



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 08626-1/2025-ERÚ

V Jihlavě dne 00. srpna 2025

**Návrh cenového výměru č. X/2025,
kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené
využitím energie vody, větru a slunečního záření**

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 1 odst. 3, § 12 a 32 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“), vydává opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím energie vody, větru a slunečního záření.

ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající energii vody, větru a slunečního záření uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31. 12. 2021

(1) Pro elektřinu vyrobenou využitím energie vody, větru a slunečního záření platí následující podmínky

(1.1) Výkupní ceny podle zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů, nezahrnují daň z přidané hodnoty. K výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle zákona č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

(1.2) Splňuje-li jeden nebo více zdrojů elektřiny v rámci jedné výrobní elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé zdroje elektřiny za předpokladu, že zajistí samostatné měření elektřiny vyrobené z každého zdroje elektřiny v souladu s vyhláškou č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobní elektřinu pouze nejvyšší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.3) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výrobní elektřiny podle bodu (1.2) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou podle vyhlášky č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění pozdějších předpisů, v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých zdrojích elektřiny podle bodu (1.2). V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý zdroj elektřiny podle naměřených hodnot na každém zdroji elektřiny podle bodu (1.2).

(1.4) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro malé vodní elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do		
ř./sl.	a	b	c	d	e
101	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	01.01.2006	31.12.2013	3 232	1 577
102		01.01.2014	31.12.2014	3 169	1 514
103		01.01.2015	31.12.2015	3 106	1 451
104		01.01.2016	31.12.2016	3 046	1 391
105		01.01.2017	31.12.2017	2 646	991
106		01.01.2018	31.12.2018	2 594	939
107		01.01.2019	31.12.2019	2 543	888
108		01.01.2020	31.12.2020	2 493	838
109		01.01.2021	31.12.2021	2 444	789
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	13.08.2002	31.12.2013	3 232	1 577
111		01.01.2014	31.12.2014	3 169	1 514
112		01.01.2015	31.12.2015	3 106	1 451
113		01.01.2016	31.12.2016	3 046	1 391
114		01.01.2017	31.12.2017	2 646	991
115		01.01.2018	31.12.2018	2 594	939
116		01.01.2019	31.12.2019	2 543	888
117		01.01.2020	31.12.2020	2 493	838
118		01.01.2021	31.12.2021	2 444	789
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	01.01.2006	31.12.2007	3 591	1 936
121		01.01.2008	31.12.2009	3 802	2 147
122		01.01.2010	31.12.2010	4 130	2 475
123		01.01.2011	31.12.2011	4 039	2 384
124		01.01.2012	31.12.2012	4 209	2 554
125		01.01.2013	31.12.2013	4 179	2 524
126		01.01.2014	31.12.2014	4 097	2 442
127		01.01.2015	31.12.2015	4 017	2 362
128		01.01.2016	31.12.2016	3 740	2 085
129		01.01.2017	31.12.2017	3 276	1 621
130		01.01.2018	31.12.2018	3 211	1 556
131		01.01.2019	31.12.2019	3 149	1 494
132		01.01.2020	31.12.2020	3 088	1 433
133		01.01.2021	31.12.2021	3 026	1 371

(1.4.1) Malou vodní elektrárnou se pro účely bodu (1.4) rozumí vodní elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW_e včetně.

(1.4.2) Malou vodní elektrárnou ve stávajících lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna, která nesplňuje podmínky pro rekonstruovanou malou vodní elektrárnu a pro malou vodní elektrárnu v nových lokalitách.

(1.4.3) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou se rozumí stávající výrobní elektrárna, na které byla od 13. 8. 2002 do 31. 12. 2021 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektrárny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektrárnami. Za rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se vždy považuje provedení všech prací uvedených pod písmeny a) až e):

- a) výměna nebo generální oprava turbíny,
- b) výměna nebo převinutí generátoru,
- c) oprava elektročásti spočívající v zabránění působení zpětných vlivů na síť,
- d) výměna regulačních zařízení a
- e) výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení,

přičemž jednotlivé výrobní technologické celky, kterými je nahrazeno stávající zařízení, nesmí být ke dni ukončení rekonstrukce nebo modernizace starší více než 5 let.

(1.4.4) Malou vodní elektrárnou v nových lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna uvedená do provozu v lokalitě, kde nebyla v období od 1. 1. 1995 do 31. 12. 2021 připojena výrobní elektrárna k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.4.5) V případě, že jsou u malých vodních elektráren ke dni uvedení do provozu využity technologické výrobní celky starší 5 let, smí výrobce uplatnit podporu pro daný kalendářní rok pouze ve výši uvedené v řádku 109.

(1.5) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro větrné elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do		
ř./sl.	a	b	c	d	e
403	Větrná elektrárna	01.01.2006	31.12.2006	3 759	2 214
404		01.01.2007	31.12.2007	3 694	2 150
405		01.01.2008	31.12.2008	3 604	2 059
406		01.01.2009	31.12.2009	3 286	1 742
407		01.01.2010	31.12.2010	3 075	1 531
408		01.01.2011	31.12.2011	3 006	1 461
409		01.01.2012	31.12.2012	2 941	1 396
410		01.01.2013	31.12.2013	2 743	1 198
411		01.01.2014	31.12.2014	2 553	1 008
412		01.01.2015	31.12.2015	2 463	919
413		01.01.2016	31.12.2016	2 353	809
414		01.01.2017	31.12.2017	2 307	763
415		01.01.2018	31.12.2018	2 261	717
416		01.01.2019	31.12.2019	2 216	672
417		01.01.2020	31.12.2020	2 174	629
418		01.01.2021	31.12.2021	2 131	586
419	Větrná elektrárna v sektoru s rizikem nadměrné podpory	01.01.2011	31.12.2011	2 817	1 273

(1.5.1) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2021 se výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1.5) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektrárny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší více než 2 roky.

(1.6) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím energie slunečního záření

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW _e]		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
502	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	01.01.2008	31.12.2008	-	-	19 254	18 261
503		01.01.2009	31.12.2009	0	30	18 064	17 071
504		01.01.2009	31.12.2009	30	-	17 931	16 938
505		01.01.2010	31.12.2010	0	30	16 825	15 832
506		01.01.2010	31.12.2010	30	-	16 689	15 696
507		01.01.2011	31.12.2011	0	30	10 094	9 101
508		01.01.2011	31.12.2011	30	100	7 944	6 951
509		01.01.2011	31.12.2011	100	-	7 402	6 409
510		01.01.2012	31.12.2012	0	30	8 128	7 135
511		01.01.2013	30.06.2013	0	5	4 412	3 419
512		01.01.2013	30.06.2013	5	30	3 662	2 669
513		01.07.2013	31.12.2013	0	5	3 867	2 874
514		01.07.2013	31.12.2013	5	30	3 147	2 154

ČÁST DRUHÁ: Referenční výkupní ceny pro výrobní elektrárny využívající energii větru a vody uvedené do provozu nebo modernizované od 1. 1. 2022

(2) Referenční výkupní ceny pro větrné elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní/zdroje do provozu		Referenční výkupní ceny [Kč/MWh]
		od	do	
ř./sl.	a	b	c	d
2000	Větrná elektrárna s výkonem nižším než 6 MW _e nebo složená nejvýše ze 6 zdrojů	01.01.2022	31.12.2022	2 572
2001		01.01.2023	31.12.2023	2 521
2002	Větrná elektrárna s výkonem nižším než 6 MW _e *	01.01.2024	31.12.2024	2 766
2003	Větrná elektrárna**	01.01.2025	31.12.2025	2 974
2004	Větrná elektrárna**	01.01.2026	31.12.2026	2 916

*Větrná elektrárna s výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW musí být provozovaná výrobcem, který je mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje.

**Větrná elektrárna s výkonem vyšším než 1 MW a nižším než 6 MW, pro jejíž umístění bylo vydáno stavební povolení podle zákona č. 183/2006 Sb., ve znění pozdějších předpisů, přede dnem 1. 8. 2025, nebo pro kterou bylo vydáno povolení záměru podle zákona č. 283/2021 Sb., ve znění pozdějších předpisů, musí být provozovaná výrobcem, který je mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje.

(3) Referenční výkupní ceny pro malé vodní elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní/zdroje do provozu/provedení modernizace výrobní/zdroje		Instalovaný výkon výrobní/zdroje [kW _e]		Referenční výkupní ceny [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f
3000	Malá vodní elektrárna	01.01.2022	31.12.2022	0	999	4 007
3001		01.01.2023	31.12.2023			3 928
3002		01.01.2024	31.12.2024			4 625
3003		01.01.2025	31.12.2025			5 048
3004		01.01.2026	31.12.2026			4 948
3101	Modernizovaná malá vodní elektrárna	01.01.2023	31.12.2023	0	999	2 230
3102		01.01.2024	31.12.2024			2 624
3103		01.01.2025	31.12.2025			2 829
3104		01.01.2026	31.12.2026			2 757

ČÁST TŘETÍ: Průměrná předpokládaná cena odchylky pro stanovení čtvrt hodinového bonusu

(4) Průměrná předpokládaná cena odchylky pro výrobní elektřiny využívající energii vody a větru

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výrobní elektřiny využívající energii vody	50
Výrobní elektřiny využívající energii větru	250

Účinnost

Tento cenový výměr nabývá účinnosti 1. ledna 2026.

Odůvodnění:

Podle § 18e zákona o cenách Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy. Podle § 17e odst. 2 písm. a) 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, je Úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrh metodiky cenové regulace a návrhy cenových výměrů.

Cenovým výměrem se stanovuje pro rok 2026 provozní podpora pro výrobní elektřiny, kterým je podpora pro rok 2026 aktivovaná nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů, a je slučitelná s vnitřním trhem Evropské unie, a dále také pro stávající výrobní elektřiny (uvedené do provozu nebo modernizované nejpozději do 31. 12. 2025), u kterých dosud nebyla ukončena doba životnosti (doba podpory) stanovená prováděcím právním předpisem Úřadu nebo přímo zákonem o podporovaných zdrojích energie.

Provozní podpora pro stávající výrobní elektřiny využívající energii vody, větru a slunečního záření.

Na základě ustanovení § 2 odst. 2 písm. b) zákona o podporovaných zdrojích energie se v případě zdrojů využívajících energii vody, větru a slunečního záření jedná o nepalivové zdroje energie.

Úřad na základě ustanovení § 12 odst. 2, 3 a 6 zákona o podporovaných zdrojích energie meziročně upravuje výši provozní podpory (výkupní ceny, referenční výkupní ceny, zeleného bonusu) pro stávající výrobní elektřiny využívající energii vody, větru a slunečního záření. Ustanovení § 12 odst. 2, 3 a 6 zákona o podporovaných zdrojích energie zní:

„(2) Úřad pro nepalivové zdroje elektřiny každoročně navyšuje výkupní cenu nebo referenční výkupní cenu u stávajících výroben elektřiny o 2 %. Úřad pro palivové zdroje elektřiny meziročně upravuje výši výkupní ceny nebo referenční výkupní ceny na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva.

(3) Pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví v souladu s § 1 odst. 3 v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na elektřinu a postup pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu tak, aby výše ročního zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a očekávanou průměrnou roční čtvrt hodinovou cenou a výše čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi referenční výkupní cenou nebo výkupní cenou a dosaženou čtvrt hodinovou cenou. Způsob

stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů na elektřinu z obnovitelných zdrojů, na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a na elektřinu z druhotných zdrojů energie na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a cen elektřiny a tepla a jejich změn.“

Pro meziroční úpravu výše zeleného bonusu v ročním režimu je v případě výroben elektřiny využívajících energii vody, větru a slunečního zařízení klíčová meziroční změna tržní ceny elektřiny (tzv. ekvivalentní cena silové elektřiny, dále jen „ECSE“).

Monitoring meziroční změny tržní ceny elektřiny ECSE

Úřad zveřejnil 7. 7. 2025 na svých internetových stránkách sdělení „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2026“, kde je pro účely meziroční úpravy ročního zeleného bonusu na elektřinu pro rok 2026 relevantní průměrná cena silové elektřiny 2 206,6 Kč/MWh (v roce 2025 cena byla 2 142 Kč/MWh).

Průměrná cena silové elektřiny pro rok 2026 vychází z Metodiky pro meziroční úpravu výše ročního zeleného bonusu na elektřinu (dále jen „Metodika“), která prošla konzultačním procesem a kterou Úřad zveřejnil v roce 2020 svých internetových stránkách. Základem pro stanovení ECSE je cena silové elektřiny na lipské energetické burze EEX (www.eex.com), která se stanoví jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu BL CAL YY – Phelix Power Futures pro obchodní zónu DE na následující kalendářní rok za období leden až červen kalendářního roku, ve kterém se o výši podpory rozhoduje ($PRM_{BL\ CAL\ YY}$). Výsledná výše hodnoty ECSE je určena podle vzorce: $ECSE = PRM_{BL\ CAL\ YY} \times k_{ECSE}$ (koeficient ECSE). ECSE reprezentuje „referenční prodejní cenu elektřiny“ z jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů energie vykupované obchodníkem. Koeficient ECSE (k_{ECSE}) reprezentuje index k referenčnímu produktu BL CAL YY a zohledňuje především profil výroby a průměrnou výši odchylky. V průběhu roku 2024 došlo k aktualizaci Metodiky v části ECSE, která zohlednila vývoj tržních hodinových cen, čímž došlo k změnám výše koeficientu k . V případě fofoltaických elektráren z hodnoty 0,85 na 0,45, malých vodních elektráren z hodnoty 0,8 na 0,75 a větrných elektráren z hodnoty 0,8 na hodnotu 0,7. Nové koeficienty byly poprvé aplikované na výši podpory pro rok 2025.

Výsledné výše výkupních cen a referenčních výkupních cen jsou u stávajících výroben elektřiny a pro jednotlivé kategorie výroben elektřiny (podle data uvedení do provozu nebo provedení modernizace, u fofoltaických elektráren také podle výše instalovaného výkonu) kalkulovány na základě 2% zákonného navýšení výkupních cen nebo referenčních výkupních cen, které byly stanovené pro rok 2025 cenovým výměrem Úřadu č. 7/2024, ve znění cenového výměru č. 13/2024.

Výsledné výše zelených bonusů v ročním režimu jsou pro jednotlivé kategorie výroben elektřiny (podle data uvedení do provozu, u fofoltaických elektráren také podle výše instalovaného výkonu) kalkulovány rozdílem výkupních cen, stanovených podle předchozího odstavce a příslušné hodnoty ECSE.

K ukončení podpory dochází u stávajících výroben elektřiny na základě přechodného ustanovení v čl. II bodě 2 zákona č. 382/2021 Sb. pro:

- výrobní elektřiny využívajících energii vody, větru a slunečního záření uvedené do provozu nejpozději do 31. 12. 2005,
- malé vodní elektrárny, které ukončily rekonstrukci před 13. 8. 2005.

Bod 2 Čl. II zákona č. 382/2021 Sb. zní: „*U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie uvedených do provozu do 31. prosince 2005, trvá právo na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle dosavadních právních předpisů do 31. prosince 2025, v případě výroben elektřiny využívajících energii vody, u kterých byla od 13. srpna 2002 do 31. prosince 2005 provedena rekonstrukce, trvá právo na podporu podle dosavadních právních předpisů do konce 30. roku od ukončení rekonstrukce.*“

Provozní podpora pro nové nebo modernizované výrobní elektřiny využívající energii vody a větru

Provozní podpora pro nové výrobní elektřiny, kterými se rozumí výrobní elektřiny uvedené do provozu v roce 2026, a modernizované výrobní elektřiny, u kterých dojde k registraci podpory pro modernizované výrobní elektřiny v systému operátora trhu v roce 2026, je pro rok 2026 stanovena v souladu s:

- nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění nařízení vlády č. 459/2024 Sb.,
- potvrzením slučitelnosti těchto podpor s právem Evropské unie,
- § 12 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie,
- vyhláškou 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 (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění pozdějších předpisů.

Nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění nařízení vlády č. 459/2024 Sb., aktivuje pro rok 2026 tyto obnovitelné zdroje a kapacity:

- 5 MW nových malých vodních elektráren s instalovaným výkonem výrobní nižším než 1 MW,
- 5 MW modernizovaných malých vodních elektráren s instalovaným výkonem výrobní nižším než 1 MW,
- 10 MW nových větrných elektráren s instalovaným výkonem výrobní od 1 MW a nižším než 6 MW, je-li výrobce mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje.

V případě nových větrných elektráren čl. XII bod 16 přechodných stanovení zákona č. 87/2025 Sb. upřesňuje, že se musí jednat o větrnou elektrárnu, pro jejíž umístění bylo vydáno stavební povolení podle zákona č. 183/2006 Sb., ve znění pozdějších předpisů, přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona (1. 8. 2025) nebo pro kterou bylo vydáno povolení záměru podle zákona č. 283/2021 Sb., ve znění pozdějších předpisů, a která bude uvedena do provozu nejpozději do 31. 12. 2027.

Provozní podpora pro nové nebo modernizované malé vodní elektrárny a pro nové větrné elektrárny je slučitelná s vnitřním trhem Evropské unie. Podpora byla oznámena v rámci nařízení Komise (EU) č. 651/2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem, v platném znění.

Ustanovení § 12 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie zní:

„(1) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok referenční výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2022 nebo modernizované od 1. ledna 2022 byl součet diskontovaných peněžních toků za dobu životnosti výrobní elektřiny roven nule za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů. Technické a ekonomické parametry a výši diskontní míry stanoví prováděcí právní předpis.“.

Vyhláška o technicko-ekonomických parametrech stanoví s účinností od 1. 1. 2026 v případě nových výroben elektřiny využívajících energii vody nebo větru technicko-ekonomické parametry a doby životnosti ve stejné výši, jako pro rok 2025. V případě modernizovaných výroben elektřiny využívajících energii vody dochází s účinností od 1. 1. 2026 ke zkrácení doby životnosti z 20 na 15 let, snížení výše technicko-ekonomických parametrů měrných investičních nákladů ze 102 400 Kč/kW_e na 70 000 Kč/kW_e a doby ročního využití instalovaného výkonu z 4 000 hodin na 3 300 hodin za rok.

Úřad kalkuluje výše referenčních výkupních cen pro nové nebo modernizované výrobní v roce 2026 v souladu s § 12 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie. Do referenčních modelů pro kalkulaci podpory pro nové nebo modernizované malé vodní elektrárny a pro nové větrné elektrárny vstupuje výše diskontní míry, doba životnosti a technicko-ekonomické parametry stanovené vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech a další vstupy, jako jsou daně, odpisy, provozní náklady.

Stanovení průměrné předpokládané odchylky pro kalkulaci čtvrt hodinového bonusu (část třetí cenového výměru)

Na základě ustanovení § 9 zákona o podporovaných zdrojích energie se podpora formou zeleného bonusu v čtvrt hodinovém režimu vztahuje výlučně na výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů uvedené do provozu nebo modernizované po 1. 1. 2022 a dále na výrobní elektřiny uvedené do provozu po 1. 1. 2013, pokud je jejich instalovaný výkon vyšší než 100 kW. V případě výroben elektřiny využívajících energii slunečního záření uvedených do provozu po 1. 1. 2013 je zákonem o podporovaných zdrojích energie podpora stanovena výlučně pro výrobní elektřiny s instalovaným výkonem do 30 kW_e, a proto není možné využít v případě podpory formou zeleného bonusu čtvrt hodinový režim.

Vzorec pro kalkulaci čtvrt hodinového bonusu je sestaven v souladu s ustanovením § 12 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie a je stanoven vyhláškou č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů. Výše průměrné předpokládané odchylky (dále jen „cena odchylky“) je jedním ze vstupů pro kalkulaci čtvrt hodinového bonusu.

Při kalkulaci ceny odchylek Úřad vychází z regulačních výkazů povinně vykupujících

obchodníků. Ceny odchylek jsou v regulačních výkazech vykazovány zvlášť ve třech kategoriích a sice pro výroby elektřiny využívající energii slunečního záření, energii větru a ostatní energii (bioplynu, biomasy, vody a další). V minulých letech se Úřad, z důvodu malého počtu výroben elektřiny ve výkupní ceně, potýkal s poměrně omezenou datovou základnou pro stanovení odchylek. Výše odchylky tak byla korigována klouzavým aritmetickým průměrem z vypočtených ročních hodnot průměrných předpokládaných cen odchylek za poslední tři roky, který eliminoval výrazné meziroční skoky. Ke korekci docházelo také pravidelně v rámci provedeného konzultačního procesu a konzultací s držiteli licence na obchod s elektřinou. V roce 2024 velká část výroben elektřiny zvolila formu podpory výkupní cenou, a regulační výkazy tak poskytly lepší vzorek dat než v minulých letech. Z uvedeného důvodu Úřad vychází pro stanovení hodnot cen odchylek pro účely kalkulace čtvrt hodinového bonusu pro rok 2026 z ročních dat od povinně vykupujících. Analogicky jako v případě stanovení ECSE bylo referenčním obdobím pro stanovení průměrné hodnoty zvoleno první pololetí roku 2024. Hodnoty za první pololetí se rovněž výrazně neodchylují od plánovaných hodnot obdržených od povinně vykupujících obchodníků pro rok 2026. Pro elektřinu vyrobenou využitím energie větru je stanovena cena odchylky ve výši 250 Kč/MWh a pro elektřinu vyrobenou využitím energie vody ve výši 50 Kč/MWh. Pro fotovoltaické elektrárny není stanovena na základě výše uvedeného zdůvodnění, kdy nemohou nárokovat podporu formou bonusu ve čtvrt hodinovém režimu.

Soulad výše provozních podpor s právem EU

Stanovená výše výkupních cen, referenčních výkupních cen nebo zelených bonusů není v rozporu s žádným předpisem evropského práva upravujícím podporu využívání energie z podporovaných zdrojů, podnikání v sektoru energetiky ani s jiným právním předpisem EU.

Účinnost cenového výměru

Účinnost cenového výměru k 1. 1. 2026 je v souladu se zněním § 17e odst. 12 energetického zákona, kdy je Úřad povinen vydat regulované ceny podle zákona o podporovaných zdrojích energie nejpozději do 30. 9. roku předcházejícího roku, pro který v cenovém výměru regulované ceny stanoví.

Poučení:

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.
předseda Energetického regulačního úřadu