

VYHODNOCENÍ PŘIPOMÍNEK K MATERIÁLU S NÁZVEM:

Návrh cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X/2024 ze dne Y. prosince 2024, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2024 ze dne 25. září 2024, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie

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 mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2024 ze dne 25. září 2024, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie pro rok 2025 a pravidla veřejného konzultačního procesu. Veřejný konzultační proces probíhal ve dnech 12. prosince až 19. prosince 2024.

Vyhodnocení tohoto procesu je uvedeno v následující tabulce:

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Podpora pro modernizované výroby elektřiny			
1	Ministerstvo průmyslu a obchodu	<p>Připomínka:</p> <p>Požadujeme do konzultovaného návrhu cenového rozhodnutí doplnit provozní podporu na elektřinu z OZE (referenční výkupní cenu) pro bioplynové stanice modernizované v roce 2025.</p> <p>a Odůvodnění připomínky:</p> <p>Vláda ČR dne 18. 12. 2024 schválila novelu nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie se změnami oproti verzi předložené na jednání vlády dne 11. 12. Novela nově pro rok 2025 aktivuje kapacity pro modernizované výroby elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici.</p>	Akceptováno.

2	CZ Biom	<p>Připomínka k ČÁST TŘETÍ: Chybí doplnění řádků 4002, 4102, 4302, 5102 v bodě (7) Text připomínkového ustanovení: V návrhu CR chybí podpora pro modernizované zdroje v roce 2025</p> <p>Text připomínkového ustanovení: V návrhu CR chybí podpora pro modernizované zdroje v roce 2025</p> <p>Odůvodnění</p> <p>Podpora pro Modernizované výroby je velmi důležitá, protože ne všechny mohou být transformovány na výroby biometanu a to hned z několika příčin. Ty mohou být technického charakteru ve spojení s připojitelností nové výroby plynu a nebo výroby vykazují vysoký podíl využití tepla. Každým rokem nyní bude ukončena podpora pro část výroben dle roku uvedení do provozu. Je na nejméně přínosné udržet tyto výroby v provozu, protože jejich odstavení a odstranění způsobí jen náklady a ČR přijde o výrobu energie z OZE (elektřina a teplo). Současně také přijde o zdroje organického hnojiva a potenciální zdroje flexibility. Bioenergetika je také důležitým zaměstnavatelem na venkově. Jako příklad lze uvést BPS Kněžice oceněnou řadou cen a navštěvovanou zahraničními delegacemi. Výkon přes 300 kWel s využitím téměř veškerého zbytkového tepla v rámci obecního CZT. Velikost BPS neumožňuje ekonomický přechod na biometan a ukončení KVET by znamenalo nahradit tepelný výkon jiným palivem. Při stanovení referenční ceny by nemělo být opomíjen fakt, že náklady na opravy a údržbu se zvyšují s rostoucím stářím zařízení a potřeba reinvestic nutných pro udržení zařízení v provozu v čase roste. Právě reinvestice jsou podstatnou nákladovou položkou během životnosti modernizované výroby a dle vývoje nákladů budou tvořit za dvacet let 50 a více % původních investičních nákladů na výstavbu.</p>	<p>Akceptováno částečně.</p> <p>Energetický regulační úřad nerozhoduje o aktivaci podpor.</p> <p>Podpora pro modernizované bioplynové stanice je stanovena na základě novely nařízení vlády č. 189/2022, které bylo schváleno dne 18. prosince 2024.</p> <p>V souladu s novelou nařízení vlády, které aktivuje pro rok 2025 podporu elektřiny pro modernizované bioplynové stanice, je doplněna do cenového rozhodnutí výše referenční výkupní ceny pro modernizované výroby elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici (řádek 5102). Další požadované podpory týkající se skládkového nebo kalového plynu nejsou nařízením vlády pro rok 2025 aktivovány.</p>
Obecná připomínka			

3	Komora obnovitelných zdrojů energie	<p>Obecně k postupu výpočtu hodnot referenční výkupní ceny uvedené v bodě 1, 2, a 3 předloženého návrhu</p> <p><u>Připomínka:</u></p> <p>Dovolujeme si požádat o předložení postupu výpočtu výše uvedených referenčních hodnot a hodnoty vstupů, které nejsou obsahem vyhlášky č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, ve znění účinném od 1. 1. 2025.</p> <p><u>Odůvodnění:</u></p> <p>Vzhledem k tomu, že k Návrhu není zpracováno odůvodnění, není zcela jasný výpočtový postup, který vedl ERÚ ke stanovení výše referenční ceny. Například v případě kontrolního výpočtu VTE nám při aplikaci různé níže uvedených neznámých parametrů vychází hodnoty nad 3000 Kč/MWh. Z tohoto důvodu žádáme o vysvětlení a doložení vstupů, zejména uvažované hodnoty provozních nákladů, hodnoty a doby reinvestice a potvrzení, že byla aplikována zákonem stanovená meziroční indexace 2 %.</p>	<p>Vysvětleno.</p> <p>Metodika pro stanovení výše referenční výkupní ceny je definována zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů v § 12 odst. 1. Stejně tak je definována v § 12 odst. 2 povinná meziroční indexace referenční výkupní ceny v případě nepalivových zdrojů.</p> <p>Výše provozních nákladů je pro stanovení výše referenční výkupní ceny pro výroby nově uvedené do provozu, nebo modernizované v roce 2025 v případě nových a modernizovaných MVE 0,6 Kč/kWh a v případě VTE 0,7 Kč/kWh. Provozní náklady jsou dále každoročně indexovány o 2 % po celou dobu životnosti.</p> <p>Metodika kalkulace se od roku 2022 nemění. Mění se pouze vstupy referenčního modelu pro stanovení výše podpory.</p>
---	--	---	---