	<p>z důvodu přehlednosti pro adresáty právní normy a pro pochopení návaznosti, resp. vzájemné provázanosti jednotlivých kroků registrace. Jednokolová registrace, kterou požadujete, je sice formálně možná, ale materiálně by nemohla obsahovat ochranu žadatelů před možným rizikem svévole EDC, a tak vyhovění vaší připomínce v plném rozsahu považujeme za neslučitelné s požadavky na vyhlášku danými zmocněním, které je nutné vnímat v jejich celku a vzájemné provázanosti s právy a povinnostmi zakotvenými v zákoně.</p> <p>Protože s ohledem na výše uvedené neexistuje významnější prostor pro požadovanou analogickou úpravu registrace při současném sdílení v bytových domech, resp. tato úprava by významně zhoršila právní jistotu žadatelů o registraci, což je nežádoucí, připomínka byla akceptována ve smyslu ještě dalšího potvrzení, pokud jde souběžné registrace skupiny sdílení a předávacích míst do skupiny sdílení podle § 65b a § 65c. Již předložený návrh umožňuje souběh</p>
--	--	--	--	--

			<p>bylo možné v případě účinnosti vyhlášky od 1. 7. 2024 reálně sdílet elektřinu alespoň od 1. 8. 2024.</p>	<p>v případě následných změn v registrované skupině sdílení a registraci více předávacích míst do skupiny sdílení zároveň, na základě uplatněné připomínky bude návrh upraven tak, aby explicitněji deklaroval možnost tohoto souběhu i při prvotní registraci.</p>
54	§ 65 e odst. 2 a 5	<p>Připomínka:</p> <p>Provádět automatickou aktualizaci procent alokace při přidání nebo odebrání předávacího místa ze skupiny sdílení.</p> <p>Návrh na úpravu (návrh na doplnění tučně):</p> <p style="text-align: center;">§65e</p> <p>(2) Žádost o ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení podává správce skupiny sdílení prostřednictvím informačního systému datového centra nejpozději do 10.00 hodin 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. Datové centrum dále v termínu podle věty první automaticky upraví procentuální hodnoty podílů zbývajících registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny ve skupině sdílení podle původního poměru procentuálních hodnot alokace předávacích míst pro odběr elektřiny.</p> <p>(5) Pro žádost o změnu přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení se § 65a až 65d použijí obdobně. Pokud se změna týká přidání nového registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny do skupiny sdílení, nemá správce skupiny sdílení povinnost upravovat procenta alokace ostatních předávacích míst pro odběr elektřiny. Pokud správce skupiny sdílení neupraví procenta alokace ostatních předávacích míst pro odběr elektřiny, datové</p>	<p>Z předloženého návrhu vyplývá, že pokud ze skupiny sdílení odejde některý odběratel, nerozdělí se „uprázdněný podíl“ sdílené elektřiny automaticky mezi zbývajících odběratele ve skupině sdílení. Namísto toho bude muset správce skupiny sdílení podat žádost o změnu procent alokace pro všechny zbývajících odběratele, jinak tato elektřina „propadne“ jako přetok obchodníkovi a skupina sdílení ji nemůže sama využít. To je problematické zejména z důvodu, že odběratele lze ze skupiny sdílení odstranit s účinností od následujícího pracovního dne od podání žádosti, zatímco změnu procent alokace sdílené elektřiny lze provést pouze s účinností k 1. dni následujícího kalendářního měsíce, pokud je žádost podána s předstihem</p>	<p>Akceptováno částečně.</p> <p>Vyhláška nemůže (s ohledem na zákonné zmocnění) řešit, co se má stát s uprázdněným podílem, dané nepředpokládá ani energetický zákon. I ten je v principu postaven na skutečnosti, že se v případě jakékoli skupiny sdílení jedná o projev komunitní energetiky, kde se více (energetická společenství) či méně formálně účastníci sdružují, a tedy sami nastavují interní pravidla fungování právě s přihlédnutím na individuální podmínky dané skupiny osob. Připomínku nelze akceptovat, neboť k tomu ERÚ nemá oporu energetického zákona. Naopak, pokud by o poměrech fungování skupiny sdílení mělo rozhodovat EDC, byla by úprava v rozporu s energetickým zákonem, obzvláště v tak klíčové otázce,</p>

		<p>centrum aktualizuje procenta alokace automaticky podle původního poměru procentuálních hodnot alokace mezi předávacími místy pro odběr elektřiny.</p>	<p>alespoň 10 pracovních dnů. Běžně se tak může stát, že „uprázdněný podíl“ sdílené elektřiny nebude možné rozdělit mezi ostatní odběratele ve skupině sdílení po dobu jednoho měsíce.</p> <p>V případě větších skupin sdílení (bytový dům, společenství) navíc může k odchodu odběratelů docházet poměrně často a během jediného měsíce může být „uprázdněných podílů“ hned několik. Požadujeme proto, aby v případě odchodu odběratele ze skupiny sdílení došlo k úpravě procent alokace automaticky se zachováním původního poměru procentuálních hodnot. Například, pokud bude ve skupině sdílení registrovaných 5 předávacích míst pro odběr elektřiny s pevnými podíly 20 % a jeden z odběratelů se rozhodne účast ve skupině sdílení ukončit na základě § 65e odst. 4, upraví se podíl zbývajících odběratelů automaticky na 25 %. Pokud jsou podíly předávacích míst stanoveny v odlišné výši, upraví se v případě odchodu odběratele zbývajících podíly podle původního poměru</p>	<p>jakou je hodnota alokovaného podílu. Dané je možné zásadně ilustrovat na pozici výrobce elektřiny, který prostřednictvím své výroby elektřiny poskytuje jím vyrobenou elektřinu pro potřeby skupiny, jejíž je součástí. Automatická aktualizace podílu by mu disponovala s jeho vlastnictvím, bez možnosti jeho vlastní okamžité ingerence, a bez ohledu na jeho vůli a reálné poměry v dané skupině sdílení. V podstatě by jeho elektřina byla v dispozici EDC, a pomineme-li, jak je to nežádoucí stav, tak k tomu EDC není oprávněno ani v právní, ani ve filozofické rovině. Požadavek považujeme za rozporný nejen s energetickým zákonem, ale i se základní filozofií komunitní energetiky. Obzvláště v kontextu s vaší připomínkou č. 1, která naopak vyčítá vyhláše přílišnou ingerenci EDC do fungování skupiny sdílení, kde ovšem v procesu registrace tuto ingerenci zákon předpokládá a přímo vyžaduje.</p> <p>Na základě obdržených připomínek termín pro podání</p>
--	--	---	---	--

			<p>procentuálních hodnot. Například ve skupině sdílení, kde byly podíly stanoveny na 10 %, 10 %, 20 % a 60 % by se po odchodu odběratele s 60 % původní hodnoty upravily na 25 %, 25 % a 50 %.</p> <p>Díky výše popsané úpravě by došlo k prevenci situace s „uprázdněným podílem“, která je pro skupinu sdílení jednoznačně nežádoucí. Zároveň by byla zachována původní dohoda mezi členy skupiny sdílení na poměru, v němž je mezi ně elektřina rozdělována. Pokud by však skupině sdílení automatická úprava v některém případě z dlouhodobějšího hlediska nevyhovovala, mohl by správce skupiny sdílení požádat o změnu procent alokace a původní poměr tak změnit s účinností od 1. dne následujícího měsíce.</p> <p>Obdobné pravidlo (tj. automatickou aktualizaci procent alokace podle původního poměru) navrhuje doplnit také pro případ, kdy se do skupiny sdílení přidá nový odběratel. Případně může být správce</p>	<p>žádosti o ukončení přiřazení předávacího místa do skupiny sdílení posunut na desátý pracovní den předem. V ostatním (automatická úprava alokace) připomínky neakceptovány.</p>
--	--	--	--	---

			<p>skupiny sdílení při přidání nového odběratele oprávněn zároveň požádat o změnu stávajících pevných procentních podílů, avšak pouze pro případ, pokud by nechtěl, aby byl zachován původně nastavený poměr (např. původně by měli všichni 4 odběratelé shodně stanovený podíl 25 % a po příchodu nového odběratele by automaticky došlo k úpravě podílů na 20 %. Skupině sdílení by však tato automatická úprava nevyhovovala a chtěla by u dvou odběratelů zachovat původní hodnotu 25 %. V takovém případě by při registraci nového odběratele u datového centra musel správce skupiny sdílení zároveň změnit původní alokační klíč).</p> <p>V případě nevyhovění této připomínce požadujeme, aby bylo možné alespoň podat současně žádost o odstranění předávacího místa ze skupiny sdílení a žádost o změnu alokačního klíče, přičemž obě změny by nabyly účinnosti téhož dne (například k 1. dni následujícího kalendářního měsíce).</p>	
55	§2, § 65b odst.6	Navrhované legislativní řešení (s odloženou účinností od 1. 7. 2026): § 65b	Podle navrhovaného § 65c odst. 2 písm. d) musí žadatel o sdílení	Vysvětleno.

<p>písm. e), § 65c odst. 2 písm. d), příloha č.25</p>	<p>(6) Žádost o registraci skupiny sdílení obsahuje</p> <p>c) informaci, zda se pro vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny požaduje iterační způsob výpočtu, informaci, zda se pro vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny požaduje použití varianty 1 nebo varianty 2 a použití druhého dynamického kroku alokace podle přílohy č. 25, (nabývá účinnosti dnem 1. 7. 2026)</p> <p style="text-align: center;">§ 65c</p> <p>(2) Žádost o registraci přiřazení registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny do skupiny sdílení obsahuje</p> <p>d) pevnou procentuální hodnotu podílu registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny podle písmene b) z dodávky elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny podle písmene c), pokud byla jako způsob alokace sdílené elektřiny zvolena varianta 1 podle přílohy č. 25, nebo ze součtu dodávky elektřiny ze všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny podle písmene c), pokud byla jako způsob alokace sdílené elektřiny zvolena varianta 2, pro určení množství sdílené elektřiny z dodávky z tohoto registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny nebo těchto registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny v daném vyhodnocovacím intervalu (dále jen „procento alokace“) uvedenou s přesností na 2 desetinná místa,</p> <p>e) pokud správce skupiny sdílení požaduje vyhodnocování údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny podle varianty 1 přílohy č. 25, obsahuje žádost také zvolené pořadí vztahu registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny podle písmene c) k předávacímu místu pro odběr elektřiny podle písmene b) určující posloupnost použití přiřazeného procenta alokace z jednotlivých registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny podle písmene c) při vyhodnocení sdílení elektřiny podle § 65h (dále jen „index priority dodávky elektřiny“),</p> <p>(nabývá účinnosti dnem 1. 7. 2026)</p>	<p>elektřiny při registraci odběratelů do skupiny sdílení uvést pevnou procentuální hodnotu podílu pro odběr elektřiny z jednotlivých výroben (tzv. statická metoda sdílení elektřiny). To odpovídá dřívější dohodě mezi účastníky trhu o podobě přechodného modelu sdílení elektřiny.</p> <p>Součástí této dohody však bylo také zavedení cílového modelu sdílení elektřiny s účinností od 1. 7. 2026, včetně sdílení elektřiny hybridní metodou. Konkrétně byly zvoleny dvě subvarianty hybridní metody, které se od sebe vzájemně odlišují poolingem výroben v prvním a druhém kroku alokace (v jedné variantě pooling probíhá hned v prvním statickém kroku, ve druhé pak až ve druhém dynamickém kroku). Garance cílového modelu sdílení elektřiny nicméně v předloženém návrhu vyhlášky o PTE zcela absentuje. Navrhujeme ho proto do vyhlášky doplnit s odloženou účinností od 1. 7. 2026 (spolu se souvisejícími připomínkami 53, 54).</p> <p>V neposlední řadě navrhujeme doplnit s odloženou účinností</p>	<p>Dané je zajištěné energetickým zákonem, jeho úpravou i přechodnými ustanoveními. Vyhláška nemá právní sílu ohýbat tyto politicko-časové konsekvence – má na ně povinnost reagovat, a plně tak činí, kdy pro první fázi upravuje pro sdílení elektřiny vše v souladu s požadavky energetického zákona. To, co navrhuje, není ani legislativně technicky reálně možné.</p> <p>Je nesystémové pracovat s úpravou v horizontu několika let – změna vyhlášky by tak byla paralyzovaná v případě novely energetického zákona, která by měnila ustanovení o sdílení, kdy nelze vyloučit, že v tak širokém časovém období k takové novele s dopadem do cílového řešení sdílení elektřiny může dojít – důsledkem by bylo rozkolejení úpravy energetického zákona a vyhlášky k třeba až protichůdným aplikačním dopadům, což je nežádoucí a považujeme za nutné toto riziko vyloučit.</p> <p>Pro úplnost lze uvést, že tzv. Lex OZE II nabytí platnosti dne 31. 12. 2023. ERÚ podařilo připravit věcně zcela novou část vyhlášky reflektující</p>
---	---	---	--

			<p>od 1. 7. 2026 novou verzí přílohy č. 25, která obsahuje obě varianty matematických výpočtů způsobu hybridní metody alokace sdílené elektřiny (s poolingem a bez poolingem výroben v prvním statickém kroku). Návrh nové verze přílohy č. 25 je součástí těchto připomínek, viz. níže.</p>	<p>dočasné řešení sdílení, včetně začlenění sdílení do stávajících pravidel, a předložit je do MPŘ za necelé tři měsíce po vydání zákona. S ohledem na velmi krátkou legisvací lhůtu je předmětem této novely pouze model přechodného řešení. Hlavní motivací ERÚ je v kontextu velmi omezeného času na implementaci sdílení elektřiny do vyhlášky navrhnout takovou podobu úpravy, kterou bude možné reálně využít v termínech, které jsou uvedeny v přechodných ustanoveních zákona č. 469/2023 Sb. tak, aby bylo možno co nejrychleji zahájit sdílení elektřiny v této dočasné podobě, kterou předvídá i samotný energetický zákon. Na základě obdržených připomínek byl rámcový popis cílového řešení doplněn do odůvodnění návrhu vyhlášky.</p>
56	Příloha č. 25	<p>Připomínka:</p> <p>Zajistit, aby bylo od 1. 7. 2026 umožněno sdílení elektřiny do jednoho registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny z více než 5 výroben.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>S ohledem na uvedené v odůvodnění doporučujeme doplnit novou verzí přílohy č. 25 s odloženou účinností od 1. 7. 2026, která uvedené omezení nebude obsahovat, a to alespoň v</p>	<p>Přechodný stav sdílení elektřiny zakazuje sdílet elektřinu do jednoho předávacího místa pro odběr elektřiny z více než 5 výroben (bod 2 přílohy č. 25). Mnohé projekty společností přitom budou založeny na vytvoření jedné "virtuální výrobní" z většího množství</p>	<p>Vysvětleno.</p> <p>Návrh se týká finálního řešení, které není předmětem této novely vyhlášky. V této části se odkazujeme na vyjádření Úřadu k připomínce č. 55.</p>

		<p>jedné z variant (konkrétně jde o variantu 2). Úplné znění návrhu nové přílohy č. 25 (s odloženou účinností od 1. 7. 2026) je uvedeno dále.</p>	<p>menších zdrojů, což přechodný model sdílení neumožňuje.</p> <p>Na jednání dne 31. 10. 2023 proto došlo mezi účastníky trhu a ERÚ k dohodě, že alespoň jeden z cílových modelů sdílení elektřiny nebude obsahovat žádné omezení počtu výroben, které mohou sdílet elektřinu do jednoho odběrného místa.¹ Omezení počtu výroben v tomto smyslu také nemá oporu v platném znění energetického zákona.</p> <p>¹Tamtéž.</p>	
57	§ 41. příloha 25	<p>Připomínka: Zajistit, aby byla od 1. 7. 2026 umožněna kombinace sdílení elektřiny s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p style="text-align: center;">§ 65b</p> <p>(3) Skupinou sdílení je v informačním systému datového centra registrovaný souhrn vzájemně přiřazených registračních čísel</p> <p>a) předávacích míst pro dodávku elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny společenství a členů tohoto společenství, jejichž část může být připojena k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně,</p> <p>b) předávacích míst pro dodávku elektřiny a registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny jednoho zákazníka nebo výrobce elektřiny nebo různých zákazníků nebo výrobců elektřiny, jejichž část může být připojena k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně, nebo</p>	<p>V přechodném modelu nemá být na základě dříve poskytnutých informací možné v rámci jedné skupiny sdílení kombinovat sdílení bez využití distribuční soustavy (bytový dům) a s využitím distribuční soustavy (např. z chaty do bytu nebo v rámci širší komunity).</p> <p>V praxi však bude kombinace sdílení v bytovém domě se sdílením v širší komunitě poměrně běžná. Bytové domy budou omezení v přechodném modelu často řešit sdružováním odběrných míst, což však může mít negativní dopad na jednotlivé</p>	<p>Vysvětleno. Návrh se týká finálního řešení, které není předmětem této novely vyhlášky. V této části se odkazujeme na vyjádření Úřadu k připomínce č. 55.</p>

		<p>c) předávacích míst podle písmene a) nebo b), pokud jsou všechna tato předávací místa připojená k distribuční soustavě prostřednictvím jedné společné hlavní domovní pojistkové skříně nebo hlavní domovní kabelové skříně, přičemž do této skupiny sdílení nemohou být přiřazena registrační čísla jednoho předávacího místa. (nabývá účinnosti dnem 1. 7. 2026)</p>	<p>spotřebitele (nemožnost volby vlastního dodavatele). Proto je klíčové, aby omezení trvalo co možná nejkratší dobu. Na jednání dne 31. 10. 2023 tedy došlo mezi účastníky trhu a ERÚ k dohodě, že od 1. 7. 2026 bude kombinace sdílení s využitím distribuční soustavy a bez využití distribuční soustavy v rámci jedné skupiny sdílení umožněna, a to alespoň v jedné ze zvolených variant cílového stavu.²</p> <p>Z předloženého návrhu vyhlášky zákaz kombinace sdílení s využitím a bez využití distribuční soustavy podle našeho názoru vyplývá pouze nepřímo, a to konkrétně z § 65b odst. 3, který definuje jednotlivé typy skupin sdílení. Sdílení bez využití distribuční soustavy je umožněno pouze ve variantě podle písmene c) (bytový dům), která zároveň zakazuje zapojení dalších předávacích míst, jež by ke sdílení elektřiny musela využít distribuční soustavu.</p> <p>Pokud pak jde o doplnění cílového stavu, navrhuje kombinaci sdílení s využitím a bez využití distribuční soustavy doplnit v rámci varianty 1 do nové přílohy č. 25. Zároveň</p>	
--	--	--	--	--

			navrhujeme uvedené oprávnění konkretizovat přímo v § 65b odst. 3 vyhlášky o PTE. ² Tamtéž.	
58	§ 65d odst. 4 písm. c	<p>Připomínka: Zajistit, aby s účinností od 1. 7. 2026 přestala být datovým centrem uplatňována přechodná podmínka územního omezení skupin sdílení</p> <p>Návrh na úpravu (do bodového znění novely): Čl. X Ustanovení § 65d odst. 4 písm. c) se ruší s účinností od 1. 7. 2026.</p>	<p>Podle navrhovaného § 65d odst. 4 písm. c) datové centrum odmítne žádost o registraci, pokud se prokazatelně dozví, že se skupina sdílení společenství nenachází na souvislém území nejvýše 3 obcí s rozšířenou působností nebo na území hlavního města Prahy.</p> <p>Podle bodu 9. přechodných ustanovení v energetickém zákoně je územní působnost skupiny sdílení ve společenství omezena do 1. 7. 2026. Následně uvedené územní omezení přestává platit. Doporučujeme proto v předloženém návrhu vyhlášky výslovně omezit účinnost § 65d odst. 4 písm. c) do 1. 7. 2026, aby nemusela být vyhláška z tohoto důvodu následně znovu novelizována.</p>	<p>Vysvětleno. Návrh se týká finálního řešení, které není předmětem této novely vyhlášky. V této části se odkazujeme na vyjádření Úřadu k připomínce č. 55.</p> <p>Do data 1. 7. 2026 bude vyhláška upravena a omezení bude odstraněno.</p>
59	§ 65d odst. 4 písm. h)	<p>Připomínka: Umožnit kombinaci sdílení elektřiny a poskytování podpůrných služeb</p> <p>Návrh na úpravu: Navrhujeme proto § 65d odst. 4 písm. h) s účinností od 1. 7. 2026 odstranit.</p>	<p>Podle navrhovaného § 65d odst. 4 písm. h) datové centrum nepřidá předávací místo do skupiny sdílení, pokud je u něj v systému OTE registrována</p>	<p>Vysvětleno. Návrh se týká finálního řešení, které není předmětem této novely vyhlášky. V této části se odkazujeme na vyjádření Úřadu k připomínce č. 55.</p>

			<p>možnost dodávky regulační energie. Jinými slovy, vyhláška o PTE zakazuje, aby se týž výrobce mohl zapojit jak do sdílení elektřiny, tak i do poskytování podpůrných služeb. Navrhovaný zákaz kombinace sdílet elektřinu a poskytovat podpůrné služby by v dlouhodobějším horizontu připravoval agregátory flexibility o klíčové poskytovatele flexibility, které budou představovat zejména větší společenství. Uvedený zákaz by skupinám sdílení zároveň znemožnil pomáhat provozovateli přenosové soustavy a provozovatelům distribuční soustavy se stabilizací sítě.</p>	
60		<p>Připomínka: Umožnit obousměrnou komunikaci s datovým centrem prostřednictvím aplikačních programových rozhraní (API)</p> <p>Návrh na úpravu: Požadujeme tuto otázku pro koncové uživatele vyjasnit a zároveň zajistit, aby alespoň v cílovém modelu datového centra byla komunikace správců skupin sdílení přes API umožněna.</p>	<p>Z předloženého návrhu není zřejmé, zda bude správcům skupiny sdílení umožněno komunikovat s datovým centrem prostřednictvím aplikačních programových rozhraní (API). Komunikace přes API je využívána například slovenskou obdobou datového centra a usnadňuje tak správcům skupiny sdílení správu jednotlivých údajů (např. přidání a odebrání předávacích míst do skupiny sdílení,</p>	<p>Neakceptováno. Novela vyhlášky nezavádí EDC ani jeho informační systém. Jejím předmětem tedy z logiky věci nemůže být ani stanovení podrobností, které se týkají typu komunikačních rozhraní s externími subjekty.</p>

			aktualizace alokačního klíče, apod.).	
61	§ 65i, 65j	<p>Přípomínka: Poskytovat společnostem a aktivním zákazníkům data o výrobě a spotřebě v reálném čase</p> <p>Návrh na úpravu (s odloženou účinností od 1. 7. 2026):</p> <p style="text-align: center;">§ 65i</p> <p>Postup vyhodnocení údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení (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. Pokud předávací místa přiřazená do skupiny sdílení používají měření typu C kategorie C1, C2 nebo C3, předává provozovatel distribuční soustavy datovému centru předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v téměř reálném čase. (nabývá účinnosti dnem 1. 7. 2026)</p> <p style="text-align: center;">§ 65j</p> <p>Poskytování a zpřístupňování informací a vyhodnocených údajů o dodávkách a odběrech elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny v předávacích místech přiřazených do skupiny sdílení (1) Datové centrum zpřístupňuje v termínu od okamžiku jejich předání datovým centrem dodavateli podle § 65i prostřednictvím informačního systému datového centra za každé registrační číslo předávacího místa přiřazené do skupiny sdílení, ve kterém dodavatel zajišťuje dodávku elektřiny v téměř reálném čase, pokud jde o předběžné hodnoty dodávek a odběrů podle § 65i odst. 1 věty druhé, a dále za každý vyhodnocovací interval předcházejícího</p> <p>a) dne skutečnou nebo předběžnou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,</p> <p>b) měsíce naměřenou hodnotu dodávky nebo odběru a vyhodnocenou hodnotu dodávky nebo odběru elektřiny se zohledněním sdílené elektřiny a bez zohlednění sdílené elektřiny,</p>	<p>Navrhujeme doplnit § 65i a 65j tak, aby měla společnoství a aktivní zákazníci s účinností od 1. 7. 2026 přístup k datům o své výrobě a spotřebě v téměř reálném čase (tj. se zpožděním maximálně několika vteřin), pokud mají instalované chytré měření typu C1, C2 nebo C3. Jedná se o zcela zásadní předpoklad, který skupinám sdílení umožní optimalizovat jejich provoz (tj. spotřebovávat maximum elektřiny ve chvíli, kdy ji skupina sdílení sama produkuje), usnadní predikci odchylky na straně dodavatelů a lepší dopad společností na distribuční soustavu (maximalizace spotřeby v místě výroby).</p> <p>Za nevhodnější považujeme, aby data v reálném čase poskytovalo datové centrum, neboť napříč jednou skupinou sdílení může figurovat několik provozovatelů distribuční soustavy a zpřístupňování dat ze strany PDS by proto mohlo být administrativně náročnější. Pro optimalizaci výroby a spotřeby v rámci jedné skupiny sdílení jsou navíc potřebná</p>	<p>Neakceptováno. Předávání výsledků měření elektřiny nespadá do rozsahu zákonného zmocnění pro vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou. Uvedená problematika věcně spadá do vyhlášky č. 359/2000 Sb., o měření elektřiny a jde o vztah provozovatel - aktivní zákazník. Nedává smysl řešit přístup k hodnotám z měření v téměř reálném čase prostřednictvím EDC.</p>

		<p>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,</p> <p>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.</p> <p>(...)</p> <p>(5) Datové centrum zpřístupňuje v termínu od okamžiku jejich předání provozovatelem distribuční soustavy podle § 65i prostřednictvím informačního systému datového centra zákazníkovi, výrobci elektřiny a společnostem, jejichž registrační číslo předávacího místa je registrováno ve skupině sdílení, hodnoty podle odstavce 1 za jednotlivé registrační číslo předávacího místa zákazníka, výrobce elektřiny nebo společnosti přiřazené do skupiny sdílení v případě, že má uzavřenou smlouvu o přístupu do informačního systému datového centra, v opačném případě zpřístupňuje hodnoty podle odstavce 1 prostřednictvím správce skupiny sdílení. Správci skupiny sdílení zpřístupňuje datové centrum hodnoty podle odstavce 1 za všechna registrační čísla předávacích míst přiřazených do skupiny sdílení.</p> <p>(nabývá účinnosti dnem 1. 7. 2026)</p>	<p>souhrnná data pro všechna předávací místa ve skupině sdílení, nikoli jen data jednotlivého předávacího místa, která má k dispozici PDS a jsou proto v gesci vyhlášky o měření.</p> <p>Požadujeme proto vyjasnit, jak má datové centrum z hlediska přístupu k datům v cílovém provozu fungovat, případně jaká je v tomto ohledu představa, pokud jde o dělbu práce mezi PDS a datovým centrem.</p>	
62	Příloha č. 25	<p>Připomínka: viz. uvedeno výše</p> <p>Návrh na úpravu (s odloženou účinností od 1. 7. 2026):</p> <p>Varianta 1</p> <p>(1) V prvním kole výpočtu se v každém čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu vyhodnotí množství sdílené elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny EAN_d s indexem priority i do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o podle vztahu</p> $Sdílení_{sEAN_d_i_EAN_o} = \min(Odběr_{EAN_o_i}; Alokace_{EAN_d_i_EAN_o} / 100 * Dodávka_{EAN_d_i}),$ <p>kde</p> <p>$Sdílení_{sEAN_d_i_EAN_o}$ je staticky vyhodnocené množství sdílené elektřiny z registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny EAN_d s indexem priority do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o vyhodnocené v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh,</p> <p>$Odběr_{EAN_o_i}$ je odběr registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu snížený o součet množství sdílené elektřiny do tohoto registračního čísla předávacího místa ze všech registračních čísel</p>		<p>Vysvětleno.</p> <p>Návrh se týká finálního řešení, které není předmětem této novely vyhlášky. V této části se odkazujeme na vyjádření Úřadu k připomínce č. 55.</p> <p>Oceňujeme Vaši snahu o úpravu přílohy. Návrh vezmeme v úvahu pro úpravu této přílohy při další novelizaci vyhlášky při příležitosti ukotvení finálního řešení.</p>

předávacích míst pro dodávku elektřiny $EAND_j$ s indexy priority $j= 1$ až $i - 1$ v kWh; zároveň platí, že $OdběrEANO_{i,1}$ je naměřeným odběrem registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $EANO$ v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu před zahájením vyhodnocení sdílení,

$AlokaceEAND_i_EANO$ je pevné procento alokace pro výpočet množství sdílené elektřiny z dodávky registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EAND_i$ s indexem priority i do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $EANO$,

$DodávkaEAND_i$ je dodávka registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EAND_i$ s indexem priority i v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu (jedná se o součet sdílené elektřiny do všech registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny $EANO$, u kterých má toto registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaný index priority j a definované procento alokace $AlokaceEAND_j_EANO$) v kWh; zároveň platí, že $DodávkaEAND_{i,1}$ je naměřenou dodávkou registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny $EAND_i$ s indexem priority i v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu před zahájením vyhodnocení sdílení.

(2) Pokud není v prvním kole výpočtu podle odstavce 1 po vyhodnocení všech indexů priority mezi registrační čísla předávacích míst pro odběr elektřiny ve skupině sdílení v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu rozdělena veškerá elektřina vyrobená souhrnně ve všech předávacích místech pro dodávku elektřiny ve shodném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu a skupina sdílení požádala o použití druhého dynamického kroku alokace, pokračuje výpočet ve druhém kole podle vztahu

$$Sdílení_{d\Sigma EAND_EANO} = \min(OdběrEANO_z; Alokace_{d\Sigma EAND_z_EANO} / 100 * Dodávka\Sigma EAND_z),$$

kde

$Sdílení_{d\Sigma EAND_EANO}$ je dynamicky vyhodnocené množství sdílené elektřiny ze všech registračních čísel předávacího místa pro dodávku elektřiny $EAND_i$ ve skupině sdílení do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $EANO$ vyhodnocené v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh,

$OdběrEANO_z$ je zbývající odběr registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $EANO$ v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh po zohlednění sdílené elektřiny se všemi indexy priority v prvním kole výpočtu podle odstavce 1,

$Alokace_{d\Sigma EAND_z_EANO}$ je dynamicky určené procento alokace pro výpočet množství sdílené elektřiny ze zbývající dodávky všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny $EAND_z$ ve skupině sdílení v daném čtvrt hodinovém intervalu do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $EANO$, které se pro každý čtvrt hodinový vyhodnocovací interval vypočítá jako podíl zbývajícího odběru registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $OdběrEANO_z$ a sumy zbývajících odběrů všech registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny $Odběr\Sigma EANO_z$ v daném vyhodnocovacím intervalu, vyjádřený jako

$$\frac{OdběrEANO_z}{Odběr\Sigma EANO_z}$$

	<p><i>Dodávka</i> ΣEAN_d je zbývající dodávka všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny EAN_d ve skupině sdílení v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh po zohlednění dodávky sdílené elektřiny se všemi indexy priority v prvním kole výpočtu podle odstavce 1.</p> <p>(3) Při registraci skupiny sdílení v informačním systému datového centra může být pro provedení prvního statického kroku výpočtu podle odstavce 1 ke každému registračnímu číslu předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o přiřazeno nejvýše 10 různých registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny EAN_d s indexem priority $i = 1$ až 10 a s individuálně nastaveným procentem alokace $Alokace_{EAN_d_i_EAN_o}$. Množství sdílené elektřiny do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o podle odstavce 1 se určí jako součet množství sdílené elektřiny ze všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny EAN_d se všemi indexy priority, přiřazených k danému EAN_o.</p> <p>(4) Při registraci skupiny sdílení v informačním systému datového centra může být u každého registračního čísla předávacího místa pro dodávku elektřiny EAN_d součet procent alokace $Alokace_{EAN_d_j_EAN_o}$ u všech registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny EAN_o, u kterých má toto registrační číslo předávacího místa pro dodávku elektřiny registrovaný index priority j v intervalu 1 až 10, rovna maximálně 100.</p> <p>(5) Celkové množství sdílené elektřiny do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu je výsledkem součtu dílčích výsledků podle odstavců 1 a 2.</p> <p>(6) Tato varianta umožňuje kombinaci sdílení elektřiny s využitím a bez využití distribuční soustavy v rámci jedné skupiny sdílení.</p> <p>Varianta 2</p> <p>(1) V prvním kole výpočtu se v každém čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu vyhodnotí množství sdílené elektřiny ze všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny ve skupině sdílení ΣEAN_d do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o podle vztahu</p> $Sdílení_s \Sigma EAN_d_EAN_o = \min(Odběr_{EAN_o}; Alokace_s \Sigma EAN_d_EAN_o / 100 * Dodávka_{\Sigma EAN_d}),$ <p>kde</p> <p>$Sdílení_s \Sigma EAN_d_EAN_o$ je staticky vyhodnocené množství sdílené elektřiny ze všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny ve skupině sdílení ΣEAN_d do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o vyhodnocené v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh,</p>	
--	---	--

Odběr EAN_o je naměřený odběr registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh před zahájením vyhodnocení sdílení,

Alokace $_{s} \Sigma EAN_d_{_}EAN_o$ je pevné procento alokace pro výpočet množství sdílené elektřiny z dodávky všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny ve skupině sdílení ΣEAN_d do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o ,

Dodávka ΣEAN_d je součtem všech naměřených dodávek registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny ve skupině sdílení v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh před zahájením vyhodnocení sdílení.

(2) Pokud není v prvním kole výpočtu podle odstavce 1 mezi registrační čísla předávacích míst pro odběr elektřiny ve skupině sdílení v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu rozdělena veškerá elektřina vyrobená souhrnně ve všech předávacích místech pro dodávku elektřiny ve shodném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu a skupina sdílení požádala o použití druhého dynamického kroku alokace, pokračuje výpočet ve druhém kole podle vztahu

$Sdílení_{d} \Sigma EAN_d_{_}EAN_o = \min(Odběr_{EAN_o_z}; Alokace_{d} \Sigma EAN_d_{_}EAN_o / 100 * Dodávka \Sigma EAN_d_z),$

kde

Sdílení $_{d} \Sigma EAN_d_{_}EAN_o$ je dynamicky vyhodnocené množství sdílené elektřiny ze všech registračních čísel předávacího místa pro dodávku elektřiny EAN_d_i ve skupině sdílení do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o vyhodnocené v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh,

Odběr EAN_o_z je zbývající odběr registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh po zohlednění sdílené elektřiny v prvním kole výpočtu podle odstavce 1,

Alokace $_{d} \Sigma EAN_d_{_}EAN_o$ je dynamicky určené procento alokace pro výpočet množství sdílené elektřiny ze zbývajících dodávek všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny EAN_d_z ve skupině sdílení v daném čtvrt hodinovém intervalu do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny EAN_o , které se pro každý čtvrt hodinový vyhodnocovací interval vypočítá jako podíl zbývajících odběru registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $Odběr_{EAN_o_z}$ a zbývajících odběrů všech registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny $Odběr \Sigma EAN_o_z$ v daném vyhodnocovacím intervalu,

vyjádřený jako $\frac{Odběr_{EAN_o_z}}{Odběr \Sigma EAN_o_z}$,

Dodávka ΣEAN_d_z je zbývající dodávka všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny EAN_d_z ve skupině sdílení v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu v kWh po zohlednění dodávky sdílené elektřiny v prvním kole výpočtu podle odstavce 1.

	<p>(3) Při registraci skupiny sdílení v informačním systému datového centra může být u společné dodávky všech registračních čísel předávacích míst pro dodávku elektřiny $\Sigma EAND$ součet procent alokace $Alokaces \Sigma EAND_EANO$ do všech registračních čísel předávacích míst pro odběr elektřiny $EANO$, ve skupině sdílení roven maximálně 100.</p> <p>(4) Celkové množství sdílené elektřiny do registračního čísla předávacího místa pro odběr elektřiny $EANO$ v daném čtvrt hodinovém vyhodnocovacím intervalu je výsledkem součtu dílčích výsledků podle odstavců 1 a 2.</p> <p>(5) Tato varianta neumožňuje kombinaci sdílení elektřiny s využitím a bez využití distribuční soustavy v rámci jedné skupiny sdílení.</p>	
--	---	--

6.3 Ing. Jan Erbrt, IČO 131 88 925

63	<p>Připomínka:</p> <p>a) cena za rezervovaný výkon – platba za ampér bude vratnou kaucí (vratnou jistinou) nebyl by rezervovaný výkon zbytečně blokován a mohl by být kdykoli změněn jak nahoru či dolů. Rezervovaný výkon by odpovídal reálnému stavu a potřebě odběrního místa. Sít nebude zatěžována nevyužívanými rezervacemi.</p> <p>b) při ukončení odběru bude proveden odečet elektroměru a vyhotoveno mimořádné vyúčtování při neplacení za odběrní místo by již nebyla pohledávka ve výši neuhrazených záloh, ale reálná výše pohledávky</p> <p>c) pokud se dostane odběrní místo do režimu DPI, musí být prokazatelně vyrozuměno a po dobu shodnou s výpovědní lhůtou má odběrní místo garantovanou cenu platnou před vstupem do režimu DPI. Odběrní místo musí mít možnost okamžitě po vyrozumění o režimu DPI odběr energie ukončit. majitel odběrního místa nebude v režimu DPI, aniž by to věděl a bude mít možnost sám situaci řešit.</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Ani jedno z Vámi připomínkových témat není předmětem této novely. Obdržené připomínky navíc neodpovídají požadovanému formátu, který je vyžadován Úřadem (blíže viz pravidla konzultačního procesu, která jsou uvedena na webu Úřadu), Připomínky by měly být předkládány v členění, ze kterého je patrné, o jakou připomínku se jedná, jaké je její odůvodnění a jaký je návrh jejího promítnutí.</p>
----	---	--