

Vypořádání připomínek k návrhu vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou (VKP 2023)

Obsah

1. Přenos.....	2
1.1 ČEPS.....	2
2. Distribuce.....	2
2.1 EG.D.....	2
Uvedení návrhu vyhlášky do souladu s § 28a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Zajištění jednoznačného výkladu.....	<u>78</u>
2.2 ČEZ Distribuce.....	<u>1513</u>
2.3 PREDistribuce.....	<u>2423</u>
3. Obchod.....	<u>2423</u>
3.1 Pražská energetika, a. s.	<u>2423</u>
3.2 Skupina ČEZ.....	<u>2423</u>
3.3 E.ON Energie.....	<u>3029</u>
3.4 Pražská plynárenská, a.s.	<u>3130</u>
2. Operátor trhu.....	<u>3231</u>
3. Zájmové skupiny a ostatní.....	<u>4745</u>
3.1 Asociace AKU-BAT, Solární asociace a Svaz moderní energetiky.....	<u>4745</u>
3.2 Komora OZE.....	<u>5149</u>

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

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
1	Obecná	<p>Některé ustanovení návrhu novely jsou úzce propojeny s účinností <i>Koncepce propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech (Koncepce) v oblasti efektivního využívání sítí přenosové soustavy a distribuční soustavy na hladinách velmi vysokého a vysokého napětí (dále jen „Koncepce“)</i>. Proto požadujeme, aby účinnosti ustanovení byly dány do souladu s účinností Koncepce.</p> <p>V této souvislosti bychom se také rádi vyjádřili k termínu účinnosti Koncepce. Preferujeme účinnost od 1.8.2024 a to z následujících důvodů:</p> <ul style="list-style-type: none">○ Odložení změn umožní větší prostor pro komunikaci a vysvětlení změn účastníkům trhu ze strany ERÚ. Zároveň bude ponechán dostatečný čas na provedení změn na straně účastníků trhu a na šíření osvěty od PDS a obchodníků mezi odběratele.○ Předpokládané navýšení regulovaných cen na rok 2024 se pohybuje v řádu několika desítek % – celá řada subjektů bude zatížena tímto navýšením a u některých subjektů dojde také k navýšení regulovaných cen z důvodu změny tarifního systému.		Akceptováno jinak Účinnost změn souvisejících s inovací tarifní struktury byla odložena z 1. dubna 2024 na 1. ledna 2025.

	<p>Pokud bude mezi oběma vlivy dostatečná časová prodleva, může to být z pohledu akceptace a průchodnosti změn cenotvorby VVN a VN více přijatelné.</p> <ul style="list-style-type: none">○ Prodloužení doby pro úpravu procesů a IT systémů účastníků trhu. Vnímáme určitá rizika z pohledu IT systému. Z pohledu využití IT kapacit není vhodný 1.Q, kdy se budou PDS připravovat na změnu obchodní periody ze 60 min. na 15 min. Problematické je i pokud by účinnost Koncepce nastala k 1.7.2024. K tomuto termínu nastane samotná změna obchodní periody ze 60 min. na 15 min. V 2.Q.2024 budou IT systémy PDS zatěžovány masivním testováním výpočetních procesů, které budou ovlivněny změnou obchodní periody. Následně by bylo vhodné otestovat celou Koncepti na 15 min. periodě a od 1.8.2024 by mohla nastat její účinnost.○ Změny cenotvorby na VVN a VN bude případně možné podpořit i systematickými provázání s úpravami vyhlášky o připojení, jejíž novelizaci ERÚ připravuje (předpokládána účinnost k 1. 7. 2024).<ul style="list-style-type: none">▪ Se zavedením Koncepce se uvažuje o zavedení přechodného režimu rezervace rezervovaného příkonu do vyhl. o připojení v případě smluvního snížení hodnoty rezervovaného příkonu v místě připojení, které budou odběratelé provádět, aby dosáhli optimalizace nákladů při hrazení služby PS/DS. Toto opatření si vyžádá sofistikované nastavení nových funkcionalit v IS dotčených účastníků trhu a to zejména u provozovatelů DS, aby mohlo být automaticky kontrolováno splnění technických podmínek rezervace rezervovaného příkonu v přechodném období. Tyto úpravy IS nelze zprovoznit k 1.4.2024○ Dojde k synergickým efektům a systémovému provázání na jiné plánované změny – např. přechod na ¼ hodiny (pokud by účinnost Koncepce nastala před 1.7.2024, hodnotu maximálního odebraného výkonu by bylo potřeba předávat		
--	---	--	--

		odlišným způsobem, než jak se předávají naměřené údaje z měření pro vyhodnocení odchylek. Jakmile bude obchodní perioda nastavena na 15 min., pro vyhodnocení maximálního odebraného nebo dodaného výkonu bude postačovat 15 min. profil elektrické energie. Systémové provázání umožní lépe plánovat IT kapacity.		
2	Obecná	Upozorňujeme, že novela vyhlášky neuvádí postup pro předávání informací o zařazení odběrného místa zákazníka do příslušného regulačního stupně č. 3 až 7 a o hodnotě jeho bezpečnostního minima podle přílohy č. 1 vyhlášky č.193/2023 Sb. provozovatelem distribuční soustavy do informačního systému operátora trhu. V ustanovení § 5 odst. 4 vyhlášky č. 193/2023 Sb. je uvedeno, že k předávání informací má dojít postupem podle vyhlášky upravující pravidla trhu s elektřinou.		Neakceptováno Připomínka byla vznesena v samém závěru jednání pracovní skupiny PTE a nebyla dostatečně projednána s ostatními účastníky. Tuto připomínku proto bereme jako podnět pro další odbornou diskusi při přípravě další novely vyhlášky PTE v příštím roce.
3	§ 20 odst. 5 písm. e)	Připomínka k: (5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3, b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3, c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C	V našem návrhu upravujeme odkazy. Krom toho bylo potřeba specifikovat kategorii měření typu C, u který má být prováděno měsíční předávání skutečných hodnot na operátora trhu. U některých provozovatelů mohou existovat měření typu C kategorie C4, u nichž se skutečné údaje předávají měsíčně např. u předávacích míst výroben nebo u předávacích míst mezi provozovateli DS.	Akceptováno jinak. <i>(5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty</i> <i>a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie</i>

	<p>kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4,</p> <p>d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a</p> <p>e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu B a C</p> <p>Návrh na úpravu: (5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty</p> <p>a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4,</p> <p>d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a</p>		<p>C1, C2 a C3,</p> <p><i>b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</i></p> <p><i>c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4,</i></p> <p><i>d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a</i></p> <p><i>e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 písmenech a) až d) s měřením typu B a C s výjimkou neprůběhového měření typu C kategorie C4.</i></p>
--	---	--	---

		e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 písm. a) až d) s měřením typu B a C s výjimkou C4 předávaných dle § 41 odstavec 2.		
4	§ 23 odst. 6	<p>Připomínka k: (6) Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne následujícího měsíce po dni, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel regionální distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů odečet odběru elektřiny a odečtené hodnoty odběru elektřiny zašle operátorovi trhu nejpozději do 10 pracovních dnů od data registrace změny přiřazení třídy typových diagramů.</p> <p>Návrh na úpravu: (6) Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne následujícího měsíce po dni, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel regionální distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů u odběrných míst s typem měření C kategorie C4 odečet odběru elektřiny a odečtené hodnoty odběru elektřiny zašle operátorovi trhu nejpozději do 10 pracovních dnů od data registrace změny přiřazení třídy typových diagramů.</p>	Přiřazení TDD se používá u odběrných míst s neprůběhovým měřením pro účely vyhodnocení odchylek. Proto navrhuje, aby byla specifikována kategorizace měření typu C, u které při změně přiřazení TDD bude požadován odečet. U měření typu C kategorie C1-C3 není tento požadavek na zavádění nové povinnosti relevantní, neboť OTE má k dispozici profilové odečty poskytované v pravidelných intervalech.	Akceptováno s úpravou dle připomínky č. 30.
5	§ 43 odst. 7	<p>Připomínka k: (7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce a po splnění podmínek sjednaných ve smlouvě o připojení oznámí tuto skutečnost dodavateli rovněž</p>	Obsahem Koncepce je nahrazení platby za rezervovanou kapacitu za platbu $R_p + P_{max}$. Odběratelé, kteří při odběru plně nevyužívají jejich sjednanou hodnotu rezervovaného příkonu, budou motivováni si sjednanou hodnotu R_p upravit. Jelikož o splněných podmínkách sjednaných ve smlouvě o připojení je nejdříve informován příslušný PDS, navrhuje administrativní zjednodušení přenesení sjednané hodnoty R_p do smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy tak, že	Neakceptováno Navrhovaná úprava jde nad rámec zákonného zmocnění pro vydání vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Na úrovni vyhlášky nelze

		<p>elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5.</p> <p>Návrh na úpravu: 7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5. Po a po splnění podmínek sjednaných ve smlouvě o připojení provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy oznámí tuto skutečnost dodavateli rovněž elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5. a nová hodnota rezervovaného příkonu se tím stává náležitostí smlouvy o zajištění přenosové nebo distribuční soustavy, uzavřené mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem.</p>	<p>navrhujeme upravit text v odst. 7 v § 43 podle níže uvedené textace. Domníváme se, že níže upravená formulace nebude požadovat aktivní jednání ze strany dodavatele – míněna akceptace změny hodnoty Rp ve smlouvě o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy.</p>	<p>zakotvit navrhovaný zásah do smluvních vztahů. Automatická změna jedné z povinných smluvních náležitostí na základě vyhlášky není přípustná a vyžadovala by úpravu na úrovni energetického zákona.</p>
6	§ 49 odst. 5	<p>Připomínka k: (5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle § 54 odst. 6, na kterého se nevztahuje odstavec 1 nebo 3, sdělí způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové v uplynulém zúčtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.</p>	<p>Uvedení návrhu vyhlášky do souladu s § 28a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Zajištění jednoznačného výkladu.</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Jedná se o nadbytečnou úpravu, účel poskytnutých hodnot je zřejmý z následujícího odstavce (§ 49 odst. 6).</p> <p>Slovní spojení „trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové“ je v</p>

	<p>Návrh na úpravu:</p> <p>(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle § 54 odst. 6, na kterého se nevztahuje odstavec 1 nebo 3, pro účely výpočtu maximální platby na podporu elektřiny^{x)} sdělí způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy a městské hromadné dopravy^{y)} v uplynulém zúčtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>^{x)} § 28a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie</p> <p>^{y)} zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících</p>		<p>tomto ustanovení použito shodně jako v zákoně o podporovaných zdrojích energie (§ 28a odst. 5), není důvodné pojem užitý na úrovni zákona ve vyhláše modifikovat nebo upřesňovat.</p> <p>Stávající znění § 49 odst. 5 vyhlášky o PTE terminologicky respektuje znění v zákoně o podporovaných zdrojích energie (§ 28a odst. 5). Množství trakční elektřiny, které lze vykázat za účelem snížení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů, tedy i zúžení „typu“ trakční elektřiny, která má nárok na osvobození od této platby, podle našeho názoru jednoznačně vyplývá z § 1 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie, který stanovuje, že ustanovení tohoto zákona upravující poskytování podpory a postup pro stanovení výše a rozsahu podpory se nepoužijí, pokud by podpora stanovená na jejich základě byla v rozporu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory stanovenými právem Evropské unie nebo rozhodnutími Komise vydanými na jeho základě. Z</p>
--	---	--	---

				výše uvedeného tedy vyplývá, požadované zpřesnění není účelné upravovat v podzákoném právním předpisu, když je upraveno na úrovni znění samotného zákona.
7	§ 54 odst. 3, odst. 4	<p>Připomínka k:</p> <p>(3) 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 odběrného místa, jehož podíl odběru elektřiny za předcházející kalendářní rok pro dopravní prostředky elektrické trakce při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, včetně odběru pomocných provozů elektrické 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 v odběrném místě. U nově vzniklého předávacího místa odběrného místa, pro které nejsou údaje za předcházející kalendářní rok k dispozici, se považuje tato podmínka za splněnou pro daný kalendářní rok, kdy předávací místo odběrného místa vzniklo.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>(3) 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 odběrného místa, jehož podíl odběru elektřiny za předcházející kalendářní rok pro dopravní prostředky elektrické trakce při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, včetně odběru pomocných provozů elektrické trakce, které jsou technologickou součástí napájecích bodů elektrické trakce a přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce, činí alespoň osmdesát pět procent z</p>	<p>Cílem úpravy je jednoznačný výklad osvobození množství trakční elektrické energie spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy od platby složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny (dále jen „POZE trakce“).</p> <p>Údaje z výkazu výrobce a lokální distribuční soustavy (dále jen „LDS“) o množství trakční elektrické energie slouží pro účely stanovení platby za POZE. V řádcích o množství trakční elektrické energie by měla být vyplněna jen hodnota, která nepodléhá platbě za POZE, resp. je v souladu se Sdělením Evropské komise členskému státu o přípustnosti státní podpory v rámci článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie C(2022) 8004 z 14. 11. 2022 uveřejněné pod č. j. JOCE C/031/2023 dne 27. 1. 2023 (dále jen „Sdělení EK“). Pro účely uplatňování ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon může být odběr souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce odlišný, zohledňuje i odběr, který není součástí osvobození platby za POZE z titulu notifikace EK.</p> <p>Sdělením EK bylo potvrzeno, že osvobození POZE trakce od platby POZE, které je stanoveno ust. § 28a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon POZE“) není v rozporu s unijními předpisy. Pro aplikaci tohoto opatření je potřeba následujících kroků:</p> <ul style="list-style-type: none"> Vytvoření nového atributu v TKD OPM, který informuje, že v OPM dochází ke spotřebě trakční elektrické energie při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, přičemž jsou splněny podmínky uvedené ve Stanovisku EK 	<p>Neakceptováno.</p> <p>Připomínka k problematice „trakční elektřiny“ zazněla na jednání pracovní skupiny PTE pouze v obecné rovině a nikdy nebyla předmětem podrobnější diskuze se zástupci účastníků trhu účastnících se této pracovní skupiny na úpravu vyhlášky. Návrh předložený nyní až ve fázi MPŘ nepřijme ERÚ bez předchozího projednání s ostatními účastníky trhu s elektřinou a bez zvážení možných dopadů. I pouhý dílčí aspekt návrhu týkající se nutnosti předem neočekávané implementace nového příznaku v informačním systému operátora trhu představuje důvod k minimálně přechodnému odmítnutí akceptace připomínky.</p> <p>Upozorňujeme, že návrh připomínkového místa s § 54 věcně nesouvisí. Ustanovení §</p>

	<p>celkového odběru elektřiny v odběrném místě. U nově vzniklého předávacího místa odběrného místa, pro které nejsou údaje za předcházející kalendářní rok k dispozici, se považuje tato podmínka za splněnou pro daný kalendářní rok, kdy předávací místo odběrného místa vzniklo. Celkové množství elektřiny za předcházející kalendářní rok přímo souvisí se zajištěním provozu elektrické trakce sdělí účastník trhu s elektřinou způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné místo připojeno, nejpozději do patnáctého kalendářního dne následujícího po skončení kalendářního roku, za který se množství elektřiny vykazuje.</p> <p>(4) Provozuje-li výrobce, nebo zákazník drážní dopravu na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy*, pak provozovatel distribuční soustavy jeho předávací místo označí v systému operátora trhu příznakem, a na jeho základě operátor trhu zohlední ve výkazu dle přílohy č. 9 vykázanou trakční elektrickou energii. V případě, že provozovatel lokální distribuční soustavy označil odběrné místo zákazníka, či předávací místo výroby příznakem dle věty první a zohlednil u něj vykázanou trakční elektrickou energii, pak ve výkazu dle přílohy č. 11 uvede zohledněné množství této trakční elektrické energie.</p> <p>* zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících a o změně dalších zákonů</p>	<ul style="list-style-type: none"> - atribut v IS OTE bude plnit příslušný PDS - atribut se vztahuje na OPM výroby nebo odběrného místa - Nový atribut OPM bude také vstupovat do IS OTE pro POZE <ul style="list-style-type: none"> ▪ Úprava výkazů výroben a LDS - více viz Připomínky k přílohám níže <ul style="list-style-type: none"> - Příloha č. 9 a 10 (výrobna) ▪ Přidat bilanční kontroly a změnit vzorce tak, aby POZE trakce bylo zohledněno (odečteno) jen v případě, že ve výkazu bude vyplněn nový příznak/atribut „trakční elektrická energie dle Stanoviska EK“ <ul style="list-style-type: none"> - Příloha č. 11 a 12 (LDS) <p>Pokud nebude v TKD OPM v síti LDS použit nový příznak/atribut „trakční elektrická energie dle Stanoviska EK“, nebude možné ve výkazu LDS vyplnit množství spotřebované elektřiny elektrickou trakcí.</p>	<p>54 upravuje trakční elektřinu pro účely uplatňování ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon – tato úprava ve vyhláše souvisí s inovativní tarifní strukturou.</p> <p>Předávání údajů pro účely osvobození trakční elektřiny od poplatku na POZE ve vyhláše upravuje § 49. Množství spotřebované trakční elektřiny za účelem osvobození vykazuje výrobce a provozovatel distribuční soustavy podle příloh č. 10 a 11, a dále zákazník, na kterého se uvedené přílohy nevztahují, vůči provozovateli distribuční soustavy podle § 49 odst. 5.</p> <p>Nad rámec výše uvedeného ERÚ poznamenává, že návrh novely aktuálně počítá s dílčí úpravou trakce, konkrétně v § 49 odst. 5, v němž dochází k vypuštění odkazu na § 54, neboť podmínka „alespoň 85 % elektřiny pro trakci z celkového odběru elektřiny“ se na osvobození trakční elektřiny od poplatku na POZE nevztahuje (osvobozena je trakční elektřina obecně, bez ohledu na její podíl na celkové spotřebě).</p>
--	---	--	--

				<p>ERÚ rovněž zastává názor, že množství trakční elektřiny, které lze vykázat za účelem snížení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů, tedy i zúžení „typu“ trakční elektřiny, která má nárok na osvobození od této platby, podle našeho názoru jednoznačně vyplývá z § 1 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie, který stanovuje, že ustanovení tohoto zákona upravující poskytování podpory a postup pro stanovení výše a rozsahu podpory se nepoužijí, pokud by podpora stanovená na jejich základě byla v rozporu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory stanovenými právem Evropské unie nebo rozhodnutími Komise vydanými na jeho základě.</p> <p>Ve světle výše uvedeného se domníváme, že zavedení nového atributu je nadbytečné. Nicméně bude-li ze strany účastníků trhu tento podnět vznesen na dalších jednáních pracovní skupiny k novele vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, se kterou se počítá v následujícím roce, lze</p>
--	--	--	--	--

				<p>tento podnět znovu projednat.</p> <p>Na základě Vašich připomínek dojde k odstranění celého § 54 odst. 3 bez náhrady s cílem zjednodušit textaci vyhlášky ale zároveň i udržet znění vyhlášky v mezích platné právní úpravy. Zrušením navrhovaného § 54 odst. 3 bude vyhláška hovořit vždy a pouze o jednom množství trakční elektřiny. Bude tedy z vyhlášky zřejmé, že se vykazované množství trakce použije vždy a jen pro účely výpočtu maximální platby na podporu elektřiny, a že tedy toto množství bude vždy jen to, které dovoluje notifikační rozhodnutí (§ 1 odst. 3 zákona POZE), a tedy nezbude žádný prostor pro nejednoznačnosti, a tedy odpadá nutnost zavádět příznak.</p>
8	Příloha 9, Příloha 10	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: <u>A. Přidání kontrolního vzorce do přílohy č. 9 a přílohy č. 10</u> $\text{Suma}(13i_sIA)+\text{suma}(14i_sIA)+\text{suma}(15i_sIA)\leq \text{suma}(12i)$ Tedy: odběr z distribuční soustavy pro technologickou vlastní spotřebu + odběr ze soustavy pro přečerpání vodních elektráren</p>	<p>V současnosti se díky absenci kontrolního vzorce stává, že výrobce zadá paralelně více kolonek výkazu (např., že energie je technologická vlastní spotřeba odebraná ze sítě a zároveň buď energie na přečerpání, nebo/i odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní dopravy). Vzhledem, že se energie nekryjí (pokud se jedná o technologickou vlastní spotřebu, nemůže identická energie být spotřebována na přečerpání, nebo odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní</p>	<p>Akceptováno.</p>

		<p>+ odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní dopravy =< celkový odběr z distribuční soustavy</p> <p><u>B. K řádku 15a, b, c, d v Příloze č. 9 i Příloze č. 10 přidat poznámku číslo 14</u></p> <p>14) Do této kolonky je vyplňována trakční elektrické energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy</p> <p><u>C. K výpočetnímu řádku pro výpočet hodnoty 21 v Příloze č.10 bude přidán horní index 15</u></p> <p>15) hodnota 15 je odečtená pouze v případě, že alespoň jeden EAN předávacího místa výrobní má přiřazen příznak dle §54 odstavce 4</p> <p><u>D. Úprava vzorce pro výpočet řádku 26 ve výkazu dle přílohy č. 10</u> Pro výpočet řádku 26 výkazu dle přílohy č. 10 bychom požádali o úpravu vzorce na:</p>	<p>dopravy), přidali bychom kontrolní vzorec, abychom zamezili nekorektnímu zadávání výkazů.</p> <p>Při výpočtu hodnoty dle řádku 21 je odečtena POZE trakce, která bude osvobozena dle Stanoviska EK od poplatku POZE, nikoliv ale od platby na systémové služby. Vzhledem, k tomu, že výpočet dle řádku 21 je dále používán pro výpočet platby POZE, je nutné elektřinu v rozsahu POZE trakce znovu do výpočtu přičíst.</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Jedná se o nadbytečnou úpravu, protože vysvětlení vyplývá ze samotného textu jednotlivých řádků 15a až d, přidání vysvětlivky není tedy potřebné.</p> <p>Znění, které je uvedeno v jednotlivých řádcích 15a až d je použito shodně jako v zákoně o podporovaných zdrojích energie (§ 28a odst. 5), není důvodné pojem užitý na úrovni zákona ve vyhlášce modifikovat nebo upřesňovat.</p> <p>Neakceptováno s ohledem na vypořádání připomínky č. 7.</p> <p>Neakceptováno.</p> <p>Ve stávající příloze č. 10 u řádku č. 26 je již tato poznámka uvedena.</p>
--	--	--	---	---

		26=suma(21i)+suma(15i)	Kontrolou byla zjištěna chyba ve výpočetních vzorcích nad výkazem výrobce (energie odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní dopravy by neměla být odečítána z energie, za kterou je vybírán poplatek na systémové služby).	
9	Příloha 11, Příloha 12	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: Přidání kontrolního vzorce s identickou logikou, jako u výkazu výrobce (tento problém nám sice jako u výrobců nenastává, ale je vhodné kontroly synchronizovat). Kontrolní vzorec by byl následující: Suma(4i)+11+12a+12b<=suma(3i)-18b-18d</p> <p>Tedy: Technologická spotřeba výrobců + ztráty + energie spotřebovaná na přečerpání + energie spotřebovaná na trakce <=celková spotřeba LDS + energie, za kterou byli fakturování zákazníci pro poplatek POZE v rámci LDS dle spotřeby + energie, za kterou byli fakturování zákazníci pro poplatek POZE v rámci LDS dle rezervovaného příkonu.</p> <p>V souvislosti s tímto je vhodné upravit popis číslo 6 Příloha 12 a rozšířit jej o informaci, že v konečné spotřebě LDS je i spotřeba na trakci:</p> <p>6) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu, pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren a odběr spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy*</p>	Synchronizace kontrol s výrobcí.	<p>Akceptováno částečně.</p> <p>Ve stávající příloze 11 je již kontrolní vzorec uveden. V příloze 12 byl tento kontrolní vzorec doplněn.</p> <p>Neakceptováno.</p> <p>Stávající znění v této poznámce je použito shodně jako v zákoně o podporovaných zdrojích energie (§ 28a odst. 5), není důvodné pojem užitý na</p>

		* zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících a změně dalších zákonů		úrovni zákona ve vyhlášce modifikovat nebo upřesňovat.
--	--	---	--	--

2.2 ČEZ Distribuce

10	§ 68	<p>Připomínka k: Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024, s výjimkou čl. I bodů 1, 2, 34 až 37, 44, 46, 48 až 54, 57 až 60, 64, 68, 69, 71 až 73, 78, 79 a 85, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2024, čl. I bodů 7, 13 až 32, 38 až 43, 45, 56, 63, 66, 67, 74, 77, 83 a 84, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024, a čl. I bodů 3, 4, 6, 9 a 47, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025.</p> <p>K účinnosti změn ve vazbě na novou tarifní strukturu § 68 návrhu vyhlášky (bodová novela - ČÁST TŘETÍ Účinnost Čl. IV)</p> <p>Návrh na úpravu: Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024, s výjimkou čl. I bodů 1, 2, 34 až 37, 44, 46, 48 až 54, 57 až 60, 64, 68, 69, 71 až 73, 78, 79 a 85, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna srpna 2024, čl. I bodů 7, 13 až 32, 38 až 43, 45, 56, 63, 66, 67, 74, 77, 83 a 84, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024, a čl. I bodů 3, 4, 6, 9 a 47, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025.</p>	<p>Požadujeme odložit účinnost změn v kontextu nové tarifní struktury k 1. 8. 2024. Výhody odložení aplikace změn k 1. 8. 2024:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Odložení změn umožní větší prostor pro komunikaci a vysvětlení změn účastníkům trhu ze strany ERÚ. Zároveň bude ponechán dostatečný čas na provedení změn na straně účastníků trhu. ▪ Prodloužení doby pro úpravu procesů a IT systémů účastníků trhu a jejich možné reakce na změnu rezervovaného příkonu ještě před účinností změny cenotvorby (vhodná doba pro implementaci IT změn je 6 měsíců od oznámení finálního řešení, 6 měsíců je i obvyklá doba pro odložení účinnosti legislativních změn). ▪ Změny cenotvorby na napěťových hladinách vvn a vn bude případně možné podpořit i úpravami vyhlášky č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, jejíž novelizaci ERÚ připravuje (předpokládaná účinnost plánované novely je k 1. 7. 2024). ▪ Dojde k provázání na jiné plánované změny – např. přechod na ¼ hodiny (do té doby by byla potřeba předání dat mezi provozovateli soustav náhradním způsobem). 	<p>Akceptováno jinak</p> <p>Účinnost změn souvisejících s inovací tarifní struktury byla odložena z 1. dubna 2024 na 1. ledna 2025.</p>
11	§ 20 odst. 5 písm. e)	<p>Připomínka k: (5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty</p> <p>a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích</p>	<p>Domníváme se, že písm. e) bylo chybně převzato z původního znění vyhlášky.</p>	<p>Akceptováno s úpravou dle připomínky č. 3.</p>

	<p>místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4,</p> <p>d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a</p> <p>e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu B a C.</p> <p>Návrh na úpravu: (5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty</p> <p>a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C</p>		
--	---	--	--

		<p>kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4,</p> <p>d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a</p> <p>e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 písm. a) až d) s měřením typu B a C s výjimkou měření typu C kategorie C4 předávaných podle § 41 odst. 2.</p>		
12	§ 43 odst. 7	<p>Připomínka k: (7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce a po splnění podmínek sjednaných ve smlouvě o připojení oznámí tuto skutečnost dodavateli rovněž elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5.</p> <p>Návrh na úpravu: (7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5. Po a po splnění podmínek sjednaných ve smlouvě o připojení provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy oznámí tuto skutečnost dodavateli rovněž elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud</p>	<p>Cílem návrhu je zpřesnění navrhované textace a s ní souvisejících procesů mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem při zachování jednoznačného výkladu. Informaci o splnění podmínek sjednaných ve smlouvě o připojení má jako první příslušný provozovatel soustavy. Návrh nevyžaduje aktivní jednání ze strany dodavatele – akceptaci změny rezervovaného příkonu. Změna rezervovaného příkonu je čistě v kompetenci provozovatele distribuční nebo přenosové soustavy. Dodavateli postačuje informace o změně rezervovaného příkonu.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Navrhovaná úprava jde nad rámec zákonného zmocnění pro vydání vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Na úrovni vyhlášky nelze zakotvit navrhovaný zásah do smluvních vztahů. Automatická změna jedné z povinných smluvních náležitostí na základě vyhlášky není přípustná a vyžadovala by úpravu na úrovni energetického zákona.</p>

		je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5a nová hodnota rezervovaného příkonu se tím stává náležitostí smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy, uzavřené mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem.		
13	§ 49 odst. 5	<p>Připomínka k:</p> <p>(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle § 54 odst. 6, na kterého se nevztahuje odstavec 1 nebo 3, sdělí způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové v uplynulém účtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>(5) Zákazník provozující zařízení drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové podle § 54 odst. 6, na kterého se nevztahuje odstavec 1 nebo 3, pro účely výpočtu maximální platby na podporu elektřiny*) sdělí způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné elektrické zařízení elektrické trakce připojeno, množství trakční elektrické energie v MWh spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy a městské hromadné dopravy**) v uplynulém účtovacím období, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>*) zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie **) zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících</p>	Uvedení návrhu vyhlášky do souladu s § 28a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Zajištění jednoznačného výkladu.	Neakceptováno. Vypořádání této připomínky odpovídá vypořádání připomínky č. 6.

14	§ 54 odst. 3, doplnění odst. 4	<p>Připomínka k:</p> <p>(3) 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 odběrného místa, jehož podíl odběru elektřiny za předcházející kalendářní rok pro dopravní prostředky elektrické trakce při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, včetně odběru pomocných provozů elektrické 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 v odběrném místě. U nově vzniklého předávacího místa odběrného místa, pro které nejsou údaje za předcházející kalendářní rok k dispozici, se považuje tato podmínka za splněnou pro daný kalendářní rok, kdy předávací místo odběrného místa vzniklo.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>(3) 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 odběrného místa, jehož podíl odběru elektřiny za předcházející kalendářní rok pro dopravní prostředky elektrické trakce při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, včetně odběru pomocných provozů elektrické 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 v odběrném místě. U nově vzniklého předávacího místa odběrného místa, pro které nejsou údaje za předcházející kalendářní rok k dispozici, se považuje tato podmínka za splněnou pro daný kalendářní rok, kdy předávací místo odběrného místa vzniklo. Celkové množství elektřiny za předcházející kalendářní rok přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce sdělí účastník trhu s elektřinou způsobem umožňujícím dálkový přístup provozovateli distribuční soustavy, ke které je odběrné místo</p>	<p>Cílem úpravy je jednoznačný výklad osvobození množství trakční elektrické energie spotřebované při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy od platby složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny (dále jen „POZE trakce“).</p> <p>Údaje z výkazu výrobce a lokální distribuční soustavy (dále jen „LDS“) o množství trakční elektrické energie slouží pro účely stanovení platby za POZE. V řádcích o množství trakční elektrické energie by měla být vyplněna jen hodnota, která nepodléhá platbě za POZE, resp. je v souladu se Sdělením Evropské komise členskému státu o přípustnosti státní podpory v rámci článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie C(2022) 8004 z 14. 11. 2022 uveřejněné pod č. j. JOCE C/031/2023 dne 27. 1. 2023 (dále jen „Sdělení EK“). Pro účely uplatňování ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon může být odběr souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce odlišný, zohledňuje i odběr, který není součástí osvobození platby za POZE z titulu notifikace EK.</p> <p>Sdělením EK bylo potvrzeno, že osvobození POZE trakce od platby POZE, které je stanoveno ust. § 28a odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon POZE“) není v rozporu s unijními předpisy. Pro aplikaci tohoto opatření je potřeba následujících kroků:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Vytvoření nového atributu v TKD OPM, který informuje, že v OPM dochází ke spotřebě trakční elektrické energie při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, přičemž jsou splněny podmínky uvedené ve Stanovisku EK <p>- atribut v IS OTE bude plnit příslušný PDS</p>	<p>Neakceptováno s ohledem na vypořádání připomínky č. 7.</p>
----	--------------------------------	--	---	--

		<p>připojeno, nejpozději do patnáctého kalendářního dne následujícího po skončení kalendářního roku, za který se množství elektřiny vykazuje.</p> <p>(4) Provozuje-li výrobce, nebo zákazník drážní dopravu na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy*, pak provozovatel distribuční soustavy jeho předávací místo označí v systému operátora trhu příznakem, a na jeho základě operátor trhu zohlední ve výkazu dle přílohy č. 9 vykázanou trakční elektrickou energii. V případě, že provozovatel lokální distribuční soustavy označil odběrné místo zákazníka, či předávací místo výrobní příznakem dle věty první a zohlednil u něj vykázanou trakční elektrickou energii, pak ve výkazu dle přílohy č. 11 uvede zohledněné množství této trakční elektrické energie.</p> <p>* zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících a o změně dalších zákonů</p>	<ul style="list-style-type: none"> - atribut se vztahuje na OPM výroby nebo odběrného místa - Nový atribut OPM bude také vstupovat do IS OTE pro POZE ▪ Úprava výkazů výroben a LDS – více viz Připomínky k přílohám níže - Příloha č. 9 a 10 (výrobna) ▪ Přidat bilanční kontroly a změnit vzorce tak, aby POZE trakce bylo zohledněno (odečteno) jen v případě, že ve výkazu bude vyplněn nový příznak/atribut „trakční elektrická energie dle Stanoviska EK“ - Příloha č. 11 a 12 (LDS) <p>Pokud nebude v TKD OPM v síti LDS použit nový příznak/atribut „trakční elektrická energie dle Stanoviska EK“, nebude možné ve výkazu LDS vyplnit množství spotřebované elektřiny elektrickou trakcí.</p>	
15	Příloha 9, Příloha 10	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p><u>A. Přidání kontrolního vzorce do přílohy č. 9 a přílohy č. 10</u> $Suma(13i_sIA)+suma(14i_sIA)+suma(15i_sIA)\leq suma(12i)$ Tedy: odběr z distribuční soustavy pro technologickou vlastní spotřebu + odběr ze soustavy pro přečerpání vodních elektráren + odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní dopravy \leq celkový odběr z distribuční soustavy</p> <p><u>B. K řádku 15a, b, c, d v Příloze č. 9 i Příloze č. 10 přidat poznámku číslo 14</u></p> <p>14) Do této kolonky je vyplňována trakční elektrická energie spotřebovaná při provozování drážní dopravy na dráze</p>	<p>V současnosti se díky absenci kontrolního vzorce stává, že výrobce zadá paralelně více kolonek výkazu (např., že energie je technologická vlastní spotřeba odebraná ze sítě a zároveň buď energie na přečerpání, nebo/i odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní dopravy). Vzhledem, že se energie nekryjí (pokud se jedná o technologickou vlastní spotřebu, nemůže identická energie být spotřebována na přečerpání, nebo odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní dopravy), přidali bychom kontrolní vzorec, abychom zamezili nekorektnímu zadávání výkazů.</p>	<p>Akceptováno částečně ve shodě s vypořádáním připomínky č. 8.</p>

		<p>železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy</p> <p><u>C. K výpočetnímu řádku pro výpočet hodnoty 21 v Příloze č.10 bude přidán horní index 15</u></p> <p>¹⁵⁾ hodnota 15 je odečtená pouze v případě, že alespoň jeden EAN předávacího místa výroby má přiřazen příznak dle §54 odstavce 4</p> <p><u>D. Úprava vzorce pro výpočet řádku 26 ve výkazu dle přílohy č. 10</u></p> <p>Pro výpočet řádku 26 výkazu dle přílohy č. 10 bychom požádali o úpravu vzorce na: 26=suma(21i)+suma(15i)</p> <p>Kontrolou byla zjištěna chyba ve výpočetních vzorcích nad výkazem výrobce (energie odběr elektřiny spotřebované při provozování drážní dopravy by neměla být odečítána z energie, za kterou je vybírán poplatek na systémové služby).</p>	<p>Při výpočtu hodnoty dle řádku 21 je odečtena POZE trakce, která bude osvobozena dle Stanoviska EK od poplatku POZE, nikoliv ale od platby na systémové služby. Vzhledem, k tomu, že výpočet dle řádku 21 je dále používán pro výpočet platby POZE, je nutné elektřinu v rozsahu POZE trakce znovu do výpočtu přičíst.</p>	
16	Příloha 11, Příloha 12	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: Přidání kontrolního vzorce s identickou logikou, jako u výkazu výrobce (tento problém nám sice jako u výrobců nenastává, ale je vhodné kontroly synchronizovat). Kontrolní vzorec by byl následující: Suma(4i)+11+12a+12b<=suma(3i)-18b-18d</p> <p>Tedy: Technologická spotřeba výrobců + ztráty + energie spotřebovaná na přečerpání + energie spotřebovaná na trakce <=celková spotřeba LDS + energie, za kterou byli fakturováni zákazníci pro poplatek POZE v rámci LDS dle spotřeby + energie, za kterou byli fakturováni zákazníci pro poplatek POZE v rámci LDS dle rezervovaného příkonu.</p>	<p>Synchronizace kontrol s výrobcí.</p>	<p>Akceptováno částečně ve shodě s vypořádáním připomínky č. 9.</p>

V souvislosti s tímto je vhodné upravit popisek číslo 6 Příloha 12 a rozšířit jej o informaci, že v konečné spotřebě LDS je i spotřeba na trakci:

6) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru určeného pro spotřebu lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu, pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren a **odběr spotřebovaný při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové pro potřeby veřejné drážní osobní a nákladní dopravy nebo městské hromadné dopravy***

* zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících a změně dalších zákonů

17 Příloha 17

Přípomínka k:

Poř.	Identifikační číslo kód předávачho místa odběrného místa nebo předávачho místa výroby pro TVS ¹²⁾	Základní ¹³⁾	Adresa/ umístění odběrného místa ¹⁴⁾	Pozadovaný termín zahájení distribuce ⁵⁾	Pozadovaný termín ukončení distribuce ⁶⁾	Typ měřeni	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁶⁾	Rezervovaný výkon v místech měření v místech měření [MW] ¹⁶⁾	Rezervovaný výkon v předávacích místech [MW] ¹⁶⁾	Rozsah provoz. napětí	Zařazení do reg. stupňů				
												3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	
1.																

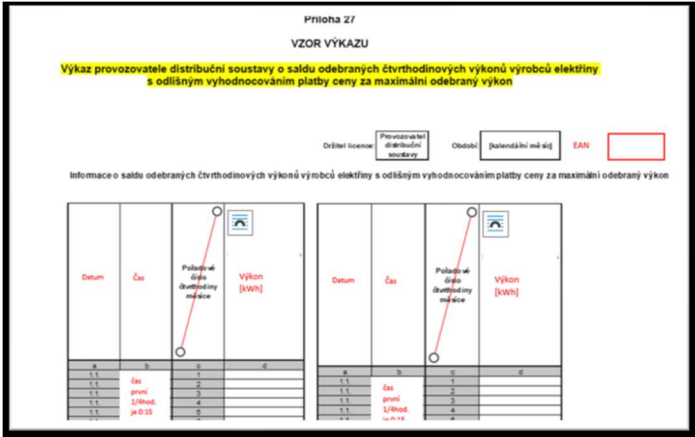
Návrh na úpravu:

Poř.	Identifikační číslo kód předávачho místa odběrného místa nebo předávачho místa výroby pro TVS ¹²⁾	Základní ¹³⁾	Adresa/ umístění odběrného místa ¹⁴⁾	Pozadovaný termín zahájení distribuce ⁵⁾	Pozadovaný termín ukončení distribuce ⁶⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁶⁾	Rezervovaný výkon v místech měření v místech měření [MW] ¹⁶⁾	Rezervovaný výkon v předávacích místech [MW] ¹⁶⁾	Rozsah	Zařazení do reg. stupňů				
												3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	
1.											Roční					

Pole "Roční" v sekci "Zařazení do reg. stupňů" zůstalo chybně v návrhu, patrně úpravou původní přílohy, kde se vztahovalo k Rezervované kapacitě (MW).

Formální chyba.

Akceptováno.

18	Příloha 27	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: Požadujeme níže navrženou úpravu výkazu: - přidat pole „EAN“ do hlavičky výkazu, - sloupec „Den“ přejmenovat na „Datum“, - sloupec „Čtvrthodina“ přejmenovat na „Čas“, - čas první čtvrt hodiny musí být 0:15, - sloupec „Pořadové číslo...“ vypustit, - sloupec „Diagram odebíraných výkonů...“ přejmenovat na „Výkon [kWh]“¹⁾ - do poznámky pod čarou 1) Kladná hodnota = odběr z distribuční soustavy, záporná hodnota = dodávka do distribuční soustavy.</p> 	<p>Pro vyšší přehlednost a jednoznačné chápání výkazu. Sloupec „Pořadové číslo čtvrt hodiny v měsíci“ nemá žádné další využití, jako dostatečný identifikátor vnímáme časový údaj.</p>	<p>Akceptováno</p>
19	Příloha 28	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: Je nezbytné, aby Příloha č. 28 měla shodnou strukturu jako Příloha č. 27</p>	<p>Provozovatel lokální distribuční soustavy předá provozovateli distribuční soustavy agregované hodnoty ve čtvrt hodinách ze zařízení v lokální distribuční soustavě poskytujících službu výkonové rovnováhy.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Postup stanovení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo odběrného místa nebo výroby elektřiny, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny</p>

				nebo přečerpávací vodní elektrárna, poskytující služby výkonové rovnováhy je principiálně jiný od osvobození platby ceny za odebraný výkon za předávací místo výroby elektřiny podle § 53 a 53a. Výkaz podle přílohy č. 28 je pak pouze agregace uvedených hodnot a není nutné, aby měly výkazy stejnou strukturu.
--	--	--	--	--

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 Skupina ČEZ

20	§ 49 odst. 10	Připomínka k: (10) Výrobce elektřiny, jehož výrobná je připojena k přenosové soustavě a zároveň k distribuční soustavě, nebo k více distribučním soustavám, sdělí provozovatelům soustav, ke kterým je výrobná elektřiny připojena, celkové množství elektřiny dodané do přenosové soustavy a distribučních soustav, a to nejpozději do třetího kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.	Vzhledem k tomu, že provozovatel soustavy předává údaje z měření do systému operátora trhu do 5. pracovního dne do 18:00 a do té doby je může ještě při validaci měnit, je nezbytné zajistit, že výrobce bude předávat údaje nejdříve po tomto termínu (teprve tehdy je k dispozici korektní hodnota změřená fakturačním měřicím zařízením). Stanovená lhůta 3 kalendářních dnů je s ohledem na uvedené zcela nevhodná, navíc nereflexuje skutečnost, že v některých měsících může nastat kumulace státního svátku a víkendu na počátku měsíce, a tudíž je na výrobce kladen požadavek předávat údaje v nepracovní dny (přičemž	Akceptováno <i>(10) Výrobce elektřiny, jehož výrobná je připojena k přenosové soustavě a zároveň k distribuční soustavě, nebo k více distribučním soustavám, sdělí provozovatelům soustav, ke kterým je výrobná elektřiny</i>
----	---------------	---	---	---

		<p>Návrh na úpravu: (10) Výrobce elektřiny, jehož výroba je připojena k přenosové soustavě a zároveň k distribuční soustavě, nebo k více distribučním soustavám, sdělí provozovatelům soustav, ke kterým je výroba elektřiny připojena, celkové množství elektřiny dodané do přenosové soustavy a distribučních soustav, a to nejpozději do třetího kalendářního šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.</p>	<p>pro takovou urgenci není žádné opodstatnění). S ohledem na uvedené požadujeme lhůtu pro předložení informace ze strany výrobce posunout ve smyslu návrhu úpravy ustanovení výše.</p> <p>Zároveň bychom uvítali informaci (alespoň v rámci důvodové zprávy), jakým způsobem a v jaké formě se předpokládá předávání těchto informací.</p> <p>Tuto připomínku považujeme za zásadní.</p>	<p><i>připojena, celkové množství elektřiny dodané do přenosové soustavy a distribučních soustav, a to nejpozději do třetího kalendářního šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.</i></p> <p>Tento bod bude uplatněn pouze na velmi malý počet účastníků trhu s elektřinou, výrobců elektřiny, jejichž výroba je připojena zároveň do přenosové a distribuční soustavy. Způsob předávání dat není v tomto případě striktně stanoven z důvodu velmi malého počtu účastníků trhu, kteří navíc vykonávají svou činnost plně profesionálně. K předávání dat může docházet přes portál provozovatele soustavy případně jiným způsobem, který vyvolá nejmenší náklady na předávání dat.</p>
--	--	--	---	---

21	§ 43 odst. 7	<p>Připomínka k: (7) Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce a po splnění podmínek sjednaných ve smlouvě o připojení oznámí tuto skutečnost dodavateli rovněž elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5.</p> <p>Návrh na úpravu: Navrhujeme zjednodušit proces informování dodavatele v případě změny sjednaného rezervovaného příkonu ve smlouvě o připojení mezi provozovatelem soustavy a zákazníkem tak, aby byla oznamována pouze výsledná změna, u níž nastává účinnost. Konkrétní úpravu ustanovení prozatím nenavrhujeme.</p>	<p>Z pohledu dodavatele je klíčové získat informaci o změně rezervovaného příkonu sjednaného ve smlouvě připojení v okamžiku, kdy taková změna nabývá účinnosti. V případech, kdy by změna Rp byla oznamována ihned v okamžiku uzavření smlouvy, avšak pro nabytí takové účinnosti musí zákazník splnit další podmínky, je tato informace pro dodavatele v podstatě nadbytečná, resp. s touto informací by musela jít současně informace o tom, že změna není účinná (případně k jakému datu se očekává nabytí účinnosti). V případě dvojího informování je nezbytné totiž odlišit důsledně účinnost konkrétní změny.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Připomínka nebyla vznesena a řádně podrobena diskuzi s ostatními účastníky na žádném z konaných jednání pracovní skupiny PTE k úpravě vyhlášky. Tuto připomínku proto bereme jako podnět pro další odbornou diskuzi při přípravě další novely vyhlášky PTE v příštím roce.</p>										
22	Příloha 8 odst. 9	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: V tomto okamžiku konkrétní úpravu nenavrhujeme. Doporučujeme však vyjasnit, zda ustanovení odstavce 9 v rámci přílohy č. 8 bude fakticky odpovídat realitám po přechodu na 15 min zúčtovací interval.</p>	<p>Podle ustanovení odstavce 9 v rámci přílohy č. 8 by mělo platit následující:</p> <p><u>(9) Pro určení směru platby za odchylku v závislosti na systémové odchylce, zúčtovací ceně odchylky a pozici subjektu zúčtování platí</u></p> <table border="1" data-bbox="1048 1023 1765 1358"> <thead> <tr> <th>Systémová odchylka</th> <th>Zúčtovací cena odchylky</th> <th>Pozice subjektu zúčtování</th> <th>Směr plateb</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">< 0</td> <td rowspan="2">> 0</td> <td>v odchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> </tbody> </table>	Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb	< 0	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	<p>Vysvětleno</p> <p>Smyslem úpravy přílohy č. 8 odst. 6 s navrženou účinností od 1. 1. 2024 je v případě Vámi uvedených situací, kdy je systémová odchylka kladná a vážený průměr cen záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu rovněž kladný, upravit zúčtovací cenu protiodchylky na hodnotu nula viz návrh ustanovení přílohy č. 8 odst. 6 písm. b). S účinností od 1. 7. 2024 je hlavním smyslem úpravy přílohy č. 8 přechod na</p>
Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb											
< 0	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu											
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování											

			<table border="1"> <tr> <td>1.9.</td> <td>6.</td> <td>25,079</td> <td>-2 659</td> <td>1 635</td> </tr> <tr> <td>1.9.</td> <td>7.</td> <td>-23,692</td> <td>3 550</td> <td>2 037</td> </tr> <tr> <td>1.9.</td> <td>8.</td> <td>4,289</td> <td>0</td> <td>1 507</td> </tr> <tr> <td>1.9.</td> <td>9.</td> <td>1,939</td> <td>-1 754</td> <td>-322</td> </tr> <tr> <td>1.9.</td> <td>10.</td> <td>-2,405</td> <td>2 444</td> <td>1 385</td> </tr> <tr> <td>1.9.</td> <td>11.</td> <td>-96,303</td> <td>3 986</td> <td>2 983</td> </tr> <tr> <td>1.9.</td> <td>12.</td> <td>-39,756</td> <td>3 316</td> <td>2 833</td> </tr> <tr> <td>1.9.</td> <td>13.</td> <td>0,667</td> <td>-1 070</td> <td>1 633</td> </tr> </table> <p>Velmi bychom proto uvítali diskusi k tomuto tématu, resp. případně verifikaci, že s přechodem na symetrický systém zúčtování odchylek tyto stavy již nebudou nastávat.</p> <p>Tuto připomínku považujeme za doporučující.</p>	1.9.	6.	25,079	-2 659	1 635	1.9.	7.	-23,692	3 550	2 037	1.9.	8.	4,289	0	1 507	1.9.	9.	1,939	-1 754	-322	1.9.	10.	-2,405	2 444	1 385	1.9.	11.	-96,303	3 986	2 983	1.9.	12.	-39,756	3 316	2 833	1.9.	13.	0,667	-1 070	1 633	
1.9.	6.	25,079	-2 659	1 635																																								
1.9.	7.	-23,692	3 550	2 037																																								
1.9.	8.	4,289	0	1 507																																								
1.9.	9.	1,939	-1 754	-322																																								
1.9.	10.	-2,405	2 444	1 385																																								
1.9.	11.	-96,303	3 986	2 983																																								
1.9.	12.	-39,756	3 316	2 833																																								
1.9.	13.	0,667	-1 070	1 633																																								
23	Nový bod 86, nové Přílohy 29 a 30	<p>Připomínka k:</p> <p>Návrh na úpravu: Doporučujeme do části první vložit nový novelizační bod č. 86, kterým budou vloženy nové přílohy č. 29 a 30, jejichž obsahem bude:</p> <ul style="list-style-type: none"> - v případě přílohy č. 29 „stanovení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo přečerpávací vodní elektrárny poskytující služby výkonové rovnováhy“, ve znění přílohy č. 15 návrhu cenového rozhodnutí - v případě přílohy č. 30 „stanovení platby ceny za maximální odebraný výkon za předávací místo výroby 	<p>Jsme toho názoru, že svým obsahem věcně tento postup přísluší spíše do vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou než do cenového rozhodnutí. Zároveň taková úprava na úrovni prováděcího právního předpisu zajišťuje vyšší stabilitu právního prostředí pro dotčené účastníky trhu.</p> <p>Tuto připomínku považujeme za zásadní.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Přílohy cenového rozhodnutí jsou dle názoru ERÚ nejlepší formou ke stanovení platby ceny zajišťování distribuce elektřiny tak, jak je tomu nyní např. u platby ceny za nedodržení účinnosti. Stabilita právního prostředí je dle našeho názoru stejná v obou variantách, a to úpravy v cenovém rozhodnutí i ve vyhlášce o Pravidlech trhu</p>																																								

		<p>elektřiny“ ve znění přílohy č. 16 návrhu cenového rozhodnutí, a to ve smyslu návrhu cenového rozhodnutí ke změně tarifní struktury ve znění po vypořádání připomínek z veřejného konzultačního procesu k Návrhu koncepce efektivního využívání sítí. Zároveň doporučujeme v rámci § 53a odkázat na uvedené přílohy.</p> <p>Konkrétní textaci v tomto okamžiku neuvádíme.</p>		<p>s elektřinou, která je také obvykle novelizována každý rok. Energetický regulační úřad ve své Koncepci propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech připravil úpravu tarifního systému směřující k efektivnímu využívání přenosové soustavy a distribučních soustav na hladinách VVN a VN v oblasti výkonové složky odběru elektřiny. Jedním z hlavních cílů úprav tarifního systému je dlouhodobá stabilita a předvídatelnost tarifního systému, která bude v cenovém rozhodnutí zachována.</p>
24	Přechodné ustanovení Část třetí čl. IV	<p>Připomínka k: Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024, s výjimkou čl. I bodů 1, 2, 34 až 37, 44, 46, 48 až 54, 57 až 60, 64, 68, 69, 71 až 73, 78, 79 a 85, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2024, čl. I bodů 7, 13 až 32, 38 až 43, 45, 56, 63, 66, 67, 74, 77, 83 a 84, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024, a čl. I bodů 3, 4, 6, 9 a 47, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025.</p> <p>Návrh na úpravu: Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024, s výjimkou čl. I bodů 1, 2, 34 až 37, 44, 46, 48 až 54, 57 až 60, 64, 68, 69, 71 až 73, 78, 79 a 85, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2024 1. srpna 2024, čl. I bodů 7, 13 až 32, 38 až 43, 45, 56, 63, 66, 67, 74, 77, 83 a 84, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024,</p>	<p>Považujeme za nešťastné stanovit účinnost změn tarifní struktury k 1. dubnu 2024, zejména v situaci, kdy nejsou ještě známy všechny související informace pro uživatele soustavy, typicky jak pracovat s rezervovaným příkonem, jak bude upraven proces na úrovni vyhlášky o připojení a zda budou/nebudou zavedena i nějaká další doprovodná opatření.</p> <p>Naopak posun účinnosti na horizont druhé poloviny roku 2024 (nejdříve však k 1. 8. 2024) je velmi vhodný s ohledem na následující faktory:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Změna tarifní struktury bude koncepčně lépe zapadat do celkového legislativního rámce, kdy by již měla být účinná i novela vyhlášky č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, kterou ERÚ na řadě konferencí a fór 	<p>Akceptováno jinak</p> <p>Účinnost změn souvisejících s inovací tarifní struktury byla odložena z 1. dubna 2024 na 1. ledna 2025.</p>

		<p>a čl. I bodů 3, 4, 6, 9 a 47, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025.</p> <p>Velmi doporučujeme odložit účinnost změn souvisejících se změnou tarifní struktury nejdříve k 1. srpnu 2024 a tedy upravit uvedené ustanovení.</p>	<p>avizuje připravit a podmínky pro snazší úpravu příkonů upravit (účinnost se předpokládá k 1. 7. 2024).</p> <ul style="list-style-type: none"> - Na základě odezvy z trhu vnímáme, že se změnou tarifní struktury nebyla celá řada odběratelů stále dostatečně seznámena. Odložení účinnosti změn poskytne větší časový prostor pro vysvětlení změn. Zároveň v této souvislosti dáváme ke zvážení rozšířit komunikační kampaň těchto změn. - S odkladem získají zákazníci rovněž prostor pro zhodnocení nezbytných změn a pro odpovídající reakci tak, aby změna tarifní struktury pro ně neznamovala pouze efekt zdražení, ale fakticky reálně hodnotili optimální provoz ve vazbě na novou motivační tarifní strukturu především v části optimalizace rezervovaného příkonu. - Odložení za horizont 1.7.2024 je pak klíčové především s ohledem na skutečnost, že k tomuto datu je stanoven přechod na 15 min interval (jak v oblasti obchodování, tak v oblasti zúčtování odchylek), kterou je dotčena drtivá většina účastníků trhu s elektřinou a představuje extrémní změnu IT systémů, přičemž není vhodné tyto změny spojovat. <p>Tuto připomínku považujeme za zásadní.</p>	
--	--	---	--	--

3.3 E.ON Energie

25	§ 42 odst. 2	<p>Připomínka k: (2) Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může zaslat provozovateli distribuční soustavy v kalendářním roce maximálně 20 požadavků na odečet naměřeného množství elektřiny, které zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1.</p> <p>Návrh na úpravu:</p>	<p>Považujeme za nezbytné, aby byla výslovně stanovena lhůta, ve které je dodavatel oprávněn požádat provozovatele distribuční soustavy o odečet. To zejména za účelem zamezení případných výkladových/aplikačních nejasností a zamezení odlišného postupu jednotlivými provozovateli distribučních soustav, což by mohlo mít značně negativní dopad na uplatnitelnost odečtů v praxi. Stanovená lhůta by přitom měla zohledňovat skutečnost, že potřeba odečtu může vycházet nejen z potřeb dodavatele, ale též zákazníka (např. z důvodu ukončení nájmu), a tedy musí být dán dostatečný prostor i uplatnění požadavku na základě podnětu zákazníka. Námi navržená lhůta (nejpozději do druhého pracovního dne následujícího</p>	<p>Akceptováno jinak.</p> <p><i>(2) 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</i></p>
----	--------------	--	--	---

		<p>(2) Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou v předávacích místech odběrných míst s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může zvlášť pro každé takové předávací místo 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>Předmětné ustanovení primárně navrhujeme doplnit tak, aby byla jednoznačně stanovena lhůta, ve které je dodavatel oprávněn požádat provozovatele distribuční soustavy o odečet. Nadto navrhujeme ustanovení zpřesnit tak, aby bylo zcela jednoznačné, že se limit 20 požadavků vztahuje na konkrétní předávací místo a komu svědčí povinnost zahrnutí údajů z odečtu do vyúčtování.</p>	<p>kalendářního měsíce) tyto požadavky naplňuje, a přitom je dle našeho názoru i zcela v souladu se lhůtou, ve které je provozovatel distribuční soustavy povinen předat údaje potřebné pro vyúčtování dle § 41 odst. 1 (do 18.00 hodin sedmého pracovního dne následujícího měsíce) Nadto navrhujeme několik upřesňujících úprav, aby bylo jednoznačné:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Uplatnění limitu 20 odečtu na jedno předávací místo - komu svědčí povinnost zahrnutí údajů z odečtu do vyúčtování 	<p><i>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.</i></p>
--	--	--	---	---

3.4 Pražská plynárenská, a.s.

26	Přechodné ustanovení Část třetí čl. IV	<p>Připomínka k: Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024, s výjimkou čl. I bodů 1, 2, 34 až 37, 44, 46, 48 až 54, 57 až 60, 64, 68, 69, 71 až 73, 78, 79 a 85, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2024, čl. I bodů 7, 13 až 32, 38 až 43, 45, 56, 63, 66, 67, 74, 77, 83 a 84, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024, a čl. I bodů 3, 4, 6, 9 a 47, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025.</p> <p>Návrh na úpravu: Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024, s výjimkou čl. I bodů 1, 2, 34 až 37, 44, 46, 48 až 54, 57 až 60, 64, 68, 69, 71 až 73, 78, 79 a 85, které nabývají účinnosti dnem 1. dubna 2024 1. ledna 2025, čl. I bodů 7, 13 až 32, 38 až 43, 45, 56, 63, 66, 67, 74, 77, 83 a 84, které nabývají účinnosti dnem 1. července</p>	<p>Návrh vyhlášky zavádí prvky inovující tarifní strukturu, kdy navržené změny vycházející z Koncepce propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech, která definuje základní cíle pro nastavení ceny zajišťování přenosu a distribuce elektřiny.</p> <p>Navrhované změny však dle našeho názoru nebyly s trhem komunikovány s dostatečným předstihem a časový prostor pro implementaci neodráží reálné možnosti obchodníků s elektřinou tak, abychom se byli schopni správně a včas připravit na změny navrhované v rámci konzultace.</p> <p>Návrh na změnu byl předložen v říjnu s reálným schválením finálního znění v prosinci. Prostor pro úpravu systémů, je tak reálně pouze čtyři měsíce, za které je potřeba systémy upravit a otestovat. Zároveň</p>	<p>Akceptováno.</p> <p>Účinnost změn souvisejících s inovací tarifní struktury byla odložena z 1. dubna 2024 na 1. ledna 2025.</p> <p>Tato účinnost poskytne všem účastníkům trhu dostatečný čas na úpravy systémů.</p>
----	--	---	---	--

	2024, a čl. I bodů 3, 4, 6, 9 a 47, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025.	<p>upozorňujeme, že v souvislosti se změnami v systémech, které v současné chvíli probíhají kvůli kompenzacím a se zavedením 15minutové zúčtovací periody v ČR k 1. 7. 2024, není možné v daném termínu změnu reálně implementovat.</p> <p>Po důkladném zvážení všech navrhovaných změn, které by byly vyvolány v souvislosti se změnou tarifní struktury VN a VNN a pro správné promítnutí v rámci systémů Pražské plynárenské, a.s., považujeme termín implementace 1.4.2024 za nereálný a požadujeme posunutí účinnosti na 1.1.2025.</p>	
--	--	---	--

2. Operátor trhu

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
27	§20 odst.5	<p>Připomínka k: (5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty</p> <p>a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3, b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3, c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4, d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu B a C.</p> <p>Návrh na úpravu:</p>	Jedná se o formální připomínku. Vzhledem k tomu, že v odstavci č. 5 byla u jednotlivých bodů změněna identifikace z čísel na abecední písmena, měl by se identicky změnit i odkaz v bodě e) také na abecední písmena.	Akceptováno s úpravou dle připomínky č. 3 a 11.

		<p>(5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty</p> <p>a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,</p> <p>c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4,</p> <p>d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a</p> <p>e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 a) až d) s měřením typu B a C.</p>		
28	§21 odst. 1 a odst. 2	<p>Připomínka k:</p> <p>(1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech odběrných míst, předávacích místech výroby pro TVS a předávacích místech výroben elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.</p> <p>(2) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin předběžné hodnoty měsíčních odběrů a dodávek elektřiny pro následující kalendářní měsíc v jednotlivých předávacích místech výroben pro TVS a předávacích místech výroben elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3, za něž subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.</p> <p>Návrh na úpravu:</p>	V §21 navrhujeme v odstavci 1 a odstavci 2 v označených místech upřesnit, že subjekt zúčtování předává operátorovi trhu náhradní předběžné hodnoty dodávek a odběrů v uvedených OPM. Cílem je odlišit, že se jedná o jiné hodnoty, než které předává operátorovi trhu ke stejným OPM provozovatel distribuční soustavy na základě §20, odst.1, písm b) a c). Důvodem doplnění je jasně odlišit, že subjekt zúčtování předává operátorovi trhu náhradní předběžné hodnoty, kdežto provozovatel distribuční soustavy předává předběžné hodnoty dle §20, odst.1, písm b) a c).	Neakceptováno. Navrhované rozlišení není v souladu se zněním § 22 odst. 2 písm. c), který veškeré hodnoty předané od provozovatele distribuční soustavy podle § 20 odst. 1 písm. b) a c), § 20 odst. 2 a 3 nebo od subjektu zúčtování podle § 21 odst. 1 a 2 označuje jedním pojmem „náhradní předběžná hodnota“.

		<p>(1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin náhradní předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v kWh v rozlišení na 2 desetinná místa za každý vyhodnocovací interval předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech odběrných míst, předávacích místech výroby pro TVS a předávacích místech výroby elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.</p> <p>(2) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin náhradní předběžné hodnoty měsíčních odběrů a dodávek elektřiny pro následující kalendářní měsíc v jednotlivých předávacích místech výroby pro TVS a předávacích místech výroby elektřiny pro dodávku do soustavy s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3, za něž subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.</p>		
29	§23 odst. 5	<p>Připomínka k:</p> <p>(5) Přiřazení jednotlivých tříd typových diagramů k odběrným místům zákazníků s měřením typu C provádí provozovatel regionální distribuční soustavy při připojení zákazníků nebo při změně charakteru odběrného místa a je založeno na kategorizaci zákazníků podle přílohy č. 7 k této vyhlášce a charakteru odběru elektřiny podle přílohy č. 6 k této vyhlášce. Přiřazení třídy typových diagramů k odběrným místům je účinné okamžikem zaregistrování přiřazení u operátora trhu. Operátor trhu vede evidenci přiřazování tříd typových diagramů nejméně za období posledních 3 let.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>(5) Přiřazení jednotlivých tříd typových diagramů k odběrným místům zákazníků s měřením typu C provádí provozovatel regionální distribuční soustavy při připojení zákazníků nebo při změně charakteru odběrného místa a je založeno na kategorizaci zákazníků podle přílohy č. 7 k této vyhlášce a charakteru odběru elektřiny podle přílohy č. 6 k této vyhlášce. Přiřazení třídy typových diagramů k odběrným místům je účinné okamžikem zaregistrování přiřazení u operátora trhu. Operátor trhu vede evidenci přiřazování tříd typových diagramů nejméně za období posledních 3 let.</p>	Při registraci odběrného místa s měřením typu C, případně při změně charakteru odběrného místa s měřením typu C (myšleno změně TDD), provozovatel distribuční soustavy registruje třídu TDD. Toto provádí jak provozovatel regionální DS, tak provozovatel lokální DS, proto dopřesně v odst.5. (škrtnuto slovo „regionální“).	Akceptováno.

30	§23 odst. 6	<p>Přípomínka k: (6) Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne následujícího měsíce po dni, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel regionální distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů odečet odběru elektřiny a odečtené hodnoty odběru elektřiny zašle operátorovi trhu nejpozději do 10 pracovních dnů od data registrace změny přiřazení třídy typových diagramů.</p> <p>Návrh na úpravu: (6) Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel regionální distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne následujícího měsíce po dni, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel regionální distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů u odběrných míst s typem měření C kategorie C4 odečet odběru elektřiny. Provozovatel regionální distribuční soustavy zašle operátorovi trhu a odečtené hodnoty odběru elektřiny zašle operátorovi trhu nejpozději do 10 pracovních dnů od data registrace změny přiřazení třídy typových diagramů.</p>	<p>U odběrných míst s měřením typu C kategorie C4 je pro výpočet clearingů nutno provést ke změně třídy TDD odečet odběru. <u>Provozovatel regionální distribuční soustavy zasílá tento odečet operátorovi trhu do 10 pracovních dnů od data změny dle věty poslední v odst.6.</u> Provozovatel lokální distribuční soustavy zasílá odečet do 5. pracovního dne následujícího měsíce dle § 20, odst.6. U odběrných míst s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 k datu změny třídy TDD tento odečet není nutný (jelikož průběhová měření nevstupují do clearingů), proto je v odstavci 6 výslovně uvedeno upřesnění pouze na kategorii C4.</p>	<p>Akceptováno.</p>
31	§37	<p>Přípomínka k: Text nepředložen. Navrhujeme do §37 přidat nový odstavec (7).</p> <p>Návrh na úpravu: (7) Dodavatel může zpřístupnit jinému registrovanému účastníkovi trhu údaje o předávacím místě v informačním systému operátora trhu v identickém rozsahu, v jakém má přístup k těmto údajům tento dodavatel.</p>	<p>V současnosti je umožněn přístup třetích stran k údajům v CS OTE formou tzv. pozorovatele. Je vhodné tuto skutečnost ukotvit i v prováděcím právním předpisu a sladit se tak s vyhláškou o pravidlech trhu s plynem (349/2015 Sb.), kde tato skutečnost je v §95, odst.5 již ukotvena. Jediný rozdíl je v tom, že historicky zaběhlou praxí je, že v oblasti elektroenergetiky institut pozorovatele přiděluje dodavatel, kdežto v oblasti plynárenství institut pozorovatele přiděluje subjekt zúčtování.</p> <p>Tato připomínka je zásadní.</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Přípomínka nebyla vznesena a řádně podrobena diskuzi s ostatními účastníky na žádném z konaných jednání pracovní skupiny PTE k úpravě vyhlášky. Návrh předložený nyní až ve fázi MPŘ nepřijme ERÚ bez předchozího</p>

				projednání s ostatními účastníky trhu s elektřinou a bez zvážení možných dopadů. Tuto připomínku proto bereme jako podnět pro další odbornou diskusi při přípravě další novely vyhlášky PTE v příštím roce. Navíc navrhovaná úprava sice reflektuje požadavky Nařízení komise (EU) č. 2023/1162, nicméně se jedná o požadavky tzv. „referenčního modelu“, který je dle samotného nařízení účinný až od ledna 2025. Dále, pokud je nutné uplatnit požadavky na interoperabilitu v souladu se Směrnicí (EU) č. 2019/944 ve vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou, požadujeme nejdříve ukotvit (prostřednictvím transpozice) základní podmínky v zákonné právním předpise.
32	§42 odst. 2	Připomínka k: (2) Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může zaslat provozovateli distribuční soustavy v kalendářním roce maximálně 20 požadavků na odečet naměřeného množství elektřiny, které zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1.	V textu nového odstavce navrhujeme jednoznačně upřesnit, kdo uvedenou povinnost má vykonávat. Z předloženého znění není jasné, zda popisovanou povinnost má plnit provozovatel distribuční soustavy či dodavatel. Tato připomínka je formální.	Akceptováno s úpravou dle připomínky č. 25.

		<p>Návrh na úpravu:</p> <p>(2) Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může 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.</p>		
33	Příloha 5	<p>Připomínka k: Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C</p> <p>(1) Stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující v součtu období nejméně 100 předcházejících dnů a u kterého nebyla v tomto období provedena změna přiřazení třídy typových diagramů:</p> <p>a) vypočte se suma relativních hodnot K_f příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání ode dne počátečního odečtu do dne konečného odečtu podle vztahu</p> $K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{h=1}^{\dot{c}h=96} k_{TDDn,d,h}^{tp}$ <p>kde K_f je sumární objem relativních hodnot za fakturační období, dpo je den počátku odečtového období, dko je den konce odečtového období, $k_{TDDn,d,h}^{tp}$ je relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d, v hodině h,</p> <p>b) vypočte se suma relativních hodnot K_r příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, podle vztahu</p> $K_r = \sum_{d=1.1.ahr}^{d=31.12.ahr} \sum_{h=1}^{\dot{c}h=96} K_{TDDn,d,h}^{norm}$ <p>kde K_r je sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování</p>	Předložený návrh v popisích a indexacích nevhodně promíchává „hodiny“ a „čtvrthodiny“.	Akceptováno.

odchylek,
akr je aktuální kalendářní rok,
 $K_{TDDn,d,h}^{norm}$ je relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu
ve dni d, v hodině h,

c) pro dané odběrné místo se použije hodnota odběru elektřiny z posledního odečtového období, označená jako E_{fak} . Plánovaný roční odběr elektřiny platný pro dané odběrné místo E_{plan} je pak úměrný poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu

$$E_{plan} = \frac{K_r}{K_f} \times E_{fak} .$$

Návrh na úpravu:



úpravy přílohy 5
PTE.docx

74. Příloha č. 5 včetně nadpisu zní:

„Příloha č. 5 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C

(1) Stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující v součtu období nejméně 100 předcházejících dnů a u kterého nebyla v tomto období provedena změna přiřazení třídy typových diagramů:

a) vypočte se suma relativních hodnot K_f příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání ode dne počátečního odečtu do dne konečného odečtu podle vztahu

$$K_f = \sum_{d=d_{po}+1}^{d=d_{ko}} \sum_{\substack{h=1 \\ \text{žh} = 1}}^{\text{žh}=96} k_{TDDn,d}^{fp}$$

kde

K_f je sumární objem relativních hodnot za fakturační období,

d_{po} je den počátku odečtového období,

d_{ko} je den konce odečtového období.

$k_{TDDn,d}^{fp}$ je relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d,
ve ~~hodině~~ h ve čtvrthodině žh

		<p>$K_{TDDn,d}^{tp}$ je relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d, ve hodině h ve čtvrt hodině ěh</p> <p>b) vypočte se suma relativních hodnot K_r příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, podle vztahu</p> $K_r = \sum_{d=1.1.ahr}^{d=3.12.ahr} \sum_{\substack{h=1 \\ \text{ěh} = 1}}^{\text{ěh} = 96} K_{TDDn,d}^{norm}$ <p>kde K_r je sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, ahr je aktuální kalendářní rok, $K_{TDDn,d}^{norm}$ je relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu ve dni d, ve hodině h ve čtvrt hodině ěh</p> <p>c) pro dané odběrné místo se použije hodnota odběru elektřiny z posledního odečtového období, označená jako E_{fak}. Plánovaný roční odběr elektřiny platný pro dané odběrné místo E_{plan} je pak úměrný poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu</p> $E_{plan} = \frac{K_r}{K_f} \times E_{fak}$ <p>(?) Plánovaný roční odběr elektřiny pro odběrné místo zákazníka s měřením tvnn</p>																												
34	Příloha 8 odst. 10 Změny účinné od 1. 1. 2024	<p>Připomínka k: (10) Pro určení směru platby za odchylku v závislosti na systémové odchylce, zúčtovací ceně odchylky a pozici subjektu zúčtování platí</p> <table border="1" data-bbox="383 863 1048 1358"> <thead> <tr> <th>Systémová odchylka</th> <th>Zúčtovací cena odchylky</th> <th>Pozice subjektu zúčtování</th> <th>Směr plateb</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">< 0</td> <td rowspan="2">> 0</td> <td>v odchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">< 0</td> <td>v odchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">> 0</td> <td rowspan="2">> 0</td> <td>v odchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">< 0</td> <td>v odchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> </tbody> </table>	Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb	< 0	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	< 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	V tabulce chybí varianta pro situaci, kdy je systémová odchylka rovna nule. Na tuto situaci se odkazuje následující odstavec č.11 Přílohy 8, v němž je uvedena věta „ <i>Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 10</i> “. Proto by měla být tato situace zahrnuta i v tabulce v odst.10, která se odkazuje právě na tabulku v tomto odstavci.	Neakceptováno. Jedná se o nadbytečnou úpravu. Součástí odstavce 10 je i věta pod tabulkou vztahující se právě k situaci, kdy je systémová odchylka rovna nule.
Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb																											
< 0	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
	< 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											

		<p>V případě, že je systémová odchylka rovna nule, platí stav odpovídající stavu, kdy je systémová odchylka záporná.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <table border="1" data-bbox="383 304 1028 799"> <thead> <tr> <th>Systémová odchylka</th> <th>Zúčtovací cena odchylky</th> <th>Pozice subjektu zúčtování</th> <th>Směr plateb</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">< 0 $< = 0$</td> <td rowspan="2">> 0</td> <td>v odchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">< 0</td> <td>v odchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td rowspan="4">> 0</td> <td rowspan="2">> 0</td> <td>v odchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">< 0</td> <td>v odchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> </tbody> </table>	Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb	< 0 $< = 0$	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	< 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování		
Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb																											
< 0 $< = 0$	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
	< 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
35	Příloha 8 odst. 9 Změny účinné od 1. 7. 2024	<p>Připomínka k: (9) Pro určení směru platby za odchylku v závislosti na systémové odchylce, zúčtovací ceně odchylky a pozici subjektu zúčtování platí</p> <table border="1" data-bbox="383 986 1028 1377"> <thead> <tr> <th>Systémová odchylka</th> <th>Zúčtovací cena odchylky</th> <th>Pozice subjektu zúčtování</th> <th>Směr plateb</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">< 0 $< = 0$</td> <td rowspan="2">> 0</td> <td>v odchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">< 0</td> <td>v odchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">> 0</td> <td rowspan="2">> 0</td> <td>v odchylce</td> <td>operátor trhu platí subjektu zúčtování</td> </tr> <tr> <td>v protiodchylce</td> <td>subjekt zúčtování platí operátorovi trhu</td> </tr> </tbody> </table>	Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb	< 0 $< = 0$	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování	v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu	V tabulce chybí varianta pro situaci, kdy je systémová odchylka rovna nule. Na tuto situaci se odkazuje následující odstavec č. 10 Přílohy 8, v němž je uvedena věta „ <i>Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 9</i> “. Proto by měla být tato situace zahrnuta i v tabulce v odst. 9, která se odkazuje právě na tabulku v tomto odstavci.	Neakceptováno. Jedná se o nadbytečnou úpravu. Součástí odstavce 9 je i věta pod tabulkou vztahující se právě k situaci, kdy je systémová odchylka rovna nule.					
Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb																											
< 0 $< = 0$	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											
> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování																											
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu																											

- b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
- c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
- d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
- e) Zrychlenou změnou dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
- f) Změna typu smlouvy,

Návrh na úpravu:

											Zařazení do reg. stupňů						
Poř.	Identifikační číselný kód předáváčeho místa odběraého místa nebo předáváčeho místa výroby pro TVS ¹²⁾	Zákazník ¹³⁾	Adresa/ umístění odběraého místa ¹⁴⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ⁵⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ⁵⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁵⁾	Rezervovaný výkon v minimálním poměru [MW] ¹⁶⁾	Rezervovaný výkon v předáváčích místech [MW] ¹⁷⁾	Roční	3 [Pa]	4 [Pa]	5 [Pa]	6 [Pa]	7 ¹⁾ Axi	7 ¹⁾ Baxi

Domníváme se, že sloupec „Roční“ nespadá pod „Zařazení do reg. Stupňů“.

Do sloupce „Měření“ doplnit i požadavek na kategorii měření např. údaj „C3“, návrh pojmenování „Typ měření včetně kategorie měření“.

U poznámky č. 5 písm. e) převést text do prvního pádu, tzn. stejně jako jsou texty u ostatních písmen:

5) Uvede se

.

5) jedná-li se o případ získání zákazníka

- a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
- b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
- c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
- d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
- e) ~~Zrychlenou změnou~~ **Zrychlená změna** dodavatele před zahájením dodávky dodavatelem poslední instance,
- f) Změna typu smlouvy,

37	Příloha 8 Změny účinné od 1. 1. 2024	<p>Přípomínka k:</p> <p>b) je-li systémová odchylka kladná a zároveň nejnižší cena dodané záporné regulační energie stanovená podle odstavce 3</p> <p>1. je rovna nebo vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejnižší cena záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 7 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejnižší cena pobídkové komponenty podle odstavce 9 písm. a) a b),</p> <p>2. je nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce</p> $ZCO = \frac{\sum N_{Re} + \text{vážený průměr z cen RE proti směru SO} * \sum \text{odchylek SZ proti směru SO}}{-\sum \text{odchylek SZ ve směru SO}}$ <p>Návrh na úpravu:</p> <p>b) je-li systémová odchylka kladná a zároveň nejnižší cena dodané záporné regulační energie stanovená podle odstavce 3</p> <p>1. je rovna nebo vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejnižší cena záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 7 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejnižší cena pobídkové komponenty podle odstavce 9 písm. a) a b),</p> <p>2. je nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce</p> $ZCO = \frac{\sum N_{Re} + \text{vážený průměr z cen RE proti směru SO} * \sum \text{odchylek SZ proti směru SO}}{-\sum \text{odchylek SZ ve směru SO}}$	Překlep v označeném místě.	Akceptováno.
----	---	--	----------------------------	--------------

38	Příloha 8, odst. 4 Změny účinné od 1. 7. 2024	<p>Přípomínka k: (4) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrných služeb nebo provozovatelem přenosové soustavy, nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle odstavce 9, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky takto:</p> <p>Návrh na úpravu: (4) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle odstavce 9, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky takto:</p>	Vložit mezeru v označeném místě.	Akceptováno.
39	Příloha 22	<p>Přípomínka k: Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje</p> <p>Výše hodinového zeleného bonusu z výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem</p> $ZBHs = VCst - HCh + Ors, \quad je - li \ 0 \leq HCh < VCst,$ <p>v případě výroby uvedené do provozu do 31. prosince 2015</p> $ZBHs = VCst + Ors, \quad je - li \ HCh < 0,$ <p>V případě výroby uvedené do provozu od 1. ledna 2016</p> $ZBHs = 0, \quad je - li \ HCh < 0,$ $ZBHs = 0, \quad je - li \ HCh > VCst,$ <p>kde</p> <p>$ZBHs$ je výše hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,</p>	Předložená úprava řeší dvě varianty výpočtu zeleného hodinového bonusu, pro výroby uvedené do provozu do 31. prosince 2015 a výroby uvedené do provozu od 1. ledna 2016. V první zmiňované variantě však chybí případ, kdy je hodinová cena na trhu vyšší než výkupní cena, resp. jaká je v tomto případě výše zeleného hodinového bonusu. Navržená změna by měla výpočet vztahovat na obě varianty.	Vysvětleno. Vzorec, kdy je hodinová cena vyšší než výkupní cena a hodinový zelený bonus je nulový, platí obecně a týká se výroben uvedených do provozu do konce roku 2015 i výroben uvedených do provozu v roce 2016 a násl. Variantně je v příloze č. 22 (a rovněž v přílohách č. 23 a 24) řešen pouze případ záporné hodinové ceny, a to s ohledem na aktuální znění § 38 odst. 2 zákona POZE vs. přechodné ustanovení čl. II bodu 5

	<p><i>VCst</i> je výše výkupní ceny <i>t</i> obnovitelného zdroje <i>s</i> v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,</p> <p><i>HCh</i> je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině <i>h</i> a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,</p> <p><i>Ors</i> je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje <i>s</i> v Kč/MWh stanovená cenovým</p> <p>Návrh na úpravu: Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje</p> <p>Výše hodinového zeleného bonusu z výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině <i>h</i>, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem</p> $ZBHs = VCst - HCh + Ors, \quad je - li \ 0 \leq HCh < VCst,$ $ZBHs = 0, \quad je - li \ HCh > VCst,$ <p>v případě výroby uvedené do provozu do 31. prosince 2015</p> $ZBHs = VCst + Ors, \quad je - li \ HCh < 0,$ <p>V případě výroby uvedené do provozu od 1. ledna 2016</p> $ZBHs = 0, \quad je - li \ HCh < 0,$ $ZBHs = 0, \quad je - li \ HCh > VCst,$ <p>kde</p> <p><i>ZBHs</i> je výše hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje <i>s</i> v Kč/MWh,</p> <p><i>VCst</i> je výše výkupní ceny <i>t</i> obnovitelného zdroje <i>s</i> v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,</p> <p><i>HCh</i> je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině <i>h</i> a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,</p> <p><i>Ors</i> je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje <i>s</i> v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu</p>		<p>zákona č. 382/2021 Sb. Z tohoto důvodu došlo k úpravě vzorců a rozlišení výroben elektřiny podle data jejich uvedení do provozu. Domníváme se, že tato skutečnost je z příloh č. 22 až 24 dostatečně zřejmá. Jednotlivé vzorce jsou od sebe odděleny čárkami a současně i stylisticky použitím mezer mezi řádky (tato úprava je zřetelnější v návrhu novely vyhlášky – viz novelizační bod 82). Tato úprava je rovněž řádně vysvětlena v odůvodnění návrhu vyhlášky. Děkujeme za upozornění na chybějící text na konci přílohy, jedná se pouze o písařskou chybu v platném znění vyhlášky s vyznačením navrhovaných změn, kterou opravíme. Ve vlastním návrhu vyhlášky v novelizačním bodě 82 tento text neabsentuje.</p>
--	---	--	--

3. Zájmové skupiny a ostatní

3.1 Asociace AKU-BAT, Solární asociace a Svaz moderní energetiky

Č.p.	§	Připomínka/ Návrh promítnutí připomínky do návrhu vyhlášky	Odůvodnění připomínky	Vypořádání
40	§ 53a	<p>Připomínka k:</p> <p style="text-align: center;">§ 53a</p> <p>(1) Výrobce elektřiny s odlišným vyhodnocením platby ceny za maximální odebraný výkon je výrobcem elektřiny, jehož výrobní elektřina je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí a který zároveň</p> <p>a) alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v této výrobní elektřině, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy,</p> <p>b) měsíčně dodá elektřinu do přenosové nebo distribuční soustavy v objemu alespoň deset procent z nejvyšší možné dodávky elektřiny stanovené součinem instalovaného výkonu této výrobní elektřiny a počtu hodin v kalendářním měsíci a</p> <p>c) vyrábí elektřinu pomocí synchronních generátorů se jmenovitým výkonem dosahujícím alespoň osmdesát procent instalovaného výkonu výrobní elektřiny.</p> <p>(2) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. a) využívá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje podle přílohy č. 10 k této vyhlášce za předcházející kalendářní rok.</p> <p>(3) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. b) využívá</p>	<p>Jak vyplývá z platné Aktualizované Státní energetické koncepce 2015 a Národního akčního plánu pro chytré sítě 2015, je jedním ze základních úkolů transformace energetiky do roku 2030 vytvořit podmínky pro nasazení akumulace jako stabilizačního prvku soustavy.</p> <p>Nelze se proto ztotožnit s tvrzením ERÚ, podle kterého: <i>Pokud akumulční zařízení neposkytuje služby výkonové rovnováhy, chová se stejně, jako se může chovat jakákoliv jiná technologie, např. chlazení, ohřev teplé užitkové vody a není důvod takové technologie zvýhodňovat v rámci zajišťování distribuce elektřiny.</i></p> <p>Pokud chceme v budoucnu při zvyšujícím se podílu obnovitelných zdrojů v elektrizační soustavě minimalizovat aktivace SVR a minimalizovat provoz „závěrných“ elektráren využívajících fosilní paliva, musíme vytvořit podmínky pro rozvoj technologií umožňujících akumulaci energie z OZE, které umožní „vracení“ energie (přebytků) do ES pro vyrovnání výkonové bilance.</p> <p>Z technického hlediska akumulční zařízení (BSAE), která nejsou v režimu poskytování SVR, mohou pomáhat velmi efektivně minimalizovat aktivace (dražších) SVR. Pro vyrovnání výkonové bilance je preferováno využívání energie z OZE, což BSAE splňují. Je samozřejmostí, že BSAE budou nabíjeny v době přebytků z OZE a vrátí el. energii do sítě v době nedostatku elektřiny.</p> <p>S rozvojem vhodných akumulčních zařízení na úrovni VN, která budou decentralizovaně rozmístěna a připojena do ES, bude docházet ke snížení nároků na přenosovou kapacitu DS a PS i v období, kdy jsou nevyhovující meteorologické podmínky pro výrobu energie z OZE v dané lokalitě (lokální dodávky el. energie z lokální akumulace), čímž by mělo dojít i k úspoře investic do DS. BSAE může být zároveň významným „zdrojem“ jalové energie pro DS, jejichž využíváním lze zlepšit napěťové poměry v DS, které jsou v současné době jedním z hlavních důvodů, které vedou k zamítání žádostí o připojování nových OZE. Tato</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Účastníci trhu vyvolávají v přenosové a distribuční soustavě náklady rozsahem svých požadavků na službu přenosové nebo distribuční soustavy a nikoliv vazbou na konkrétní typ připojeného zařízení. V tomto ohledu provozovatelé akumulace vyvolávají srovnatelné náklady v soustavě jako ostatní účastníci trhu.</p> <p>Zároveň nelze provozovatele akumulací považovat za subjekt oprávněný k automatickému osvobození z regulovaných plateb pouze na základě přirozeného fungování bez dalších specificky poskytovaných služeb (pokud např. zároveň neposkytují SVR), viz např. čl. 18 odst. 1 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019, o vnitřním trhu s elektřinou platí, že</p>

		<p>provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje z měření elektřiny, údaje ze smlouvy o připojení a údaje podle § 49 odst. 10.</p> <p>(4) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. c) výrobce elektřiny sdělí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, typ používaných generátorů a jejich jmenovitý výkon. Dojde-li ve smlouvě o připojení ke změně typu generátorů nebo jmenovitého výkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy využívá za účelem podle věty první údaje uvedené ve smlouvě o připojení.</p> <p>Návrh na úpravu: V § 53a Návrhu není upravena kategorie předávacích míst na hladině VVN a VN, u kterých dochází k odlišné platbě za maximální čtvrt hodinový odebraný výkon o předávací místa, v nichž je instalováno BSAE, které dodává elektřinu zpět do soustavy.</p> <p>Konkrétní podobu vzorce má upravit návrh cenového rozhodnutí, které však není součástí tohoto veřejného konzultačního procesu.</p> <p>Za § 53 se vkládá nový § 53a, který zní:</p> <p style="text-align: center;">§ 53a</p> <p>(1) Výrobce elektřiny s odlišným vyhodnocením platby ceny za maximální odebraný výkon je výrobce elektřiny, jehož výrobní elektřina je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí a který zároveň</p> <p>a) alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v této výrobní elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy,</p>	<p>funkcionalita BSAE neznamena pro investory prakticky žádné omezování akumulacnich schopnosti BSAE (cenove navyseni investice je minimalni) a pritom muze znamenat vyznamnejsi snizeni planovanych investic do DS spojenych s rozvojem OZE.</p> <p>V pripade zatizeni akumulacnich zarizeni novymi poplatky (platba na podporu elektřiny a soucasne poplatky za odebrany vykon), dojde k vyznamnemu navyseni nakladu na akumulaci energie z OZE, která bude vracena do ES, cimz dojde ke zvyšení provozních nakladu BSAE, které nebudou poskytovat SVR o cca 3.000-5.500 Kč na každou uloženou 1 MWh v závislosti na způsobu provozu BSAE (počtu cyklů v rámci měsíce).</p> <p>Téměř s jistotou (dle vyjádření investorů, většinou našich členů) dojde k zastavení investic do BSAE, případně jiných akumulacních technologií, z důvodu neakceptovatelně dlouhé doby návratnosti investice. S absencí uvedené technologie pro akumulaci dojde přirozeně i ke zpomalení investic do nových zdrojů OZE (zhoršení ekonomik projektu bez možnosti ekonomicky přijatelného využívání akumulace). To se týká i všech projektů, které podporuje SFŽP prostřednictvím Modernizačního fondu.</p> <p>Výsledkem bude i tzv. nepřímá podpora „závěrných elektráren“ využívajících fosilní paliva, zvýší se požadavky na rozsah SVR nebo také dojde ke znevýhodnění komunitní energetiky využívající akumulace na úrovni VN. Nezamýšlený důsledek novely vyhlášky proto může způsobit vyšší náklady na podpůrné služby a také dražší elektřinu z obnovitelných zdrojů pro konečné zákazníky.</p> <p>Podle čl. 3 písm. g) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019, o vnitřním trhu s elektřinou, musí regulační orgány členských států zajistit, aby pravidla trhu vytvářela vhodná pobídky mimo jiné k investicím do ukládání energie a odezvy strany poptávky k pokrytí potřeb trhu.</p> <p>Z výše uvedených důvodů je nutno k pokrytí potřeb trhu vytvořit takové prostředí, které umožní provoz akumulacních zařízení, která „pracují“ s energií z OZE a umožňují „vracet“ elektrickou energii z OZE do ES. Tomu by měla odpovídat nová kategorie zařízení upravená ve vyhlášce o pravidlech trhu, která by umožnila provoz zařízení pro ukládání elektřiny.</p>	<p><i>„Síťové poplatky nesmějí vést k pozitivní ani negativní diskriminaci ukládání energie ...“</i></p> <p>Podmínka částečného poskytování SVR v kladném směru naopak umožňuje definovat potřebný rozsah využití akumulace pro potřeby soustavy. Vzhledem k tomu, že odůvodnění připomínky samo uvádí určitý automatický potenciál výhodnosti připojení akumulací pro SVR, je pouze vyžadováno minimální zapojení tohoto potenciálu dle konkrétní služby. Právě touto pobídkou pak ERÚ vyhovuje citovanému čl. 3 písm. g) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/943 ze dne 5. června 2019, o vnitřním trhu s elektřinou, kde se uvádí, že regulační orgány členských států musí zajistit, aby pravidla trhu vytvářela vhodná pobídky mimo jiné k investicím do ukládání energie.</p> <p>S ohledem na výše uvedené proto odběrná místa, kde je instalováno elektrické zařízení pro ukládání elektřiny, budou moci mít</p>
--	--	--	--	---

	<p>b) měsíčně dodá elektřinu do přenosové nebo distribuční soustavy v objemu alespoň deset procent z nejvyšší možné dodávky elektřiny stanovené součinem instalovaného výkonu této výroby elektřiny a počtu hodin v kalendářním měsíci a</p> <p>c) vyrábí elektřinu pomocí synchronních generátorů se jmenovitým výkonem dosahujícím alespoň osmdesát procent instalovaného výkonu výroby elektřiny.</p> <p>(2) Účastníkem trhu s elektřinou s odlišným vyhodnocením platby za maximální odebraný výkon je také účastník trhu provozující v předávacím místě akumulární zařízení podle čl. 2 bod 60 směrnice (EU) 2019/944, pokud zároveň:</p> <p>a) je akumulární zařízení připojeno k přenosové nebo distribuční soustavě na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí a</p> <p>b) alespoň 60 % elektřiny uložené v akumulárním zařízení za kalendářní rok je zpětně dodáno do elektrizační soustavy,</p> <p>(3) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. a) využívá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje podle přílohy č. 10 k této vyhlášce za předcházející kalendářní rok.</p> <p>(4) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. b) využívá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje z měření elektřiny, údaje ze smlouvy o připojení a údaje podle § 49 odst. 10.</p> <p>(5) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. c) výrobce elektřiny sdělí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je výroba elektřiny připojena, typ používaných generátorů a jejich jmenovitý výkon. Dojde-li ve smlouvě o připojení ke změně typu generátorů nebo jmenovitého výkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy využívá za účelem podle věty první údaje uvedené ve smlouvě o připojení.</p> <p>(6) Splnění podmínky podle odstavce 2 písm. b) prokazuje účastník trhu s elektřinou provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy naměřenými hodnotami podle přílohy</p>	<p>Navrhujeme proto Energetickému regulačnímu úřadu zavést odlišný režim platby za maximální čtvrt hodinový odebraný výkon také pro akumulární zařízení, která neposkytují SVR, pokud vrací většinu uložené elektřiny zpět do elektrizační soustavy.</p> <p>K tomuto kroku je nutné přistoupit tím spíše, že přijetí Lex OZE 3, resp. transpoziční novely, včetně úpravy zamezující dvojímu zpoplatnění, se stále odkládá. Povinnost ERÚ vytvářet vhodné pobídky k investicím do ukládání energie je stanovena přímo použitelným unijním předpisem. Chybějící úprava v energetickém zákoně tedy není překážkou, přičemž stávající zmocnění k vydání prováděcí legislativy je dostatečné.</p> <p>Podle § 98a odst. 2 písm. h) bod 11. energetického zákona je ERÚ zmocněn ke stanovení <i>skladby ceny služby přenosové soustavy, skladby ceny služby distribuční soustavy a ostatních regulovaných cen v elektroenergetice a také způsobu a termínů účtování a hrazení regulovaných cen mezi účastníky trhu s elektřinou.</i></p> <p>V rámci tohoto zákonného zmocnění již ERÚ navrhuje nastavit zvýhodněný režim pro synchronní generátory, což je technologie, která rovněž není přímo definována v energetickém zákoně. Stanovit ve vyhlášce o pravidlech trhu specifické podmínky pro určitou technologii tedy lze i bez vymezení takového zařízení v energetickém zákoně a ERÚ takto ve vztahu k synchronním generátorům postupuje.</p> <p>V případě akumulárních zařízení lze navíc využít definici akumulace ze směrnice (EU) 2019/944. Tato definice bude pro akumulární zařízení neposkytující SVR fakticky zúžena pouze na případy, kdy dochází v zařízení ke zpětné přeměně energie na elektřinu, protože jednou z navržených podmínek je dodávka alespoň 60 % akumulované elektřiny zpět do soustavy.</p> <p>Nenavrhujeme tedy uplatnění tohoto režimu na všechna akumulární zařízení, ale pouze na taková, která splní podmínky uvedené v navrženém § 53a odst. 2 vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, tedy budou připojená na hladině VN nebo VVN a alespoň 60 % uložené elektřiny dodají zpět do elektrizační soustavy.</p> <p>Z technického hlediska lze kontrolovat, zda akumulovaná energie bude vrácená do ES v akceptovatelném poměru (po odečtení ztrát, vlastní spotřeby). Provozovatel akumulárního zařízení potom tyto údaje za předcházející kalendářní rok předává provozovateli distribuční soustavy</p>	<p>nulovou platbu z ceny za maximální odebraný výkon, pokud budou poskytovat rozsah výkonu pro automatickou regulaci frekvence FCR nebo SVR v kladném směru na úrovni obvykle poskytované míry SVR tímto typem zařízení dnes (přečerpávacími vodními elektrárnami). Konkrétně se jedná o poskytování rozsahu výkonu pro automatickou regulaci frekvence FCR nebo SVR v kladném směru v rozsahu 12 % z instalovaného výkonu akumulace. Již při poskytování tohoto rozsahu akumulace v měsíci je snížení předmětné platby úplné, přičemž nemusí jít o poskytování stabilní hladiny SVR (důležitý je součet akceptovaných výkonů záloh držených pro provozovatele přenosové soustavy za měsíc), nemusí zároveň docházet k aktivaci regulační energie (samotná elektřina poskytovaná ve formě zálohy může být později prodána za tržní ceny) a službu lze poskytovat v rámci agregačního bloku (na snížení platby dosáhnou i</p>
--	--	--	--

		<p>č. XX. vždy do 31. ledna za předcházející kalendářní rok. Pokud nebylo akumulční zařízení v provozu celý kalendářní rok, vyhodnocují se údaje za kratší období, nejméně však za jeden kalendářní měsíc.</p>	<p>vždy do 31. ledna, podobně jako v případě stávajících výrobců první kategorie. Vzhledem k navrhované účinnosti nové tarifní struktury (1. dubna 2024) bude zřejmě pro první rok nutné pro připravit přechodné ustanovení, podle kterého výrobce v prvním roce účinnosti novely vyhlášky předá údaje do jednoho měsíce ode dne nabytí účinnosti novely vyhlášky.</p> <p>Konkrétní parametry odlišného režimu by měla stanovit příloha CR, která zohlední poměr instalovaného výkonu akumulčního zařízení k rezervovanému příkonu v předávacím místě.</p>	<p>malé akumulace).</p> <p>Obecně platí, že při uvedeném 12% poskytování SVR předpokládáme platbu desetkrát menší, než je uváděna v připomínce Státního fondu životního prostředí ČR, na který tato připomínka odkazuje. Vzhledem k tomu, že původní kalkulace je spojována s dlouhou dobou návratnosti, jsme přesvědčeni, že desetinové náklady na regulovanou složku ceny tuto dobu návratnosti s jistotou zkrátí a k zastavení investic do BSAE nebo jiných akumulčních technologií ve skutečnosti nedojde.</p> <p>Pokud se provozovatel akumulace rozhodne nepodílet na podpoře systému výše uvedeným způsobem, nebude částečně poskytovat SVR a bude akumulaci provozovat zcela za jiným účelem v plnohodnotně tržním režimu, je vhodné upozornit, že odhad dopadů ceny zajišťování distribuce elektřiny ve výši 3.000 až 5.500 Kč/MWh uložené elektřiny, odpovídá (resp. i</p>
--	--	---	--	--

				<p>mírně převyšuje) tzv. jednosložkovou cenu za službu sítí. Tuto cenu určenou pro zákazníky s příležitostnými či špičkovými odběry je možné sjednat s provozovatelem soustavy jako alternativu ke klasickému zpoplatnění.</p> <p>Rozvojem akumulačních zařízení, která budou decentralizovaně rozmístěna a připojena do soustavy, nebude docházet k úspoře investic do distribučních soustav. Tyto soustavy jsou dimenzovány na dostupnost požadovaného příkonu zákazníků, kterou je nutné garantovat i bez vazby na ostatní účastníky trhu, alternativně by tito účastníci trhu museli zajistit v každém okamžiku dodávku/odběr požadovaného výkonu.</p>
--	--	--	--	--


3.2 Komora OZE

41	§ 49 odst. 10 Bod 57 Odstranění ustanovení	<p>Připomínka k: 57. V § 49 se doplňují odstavce 10 a 11, které znějí:</p> <p>„(10) Výrobce elektřiny, jehož výroba je připojena k přenosové soustavě a zároveň k distribuční soustavě, nebo k více distribučním soustavám, sdělí provozovatelům soustav, ke kterým je výroba elektřiny připojena, celkové množství elektřiny dodané do</p>	viz připomínka číslo 42 Tato připomínka je zásadní.	<p>Neakceptováno</p> <p>Všichni provozovatelé soustav nemají potřebná data z měření elektřiny k dispozici.</p>
----	--	--	---	---

		<p>přenosové soustavy a distribučních soustav, a to nejpozději do třetího kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>(11) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává provozovateli distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, za uplynulý kalendářní měsíc údaje podle příloh č. 27 a 28 k této vyhlášce, a to nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce.“.</p> <p>Návrh na úpravu: 57. V § 49 se doplňují odstavce 10-a 11, které znějí který zní:</p> <p>„(10) Výrobce elektřiny, jehož výroba je připojena k přenosové soustavě a zároveň k distribuční soustavě, nebo k více distribučním soustavám, sdělí provozovatelům soustav, ke kterým je výroba elektřiny připojena, celkové množství elektřiny dodané do přenosové soustavy a distribučních soustav, a to nejpozději do třetího kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce.</p> <p>(11) (10) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává provozovateli distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, za uplynulý kalendářní měsíc údaje podle příloh č. 27 a 28 k této vyhlášce, a to nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce.“.</p>		<p>Tento bod bude uplatněn pouze na velmi malý počet účastníků trhu s elektřinou, výrobců elektřiny, jejichž výroba je připojena zároveň do přenosové a distribuční soustavy nebo do více distribučních soustav.</p>
--	--	--	--	--

42	<p>§ 53a odst. 4 § 53a odst. 3 Bod 57 a 59</p>	<p>Připomínka k: 59. Za § 53 se vkládá nový § 53a, který zní:</p> <p style="text-align: center;">„53a</p> <p>...</p> <p>(2) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. a) využívá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje podle přílohy č. 10 k této vyhlášce za předcházející kalendářní rok.</p> <p>(3) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. b) využívá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje z měření elektřiny, údaje ze smlouvy o připojení a údaje podle § 49 odst. 10.</p> <p>(4) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. c) výrobce elektřiny sdělí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je výrobní elektřiny připojena, typ používaných generátorů a jejich jmenovitý výkon. Dojde-li ve smlouvě o připojení ke změně typu generátorů nebo jmenovitého výkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy využívá za účelem podle věty první údaje uvedené ve smlouvě o připojení.“</p> <p>Návrh na úpravu: 59. Za § 53 se vkládá nový § 53a, který zní:</p> <p style="text-align: center;">„53a</p> <p>...</p> <p>(2) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. a) využívá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje podle přílohy č. 10 k této vyhlášce za předcházející kalendářní rok.</p>	<p>Ustanovení, která jsou navržena na odstranění považujeme za nadbytečnou administrativní zátěž. Údaje z měření i SoP má PDS/PPS k dispozici. Není důvod zatěžovat administrativou a s tím spojenými náklady, jak výrobce, tak PDS při zpracování doručování/přijímání takové informace.</p> <p>Tato připomínka je zásadní.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Všichni provozovatelé soustav nemají potřebná data z měření elektřiny k dispozici.</p> <p>§ 49 odst. 10 bude uplatněn pouze na velmi malý počet účastníků trhu s elektřinou, výrobců elektřiny, jejichž výrobní je připojena zároveň do přenosové a distribuční soustavy nebo do více distribučních soustav.</p> <p>§ 53a odst. 4 není možné odstranit z důvodu mnohdy historických smluv o připojení, které nejsou digitalizované a není reálné procházet individuálně všechny smlouvy o připojení s výrobcem elektřiny. Jednorázové nahlášení potřebných informací výrobcem elektřiny pro výhodnější vyhodnocení platby ceny za maximální odebraný výkon nepředstavuje pro výrobce elektřiny velkou administrativní zátěž.</p>
----	--	---	---	---

		<p>(3) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. b) využívá provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy údaje z měření elektřiny, údaje ze smlouvy o připojení a údaje podle § 49 odst. 10.</p> <p>(4) Pro splnění podmínky podle odstavce 1 písm. c) výrobce elektřiny sdělí provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, typ používaných generátorů a jejich jmenovitý výkon. Dojde-li ve smlouvě o připojení ke změně typu generátorů nebo jmenovitého výkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy využívá za účelem podle věty první údaje uvedené ve smlouvě o připojení.“</p>		
43	<p>§ 53a odst. 1 písm. c)</p> <p>Bod 59</p>	<p>Připomínka k: 59. Za § 53 se vkládá nový § 53a, který zní:</p> <p style="text-align: center;">“§ 53a</p> <p>(1) Výrobce elektřiny s odlišným vyhodnocením platby ceny za maximální odebraný výkon je výrobce elektřiny, jehož výrobní elektřina je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí a který zároveň</p> <p>a) alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v této výrobní elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy,</p> <p>b) měsíčně dodá elektřinu do přenosové nebo distribuční soustavy v objemu alespoň deset procent z nejvyšší možné dodávky elektřiny stanovené součinem instalovaného výkonu této výrobní elektřiny a počtu</p>	<p>MVE i BPS jsou často a VtE jsou převážně (u Vestas výlučně) vybaveny asynchronními generátory.</p> <p>Přesto tyto zdroje s asynchronními generátory (jež jsou dnes výhradně s kompenzací a pokročilými řídicími systémy) mají pro elektrizační soustavu podobné pozitivní přínosy jako synchronní generátory: pomocí dodávky či odběru jalového výkonu regulují napětí v síti, podporují frekvenci umělou setrvačností či omezením činného výkonu při nadfrekvenci, a poskytují zkratový proud obdobný synchronním generátorům.</p> <p>Technické podklady viz příloha k tomuto dokumentu.</p> <p>V návaznosti na výše uvedené, si dovoluujeme upozornit, že návrh se jeví nevyrovnaný v ochraně zájmů na straně distribuce a na straně výroby z OZE, respektive v motivaci pro výrobce z OZE. Decentrální výroba má na stabilitu sítě významný vliv, a to se týká jak samovýrobce, tak převažujícího výrobce. Výroba a spotřeba v jednom místě je přínosná z pohledu účinnosti, úspory primárních zdrojů, bezpečnosti a správné funkce distribuční sítě.</p>	<p>Akceptováno částečně</p> <p><i>c) vyrábí elektřinu pomocí synchronních nebo asynchronních generátorů se jmenovitým výkonem dosahujícím alespoň osmdesát procent instalovaného výkonu výrobní elektřiny.</i></p>

	<p>hodin v kalendářním měsíci a</p> <p>c) vyrábí elektřinu pomocí synchronních generátorů se jmenovitým výkonem dosahujícím alespoň osmdesát procent instalovaného výkonu výroby elektřiny. ...”.</p> <p>Návrh na úpravu:</p> <p>59. Za § 53 se vkládá nový § 53a, který zní:</p> <p style="text-align: center;">“§ 53a</p> <p>(1) Výrobce elektřiny s odlišným vyhodnocením platby ceny za maximální odebraný výkon je výrobce elektřiny, jehož výroba elektřiny je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí a který zároveň</p> <p>a) alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v této výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy,</p> <p>b) měsíčně dodá elektřinu do přenosové nebo distribuční soustavy v objemu alespoň deset procent z nejvyšší možné dodávky elektřiny stanovené součinem instalovaného výkonu této výroby elektřiny a počtu hodin v kalendářním měsíci a</p> <p>c) vyrábí elektřinu pomocí synchronních generátorů se jmenovitým výkonem dosahujícím nebo asynchronních generátorů s maximálním dosažitelným výkonem alespoň osmdesát procent instalovaného výkonu výroby elektřiny. ...”.</p>	<p>Tato připomínka je zásadní.</p> <p><i>Od str. 6 uvedeny přílohy k požadavku na zahrnutí asynchronních generátorů</i></p> <p style="text-align: center;"></p> <p>Připomínky_přílohy _OZE</p>	
--	--	--	--

44	§ 54 Bod 60	<p>Připomínka k: 60. § 54 zní:</p> <p style="text-align: center;">„§ 54</p> <p>(1) Výrobce první kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem.</p> <p>(2) Výrobce druhé kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pouze pro předávací místo výrobní pro TVS.</p> <p>(3) 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 odběrného místa, jehož podíl odběru elektřiny za předcházející kalendářní rok pro dopravní prostředky elektrické trakce při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, včetně odběru pomocných provozů elektrické 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 v odběrném místě. U nově vzniklého předávacího místa odběrného místa, pro které nejsou údaje za předcházející kalendářní rok k dispozici, se považuje tato podmínka za splněnou pro daný kalendářní rok, kdy předávací místo odběrného místa vzniklo.“.</p> <p>Návrh na úpravu: 60. § 54 zní:</p>	<p>Doplněné ustanovení koresponduje přístupu a aplikaci, která byla diskutována a potvrzena při projednání připomínek v rámci VKP. Považujeme za legislativně konformní zachování stejného přístupu, tedy explicitního uvedení přístupu k výrobcu podle § 53a odst. 1 jako u výrobců dle § 53 viz § 54 odst. 1 a 2.</p> <p>Tato připomínka je zásadní.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Tato úprava bude řešena v cenovém rozhodnutí. I když bude principiálně úprava v cenovém rozhodnutí obdobná, není možné ji takto zjednodušit, výkon odebíraný pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny není samostatně měřený.</p>
----	----------------	--	---	---

		<p style="text-align: center;">„§ 54</p> <p>(1) Výrobce první kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem.</p> <p>(2) Výrobce druhé kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pouze pro předávací místo výroby pro TVS.</p> <p>(3) Výrobce podle § 53a nehradí cenu za maximální odebraný výkon pouze pro TVS.</p> <p>(3) (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 odběrného místa, jehož podíl odběru elektřiny za předcházející kalendářní rok pro dopravní prostředky elektrické trakce při provozování drážní dopravy na dráze železniční, tramvajové, trolejbusové a lanové, včetně odběru pomocných provozů elektrické 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 v odběrném místě. U nově vzniklého předávacího místa odběrného místa, pro které nejsou údaje za předcházející kalendářní rok k dispozici, se považuje tato podmínka za splněnou pro daný kalendářní rok, kdy předávací místo odběrného místa vzniklo.“</p>		
--	--	---	--	--