

**Vypořádání připomínek k návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2019,  
ze dne XX. listopadu 2019,  
kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny**

Kategorie připomínky	Subjekt	Oblast cenového rozhodnutí	Připomínka	Vyhodnocení
Distribuce elektřiny	E.ON Distribuce, a.s.	Bod (4.15.), písm. b), bod 4., poslední věta	<p><i>V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí podle příslušné napěťové hladiny.</i></p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b> Cílem tohoto ustanovení je to, aby při sjednání jednosložkové ceny pro hlavní vedení, také na záložním vedení byla účtována jednosložková cena.</p> <p><b><u>Návrh:</u></b> <i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí podle příslušné napěťové hladiny. bude účtována jednosložková cena za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny."</i></p>	<p><b>Akceptováno s úpravou</b></p> <p><i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí za <b>využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny</b> podle příslušné napěťové hladiny."</i></p> <p>V návaznosti na připomínku byl přidán nový bod (4.15.) písm. c) v obdobném znění upravující účtování jednosložkové ceny za službu sítí v případě, že není využití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy a zároveň účastník trhu s elektřinou nenahlásil údržbu hlavního vedení v rozsahu bodu (4.15.) písm. b).</p>

Distribuce elektřiny	E.ON Distribuce, a.s.	Bod (4.16.), písm. f), poslední věta.	<p><i>V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí podle příslušné napěťové hladiny.</i></p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b> Cílem tohoto ustanovení je to, aby při sjednání jednosložkové ceny pro hlavní vedení, také na záložním vedení byla účtována jednosložková cena.</p> <p><b><u>Návrh:</u></b> <i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí podle příslušné napěťové hladiny. bude účtována jednosložková cena za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny."</i></p>	<p><b>Akceptováno s úpravou</b></p> <p><i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny podle příslušné napěťové hladiny."</i></p>
Distribuce elektřiny	E.ON Distribuce, a.s.	Bod (4.17.), třetí věta.	<p><i>Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity a po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny účastníka trhu s elektřinou v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.</i></p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b> Cílem úpravy znění je to, aby při změně odběratele v odběrném nebo předávacím místě si mohl nový odběratel sjednat novou hodnotu roční rezervované kapacity bez ohledu na to, kdy předcházející odběratel hodnotu roční rezervované kapacity se svým smluvním partnerem změnil naposled.</p> <p><b><u>Návrh:</u></b> <i>"Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou <b>zákazníka, výrobce druhé kategorie nebo provozovatele připojené distribuční soustavy</b> lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity a nebo po uplynutí doby 12 měsíců od poslední na základě změny účastníka</i></p>	<p><b>Akceptováno s úpravou</b></p> <p><i>Roční rezervovanou kapacitu zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, nebo na základě změny zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy nebo o sdružených službách dodávky elektřiny s libovolnou hodnotou roční rezervované kapacity při změně zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální</i></p>

			<p><del>trhu s elektřinou</del> <b>zákazníka, výrobce druhé kategorie nebo provozovatele připojené distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak."</b></p>	<p>distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě se považuje za změnu výše roční rezervované kapacity i v případě, že je roční rezervovaná kapacita v odběrném nebo předávacím místě stejná jako před změnou zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy.</p>
Distribuce elektřiny	OKD, .a.s.	Bod (4.4.)	<p><b>Text rozporované části:</b></p> <p><i>Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup>, používá ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho lokální distribuční soustava připojena. Pokud není lokální distribuční soustava připojena k elektrizační soustavě České republiky, používá provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup>, ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.</i></p> <p><b>Návrh nového znění:</b></p> <p><i>(4.4.) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup>, používá ceny zajišťování distribuce elektřiny ve</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Předmětný bod (4.4.) cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, umožňuje, aby každý provozovatel lokální distribuční soustavy stanovil na svém vymezeném území nediskriminačním způsobem takové ceny zajišťování distribuce elektřiny, které pokrývají potřebu provozu jeho lokální distribuční soustavy a to v souladu s účinnou legislativou.</p> <p>Podle § 19a odst. 1 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně</p>

		<p><b><i>výši, která pokrývá ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti a oprávněné náklady na zvyšování energetické účinnosti při výstavbě a provozu lokální distribuční soustavy, maximálně však až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho lokální distribuční soustava připojena. Pokud není lokální distribuční soustava připojena k elektrizační soustavě České republiky, používá provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6)</sup>, ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatele regionální distribuční soustavy, na jehož vymezeném území se lokální distribuční soustava nachází.</i></b></p> <p>Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny provozovatelům lokálních distribučních soustav (dále jen PLDS) dle § 19a odst. 7 zákona 458/2000 Sb. a PLDS používá ceny příslušného provozovatele regionální distribuční soustavy. Aby bylo dodrženo ustanovení §19a, tak i provozovatelům lokálních distribučních soustav umožňuje Energetický regulační úřad si nechat spočítat ceny. Toto ustanovení však PLDS využije tehdy, pokud jejich přiměřený zisk nedosahuje úředně stanoveného přiměřeného zisku. V opačném případě, by však také PLDS měl své ceny zajišťování distribuce elektřiny upravit vůči zákazníkům tak, aby jeho zisk nepřekračoval úředně stanovený přiměřený zisk a tedy cena v konkrétním případě byla v souladu s ust. §19a odst. 1 zákona č. 458/2000 Sb. (z toho důvodu navrhuje doplnit citaci předmětného ustanovení do textu cenového rozhodnutí).</p>	<p>některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů postupuje při stanovení ceny za související službu v elektroenergetice Energetický regulační úřad transparentním a předvídatelným způsobem <b>v souladu se zásadami cenové regulace</b> tak, aby regulované ceny pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic do zařízení sloužících k výkonu licencované činnosti.</p> <p>Základním principem regulace cen zajišťování distribuce elektřiny provozovatelů lokálních distribučních soustav stanoveným Energetickým regulačním úřadem v Zásadách cenové regulace pro období 2016 – 2018, pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 (dále jen Zásady cenové regulace), je princip stanovení ceny zajišťování distribuce elektřiny v nižší nebo shodné výši jako je cena zajišťování distribuce elektřiny stanovená pro provozovatele nadřazené regionální distribuční soustavy. Spolu s pevně daným s rámcem účtování cen zajišťování distribuce elektřiny daným mimo</p>
--	--	---	---

				<p>jiné pravidly uvedenými v cenových rozhodnutích Energetického regulačního úřadu dochází u provozovatelů lokálních distribučních soustav takovýmto omezením ceny zajišťování distribuce elektřiny k zajištění přiměřeného zisku, tedy zisku spojeného s prodejem odpovídajících služeb dlouhodobě dosahovaným při srovnatelných činnostech.</p> <p>Navrhovaná úprava ve své podstatě pouze opisuje znění energetického zákona, nepřináší žádné nové pravidlo regulace vycházející se Zásad cenové regulace a z toho důvodu nebude do cenového rozhodnutí promítnuta.</p>
Distribuce elektřiny	ČEZ Distribuce, a. s.	Bod (4.15.), písm. b)	<p><i>Pokud účastník trhu s elektřinou nahlásí provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy v předstihu nejméně 2 týdnů údržbu hlavního vedení a údržba hlavního vedení v souvislém období nepřesáhne 48 hodin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu pro jedno souvislé období <b>ročně</b> účtovány následovně:</i></p> <p><b><u>Odůvodnění připomínky</u></b> Domníváme se, že slovo „ročně“ je v textu nadbytečné a matoucí, proto ho navrhujeme vypustit.</p> <p><b><u>Návrh promítnutí připomínky do návrhu cenového rozhodnutí</u></b> <i>„b) Pokud účastník trhu s elektřinou nahlásí provozovateli distribuční soustavy zajišťujícímu v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy v předstihu nejméně 2 týdnů údržbu hlavního vedení a údržba hlavního vedení v souvislém období nepřesáhne 48 hodin, jsou ceny za rezervovanou kapacitu pro jedno souvislé období <b>ročně</b> účtovány následovně:</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Uvedenou textací je umožněno postupovat daným způsobem pouze jednou ročně. Pokud by bylo slovo ročně z uvedeného bodu odstraněno, bylo by možné způsobem podle bodu (4.15.) postupovat opakovaně v neomezeném rozsahu.</p>

Distribuce elektřiny	ČEZ Distribuce, a. s.	Bod (4.15.)	<p><b><u>Odůvodnění připomínky</u></b></p> <p>V celém textu tohoto bodu je nedodržení určitých parametrů „penalizována“ násobkem měsíční ceny za roční RK podle 4.17. V tomto bodě je cena stanovena v Kč/MW, zatímco v bodě 4.15. je cena účtována za každé kW překročení.</p> <p><b><u>Návrh promítnutí připomínky do návrhu cenového rozhodnutí</u></b></p> <p>2. V případě, že naměřená hodnota maximálního čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou prostřednictvím záložního vedení ve výše uvedeném období překročí sjednanou hodnotu rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.), je účtována cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci ve výši dvojnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) <b>přepočtené na kW</b> vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa podle bodu (4.2.) nebo v případě provozovatelů lokálních distribučních soustav podle bodu (4.13.) čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.</p> <p>3. Pokud v průběhu jednoho kalendářního měsíce dojde k překročení rezervované kapacity jak pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa, tak pro záložní vedení podle bodu (4.15.) písm. b) odst. 2 je cena za překročení rezervované kapacity záložního vedení v kalendářním měsíci rovna dvojnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu napěťové hladiny záložního vedení podle bodu (4.17.) <b>přepočtené na kW</b> vztaženého na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity podle bodu (4.15.) písm. b) odst. 2 sníženého o hodnotu nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa</p>	Akceptováno
----------------------	-----------------------	-------------	---	-------------

			<p>nebo součet nejvyšších překročení sjednané rezervované kapacity pro základní způsob zapojení, je-li odběrné nebo předávací místo připojeno více místy připojení na různých napěťových hladinách. V případě, že je výše uvedený výpočet záporný, překročení rezervované kapacity záložního vedení se v kalendářním měsíci neúčtuje. Ustanovením tohoto bodu není dotčeno účtování ceny za překročení rezervované kapacity pro základní způsob zapojení odběrného nebo předávacího místa.</p> <p>c) Cena za překročení rezervovaného příkonu záložního vedení v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (4.17.) <b>přepočtené na kW</b> vztažené na každý kW nejvyššího překročení sjednaného rezervovaného příkonu záložního vedení čtvrt hodinovým maximálním odebraným elektrickým výkonem.</p>	
Distribuce elektřiny	ČEZ Distribuce, a. s.	Bod (4.32.)	<p><b><u>Odůvodnění připomínky</u></b></p> <p>Úprava textace bodu 4.32., aby bylo zřejmé, že pokud překročení RV bude do hodnoty 115 W, cena za překročení nebude účtována. Pokud bude překročení RV přes 115 W, bude jednotková cena aplikovaná na celé naměřené překročení.</p> <p><b><u>Návrh promítnutí připomínky do návrhu cenového rozhodnutí</u></b></p> <p>d) na hladině NN při instalovaném výkonu mikrozdrojů v odběrném místě do 10 kW včetně při zjednodušeném připojení. Překročení rezervovaného výkonu se účtuje od hodnoty naměřeného výkonu vyšší než 115 W. <b>V případě překročení vyšším než 115 W je níže uvedená jednotková cena vztažená k celkové hodnotě překročení.</b></p>	Akceptováno
Distribuce elektřiny	Správa železniční dopravní cesty, státní organizace	Bod (4.13.)	<p><b><u>Odůvodnění:</u></b></p> <p>Lokální distribuční soustavy, které slouží k napájení dopravních prostředků elektrické trakce, představují velmi specifický typ distribučních soustav, a to především z hlediska svého geografického vymezení a způsobu provozu. Obdobně jako je to u jiných distribučních</p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Lze částečně souhlasit s tvrzením, že lokální distribuční soustavy, sloužící k napájení dopravních prostředků elektrické trakce</p>

soustav nebo u velkých odběratelů elektřiny, tyto distribuční soustavy jsou připojeny k nadřazené distribuční soustavě jak prostřednictvím hlavních, tak i prostřednictvím záložních připojení, zejména z důvodu vyšší potřeby zajištění stabilního provozu a potřeby snížení rizika negativního ovlivnění trvalého odběru elektřiny pro provoz elektrické trakce v důsledku nepříznivých provozních stavů nadřazené distribuční soustavy či jiných vlivů.

Distribuční soustavy sloužící k napájení dopravních prostředků elektrické trakce však vykazují další specifika, která je odlišují od jiných distribučních soustav a od velkých odběrných zařízení: jedná se zejména o značný geografický rozsah těchto soustav, které v případě železniční dopravní cesty protínají napříč celé území České republiky, a dále o specifický charakter „spotřebičů“, tedy dopravních prostředků elektrické trakce, které v reálném čase mění nejenom rozsah spotřeby, ale také místo spotřeby elektřiny. Tento pohyb dopravních prostředků, jež odebírají elektřinu, představuje zcela atypický aspekt, který znemožňuje provozovateli lokální distribuční soustavy, aby ovlivňoval, z jakého místa a jakým vedením bude zajišťována spotřeba elektřiny. To platí dvojnásob u železniční dopravy, kde elektrickou trakci využívají jednotliví dopravci, kterým musí Správa železniční dopravní cesty umožnit využívání této dopravní cesty za nediskriminačních podmínek. Výkyvy odběru elektřiny, permanentně vyvolávané provozem dopravních prostředků, přitom nejsou vyrovnávány jinými významnými odběry elektřiny, jejichž odběrový diagram lze lépe predikovat, neboť dané lokální distribuční soustavy slouží již z definice vždy v jednoznačně převažující míře, popř. i výlučně, k zajištění provozu elektrické trakce. Podle § 54 odst. 6 Pravidel trhu s elektřinou se napájením dopravních prostředků elektrické trakce rozumí odběr elektřiny v odběrném místě, jehož měsíční podíl spotřeby elektřiny v dopravních prostředcích elektrické trakce při provozování dráhy a drážní dopravy pro přepravu osob a věcí na dráze železniční, tramvajové a trolejbusové, včetně spotřeby pomocných provozů elektrické trakce, které jsou technologickou součástí napájecích bodů

mají svá specifika. Nicméně stejně tak mají svá specifika i ostatní typy lokálních distribučních soustav, různé typy zákazníků a výrobců elektřiny druhé kategorie.

Všichni uvedení účastníci trhu s elektřinou, v případě, že mají hlavní a záložní vedení, musí nadefinovat hlavní a záložní vedení ve smlouvě o připojení tak, aby byli schopni zajistit napájení svých odběrných nebo předávacích míst. V případě, že je využití záložního vedení vyvoláno vlastním účastníkem trhu, tedy není vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy, je účastník trhu s elektřinou, který pro svůj provoz musí zajistit nepřetržité napájení odběrných nebo předávacích míst (typicky každý účastník, který má záložní vedení) nucen přepojit se na záložní vedení. Energetický regulační úřad tedy nevnímá žádné znevýhodnění subjektů odebírajících elektřinu pro elektrickou trakci a z toho důvodu není navržená úprava akceptována.



		<p>elektrické trakce a přímo souvisejí se zajištěním provozu elektrické trakce, činí alespoň osmdesát pět procent z celkové spotřeby elektřiny.</p>	
--	--	---	--

		<p>Těmito charakteristikami se lokální distribuční soustavy, které slouží k napájení dopravních prostředků elektrické trakce, z hlediska své povahy zásadně odlišují od všech ostatních zařízení, připojovaných k (regionálním) distribučním soustavám. Vzhledem k tomu není odůvodněné, aby rezervace kapacity u těchto specifických distribučních soustav probíhala zvlášť pro hlavní a pro záložní vedení, neboť způsob a místo odběru elektřiny reálně nelze plánovat a řídit způsobem, jakým je to možné u jiných distribučních soustav a u velkých odběrných zařízení. Provozovatel dané distribuční soustavy nemůže zvažovat a rozhodovat se, zda použije záložní vedení, či nikoliv – jeho použití je vždy vynucené, dopravu nelze po příslušné úvaze s poukazem na nezbytnost použití záložního vedení přerušit. To fakticky významně znevýhodňuje provozovatele lokálních distribučních soustav sloužících k napájení dopravních prostředků elektrické trakce, resp. odběratele elektřiny z těchto soustav, oproti ostatním provozovatelům distribučních soustav, resp. oproti jiným odběratelům elektřiny, neboť rezervace kapacity a její vyhodnocování reálně v těchto případech přináší značné vícenáklady. Jeví se přitom jako absurdní, aby například konkrétní dopravní prostředek v průběhu své jízdy odebíral elektřinu za postupně se měnících podmínek (za různé ceny v různých místech svého pohybu po dopravní cestě, v rámci jediné lokální distribuční soustavy).</p>	
--	--	--	--

		<p>Navrhuje se proto existující znevýhodnění odstranit a nastavit reálné podmínky pro subjekty odebírající elektřinu pro elektrickou trakci, a to tak, že cenové rozhodnutí určí, že se v případech těchto specifických lokálních distribučních soustav rezervovaná kapacita odběru z distribuční soustavy pro předávací místa mezi lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou nebo předávací místa mezi lokálními distribučními soustavami sjednává a vyhodnocuje společně za souhrn předávacích míst hlavních vedení a souhrn předávacích míst záložních vedení, zvlášť pro obě napěťové hladiny (VVN a VN).</p>	
--	--	--	--

Distribuce elektřiny	PREdistribuce, a.s.	Příloha č. 7, C), body (3), (5) písm. f)	<p><b>Připomínkový text:</b> Příloha č. 7 bod C) Korekční faktor za distribuci elektřiny – celý text.</p> <p><b>Připomínka</b> Text není v souladu se Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 (dále také „platné Zásady cenové regulace“), proto požadujeme jeho úpravu.</p> <p><b>Odůvodnění:</b> Vzhledem ke skutečnosti, že připomínkový návrh cenového rozhodnutí ERÚ má být účinný od 1. 1. 2020 a se vztahuje se na regulované ceny pro rok 2020, měl by být v souladu s platnými Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020.</p> <p>Tuto skutečnost ovšem návrh nesplňuje, neboť obsahuje některé části z návrhu Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující, který je ovšem prozatím pouze zveřejněn v rámci veřejného konzultačního procesu se lhůtou pro podání připomínek do 31. 12. 2019. Je tedy zřejmé, že podle tohoto návrhu, který není platný, nemohou být kalkulovány regulované ceny, resp. korekční faktory.</p> <p>Konkrétní námi připomínkové části jsou např. bod (3), ve kterém vzorec pro plánovanou roční změnu hodnoty regulační báze aktiv provozovatele distribuční soustavy sloužících k zajištění distribuce elektřiny v roce <math>t</math> (<math>\Delta RAB_{depl,t}</math>) zahrnuje parametr <math>MP_{depl,t-2}</math>. Tento parametr není definován ani v samotném výpočtu jednotkové ceny za roční rezervovanou kapacitu v příloze č. 6 Postup pro stanovení cen zajišťování distribuce elektřiny, takže nemůže být ani korigován. Dále jsou zde v bodech a) a b) uvedeny vzorce, které platné Zásady cenové regulace neobsahují.</p>	<p><b>Částečně akceptováno</b></p> <p>V příslušných bodech byl doplněn vzorec pro výpočet změny hodnoty regulační báze aktiv pro činnosti přenos a distribuce elektřiny, na základě kterého je stanoven zisk nebo korekční faktory, o parametr <math>MP_{t-2}</math>, což je hodnota majetku nabytého přeměnou společnosti. Změna odpovídá účetnímu postupům některých regulovaných subjektů. Zároveň byly doplněny definice parametru <math>MP_{t-2}</math>.</p> <p>Vzorce pro výpočet korekčního faktoru zisku uvedené v příloze č. 7, které platné Zásady cenové regulace pro období 2016 – 2018, pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020 (dále jen Zásady cenové regulace), obsahují v jiné formě, jsou v souladu s metodikou výpočtu korekčního faktoru, uvedenou v textové části platných Zásad cenové regulace. Jejich aktualizace zajišťuje splnění podmínky pro „přeplánování“ a „podplánování“ uvedené v textové části Zásad cenové regulace v případě dosažení záporných hodnot.</p> <p>Bod (5) f) v příloze č. 7 cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, kterým se stanovují ceny za související</p>
----------------------	---------------------	--	---	---

			<p>Zásadní změnou, která není zakotvena v platných Zásadách cenové regulace a nemůže být zahrnuta do cenového rozhodnutí účinného od 1. 1. 2020, je část bodu (5) f): „korekční faktor za činnost distribuce elektřiny bude v rámci V. regulačního období opraven na základě skutečně vyfakturovaného množství elektřiny zákazníkům připojeným na hladině nízkého napětí; oprava bude vycházet i ze skutečného rozložení odebraného množství elektřiny mezi skupiny zákazníků podle distribučních sazeb a ze skutečného vyfakturovaného počtu odběrných míst v průběhu roku; v rámci výpočtu korekčního faktoru budou prováděny i opravy hodnot z měření.“ Tento návrh je také součástí návrhu Zásad cenové regulace na V. regulační období. Konkrétní postup zde není definován a je předmětem další konzultace, proto nemůžeme souhlasit s jeho zakotvením v cenovém rozhodnutí na rok 2020 a požadujeme tento bod zrušit.</p> <p><b><u>Návrh úpravy:</u></b> Požadujeme uvést celý text do souladu s platnými Zásadami cenové regulace pro období 2016-2018 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství a pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství s prodlouženou účinností do 31. prosince 2020.</p>	<p>službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny bude z cenového rozhodnutí odstraněn z důvodu, že se jedná o bod, který je prozatím pouze v návrhu Zásad cenové regulace pro regulační období 2021-2025 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství a pro povinně vykupující a bude doplněn v případě nabití platnosti tohoto bodu.</p>
POZE	Sdružení velkých spotřebitelů energií (SVSE)	Bod (5.2.)	<p><b><u>Navrhované znění:</u></b> <i>(5.2.) V případě odběrného nebo předávacího místa, pro které není sjednán rezervovaný příkon a které je připojeno k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními, je cena podle bodu (5.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení. Pokud je součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení vyšší než součet sjednaných rezervovaných příkonů hlavních vedení, je cena podle bodu (5.1.) účtována za součet sjednaných rezervovaných příkonů záložních vedení. V případě odběrného nebo předávacího místa připojeného k distribuční soustavě hlavními i záložními vedeními se pro vyhodnocení platby za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie za odběrné nebo předávací místo počítá odebrané množství elektřiny z hlavních a záložních vedení. Záložním vedením je vedení podle</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Návrh zavádí nové rozlišování odběrných nebo předávacích míst podle toho, zda mají sjednán rezervovaný příkon na jednotlivá místa připojení či nikoliv, avšak aktuálně platná vyhláška č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě zná pouze jeden způsob a to rezervaci příkonu v místě připojení. Uvedený návrh tedy není v souladu s aktuálně platnou vyhláškou o připojení a nové zavádění principů, které nejsou</p>

			<p><i>bodů (4.3.).</i></p> <p><b><u>Zdůvodnění:</u></b> Pokud je ve Smlouvě o připojení sjednán rezervovaný příkon pro odběrné nebo předávací místo stanovuje se cena dle bodu (5.1.) přednostně dle této hodnoty i pro OPM s více místy připojení.</p>	<p>v souladu s vyhláškou z roku 2016, není možné akceptovat.</p>
Distribuce elektřiny	ČEZ, a.s.; ČEZ ESCO, a. s.	Bod (4.17.)	<p>Požadujeme jednoznačněji formulovat, v jakých případech lze snížit roční rezervovanou kapacitu, konkrétně třetí větu ustanovení 4.17. Navíc navrhuje nevázat možnost úpravy roční RK výhradně k okamžiku přepisu, ale umožnit takovou změnu až ve lhůtě do 3 měsíců od změny účastníka trhu v odběrném nebo předávacím místě.</p> <p><i>„(4.17.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity a po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny účastníka trhu s elektřinou v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:“</i></p> <p><b><u>Odůvodnění připomínky:</u></b> Vítáme možnost upravit výši roční rezervované kapacity v případech, kdy dojde ke změně zákazníka v odběrném místě. Nicméně v praxi se lze potkat se situacemi, kdy dojde k převodu závodu</p>	<p><b>Částečně akceptováno</b></p> <p>Ustanovení týkající se snižování roční rezervované kapacity bylo upraveno. <i>Roční rezervovanou kapacitu zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity nebo na základě změny zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy nebo o sdružených službách dodávky elektřiny s libovolnou hodnotou roční rezervované kapacity při změně zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě se považuje za změnu výše roční rezervované kapacity i v případě, že je roční rezervovaná kapacita v odběrném nebo předávacím místě stejná</i></p>

na jiného vlastníka, který však v daném místě může změnit charakter spotřeby (transformace původního podniku na jiný typ provozu) a teprve po převodu dochází k optimalizaci odběru ze strany nového vlastníka. Považujeme za vhodné připustit určitou lhůtu po převodu odběrného nebo předávacího místa, v jejímž rámci by mohlo k takové optimalizaci dojít, a nevázat možnost změny roční rezervace kapacity výhradně k okamžiku přepisu. Za relevantní lhůtu lze považovat období 3 měsíců od doby převodu odběrného nebo předávacího místa. V tomto smyslu se proto navrhuje úprava dle varianty 1 (viz dále).

Za předpokladu, že by výše uvedený návrh nebyl i přes uvedené argumenty z nějakého důvodu momentálně akceptovatelný, doporučujeme alespoň formulační zpřesnění ustanovení předloženého do VKP. Dosud navržené ustanovení není zcela jednoznačně formulováno a může dojít k nesprávnému výkladu (např. v tom smyslu, že lhůta 12 měsíců se uvažuje od změny účastníka trhu v odběrném místě, aniž by v takovém případě došlo k úpravě roční rezervované kapacity, tedy de facto by mohlo dojít k prodloužení fixace roční rezervované kapacity daleko nad rámec 12 měsíců). Z tohoto důvodu navrhuje alespoň níže uvedené formulační zpřesnění (viz varianta 2).

#### **Návrh promítnutí připomínky:**

##### **Varianta 1**

*„(4.17.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny*

*jako před změnou zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy.*

Pokud dojde k uskutečnění změny zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy, může nový subjekt před optimalizací odběru elektřiny ze soustavy využít cenu za měsíční rezervovanou kapacitu.

		<p>výše roční rezervované kapacity <del>a po uplynutí doby 12 měsíců od poslední</del>  <b>nebo do 3 měsíců od uskutečnění</b> změny účastníka trhu s elektřinou v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:“</p> <p><u>Varianta 2</u></p> <p>„(4.17.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity <del>a po uplynutí doby 12 měsíců od poslední</del>  <b>nebo na základě</b> změny účastníka trhu s elektřinou v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:“</p>	
Distribuce elektřiny	Svaz průmyslu a dopravy ČR	<p>Bod (4.17.)</p> <p>Požadujeme jednoznačněji formulovat, v jakých případech lze snížit roční rezervovanou kapacitu, konkrétně třetí větu ustanovení 4.17. Navíc navrhuje nevázat možnost úpravy roční RK výhradně k okamžiku přepisu, ale umožnit takovou změnu až ve lhůtě do 3 měsíců od změny účastníka trhu v odběrném nebo předávacím místě.</p> <p>„(4.17.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou</p>	<p><b>Částečně akceptováno</b></p> <p>Ustanovení týkající se snižování roční rezervované kapacity bylo upraveno.  Roční rezervovanou kapacitu zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity nebo na základě změny zákazníka,</p>

		<p>kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity a po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny účastníka trhu s elektřinou v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:“</p> <p><b><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí</u></b></p> <p><b><u>Varianta 1</u></b></p> <p>„(4.17.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity <del>a po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny účastníka trhu s elektřinou</del> <b>nebo do 3 měsíců od uskutečnění</b> změny účastníka trhu s elektřinou v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:“</p> <p><b><u>Varianta 2</u></b></p> <p>„(4.17.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s měsíční cenou za roční rezervovanou</p>	<p>výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Uzavření smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy nebo o sdružených službách dodávky elektřiny s libovolnou hodnotou roční rezervované kapacity při změně zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě se považuje za změnu výše roční rezervované kapacity i v případě, že je roční rezervovaná kapacita v odběrném nebo předávacím místě stejná jako před změnou zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy.</p> <p>Pokud dojde k uskutečnění změny zákazníka, výrobce elektřiny druhé kategorie nebo provozovatele lokální distribuční soustavy, může nový subjekt před optimalizací odběru elektřiny ze soustavy využít cenu za měsíční rezervovanou kapacitu.</p>
--	--	---	---

		<p><i>kapacitu nebo na kalendářní měsíc s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu, přičemž měsíční cenu za roční rezervovanou kapacitu lze kombinovat s měsíční cenou za měsíční rezervovanou kapacitu pro daný kalendářní rok. Došlo-li v odběrném nebo předávacím místě ke zvýšení roční rezervované kapacity v průběhu kalendářního roku, účtuje se platba za zvýšenou kapacitu počínaje kalendářním měsícem, pro který bylo navýšení roční rezervované kapacity uplatněno. Roční rezervovanou kapacitu účastníka trhu s elektřinou lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity a po uplynutí doby 12 měsíců od poslední</i>  <b>nebo na základě</b> změny účastníka trhu s elektřinou v odběrném nebo předávacím místě, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:“</p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b></p> <p>Vítáme možnost upravit výši roční rezervované kapacity v případech, kdy dojde ke změně zákazníka v odběrném místě.</p> <p>Nicméně v praxi se lze potkat se situacemi, kdy dojde k převodu závodu na jiného vlastníka, který však v daném místě může změnit charakter spotřeby (transformace původního podniku na jiný typ provozu) a teprve po převodu dochází k optimalizaci odběru ze strany nového vlastníka. Považujeme za vhodné připustit určitou lhůtu po převodu odběrného nebo předávacího místa, v jejímž rámci by mohlo k takové optimalizaci dojít, a nevázat možnost změny roční rezervace kapacity výhradně k okamžiku přepisu. Za relevantní lhůtu lze považovat období 3 měsíců od doby převodu odběrného nebo předávacího místa. V tomto smyslu se proto navrhuje úprava dle varianty 1 (viz dále).</p> <p>Za předpokladu, že by výše uvedený návrh nebyl i přes uvedené argumenty z nějakého důvodu momentálně akceptovatelný, doporučujeme alespoň formulační zpřesnění ustanovení předloženého do VKP. Dosud navržené ustanovení není zcela jednoznačně formulováno</p>	
--	--	--	--



			a může dojít k nesprávnému výkladu (např. v tom smyslu, že lhůta 12 měsíců se uvažuje od změny účastníka trhu v odběrném místě, aniž by v takovém případě došlo k úpravě roční rezervované kapacity, tedy de facto by mohlo dojít k prodloužení fixace roční rezervované kapacity daleko nad rámec 12 měsíců). Z tohoto důvodu navrhujeme alespoň níže uvedené formulační zpřesnění (viz varianta 2).	
Distribuce elektřiny	Svaz průmyslu a dopravy ČR	Bod (4.15.), písm. b), 4., poslední věta	<p><b><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí</u></b></p> <p><i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se <del>jednosložkové ceny za službu sítí podle příslušné napěťové hladiny.</del> bude účtována jednosložková cena za službu sítí za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny."</i></p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b></p> <p>Cílem tohoto ustanovení je to, aby při sjednání jednosložkové ceny pro hlavní vedení, také na záložním vedení byla účtována jednosložková cena.</p>	<p><b>Akceptováno s úpravou</b></p> <p><i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítí, účtují se jednosložkové ceny za službu sítí <b>za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny</b> podle příslušné napěťové hladiny."</i></p> <p>V návaznosti na připomínku byl přidán nový bod (4.15.) písm. c) v obdobném znění upravující účtování jednosložkové ceny za službu sítí v případě, že není využití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy zajišťujícího v daném odběrném nebo předávacím místě službu distribuční soustavy a zároveň účastník trhu s elektřinou nenahlásil údržbu hlavního vedení v rozsahu bodu (4.15.) písm. b).</p>
Přenos elektřiny, distribuce elektřiny	Komora obnovitelných zdrojů energie	Bod (2.10.), bod (4.32.)	<p><b><u>návrh na změnu bodů:</u></b></p> <p><i>"(2.10.) Cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, sjednaného ve smlouvě o připojení, je rovna za každý kW</i></p>	<p><b>Neakceptováno</b></p> <p>Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně</p>

		<p>překročení 360 Kč/kW/měsíc."</p> <p>a</p> <p>"(4.32.) Cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, zákazníka, do jehož odběrného místa je připojena výrobní elektřina, nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení: a) na hladině VVN 360 Kč/kW/měsíc, b) na hladině VN 868 Kč/kW/měsíc, c) na hladině NN s výjimkou mikrozdrojů při zjednodušeném připojení 1 625 Kč/kW/měsíc, d) na hladině NN při instalovaném výkonu mikrozdrojů v odběrném místě do 10 kW včetně při zjednodušeném připojení. Překročení rezervovaného výkonu se účtuje od hodnoty naměřeného výkonu vyšší než 115 W. Hodnota překročení rezervovaného výkonu Kč/kW/měsíc do 2,5 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 41 od 2,5 % do 5 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 81 od 5 % do 10 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 163 od 10 % z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 1 625 "</p> <p><b><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</u></b></p> <p>"(2.10.) Cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, sjednaného ve smlouvě o připojení, je rovna za každý kW překročení 357 Kč/kW/měsíc."</p> <p>a</p> <p>" (4.32.) Cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny, zákazníka, do jehož odběrného místa je připojena výrobní elektřina, nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW překročení: a) na hladině VVN 357 Kč/kW/měsíc, b) na hladině VN 851 Kč/kW/měsíc, c) na hladině NN s výjimkou mikrozdrojů při zjednodušeném připojení 1 585 Kč/kW/měsíc, d) na hladině NN při instalovaném výkonu mikrozdrojů v odběrném místě do 10 kW včetně při zjednodušeném připojení. Překročení rezervovaného</p>	<p>některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, zmocňuje Energetický regulační úřad v § 98a odst. 2 písm. h) bod 11 stanovit vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou skladbu ceny služby přenosové soustavy, skladbu ceny služby distribuční soustavy a ostatních regulovaných cen v elektroenergetice. Uvedené je provedeno vyhláškou č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, kde je v § 48 v rámci ceny služby přenosové soustavy a ceny služby distribuční soustavy strukturována i cena za překročení rezervovaného výkonu. Nejedná se tedy o sankci, ale o složku ceny služby přenosové soustavy a složku ceny služby distribuční soustavy, k jejímuž stanovení je Energetický regulační úřad zmocněn.</p> <p>Konkrétní výše cen za překročení kapacitních složek ceny jsou pak koncipovány ve vazbě na konkrétní výše kapacitních složek ceny. Případné meziroční zvýšení nebo snížení ceny za překročení rezervovaného výkonu proto koresponduje s nárůstem nebo poklesem kapacitních složek ceny zajišťování distribuce elektřiny.</p>
--	--	---	---

*výkonu se účtuje od hodnoty naměřeného výkonu vyšší než 115 W. Hodnota překročení rezervovaného výkonu Kč/kW/měsíc do 2,5 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 41 od 2,5 % do 5 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 81 od 5 % do 10 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 163 od 10 % z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě 1 585 "*

**Odůvodnění:**

: "ceny " za překročení rezervovaného výkonu jsou reálně z právního pohledu sankcemi. Napříč právem (trestní právo, správní právo, resp. správní trestání, občanské právo (smluvní pokuty)) existuje zásada, že sankce musí být vždy přiměřená. Hlavním důvodem pro náš zásadní nesouhlas s dalším nárůstem výše sankcí je naprostá neúměra mezi společenskou škodlivostí (dříve nebezpečností) často naprosto banálního překročení stanoveného limitu a výší vymáhané sankce. Tímto drobným překročením nevzniká reálně ani škoda a není ani nijak ohroženo řádné fungování systému, není důvod pro likvidační sankci.

Jak v oblasti občanského práva, tak v oblasti trestního práva, vč. tak zvaného správního trestání je při tvorbě zákonných i podzákonných předpisů nutné vždy dbát na přiměřenost sankcí, nepřiměřené sankce jsou nepřipustné.

Jako kompromis lze ERŮ navrhnout, aby nyní ponechalo sankce na úrovni roku 2019, i s vědomím, že i výše těchto sankcí je hrubě nepřiměřené, s tím, že navrhujeme ERŮ vytvoření společného pracovního týmu, který znovu zhodnotí škodlivost toho kterého porušení pravidel a na základě toho budou k těmto jednáním přiřazeny příslušné odpovídající sankce.

Připomínáme, že odpovědnost (v daném případě výrobce) za škodu vzniklou například PDS porušením smluvních ujednání (překročení) podle obecných právních předpisů zaplacením sankce dle tohoto cenového rozhodnutí nezaniká.

veřejné odkazy:

<https://www.mesec.cz/clanky/jaka-muze-byt-smluvni-pokuta-a-co-uz-je->

			<p>neprimerene/  <a href="https://www.epravo.cz/top/clanky/nastaveni-smluvni-pokuty-v-obchodnich-vztazich-102728.html">https://www.epravo.cz/top/clanky/nastaveni-smluvni-pokuty-v-obchodnich-vztazich-102728.html</a>  <a href="https://wiki.iurium.cz/w/Správní_trestání">https://wiki.iurium.cz/w/Správní_trestání</a>  <a href="http://www.trestni-rizeni.com/dokumenty/trestne-ciny-paragrafy/trestni-zakonik-§-36-38-druhy-trestnich-sankci-a-obecne-zasady-pro-jejich-ukladani">http://www.trestni-rizeni.com/dokumenty/trestne-ciny-paragrafy/trestni-zakonik-§-36-38-druhy-trestnich-sankci-a-obecne-zasady-pro-jejich-ukladani</a></p>	
Distribuce elektřiny	Svaz průmyslu a dopravy ČR	Bod (4.16.), písm. f)	<p><b><u>Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí:</u></b></p> <p><i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě, účtují se jednosložkové ceny za službu sítě podle příslušné <del>napěťové hladiny.</del> bude účtována jednosložková cena za službu sítě za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny."</i></p> <p><b><u>Odůvodnění:</u></b></p> <p>Cílem tohoto ustanovení je to, aby při sjednání jednosložkové ceny pro hlavní vedení, také na záložním vedení byla účtována jednosložková cena.</p>	<p><b>Akceptováno s úpravou</b></p> <p><i>"V případě, že je na hlavním vedení sjednána jednosložková cena za službu sítě, účtují se jednosložkové ceny za službu sítě <b>za využití záložního vedení za veškeré odebrané množství elektřiny</b> podle příslušné napěťové hladiny."</i></p>