

VYHODNOCENÍ PŘIPOMÍNEK K MATERIÁLU S NÁZVEM:

**Návrh změny cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. x/2022, ze dne x. července 2022,
kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 6/2021, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie pro rok 2022**

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. 6/2021, kterým se stanovuje podpora podporovaným zdrojům energie pro rok 2022 a pravidla veřejného konzultačního procesu. Veřejný konzultační proces probíhal ve dnech 1. 7. až 12. 7. 2022.

Vyhodnocení tohoto procesu je uvedeno v následující tabulce:

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Připomínka k rušeným ustanovením cenového rozhodnutí č. 6/2021			
1	Teplárenské sdružení ČR	<p>Navrhujeme nevypouštět z cenového rozhodnutí body 5.7.3 a 6.3.</p> <p>Odůvodnění připomínky: Vycházíme z toho, že v řádku 230 Cenového rozhodnutí ERÚ č. 6/2021 je uvedeno „Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie“. Je tedy potřeba v cenovém rozhodnutí zachovat body 5.7.3 a 6.3, které se zabývají případy společného spalování komunálního odpadu s jinými zdroji energie.</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do návrhu změny CR POZE 2022: 3. V části druhé se body bod (5.7.2) a (5.7.3) zrušují zrušuje.</p>	<p>Akceptováno jinak.</p> <p>V Čl. 1 bodě 2 cenového rozhodnutí bude doplněna změna týkající se přejmenování řádku 230.</p>

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		4. V části druhé se bod (6.3) zrušuje.	
Obecná připomínka - referenční výkupní cena pro výrobu a pro zdroj			
2	OTE, a.s.	<p>ČÁST ČTVRTÁ body (11) a (12)</p> <p>Odůvodnění připomínky</p> <p>U podpor elektřiny z bioplynu, kalového plynu, skládkového plynu a biomasy jsou v návrhu změny cenového rozhodnutí uvedeny rozdílné referenční výkupní ceny výroby [Kč/MWh] a referenční výkupní ceny zdroje [Kč/MWh]. Dále již ale není uvedeno, v jakém případě se má která cena použít.</p> <p>Typické případy mohou být např.:</p> <ul style="list-style-type: none"> - nová výroba elektřiny, kterou tvoří jediný výrobní zdroj, - nová výroba elektřiny, kterou tvoří více výrobních zdrojů se stejným datem uvedení do provozu, - nová výroba elektřiny, kterou tvoří více výrobních zdrojů s různým datem uvedení do provozu, - stávající výroba elektřiny, která je doplněna o nově zprovozněný zdroj elektřiny. <p>S ohledem na definici výrobního zdroje v zákoně může dojít nesprávné interpretaci a požadavku výrobce na vyšší cenu (za výrobu). Návrh promítnutí připomínky do návrhu CR POZE 2022</p> <p>Doplnit do návrhu cenového rozhodnutí popis, kdy se má použít referenční výkupní cena výroba a kdy referenční výkupní cena zdroje.</p>	<p>Vysvětleno.</p> <p>Aplikace referenční výkupní ceny pro výroby elektřiny uvedené do provozu od roku 2022 vychází z ustanovení § 2 odst. 4 nařízení vlády č. 189/2022 Sb. Referenční výkupní cena pro nové výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. 1. 2022 se uplatní, pokud jsou všechny zdroje elektřiny uvedeny do provozu v rámci 24 měsíců. V případě výroby elektřiny modernizovaných od roku 2022 podmínky aplikace referenční výkupní ceny vyplývají z vyhlášky č. 68/2022 Sb.</p>

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Obecná připomínka – datum uvedení do provozu/provedení modernizace			
3	Komora obnovitelných zdrojů energie	<p>1. K bodu 7, názvu Části čtvrté a páté včetně úpravy veškerých tabulek v tomto bodu ve sloupci “Datum uvedení výrobní/zdroje do provozu/provedení modernizace výrobní/zdroje”</p> <p>Požadujeme, aby referenční výkupní ceny na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie a zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla byly stanoveny pro zdroje uvedené do provozu od 1. 1. 2022, nikoli od 1.7.2022.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Domníváme se, že návrh změny cenového rozhodnutí není v souladu se zákonnou úpravou, na kterou se samo odvolává. Konkrétně se jedná o ustanovení § 3 odst. 4 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen “zákon o podporovaných zdrojích energie”).</p> <p>Výše citované ustanovení stanovuje, že nařízení vlády vymezuje podporu pro výrobní elektřiny, výrobní tepla a výrobní biometanu, které byly uvedeny do provozu od 1. ledna 2022, a pro výrobní elektřiny, u kterých byla provedena modernizace výrobní elektřiny od 1.ledna 2022. Nařízení vlády v rozsahu stanovené zákonem, resp. v rámci zmocnění, dále stanovuje</p> <p>a) druhy podpor, které jsou využity pro podporu,</p>	<p>Vysvětleno.</p> <p>Energetický regulační se neztotožňuje s argumentací Komory OZE. Připouštíme ovšem, že není smyslem cenového rozhodnutí stanovovat okamžik vzniku nároku na podporu (byť nepřímo). Smyslem cenového rozhodnutí je pouze vymezit výši ceny pro výrobní uvedené v daném kalendářním roce.</p> <p>Vznik práva na podporu je definovaný zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie (ve spojení s nařízením vlády č. 189/2022 Sb.) a podle těchto předpisů je pak nutné postupovat při výplatě podpory ve výši stanovené cenovým rozhodnutím.</p> <p>Smyslem obou zmíněných nařízení vlády, které upravují nebo budou upravovat zpětnou výplatu podpory, je umožnit zpětnou výplatu z důvodu zpožděného schválení slučitelnosti podpor u Evropské komise, tj. získání notifikačního rozhodnutí nebo oznámení podpor v souladu s blokovými výjimkami (GBER). Smyslem takového nařízení vlády nemůže být umožnění výplaty podpory za období, které předcházelo samotnému vzniku práva na podporu v souladu se zákonem.</p>

Č. přip.	Subjekt	Přípomínka (přípomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		<p>b) formy podpor, které jsou využity pro podporu,</p> <p>c) druhy podporovaných zdrojů, velikost instalovaného elektrického výkonu výroben elektřiny, instalovaného tepelného výkonu výroben tepla a energetického výkonu výroben biometanu, které jsou předmětem podpory,</p> <p>d) množství tepla z obnovitelného zdroje dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií v případě společného spalování obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, které je předmětem podpory,</p> <p>e) vymezení tepla, na které se nevztahuje přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií, a ceny povolenky na emise skleníkových plynů zajišťující přechod k transformaci výroby tepla,</p> <p>f) maximální výši finanční jistoty v případě aukce,</p> <p>g) druhy podporovaných zdrojů energie, pro které platí</p> <ol style="list-style-type: none">1. povolení stavby podle stavebního zákona pro výrobní elektřiny jako podmínka pro účast v aukci,2. společná aukce pro výrobní elektřiny uváděné do provozu a modernizované výrobní elektřiny, <p>h) vymezení, pro který druh podporovaného zdroje energie je podpora zvlášť pro zdroj elektřiny a zvlášť pro výrobní elektřiny, a</p>	

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		<p>i) dobu trvání udržovací podpory elektřiny, dobu trvání udržovací podpory tepla a období, za které se poskytuje přechodná transformační podpora tepla v soustavách zásobování tepelnou energií.</p> <p>Z našeho pohledu tudíž není opodstatněné, že by podpora měla být dostupná pouze pro zdroje uvedené do provozu až po přijetí nařízení vlády, tzn. 1. 7. 2022, jehož účelem a cílem dle zákona není stanovení od kdy, resp. pro jaké zdroje se podpora vyplácí, protože to stanovuje přímo sám zákon o podporovaných zdrojích energie.</p> <p>Dále upozorňujeme na skutečnost, že podle dosavadního nařízení č. 266/2017 Sb. o podpoře elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů energie, se má podle § 1 odst. 1 tohoto nařízení postupovat tak, že stanoví-li Energetický regulační úřad pro daný kalendářní rok výši podpory až v průběhu tohoto kalendářního roku, použije se tato výše pro celý tento kalendářní rok. Obdobně i podle § 2 odst. 1 návrhu nového nařízení vlády, kterým má dojít ke zrušení a nahrazení nařízení č. 266/2017 Sb., má platit, že stanoví-li ERÚ pro kalendářní rok pro podporu elektřiny, podporu tepla nebo podporu biometanu výši podpory až v průběhu kalendářního roku, použije se tato výše pro celý kalendářní rok. Navrhované nařízení vlády přitom bude dopadat nejen na podpory, na které dopadá povinnost notifikace a schválení Evropskou komisí, ale rovněž na podpory, které jsou podřaditelné pod režim blokových výjimek. To jsou právě podpory, které ERÚ navrhovanou změnou cenového rozhodnutí zavádí.</p> <p>Problém návrhu změny cenového rozhodnutí je tedy v tom, že pokud by zůstal v navrhované podobě, prakticky by ani nešlo aplikovat právní úpravu zpětného poskytnutí podpory nejen podle nařízení č. 266/2017 Sb., ale především podle navrhovaného nařízení vlády, které bude upravovat režim doplacení podpor, které je možné zahrnout do režimu blokových výjimek podle nařízení Komise (EU) č. 651/2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité</p>	

Č. příp.	Subjekt	Přípomínka (přípomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		<p>kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách).</p> <p>Pokud je podpora slučitelná s pravidly podle nařízení o blokových výjimkách, je taková podpora slučitelná s pravidly pro poskytování veřejné podpory od počátku. Rovněž Ministerstvo průmyslu a obchodu ve sdělení zveřejněném podle § 6 odst. 2 nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, deklaruje, že ve sdělení uvedené podpory (seznam podpor) jsou v souladu s právem Evropské unie upravujícím poskytování veřejné podpory. Výslovně je přitom uvedeno, že v seznamu uvedené podpory jsou se považují považují za slučitelné s vnitřním trhem EU ve smyslu § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů, pro období od 1. ledna 2022 do 31. prosince 2030. Informace o seznamu podpor podle nařízení vlády č. 189/2022 Sb., které jsou v souladu s právem Evropské unie upravujícím poskytování veřejné podpory MPO</p> <p>Jedná se přitom o podpory, které navrhuje stanovit ERÚ v návrhu změny cenového rozhodnutí, ovšem pouze pro výroby uvedené do provozu/modernizované od 1. července 2022, nikoli od 1. ledna 2022.</p> <p>Pokud by návrh cenového rozhodnutí zůstal tak, jak jej ERÚ zveřejnil, znamenalo by to, že v případě výroby elektřiny uvedených do provozu, ale především modernizovaných v období od 1. ledna 2022 do 30. června 2022, se pro výrobu energie v těchto zdrojích nebude vztahovat podpora elektřiny, protože se nebude jednat o zdroje uvedené do provozu/modernizované od 1. července 2022. Přitom právě na tyto situace se má vztahovat nejenom stávající nařízení č. 266/2017 Sb., ale především připravované nařízení (kterým nařízení č. 266/2017 Sb. nahradí) a podle těchto nařízení by v právě nastalém případě mělo dojít ke zpětnému poskytnutí podpory. Aby to ale bylo legálně možné a bylo možné určit, jaká podpora</p>	

Č. přip.	Subjekt	Přípomínka (přípomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		by měla být zpětně doplacena, nemůže být stanovená podpora omezena kritériem uvedení do provozu/modernizací od 1. července 2022, ale od 1. ledna 2022.	
OZE – výše referenční výkupní ceny u modernizované bioplynové stanici			
4	Komora obnovitelných zdrojů energie	<p>2. V bodu 7 odst. (11) řádek 5100 sloupec - Modernizovaná výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici Požadujeme navýšit referenční výkupní ceny výroby [Kč/MWh] z 3 343 na 3 850 z důvodu podhodnocení nastavené podpory.</p> <p>Odůvodnění: Vzhledem k růstu nákladů na provoz a provedení rekonstrukce je navrhovaná podpora pro modernizaci velmi nízká. Pouze “palivové” náklady budou tvořit cca 2,2-2,6 Kč/kWh, což je více než je navrhovaná podpora pro zdroj. Výpočty podpory vychází z neaktuální vyhlášky TEP, která nereflektuje současnou situaci na stavební trhu, a servisních úkonů a celkových provozních nákladů.</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Výše provozní podpory je stanovena na základě technicko-ekonomických parametrů stanovených vyhláškou č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech a metodiky, která v případě meziroční změny komodit vychází z období leden až červen 2021. Vyhláška nabyla účinnosti dne 1. 5. 2022. ERÚ v nadcházejícím kalendářním roce zahájí přezkum vyhláškových parametrů.</p>

Č. přip.	Subjekt	Přípomínka (přípomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení																
		<p>Původní znění:</p> <table border="1" data-bbox="544 400 1420 580"> <tr> <td>5100</td> <td>Modernizovaná výrobní elektrárna spalující bioplyn v bioplynové stanici</td> <td>1. 7. 2022</td> <td>31.12.2022</td> <td>0</td> <td>999</td> <td>3 343</td> <td>2 006</td> </tr> </table> <p>Navrhované znění:</p> <table border="1" data-bbox="544 676 1420 857"> <tr> <td>5100</td> <td>Modernizovaná výrobní elektrárna spalující bioplyn v bioplynové stanici</td> <td>1. 1. 2022</td> <td>31.12.2022</td> <td>0</td> <td>999</td> <td>3 850</td> <td>2 006</td> </tr> </table>	5100	Modernizovaná výrobní elektrárna spalující bioplyn v bioplynové stanici	1. 7. 2022	31.12.2022	0	999	3 343	2 006	5100	Modernizovaná výrobní elektrárna spalující bioplyn v bioplynové stanici	1. 1. 2022	31.12.2022	0	999	3 850	2 006	
5100	Modernizovaná výrobní elektrárna spalující bioplyn v bioplynové stanici	1. 7. 2022	31.12.2022	0	999	3 343	2 006												
5100	Modernizovaná výrobní elektrárna spalující bioplyn v bioplynové stanici	1. 1. 2022	31.12.2022	0	999	3 850	2 006												
OZE – udržovací podpora tepla z biomasy																			
5	Teplárenské sdružení ČR	<p>2. Přípomínka k řádkům 8600 a 8700 Cenového rozhodnutí Navrhujeme zelený bonus na řádku 8600 zvýšit na 110 Kč/GJ a zelený bonus na řádku 8700 zvýšit na 60 Kč/GJ.</p> <p>Odůvodnění připomínky: V návrhu cenového rozhodnutí je zaveden zelený bonus na teplo pro udržení výroby tepla v provozu s příkonem vyšším než 20 MW_t ve výši 0 Kč/GJ pro všechny kategorie biomasy, což v žádném případě nevystihuje aktuální tržní prostředí. Nárůsty nákladů výrobců paliv z biomasy, ať už se jedná o rostlinnou, případně</p>	<p>Neakceptováno.</p> <p>Výše provozní podpory je stanovena na základě technicko-ekonomických parametrů stanovených vyhláškou č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech. Vyhláška nabyla účinnosti dne 1. 5. 2022.</p> <p>Pro výpočet provozní podpory pro výrobu tepla využívající biomasu nad 20 MW_t příkonu ERÚ používá</p>																

Č. přip.	Subjekt	Přípomínka (přípomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení																								
		<p>dřevní biomasu, jsou enormní. Tyto náklady jsou samozřejmě promítnuty do koncových cen paliv, které hradí výrobce tepla.</p> <p>Výše zeleného bonusu byla vypočtena na základě vyhlášky č. 79/2022 Sb. (již v době vydání neaktuální) v níž je výše měrných palivových nákladů z biomasy stanovena na 170 Kč/GJ pro kategorii I, resp. na 120 Kč/GJ pro kategorii II. Tyto hodnoty již v době vydání vyhlášky, nereflektovaly skutečné ceny paliv z biomasy, které jsou aktuálně mnohem vyšší, mj. také díky aktuálním cenám energií. Hodnota 120 Kč/GJ odpovídá měrným palivovým nákladům pouze dřevní štěpky pro přelom let 2020/2021. V případě využívání rostlinných pelet kategorie 1 dle Vyhlášky 110/2022 Sb. se měrné palivové náklady pohybují kolem hodnoty 270 Kč/GJ, resp. 230 Kč/GJ při využívání rostlinných pelet kategorie 2. Při kalkulaci s využitím měrných palivových nákladů pouze ve výši 170 Kč/GJ dojde ke značnému potlačení využívání rostlinných pelet -> omezení využívání zemědělských produktů-> snížení výroby energie z obnovitelných zdrojů.</p> <p>Již nyní jsou ušlechtilá paliva kategorie I na ekonomické hranici využitelnosti vzhledem k tomu, že cena rostlinných pelet se plně vyrovná ceně hnědého uhlí i při započítání emisní povolenky. V případě, že by nedošlo ke změně výše zeleného bonusu je pravděpodobné, že dojde k významnému omezení využívání rostlinných pelet, jakožto paliva vytlačujícího hnědé uhlí.</p> <p>Návrh promítnutí připomínky do návrhu změny CR POZE 2022:</p> <table border="1" data-bbox="465 1145 1435 1361"> <tbody> <tr> <td data-bbox="465 1145 568 1217">8600</td> <td data-bbox="568 1145 763 1217">Výrobní tepla využívající biomasu nad 20 MWt</td> <td data-bbox="763 1145 920 1217">1.7.2022</td> <td data-bbox="920 1145 1099 1217">31.12.2022</td> <td data-bbox="1099 1145 1178 1217">200</td> <td data-bbox="1178 1145 1234 1217">-</td> <td data-bbox="1234 1145 1357 1217">O1, S1, P1</td> <td data-bbox="1357 1145 1435 1217">0 110</td> </tr> <tr> <td data-bbox="465 1217 568 1289">8700</td> <td data-bbox="568 1217 763 1289">biomasu nad 20 MWt</td> <td data-bbox="763 1217 920 1289">1.7.2022</td> <td data-bbox="920 1217 1099 1289">31.12.2022</td> <td data-bbox="1099 1217 1178 1289">200</td> <td data-bbox="1178 1217 1234 1289">-</td> <td data-bbox="1234 1217 1357 1289">O2, S2, P2</td> <td data-bbox="1357 1217 1435 1289">0 60</td> </tr> <tr> <td data-bbox="465 1289 568 1361">8800</td> <td data-bbox="568 1289 763 1361">příkonu</td> <td data-bbox="763 1289 920 1361">1.7.2022</td> <td data-bbox="920 1289 1099 1361">31.12.2022</td> <td data-bbox="1099 1289 1178 1361">200</td> <td data-bbox="1178 1289 1234 1361">-</td> <td data-bbox="1234 1289 1357 1361">O3, S3, P3</td> <td data-bbox="1357 1289 1435 1361">0</td> </tr> </tbody> </table>	8600	Výrobní tepla využívající biomasu nad 20 MWt	1.7.2022	31.12.2022	200	-	O1, S1, P1	0 110	8700	biomasu nad 20 MWt	1.7.2022	31.12.2022	200	-	O2, S2, P2	0 60	8800	příkonu	1.7.2022	31.12.2022	200	-	O3, S3, P3	0	<p>stejně ocenění paliva jako u výroben do 20 MWt příkonu, a to jak pro nové nebo stávající výroby tepla. V případě udržovací podpory pro výroby tepla nad 20 MWt příkonu do stanovení výše zeleného bonusu vstupuje v souladu s vyhláškou č. 79/2022 Sb. cena emisní povolenky, která s ohledem na metodiku výpočtu výrazně ovlivňuje výši podpory.</p> <p>ERÚ jsou každoročně vykazovány regulační výkazy podle vyhlášky č. 262/2015 Sb. V letošním roce byly nově s výkazem cen a technických parametrů zasílány držitelům licence na výrobu tepelné energie předběžné náklady na palivo na rok 2022. Z obdržených výkazů bylo zjištěno, že palivové náklady držitelů licencí na výrobu tepelné energie pro biomasu kategorie 1 a 2 jsou v obdobné výši, jako jsou stanovené ve vyhlášce č. 79/2022 Sb.</p> <p>ERÚ v nadcházejícím kalendářním roce zahájí přezkum vyhláškových parametrů.</p>
8600	Výrobní tepla využívající biomasu nad 20 MWt	1.7.2022	31.12.2022	200	-	O1, S1, P1	0 110																				
8700	biomasu nad 20 MWt	1.7.2022	31.12.2022	200	-	O2, S2, P2	0 60																				
8800	příkonu	1.7.2022	31.12.2022	200	-	O3, S3, P3	0																				

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
Cena tepla – metodika pro stanovení ceny tepla			
6	CZ BIOM	<p>Vážení,</p> <p>zasílám připomínku k návrhu cenového rozhodnutí, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 6/2021, kterým se stanovuje podpora pro POZE, pro rok 2022</p> <p>Připomínka k Části páté bod (13) Zelené bonusy na teplo pro nové výroby tepla využívající biomasu</p> <p>Požadujeme připravit a zveřejnit metodiku, která výši zeleného bonusu na teplo stanoví. Součástí metodiky by měl být i způsob získání „ekvivalentní ceny tepla pro stanovení zeleného bonusu“. Metodika by měla zohlednit ceny tepla z různých zdrojů, odpovídající mixu paliv, které nově instalované zdroje vytlačují.</p> <p>Odůvodnění:</p> <p>Výše podpory se může v následujících letech měnit vlivem různých makroekonomických změn jako u podpor elektřiny z obnovitelných zdrojů. Investoři by měly být dopředu seznámeni s aktualizací výše podpor a vlivem makroekonomických ukazatelů.</p>	<p>Vysvětleno.</p> <p>Metodiku stanovení výše zeleného bonusu na teplo definuje zákon č. 165/2012 Sb. a v případě nových výroben elektřiny využívajících biomasu nad 20 MWt příkonu je předmětem probíhajícího prenotifikačního řízení.</p> <p>Metodiku stanovení tržní/ekvivalentní ceny tepla předpokládáme na základě přílohy č. 3 k vyhlášce č. 79/2022 Sb.</p>