

**Připomínky k cenovému rozhodnutí,
kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny**

Kategorie připomínky	Subjekt	Připomínka		Vyhodnocení
Obecná připomínka	E.ON Distribuce	1.	1. CR se v mnoha případech odkazuje na Pravidla trhu (např. rezervovaná kapacita). Proto je nutné v Pravidlech trhu mít popsány způsoby sjednávání rezervování kapacity a její vyhodnocování vůči skutečnému odběru čtvrt hodinového výkonu z DS. Dále odkazy v CR se odvolávají na Pravidla trhu ve vztahu ke způsobu účtování nebo k množství elektřiny – je nutné, aby tato Pravidla trhu obsahovaly.	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Částečně se jedná o připomínky k vyhlášce o Pravidlech trhu s elektřinou.
	PREdistribuce, a. s.	2.	2. Navrhujeme zkontrolovat veškeré odkazy na vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou, neboť některé se odkazují na pojmy, které v návrhu vyhlášky nejsou zahrnuty (např. odst. 2.1 písm. a) bod 1. a 3.).	AKCEPTOVÁNO
	ČEPS, a.s.	3.	3. Cenové rozhodnutí se v mnoha případech odkazuje ne zcela správně na vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou, především ve vztahu k množství elektřiny, za kterou jsou účtovány systémové služby (bod 2.1. písm. a). Odůvodnění: Navrhovaná vyhláška tuto problematiku nevymezuje, nebo jen částečně v rámci výkazů obsažených v přílohách vyhlášky, což je nedostatečné pro správnou aplikaci cenového rozhodnutí při účtování v praxi.	AKCEPTOVÁNO
	ČEZ, a.s.	4.	4. <u>K odkazům v CR na vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou</u> Návrh na změnu: Požadujeme v cenovém rozhodnutí upravit některé odkazy, které se ne zcela správně odkazují na vyhlášku o Pravidlech trhu s elektřinou. Jako příklad lze uvést např.: <i>„(2.1.) Plná cena za systémové služby poskytované provozovatelem přenosové soustavy účastníkům trhu s elektřinou, jejichž zařízení je připojeno k elektrizační soustavě České republiky, je:</i> <i>a)</i> 99,71 Kč/MWh,	AKCEPTOVÁNO

				<p style="text-align: center;"><i>tuto cenu účtuje:</i></p> <p>1. <i>provozovatel distribuční soustavy výrobci elektřiny nebo zákazníkovi připojenému k distribuční soustavě ke každé MWh celkového množství elektřiny v MWh podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, dopravené provozovatelem distribuční soustavy výrobcí elektřiny nebo zákazníkovi, jehož zařízení je připojeno k jeho distribuční soustavě,</i></p> <p>Odůvodnění: Navrhovaná vyhláška, která je momentálně v mezirezortním připomínkovém řízení, určitou problematiku neřeší vůbec, nebo jen částečně, tj. způsobem nedostatečným pro správnou aplikaci cenového předpisu při účtování v praxi. Výše zmíněný případ ustanovení bodu 2.1. se v oblasti množství elektřiny, za které se cena účtuje, odkazuje na vyhlášku, avšak tato dané množství nijak nevymezuje.</p>	
Všeobecná ustanovení	E.ON Distribuce	5.	1.	Doplnit: Regulované ceny jsou stanoveny v souladu s přílohami 4 až 15. Součástí CR jsou přílohy, na které není v návrhu CR odkaz.	AKCEPTOVÁNO
	PREdistribuce, a. s.	6.	2.	Cenové rozhodnutí nově zahrnuje přílohy č. 4 až 15, na které se však nikde v textu dále neodkazuje a z legislativního pohledu jsou tedy nerelevantní. Navrhujeme proto doplnit alespoň jednou větou, jak s cenovým rozhodnutím souvisí, aby mohly být jeho součástí. Na konci všeobecných ustanovení doplnit větu: Ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny jsou stanoveny v souladu s přílohami č. 4 až 15.	AKCEPTOVÁNO
	ČEPS, a.s.	7.	3.	Doplnit odkaz na přílohy cenového rozhodnutí. <u>Odůvodnění:</u> Součástí cenového rozhodnutí jsou přílohy, které samy o sobě nejsou závazné a na něž chybí odkazy v těle cenového rozhodnutí. <u>Navrhované znění:</u> Doplnit novou větu „ Regulované ceny jsou stanoveny v souladu s přílohami 4 až 15. “	AKCEPTOVÁNO
	ČEZ, a.s.	8.	4.	Návrh na změnu: Do všeobecných ustanovení požadujeme doplnit novou větu, která zní: „Ceny v bodě 1 jsou stanoveny v souladu s přílohami 4 a 8 bod A. Ceny v bodě 2 jsou stanoveny v souladu s přílohami 5 a 8 bod B.	AKCEPTOVÁNO

				<p><u>Ceny v bodě 3 jsou stanoveny v souladu s přílohami 6 a 8 bod C.</u> <u>Ceny v bodě 4 jsou stanoveny v souladu s přílohou 11.</u> <u>Ceny v bodě 5 jsou stanoveny v souladu s přílohami 9 a 10</u> <u>Cena 6.14 je stanovena v souladu s přílohou 7 a 8“</u> <i>Nebo alternativě přidat odkaz na přílohu u každého relevantního bodu.</i> Odůvodnění: Přílohy sami o sobě nejsou závazné. Považujeme za zásadní vymezit, jak ceny stanovené cenovým rozhodnutím jsou provázány dané přílohy, tak aby nebylo možné zpochybnit jejich závaznost.</p>	
Cena zajišťování přenosu	E.ON Distribuce, a.s.	9.	1.	(1.1.) Upravit text prvního sloupce tabulky Provozovatel regionální distribuční soustavy	AKCEPTOVÁNO
		10.	2.	Bod (1.3.) rozdělit na dva body a následně ustanovení pod bodem (1.3) přečíslovat Nový bod (1.3.): Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Nový bod (1.4): Rezervovaná kapacita se vyhodnocuje za kalendářní měsíc.	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Rozdělení bodu na dva nepřináší změny v jeho významu.
		11.	3.	(1.5.) věta první Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (1.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci.	AKCEPTOVÁNO
		12.	4.	(1.6.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.	AKCEPTOVÁNO
		13.	5.	(1.7.) věta první Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.), vztaženou na každý MW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným výkonem.	AKCEPTOVÁNO

	14.	6.	(1.8.) věta první Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.).	AKCEPTOVÁNO
	15.	7.	(1.9.) věta druhá Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném nebo předávacím místě snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pokud provozovatel přenosové soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.	AKCEPTOVÁNO
	16.	8.	(1.10.) Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (1.1.), sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý MW překročení	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Jednotky byly sladěny, znění textu bylo upraveno.
	17.	9.	(1.12.) věta druhá Každou MWh dodanou prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelům regionálních distribučních soustav se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionálními distribučními soustavami.	AKCEPTOVÁNO
PREdistribuce, a. s.	18.	10.	Odst. 1.2. (1.2.) Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy je 71 379 Kč/MW/měsíc, tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy zákazníkovi, provozovateli distribuční soustavy, výrobci elektřiny druhé kategorie, a dále výrobci elektřiny první kategorie, který odebírá elektřinu z přenosové soustavy při dlouhodobé odstávce výroby podle vyhlášky, kte rou se stanoví Pravidla o Pravidlech trhu s elektřinou, jejichž zařízení jsou připojena přímo do přenosové soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (1.1.).	AKCEPTOVÁNO
	19.	11.	Odst. 1.3. Jedná se o upřesnění textu takovým způsobem, aby bylo zřejmé, že v souladu s vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou se první měsíc neúčtuje. (1.3.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (1.2.) se účtuje v poměru počtu dní, kd y došlo v daném měsíci k za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce	AKCEPTOVÁNO

		výrobní výrobce elektřiny první kategorie úctována , k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Rezervovaná kapacita se vyhodnocuje za kalendářní měsíc.	
20.	12.	<p>Odst. 1.4 Jedná se o upřesnění textu. Odběr může být uskutečňován také výrobnou nebo připojenou distribuční soustavou, pak je nutné doplnit předávací místo. (1.4.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (1.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.</p>	AKCEPTOVÁNO
21.	13.	<p>Odst. 1.5. Jedná se o upřesnění textu (1.5.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.</p>	AKCEPTOVÁNO
22.	14.	<p>Odst. 1.6. Jedná se o upřesnění textu, neboť uvedená formulace se nepoužívá. (1.6.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.), vztaženou na každý MW nejvyššího překročení smluvené maximální hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným výkonem. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (1.1.).</p>	AKCEPTOVÁNO
23.	15.	<p>Odst. 1.7. Jedná se o doplnění subjektu, kterého se účtování dané ceny může týkat. (1.7.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení ke elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.). Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (1.1.).</p>	AKCEPTOVÁNO

	24.	16.	<p>Odst. 1.8. <i>Jedná se o upřesnění textu (viz výše).</i> (1.8.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném nebo předávacím místě snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pokud provozovatel přenosové soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.</p>	AKCEPTOVÁNO
	25.	17.	<p>Odst. 1.9 Jedná se o upřesnění textu v souladu s cenovým rozhodnutím. (1.9.) Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (1.1.), sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna za každý kW MW překročení</p>	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Jednotky byly sladěny, znění textu bylo upraveno.
ČEPS, a.s.	26.	18.	<p>bod 1.3. Návrh na změnu textu. <u>Odůvodnění:</u> Navrhovaný text vystihuje změnu v účtování rezervované kapacity při dlouhodobé odstávce výroby v souladu s navrhovanou vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou, kdy se za prvních 30 dnů dlouhodobé odstávky platba za rezervovanou kapacitu neúčtuje. <u>Navrhované znění:</u> <i>„(1.3.) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Rezervovaná kapacita se vyhodnocuje za kalendářní měsíc.“</i></p>	AKCEPTOVÁNO
	27.	19.	<p>bod 1.4., 1.5. a 1.8. Návrh na doplnění textu. <u>Odůvodnění:</u> Odběr elektřiny ze soustavy se realizuje nejen prostřednictvím odběrného místa, ale i prostřednictvím předávacího místa v případě, že se jedná o výrobu nebo připojenou distribuční soustavu. <u>Navrhované znění:</u></p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>„(1.4.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (1.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.“</p> <p>„(1.5.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.“</p> <p>„(1.8.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném nebo předávacím místě snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pokud provozovatel přenosové soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.“</p>	
28.	20.	<p>bod 1.6. Formulační zpřesnění. <u>Odůvodnění:</u> Termín „smluvená maximální hodnota čtvrt hodinového výkonu“ se nepoužívá. Je používán termín „sjednaná rezervovaná kapacita“. <u>Navrhované znění:</u> „(1.6.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.), vztažené na každý MW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným výkonem.“</p>	AKCEPTOVÁNO
29.	21.	<p>bod 1.6. Požadavek na vložení nového bodu 1.7. <u>Odůvodnění:</u> Jde o období bodu 3.21. aplikovaného též také pro ceny v rámci zajišťování přenosu</p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>elektřiny. Je dále třeba dbát na soulad s navrhovanou vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou, kde v návrhu vyhlášky pro MPŘ pojem „zkušební provoz“ zmizel.</p> <p><u>Navrhované znění:</u></p> <p><i>„(1.7.) V případě zkušební provozu podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (1.6) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (1.2.).“</i></p>	
30.	22.	<p>bod 1.7. Návrh na doplnění textu. <u>Odůvodnění:</u> Cena za překročení rezervovaného příkonu může být účtována též výrobcí. <u>Navrhované znění:</u> <i>„(1.7.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.). Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (1.1.).“</i></p>	AKCEPTOVÁNO
31.	23.	<p>bod 1.9. Rozpor v technických jednotkách. <u>Odůvodnění:</u> Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu je popsána v kW, nicméně jednotková cena je následně uvedena v Kč/MW/měsíc. <u>Navrhované znění:</u> Sjednotit technické jednotky, v textu uvést „za každý MW překročení“.</p>	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Jednotky byly sladěny, znění textu bylo upraveno.
32.	24.	<p>bod 1.11. Formulační zpřesnění. <u>Odůvodnění:</u> Zpřesnění pojmu, který je užíván též v rámci energetického zákona <u>Navrhované znění:</u> Úprava znění druhé věty: „Každou MWh dodanou prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelům regionálních distribučních soustav se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionálními distribučními soustavami.“</p>	AKCEPTOVÁNO

ČEZ, a.s.	33.	25.	<p><u>Připomínka k bodu 1.1.</u></p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme tabulku v bodě 1.1. upravit následovně:</p> <p>„(1.1.) Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy:“</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Provozovatel <i>regionální</i> distribuční soustavy</th> <th>Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy v tis. Kč/měsíc</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ČEZ Distribuce, a. s.</td> <td>266 071</td> </tr> <tr> <td>E.ON Distribuce, a.s.</td> <td>115 249</td> </tr> <tr> <td>PREdistribuce, a.s.</td> <td>34 951</td> </tr> <tr> <td>LDS Sever, spol. s r.o.</td> <td>423</td> </tr> </tbody> </table> <p>Odůvodnění:</p> <p>Jedná se o formulační zpřesnění, neboť všechny distribuční soustavy připojené k přenosové soustavě, jsou regionálními distribučními soustavami. Zároveň je cílem zamezit spekulacím o tom, že by distribuční soustava připojená k přenosové soustavě mohla být lokální distribuční soustavou, přičemž takový dojem může vyvolávat název jedné z uvedených společností (LDS Sever).</p>	Provozovatel <i>regionální</i> distribuční soustavy	Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy v tis. Kč/měsíc	ČEZ Distribuce, a. s.	266 071	E.ON Distribuce, a.s.	115 249	PREdistribuce, a.s.	34 951	LDS Sever, spol. s r.o.	423	AKCEPTOVÁNO
	Provozovatel <i>regionální</i> distribuční soustavy	Cena za rezervovanou kapacitu přenosových zařízení provozovatele přenosové soustavy v tis. Kč/měsíc												
ČEZ Distribuce, a. s.	266 071													
E.ON Distribuce, a.s.	115 249													
PREdistribuce, a.s.	34 951													
LDS Sever, spol. s r.o.	423													
	34.	26.	<p><u>Připomínka k bodu 1.3.</u></p> <p>Návrh na změnu: Navrhujeme změnit text bodu 1.3 následujícím způsobem:</p> <p>„(1.3.) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstavce výroby výrobce elektřiny první kategorie účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Rezervovaná kapacita se vyhodnocuje za kalendářní měsíc.“</p> <p>Odůvodnění: Úprava váže na vymezení postupu účtování služeb přenosové soustavy při dlouhodobých odstavkách výroby elektřiny v rámci návrhu vyhlášky o pravidlech trhu. Úprava je</p>	AKCEPTOVÁNO										

		nezbytná z toho důvodu, aby bylo možná aplikovat příslušná ustanovení uvedené vyhlášky v případě, že dlouhodobá odstávka vznikne v průběhu měsíce.	
35.	27.	<p>Připomínka k bodům 1.4., 1.5. a 1.8.</p> <p>Návrh na změnu: Doporučujeme do bodu 1.4., 1.5. a 1.8. doplnit následující text: „(1.4.) Cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (1.2.) je účtována za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí účastník trhu s elektřinou odebrat v jednom odběrném <u>nebo předávacím</u> místě z přenosové soustavy v daném kalendářním měsíci. Pokud není rezervovaná kapacita sjednávána, účtuje se cena za maximální naměřenou hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.“ „(1.5.) Je-li umožněn přenos elektřiny do nového odběrného <u>nebo předávacího</u> místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.“ „(1.8.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel přenosové soustavy měsíčně a je vztaheno k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném <u>nebo předávacím</u> místě snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pokud provozovatel přenosové soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.</p> <p>Odůvodnění: Odběr elektřiny ze soustavy se realizuje nejen prostřednictvím odběrného místa, ale i prostřednictvím předávacího místa v případě, že se jedná o výrobu nebo připojené distribuční soustavy.</p>	AKCEPTOVÁNO
36.	28.	<p>Připomínka k bodu 1.6.</p> <p>Návrh na změnu: Doporučujeme text v bodu 1.6. upravit následujícím způsobem: „(1.6.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.), vztahené na každý MW nejvyššího <u>překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným výkonem nejvyššího překročení smlouvené maximální hodnoty čtvrt hodinového</u></p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu. Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (1.1.).“</p> <p>Odůvodnění: Jedná se o legislativně technickou úpravu – formulační zpřesnění. Termín „smluvená maximální hodnota čtvrt hodinového výkonu“ se nepoužívá. Pro toto je používán termín sjednaná rezervovaná kapacita.</p>	
37.	29.	<p>Připomínka k bodu 1.7.</p> <p>Návrh na změnu: Doporučujeme text v bodu 1.7. upravit následujícím způsobem: <i>„(1.7.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné ceny za rezervovanou kapacitu podle bodu (1.2.). Toto ustanovení neplatí pro subjekty uvedené v bodě (1.1.).“</i></p> <p>Odůvodnění: Cílem je zajistit kompletní výčet subjektů (účastníků trhu), které mají být dotčeny účtováním této pevné ceny.</p>	AKCEPTOVÁNO
38.	30.	<p>Připomínka k bodu 1.8</p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme za bod 1.8. vložit nový bod 1.9., který zní:</p> <p><i>„(1.9.) V případě zkušebního provozu podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, se cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (1.6) neúčtuje. Rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou je zpoplatněn měsíční cenou za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (1.2.).“</i></p> <p>Zároveň požadujeme dodržet soulad použitých pojmů s návrhem vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.</p> <p>Odůvodnění: <i>Je nutné aplikovat stejný přístup na úrovni přenosové soustavy, jako v případě distribuční soustavy. Navržené ustanovení je analogické k ustanovení bodu 3.21 aplikovanému na úrovni DS.</i></p> <p><i>Ve výsledném návrhu úpravy je zásadní dbát souladu s návrhem vyhlášky o pravidlech trhu</i></p>	AKCEPTOVÁNO

				s elektřinou, kde např. v návrhu uvedené vyhlášky pro MPŘ pojem „zkušební provoz“ již nebyl uveden.	
		39.	31.	<p>Připomínka k původnímu bodu 1.9.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme úvodní větu v bodě 1.9. upravit následujícím způsobem: <i>„(1.9.) Pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy, s výjimkou subjektů uvedených v bodě (1.1.), sjednaného ve smlouvě o připojení, je rovna za každý kWMW překročení“</i></p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Legislativně technická připomínka. Cena za překročení je uvedena v cenovém rozhodnutí v Kč/MW.</p>	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Jednotky byly sladěny, znění textu bylo upraveno.
		40.	32.	<p>Připomínka k bodu 1.11.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme druhou větu v bodu 1.11. upravit následujícím způsobem: <i>„Každou MWh dodanou prostřednictvím zařízení provozovatele přenosové soustavy provozovatelům regionálních distribučních soustav se rozumí bilanční saldo na rozhraní mezi přenosovou soustavou a regionálními distribučními soustavami.“</i></p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Zpřesnění textace ve vazbě na pojmosloví použité v rámci energetického zákona.</p>	AKCEPTOVÁNO
Cena za systémové služby	SVSE	41.	1.	<p>Připomínky k bodům článku (2.1.)</p> <p>Stávající znění odstavce 5 článku (2.1.a):</p> <p>5. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou,</p> <p>Navrhované znění: doplnit odstavce 5 článku (2.1.a)</p> <p>5. provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy ke každé MWh odebrané z lokální distribuční soustavy pro konečnou spotřebu elektřiny ponížený o celkové množství lokální spotřeby výrobce provozujícího výrobu připojenou k lokální distribuční soustavě, která se stanoví na základě údajů podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou</p>	NEAKCEPTOVÁNO Novelou energetického zákona bylo zrušeno ustanovení § 23 odst. (2) písm. k, ve kterém byla výrobci elektřiny uložena povinnost hradit systémové služby za lokální spotřebu výrobce. Cena za systémové služby je hrazena za množství elektřiny odebrané zákazníkem nebo výrobcem z distribuční soustavy.

	42.	2.	<p>Navrhované znění: v článku (2.1.) přidat písmena c) a d):</p> <p style="text-align: center;">c) XX Kč/MWh</p> <p>tuto cenu účtuje provozovatel přenosové soustavy provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovatel regionální distribuční soustavy provozovateli lokální distribuční soustavy nebo provozovatel nadřazené lokální distribuční soustavy provozovateli připojené lokální distribuční podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce provozujícího výrobu elektřiny</p> <p style="text-align: center;">d) XX Kč/MWh</p> <p>tuto cenu účtuje</p> <p>1. výrobce provozující výrobu elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW provozovateli přenosové soustavy nebo provozovateli distribuční soustavy, ke které je výrobná připojena, za lokální spotřebu výrobce, kromě výrobce vyrábějící elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce</p> <p>2. zákazník, do jehož odběrného zařízení je připojena výrobná elektřiny o instalovaném výkonu nad 30 kW, s výjimkou výrobce vyrábějící elektřinu s využitím energie slunečního záření nebo energie větru, provozovateli distribuční soustavy, ke které je jeho odběrné zařízení připojeno, za lokální spotřebu výrobce, podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou za sníženou potřebu systémových služeb ke každé MWh celkového množství lokální spotřeby výrobce</p> <p>Společné odůvodnění připomínek k bodu (2.1.):</p> <p>V článku (2) cenového rozhodnutí není uvedena cena za sníženou potřebu systémových služeb pro lokální spotřebu výrobce. Výrobce přispívá prokazatelně ke stabilizaci elektrizační soustavy a tím ke snížené potřebě systémových služeb. Tato cena za sníženou potřebu systémových služeb byla uváděna v cenových rozhodnutích ERÚ nepřetržitě od roku 2005.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Novelou energetického zákona bylo zrušeno ustanovení § 23 odst. (2) písm. k, ve kterém byla výrobci elektřiny uložena povinnost hradit systémové služby za lokální spotřebu výrobce. Cena za systémové služby je hrazena za množství elektřiny odebrané zákazníkem nebo výrobcem z distribuční soustavy. Výrobce elektřiny, který neposkytuje podpůrné služby, nepřispívá prokazatelně ke stabilizaci elektrizační soustavy.</p>
E.ON Distribuce, a.s.	43.	3.	<p>(2.2.)</p> <p>Pevná cena za systémové služby podle bodu (2.1.) se neúčtuje za technologickou vlastní spotřebu elektřiny, elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, elektřinu spotřebovanou na ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě, za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p>

			provozu v zahraniční napojeného na elektrizační soustavu České republiky	
PREdistribuce, a. s.	44.	4.	<p>Zákazníci od 1. 1. 2016 nehradí systémové služby za elektřinu výrobcem vyrobenou a bez použití přenosové nebo distribuční sítě spotřebovanou, v energetickém zákoně je k 1. 1. 2016 zrušeno ustanovení § 23 odst. (2) písm. k).</p> <p>Provozovatel přenosové soustavy však musí zajistit systémové služby pro veškerý odběr, tedy i pro elektrickou energii, která přenosovou nebo distribuční soustavou protekla a výrobcem byla užita jako technologická vlastní spotřeba.</p> <p>Dále se jedná o upřesnění nejasné formulace.</p> <p>2.2.) Pevná cena za systémové služby podle bodu (2.1.) se neúčtuje za technologickou vlastní spotřebu elektřiny výrobcem vyrobenou a spotřebovanou bez použití přenosové nebo distribuční soustavy, elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, elektřinu spotřebovanou na ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě, za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraniční napojeného na elektrizační soustavu České republiky a za ztráty v přenosové a distribuční soustavě</p>	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Z platby za systémové služby je osvobozena veškerá technologická vlastní spotřeba, a to bez ohledu na způsob jejího nabytí. Výrobci elektřiny poskytují podpůrné služby a není logické, aby platili za službu, kterou sami poskytují.
ČEPS, a.s.	45.	5.	<p>bod 2.2.</p> <p>Formulační zpřesnění – změna pořadí výčtu.</p> <p><u>Odůvodnění:</u></p> <p>Je třeba se vyhnout nesprávnému vztahení toho, k čemu se vztahuje výjimka v účtování ceny za systémové služby.</p> <p><u>Navrhované znění:</u></p> <p>„(2.2.) Pevná cena za systémové služby podle bodu (2.1.) se neúčtuje za technologickou vlastní spotřebu elektřiny, elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, elektřinu spotřebovanou na ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě, a za elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraniční napojeného na elektrizační soustavu České republiky a za ztráty v přenosové a distribuční soustavě.“</p>	AKCEPTOVÁNO
ČEZ, a.s.	46.	6.	<p><u>Připomínka k bodu 2.2.</u></p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Navrhujeme upravit ustanovení bodu 2.2. následujícím způsobem:</p> <p>„(2.2.) Pevná cena za systémové služby podle bodu (2.1.) se neúčtuje za technologickou vlastní spotřebu elektřiny, elektřinu spotřebovanou pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren, elektřinu spotřebovanou na ztráty v přenosové nebo distribuční soustavě, a za</p>	AKCEPTOVÁNO

			<p><i>elektřinu dodávanou do zahraničí s výjimkou dodávky elektřiny do vymezeného ostrovního provozu v zahraniční napojeného na elektrizační soustavu České republiky a za ztráty v přenosové a distribuční soustavě.“</i></p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Legislativně technická připomínka – jedná se pouze o změnu pořadí výčtu tak, aby korespondovalo s charakterem ostatních ustanovení návrhu cenového rozhodnutí. Zároveň má úprava za cíl zamezit nesprávnému výkladu zejména v kontextu uváděné výjimky (tak, aby nebyla elektřina na ztráty považována za tutéž výjimku a tedy zpoplatněna touto cenou).</p>	
Cena zajištění distribuce	SVSE	47.	<p>1. Stávající znění: (3.27.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.).</p> <p>Navrhované znění: (3.27.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je při překročení rezervovaného příkonu do 10% nad sjednanou hodnotu rovna 1,2 násobku složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů podle (4.1), písmene a). Při překročení rezervovaného příkonu větším než 10% nad sjednanou hodnotu je pevná cena rovna 2 násobku složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů podle (4.1), písmene a).</p> <p>Strana 3 ze 4</p> <p>Zdůvodnění: Za překročení se sankce sčítají.</p> <p>Jedna sankce je za překročení RK – čtyřnásobek platby za měsíční kapacitu. Tato část bude zaplacená vždy – RK lze sjednat jen do výše RP.</p> <p>Další sankce je za překročení RP. Domníváme se, že výše sankce by měla být přiměřená následkům; ty při překročení RP do 10% nejsou dle našeho názoru žádné. Obecně: Energetika je bezesporu velice důležitou službou pro obyvatelstvo a celé národní hospodářství.</p> <p>V průmyslovém podniku je postavení energetiky zřetelné: Má za úkol zajistit bezproblémové fungování výroby. Je nemyslitelné, aby si podniková energetika kladla striktní požadavky vůči výrobě a navrhovala nesmyslně vysoké sankce. Totéž by podle</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Není logické vázat cenu za překročení rezervovaného příkonu na složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů podle bodu (4.1.), písmene a).</p> <p>Jedná se o cenu stanovenou na zcela odlišných principech, jejíž výše mimo jiné závisí na dotaci ze státního rozpočtu a která může být teoreticky nulová.</p> <p>Distribuční soustava je dimenzována podle hodnot rezervovaných příkonů. V případě překročení rezervované kapacity a zároveň i rezervovaného příkonu se zvyšuje pravděpodobnost možné poruchy na zařízeních</p>

		<p>našeho názoru mělo platit i v rámci fungování státu. Situace je identická, jen není na první pohled tolik viditelná.</p> <p>Jakékoli sankce je třeba posuzovat z hlediska nákladovosti, přiměřenosti, a celospolečenského pohledu se zřetelem na HDP a daňové příjmy státu.</p>	<p>provozovatele distribuční soustavy. Pokud dojde pouze k překročení rezervované kapacity, pravděpodobnost možné poruchy na zařízeních provozovatele distribuční soustavy je nižší. Z toho důvodu je při překročení rezervované kapacity a zároveň i rezervovaného příkonu účtována cena za překročení rezervované kapacity i cena za překročení rezervovaného příkonu.</p>
	48.	<p>2. Odst. (3.44.) návrhu CR doplnit o jednoznačnou definici vyhodnocování plateb za odebranou / dodanou jalovou energii ve 2. a 3. kvadrantu, t.j. v režimu dodávky do sítě PDS. Současná praxe, zaváděná některými PDS, je nejasná a nemá podle našeho názoru oporu v CR.</p> <p>Zdůvodnění: Ze strany PDS dochází v současné době k vyhodnocování jalové energie v režimu dodávka, tedy ve 2. a 3. kvadrantu a to i v případech, kdy není instalována výroba a dochází ke krátkodobým přetokům do sítě PDS z důvodu krátkodobého paralelního chodu přívodů nebo vlivem některých zařízení (výtahy, ...). V tomto režimu je registrována jak induktivní, tak kapacitní složka, a je účtována buď jako nevyžádaná dodávka jalové energie nebo jako cena za odběr jalové energie, vše v ceně 440 Kč/MVArh. Zejména poslední položka není podle našeho názoru v souladu s CR.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Účtování ceny za odběr jalové energie v režimu dodávky činné energie do soustavy není podle navrženého znění cenového rozhodnutí možné.</p>
E.ON Distribuce, a.s.	49.	<p>3. (3.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (3.14.) jsou ceny za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p>

50.	4.	(3.4.) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu, 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.	AKCEPTOVÁNO
51.	5.	(3.6.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který podle bodu (3.4.) převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, distribuuje elektřinu zákazníkovi nebo výrobcí na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi nebo výrobcí ke spotřebovanému množství elektřiny technické ztráty lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné nebo předávací místo je dáno podílem spotřeby tohoto odběrného nebo předávacího místa na celkové spotřebě lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení platby za použití sítí.	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Znění textu bylo upraveno, doplněno o provozovatele vnořené lokální distribuční soustavy.
52.	6.	(3.8.) věta čtvrtá Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce.	AKCEPTOVÁNO
53.	7.	(3.8.) věta pátá Provozovatel distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu, zákazník, provozovatel distribuční soustavy nebo výrobce má právo v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny požádat provozovatele distribuční soustavy o přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočítání provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo výrobcem nedohodnou jinak.	AKCEPTOVÁNO

54.	8.	(3.9.) věta první Je-li dodávka elektřiny do distribuční soustavy měřena na transformátoru, který není součástí distribuční soustavy, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši;	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Bylo upraveno znění tak, aby byl jednoznačně určen provozovatel distribuční soustavy v případě dodávky z lokální distribuční soustavy do nadřazené soustavy.
55.	9.	(3.9.) věta druhá Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém výrobce elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce.	AKCEPTOVÁNO
56.	10.	(3.9.) věta třetí Provozovatel distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících dodávky provést přepočtení a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a výrobce elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících dodávky požádat provozovatele distribuční soustavy o přepočtení a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočtení provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo výrobcem nedohodnou jinak.	AKCEPTOVÁNO
57.	11.	(3.13.) věta druhá Při vyšším zajištění distribuční služby, například připojením dalšího vedení z jiného uzlu distribuční soustavy, jsou ceny za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (3.14.) v takovém odběrném nebo předávacím místě hrazeny za maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou.	AKCEPTOVÁNO
58.	12.	(3.13.) věta třetí Pokud je použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy, umožní provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobcí elektřiny výběr mezi jednosložkovou cenou podle bodu (3.36.) a dvousložkovou cenou složenou z měsíční ceny	AKCEPTOVÁNO

		za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.) a ceny za použití sítí podle bodu (3.35.), pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.	
59.	13.	(3.13.) věta čtvrtá Volbu ceny podle bodu (3.36.) oznámí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce, po měsíci, ve kterém došlo k zahájení odběru ze záložního vedení, v opačném případě jsou účtovány ceny podle bodů (3.14.) a (3.35.).	AKCEPTOVÁNO
60.	14.	(3.13.) věta pátá V případě volby ceny podle bodu (3.36.) se tato cena vztahuje pouze na odběr ze záložního vedení a pouze po dobu konkrétního případu využití záložního vedení. V tomto případě neplatí podmínka z bodu (3.36.) o uplatňování jednosložkové ceny po dobu minimálně 12 měsíců.	AKCEPTOVÁNO
61.	15.	(3.14.) věta druhá 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.	AKCEPTOVÁNO
62.	16.	(3.14.) věta třetí Roční rezervovanou kapacitu lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak.	AKCEPTOVÁNO
63.	17.	(3.18.) Cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.) je účtována výrobcí elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou . V tomto případě se cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (3.14.) účtuje za hodnotu maximálního naměřeného čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem z distribuční soustavy v daném měsíci.	AKCEPTOVÁNO
64.	18.	(3.19.) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (3.18.) se účtuje v poměru počtu dní, za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie účtována , k počtu dní v daném kalendářním měsíci.	AKCEPTOVÁNO
65.	19.	(3.20.) věta první Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.), vztaženou na každý kW	AKCEPTOVÁNO

		nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným výkonem z distribuční soustavy.	
66.	20.	(3.21.) V tomto bodě je zkušební provoz odkazován na Pravidla trhu s elektřinou. Je tedy nutné, aby Pravidla trhu s elektřinou obsahovala způsob sjednávání a vyhodnocování rezervované kapacity v případě zkušebního provozu.	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Nové znění je v souladu s vyhláškou o Pravidlech trhu, kde je zajištění služby distribuční soustavy ve zkušebním provozu uvedené.
67.	21.	(3.22.) věta druhá V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem z distribuční soustavy a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.14.).	AKCEPTOVÁNO
68.	22.	(3.23.) věta druhá a třetí V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem z distribuční soustavy a sjednanou rezervovanou kapacitou do výše instalovaného výkonu výrobní a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výrobní za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.). Pokud je rozdíl mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem z distribuční soustavy a sjednanou rezervovanou kapacitou ponížený o instalovaný výkon výrobní kladný, platí se za tento rozdíl cena podle bodu (3.20.).	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Text byl upraven.
69.	23.	(3.26.) věta druhá V tomto případě se při překročení rezervované kapacity účtuje rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem z distribuční soustavy a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.).	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Text byl upraven.
70.	24.	(3.27.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.).	AKCEPTOVÁNO

71.	25.	(3.28.) věta druhá Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy , u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v místě připojení snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pokud provozovatel distribuční soustavy zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.	AKCEPTOVÁNO
72.	26.	3.29. Bylo by vhodné uvést, s jakou přesností se pro tyto účely překročení výkonu vyhodnocuje. Např.: Překročení rezervovaného příkonu se pro tento účel vyhodnocuje na tisícinu KW.	AKCEPTOVÁNO
73.	27.	(3.29.) písmeno c) na hladině nízkého napětí s výjimkou mikrozdrojů při zjednodušeném připojení	AKCEPTOVÁNO
74.	28.	(3.29.) písmeno d) na hladině nízkého napětí při instalovaném výkonu do 10 kW mikrozdroje při zjednodušeném připojení	AKCEPTOVÁNO
75.	29.	(3.29.) písmeno d) druhý řádek tabulky, první sloupec tabulky do 2,5 % včetně z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	AKCEPTOVÁNO
76.	30.	(3.29.) písmeno d) druhý řádek tabulky, druhý sloupec tabulky 100	NEAKCEPTOVÁNO Ceny byly upraveny tak, aby odpovídaly procentuálnímu rozložení pásem překročení.
77.	31.	(3.29.) písmeno d) třetí řádek tabulky, první sloupec tabulky od 2,5 % do 5 % včetně z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	AKCEPTOVÁNO
78.	32.	(3.29.) písmeno d) třetí řádek tabulky, druhý sloupec tabulky 350	NEAKCEPTOVÁNO Ceny byly upraveny tak, aby odpovídaly procentuálnímu rozložení pásem překročení.
79.	33.	(3.29.) písmeno d) čtvrtý řádek tabulky, první sloupec tabulky od 5% do 10% z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	AKCEPTOVÁNO
80.	34.	(3.29.) písmeno d) čtvrtý řádek tabulky, druhý sloupec tabulky 750	NEAKCEPTOVÁNO Ceny byly upraveny tak, aby odpovídaly procentuálnímu

			rozložení pásem překročení.
81.	35.	(3.29.) písmeno d) pátý řádek tabulky, první sloupec tabulky nad 10% z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě	AKCEPTOVÁNO
82.	36.	(3.29.) písmeno d) pátý řádek tabulky, druhý sloupec tabulky 1449	AKCEPTOVÁNO
83.	37.	(3.32.) věta druhá Cena za překročení rezervovaného výkonu je vztažena na maximální hodnotu čtvrt hodinového výkonu dodaného do distribuční soustavy v každém kalendářním měsíci v rámci fakturačního období.	AKCEPTOVÁNO
84.	38.	(3.32.) věta třetí Větu třetí zrušit Zjevně se toto ustanovení vztahuje na mikro zdroje ve zjednodušeném připojení, tedy se sjednaným nulovým rezervovaným výkonem. V případě dodávky elektřiny do DS z mikro zdroje ve zjednodušením připojení se jedná o neoprávněnou dodávku, která se dle "Energetického zákona" zakazuje.	AKCEPTOVÁNO
85.	39.	(3.33) Ceny podle bodu (3.35.) a (3.36.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou nebo jejich souhrnu dohodnutých ve smlouvě o připojení.	AKCEPTOVÁNO
86.	40.	(3.34.) Pokud je odběrné místo zákazníka, předávací místo výrobce elektřiny nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.	AKCEPTOVÁNO
87.	41.	(3.36.) druhá věta V případě, že zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodu (3.14.) a (3.35.).	AKCEPTOVÁNO

88.	42.	(3.41.) věta první Větu první nahradit textem Začíná-li služba distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.	AKCEPTOVÁNO
89.	43.	(3.45.) Účinník se vyhodnocuje v každém odběrném nebo předávacím místě, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN.	AKCEPTOVÁNO
90.	44.	(3.46.) věta třetí Vyhodnocení účinníku u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřeními typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně.	AKCEPTOVÁNO
91.	45.	(3.46.) věta čtvrtá Čtvrtou větu zrušit V v bodě (3.45.) je uvedeno, že se účinník vyhodnocuje v každém odběrném nebo předávacím místě, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN. Tato odběrná nebo předávací místa nejsou osazena měřeními typu C.	AKCEPTOVÁNO
92.	46.	(3.51.) věta první Cena za nedodržení účinníku je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrt hodinového odebraného elektrického výkonu z distribuční soustavy za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky (přírážka podle tabulky uvedené v bodu (3.50.)) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přírážky (přírážka podle tabulky uvedené v bodu (3.50.)) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období:	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Text byl upraven.
93.	47.	(3.52.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli jiné lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny cenu za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy ve výši 440 Kč/MVA _h .	AKCEPTOVÁNO
94.	48.	(3.53) Bod (3.53.) zrušit Z průběhových měřidel lze získat jako největší podrobnost informaci o patnáctiminutovém	NEAKCEPTOVÁNO U odběratelů vzniká problém na technickém

			průměrném (nevyžádaném jalovém) výkonu, identifikovat tok jalové energie kratší než 90 sekund není se standardizovaným měřením odpovídajícím vyhlášece o měření možné, v podstatě nelze upravit nastavení měřidla, aby umělo identifikovat a samostatně měřit toky kratší než 90 sekund nebo aby je umělo ze standardní „čtvrthodiny“ eliminovat. Ani nastavení integrační periody na délku 90 sekund (nebo lépe na kratší zlomky, např. 30 sekund) by nevedlo k jednoznačnému vyhodnocení délky, nemluvě o min. desetinásobném nárůstu dat. Navrhujeme odstranit z důvodu neproveditelnosti a nesoulad se současnou i navrhovanou legislativou.	základě reakční doby kompenzačních regulátorů a vznikají tak krátkodobé dodávky nevyžádané jalové energie, kterým nelze zabránit.
PREdistribuce, a. s.	95.	49.	Odst. 3.2. <i>Jedná se o doplnění subjektu, kterého se účtování dané ceny může týkat.</i> (3.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu (3.14.) jsou ceny za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.	AKCEPTOVÁNO
	96.	50.	Odst. 3.6. (3.6.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který podle bodu (3.4.) převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, distribuuje elektřinu zákazníkovi nebo výrobcí na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi nebo výrobcí ke spotřebovanému množství elektřiny technické ztráty lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné nebo předávací místo je dáno podílem spotřeby tohoto odběrného nebo předávacího místa na celkové spotřebě lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení platby za použití sítí.	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Znění textu bylo doplněno o provozovatele vnořené lokální distribuční soustavy.
	97.	51.	Odst. 3.8. (3.8.) Je-li... Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy a za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a rezervované kapacity distribučních sítí. Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce doloží provozovateli distribuční soustavy parametry	AKCEPTOVÁNO

		<p>transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočtení a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu, zákazník, provozovatel distribuční soustavy nebo výrobce má právo v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny požádat provozovatele distribuční soustavy o přepočtení a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočtení provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo výrobcem nedohodnou jinak.</p>	
98.	52.	<p>Odst. 3.9. (3.9.) Je-li výroba dodávka elektřiny do distribuční soustavy měřena na transformátoru, který není součástí distribuční soustavy, na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši ... Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém výrobce elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících dodávky provést přepočtení a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a výrobce elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících dodávky požádat provozovatele distribuční soustavy o přepočtení a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočtení provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výrobcem elektřiny nedohodnou jinak.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Bylo upraveno znění tak, aby byl jednoznačně určen provozovatel distribuční soustavy v případě dodávky z lokální distribuční soustavy do nadřazené soustavy.</p>
99.	53.	<p>Odst. 3.13. (3.13.) Cena za rezervovanou kapacitu je určena pro základní způsob zapojení v hlavním odběrném nebo předávacím místě. Při vyšším zajištění distribuční služby, například připojením dalšího vedení z jiného uzlu distribuční soustavy, jsou ceny za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (3.14.) v takovém odběrném nebo předávacím místě hrazeny za</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p>

		<p>maximální naměřenou hodnotu naměřeného příkonu za hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou. Pokud je použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy, umožní provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny výběr mezi jednosložkovou cenou podle bodu (3.3536.) a dvousložkovou cenou složenou z měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.) a ceny za použití sítí podle bodu (3.3435.), pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Volbu ceny podle bodu (3.3536.) oznámí zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce, po měsíci, ve kterém došlo k zahájení odběru ze záložního vedení, v opačném případě jsou účtovány ceny podle bodů (3.14.) a (3.3435.). V případě volby ceny podle bodu (3.3536.) se tato cena vztahuje pouze na odběr ze záložního vedení a pouze po dobu konkrétního případu využití záložního vedení. V tomto případě neplatí podmínka z bodu (3.3536.) o uplatňování jednosložkové ceny po dobu minimálně 12 měsíců.</p>	
100.	54.	<p>Odst. 3.14. (3.14.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s pevnou měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s pevnou 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 lze v odběrném nebo předávacím místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je: ...</p>	AKCEPTOVÁNO
101.	55.	<p>Odst. 3.18. (3.18.) Cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.) je účtována výrobcí elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. V tomto případě se cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (3.14.) účtuje za hodnotu maximálního naměřeného čtvrt hodinového výkonu odebraného výrobcem v daném měsíci.</p>	AKCEPTOVÁNO

102.	56.	<p>Odst. 3.19.</p> <p><i>Jedná se o upřesnění textu takovým způsobem, aby bylo zřejmé, že v souladu s vyhláškou o Pravidlech trhu s elektřinou se první měsíc neúčtuje.</i></p> <p>(3.19.) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (3.18.) se účtuje v poměru počtu dní, kdy došlo v daném měsíci k za které má být tato cena při dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.</p>	AKCEPTOVÁNO
103.	57.	<p>Odst. 3.20.</p> <p>(3.20.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.), vztáženou na každý kW nejvyššího překročení smluvené maximální měsíční hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným výkonem. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.14.).</p>	AKCEPTOVÁNO
104.	58.	<p>Odst. 3.22.</p> <p>(3.22.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.20.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny v roce, pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 5 týdnů oznámí provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřenou naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.14.).</p>	AKCEPTOVÁNO
105.	59.	<p>Odst. 3.23.</p> <p>(3.23.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.20.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výroby elektřiny v rozsahu instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby v součtu maximálně 48 obchodních hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek v dodávce z výroby elektřiny výrobce elektřiny druhé kategorie průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi</p>	AKCEPTOVÁNO

		naměřenou naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou do výše instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.). Pokud je rozdíl mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem a sjednanou rezervovanou kapacitou ponížený o instalovaný výkon výroby kladný, platí se za tento rozdíl cena podle bodu (3.20.).	
106.	60.	Odst. 3.26. 3.26.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.20.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpurných služeb výrobcem elektřiny připojeným k této soustavě podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. V tomto případě se při překročení rezervované kapacity účtuje rozdíl mezi naměřenou naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.). Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.	AKCEPTOVÁNO
107.	61.	(3.27.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.).	AKCEPTOVÁNO
108.	62	Odst. 3.28. (3.28.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí odběratel zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy , u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném místě připojení snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pokud provozovatel distribuční soustavy odběratele zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.	AKCEPTOVÁNO
109.	63.	Odst. 3.33. 3.33.) Ceny podle bodu (3.35.) a (3.36.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou	AKCEPTOVÁNO

		nebo jejich souhrnu dohodnutých ve smlouvě o připojení.	
110.	64.	Odst. 3.34. (3.34.) Pokud je odběrné místo zákazníka, předávací místo výrobce elektřiny nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítí uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.	AKCEPTOVÁNO
111.	65.	Odst. 3.36. (3.36.) ... V případě, že odběratel zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodu (3.14.) a (3.35.).	AKCEPTOVÁNO
112.	66.	Odst. 3.40. (3.40.) Cena zajištění distribuce elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV a vyšších než 1 kV mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav je účtována podle bodu (3.14.) a (3.35.). Pro výpočet platby za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav je použita hodnota maximálního naměřeného čtvrt hodinového výkonu odebraného z distribuční soustavy , nebo hodnota čtvrt hodinového výkonu sjednaná na základě naměřených hodnot čtvrt hodinového výkonu v uplynulém období.	AKCEPTOVÁNO
113.	67.	Odst. 3.41. (3.41.) Je-li zajištěna Začíná-li služba distribuční soustavy u nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, případně je-li ukončena služba distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce ve stávajícím odběrném nebo předávacím místě, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy je služba distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Upravené znění je obecné, nikoli pouze pro nová odběrná místa.
114.	68.	Odst. 3.45. (3.45.) Účinník se vyhodnocuje v každém odběrném nebo předávacím místě, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN.	AKCEPTOVÁNO

115.	69.	<p>Odst. 3.46.</p> <p><i>Jedná se o upřesnění textu.</i></p> <p><i>Navrhujeme zrušit poslední větu tak, aby byl text v souladu s vyhláškou o měření.</i></p> <p>(3.46.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B podle vyhlášky o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činné a jalové energie. Vyhodnocení účinníku u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně. U odběrných míst vybavených měřením typu C podle vyhlášky, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, se účinník vyhodnocuje v době stanovené provozovatelem distribuční soustavy.</p>	AKCEPTOVÁNO
116.	70.	<p>Odst. 3.52.</p> <p><i>Pro vyloučení vztahu dvou provozovatelů regionální distribuční soustavy navrhujeme doplnění slova „lokální“.</i></p> <p>(3.52.) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli jiné lokální distribuční soustavy nebo výrobcí elektřiny cenu za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy ve výši 440 Kč/MVArh.</p>	AKCEPTOVÁNO
117.	71.	<p>Odst. 3.53.</p> <p><i>Z průběhových měřidel lze získat informaci o patnáctiminutovém průměrném (nevyžádaném jalovém) výkonu. Identifikovat tok jalové energie kratší než 90 sekund není se standardizovaným měřením odpovídajícím vyhlášce o měření možné, v podstatě nelze upravit nastavení měřidla, aby umělo identifikovat a samostatně měřit toky kratší než 90 sekund nebo aby je umělo ze standardní „čtvrt hodiny“ eliminovat.</i></p> <p><i>Z důvodu neproveditelnosti a nesouladu se současnou i navrhovanou legislativou navrhujeme bod 3.53. zrušit.</i></p> <p>(3.53.) Cena dle bodu (3.52.) se neúčtuje v případě krátkodobé nevyžádané dodávky jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy v pásmu kapacitního účinníku 0,999 – 1, přičemž krátkodobá nevyžádaná dodávka jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy nesmí trvat déle než 90 sekund.</p>	NEAKCEPTOVÁNO U odběratelů vzniká problém na technickém základě reakční doby kompenzačních regulátorů a vznikají tak krátkodobé dodávky nevyžádané jalové energie, kterým nelze zabránit.

Pražská plynárenská, a. s.	118.	72.	<p>K bodu 3.29. d) – pevná cena za překročení rezervovaného výkonu podle vyhlášky o připojení na hladině NN při instalovaném výkonu výroben v odběrném místě do 10 kW včetně</p> <p>Návrh úpravy: Navrhujeme bod 3.29. d) vypustit bez náhrady.</p> <p>Odůvodnění připomínky: Písmeno d) předloženého návrhu zavádí novou penalizaci pro výroby v odběrném místě do 10 kW včetně. Tento přístup považujeme v nesouladu se strategickými dokumenty vlády pro podporu rozvoje malých instalací na střechách (například NAP SG). Domníváme se, že vliv překročení rezervovaného příkonu u malých instalací, na které není potřeba podle novely energetického zákona licence je natolik zanedbatelný, že by se na něj daná sankce ze strany provozovatele distribuční soustavy neměla vztahovat.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Bod (3.29.) písm. d) návrhu cenového rozhodnutí zavádí naopak mírnější podmínky pro mikrozdroje, než jaké by pro ně platily bez zavedení tohoto nového bodu. Nicméně i mikrozdroje mohou zhoršovat kvalitu dodávky elektřiny ostatním zákazníkům a to v oblasti dodržování výše napětí. Proto je i u mikrozdrojů zavedena cena za překročení rezervovaného výkonu.</p>
ČEZ, a. s.	119.	73.	<p><u>Připomínka k bodu 3.2.</u></p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.2. upravit následujícím způsobem: „(3.2.) Ceny za rezervovanou kapacitu uvedené v bodu 0 jsou ceny za maximální hodnotu čtvrt hodinového elektrického výkonu, kterou smí odběratel, zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce odebrat v jednom odběrném nebo předávacím místě ze zařízení provozovatele distribuční soustavy.“</p> <p>Odůvodnění: Jedná se o doplnění úplného výčtu všech subjektů, kterých se může dané ustanovení dotýkat obdobně, jako je tomu v jiných ustanoveních návrhu cenového rozhodnutí. Je důležité zajistit, aby se na úhradě nákladů podíleli všichni dotčení účastníci trhu, kteří služeb distribuční soustavy využívají.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p>
	120.	74.	<p><u>Připomínka k bodu 3.4.</u></p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.2. upravit následujícím způsobem: „(3.4.) Provozovatel lokální distribuční soustavy, kterému Energetický regulační úřad nestanovuje ceny zajišťování distribuce elektřiny podle jiného právního předpisu, používá ceny zajišťování distribuce elektřiny až do výše cen zajišťování distribuce elektřiny</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p>

		<p>provozovatele regionální distribuční soustavy, k jehož distribuční soustavě je jeho lokální distribuční soustava připojena.“.</p> <p>Odůvodnění: Legislativně technická úprava – formulační zpřesnění tak, aby bylo zřejmé, o jakou distribuční soustavu se jedná.</p>	
121.	75.	<p>Připomínka k bodu 3.6.</p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.6. upravit následujícím způsobem: „(3.6.) Pokud provozovatel lokální distribuční soustavy, který podle bodu (3.4.) převzal ceny provozovatele regionální distribuční soustavy, distribuuje elektřinu zákazníkovi nebo výrobcí na stejné napěťové hladině, na jaké je jeho zařízení připojeno k zařízení provozovatele regionální distribuční soustavy, účtuje zákazníkovi nebo výrobcí ke spotřebovanému množství elektřiny technické ztráty lokální distribuční soustavy. Množství technických ztrát se určí rozdílem skutečných naměřených hodnot na vstupech do lokální distribuční soustavy a výstupech z lokální distribuční soustavy. Stanovení ztrát na jedno odběrné nebo předávací místo je dáno podílem spotřeby tohoto odběrného nebo předávacího místa na celkové spotřebě lokální distribuční soustavy. Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení platby za použití sítí.“</p> <p>Odůvodnění: Odběr elektřiny ze soustavy se realizuje nejen prostřednictvím odběrného místa, ale i prostřednictvím předávacího místa v případě, že se jedná o výrobu nebo připojené distribuční soustavy. V tomto smyslu je nutné upravit dotčené ustanovení CR.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Znění textu bylo doplněno o provozovatele vnořené lokální distribuční soustavy.</p>
122.	76.	<p>Připomínka k bodu 3.8.</p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme druhou větu v bodu 3.8. upravit následujícím způsobem: „Takto upravené množství elektřiny je základem pro stanovení plateb za systémové služby, za použití sítí distribuční soustavy a za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie. Dále slouží pro vyhodnocení dodržení smluvní hodnoty účinníku a rezervované kapacity distribučních sítí. Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy má právo</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p>

		<p>v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny provést přepočet a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu, zákazník, <u>provozovatel distribuční soustavy nebo výrobce</u> má právo v odůvodněných případech po 12 měsících distribuce elektřiny požádat provozovatele distribuční soustavy o přepočet a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočet provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy se zákazníkem, <u>provozovatelem lokální distribuční soustavy nebo výrobcem</u> nedohodnou jinak.“</p> <p>Odůvodnění: Odběr elektřiny ze soustavy se realizuje nejen prostřednictvím odběrného místa, ale i prostřednictvím předávacího místa v případě, že se jedná o výrobu nebo připojené distribuční soustavy. V tomto smyslu je tedy nutné upravit i další ustanovení spojené s vyúčtováním plateb za služby distribuční soustavy.</p>	
123.	77.	<p><u>Přípomínka k bodu 3.9.</u> Návrh na změnu: Navrhujeme text v bodě 3.9. upravit následujícím způsobem: „(3.9.) Je-li výroba <u>dodávka</u> elektřiny <u>do distribuční soustavy</u> měřena na transformátoru, který není součástí distribuční soustavy, na straně výroby elektřiny, snižují se celkové naměřené hodnoty elektřiny o transformační ztráty činné energie v transformátoru ve výši</p> <ul style="list-style-type: none"> b) stanovené výpočtem podle přílohy č. 1 tohoto cenového rozhodnutí, pokud výrobce elektřiny požádá provozovatele distribuční soustavy o provedení výpočtu ztrát transformátoru a předloží mu podklady nezbytné pro výpočet, nebo c) maximálně 2 % u dodávky do sítí velmi vysokého napětí a maximálně 4 % u dodávky do sítí vysokého napětí. <p>Podle písm. a) se postupuje od prvního dne kalendářního měsíce následujícího po měsíci, ve kterém výrobce <u>elektřiny nebo provozovatel lokální distribuční soustavy</u> doloží provozovateli distribuční soustavy parametry transformátorů a hodnoty zatížení podle přílohy č. 1 k tomuto cenovému rozhodnutí, pokud tak učiní do patnáctého dne tohoto měsíce. Provozovatel distribuční soustavy má právo v odůvodněných případech po 12 měsících dodávky provést přepočet a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a výrobce elektřiny <u>nebo provozovatel lokální distribuční soustavy</u> má právo v odůvodněných případech po 12</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Bylo upraveno znění tak, aby byl jednoznačně určen provozovatel distribuční soustavy v případě dodávky z lokální distribuční soustavy do nadřazené soustavy.</p>

		<p>měsících dodávky požádat provozovatele distribuční soustavy o přepočítání a nové nastavení hodnoty transformačních ztrát dle aktualizovaného výpočtu a provozovatel distribuční soustavy má povinnost tento přepočítání provést, pokud se provozovatel distribuční soustavy s výrobcem elektřiny nedohodnou jinak.“</p> <p>Odůvodnění: Jde o měření dodávky do distribuční soustavy a nikoliv měření samotné výroby elektřiny. Dále se toto ustanovení může týkat i dodávky z LDS.</p>	
124.	78.	<p>Připomínka k bodu 3.13. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.13. upravit následujícím způsobem: „(3.13.) Cena za rezervovanou kapacitu je určena pro základní způsob zapojení v hlavním odběrném nebo předávacím místě. Při vyšším zajištění distribuční služby, například připojením dalšího vedení z jiného uzlu distribuční soustavy, jsou ceny za měsíční rezervaci kapacity podle bodu (3.14.) v takovém <u>odběrném nebo předávacím místě hrazeny za hodnotu – maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného účastníkem trhu s elektřinou</u> čtvrt hodinového naměřeného maxima příkonu. Pokud je použití záložního vedení vyvoláno událostmi nebo úkony na zařízení provozovatele distribuční soustavy, umožní provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, <u>provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny</u> výběr mezi jednosložkovou cenou podle bodu (3.3536.) a dvousložkovou cenou složenou z měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.) a ceny za použití sítí podle bodu (3.3435.), pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Volbu ceny podle bodu (3.3536.) oznámí zákazník, <u>provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce elektřiny</u> provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce, po měsíci, ve kterém došlo k zahájení odběru ze záložního vedení, v opačném případě jsou účtovány ceny podle bodů (3.14.) a (3.3435.). V případě volby ceny podle bodu (3.3536.) se tato cena vztahuje pouze na odběr ze záložního vedení a pouze po dobu konkrétního případu využití záložního vedení. V tomto případě neplatí podmínka z bodu (3.3536.) o uplatňování jednosložkové ceny po dobu minimálně 12 měsíců.“</p> <p>Odůvodnění: Zpřesnění textace a upřesnění odkazů.</p>	AKCEPTOVÁNO
125.	79.	<p>Připomínka bodu 3.14. Návrh na změnu:</p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>Požadujeme text v bodu 3.14. upravit následujícím způsobem:</p> <p>„(3.14.) Cena za rezervovanou kapacitu pro odběr z distribuční soustavy je uplatňována na kalendářní rok s pevnou měsíční cenou za roční rezervovanou kapacitu nebo na kalendářní měsíc s pevnou 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 <u>nebo předávacím</u> 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 lze v odběrném <u>nebo předávacím</u> místě snížit až po uplynutí doby 12 měsíců od poslední změny výše roční rezervované kapacity, pokud se smluvní strany nedohodnou jinak. Cena za rezervovanou kapacitu provozovatele distribuční soustavy je:“</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Zpřesnění textace ve vazbě na předchozí úpravy. Odběr a s tím související účtování plateb za rezervaci kapacity je v praxi realizováno i v řadě případů výroben nebo distribučních soustav.</p>	
126.	80.	<p>Připomínka k bodu 3.18.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme text v bodu 3.18. upravit následujícím způsobem:</p> <p>„(3.18.) Cena za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.) je účtována výrobcí elektřiny první kategorie při dlouhodobé odstávce výroby elektřiny <u>podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou</u>. V tomto případě se cena za rezervovanou kapacitu uvedená v bodě (3.14.) účtuje za hodnotu maximálního naměřeného čtvrt hodinového <u>elektrického výkonu</u> v <u>odebraného výrobce</u> v daném měsíci.“</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Vzhledem k tomu, že postupy pro účtování plateb v případě dlouhodobých odstávek jsou detailně vymezeny v návrhu vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou a nikoliv v cenovém rozhodnutí, doporučujeme zde provázat účtování s odkazem na uvedenou vyhlášku tak, aby bylo zamezeno případným nejasnostem. Dále se jedná pouze o zpřesnění veličiny, za kterou se účtuje příslušná cena.</p>	AKCEPTOVÁNO
127.	81.	<p>Připomínka k bodu 3.19.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme text v bodu 3.19. upravit následujícím způsobem:</p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>„(3.19.) Cena za rezervovanou kapacitu podle bodu (3.18.) se účtuje v poměru počtu dní, kdy došlo v daném měsíci za které má být tato cena při k dlouhodobé odstávce výroby výrobce elektřiny první kategorie účtována, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.“</p> <p>Odůvodnění: Úprava váže na vymezení postupu účtování služeb přenosové soustavy při dlouhodobých odstávkách výroben elektřiny v rámci návrhu vyhlášky o pravidlech trhu. Úprava je nezbytná z toho důvodu, aby bylo možná aplikovat příslušná ustanovení uvedené vyhlášky v případě, že dlouhodobá odstávka vznikne v průběhu měsíce.</p>	
128.	82.	<p>Připomínka k bodu 3.20.</p> <p>Návrh na změnu: „(3.20.) Cena za překročení rezervované kapacity v kalendářním měsíci je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za roční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.), vztáženou na každý kW nejvyššího překročení sjednané rezervované kapacity čtvrt hodinovým maximálním odebraným výkonem smlouvené maximální měsíční hodnoty čtvrt hodinového elektrického výkonu. Pokud není roční rezervovaná kapacita v daném měsíci sjednána, je základem pro stanovení ceny za překročení rezervované kapacity cena měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.14.).“</p> <p>Odůvodnění: Legislativně technická připomínka. Jedná se o formulační zpřesnění ve vazbě na pojmy používané v jiných právních předpisech (zejména návrh vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou).</p>	AKCEPTOVÁNO
129.	83.	<p>Připomínka k 3.21</p> <p>Návrh na změnu: Uvést z hlediska použitého pojmosloví do souladu s návrhem vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou.</p> <p>Odůvodnění: Návrh vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou předložený do MPŘ pojem zkušební provoz nepoužívá.</p>	AKCEPTOVÁNO
130.	84.	<p>Připomínka k bodu 3.22.</p> <p>Požadujeme text v bodu 3.22. upravit následujícím způsobem: „(3.22.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.20.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě zvýšeného odběru z distribuční soustavy v souvislém období maximálně 4 týdny v roce, pokud tuto skutečnost v předstihu nejméně 5</p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>týdnů oznámí provozovateli příslušné distribuční soustavy nebo pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. V tomto případě účtuje provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně měsíční rezervované kapacity podle bodu (3.14.).“</p> <p>Odůvodnění: Jedná se o formulační zpřesnění – kapacita se neměří, měří se čtvrt hodinový výkon.</p>	
131.	85.	<p>Připomínka k bodu 3.23. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.23. upravit následujícím způsobem: „(3.23.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.20.) se neuplatňuje u výrobce elektřiny druhé kategorie v případě krátkodobého zvýšení odběru z distribuční soustavy z důvodu výpadku dodávky z výroby elektřiny v rozsahu instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby v součtu maximálně 48 obchodních hodin za měsíc, pokud se nedohodne s provozovatelem příslušné distribuční soustavy jinak. Výpadek v dodávce z výroby elektřiny výrobce elektřiny druhé kategorie průkazně dokládá provozovateli distribuční soustavy nejpozději druhý pracovní den následujícího kalendářního měsíce. V tomto případě účtuje při překročení rezervované kapacity provozovatel distribuční soustavy výrobcí elektřiny druhé kategorie rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou do výše instalovaného výkonu výroby a s ohledem na charakter průběhu výroby z této výroby za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.). Pokud je rozdíl mezi maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného výrobcem a sjednanou rezervovanou kapacitou ponížený o instalovaný výkon výroby kladný, platí se za tento rozdíl cena podle bodu (3.20.).“</p> <p>Odůvodnění: Jedná se o formulační zpřesnění – kapacita se neměří, měří se čtvrt hodinový výkon. Dále se jedná o zpřesnění, o jaký naměřený výkon se jedná.</p>	AKCEPTOVÁNO
132.	86.	<p>Připomínka k bodu 3.26. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.26. upravit následujícím způsobem: „(3.26.) Cena za překročení rezervované kapacity podle bodu (3.20.) se neuplatňuje u provozovatele lokální distribuční soustavy v případě, že překročení sjednané rezervované</p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>kapacity je v přímé souvislosti s poskytováním podpurných služeb výrobcem elektřiny připojeným k této soustavě podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. V tomto případě se při překročení rezervované kapacity účtuje rozdíl mezi naměřeným maximálním čtvrt hodinovým odebraným výkonem naměřenou a sjednanou rezervovanou kapacitou za cenu odpovídající ceně za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.). Obdobně se postupuje u předávacích míst mezi lokální distribuční soustavou a nadřazenou lokální distribuční soustavou.“</p> <p>Odůvodnění: Jedná se o formulační zpřesnění – kapacita se neměří, měří se čtvrt hodinový výkon.</p>	
133.	87.	<p>Připomínka k bodu 3.27. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.27. upravit následujícím způsobem: „(3.27.) Pevná cena za překročení rezervovaného příkonu podle vyhlášky o podmínkách připojení k elektrizační soustavě pro místo připojení zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele lokální distribuční soustavy sjednaného ve smlouvě o připojení je rovna čtyřnásobku pevné měsíční ceny za měsíční rezervovanou kapacitu podle bodu (3.14.).“</p> <p>Odůvodnění: Zpřesnění textace.</p>	AKCEPTOVÁNO
134.	88.	<p>Připomínka k bodu 3.28. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.28. upravit následujícím způsobem: „(3.28.) Vyhodnocení překročení rezervovaného příkonu provádí provozovatel distribuční soustavy měsíčně a je vztaženo k nejvyšší hodnotě překročení sjednaného rezervovaného příkonu. Platbu za překročení rezervovaného příkonu podle tohoto ustanovení nehradí zákazník, výrobce elektřiny nebo provozovatel distribuční soustavy odběratele, u kterého byla hodnota rezervovaného příkonu v odběrném–místě připojení snížena v souladu s vyhláškou o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, pokud provozovatel distribuční soustavy zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele distribuční soustavy odběratele o snížení rezervovaného příkonu neinformoval.“</p> <p>Odůvodnění: Zpřesnění textace.</p>	AKCEPTOVÁNO
135.	89.	<p>Připomínka k bodu 3.29. písm. c) a d) Návrh na změnu:</p>	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Navržené ceny za překročení

Požadujeme text v bodu 3.29. písm. c) a d) upravit následujícím způsobem:

„c) na hladině nízkého napětí **s výjimkou mikrozdrojů při zjednodušeném připojení**
při instalovaném výkonu výroben v odběrném místě nad 10 kW

1 449 Kč/kW/měsíc,

d) na hladině nízkého napětí při instalovaném výkonu výroben **mikrozdroje při**

Hodnota překročení rezervovaného výkonu	Kč/kW/měsíc
do 2,5 10 % včetně z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	17 100
od 2,5 10 % do 5 40 % včetně z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	66 350
od 5% do 10% 40 % z instalovaného výkonu výroben v odběrném místě	165 750
nad 10%	1449

zjednodušeném připojení v odběrném místě do 10 kW včetně

Odůvodnění:

V rámci připojení výroben na napěťové úrovni NN není důležité rozlišovat velikost výkonu připojené výrobní, ale způsob, jakým je výrobní připojena. V případě připojení výrobní do 10 kW (mikrozdroje) zjednodušeným připojením, není povolen přetok elektřiny do soustavy. Zároveň je vhodné zavést progresivní penalizaci za nedodržení této podmínky, přičemž nižší překročení jsou sankcionována méně.

rezervovaného výkonu byly upraveny.

136.

90.

Připomínka k bodu 3.32.

Návrh na změnu:

Požadujeme text v bodu 3.32. upravit následujícím způsobem:

„(3.32.) Vyhodnocení překročení rezervovaného výkonu podle bodu 3.29., písm. d, provádí provozovatel distribuční soustavy jednou za fakturační období. Cena za překročení rezervovaného výkonu je vztažena na maximální hodnotu čtvrt hodinového výkonu **dodaného do distribuční soustavy** v každém kalendářním měsíci v rámci fakturačního období. **Pokud je však dodávka do elektrizační soustavy z tohoto odběrného místa nižší, než 60 kWh za kalendářní rok úměrně přepočítaná na délku fakturačního období, cena podle bodu 3.29. písm. d se neúčtuje.**“

Odůvodnění:

Zpřesnění textace. Netolerování dodávek elektřiny z mikrozdrojů připojených zjednodušeným připojením je v souladu se závěry NAP SG schváleného vládou a dále

AKCEPTOVÁNO

		v souladu se závěry koordinačního výboru NAP SG. Požadavek na nulovou dodávku do distribuční sítě byl vyvolán potřebou, aby ostatním zákazníkům nebyla v žádném případě zhoršena kvalita dodávek elektřiny, a to v oblasti dodržování výše napětí. Pokud bude tato premisa porušena, nelze kvalitu napětí zabezpečit a distributoři v žádném případě nemohou být za nedodržení stanoveného rozsahu napětí zodpovědní	
137.	91.	<p>Připomínka k bodu 3.33.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme text v bodu 3.33. upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>„(3.33.) Ceny podle bodu (3.35.) a (3.36.) se vztahují na veškerou elektřinu skutečně dodanou do odběrného místa zákazníka nebo předávacího místa výrobce elektřiny nebo předávacích míst mezi regionální distribuční soustavou a lokální distribuční soustavou <u>nebo jejich souhrnu dohodnutých ve smlouvě o připojení.</u>“</i></p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Jedná se o úpravu, která má vazbu na úpravu provedenou návrhem vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou a návrhem vyhlášky o připojení. V rámci smluv o připojení a rovněž navazující smlouvy o službách distribuční soustavy je možné uvádět nejen individuální místa, ale rovněž jejich souhrny.</p>	AKCEPTOVÁNO
138.	92.	<p>Připomínka k bodu 3.34.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme text v bodu 3.34. upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>„(3.34.) Pokud je odběrné místo zákazníka, nebo předávací místo výrobce elektřiny nebo předávací místo lokální distribuční soustavy připojeno z více napěťových hladin, je cena za použití sítě uplatňována za každou napěťovou hladinu samostatně.“</i></p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Zpřesnění textace s cílem jednoznačně vymezit všechny případy účtování plateb vyplývajících z dotčené ceny.</p>	AKCEPTOVÁNO
139.	93.	<p>Připomínka k bodu 3.36.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme text v bodu 3.36. upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>„(3.36.) Jednosložková cena za službu sítě provozovatele distribuční soustavy nad 1 kV na</i></p>	AKCEPTOVÁNO

hladině vysokého napětí je:

Provozovatel distribuční soustavy	Jednosložková cena za službu sítí VN v Kč/MWh
ČEZ Distribuce, a. s.	6 681,08
E.ON Distribuce, a.s.	4 790,50
PREdistribuce, a.s.	6 848,76
LDS Sever, spol. s r.o.	8 350,65

V případě, že ~~odběratel~~ **zákazník, provozovatel lokální distribuční soustavy nebo výrobce** zvolí cenu podle tohoto bodu, je tato cena uplatňována po dobu minimálně 12 měsíců a neúčtují se ceny podle bodu (3.14.) a (3.35.).“

Odůvodnění:

Jedná se o zpřesnění textace s cílem jednoznačně vymezit všechny případy účtování plateb vyplývajících z dotčené ceny.

140.

94.

Připomínka k bodu 3.40.

Návrh na změnu:

Požadujeme text v bodu 3.40. upravit následujícím způsobem:

„(3.40.) Cena zajištění distribuce elektřiny na napěťových úrovních nižších než 52 kV a vyšších než 1 kV mezi jednotlivými provozovateli regionálních distribučních soustav je účtována podle bodu (3.14.) a (3.35.). Pro výpočet platby za rezervovanou kapacitu mezi provozovateli regionálních distribučních soustav je použita hodnota maximálního naměřeného čtvrt hodinového výkonu **odebraného z distribuční soustavy**, nebo hodnota čtvrt hodinového výkonu sjednaná na základě naměřených hodnot čtvrt hodinového výkonu v uplynulém období.“

Odůvodnění:

Jedná se o zpřesnění, o jaký výkon se jedná s cílem zamezit nesprávnému výkladu.

AKCEPTOVÁNO

141.

95.

Připomínka k bodu 3.41.

Návrh na změnu:

Požadujeme text v bodu 3.41. upravit následujícím způsobem:

„(3.41.) ~~Je-li zajištěna~~ **Začíná-li** služba distribuční soustavy ~~u nového odběrného místa účastníka trhu s elektřinou~~ v průběhu kalendářního měsíce, případně **je-li** ukončena služba

AKCEPTOVÁNO

		<p>distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce ve stávajícím odběrném místě, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu v poměru počtu dní, kdy je kapacita v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se cena za rezervovanou kapacitu jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy je služba distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.“</p> <p>Odůvodnění: Navrženo formulační zpřesnění. Zároveň je klíčová úprava, která vypouští vložená slova. Toto ustanovení se totiž vztahuje nejen na nová odběrná místa, ale také na situace změny dodavatele elektřiny v případech, kdy je uzavřena smlouva o sdružených službách dodávek elektřiny.</p>	
142.	96.	<p>Připomínka k bodu 3.45. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.45. upravit následujícím způsobem: <i>„(3.45.) Účinník se vyhodnocuje v každém odběrném nebo předávacím místě, ve kterém dochází k odběru elektřiny z distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN.“</i></p> <p>Odůvodnění: Jedná se o zpřesnění textace, kdy odběr může být realizován nejen v odběrném místě, ale rovněž v předávacím místě výroben elektřiny nebo distribučních soustav.</p>	AKCEPTOVÁNO
143.	97.	<p>Připomínka k bodu 3.46. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.46. upravit následujícím způsobem: <i>„(3.46.) Pro měření jalové energie a pro účely výpočtu účinníku $\cos \varphi$ se používají výsledky měření odběru činné a jalové energie ve shodných časových úsecích. Pro stanovení časového úseku u odběrných míst vybavených měřením typu A nebo B podle vyhlášky o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, se použijí hodnoty průběhového čtvrt hodinového měření činné a jalové energie. Vyhodnocení účinníku u odběrných nebo předávacích míst vybavených</i></p>	AKCEPTOVÁNO

		<p>měřením typu A a B se provádí po dobu 24 hodin denně. U odběrných míst vybavených měřením typu C podle vyhlášky, kterou se stanoví podrobnosti měření elektřiny a předávání technických údajů, se účinnost vyhodnocuje v době stanovené provozovatelem distribuční soustavy.</p> <p>Odůvodnění: Odběr elektřiny ze soustavy se realizuje nejen prostřednictvím odběrného místa, ale i prostřednictvím předávacího místa v případě, že se jedná o výrobu nebo připojené distribuční soustavy. Návrh na vypuštění ustanovení týkající se vyhodnocování účinníku v místech s měřením typu C je v souladu s návrhem vyhlášky o měření.</p>	
144.	98.	<p>Připomínka k bodu 3.51. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.51. upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>„(3.51.) Cena za nedodržení účinníku je stanovena jako součin hodnot nejvyššího naměřeného čtvrt hodinového odebraného elektrického výkonu za vyhodnocované období, ceny za rezervovanou kapacitu na příslušné napěťové hladině a odpovídající hodnoty přírážky (přírážka podle tabulky uvedené v bodu (3.50.)) a jako součet ceny za použití sítí na příslušné napěťové hladině a ceny za silovou elektřinu podle následující tabulky, vynásobený odpovídající hodnotou přírážky (přírážka podle tabulky uvedené v bodu (3.50.)) a množstvím elektřiny za vyhodnocované období.“</i></p> <p>Odůvodnění: Formulační zpřesnění o jaký výkon se jedná.</p>	AKCEPTOVÁNO
145.	99.	<p>Připomínka k bodu 3.52. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 3.52. upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>„(3.52) Za nevyžádanou dodávku jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy účtuje provozovatel distribuční soustavy zákazníkovi, provozovateli jiné lokální distribuční soustavy nebo výrobci elektřiny cenu za nevyžádanou dodávku jalové energie do distribuční soustavy ve výši 440 Kč/MVArh.“</i></p> <p>Odůvodnění:</p>	AKCEPTOVÁNO

			Jedná se o formulační zpřesnění, na jehož základě jsou účtovány platby zejména mezi provozovatelem regionální distribuční soustavy a provozovatelem lokální distribuční soustavy, případně mezi provozovateli dvou lokálních distribučních soustav.	
	146.	100	<p>Připomínka k bodu 3.53.</p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme vypustit bod 3.53.</p> <p>„(3.5.3.) Cena dle bodu (3.52.) se neúčtuje v případě krátkodobé nevyžádané dodávky jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy v pásmu kapacitního účinníku 0,999 – 1, přičemž krátkodobá nevyžádaná dodávka jalové energie do sítě provozovatele distribuční soustavy nesmí trvat déle než 90 sekund.“</p> <p>Odůvodnění: Z průběhových měřidel lze získat jako největší podrobnost informaci o patnáctiminutovém průměrném (nevyžádaném jalovém) výkonu, identifikovat tok jalové energie kratší než 90 s není se standardizovaným měřením odpovídajícím vyhlášce o měření možné, v podstatě nelze upravit nastavení měřidla, aby umělo identifikovat a samostatně měřit toky kratší než 90 s nebo aby je umělo ze standardní „čtvrthodiny“ eliminovat. Ani nastavení integrační periody na délku 90 s (nebo lépe na kratší zlomky, např. 30 s) by nevedlo k jednoznačnému vyhodnocení délky, nemluvě o min. desetinásobném nárůstu dat. Navrhujeme odstranit z důvodu neproveditelnosti a nesouladu se současnou i navrhovanou legislativou (vyhláška o měření, při jejíž tvorbě byly intervaly diskutovány). Dále, pokud by toto mělo být aplikováno, bylo by nutné upravit i návaznou legislativu – vyhlášku o měření.</p>	NEAKCEPTOVÁNO U odběratelů vzniká problém na technickém základě reakční doby kompenzačních regulátorů a vznikají tak krátkodobé dodávky nevyžádané jalové energie, kterým nelze zabránit.
Komora obnovitelných zdrojů energie	147.	101	<p>Zásadní připomínka: změna sankce omezení ročního využití výkonu jen pro zdroje po 1. 1. 2016</p> <p>Požadujeme v cenovém rozhodnutí změnu v části bodu (3.29.):</p> <ol style="list-style-type: none"> navrhujeme nové znění bodu c): „na hladině nízkého napětí s výjimkou mikrozdroje instalovaného v odběrném místě při instalovaném výkonu vyroben v odběrném místě nad 10 kW“ navrhujeme nové znění bodu d): „na hladině nízkého napětí pro mikrozdroje instalované při instalovaném výkonu vyroben v odběrném místě“ 	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Nulová cena za překročení rezervovaného výkonu nebyla akceptována, nemotivovala by zákazníka k nepřekračování svého rezervovaného výkonu.

			<table border="1"> <tr> <td>Hodnota překročení rezervovaného výkonu</td> <td>Kč/kW/měsíc</td> </tr> <tr> <td>do 10 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě</td> <td>0 17</td> </tr> <tr> <td>od 10 % do 40 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě</td> <td>66</td> </tr> <tr> <td>od 40 % z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě</td> <td>165</td> </tr> </table>		Hodnota překročení rezervovaného výkonu	Kč/kW/měsíc	do 10 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě	0 17	od 10 % do 40 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě	66	od 40 % z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě	165
Hodnota překročení rezervovaného výkonu	Kč/kW/měsíc											
do 10 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě	0 17											
od 10 % do 40 % včetně z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě	66											
od 40 % z instalovaného výkonu vyroben v odběrném místě	165											
Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů	RWE	148.	1.	<p>Navrhujeme níže uvedené doplnění bodu (4.1.):</p> <p>(4.1.) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie je:</p> <p>a) pro odběrná a předávací místa na území České republiky připojená k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě na napěťové hladině velmi vysokého napětí a vysokého napětí na základě sjednaného rezervovaného příkonu je 95 549,27 Kč/MW/měsíc,</p> <p>b) pro odběrná a předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině nízkého napětí na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a všech distribučních sazeb podle jiného právního předpisu4) je 21,98 1,83 Kč/A/měsíc,</p> <p>pokud výše složky ceny nepřesahuje součin částky 495 Kč/MWh a celkového množství elektřiny v MWh odebraného z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období.</p> <p>Odůvodnění: Novela zákona o podporovaných zdrojích energie (č. 131/2015 Sb., dále jen „zákon“) zavádí od 1.1.2016 nový způsob výpočtu složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie, a to pro odběrná a předávací místa připojená na hladině vvn/vn na základě sjednaného rezervovaného příkonu (v Kč/MW/měsíc) a pro odběrná a předávací místa připojená na hladině nn na základě jmenovité proudové hodnoty jističe před elektroměrem a příslušné distribuční sazby (v Kč/A/měsíc). Návrh nicméně výši jednotkové ceny na měsíční bázi stanoví ve výši, která by v případě modelového zákazníka (roční spotřeba 3 MWh, distribuční sazba D02 3x25 A) odpovídala navýšení o 1232% (19 782 Kč v absolutním vyjádření). Předpokládáme, že takové navýšení nebylo záměrem předkladatele návrhu. Naopak, pokud by jednotková cena odpovídala roční hodnotě, představoval by nárůst pouze 11%. Navrhujeme proto výrazné snížení jednotkové ceny, jinak požadujeme vysvětlení tak výrazného navýšení složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ</p> <p>Výpočty jsou prováděny na základě příloh k tomuto cenovému rozhodnutí v souladu s §28 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů. Navrhovaný výpočet vychází pouze z jedné modelové situace pro jednoho konkrétního zákazníka. V případě přijetí tohoto návrhu by docházelo ke znatelnému nedovýběru prostředků na podporu elektřiny. Právě z důvodu, že v citované novele je zakotvena maximální platba daná součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období, nedochází k zmiňovanému</p>							

			Dále navrhuje v cenovém rozhodnutí upřesnit, že složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie je odvozena na základě jmenovité proudové hodnoty jističe před elektroměrem a příslušné distribuční sazby (v Kč/A/měsíc) či na základě jmenovité proudové hodnoty jističe před elektroměrem a příslušné distribuční sazby (v Kč/A/měsíc) pouze v případě, že výsledná hodnota nepřesahuje strop stanovený v § 28 zákona, tj. součin částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období.	nárůstu plateb. Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním.
Leoš Neumayer	149.	2.	<p>(4) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie: V odstavci 4.1. b) je uváděna cena 21,98 Kč/A/měsíc. Předpokládám, že došlo k chybě v textu a správný text je : 21,98 Kč/A/rok. Pokud by navrhovaná cena byla správná, došlo by k enormnímu navýšení platby v roce 2016.</p> <p>U této položky postrádám v příloze návrhu cenového rozhodnutí vysvětlující text, případně propočet navrhované změny s dopadem na jednotlivé odběratele (kladným i záporným). Návrh: Ponechat Složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie tak jako v roce 2015 s vazbou na spotřebovanou el. energii. Odůvodnění: Stávající cena na podporu elektřiny je spravedlivá a všichni odběratelé platí stejnou cenu. Stávající cena je položkou variabilní v závislosti na spotřebované energii, nový návrh zavádí fixní (stálou platbu) položku, která je demotivační a nevede k úspoře energie. Navíc zvýhodňuje některé odběratele, předpokládám odběratele s vyšší spotřebou s rovnoměrným odběrem. " Co funguje, není potřeba měnit."</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO Text Kč/A/měsíc je uveden na základě § 28 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů. Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495</p>

				Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním.
MUDr. Petr Kubáč	150.	3.	<p>Na straně 15 v bodě 4 B se stanoví cena za 1A instalovaného jističe na 21,98 Kč/A/měsíc. Oficiální zdůvodnění tohoto poplatku je "Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie:"</p> <p>Dovolil bych si upozornit, že téměř nikdo z maloobdobatelů elektrické energie nepreferuje dodávku z - drahých - obnovitelných zdrojů. Tudíž odběratel je tímto nucen financovat technologii výroby, kterou si nepřeje a jejíž zavedení neměl možnost nijak ovlivnit.</p> <p>Nedobrovolné nucení k odběru produktu, o který nemám zájem, naplňuje znaky monopolního chování, Tím spíše, že v případě ERÚ se jedná o veřejnou instituci, která takové jednání vynucuje "ze zákona"</p> <p>Druhým argumentem je, že tento poplatek postihne odběratele, kteří svými naddimenzovaným jističem ohrožují stabilitu energetické přenosové soustavy.</p> <p>Tento argument se zdá být zcela účelový a lichý, protože až do boomu solárních elektráren, jejichž proud odběratelé nechtějí nebyla energetická soustava takto dimenzovanými jističi ohrožována.</p> <p>Závěrem bych konstatoval, že zde vidíme další příklad antisociálního jednání orgánu státní správy (ERÚ), jedná pod tlakem lobby. Jedná se o další příklad morálního hazardu, kdy výnosy jsou privatizovány a náklady dopadnou na nejslabší hráče na trhu.</p> <p>Proto rozhodně protestuji proti bodu 4B Vašeho návrhu.</p> <p>V případě nutnosti bych doporučil, aby elektřina z obnovitelných zdrojů byla k dispozici jako produkt - pro zájemce o ni - za ceny, které by odpovídaly nákladům výrobců. Každý spotřebitel by tak získal svobodu volby, zda koupit a tím podpořit "zelenou energii" nebo ne.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Cena je stanovena na základě § 28 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, kde je uvedeno, že Energetický regulační úřad stanoví složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny v Kč/MW/měsíc a v Kč/A/měsíc. Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období.</p>

					Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním. Energetický regulační úřad musí postupovat v souladu s energetickým zákonem a zákonem o podporovaných zdrojích energie a nemůže jednostranně změnit systém podpory elektřiny.
Leonard Vavrik	151.	4.	<p>Bod 4.1 b obsahuje distribuční sazbu pro odběr z NN ve výši 21,98 Kč/A/měsíc. Tato sazba je nesmyslně vysoká, jelikož by u hlavního jističe 1x25A obnášela 6594 Kč ročně. Bod 4.2 tomu celému nesmyslu nasazuje korunu, když stanovuje platbu z bodu 4.1 za každou fázi připojení.</p> <p>Domácnost s jističem 3 x 25A by zaplatila $3 * 25A * 21,98 \text{ Kč/A/měsíc} * 12 \text{ měsíců} = 19782 \text{ Kč ročně!}$</p> <p>Tento návrh NTS je absolutně neakceptovatelný a výše distribučních sazeb jsou neopodstatněné. Návrhy obsahují logické chyby a mely by být okamžitě staženy a prohlášeny za neplatné.</p> <p>Navrhovatel očividně nekontroloval plausibilitu návrhu a nejsmutnější na celém je, že pod návrhy je podpis předsedkyně ERU.</p> <p>Jako občan jsem absolutně rozhořčen nad špatnou prací zodpovědných úředníků. Žádám o patřičnou nápravu a vyvedení důsledků.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5 zákona o podporovaných zdrojích energie, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Bude přidáno ustanovení o</p>	

				maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním.
Josef Zeman	152.	5.	<p>Na straně 15 v bodě 4 B je stanovena cena za 1A instalovaného jističe na 21,98 Kč/A/měsíc. Oficiálně je tento poplatek zdůvodněn jako "Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie:"</p> <p>Dotace pro majitele solárních elektráren, které jsou jistě hlavním adresátem takto vybraných peněz, byly stanoveny značně naddimenzované. Zdá se, že pokusy o jejich zrušení selhaly, takže se hledá nějaký zdroj. Maloodběratelé, kteří se prakticky nemohou nijak bránit, jsou zřejmě nejsnazší cestou, že? Kdo z maloodběratelů elektrické energie preferuje dodávku z - drahých - obnovitelných zdrojů? Odběratel je tímto nucen financovat technologii výroby, kterou si nepřeje a jejíž zavedení neměl možnost nijak ovlivnit.</p> <p>Nedobrovolné nucení k odběru čehokoliv, o co nemám zájem, splňuje znaky monopolního chování. ERÚ je však veřejná instituce, která takové jednání vynucuje "ze zákona", což je opravdu podivné.</p> <p>Další argument je, že tento poplatek postihne odběratele, kteří svým naddimenzovaným jističem ohrožují stabilitu energetické přenosové soustavy.</p> <p>Dosud (po mnoho let) stabilita ohrožena nebyla? Postihne hlavně chataře a chalupáře, kteří potřebují naddimenzovaný jistič proto, aby několikrát ročně nařezali dříví a jednou za čas použili třeba míchačku. Jejich celkový odběr je naopak zanedbatelný.</p> <p>Proč asi orgán státní správy tímto způsobem jedná? Solární lobby? A náklady zaplatí bezbranní....</p> <p>Elektřina z obnovitelných zdrojů by mohla být produkt. Jako každý jiný by si ho zájemce mohl koupit dle vlastního uvážení za tržní cenu. S jiným řešením nelze než rozhodně nesouhlasit.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Cena je stanovena na základě § 28 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, kde je uvedeno, že Energetický regulační úřad stanoví složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny.</p> <p>Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo</p>

					<p>předávacím místě za fakturované období. Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním.</p>
Cech aplikovaných fotovoltaických technologií	153.	6.	<p>4.1. písm. b) pro odběrná místa na hladině NN je stanoven pevný měsíční plat podle proudové hodnoty jističe v ceně 21,98 Kč/A/měsíc. Naše připomínky v této věci jsou následující: CR nezmiňuje maximální platbu danou Energetickým zákonem ve výši 495 Kč/MWh odebrané elektřiny. CR dále říká, že uvedená cena má být účtována provozovatelem DS. Není zřejmé, zda bude účtována konečnému odběrnému místu či obchodníkovi s elektřinou. Toto CR v podstatě umožňuje vznik situace, kdy distributor každý měsíc vystaví přímo na odběrné místo fakturu ve výši 21,98 Kč/A/měsíc + DPH a teprve po ročním zúčtování, kdy se zjistí spotřeba odběrného místa, se bude vracet přeplatek.</p> <p>Navrhujeme v CR podrobně popsat, jak bude ve skutečnosti složka ceny na podporu POZE účtována.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ</p> <p>Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním. Účtování zákazníkovi nebo obchodníkovi s elektřinou je upraveno ve všeobecných ustanoveních cenového rozhodnutí. Zálohy musí být podle ustanovení § 11a odst. 9 energetického zákona stanoveny nejvýše v rozsahu důvodně předpokládané spotřeby elektřiny v následujícím zúčtovacím období.</p>	

Jiří Kukla	154.	7.	<p>Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2015 ze dne XX. listopadu 2015, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny:</p> <p>(4) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie:</p> <p>(4.1.) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie je:</p> <p>b) pro odběrná a předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině nízkého napětí na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a všech distribučních sazeb podle jiného právního předpisu) je: 21,98 Kč/A/měsíc.</p> <p>Odůvodnění připomínky:</p> <p>To pokládám za naprosto neskutečné a nepřijatelné, je to obrovské zatížení maloobdoběratele ve prospěch solárních baronů.</p> <p>Návrh promítnutí připomínky: Přepracovat tento návrh.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5 zákona o podporovaných zdrojích energie, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním.</p>
Jan Novotný	155.	8.	<p>Stanovit jednu cenu pro velkoobdoběry a maodoběry je vysoce neodborné (cena dle bodu 4.1.a je přepočítaná na A jističe při odběru ze sítě NN), a způsobí neúměrný nárůst platby pro maodoběratele (viz uvedené příklady).</p> <p>Proto navrhuji :</p> <p>Provést výpočet ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie dle přílohy 11 (Postup stanovení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny) tohoto cenového rozhodnutí zvláště pro:</p> <p>a) Vekloobdoběry z VVN</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5 zákona o podporovaných zdrojích energie, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů</p>

			<p>b) Velkoodběry z VN c) Maooběry z NN pro sazbu C (podnikatelé) d) Maooběry z NN pro sazbu D (domácnosti). Je na zvážení zde by neměly být zohledněné i jednotlivé sazby (hlavě pro sazby C01d a D01d), popřípadě velikost daného odběru.</p>	<p>omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním.</p>
E.ON Distribuce, a.s.	156.	9.	<p>(4.1.) Nová třetí a čtvrtá věta V případě, že odběrné místo odběratele kategorie C není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, má se za to, že hodnota hlavního jističe před elektroměrem je jmenovitá proudová hodnota nejbližšího předřazeného jisticího prvku, nejméně však 3x63 A. V případě, že odběrné místo odběratele kategorie D není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, má se za to, že hodnota hlavního jističe před elektroměrem odpovídá jmenovité proudové hodnotě 1x25 A pro jednofázové připojení a 3x25 A u třífázového připojení.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO Tato situace je řešena v § 28 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie. Pokud zákazníkovi nevzniká povinnost platit nenulovou platbu za složku ceny na podporu elektřiny na základě zákona o podporovaných zdrojích energie, nelze zákazníkovi tuto povinnost udělit v cenovém rozhodnutí.</p>
	157.	10.	<p>(4.3.) věta první Je-li zajištěna služba přenosové nebo distribuční soustavy u nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, případně</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Znění sladěno v rámci cenového rozhodnutí.</p>

			ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce ve stávajícím odběrném nebo předávacím místě, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.	
Davis Buyer	158.	11.	<p>4) Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie: (4.1.) b) pro odběrná a předávací místa připojená k distribuční soustavě na napěťové hladině nízkého napětí na základě jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a všech distribučních sazeb podle jiného právního předpisu⁴) je 21,98 Kč/A/měsíc.</p> <p>Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁵) . (4.2.) Cena podle bodu (4.1.) písm. b) je účtována odběrným a předávacím místům připojených k distribuční soustavě jednofázovým připojením. Pokud je odběrné a předávací místo připojené k distribuční soustavě trojfázově, účtuje se trojnásobek ceny podle bodu (4.1.) písm. b)</p> <p>Tato částka zde není nijak omezená, jak bylo původně ERÚ deklarováno tedy max. 495 Kč/MWh</p> <p>V případě že nedojde k omezení (zastropování) bude tato částka zničitující pro většinu odběratelů. Zastropovat na max. 495 Kč/MWh</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do příslušného cenového rozhodnutí.</p> <p>Zastropovat na max. 495 Kč/MWh</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p> <p>Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním.</p>
PREdistribuce, a. s.	159.	12.	<p><i>Navrhujeme doplnění pro případy, kdy není před elektroměrem hlavní jistič, ale vypínač.</i></p> <p>(4.1.) ...</p> <p>Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle jiného právního předpisu⁵).</p> <p>V případě, že odběrné místo odběratele kategorie C není vybaveno hlavním jističem před</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Tato situace je řešena v § 28 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie. Pokud zákazníkovi</p>

			<p>elektroměrem, má se za to, že hodnota hlavního jističe před elektroměrem je jmenovitá proudová hodnota nejbližšího předřazeného jističího prvku, nejméně však 3x63 A. V případě, že odběrné místo odběratele kategorie D není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, má se za to, že hodnota hlavního jističe před elektroměrem odpovídá jmenovité proudové hodnotě 1x25 A pro jednofázové připojení a 3x25 A u třífázového připojení.</p>	<p>nevniká povinnost platit nenulovou platbu za složku ceny na podporu elektřiny na základě zákona o podporovaných zdrojích energie, nelze zákazníkovi tuto povinnost udělit v cenovém rozhodnutí.</p>
	160.	13.	<p>(4.3.) Je-li zajištěna služba přenosové nebo distribuční soustavy u nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, případně ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce ve stávajícím odběrném nebo předávacím místě, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy byla služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Znění sladěno v rámci cenového rozhodnutí.</p>
Stanislav Svoboda	161.	14.	<p>Věc: Nesouhlas s výší složky ceny na podporu elektřiny z POZE dle článku 4.1.b „Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2015 ze dne XX. listopadu 2015, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a další regulované ceny“ Odůvodnění: 1) Jelikož v zákoně 165/2012 sb. stanovuje § 28 částku 495 Kč za 1MWh odebrané elektřiny jako maximální výši podpory pro POZE, je návrh jakékoli částky dle velikost jističe irelevantní. 2) Pokud bude maximální částka 495 Kč z výše uvedeného zákona vyjmuta, povede nárokování částky 21,98 Kč/A/měsíc/fázi k enormnímu a v zásadě neodůvodněnému navýšení nákladů za elektřinu u drtivé většiny domácností. Zdaleka největší dopad bude u odběrných míst, která nejsou trvale užívána, avšak vzhledem k okolnostem jsou opatřena jističi s větší proudovou zatížitelností - typicky chaty a chalupy.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového rozhodnutí, abychom předešli případným nedorozuměním. Pokud bude ustanovení o maximální platbě vyjmuta ze zákona o podporovaných zdrojích energie, bude</p>

			3) I když částka 21,98 Kč/A/měsíc/fázi v bodu 4.1.b a částka 95 549,27 Kč/MW/měsíc bodu 4.1.a spolu vzájemně korelují, vzhledem k typu odběru (značně kolísavý vs. relativně stálý), který se diametrálně odlišují, není možné uplatňovat složku ceny na podporu elektřiny z POZE stejnou měrou.	v cenovém rozhodnutí takové ustanovení neplatné z toho důvodu, že má ERÚ pravomoc stanovit jen cenu v Kč/MW/měsíc nebo v Kč/A/měsíc a ustanovení o maximální platbě stanovené z ceny v Kč/MWh by v takovém případě nebylo v souladu se zákonem.
Pražská plynárenská, a.s.	162.	15.	<p>Bod (4) – složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie</p> <p>Návrh úpravy:</p> <p>Požadujeme vyjasnit způsob stanovení výše složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podkladové výše rezervovaných příkonů včetně jejich využití). Následně navrhujeme zvážit, zda stanovené hodnoty nejsou příliš vysoké a plní účel změny výběru ze složky proměnné na složku fixní.</p> <p>Odůvodnění připomínky:</p> <p>Podle našeho názoru jsou stanovené hodnoty příliš vysoké a pro naprostou většinu odběratelů i násobně vyšší než jejich stávající platba za odebrané množství ve výši 495 Kč/MWh. Navrhovaná výše platby může vést k celé řadě dotazů a obav zákazníků ze skokového zvýšení ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie.</p> <p>Dále otázkou je, jak budou stanoveny zálohy u provozovatelů distribučních soustav. V případě jejich stanovení na základě ceny podle bodu (4) u odběratelů z nízkého napětí by došlo k několikanásobnému zvýšení záloh a tedy i k velmi negativnímu dopadu na dodavatele elektřiny případně na zákazníky.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Způsob výpočtu je uveden v příloze č. 11 cenového rozhodnutí. Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Bude přidáno ustanovení o maximální platbě určené součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného množství elektřiny do cenového</p>

				rozhodnutí, aby nedocházelo k případným nedorozuměním. Zálohy musí být podle ustanovení § 11a odst. 9 energetického zákona stanoveny nejvýše v rozsahu důvodně předpokládané spotřeby elektřiny v následujícím zúčtovacím období.
ČEZ, a. s.	163.	16.	<p>Připomínka k bodu 4.1. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 4.1. upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>Cena je účtována provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy podle jiného právního předpisu. <u>V případě, že odběrné místo odběratele kategorie C není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, má se za to, že hodnota hlavního jističe před elektroměrem je jmenovitá proudová hodnota nejbližšího předřazeného jističího prvku, nejméně však 3x63 A. V případě, že odběrné místo odběratele kategorie D není vybaveno hlavním jističem před elektroměrem, má se za to, že hodnota hlavního jističe před elektroměrem odpovídá jmenovité proudové hodnotě 1x25 A pro jednofázové připojení a 3x25 A u třífázového připojení.</u></i></p> <p>Odůvodnění: Jedná se o analogický postup, jaký je uveden v případě účtování cen za zajištění distribuce elektřiny na hladině NN, a tedy zajištění jednotného přístupu k účtování jednotlivých složek ceny služby distribuční soustavy. V případě, že by odběratel s daným postupem nesouhlasil, má možnost sjednat nápravu a uzavřít smlouvu o připojení.</p>	NEAKCEPTOVÁNO Tato situace je řešena v § 28 odst. 7 zákona o podporovaných zdrojích energie. Pokud zákazníkovi nevzniká povinnost platit nenulovou platbu za složku ceny na podporu elektřiny na základě zákona o podporovaných zdrojích energie, nelze zákazníkovi tuto povinnost udělit v cenovém rozhodnutí.
	164.	17.	<p>Připomínka k bodu 4.3. Návrh na změnu: Požadujeme text v bodu 4.3. upravit následujícím způsobem:</p>	AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Znění sladěno v rámci cenového rozhodnutí.

			<p>„(4.3.) Je-li zajištěna služba přenosové nebo distribuční soustavy u nového odběrného nebo předávacího místa účastníka trhu s elektřinou v průběhu kalendářního měsíce, případně ukončena služba přenosové nebo distribuční soustavy v průběhu kalendářního měsíce ve stávajícím odběrném nebo předávacím místě, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v poměru počtu dní, kdy je služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána, k počtu dní v daném kalendářním měsíci. Pokud dojde v průběhu kalendářního měsíce ke změně dodavatele v odběrném místě zákazníka, který má uzavřenu smlouvu o sdružených službách dodávky elektřiny, účtuje se složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie jednotlivým dodavatelům v poměru počtu dní, kdy byla služba přenosové nebo distribuční soustavy v daném měsíci využívána podle smlouvy s příslušným dodavatelem, k počtu dní v daném kalendářním měsíci.“</p> <p>Odůvodnění: Odběr elektřiny ze soustavy se realizuje nejen prostřednictvím odběrného místa, ale i prostřednictvím předávacího místa v případě, že se jedná o výrobu nebo připojené distribuční soustavy.</p>	
	165.	18.	<p>Připomínka k bodu 4 Návrh na změnu: Navrhujeme vložit nový bod (4.4.), který zní: „(4.4.) Složka ceny podle bodu (4.1.) se účtuje do výše maximální platby stanovené § 28 energetického zákona.“ Odůvodnění: Zpřesnění textace.</p>	AKCEPTOVÁNO
RNDr. Petr Blahník	166.	19.	<p>Při tvorbě cenového rozhodnutí by měl být brán větší důraz na životní prostředí v České republice Odůvodnění: Cenové rozhodnutí se negativně odrazí na ekologické situaci v České republice, neboť prudký růst cen u středně- a nízkopříjmových skupin obyvatelstva a u připojení s malým odběrem (a tudíž relativně vyššími hodnotami jističů) povede k rušení elektrických přípojek a nahrazování elektrické energie spalováním fosilních paliv. Obdobná situace bude u nízkopříjmových skupin obyvatelstva u vytápění akumulacími kamny, která budou široce nahrazována zdroji spalujícími fosilní paliva.</p>	NEAKCEPTOVÁNO Ke zvýšení plateb nedochází v důsledku znění § 28 odst. 5, kde je maximální platba za složku ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů omezena součinem částky 495 Kč/MWh a celkového odebraného

				<p>Návrh:</p> <p>1. Zavést více sazeb poplatku na podporu "zelené energie", diferencovaných podle typu odběru. Je nutno vzít v úvahu, že dosavadní "strop" na na tento poplatek může být rozhodnutím poslanců Poslanecké sněmovny kdykoliv zrušen.</p> <p>2. Více diferencovat poplatky za distribuci elektrické energie tak, aby nebyly likvidační pro nízko- a středněpříjmové skupiny obyvatel a umožňovaly zachovat určitý technický standard nízkopříjmových skupin, jinak řečeno, aby nemusely tyto skupiny zcela rušit připojení k síti a přecházet na svícení petrolejovými lampami, a dále, aby nedocházelo ke zhoršování čistoty vzduchu v sídlech (ke kterému by došlo rušením akumulčního vytápění a přechodu na vytápění fosilními palivy).</p>	<p>množství z přenosové soustavy či distribuční soustavy v odběrném nebo předávacím místě za fakturované období. Zrušení výše uvedeného ustanovení v zákoně by vyvolalo také nutnost upravit připravovanou zmínku ohledně maximální výše platby v cenovém rozhodnutí. Stanovení rozdílné výše plateb podle typu odběru, nebo podle napěťové hladiny by při současném nastavení způsobovalo diskriminační přístup pro určitý typ odběru nebo napěťové hladiny.</p>
Ceny operátora trhu	Ing. Miroslav Greiffenegg	167.	1.	<p>bod 5.3 Cena operátora trhu.</p> <p>Cena je nově stanovena za odběrné místo/měsíc.</p> <p>Doposud byla cena stanovena za odběr v MWh. V důsledku této změny se všem domácnostem zvýší cena tohoto poplatku v řádech několika set až tisíc %, což považuji přinejmenším za nepřiměřené až nemorální. Například u běžné domácnosti se spotřebou cca 200 kWh/měsíc a zahradou (garáží) se spotřebou 50 kWh/rok činí zvýšení tohoto poplatku včetně DPH o cca 980%.</p> <p>Proto navrhuji i nadále tento poplatek ponechat ve stávající formě, tj. za spotřebovanou MWh.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Cena za činnosti operátora trhu je vztažena na odběrné místo/měsíc podle § 17d novely energetického zákona, kde je stanoven výběr poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu. Tento poplatek se přičítá k ceně za operátora trhu, který tak musí být účtován za odběrné místo.</p>
	Leoš Neumayer	168.	2.	<p>V odstavci 5.3. je uváděna cena 6,68 Kč/odběrné místo/měsíc. Provedl jsem výpočet pro odběrná místa kategorie domácnost s jištěním 1x25A a 3x25A.</p> <p>V porovnání s rokem 2015 dochází k výraznému zvýšení u této položky.</p>	<p>NEAKCEPTOVÁNO</p> <p>Cena za činnosti operátora trhu je vztažena na odběrné</p>

			<p>Návrh: Ponechat Složku ceny za činnost operátora trhu tak jako v roce 2015 s vazbou na spotřebovanou el. energii.</p> <p>Odůvodnění: Stávající cena za činnosti operátora trhu je spravedlivá a všichni odběratelé platí stejnou cenu. Stávající cena je položkou variabilní v závislosti na spotřebované energii, nový návrh zavádí fixní (stálou platbu) položku, která je demotivační a nevede k úspoře energie. Navíc zvýhodňuje některé odběratele, předpokládám odběratele s vyšší spotřebou.</p>	<p>místo/měsíc podle § 17d novely energetického zákona, kde je stanoven výběr poplatku na činnost Energetického regulačního úřadu. Tento poplatek se přičítá k ceně za operátora trhu, který tak musí být účtován za odběrné místo. Nový způsob účtování cen operátora trhu lépe reflektuje náklady operátora trhu na provozovaný systém, kde obsluha či administrace jednoho odběrného místa nese totožný náklad bez ohledu na výši spotřeby.</p>
E.ON Distribuce, a.s.	169.	3.	<p>(5.2.)</p> <p>Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě je pro účely fakturace ceny za činnosti operátora trhu považován za odběr zákazníka Odběrné nebo předávací místo, ve kterém je uskutečněn odběr elektřiny na jiný účel, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren, je považováno za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.</p> <p>Odůvodnění: Cena je účtována dle odběrného místa a to je v energetickém zákoně poměrně dobře a přesně definováno: "odběrným místem místo, které je připojeno k přenosové nebo k distribuční soustavě a kde je instalováno odběrné elektrické zařízení jednoho zákazníka, včetně měřících transformátorů, do něhož se uskutečňuje dodávka elektřiny,". Upravovat tuto definici pomocí termínu "odběr elektřiny" považujeme za nepřipustné.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ</p> <p>Pojem odběr elektřiny v tomto bodě nedefinuje odběrné nebo předávací místo ale vysvětluje pouze, o jaký odběr elektřiny se jedná.</p>
PREdistribuce, a. s.	170.	4.	<p>Odst. 5.2.</p> <p>(5.2.) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby</p>	<p>AKCEPTOVÁNO</p>

			výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě je pro účely fakturace ceny za činnosti operátora trhu považován za odběr zákazníka a předávací místo, ve kterém je uskutečněn odběr elektřiny na jiný účel, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren, je považováno za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.	
ČEPS, a.s.	171.	5.	<p>bod 5.2.</p> <p>Návrh na doplnění textu - rozpor mezi cenovým rozhodnutím a návrhem vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.</p> <p><u>Odůvodnění:</u></p> <p>Vyjasnění textu pro účely účtování plateb vztažených na odběrné místo. Jedná se především o účtování plateb za činnosti operátora trhu výrobcům, u nichž jsou definována pouze předávací místa a kteří ale mohou odebírat elektřinu ze soustavy, která není určena pouze pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny a pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren. Cenové rozhodnutí účtuje cenu za činnosti operátora trhu za odběrné místo (OM) a měsíc. V návrhu vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou se většinou u účtování za činnosti operátora trhu používá odběrné a předávací místo (OPM), takto jsou koncipovány i výkazy v přílohách vyhlášky.</p> <p><u>Navrhované znění:</u></p> <p><i>„(5.2.) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě je pro účely fakturace ceny za činnosti operátora trhu považován za odběr zákazníka a předávací místo, ve kterém je uskutečněn odběr elektřiny na jiný účel, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren, je považováno za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.“</i></p>	AKCEPTOVÁNO
ČEZ, a. s.	172.	6.	<p>Připomínka k bodu 5.2.</p> <p>Návrh na změnu:</p> <p>Požadujeme text v bodu 5.2. upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>„(5.2.) Odběr elektřiny, který není uskutečňován pro krytí technologické vlastní spotřeby výrobce elektřiny, pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren a krytí ztrát v přenosové nebo distribuční soustavě je pro účely fakturace ceny za činnosti operátora trhu považován za odběr zákazníka a předávací místo, ve kterém je uskutečněn odběr elektřiny na jiný</i></p>	AKCEPTOVÁNO

			<p><u>účel, než je technologická vlastní spotřeba, čerpání přečerpávacích vodních elektráren, je považováno za odběrné místo zákazníka. Předávací místa mezi provozovateli soustav nejsou odběrnými místy.</u></p> <p>Odůvodnění: Jedná se o přesnější vymezení ustanovení pro účely účtování plateb vztažených na odběrné místo a zamezení nejasnému výkladu.</p>	
Ostatní regulované ceny	OTE, a.s.	173.	1. <p>(6.8.) Cena za vedení účtu v evidenci záruk původu je 100 Kč/měsíc.</p> <p>Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu podle jiného právního předpisu⁵⁾ za měsíc, ve kterém držitel účtu požádá o vydání záruky původu nebo o převod záruky původu.</p> <p>Navrhujeme podmínit účtování této ceny na vydání záruky původu, nikoliv na podání žádosti o vydání záruky původu. Vyhneme se tak účtování ceny za zamítnuté žádosti o vydání záruky původu.</p> <p>Účtování této ceny v případě převodů záruk původu doporučujeme sjednotit s pravidly účtování cen za převody záruk původu (6.6. a 6.7.)</p> <p>(6.8.) Cena za vedení účtu v evidenci záruk původu je 100 Kč/měsíc.</p> <p>Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu podle jiného právního předpisu⁵⁾ za měsíc, ve kterém byla držiteli účtu vydána záruka původu nebo byl držitel účtu účastníkem převodu záruky původu, ať už na straně odesílatele nebo příjemce.</p>	AKCEPTOVÁNO
	Pražská plynárenská, a. s.	174.	2. <p>Bod (6.9.) – pevná vyrovnávací cena pro zúčtování rozdílů</p> <p>Návrh úpravy: Požadujeme přejít z fixního stanovení ceny na kalendářní rok na stanovení ceny vázané na ceny denního trhu Operátora trhu.</p> <p>Odůvodnění připomínky: Vzhledem k velké volatilitě cen elektřiny považujeme za přesnější použít pro ocenění rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeb získané na základě odečtů a hodnotami stanovenými na základě typových diagramů hodinových cen z denního trhu Operátora trhu, respektive vzorcem stanovit průměrnou měsíční cenu na základě těchto cen a typových diagramů. Je zřejmé, že vzhledem k vytvoření vzorce a nastavení systému není možné tuto změnu realizovat od 1.1.2016, požadujeme však co nejdříve zahájit práce na přechodu na výše uvedený způsob ocenění od 1.1.2017.</p>	Připomínka bude zvážena a případně zapracována do cenového rozhodnutí a do vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou účinných od 1. ledna 2017.

ČEZ, a. s.	175.	3.	<p><u>Připomínka k bodům (6.5.) až (6.7.)</u></p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme snížit cenu za vydání záruky původu podle bodu (6.5.) na úroveň 0,01 EUR na MWh, tj. cca 0,25 Kč/MWh a dále tuto cenu používat pro zpoplatnění převodu záruky původu jak vnitrostátně, tak přeshraničně.</p> <p>Návrh promítnutí připomínky: „(6.5.) Cena za vydání záruky původu 0,25 Kč/MWh.</p> <p><i>Cena je účtována operátorem trhu výrobcí elektřiny, který požádá o vydání záruky původu a na jehož účet je záruka původu vydána.</i></p> <p>(6.6.) Cena za převody záruky původu v rámci České republiky je 0,25 Kč/MWh.</p> <p><i>Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu odesílatele i příjemce záruky původu podle jiného právního předpisu⁵⁾ za převod záruky původu.</i></p> <p>(6.7.) Cena za převod záruky původu vydané v jiném členském státě spojený s uznáním záruky původu je 0,25 Kč/MWh.</p> <p><i>Cena je účtována operátorem trhu držiteli účtu příjemce záruky původu podle jiného právního předpisu⁵⁾ za převod záruky původu vydané v jiném členském státě.“</i></p> <p>Odůvodnění: Cena původně navržená v bodě (6.5.) je neúměrně vysoká v porovnání s obvyklou cenou za obdobný úkon v rámci jiných členských států EU. Aplikací jednotné ceny dojde rovněž ke zjednodušení celé administrace a vyrovnání nákladů na převody v rámci ČR s převody ze zahraničí nebo v budoucnu do zahraničí.</p>	<p>AKCEPTOVÁNO ČÁSTEČNĚ Cena za vydání záruky původu byla nastavena na průměrnou hodnotu cen za vydání záruky původu v zemích EU podle aktuálního přehledu Asociace vydavatelských společností AIB. Ceny za převody záruk původu byly již dříve nastaveny k pokrytí nákladu na převod, resp. částku placenou společností AIB operátorem trhu.</p>
------------	------	----	---	--

Přílohy	ČEZ, a. s.	176.	1.	<p><u>Připomínka č. 41: k příloze č. 2</u></p> <p>Návrh na změnu: Požadujeme druhou větu v příloze č. 2 upravit následujícím způsobem:</p> <p><i>„Za ekonomicky oprávněné náklady <u>dodavatele poslední instance obchodníka s elektřinou</u> se dále nepovažují zejména:“.</i></p> <p>Odůvodnění: Činnost obchodníka s elektřinou, s výjimkou činností v rámci dodavatele poslední instance nebo povinně vykupujícího, nepodléhají cenové regulaci, a tedy není ERÚ pro ni oprávněn definovat ekonomicky oprávněné náklady.</p>	AKCEPTOVÁNO
		177.	2.	<p><u>Připomínka č. 42: k příloze č. 8 písm. C) k parametru KF_{dxeoi}</u></p> <p>Návrh na změnu:</p> <p><i>„MV_{dei-2} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny pro stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-2$,</i></p> <p><i>MV_{dei-1} [%] je míra výnosnosti regulační báze aktiv pro držitele licence na distribuci elektřiny pro stanovená Úřadem podle metodiky váženého průměru nákladů na kapitál před zdaněním pro rok $i-1$,</i></p> <p><i>pokud“</i></p> <p>Odůvodnění: Legislativně technická připomínka (formulační zpřesnění).</p>	AKCEPTOVÁNO