

VYHODNOCENÍ PŘIPOMÍNEK K MATERIÁLU S NÁZVEM:

Návrh cenového výměru č. X/2026 ze dne 00. srpna 2026, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím energie vody, větru a slunečního záření.

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 energie vody, větru a slunečního záření 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
Průměrná předpokládaná cena odchylky			
1	Svaz moderní energetiky	Připomínka k části třetí bodu (4) návrhu cenového výměru pro rok 2027, č. j. 06519-1/2026-ERU, a k souvisejícímu odůvodnění na str. 12 Charakter připomínky: zásadní Požadavek Zvýšit cenu odchylky pro výrobní využívající energii větru ze 100 Kč/MWh na nejméně 180 Kč/MWh a pro výrobní využívající energii vody z 30 Kč/MWh na nejméně 50 Kč/MWh. Současně doplnit odůvodnění o výpočtové podklady uvedené v bodě 6. Odůvodnění 1. Rozsah snížení není doložen a opouští dosavadní korekční mechanismus Cenovým výměrem č. 7/2025 byla pro rok 2026 stanovena cena odchylky 250 Kč/MWh (vítr) a 50 Kč/MWh (voda). Návrh představuje snížení o 60 %, resp. 40 %, v jediném regulačním období. Úřad přitom v odůvodnění sám uvádí, že výši odchylky	Akceptováno částečně. Výše průměrné předpokládané ceny odchylky pro VTE je stanovena na 150 Kč/MWh a pro ostatní zdroje (MVE) 30 Kč/MWh. V rámci odůvodnění cenového výměru Úřad vysvětlil důvody, na základě kterých navrhuje významné snížení průměrné předpokládané ceny odchylky na rok 2027. Samotný zákon POZE o zohlednění odchylky v rámci kalkulace čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu (§ 12) nehovoří. Zohlednění odchylky zavedl Úřad až v prováděcím předpise, kterým je vyhláška o pravidlech trhu s elektřinou, která kalkuluje čtvrt hodinový zelený bonus obdobně, jako zavedl později zákon POZE pro aukční bonus (§ 9a), tj. součtem rozdílu mezi referenční aukční cenou a čtvrt hodinovou cenou a

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		dříve korigoval klouzavým tříletým průměrem právě proto, aby eliminoval výrazné meziroční skoky; opuštění této korekce v roce, kdy vede k nejhlubšímu snížení v historii tohoto parametru, není nijak vysvětleno. Zvětšení datového vzorku je argumentem pro vyšší spolehlivost bodového odhadu, nikoli pro odstranění vyhlazení, jehož funkcí je předvídatelnost regulačního rámce. 2. Referenční období je časově vzdálené, sezónně neúplné a možná uvedené chybně Odůvodnění označuje za referenční období první pololetí roku 2025. Na rozdíl od ECSE, kde je vazba na burzovní produkt BL CAL YY a termín 30. 9. dána, jde zde o statistiku realizovaných hodnot, u níž nic nebrání použití celého roku 2025, případně klouzavých dvanácti měsíců. U větru se náklady odchylky navíc koncentrují do podzimních a zimních měsíců s vysokými výkonovými gradienty, takže volba prvního pololetí vnáší do odhadu systematickou negativní odchylku. Pokud je letopočet v textu chybou, je třeba ji opravit a použitá data jednoznačně identifikovat; oprava sama však doložení výpočtu nenahradí. 3. Přínosy změn trhu musí být vyčísleny, nesmějí být počítány dvakrát a u větru nejsou jednoznačné Patnáctiminutové produkty byly na vnitrodenním trhu dostupné již od července 2024, na denním trhu až pro dodávku od 1. 10. 2025 (OTE). Data za první pololetí 2025 tedy dopad posledně uvedené změny dokládat nemohou. U zdrojů s vysokým gradientem výroby je navíc efekt zkrácení intervalu ambivalentní: odstraňuje vnitrohodinové vyhlazení a zvyšuje počet i rozptyl zúčtovaných odchylek. Rozšíření platform pro nákup regulační energie snižuje průměrnou cenu regulační energie, avšak nikoli náklad v intervalech systémového stresu, které jsou u větru silně korelované s vlastní výrobou. Požadujeme oddělit vlivy již obsažené v historických datech od dodatečných předpokladů pro rok 2027 a doložit jejich čistý dopad. 4. Data povinně vykupujících obchodníků vyžadují ověření přenositelnosti	průměrné předpokládané ceny odchylky. Podmínku § 12 odst. 3 zákona POZE tedy naplňuje i nulová průměrná předpokládaná cena odchylky. Snahou Úřadu je stanovit průměrnou předpokládanou cenu odchylky na následující rok tak, aby pokud možno maximálně odrážela skutečný náklad na odchylku v daném roce. Výše procentuálního snížení nebo zvýšení je tak z pohledu stanovení odchylky irelevantní. Bylo tomu tak i při meziročním zvýšení ceny odchylky v letech 2022/2023, kdy Úřad odchylku zvýšil z 132 Kč/MWh na 300 Kč/MWh, tedy o téměř 130 %. Z tohoto důvodu Úřad již před lety upustil od vyhlazování tříletým průměrem. V odůvodnění cenového výměru rovněž Úřad uvádí, že data a kalkulace na základě dat od povinně vykupujících jsou, vzhledem k jejich vypovídací hodnotě, pouze jedním z podkladů pro stanovení průměrné předpokládané ceny odchylky. Mezi dalšími faktory, které Úřad bere v potaz, jsou uvedeny například nové platformy pro nákup regulační energie, zavedení 15minutového obchodního a zúčtovacího intervalu, zlepšení predikčních modelů, zvyšování počtu poskytovatelů regulační energie, zkrácení termínu uzávěrek pro obchodování na trhu a v neposlední řadě také doporučení povinně vykupujících obchodníků. Předpokládaná výše odchylky tak není jednoduše kalkulována, ale do jejího nastavení vstupuje také uvážení vlivu dalších uvedených faktorů. Jedná se o odchylku

Č. příp.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		Cena odchylky vstupuje do kalkulace čtvrt hodinového zeleného bonusu, tedy podpory subjektu, který za odchylku odpovídá sám. Portfolio povinně vykupujícího obchodníka je naproti tomu velké a diverzifikované, takže se v něm predikční chyby jednotlivých výroben vzájemně vyrovnávají. Adresátem podpory podle části druhé návrhu je přitom nová větrná elektrárna o výkonu od 1 do 6 MW provozovaná mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje, tedy subjekt bez jakéhokoli portfoliového efektu. Požadujeme doložit způsob agregace a vážení odchylek a ověřit reprezentativnost, případně doplnit korekci na absenci portfoliového efektu obdobně, jako Metodika ECSE zohledňuje profil výroby koeficientem k. 5. Vodní elektrárny je nutné posoudit samostatně Podle odůvodnění jsou vodní elektrárny vykazovány ve společné kategorii s bioplynem, biomasou a dalšími zdroji. Takové seskupení náklady vodních elektráren neprokazuje, zejména u průtočných výroben s omezenou možností ovlivnit časový průběh výroby. Do samostatného vyhodnocení navrhuje zachovat 50 Kč/MWh. 6. Zákonná konstrukce vyžaduje při nejistotě konzervativní odhad Podle § 12 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie má výše čtvrt hodinového zeleného bonusu pokrýt „alespoň“ rozdíl mezi referenční výkupní cenou nebo výkupní cenou a dosaženou čtvrt hodinovou cenou. Zákon tedy stanoví minimální standard, z čehož vyplývá asymetrie rizika chyby: mírné nadhodnocení ceny odchylky je se zněním zákona kompatibilní, podhodnocení znamená, že bonus zákonný standard nesplní a rozdíl ponese výrobce. Při vysoké nejistotě, danou absencí dat z prostředí 15minutového MTU, je proto nutné zvolit odhad konzervativní. Parametr se přitom uplatňuje podle příloh č. 22 a 23 vyhlášky č. 408/2015 Sb. Požadujeme rovněž doložit, že hodnota v bodě (4) je konzistentní s nákladem odchylky použitým ve referenčním modelu podle § 12 odst. 1 téhož zákona; jinak je referenční výkupní cena pro nové větrné elektrárny (řádek 2005) o rozdíl obou hodnot nižší než úroveň odpovídající nulové NPV.	předpokládanou v následujícím roce, kterou není možné dovozovat pouze z historických dat. I přes výše uvedené vysvětlení Úřad částečně připouští řadu podnětů připomínajících stran a na základě těchto doporučení u VTE mírní snížení ceny odchylky z 250 Kč/MWh na 150 Kč/MWh (oproti původně navrhovaným 100 Kč/MWh). U kategorie „ostatní“ (MVE) ponechává odchylku ve výši 30 Kč/MWh. Kategorie „ostatní“ je významně reprezentována právě vodními zdroji a ve spojení s dalšími uvedenými faktory Úřad doporučuje její snížení.

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení						
		7. Požadavek připouští významný pokles nákladů Hodnota 180 Kč/MWh představuje proti roku 2026 snížení o 70 Kč/MWh, tedy o 28 %. Nejde tak o požadavek na zachování dosavadní úrovně, ale o minimální korekci návrhu při nedostatečně doloženém rozsahu snížení. Prokáže-li doplněné vyhodnocení vyšší náklady, požadujeme jejich odpovídající zohlednění. Návrh promítnutí připomínky V části třetí bodu (4): <table><tr><td>Podporovaný druh energie</td><td>Cena odchylky [Kč/MWh]</td></tr><tr><td>Výrobna elektřiny využívající energii vody</td><td>50</td></tr><tr><td>Výrobna elektřiny využívající energii větru</td><td>180</td></tr></table>	Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]	Výrobna elektřiny využívající energii vody	50	Výrobna elektřiny využívající energii větru	180	
Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]								
Výrobna elektřiny využívající energii vody	50								
Výrobna elektřiny využívající energii větru	180								
2	Solar city s.r.o.	Požadavek Zvýšit cenu odchylky pro výrobní využívající energii větru ze 100 Kč/MWh na nejméně 200 Kč/MWh a pro výrobní využívající energii vody z 30 Kč/MWh na nejméně 50 Kč/MWh. Současně požadujeme doplnit odůvodnění o výpočtové podklady uvedené v bodě 6 a v návrhu promítnutí připomínky. Odůvodnění 1. Rozsah snížení není doložen a opouští dosavadní korekční mechanismus Cenovým výměrem č. 7/2025 byla pro rok 2026 stanovena cena odchylky 250 Kč/MWh pro vítr a 50 Kč/MWh pro vodu. Návrh představuje snížení o 60 %, resp. 40 %, v jediném regulačním období. Úřad přitom v odůvodnění sám uvádí, že výši odchylky dříve korigoval klouzavým tříletým průměrem právě proto, aby eliminoval výrazné meziroční skoky: opuštění této korekce v roce, kdy vede k nehlubšímu	Akceptováno částečně. Viz vypořádání připomínky č. 1.						

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		snížení v historii tohoto parametru, není nijak vysvětleno. Zvětšení datového vzorku je argumentem pro vyšší spolehlivost bodového odhadu, nikoli pro odstranění vyhlazení, jehož funkcí je předvídatelnost regulačního rámce. 2. Referenční období je časově vzdálené, sezónně neúplné a možná uvedené chybně Odůvodnění označuje za referenční období první pololetí roku 2025. Na rozdíl od ECSE, kde je vazba na burzovní produkt BL CAL YY a na termín 30. 9. dána, jde zde o statistiku realizovaných hodnot, u níž nic nebrání použití celého roku 2025, případně klouzavých dvanácti měsíců. U větru se náklady odchylky navíc koncentrují do podzimních a zimních měsíců s vysokými výkonovými gradienty, takže volba prvního pololetí vnáší do odhadu systematickou negativní odchylku. Pokud je letopočet v textu chybou, je třeba ji opravit a použitá data jednoznačně identifikovat; oprava sama však doložení výpočtu nenahradí. 3. Přínosy změn trhu musí být vyčísleny, nesmějí být počítány dvakrát a u větru nejsou jednoznačné Patnáctiminutové produkty byly na vnitrodenním trhu dostupné již od července 2024, na denním trhu až pro dodávku od 1. 10. 2025. Údaje za první pololetí 2025 proto dopad posledně uvedené změny dokládat nemohou. U zdrojů s vysokým gradientem výroby je navíc efekt zkrácení intervalu ambivalentní: odstraňuje vnitrohodinové vyhlazení a zvyšuje počet i rozptyl zúčtovaných odchylek. Rozšíření platform pro nákup regulační energie snižuje průměrnou cenu regulační energie, avšak nikoli náklad v intervalech systémového stresu, které jsou u větru silně korelované s vlastní výrobou. Požadujeme oddělit vlivy již obsažené v historických datech od dodatečných předpokladů pro rok 2027 a doložit jejich čistý dopad. 4. Data povinně vykupujících obchodníků vyžadují ověření přenositelnosti Cena odchylky vstupuje do kalkulace čtvrt hodinového zeleného bonusu, tedy podpory subjektu, který za odchylku odpovídá sám. Portfolio povinně vykupujícího obchodníka je naproti tomu velké a diverzifikované, takže se v něm predikční chyby jednotlivých	

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		výroben vzájemně vyrovnávají. Adresátem podpory podle části druhé návrhu je přitom nová větrná elektrárna o výkonu od 1 MW do 6 MW provozovaná mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje, tedy subjekt bez jakéhokoli portfoliového efektu. Požadujeme doložit způsob agregace a vážení odchylek a ověřit reprezentativnost, případně doplnit korekci na absenci portfoliového efektu obdobně, jako Metodika ECSE zohledňuje profil výroby koeficientem k. 5. Vodní elektrárny je nutné posoudit samostatně Podle odůvodnění jsou vodní elektrárny vykazovány ve společné kategorii s bioplynem, biomasou a dalšími zdroji. Takové seskupení náklady vodních elektráren neprokazuje, zejména u průtočných výroben s omezenou možností ovlivnit časový průběh výroby. Do provedení samostatného vyhodnocení navrhuje zachovat hodnotu 50 Kč/MWh. 6. Zákonná konstrukce vyžaduje při nejistotě konzervativní odhad Podle § 12 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie má výše čtvrt hodinového zeleného bonusu pokrýt alespoň rozdíl mezi referenční výkupní cenou nebo výkupní cenou a dosaženou čtvrt hodinovou cenou. Zákon tedy stanoví minimální standard, z čehož vyplývá asymetrie rizika chyby: mírné nadhodnocení ceny odchylky je se zněním zákona kompatibilní, podhodnocení naopak znamená, že bonus zákonný standard nesplní a rozdíl ponese výrobce ze svého. Při vysoké nejistotě, dané absencí dat z prostředí 15minutového MTU, je proto nutné zvolit odhad konzervativní. Parametr se přitom uplatňuje podle příloh č. 22 a 23 vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou. Požadujeme rovněž doložit, že hodnota v bodě (4) je konzistentní s nákladem odchylky použitým v referenčním modelu podle § 12 odst. 1 téhož zákona; jinak je referenční výkupní cena pro nové větrné elektrárny o rozdíl obou hodnot nižší než úroveň odpovídající nulové NPV. 7. Požadavek připouští významný pokles nákladů Hodnota 200 Kč/MWh představuje proti roku 2026 snížení o 50 Kč/MWh, tedy o 20 %. Nejde tak o požadavek na zachování dosavadní úrovně, ale o minimální korekci	

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení						
		konzultovaného návrhu při nedostatečně doloženém rozsahu snížení. Prokáže-li doplněné vyhodnocení vyšší náklady, požadujeme jejich odpovídající zohlednění. Návrh promítnutí připomínky <table><tr><td>Podporovaný druh energie</td><td>Cena odchylky [Kč/MWh]</td></tr><tr><td>Výrobna elektřiny využívající energii vody</td><td>50</td></tr><tr><td>Výrobna elektřiny využívající energii větru</td><td>200</td></tr></table> Hodnotu 200 Kč/MWh u větru považujeme za minimální požadovanou úroveň; doloží-li aktualizované vyhodnocení vyšší náklady, požadujeme odpovídající zvýšení. Související odůvodnění požadujeme doplnit o identifikaci použitých období a agregované výsledky výpočtu (počet a výkon zastoupených výroben, objem elektřiny, měsíční hodnoty, způsob vážení), rozpětí plánovaných hodnot povinně vykupujících obchodníků pro rok 2027, posouzení sezónnosti a reprezentativnosti vzorku, samostatné vyhodnocení vodních elektráren, kvantifikaci dodatečných předpokladů pro rok 2027, vysvětlení opuštění tříletého klouzavého průměru a doklad konzistence se vstupy referenčního modelu. Údaje lze poskytnout v agregované podobě chránící obchodní tajemství.	Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]	Výrobna elektřiny využívající energii vody	50	Výrobna elektřiny využívající energii větru	200	
Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]								
Výrobna elektřiny využívající energii vody	50								
Výrobna elektřiny využívající energii větru	200								
3	Aliance energetickou soběstačnost pro	Připomínka K části třetí, bodu (4): Průměrná předpokládaná cena odchylky pro výrobní elektřiny využívající energii větru Aliance pro energetickou soběstačnost žádá Energetický regulační úřad o změnu navrhované průměrné předpokládané ceny odchylky pro výrobní elektřiny využívající energii větru ze 100 Kč/MWh na 180 Kč/MWh a současně o podrobné zveřejnění dat a postupu, na jejichž základě ERÚ navrhl meziroční snížení této hodnoty z 250 Kč/MWh na 100 Kč/MWh. Odůvodnění připomínky Pro rok 2026 stanovil ERÚ průměrnou předpokládanou cenu odchylky pro VTE ve výši	Akceptováno částečně. Viz vypořádání připomínky č. 1.						

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		250 Kč/MWh. V návrhu pro rok 2027 je hodnota snížena na 100 Kč/MWh, tedy meziročně o 150 Kč/MWh neboli o 60 % méně. Nezpochybňujeme, že vývoj trhu může odůvodňovat meziroční snížení této hodnoty. Ostatně ERÚ ve svých podkladech uvádí, že skutečné náklady na odchylku povinně vykupujících obchodníků byly v roce 2025 výrazně nižší než původně plánované, mimo jiné v důsledku poklesu jednotkových cen odchylek na trhu s elektřinou. Z dostupných podkladů však není zřejmé, že tento vývoj odůvodňuje právě snížení ceny odchylky VTE o 60 % až na 100 Kč/MWh. Takto výrazná meziroční změna je navíc obtížně slučitelná s dosavadním přístupem samotného ERÚ. Úřad ve svých podkladech uvádí, že vzhledem k omezené datové základně pro stanovení odchylek používal klouzavý aritmetický průměr vypočtených ročních hodnot za poslední tři roky právě za účelem eliminace výrazných meziročních skoků. ERÚ současně upozorňoval na omezenou datovou základnu vyplývající z malého počtu výroben ve výkupní ceně. Dostupné podklady z předchozího konzultačního procesu navíc ukazují značnou variabilitu nákladů na odchylku VTE, v jednotlivých měsících se lišily a v extrémním případě přesáhly 500 Kč/MWh. Považujeme proto za vhodné, aby ERÚ podrobně doložil zejména skutečné náklady na odchylku VTE za jednotlivé roky vstupující do výpočtu, velikost a reprezentativnost datového vzorku a způsob, jakým byla výsledná hodnota 100 Kč/MWh vypočtena. S ohledem na dosavadní hodnotu 250 Kč/MWh, vysokou meziroční a meziměsíční volatilitu nákladů na odchylku a dosavadní princip ERÚ spočívající ve vyhlazování výrazných meziročních změn navrhuje pro rok 2027 stanovit hodnotu 180 Kč/MWh. Hodnotu 180 Kč/MWh chápeme jako přechodné a konzervativní snížení, které reflektuje doložený pokles jednotkových cen odchylek, avšak současně omezuje skokovou změnu parametru v situaci, kdy z veřejně dostupných podkladů není možné ověřit, že náklady specificky u VTE poklesly v rozsahu odpovídajícím navrženému	

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení						
		60% snížení. <u>Návrh promítnutí připomínky</u> V části třetí bodu (4) navrhuje tabulku upravit následovně: Výrobna elektřiny využívající energii větru - cena odchylky: 180 Kč/MWh. Současně žádáme ERÚ o doplnění odůvodnění cenového výměru o údaje, z nichž byla cena odchylky VTE stanovena, zejména o skutečné hodnoty za jednotlivá referenční období, rozsah a reprezentativnost datového souboru a způsob aplikace případného klouzavého průměru.							
4	Skupina ČEZ	<u>Připomínka k části třetí: Průměrná předpokládaná cena odchylky pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu</u> Navrhujeme upravit průměrnou cenu odchylky pro výroby elektřiny využívající energii větru ve smyslu níže uvedeného návrhu. <u>Návrh promítnutí připomínky:</u> (4) Průměrná předpokládaná cena odchylky pro výroby elektřiny využívající energii vody a větru <table><tr><td>Podporovaný druh energie</td><td>Cena odchylky [Kč/MWh]</td></tr><tr><td>Výrobna elektřiny využívající energii vody</td><td>30</td></tr><tr><td>Výrobna elektřiny využívající energii větru</td><td>100150</td></tr></table> <u>Odůvodnění připomínky:</u> Výroba ve výrobnách využívajících větrnou energii je silně závislá na aktuálním vývoji síly a směru větru, který je výrazně hůře predikovatelný na D-1. Pokud nemáme k dispozici online měření výroby elektřiny, ale pouze údaje z měření na rozhraní se soustavou (které provozovatel soustavy zasílá následující pracovní den), jednotkový náklad na odchylku je vyšší. Na stávajícím portfoliu bohužel náklad na odchylku dosahuje úrovně 148,- Kč/MWh. Doporučujeme proto navýšit cenu odchylky v případě	Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]	Výrobna elektřiny využívající energii vody	30	Výrobna elektřiny využívající energii větru	100 150	Akceptováno.
Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]								
Výrobna elektřiny využívající energii vody	30								
Výrobna elektřiny využívající energii větru	100 150								

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení						
		výroben využívajících větrnou energii na tuto hodnotu, případně zaokrouhlit na celé desítky, tj. 150,- Kč/MWh. Rozumíme přístupu, kdy ERÚ při stanovení odchylek pro jednotlivé typy zdrojů vychází z dat od povinně vykupujících obchodníků za předcházející období. Nicméně takový přístup považujeme za problematický, když aktuální výše odchylek na trhu se může výrazně odlišovat. Je nezbytné si uvědomit, že celá řada výrobců má v případě čerpání podpory formou zeleného bonusu odlišné chování než v povinném výkupu, kdy s cílem maximalizovat podporou je snahou dodávat maximum energie do soustavy – v případě čerpání zeleného bonusu je pak tato motivace minimální a tudíž chování v rámci daného místa méně predikovatelné z pohledu toků na rozhraní se soustavou, což logicky vede k prokazatelně vyšším nákladům na odchylku než u výroben čerpajícím podporu formou povinného výkupu.							
5	Komora obnovitelných zdrojů energie	I. Připomínka k Části třetí bodu 4 “Průměrné předpokládané ceny odchylek pro výrobní elektřiny využívající energii vody a větru.” (CV, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím energie vody, větru a slunečního záření) Stávající znění bodu: (4) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro výrobní elektřiny využívající energii vody a větru <table><tr><td>Podporovaný druh energie</td><td>Cena odchylky [Kč/MWh]</td></tr><tr><td>Výrobní elektřiny využívající energii vody</td><td>30</td></tr><tr><td>Výrobní elektřiny využívající větrnou energii</td><td>100</td></tr></table> Připomínka:	Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]	Výrobní elektřiny využívající energii vody	30	Výrobní elektřiny využívající větrnou energii	100	Akceptováno částečně. Viz vypořádání připomínky č. 1.
Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]								
Výrobní elektřiny využívající energii vody	30								
Výrobní elektřiny využívající větrnou energii	100								

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení						
		Považujeme za vhodné zvýšit výši předpokládané ceny odchylky pro výrobní elektřiny využívající energii vody pro rok 2027 na hodnotu 50 Kč/MWh (tj. zachovat výši stanovenou pro rok 2026). Považujeme za vhodné zvýšit navrhovanou výši předpokládané ceny odchylky pro výrobní elektřiny využívající energii větru pro rok 2027 na hodnotu 150–200 Kč/MWh. Návrh na promítnutí změn: (4) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro výrobní elektřiny využívající energii vody a větru <table><tr><td>Podporovaný druh energie</td><td>Cena odchylky [Kč/MWh]</td></tr><tr><td>Výrobní elektřiny využívající energii vody</td><td>50</td></tr><tr><td>Výrobní elektřiny využívající větrnou energii</td><td>150–200</td></tr></table> <u>Odůvodnění:</u> Nesouhlasíme s navrženým snížením průměrné předpokládané ceny odchylky pro výrobní elektřiny využívající energii vody z 50 Kč/MWh na 30 Kč/MWh. Pro rok 2027 navrhujeme zachovat hodnotu 50 Kč/MWh stanovenou pro rok 2026. Úřad vychází z regulačních výkazů povinně vykupujících obchodníků, v nichž jsou vodní elektrárny vykazovány společně s bioplynovými, biomasovými a dalšími zdroji v kategorii „ostatní energie“. Tato data nejsou pro MVE dostatečně reprezentativní. Na rozdíl od říditelných palivových zdrojů závisí výroba MVE na průtocích a hydrologických podmínkách, které provozovatel nemůže ovlivnit. Odůvodnění návrhu neobsahuje samostatné údaje za MVE, které by dokládaly snížení jejich nákladů na odchylku o 40 %. Hodnota pro rok 2027 je navíc odvozena	Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]	Výrobní elektřiny využívající energii vody	50	Výrobní elektřiny využívající větrnou energii	150–200	
Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]								
Výrobní elektřiny využívající energii vody	50								
Výrobní elektřiny využívající větrnou energii	150–200								

Č. přip.	Subjekt	Připomínka (připomínky jsou zveřejněny bez jazykových korektur)	Vyhodnocení
		z agregovaných údajů za první pololetí roku 2025, ačkoli by již měly být dostupné aktuálnější údaje za první pololetí roku 2026. Do vytvoření samostatné datové základny proto považujeme zachování hodnoty 50 Kč/MWh za přiměřené řešení. Současně navrhujeme novelizovat vyhlášku č. 508/2015 Sb., o regulačním výkaznictví, a ve výkazech 14-D-PVP až 14-D-PVS vyčlenit MVE jako samostatnou vykazovanou kategorii. To umožní stanovit cenu odchylky na základě údajů odpovídajících skutečnému provozu vodních elektráren. U výroben elektřiny využívajících energii větru navrhujeme zvýšit cenu odchylky ze 100 Kč/MWh na hodnotu v rozmezí 150 až 200 Kč/MWh. Konkrétní hodnotu navrhujeme stanovit na základě dat, která má Úřad k dispozici. Podle údajů zjištěných v sektoru se v roce 2026 cena odchylky pohybuje přibližně mezi 140 a 230 Kč/MWh. Rozdíly souvisejí zejména s velikostí, umístěním a způsobem provozu jednotlivých zdrojů. Snížení oproti hodnotě 250 Kč/MWh stanovené pro rok 2026 považujeme s ohledem na aktuální vývoj za odůvodněné. Navržených 100 Kč/MWh však neodpovídá dostupným údajům. Kontrakty na rok 2027 přitom dosud nejsou běžně uzavřeny; relevantnější informace lze očekávat v průběhu listopadu 2026.	