

## VYHODNOCENÍ PŘIPOMÍNEK K MATERIÁLU S NÁZVEM:

**Návrh cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2024 ze dne Y. července 2024, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2023 ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2023**

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 rozhodnutí, kterým se stanovuje podpora podporovaným zdrojům energie pro rok 2024 a pravidla veřejného konzultačního procesu. Veřejný konzultační proces probíhal ve dnech 17. 7. 2024. až 1. 8. 2024.

Vyhodnocení tohoto procesu je uvedeno v následující tabulce:

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
<b>Výše zelených bonusů na elektřinu z KVET ve výrobnách uvedených do provozu v roce 2023</b>			
1	Skupina ČEZ	<p><b><u>Připomínka k čl. 13: Zelené bonusy pro elektřinu z KVET</u></b></p> <p><b>Návrh na změnu:</b></p> <p>Doporučujeme revizi navržené výše zeleného bonusu pro nové i modernizované výroby elektřiny z KVET uvedené do provozu v období od 1.1.2023 do 31.12.2023, a to ve všech výkonových kategoriích.</p> <p><b>Odůvodnění:</b></p> <p>V návaznosti na dokončení procesu notifikace podpory elektřiny z KVET stanovuje ERÚ výši zelených bonusů jak pro výroby uváděné do provozu v roce 2024, tak uvedené do</p>	<p><b>Vysvětleno.</b></p> <p>Úřad v souladu s § 12 odst. 1 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobě elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2023 nebo modernizované od 1. ledna 2023 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výroby elektřiny roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů a při zohlednění předpokládaných příjmů z prodeje elektřiny a tepla. Technické a</p>

provozu (či u nichž byla dokončena modernizace) v roce 2023. V návrhu předloženém do veřejného konzultačního procesu však v případě výroben uvedených do provozu nebo s dokončenou modernizací v roce 2023 vnímáme zásadní problém v navržené výši zeleného bonusu pro všechny výkonové kategorie KVET, která činí pro rok 2024 0 Kč/MWh.

Vycházíme přitom z technicko-ekonomických parametrů stanovených vyhláškou č. 79/2022 Sb. ve znění účinném do 31.12.2023 a od 1.1.2024, kde se pro výroby KVET v zásadě liší pouze vstupní parametr měrné investiční náklady viz níže (ostatní T-E parametry by měly být v zásadě shodné, včetně především cen komodit, které významně meziročně velikost zelených bonusů ovlivňují).

		2023		2024	
KVET <sup>5</sup> - elektřina do 50 <u>kWe</u> včetně	Nová	77000	<u>Kč/kWe</u>	81500	<u>Kč/kWe</u>
	Modernizovaná	61500	<u>Kč/kWe</u>	65000	<u>Kč/kWe</u>
KVET <sup>5</sup> - elektřina nad 50 <u>kWe</u> a současně do 200 <u>kWe</u> včetně	Nová	44000	<u>Kč/kWe</u>	46500	<u>Kč/kWe</u>
	Modernizovaná	35000	<u>Kč/kWe</u>	37000	<u>Kč/kWe</u>
KVET <sup>5</sup> - elektřina nad 200 <u>kWe</u> a současně nižší než 1 MWe	Nová	33000	<u>Kč/kWe</u>	35000	<u>Kč/kWe</u>
	Modernizovaná	26500	<u>Kč/kWe</u>	28000	<u>Kč/kWe</u>

Pokud vezmeme jako vzor příklad nové výroby v kategorii 50-200 kW, z technicko-ekonomických parametrů vyplývá mezi výrobnami uvedenými do provozu v letech 2023 a 2024 rozdíl v roční anuitě necelých **80 Kč/MWh** (viz tabulka níže).

Změna v měrných investičních nákladech	2023	2024
Měrné investiční náklady	44000 <u>Kč/kWe</u>	46500 <u>Kč/kWe</u>
Doba ročního využití instal. výkonu	3300 <u>kWhe/kWe</u>	3300 <u>kWhe/kWe</u>
Doba životnosti	15 let	15 let
Diskontní míra	6,12%	6,12%
Anuita	1,384 <u>Kč/kWh</u>	1,462 <u>Kč/kWh</u>
Anuita	<b>1383,6 <u>Kč/MWh</u></b>	<b>1462,2 <u>Kč/MWh</u></b>

ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.

Úřad dále podle § 12 odst. 6 zmíněného zákona meziročně upravuje výši zelených bonusů na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a cen elektřiny a tepla a jejich změn.

Rozdíl u výroben KVET uvedených do provozu v roce 2023 a 2024 je dán především úpravou měrných investičních nákladů z vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech a dále také úpravou iniciační hodnoty provozních nákladů a účinností výroby.

	<p>Z technicko-ekonomických parametrů stanovených vyhláškou č. 79/2022 Sb., ve znění účinném do 31.12.2023 a od 1.1.2024, vyplývá rovněž <b>změna v koeficientu INVkot</b>, tj. do 31.12.2023 ve výši 20 Kč/GJ a od 1.1.2024 ve výši 25 Kč/GJ.</p> <p>Tedy za předpokladu, že pro výrobní v této vybrané kategorii uváděné do provozu v roce 2024 je ze strany ERÚ navržena výše zeleného bonusu <b>242 Kč/MWh</b> a za předpokladu, že ostatní T-E parametry pro tyto výrobní (vyjma výše uvedených) jsou v zásadě shodné, měla by být výše zeleného bonusu pro tutéž výrobní uvedenou do provozu v roce 2023 podle našeho názoru v úrovni <b>189 Kč/MWh</b> a nikoliv <b>0 Kč/MWh</b>, jak je uvedeno v návrhu konzultovaného cenového rozhodnutí ERÚ.</p> <p>Obdobně je pak možné porovnat i další výkonové kategorie, což s ohledem na rozsah propočtů neprovádíme a věříme, že pro odůvodnění požadavku na navýšení zelených bonusů pro výrobní uvedené do provozu nebo modernizované v roce 2023 postačuje tento ilustrativní příklad.</p> <p><b>Návrh na promítnutí připomínky do CR</b></p> <p>Navýšit v tabulce v čl. 13 výši zeleného bonusu. Konkrétní hodnoty se prozatím nenavrhují a bude doplněno na základě diskuse s ERÚ o konkrétních vstupních parametrech pro výpočet zelených bonusů.</p> <p><b>Tuto připomínku považujeme za zásadní.</b></p>	
--	---	--