



**Energetický
regulační
úřad**

Datum, místo 30.09.2026, Jihlava

Energetický regulační věstník

částka 8/2026



Č. j. 06519-4/2026-ERU
Datum, místo 29.09.2026, Jihlava

Cenový výměr č. 6/2026, 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 o cenách 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 výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.3) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroben 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	3 297	1 666
102		01.01.2014	31.12.2014	3 233	1 601
103		01.01.2015	31.12.2015	3 168	1 537
104		01.01.2016	31.12.2016	3 107	1 476
105		01.01.2017	31.12.2017	2 699	1 068
106		01.01.2018	31.12.2018	2 646	1 015
107		01.01.2019	31.12.2019	2 594	963
108		01.01.2020	31.12.2020	2 543	912
109		01.01.2021	31.12.2021	2 493	862
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	13.08.2002	31.12.2013	3 297	1 666
111		01.01.2014	31.12.2014	3 233	1 601
112		01.01.2015	31.12.2015	3 168	1 537
113		01.01.2016	31.12.2016	3 107	1 476
114		01.01.2017	31.12.2017	2 699	1 068
115		01.01.2018	31.12.2018	2 646	1 015
116		01.01.2019	31.12.2019	2 594	963
117		01.01.2020	31.12.2020	2 543	912
118		01.01.2021	31.12.2021	2 493	862
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	01.01.2006	31.12.2007	3 663	2 032
121		01.01.2008	31.12.2009	3 878	2 246
122		01.01.2010	31.12.2010	4 213	2 581
123		01.01.2011	31.12.2011	4 120	2 489
124		01.01.2012	31.12.2012	4 293	2 662
125		01.01.2013	31.12.2013	4 263	2 631
126		01.01.2014	31.12.2014	4 179	2 548
127		01.01.2015	31.12.2015	4 097	2 466
128		01.01.2016	31.12.2016	3 815	2 184
129		01.01.2017	31.12.2017	3 342	1 711
130		01.01.2018	31.12.2018	3 275	1 644
131		01.01.2019	31.12.2019	3 212	1 581
132		01.01.2020	31.12.2020	3 149	1 518
133		01.01.2021	31.12.2021	3 087	1 456



(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 elektřiny, na které byla od 13. 8. 2002 do 31. 12. 2021 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami. 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,

příčemž 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 elektřiny 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
404	Větrná elektrárna	01.01.2007	31.12.2007	3 768	2 246
405		01.01.2008	31.12.2008	3 676	2 153
406		01.01.2009	31.12.2009	3 352	1 830
407		01.01.2010	31.12.2010	3 137	1 614
408		01.01.2011	31.12.2011	3 066	1 544
409		01.01.2012	31.12.2012	2 999	1 477
410		01.01.2013	31.12.2013	2 798	1 275
411		01.01.2014	31.12.2014	2 604	1 082
412		01.01.2015	31.12.2015	2 513	990
413		01.01.2016	31.12.2016	2 400	878
414		01.01.2017	31.12.2017	2 353	831
415		01.01.2018	31.12.2018	2 307	784
416		01.01.2019	31.12.2019	2 261	738
417		01.01.2020	31.12.2020	2 217	695
418		01.01.2021	31.12.2021	2 173	651
419	Větrná elektrárna v sektoru s rizikem nadměrné podpory	01.01.2011	31.12.2011	2 874	1 351

(1.5.1) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. 1. 2007 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	-	-	19 639	18 660
503		01.01.2009	31.12.2009	0	30	18 425	17 447
504		01.01.2009	31.12.2009	30	-	18 289	17 311
505		01.01.2010	31.12.2010	0	30	17 161	16 183
506		01.01.2010	31.12.2010	30	-	17 023	16 044
507		01.01.2011	31.12.2011	0	30	10 296	9 317
508		01.01.2011	31.12.2011	30	100	8 103	7 124
509		01.01.2011	31.12.2011	100	-	7 550	6 572
510		01.01.2012	31.12.2012	0	30	8 291	7 312
511		01.01.2013	30.06.2013	0	5	4 500	3 521
512		01.01.2013	30.06.2013	5	30	3 735	2 756
513		01.07.2013	31.12.2013	0	5	3 944	2 965
514		01.07.2013	31.12.2013	5	30	3 210	2 231



ČÁST DRUHÁ: Referenční výkupní ceny pro výrobní elektřiny 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
2002	Větrná elektrárna s výkonem nižším než 6 MW _e *	01.01.2024	31.12.2024	2 822
2003	Větrná elektrárna**	01.01.2025	31.12.2025	3 034
2004		01.01.2026	31.12.2026	2 974
2005		01.01.2027	31.12.2027	2 916

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

**Větrná elektrárna s výkonem vyšším než 1 MW_e a nižším než 6 MW_e, 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	4 087
3001		01.01.2023	31.12.2023			4 007
3002		01.01.2024	31.12.2024			4 717
3003		01.01.2025	31.12.2025			5 149
3004		01.01.2026	31.12.2026			5 047
3005		01.01.2027	31.12.2027			4 948
3101	Modernizovaná malá vodní elektrárna	01.01.2023	31.12.2023	0	999	2 274
3102		01.01.2024	31.12.2024			2 677
3103		01.01.2025	31.12.2025			2 886
3104		01.01.2026	31.12.2026			2 813
3105		01.01.2027	31.12.2027			2 757

* Datum registrace k podpoře pro modernizované výrobní/zdroje v systému operátora trhu.



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	30
Výrobní elektřiny využívající energii větru	150



Účinnost

Tento cenový výměr nabývá účinnosti dnem 1. 1. 2027.

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 nebo ve formě nařízení vlády, pokud je cenovým orgánem vláda. 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 2027 provozní podpora pro výrobní elektřiny, kterým je podpora pro rok 2027 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. 2026), 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 záření 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. 2026 na svých internetových stránkách sdělení „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2027“, kde je pro účely meziroční úpravy ročního zeleného bonusu na elektřinu pro rok 2027 relevantní průměrná cena silové elektřiny 2 174,8 Kč/MWh (v roce 2026 byla cena 2 206,6 Kč/MWh).

Průměrná cena silové elektřiny pro rok 2027 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 na 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 fotovoltaických 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, resp. data registrace podpory pro modernizované výrobní elektřiny, u fotovoltaických elektráren také podle výše instalovaného výkonu) kalkulovány na základě 2% zákonného navýšení výkupních cen nebo referenčních výkupních cen, které byly stanovené pro rok 2026 cenovým výměrem Úřadu č. 7/2025.

Výsledné výše zelených bonusů v ročním režimu jsou pro jednotlivé kategorie výroben elektřiny (podle data uvedení do provozu, u fotovoltaických 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 ukončení 20leté doby životnosti stanovené vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech pro výrobní elektřiny využívající energii větru uvedené do provozu v průběhu roku 2006.

Úřad v cenovém výměru nestanoví podporu pro výrobní elektřiny využívající energii větru ve výrobnách uvedených do provozu v letech 2022 až 2023 v souladu s čl. XII bodem 8 zákona č. 87/2025 Sb., který zní: „*Nezaregistruje-li výrobce, výrobce tepla nebo výrobce biometanu, kterému bylo vydáno rozhodnutí o udělení licence nebo rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny, tepelné energie nebo plynu, které nabylo právní moci přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, v systému operátora trhu podporu do 6 měsíců ode dne nabytí účinnosti tohoto zákona, právo na podporu nevzniká. To neplatí, pokud již podporu zaregistroval přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.*“.

V zákonem stanoveném termínu nebyla v systému operátora trhu registrována žádná větrná elektrárna uvedená do provozu v letech 2022 až 2023.



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

Provozní podpora pro nové výroby elektřiny, kterými se rozumí výroby elektřiny uvedené do provozu v roce 2027, a modernizované výroby elektřiny, u kterých dojde k registraci podpory pro modernizované výroby elektřiny v systému operátora trhu v roce 2027, je pro rok 2027 stanovena v souladu s:

- nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů,
- 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 pozdějších předpisů, aktivuje pro rok 2027 tyto obnovitelné zdroje a kapacity:

- 5 MW_e souhrnného instalovaného výkonu nových malých vodních elektráren s instalovaným výkonem výroby nižším než 1 MW_e,
- 5 MW_e souhrnného instalovaného výkonu modernizovaných malých vodních elektráren s instalovaným výkonem výroby nižším než 1 MW_e,
- 5 MW_e souhrnného instalovaného výkonu nových větrných elektráren s instalovaným výkonem výroby od 1 MW_e a nižším než 6 MW_e, je-li výrobce mikropodnikem, malým podnikem nebo společenstvím pro obnovitelné zdroje.

V případě nových větrných elektráren čl. XII bod 16 přechodných ustanovení 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 výroby 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 a modernizovaných výroben elektřiny využívajících energii vody technicko-ekonomické parametry a doby životnosti pro rok 2027 ve stejné výši, jako pro rok 2026.

Úřad kalkuluje výše referenčních výkupních cen pro nové nebo modernizované výroby elektřiny na rok



2027 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_e. 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. Hodnoty o plánovaném množství vyrobené elektřiny a skutečném množství vyrobené elektřiny jsou v regulačních výkazech vykazovány zvlášť ve třech kategoriích, a sice pro výrobní elektřiny využívající energii slunečního záření, energii větru a ostatní energii (bioplynu, biomasy, vody a další). Z těchto hodnot jsou následně stanoveny průměrné ceny odchylek. V minulých letech, kdy se Úřad z důvodu malého počtu výroben elektřiny ve výkupní ceně potýkal s poměrně omezenou datovou základnou pro stanovení odchylek, byla výše odchylky 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. Analogicky jako v případě stanovení ECSE bylo referenčním obdobím pro stanovení průměrné hodnoty zvoleno první pololetí roku 2025. Výsledky potvrzují další pokles průměrných očekávaných cen odchylek pro rok 2027, který je podpořen rozšiřováním platform pro nákup regulační energie, zavedením 15minutového obchodního a zúčtovacího intervalu, zlepšením predikčních modelů, zvyšováním počtu poskytovatelů regulační energie a zkrácením termínu uzávěrek pro obchodování na trhu. Navrhované hodnoty se rovněž výrazně neodchylují od plánovaných hodnot obdržených od povinně vykupujících obchodníků pro rok 2027.

Na základě akceptace připomínek z veřejného konzultačního procesu Úřad v případě větrných elektráren zmírnil pokles ceny odchylky z původních 250 Kč/MWh (cenový výměr č. 7/2025) na 150 Kč/MWh. Pro elektřinu vyrobenou využitím energie vody je stanovena cena odchylky ve výši 30 Kč/MWh. Pro fotovoltaické elektrárny není cena odchylky stanovena na základě výše uvedeného zdůvodnění, protože nemohou nárokovat podporu formou bonusu ve čtvrt hodinovém režimu.

Shrnutí veřejného konzultačního procesu

Ačkoliv podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námitky ani



připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů. V rámci veřejného konzultačního procesu, který probíhal od 25. 8. do 9. 9. 2026, obdržel Úřad připomínky týkající se přehodnocení výše cen průměrných předpokládaných odchylek pro kalkulaci čtvrt hodinového bonusu, které v případě ceny odchylky pro větrné elektrárny akceptoval, nebo akceptoval částečně, v případě ceny odchylky pro malé vodní elektrárny neakceptoval. Úplné znění obdržených připomínek a jejich vypořádání je zveřejněno na internetových stránkách Úřadu.

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. 2027 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