

Připomínka podaná v rámci veřejného konzultačního procesu k návrhu cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu stanovujícím podporu pro podporované zdroje energie

Autor připomínky: společnost Teplárna Zlín, s.r.o.

Ustanovení návrhu CR POZE 2021, jehož se připomínka týká	Připomínka	Odůvodnění připomínky	Návrh promítnutí připomínky do cenového rozhodnutí																																																																									
Bod 3.3., řádky 750 až 754	Zelené bonusy na elektřinu z KVET pro výrobní elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW _e , uvedené v tomto návrhu CR POZE 2021, navrhuje navýšit o 222,- Kč/MWh	<p>Podle konzultovaného návrhu cenového rozhodnutí bude podpora elektřiny z vysokoúčinné KVET pro výrobní elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe nastavena na úroveň neměnnou po řadu let (vyjma roku 2019). Náklady na palivo (převážně uhlí) přitom dlouhodobě narůstají, od roku 2018 dramaticky vzrostly náklady na emisní povolenky, rostou i fixní náklady (např. mzdy zaměstnanců).</p> <p>Růst nákladů na výrobu elektřiny v rámci KVET tak není dostatečně kompenzován růstem tržních cen elektřiny, ani rostoucí podporou elektřiny z vysokoúčinné KVET. Růst nákladů nelze kompenzovat ani v tržbách za dodávané teplo, s ohledem na omezení závaznými podmínkami pro kalkulaci cen tepelné energie a na klesající substituční ceny tepla z decentralizovaných zdrojů tepla (především plynových kotelen nebo tepelných čerpadel). Důsledkem je propad hospodářských výsledků, který negativně ovlivní schopnost realizovat další potřebné investice.</p> <p>Vzhledem k aktuálnímu nastavení celkového legislativního rámce, regulace, dotační politiky apod. v ČR, které znevýhodňuje zákazníky odbírající teplo z účinných SZTE, je podpora elektřiny z vysokoúčinné KVET pro výrobní elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe, nyní navrhovaná Energetickým regulačním úřadem pro rok 2021, naprosto nedostatečná. Její zachování na stávající úrovni může přivodit rozpad účinných SZTE, a ukončení provozu výrobních zdrojů, které běžně vyrábějí s účinností 80 % a více (dále jen CZT), a to dříve, než tyto zdroje s pomocí připravovaných fondů budou moci realizovat investice do změny palivové základny. Rozpad CZT povede k výrobě tepla v malých, decentralizovaných zdrojích, k nárůstu emisí znečišťujících látek do ovzduší a k nárůstu emisí skleníkových plynů v sektoru zdrojů mimo EU ETS, v němž se ČR zavázala tyto emise snižovat.</p> <p>Zákon o podporovaných zdrojích energie upravuje podporu výroby elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů energie, druhotných energetických zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (KVET). V zájmu ochrany klimatu a životního prostředí je účelné podpořit využití obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů a vysokoúčinné KVET, zajistit zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů, přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti a vytvořit podmínky pro</p>	<table><tr><th rowspan="2">ř./sl.</th><th rowspan="2">Podporovaný druh energie</th><th colspan="2">Datum uvedení výrobní do provozu*</th><th colspan="2">ÚPE kogenerační jednotky [%]</th><th colspan="2">Celková účinnost kogenerační jednotky [%]</th><th rowspan="2">Zelené bonusy [Kč/MWh]</th></tr><tr><th>od (včetně)</th><th>do (včetně)</th><th>od</th><th>do (včetně)</th><th>od</th><th>do (včetně)</th></tr><tr><td>a</td><td></td><td>b</td><td>c</td><td>h</td><td>i</td><td>j</td><td>k</td><td>m</td></tr><tr><td>750</td><td rowspan="4">Elektřina z KVET</td><td>-</td><td>31.12.2021</td><td>10</td><td>15</td><td>-</td><td>-</td><td>267</td></tr><tr><td>751</td><td>-</td><td>31.12.2021</td><td>15</td><td>-</td><td>-</td><td>45</td><td>282</td></tr><tr><td>752</td><td>-</td><td>31.12.2021</td><td>15</td><td>-</td><td>45</td><td>75</td><td>362</td></tr><tr><td>753</td><td>-</td><td>31.12.2021</td><td>15</td><td>-</td><td>75</td><td>-</td><td>422</td></tr><tr><td>754</td><td>Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny</td><td>1.1.2013</td><td>31.12.2021</td><td>15</td><td>-</td><td>45</td><td>-</td><td>422</td></tr></table>								ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu*		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]	od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	a		b	c	h	i	j	k	m	750	Elektřina z KVET	-	31.12.2021	10	15	-	-	267	751	-	31.12.2021	15	-	-	45	282	752	-	31.12.2021	15	-	45	75	362	753	-	31.12.2021	15	-	75	-	422	754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2021	15	-	45	-	422
ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu*		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]																																																																				
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)																																																																					
a		b	c	h	i	j	k	m																																																																				
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2021	10	15	-	-	267																																																																				
751		-	31.12.2021	15	-	-	45	282																																																																				
752		-	31.12.2021	15	-	45	75	362																																																																				
753		-	31.12.2021	15	-	75	-	422																																																																				
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2021	15	-	45	-	422																																																																				

		<p>naplnění závazného cíle podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice při současném zohlednění zájmů zákazníků na minimalizaci dopadů podpory na ceny energií pro zákazníky v České republice.</p> <p>Z těchto důvodů navrhuje zvýšit sazby zeleného bonusu k elektřině z vysokoúčinné KVET pro výroby elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe o 222,- Kč/MWh, tedy na úroveň, která přiměřeně kompenzuje růst provozních nákladů této kategorie výroby.</p>	
--	--	--	--