



NÁZEV MATERIÁLU	Připomínky Svazu průmyslu a dopravy České republiky k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
Č. J.	82/2023
DATUM ZPRACOVÁNÍ	26. 10. 2023
KONTAKTNÍ OSOBA	Zuzana Sádlová
TELEFON	225 279 204
E-MAIL	zsadlova@spcr.cz

Svaz průmyslu a dopravy ČR (SP ČR) navrhuje níže konkrétní připomínky k návrhu vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

KONKRÉTNÍ PŘIPOMÍNKY

1. K části první bod 17, k § 20 odst. 5

Požadujeme upravit ustanovení § 20 odst. 5 následujícím způsobem:

„(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 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 písm. a) až d)** s měřením typu B a C **s výjimkou měření typu C kategorie C4 předávaných podle § 41 odst. 2.**“*

Odůvodnění:

Jedná se zpřesnění a zároveň legislativně technickou úpravu, neboť ustanovení odstavce 5 žádné body neobsahuje.

Tuto připomínku považujeme za zásadní.

2. K části první, k §37

Navrhujeme přidat nový odstavec (7):

(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.

Odůvodnění:

Navrhujeme do §37 přidat nový odstavec (7).

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 energetiky institut pozorovatele přiděluje dodavatel, kdežto v oblasti plynárenství institut pozorovatele přiděluje subjekt zúčtování.

Tato připomínka je zásadní.

3. K části první bod 55, k § 49d odst. 5

Požadujeme upravit novelizační bod odpovídajícím způsobem tak, aby ustanovení odstavce 5 bylo změněno takto:

*„(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.*

^{x)} zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů

^{y)} zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících a o změně některých zákonů

Odůvodnění:

Navrhovaná úprava má za cíl uvést ustanovení do souladu s § 28a odst. 5 zákona č. č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a zajistit jednoznačný výklad a postup v případě úhrady plateb na podporované zdroje pro tuto kategorii odběratelů

Tato připomínka je zásadní.

4. K části první bod 57, k § 49 odst. 10

Požadujeme upravit ustanovení § 49 odst. 10 následujícím způsobem:

*„(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~~ **šestého pracovního dne** následujícího kalendářního měsíce.“*

Odůvodnění:

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 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.

Zároveň bychom uvítali informaci (alespoň v rámci důvodové zprávy), jakým způsobem a v jaké formě se předpokládá předávání těchto informací.

Tato připomínka je zásadní.

5. K části první bod 60, k § 54 odst. 3

Navrhujeme upravit ustanovení odstavce 3 níže uvedeným způsobem a dále vložit nový odstavec 4 následujícího znění:

*„(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***

související 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.

(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 dopravy¹⁾, 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.

¹⁾ zákon č. 194/2010 Sb., o veřejných službách v přepravě cestujících a o změně některých zákonů

Odůvodnění:

Cílem úpravy je zajistit 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“).

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 související se zajištěním provozu elektrické trakce odlišný, zohledňuje i odběr, který není součástí osvobození platby za POZE z titulu notifikace Evropskou komisí.

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:

- Vytvoření nového atributu v technických kmenových datech odběrného místa („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
 - atribut v informačním systému OTE bude plnit příslušný provozovatel PDS
 - atribut se vztahuje na OPM výroby nebo odběrného místa
 - nový atribut OPM bude také vstupovat do informačního systému OTE pro POZE

- Úprava výkazů výroben a LDS tak, aby byly zavedeny příslušné bilanční kontroly, a dále 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“

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.

Tato připomínka je zásadní.

6. K části první, k příloze č. 8, odst. 10 (znění účinné od 1. 1. 2024)

Navrhovaná úprava textu (změny **podbarveny**):

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

Odůvodnění:

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 „Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 10“. Proto by měla být tato situace zahrnuta i v tabulce v odst. 10, která se odkazuje právě na tabulku v tomto odstavci.

Tato připomínka je zásadní.

7. K části první, k příloze č. 8, odst. 9 (znění účinné od 1. 7. 2024)

Navrhována totožná úprava tabulky v odst. 9, jako je uvedena v předcházející připomínce. Odůvodnění je stejné.

Tato připomínka je zásadní.

8. K části první, k příloze 22

Navrhovaná úprava textu (změny **podbarveny**):

Příloha 22

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

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

$$ZBHs = VCst - HCh + Ors, \text{ je-li } 0 \leq HCh < VCst,$$

$$ZBHs = 0, \text{ je-li } HCh > VCst,$$

v případě výroby uvedené do provozu do 31. prosince 2015

$$ZBHs = VCst + Ors, \text{ je-li } HCh < 0,$$

V případě výroby uvedené do provozu od 1. ledna 2016

$$ZBHs = 0, \text{ je-li } HCh < 0,$$

$$ZBHs = 0, \text{ je-li } HCh > VCst,$$

kde

$ZBHs$ je výše hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

$VCst$ je výše výkupní ceny t obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

Ors je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým **rozhodnutím Úřadu**

Odůvodnění:

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.

Tato připomínka je zásadní.

9. K části první - vložit nový bod č. 86

Doporučujeme do části první vložit nový novelizační bod č. 86, kterým budou vloženy nové přílohy č. 29 a 30, jejichž obsahem bude:

- 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 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.

Konkrétní textaci v tomto okamžiku neuvádíme.

Odůvodnění:

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.

Tato připomínka je zásadní.

10. K části III, článku IV (účinnost)

Vzhledem k potřebě přenastavení tarifů a souvisejících úprav jednotlivých systémů navrhujeme následující odložení účinnosti vyhlášky:

„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.“

Odůvodnění:

Děkujeme ERÚ za posunutí účinnosti změn tarifní struktury, i v návaznosti na diskuse se Svazem průmyslu a dopravy.

Nicméně se domníváme, že by bylo vhodné změnu posunout alespoň na 1. srpna 2024, a to z následujících důvodů:

- ERÚ avizovalo, že bude nutné upravit vyhlášku o připojení, vzhledem k potřebě upravit procesy týkající se rezervace příkonu / výkonu. Toto se nicméně nestihne dříve, než v prvním kvartálu roku 2024. Upozorňujeme na související nesoulad, kdy by o změnu příkonu dle vyhlášky o připojení bylo možné žádat až od července 2024 (pokud počítáme s běžným datem účinnosti právních předpisů) – ale nová tarifní struktura by platila již od dubna.
- Posun by umožnil lépe se firmám na změny připravit, typicky mít více času na rozhodnutí, jestli chtějí provádět investiční akce nebo si snížit příkon. Konkrétní proces jak pracovat se snížením rezervovaného příkonu totiž účastníci trhu neznají, nebyl jim konkrétně představen.

- Posun by také umožnil lepší synchronizaci s přechodem na 15 minutový interval zúčtování odchylek, který se předpokládá od 1. 7. 2024. V první polovině roku bude většina účastníků trhu řešit právě tuto změnu, proto není vhodné je zatěžovat dalšími vynucenými změnami IT systémů.
- Nakonec, vzhledem ke stavu diskuse k výši regulovaných složek cen elektřiny by odsunutí změny bylo z hlediska optimalizace nákladů pro firmy mnohem jasnější a výhodnější. Jinak budou muset řešit avizované navýšení od ledna 2024 a posléze možné další navýšení o pouhé tři měsíce poté.

Nad rámec tohoto a v návaznosti na naše předchozí připomínky významně doporučujeme ERÚ zahájit informační kampaň pro firmy, dle našich zkušeností řada z nich o změně neví nebo nedokáže posoudit její dopady. Informování prostřednictvím Otevřené platformy, která se letos sešla jednou, rozhodně není postačující – nikdy se nedostane k širokému okruhu firem, které například nejsou členy dotčených oborových asociací.

Tato připomínka je zásadní.