

VYHODNOCENÍ PŘIPOMÍNEK K MATERIÁLU S NÁZVEM:

Návrh cenového výměru č. X/2026 ze dne 00. srpna 2026, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím druhotných zdrojů energie a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla

Dle 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, ERÚ na webových stránkách uveřejnil návrh cenového výměru, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím druhotných zdrojů energie a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla pro rok 2027, a pravidla veřejného konzultačního procesu. Veřejný konzultační proces probíhal ve dnech 25.8. 2026 až 9. 9. 2026.

Vyhodnocení tohoto procesu je uvedeno v následující tabulce:

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení																		
Podpora pro KVET nad 5 MW																					
1	Teplárenské sdružení ČR	Připomínka k části třetí: Zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31.12.2021, bodu 3.2 Základní sazba ročního zeleného bonusu pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe Navrhujeme zvýšit zelené bonusy pro výrobní elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MWe následovně: <table><tr><th>Řádek</th><th>Zelený bonus navržený ERÚ (Kč/MWh)</th><th>Navrhovaný zelený bonus (Kč/MWh)</th></tr><tr><td>750</td><td>60</td><td>98</td></tr><tr><td>751</td><td>80</td><td>131</td></tr><tr><td>752</td><td>187</td><td>306</td></tr><tr><td>753</td><td>267</td><td>437</td></tr><tr><td>754</td><td>267</td><td>437</td></tr></table> Odůvodnění připomínky: Podle odůvodnění cenového výměru vychází výše zeleného bonusu mimo jiné z technologické vlastní spotřeby elektřiny ve výši 2,5 % - viz poznámka pod tabulkou č. 1. Tato výše technologické vlastní spotřeby je pro uvažované uhelné	Řádek	Zelený bonus navržený ERÚ (Kč/MWh)	Navrhovaný zelený bonus (Kč/MWh)	750	60	98	751	80	131	752	187	306	753	267	437	754	267	437	Neakceptováno. Parametr technologické vlastní spotřeby elektřiny je jedním z mnoha parametrů, které byly využity pro ustanovení referenčního modelu. Úřad připouští, že použitá hodnota technologické vlastní spotřeby elektřiny ve výši 2,5 % může být ve vztahu k parním technologiím KVET vnímána jako podprůměrná. Tato skutečnost však není důvodem pro její změnu v rámci meziročního přepočtu podpory. Uvedená hodnota je jedním z celé řady parametrů a předpokladů, které byly použity při konstrukci referenčního modelu, respektive vzorce pro meziroční změnu, a na jejichž základě byly stanoveny přepočtové koeficienty. Tyto parametry jsou v souladu s odůvodněním v zásadě neměnné a odpovídají přístupu využívaného při meziročním přepočtu aukčního bonusu. Samotné přepočtové koeficienty nejsou meziročně přehodnocovány podle
Řádek	Zelený bonus navržený ERÚ (Kč/MWh)	Navrhovaný zelený bonus (Kč/MWh)																			
750	60	98																			
751	80	131																			
752	187	306																			
753	267	437																			
754	267	437																			

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení												
		teplárny velmi nízká a neodpovídá skutečnosti. Navrhujeme proto použít koeficient technologické vlastní spotřeby 9,3 %, který ERÚ uvádí v části dvacáté páté Informativní podoby cenového výměru 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, pro rok 2026 podle principů inovace tarifní struktury pro parní elektrárny: Inovace tarifní struktury v rámci přenosové soustavy a distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN od roku 2027 eru.gov.cz Při použití koeficientu vlastní spotřeby 9,3 % se sníží koeficient a v tabulce č. 1 z hodnoty 1,121 na 1,043 a dojde k navýšení zeleného bonusu. Návrh promítnutí připomínky: Nahradit sloupec Zelené bonusy v bodu 3.2 cenového výměru následujícími hodnotami: <table><tr><th>Řádek</th><th>Zelené bonusy [Kč/MWh]</th></tr><tr><td>750</td><td>98</td></tr><tr><td>751</td><td>131</td></tr><tr><td>752</td><td>306</td></tr><tr><td>753</td><td>437</td></tr><tr><td>754</td><td>437</td></tr></table>	Řádek	Zelené bonusy [Kč/MWh]	750	98	751	131	752	306	753	437	754	437	skutečných charakteristik jednotlivých podporovaných výroben. Smyslem zavedení tohoto mechanismu bylo právě oddělit stanovení referenčního modelu od jeho meziroční aktualizace. Referenční model je z principu zjednodušením skutečného souboru podporovaných výroben, které se mohou významně lišit použitou technologií, palivem, účinností i způsobem provozu. Přestože referenční model vychází z předpokladu výroby z hnědého uhlí, podpora KVET je technologicky a palivově neutrální a vztahuje se na výrobní s různými technickými a provozními charakteristikami. Rozdíl mezi skutečnými parametry jednotlivých výroben a parametry referenčního modelu tedy není sám o sobě důvodem pro průběžnou změnu jednotlivých vstupních hodnot. Z tohoto pohledu představuje použití jedné hodnoty technologické vlastní spotřeby pouze jedno z mnoha zjednodušení, která jsou pro konstrukci jednotné metodiky nezbytná. Obdobný princip byl použit také u podpory KVET do 5 MW, kdy Úřad v odůvodnění cenového výměru pro rok 2026 vysvětlil, že za účelem sjednocení meziročního přepočtu a zvýšení jeho transparentnosti byly některé odlišné hodnoty parametrů sjednoceny do jedné hodnoty, přestože tato hodnota nemusí ve všech případech přesně odpovídat charakteristikám konkrétní výrobní. Stejný princip je třeba uplatňovat i v případě výroben KVET nad 5 MW. Konstrukce přepočtu navíc odpovídá principu použitému také při stanovení aukčního bonusu KVET pro výrobní podporované prostřednictvím aukcí.
Řádek	Zelené bonusy [Kč/MWh]														
750	98														
751	131														
752	306														
753	437														
754	437														

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
			Cílem vzorce pro meziroční přepočtení proto nebylo každoročně znovu posuzovat, zda jednotlivé parametry referenčního modelu odpovídají průměru konkrétní skupiny výroben, ale vytvořit transparentní a předvídatelný mechanismus, v němž jsou tyto parametry stabilizovány a meziroční změna podpory je odvozena zejména od vývoje cen rozhodujících tržních vstupů, zejména silové elektřiny, uhlí a emisních povolenek. Právě skutečnost, že se jednotlivé parametry referenčního modelu meziročně nemění, je podstatnou součástí předvídatelnosti tohoto mechanismu. Stejná hodnota technologické vlastní spotřeby elektřiny byla ostatně použita již při meziročním přepočtu podpory z roku 2025 na rok 2026 a v rámci tehdejšího konzultačního procesu nebyla tato hodnota zpochybněna.
2	Skupina ČEZ	<u>Připomínka k části třetí: Zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31. 12. 2021</u> Požadujeme zohlednit relevantní vstupy do výpočtu zeleného bonusu pro výrobní KVET nad 5 MWe ve smyslu odůvodnění uvedeného níže. <u>Dotčené ustanovení:</u>	Neakceptováno. Viz vypořádání připomínky č. 1.

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení																																																									
		(3.2) Základní sazba ročního zeleného bonusu pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW_e <table><tr><th rowspan="2">ř./sl.</th><th rowspan="2">Podporovaný druh energie</th><th colspan="2">Datum uvedení výroby 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</th><th>do</th><th>od</th><th>do (včetně)</th><th>od</th><th>do (včetně)</th></tr><tr><td>750</td><td rowspan="4">Elektřina z KVET</td><td>-</td><td>31.12.2015</td><td>10</td><td>15</td><td>-</td><td>-</td><td>60</td></tr><tr><td>751</td><td>-</td><td>31.12.2015</td><td>15</td><td>-</td><td>-</td><td>45</td><td>80</td></tr><tr><td>752</td><td>-</td><td>31.12.2015</td><td>15</td><td>-</td><td>45</td><td>75</td><td>187</td></tr><tr><td>753</td><td>-</td><td>31.12.2015</td><td>15</td><td>-</td><td>75</td><td>-</td><td>267</td></tr><tr><td>754</td><td>Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny</td><td>01.01.2013</td><td>31.12.2015</td><td>15</td><td>-</td><td>45</td><td>-</td><td>267</td></tr></table> * V případě elektřiny z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny datum ukončení rekonstrukce. ** Úspora primární energie. <u>Návrh promítnutí připomínky:</u> Konkrétní výše ročního zeleného bonusu se prozatím nenavrhuje, jsme připraveni doplnit v závislosti na zvolené výsledné hodnotě vstupních parametrů (viz odůvodnění). <u>Odůvodnění připomínky:</u> Velmi vítáme uvedení postupu pro stanovení výše ročního zeleného bonusu, který je uveden v odůvodnění návrhu cenového výměru, a s tímto postupem v principu souhlasíme. Vnímáme však zásadní nesoulad v použitém parametru TVS, kdy ERÚ uplatňuje pro jednotky do 5 MWe a nad 5 MWe shodnou procentní výši technologické vlastní spotřeby ve výši 2,5 %. Tato úroveň odpovídá malým plynovým motorům, nikoliv však velkým výrobním modulům s instalovaným výkonem desítky či stovky MW, které mají výrazně vyšší technologickou vlastní spotřebu. Uvedeného si je ERÚ vědom, když v návrhu cenového výměru zveřejněného v rámci Návrhu koncepce efektivního využívání sítí, jehož principy	ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		ÚPE** kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]	od	do	od	do (včetně)	od	do (včetně)	750	Elektřina z KVET	-	31.12.2015	10	15	-	-	60	751	-	31.12.2015	15	-	-	45	80	752	-	31.12.2015	15	-	45	75	187	753	-	31.12.2015	15	-	75	-	267	754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	01.01.2013	31.12.2015	15	-	45	-	267	
ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*			ÚPE** kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]																																																			
		od	do	od	do (včetně)	od	do (včetně)																																																					
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2015	10	15	-	-	60																																																				
751		-	31.12.2015	15	-	-	45	80																																																				
752		-	31.12.2015	15	-	45	75	187																																																				
753		-	31.12.2015	15	-	75	-	267																																																				
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	01.01.2013	31.12.2015	15	-	45	-	267																																																				

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		by měly být promítnuty do cenového výměru účinného od 1. 1. 2027, připouští pro parní elektrárny technologickou vlastní spotřebu v úrovni 9,2 %. Považujeme za zásadní, aby do výpočtu ročního zeleného bonusu byly minimálně zohledněny relevantní vstupy a tedy shodné parametry, které ERÚ reflektuje v jiné části tarifikačního systému.	
K odůvodnění cenového výměru			
3	Teplárenské sdružení ČR	1. Navrhujeme odstranit nesoulad používaných jednotek. Odůvodnění připomínky: Na str. 11 cenového výměru je uvedena průměrná cena emisní povolenky 1799,8 Kč/tCO₂ jako CEUA I 2027 a 1742,3 Kč/tCO₂ pro rok 2026. Ve vzorci na str. 12 je však u CEUA I 2026 a CEUA I 2027 chybně uvedena jednotka Kč/MWh, zatímco správně má být Kč/tCO₂. Na str. 11 cenového výměru je uváděna cena uhlí ve výši 90 Kč/GJ s tím, že se jedná o C_U 2026 nebo C_U 2027. Ve vzorci na str. 12 je ovšem u C_U 2026 a C_U 2027 uvedena jednotka Kč/MWh. Uvedenou cenu uhlí 90 Kč/GJ je potřeba přepočítat na Kč/MWh nebo upravit vzorec, aby do něj bylo možné dosazovat cenu uhlí v Kč/GJ. Návrh promítnutí připomínky: Viz odůvodnění.	Akceptováno.
4	Teplárenské sdružení ČR	2. Navrhujeme zvýšit koeficient pro technologickou vlastní spotřebu výroben elektřiny z KVET nad 5 MW na 9,3 % a koeficient a snížit z hodnoty 1,121 na hodnotu 1,043. Odůvodnění připomínky: Uvedený koeficient technologické vlastní spotřeby ve výši 2,5 % je pro uvažované uhelné teplárny nad 5 MW velmi nízký a neodpovídá skutečnosti. Navrhujeme proto použít koeficient technologické vlastní spotřeby 9,3 %, který ERÚ uvádí v části dvacáté páté Informativní podoby cenového výměru 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, pro rok 2026 podle principů inovace tarifní struktury pro parní elektrárny:	Neakceptováno. Viz vypořádání připomínky č. 1.

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení				
		Inovace tarifní struktury v rámci přenosové soustavy a distribuční soustavy na napěťových hladinách VVN a VN od roku 2027 eru.gov.cz Při dosazení tohoto koeficientu technologické vlastní spotřeby do příslušného vzorce pro koeficient a se tento koeficient sníží na hodnotu 1,043. Návrh promítnutí připomínky: Tabulka č. 1: Koeficienty pro stanovení podpory na elektřinu z KVET <table><tr><td>Koeficient vlivu změny</td><td>KVET nad 5 MWe</td></tr><tr><td>Ceny elektřiny</td><td>$a = k_{ECSE} \cdot KVET^1 \times (1 - TVS^3)$ $a = 1,043$</td></tr></table> ³ technologická vlastní spotřeba elektřiny vyroben KVET nad 5 MWe ve výši 9,3 %	Koeficient vlivu změny	KVET nad 5 MWe	Ceny elektřiny	$a = k_{ECSE} \cdot KVET^1 \times (1 - TVS^3)$ $a = 1,043$	
Koeficient vlivu změny	KVET nad 5 MWe						
Ceny elektřiny	$a = k_{ECSE} \cdot KVET^1 \times (1 - TVS^3)$ $a = 1,043$						