

Přípomínky k návrhu změn č. 01/2015 Pravidel provozování přenosové soustavy v elektroenergetice společnosti ČEPS, a.s., se sídlem Elektrárenská 774/2, 101 52 Praha 10, IČ: 257 02 556, předanému na základě § 97a energetického zákona Energetickému regulačnímu úřadu ke schválení.

Návrh změn č. 01/2015 Pravidel provozování přenosové soustavy v elektroenergetice (dále též „Řád“) předaný společností ČEPS, a.s., byl zveřejněn na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu dne 28. listopadu 2014 s možností zaslání připomínek do 15. prosince 2014.

K uvedenému se vyjádřili:

- ČEZ, a.s. (dále jen „ČEZ“)
- ČEZ Distribuce, a.s. (dále jen „ČEZD“)
- Ing. Miroslav Novák (dále jen „NOV“)

Přípomínka **NOV** k části VII. bodu 2.3.1 Pravidel provozování přenosové soustavy v elektroenergetice se vlastního návrhu změn Řádu netýkala, když nadto byla ERÚ doručena až dne 5. ledna 2015; jednalo se tedy o přípomínku uplatněnou po lhůtě.

Podle § 97a odst. 7 zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů, platí, že každý, jehož oprávněné zájmy mohou být schválením nebo stanovením řádu přímo dotčeny, může u Energetického regulačního úřadu uplatnit přípomínky s jejich odůvodněním. Přípomínkami, které se návrhu řádu netýkají, přípomínkami, které uplatní osoba, jejíž oprávněné zájmy nemohou být schválením řádu přímo dotčeny, nebo přípomínkami bez odůvodnění nebo uplatněnými po lhůtě se Energetický regulační úřad nezabývá.

S ohledem na výše uvedené se ERÚ touto přípomínkou v rámci procesu vypořádání přípomínek nezabýval.

<p style="text-align: center;">ČEZD</p>	<p style="text-align: center;">Část III kap. 2.1</p>	<p>Předložené znění:</p> <p>2.1 Předávání údajů souvisejících s úhradou za Sys, POZE, činnosti operátora trhuOTE</p> <p>Subjekt připojený k PS ČR (Odběratel; odběratelem může být zákazník, PDS nebo výrobce) je povinen sdělovat ČEPS prostřednictvím operátora trhu <u>systemu OTE</u> za podmínek stanovených Smlouvou údaje ve struktuře uvedené v platném Cenovém rozhodnutí vydaném ERÚ. Pokud nesplní tuto povinnost, použije ČEPS pro zúčtování údaje uvedené v příloze Smlouvy „Odhad spotřeby elektřiny Odběratele“ (dále jen „Odhad spotřeby“).</p> <p>Nově navržený text:</p> <p>2.1 Předávání údajů souvisejících s úhradou za Sys, POZE, činnosti operátora trhuOTE</p> <p>Subjekt připojený k PS ČR (Odběratel; odběratelem může být zákazník, PDS nebo výrobce) je <u>podle vyhlášky ERÚ č.541/2005 Sb.</u> povinen sdělovat ČEPS prostřednictvím operátora trhu <u>systemu OTE dostupné údaje o množství elektřiny podléhající platbám za Sys</u> za podmínek stanovených Smlouvou údaje a ve struktuře uvedené v platném Cenovém rozhodnutí vydaném ERÚ. Pokud nesplní tuto povinnost, použije ČEPS pro zúčtování údaje uvedené v příloze Smlouvy „Odhad spotřeby elektřiny Odběratele“ (dále jen „Odhad spotřeby“).</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Systémové služby jsou činnosti provozovatele přenosové soustavy pro zajištění spolehlivého provozu elektrizační soustavy s ohledem na provoz v rámci propojených elektrizačních soustav.</p> <p>Za tím účelem je ostatním účastníkům trhu s elektřinou uložena určitá povinnost (např. § 23 odst. odst. 2 písm. g) a § 25 odst. 10 písm. h) energetického zákona).</p> <p>Povinnost tedy primárně vyplývá z energetického zákona, když v prováděcím právním předpise je pouze rozvedena.</p>
---	--	--	---

<p>ČEZD</p> <p>Část III kap. 2.3</p>	<p>Předložené znění:</p> <p>2.3 Platební podmínky V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové výši 80 % předpokládané měsíční platby stanovené dle Odhadu spotřeby. K těmto zálohám-zálohovým platbám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“) Na základě sdělených údajů o spotřebě elektřiny v daném kalendářním měsíci eeně-a množství vyhotoví ČEPS faktury za jednotlivé služby se započtením uhrazených záloh a zašle je Odběrateli nejpozději 125. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování služeb provedeno. <u>Do 28. kalendářního dne- měsíce je dále možné provést doúčtování případných odchylek v množství za předchozí měsíc. Odběratel uhradí jednotlivé faktury, které obdržel, příkazem k úhradě nejpozději do Splatnost všech daňových dokladů je</u> 14 kalendářních dnů od jejich doručení.</p> <p>Nově navržený text:</p> <p>2.3 Platební podmínky V průběhu daného kalendářního měsíce hradí Odběratel připojený k PS ČR část měsíční platby za SyS ve čtyřech stejných časově rovnoměrně rozložených zálohách, v celkové výši 80 % předpokládané měsíční platby stanovené dle Odhadu spotřeby <u>pro účely záloh.</u> K těmto zálohám-zálohovým platbám se připočítává DPH dle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, v platném znění (dále jen „zákon č. 235/2004 Sb.“) Na základě sdělených údajů o spotřebě elektřiny v daném kalendářním měsíci eeně-a množství vyhotoví ČEPS faktury za jednotlivé služby se započtením uhrazených záloh a zašle je Odběrateli nejpozději 125. kalendářní den měsíce následujícího po období, za které je vyúčtování služeb provedeno. Do 28. kalendářního dne měsíce je dále možné provést doúčtování případných odchylek v množství za předchozí měsíc. Odběratel uhradí jednotlivé faktury, které obdržel, příkazem k úhradě nejpozději do <u>Do 28. dne kalendářního měsíce následujícího po období, za které bylo zálohové vyúčtování systémových služeb provedeno, odběratel předá ČEPS konečné údaje o celkovém množství elektřiny dopraveném a spotřebovaném v daném kalendářním měsíci a případné odchylky za předcházející měsíce Splatnost všech daňových dokladů je</u> 14 kalendářních dnů od jejich doručení.</p> <p>Důvod navrhovaných úprav:</p> <p>Od roku 2013 jsou údaje o konečné spotřebě potřebné k fakturaci za SyS poskytovány prostřednictvím informačního systému OTE. Z tohoto důvodu došlo k prodloužení termínů na vyplňování výkazů LDS a výrobců v rámci informačního systému OTE. Společnost ČEPS tuto zásadu do svého návrhu Pravidel nepromítla ani v loňském roce a neucinila tak ani v tomto návrhu. Výsledkem je pak neochota společnosti ČEPS tuto novou skutečnost akceptovat. ČEPS má jedinečné postavení na trhu jako subjekt zajišťující systémové služby. Výběr plateb je uskutečňován prostřednictvím provozovatelů regionálních distribučních soustav. Pravidla provozování PS předpokládají, že mezi ČEPS a PRDS je uzavřena Smlouva, jejíchž součástí je určení výše předpokládané spotřeby elektřiny po měsících, která je předmětem zpoplatnění cenou za SyS. Tento odhad spotřeby je pak využit pro určení záloh. Vzhledem k tomu, že zálohově jsou kryty pouze odběry elektřiny zákazníků připojených k RDS není korektní, aby ČEPS vyžadoval zálohu i za ostatní spotřebu (spotřebu v LDS a lokální spotřebu). Dále je třeba vzít na vědomí, že údaje, na jejichž základě probíhá fakturace k 15. následujícího měsíce, předává ČEZ Distribuce jednak na základě odhadu spotřeby zákazníků připojených k své DS a dále údaje, které získá prostřednictvím IS OTE o spotřebě zákazníků v LDS, včetně lokální spotřeby výrobců v LDS a o lokální areálové spotřebě výrobců. Tyto údaje přebírá ČEZ Distribuce z IS OTE na základě výkazů, které do IS OTE zadávají provozovatelé LDS a výrobci. Pokud tyto výkazy v systému nejsou, nemá ČEZ Distribuce z čeho výši takové spotřeby určit. Proto je třeba doplnit možnost předat 28. následujícího měsíce všechny získané údaje.</p>	<p>Akceptováno v části účelového zaměření (stanovení záloh)</p> <p>Navrhovaná úprava v zásadě pouze zpřesňuje původní text a ve skutečnosti vnese vyšší předvídatelnost do toku plateb. V případě nedodání dat v požadované podobě budou účtovány pouze zálohové platby, a tedy nedojde k fakturaci. Takto stanovené platby budou následně doúčtovány podle skutečného stavu. Pokud by se nejednalo o zálohy, muselo by dojít k reklamaci plateb, což je pro všechny zúčastněné subjekty komplikovanější.</p>
--	---	--

<p>ČEZ</p>	<p>Část II kap. 1.2.3</p>	<p>Předložené znění:</p> <p><u>Obchodní blok může být vytvořen pouze zařízeními jedné elektrárny vyvedenými do jedné uzlové oblasti, přičemž součet jejich jmenovitých výkonů (příkonů) nesmí přesáhnout 250 MW.</u></p> <p>Nově navržený text:</p> <p>Obchodní blok může být vytvořen pouze zařízeními jedné elektrárny ve vlastnictví jednoho vlastníka vyvedenými do jedné uzlové oblasti, přičemž součet jejich jmenovitých výkonů (příkonů) nesmí přesáhnout 250 MW.</p> <p>Důvod navrhovaných úprav:</p> <p>Jsme názoru, že obchodní blok by měl sloužit k propojování elektrárenských nebo fiktivních bloků ve vlastnictví jednoho subjektu, aby zjednodušil práci u energetických zařízení jedné elektrárny, u které neexistuje technologická vazba. Vytváření obchodních bloků by se nemělo stát nástrojem pro sdružování jednotlivých elektrárenských bloků více vlastníků.</p>	<p>Neakceptováno</p> <p>Provozovatel přenosové soustavy má v souladu s § 24 odst. 3 písm. b) energetického zákona právo obstarávat za nejnižší náklady podpůrné služby (PpS). Již v současné době lze v souladu s obchodními podmínkami pro poskytování PpS poskytovat PpS na zařízeních, která nejsou ve vlastnictví poskytovatele PpS. Navrhovaná úprava by tedy nejen nebyla v souladu se stávajícími postupy, ale také by omezila plné využití potenciálu konkurenčního prostředí na trhu PpS.</p>
<p>ČEZ</p>	<p>Část II kap. 4</p>	<p>Návrh:</p> <p>Doplnit do bodu 4 Certifikace problematiku certifikace obchodních bloků.</p> <p>Důvod navrhovaných úprav:</p> <p>Stávající návrh zavádí zcela nově možnost tvorby obchodních bloků, avšak bod 4 Certifikace nijak neupravuje pravidla pro certifikace bloků, čímž vzniká nejasnost, zda má výrobce postupovat obdobně jako u fiktivních bloků nebo zda se certifikace obchodních bloků liší.</p>	<p>Akceptováno</p> <p>Z hlediska požadavku struktury obsahu textu byl adekvátně doplněn bod 1.2.3</p>
<p>ČEZ</p>	<p>Část II 1.4.</p>	<p>Předložené znění:</p> <p>Požadavek na dodávku EregZ vychází od cílové PPS a je adresován smluvnímu poskytovateli. Poskytovatel se následně dotáže PPS zdrojové soustavy, zda existuje cílový PPS zajišťující volně přenosovou kapacitu a je-li možné požadovanou EregZ přenést. Součástí dotazu poskytovatele musí být parametry dodávky EregZ a to zejména velikost výkonu a časový interval dodávky. PPS zdrojové soustavy přenos povolí nebo zamítne v závislosti na aktuální situaci v PS. Pro přenos EregZ bude použita v reálném čase nevyužitá NTC na příslušném profilu.</p> <p>Návrh:</p> <p>Za slovo součástí doplnit slovo „požadavku“.</p> <p>Důvod navrhovaných úprav:</p> <p>Jedná se o legislativně-technickou připomínku. Návrh vypouští slovo „dotazu“, které ničím nenahrazuje. Domníváme se, že pro smysluplnost textu je potřeba do věty doplnit slovo „požadavku“.</p>	<p>Akceptováno</p>

