

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 12/2025

- / Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 8/2025, kterým se stanovuje podpora elektřiny a tepla vyrobených využitím energie biomasy.....1



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 08627-4/2025-ERU

V Jihlavě dne 30. září 2025

**Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 8/2025,
kterým se stanovuje podpora elektřiny a tepla vyrobených
využitím energie biomasy**

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 § 12, 25a a 26a 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 a tepla vyrobených využitím energie biomasy.

ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající energii biomasy uvedené do provozu do 31. 12. 2021

(1) Pro elektřinu vyrobenou využitím energie biomasy 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 výroby 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 výrobu elektřiny využívající energii biomasy

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do			
ř./sl.	a	b	c	d	e	f
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	01.01.2016	31.12.2021	KO*	-	0
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	01.01.2006	31.12.2007	O1	4 203	2 217
241		01.01.2006	31.12.2007	O2	4 203	2 217
242		01.01.2006	31.12.2007	O3	2 833	847
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních elektřinách	01.01.2006	31.12.2012	O1	3 133	1 147
244		01.01.2006	31.12.2012	O2	3 133	1 147
245		01.01.2006	31.12.2012	O3	1 763	0
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřinách nebo zdrojích	01.01.2008	31.12.2012	O1	4 883	2 897
261		01.01.2008	31.12.2012	O2	4 883	2 897
262		01.01.2008	31.12.2012	O3	2 933	947
263		01.01.2013	31.12.2013	O1	4 033	2 047
264		01.01.2013	31.12.2013	O2	4 033	2 047
265		01.01.2013	31.12.2013	O3	2 363	377
266		01.01.2014	31.12.2014	O1	3 600	1 062
267		01.01.2014	31.12.2014	O2	3 600	1 062
268		01.01.2014	31.12.2014	O3	1 575	0
269		01.01.2015	31.12.2021	O1	3 528	990
270		01.01.2015	31.12.2021	O2	3 528	990
271		01.01.2015	31.12.2021	O3	1 510	0

*§ 4 odst. 4 písm. e) zákona o podporovaných zdrojích energie

(1.4.1) Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.4) rozumí výroba elektřiny uvedená do provozu do 31. 12. 2012, u které byla do 31. 12. 2012 provedena změna využívání primárního energetického zdroje ze spalování neobnovitelného zdroje nebo spoluspalování biomasy a neobnovitelného zdroje na spalování čisté biomasy, a to bez investice do zařízení všech hlavních částí elektrárenského bloku, kterými se rozumí zejména kotel, parní rozvody, turbína a generátor.

ČÁST DRUHÁ: Průměrná předpokládaná cena odchylky pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu

(2) Průměrná předpokládaná ceny odchylky pro výrobu elektřiny využívající energii biomasy

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající energii biomasy	50

ČÁST TŘETÍ: Zelené bonusy na teplo

(3) Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla využívající energii biomasy

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW _t]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
10002	Výrobní tepla - teplárna* využívající biomasy	01.01.2025	31.12.2025	200	-	O1	156
10052		01.01.2025	31.12.2025			O2	156
10102		01.01.2025	31.12.2025			O3	0
10152		01.01.2025	31.12.2025			KO**	0
10201	Výrobní tepla - výtopna využívající biomasy	01.01.2024	31.12.2024	200	-	O1	0
10251		01.01.2024	31.12.2024			O2	0
10301		01.01.2024	31.12.2024			O3	0
10351		01.01.2024	31.12.2024			KO**	0
10202		01.01.2025	31.12.2025	200	-	O1	8
10252		01.01.2025	31.12.2025			O2	8
10302		01.01.2025	31.12.2025			O3	0
10352		01.01.2025	31.12.2025			KO**	0

*Předpokládá se osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

**§ 24 odst. 3 písm. e) zákona o podporovaných zdrojích energie

(4) Zelené bonusy na teplo pro udržení výroby tepla v provozu

	Podporovaný druh energie	Udržovací podpora na výrobu tepla		Instalovaný výkon výrobní [kW _t]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
8300	Výrobní tepla využívající biomasy do 20 MW _t příkonu	01.01.2026	31.12.2026	200	-	O1, S1, P1	122
8400		01.01.2026	31.12.2026	200	-	O2, S2, P2	122
8500		01.01.2026	31.12.2026	200	-	O3, S3, P3	0
8600	Výrobní tepla využívající biomasy nad 20 MW _t příkonu	01.01.2026	31.12.2026	200	-	O1, S1, P1	0
8700		01.01.2026	31.12.2026	200	-	O2, S2, P2	0
8800		01.01.2026	31.12.2026	200	-	O3, S3, P3	0

Účinnost

Tento cenový výměr nabývá účinnosti dnem 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 udržení výroben tepla v provozu, aktivovaná nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů, a slučitelná s vnitřním trhem Evropské unie, a dále pro stávající výrobní elektrárny (uvedené do provozu nejpozději do 31. 12. 2021) a výrobní tepla (uvedené do provozu 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.

Podpora pro stávající výrobní elektrárny využívající energii biomasy

Na základě ustanovení § 2 odst. 2 písm. c) zákona o podporovaných zdrojích energie se v případě zdrojů využívajících energii biomasy jedná o palivové 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 elektrárny využívající energii biomasy. Ustanovení § 12 odst. 2, 3 a 6 zákona o podporovaných zdrojích energie zní:

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

(3) Pro podporu elektrárny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví v souladu s § 1 odst. 3 v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na elektrinu a postup pro stanovení čtvrt hodinového zeleného bonusu na elektrinu tak, aby výše ročního zeleného bonusu na elektrinu 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 elektrinu 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 elektrinu stanoví prováděcí právní předpis.

(6) Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů na elektrinu 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 podpory na elektřinu z obnovitelných zdrojů je v případě výroben elektřiny využívajících energii biomasy klíčová meziroční změna nákladů na pořízení paliva, meziroční změna tržní ceny elektřiny (tzv. ekvivalentní cena elektřiny, dále jen „ECSE“) a meziroční změna ceny tepla (tzv. ekvivalentní cena tepla, dále jen „ECTE“), přičemž ECTE se týká pouze výroben elektřiny uvedených do provozu od roku 2014, pro které platí podmínka podle zákona o podporovaných zdrojích energie vyrábět elektřinu v zařízení schopném kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „KVET“) s vydaným osvědčením o původu této elektřiny podle § 47 zákona o podporovaných zdrojích energie. Na výrobní elektřiny podle § 54 odst. 15 zákona o podporovaných zdrojích energie se tato podmínka nevztahuje.

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 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 daného druhu obnovitelného zdroje energie. V průběhu roku 2024 došlo k aktualizaci Metodiky v části ECSE, která zohlednila vývoj tržních hodinových cen, čímž došlo k změnám výše koeficientu k poprvé s aplikací na výši podpory pro rok 2025. Pro rok 2026 Úřad postupuje následovně. Pokud zákon o podporovaných zdrojích energie neukládá podmínku výroby elektřiny ve vysokoúčinné KVET, je aplikován koeficient k ve výši 0,9, pokud zákon o podporovaných zdrojích energie předpokládá výrobu elektřiny ve vysokoúčinné KVET, vstupuje do výpočtu ECSE pro rok 2026 koeficient k ve výši 1,15. Současně se musí jednat o výrobní elektřiny, které pro nárok na provozní podporu na elektřinu z biomasy splnily podmínky v čl. II bodě 1 přechodných ustanovení zákona č. 310/2013 Sb., ve znění pozdějších předpisů (dále jen „residuální výrobní elektřiny“).

Monitoring meziroční změny ceny tepla ECTE

Ve zveřejněném dokumentu „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2026“ je pro účely monitoringu změny ECTE relevantní průměrná cena plynu 939,3 Kč/MWh (v roce 2025 cena byla 858 Kč/MWh).

Metodika pro stanovení ECTE odpovídá tzv. srovnávacímu scénáři uplatňovanému při prokazování přiměřenosti podpor. Uvedená metoda byla schválena Evropskou komisí například v rámci řízení o slučitelnosti podpory SA.104685 (2022/N) Podpora tepla z obnovitelných zdrojů energie s výkonem nad 500 kW nebo SA.108368 (2023/N) Podpora elektřiny z vysokoúčinné KVVET. Tento postup uplatňuje Úřad od roku 2024, přičemž je legislativně ukotven v příloze č. 3 vyhlášky č. 79/2022 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení referenčních výkupních cen a zelených bonusů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech), ve znění pozdějších předpisů.

ECTE pro rok 2026 je na základě uvedeného postupu kalkulována ve výši 511 Kč/GJ (pro rok 2025 cena byla 473 Kč/GJ).

Monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva

Zákon o podporovaných zdrojích energie stanoví v ustanovení § 4 odst. 4 písm. a), že v případě elektřiny vyrobené spalováním obnovitelného zdroje (biomasy) je podpora stanovena odlišně podle druhu a parametrů obnovitelného zdroje a způsobů jeho využití stanovených prováděcím právním předpisem. Tímto předpisem je vyhláška č. 110/2022 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů a kritérií udržitelnosti a úspory emisí skleníkových plynů pro biokapaliny a paliva z biomasy (dále jen „vyhláška č. 110/2022 Sb.“), která v § 4 odst. 1 písm. a) a v příloze č. 1 tabulce č. 1 upřesňuje procesy využití biomasy při podpoře elektřiny, jedná-li se o proces samostatného spalování nebo zplyňování biomasy (O). Biomasa je členěna do tří kategorií (1 – cíleně pěstovaná biomasa pro energetické využití, 2, 3 – odpadní biomasa). V cenovém výměru je proces využití biomasy označen O, spalování nevytříděného komunálního odpadu KO.

Ocenění nákladů na pořízení paliva je součástí vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech, a to v příloze č. 2. Cena biomasy kategorie 1 a 2 činí 190 Kč/GJ (oproti roku 2025 dochází ke snížení o 20 Kč/GJ), u biomasy kategorie 3 činí 60 Kč/GJ (zvýšení o 10 Kč/GJ oproti roku 2025). Přestože vyhláška o technicko-ekonomických parametrech stanovuje náklady na biomasu pro účely stanovení měrných provozních nákladů a výše udržovací podpory tepla, jsou náklady ve stejné výši Úřadem použity i v rámci monitoringu nákladů na palivo pro stávající výroby elektřiny nebo tepla spalující biomasu.

Výsledné výše výkupních cen jsou pro jednotlivé kategorie výroby elektřiny (v členění na jednotlivé kategorie biomasy) kalkulovány na základě monitoringu meziroční změny ceny na pořízení paliva a u kategorií výroby elektřiny uvedených do provozu po roce 2014 i monitoringu ECTE.

Výsledné výše zelených bonusů v ročním režimu jsou pro jednotlivé kategorie výroby elektřiny (podle kategorie biomasy) kalkulovány rozdílem výkupních cen stanovených podle předchozího odstavce a příslušné hodnoty ECSE.

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

- výroby elektřiny využívající energii biomasy uvedené do provozu nejpozději do 31. 12. 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.“.

Úřad v cenovém výměru nestanoví podporu pro modernizované výrobní elektřiny využívající energii biomasy, pokud pro příslušný ukončený kalendářní rok nedošlo v systému operátora trhu k žádné registraci této podpory. Jedná se o schéma podpory, kde je nárok na podporu na základě § 40 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie podmíněn registrací provozní podpory pro modernizované výrobní elektřiny v systému operátora trhu.

Stanovení průměrné předpokládané odchylky pro kalkulaci čtvrthodinového zeleného bonusu (část druhá cenového výměru)

Na základě ustanovení § 9 zákona o podporovaných zdrojích energie se podpora formou zeleného bonusu v čtvrthodinovém 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 biomasy je relevantní výlučně pro výrobní elektřiny uvedené do provozu v letech 2013 až 2021 s instalovaným výkonem nad 100 kW, přičemž od roku 2014 se musí jednat o residuální výrobní elektřiny. V rámci schématu podpory pro modernizované výrobní elektřiny nebyla registrována do konce roku 2024 v systému operátora trhu žádná výrobní elektřiny. Od roku 2025 není tato podpora nařízením vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů, aktivována.

Vzorec pro kalkulaci čtvrthodinového zeleného 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 čtvrthodinového zeleného bonusu.

Metodika uvedená výše v odůvodnění tohoto cenového výměru (v části týkající se monitoringu tržní ceny elektřiny), popisuje v kapitole 4 také metodiku pro stanovení průměrných předpokládaných cen odchylek. Při kalkulaci cen odchylek Úřad vychází z regulačních výkazů povinně vykupujících obchodníků. Ceny odchylek jsou v regulačních výkazech vykazovány zvlášť pro výrobní 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, a výše odchylky tak byla korigována klouzavým aritmetickým průměrem z vypočtených ročních hodnot průměrných předpokládaných cen odchylek za poslední tři roky, aby eliminoval výrazné meziroční skoky. Ke korekci docházelo také 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 poskytl

lepší vzorek dat než v minulých letech. Z uvedeného důvodu Úřad vychází pro stanovení hodnot cen odchylek pro účely kalkulace čtvrt hodinového zeleného bonusu pro rok 2026 z ročních dat od povinně vykupujících za rok 2024, a to za první pololetí roku 2024, které koreluje s obdobím pro stanovení výše ECSE pro kalkulaci zeleného bonusu v ročním režimu. Hodnoty za první pololetí roku 2024 korelují také s hodnotami plánovaných odchylek od povinně vykupujících obchodníků pro rok 2026, které Úřad obdržel. Pro výrobní elektřiny využívající energii biomasy je cena odchylky stanovena ve výši 50 Kč/MWh.

Podpora pro stávající výrobní teplo využívající energii biomasy

Provozní podpora tepla se podle § 23 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie uskutečňuje formou zeleného bonusu na teplo. Dále § 24 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie stanovuje spodní hranici instalovaného výkonu výrobní tepla na 200 kW_t. Způsob meziroční úpravy výše provozní podpory stanovuje ustanovení § 26a odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie.

§ 24 Provozní podpora tepla

(2) V případě výrobní tepla uvedené do provozu od 1. ledna 2022 se provozní podpora tepla může vztahovat pouze na teplo z výrobní tepla z obnovitelných zdrojů umístěné na území České republiky spalující biomasu nebo využívající geotermální energii se jmenovitým tepelným výkonem vyšším než 200 kW, kde podporovaným teplem je teplo dodané z této výrobní tepla do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií.

§ 26a Výše zeleného bonusu na teplo

(2) Úřad meziročně upravuje výši zeleného bonusu na teplo na základě monitoringu nákladů na pořízení paliva a tržní ceny elektřiny a ceny tepla a jejich změn.

Monitoring meziroční změny tržní ceny elektřiny ECSE

Monitoring je relevantní v případě meziroční změny zeleného bonusu na teplo pro výrobní tepla – teplárny. Cenový výměr upřesňuje, že se v rámci teplárenského režimu předpokládá existence osvědčení o výrobě elektřiny z vysokoúčinné KVET. Postup stanovení ECSE je shodný s odůvodněním monitoringu meziroční změny ECSE pro stávající výrobní elektřiny.

Monitoring meziroční změny ceny tepla ECTE

Úřad oceňuje ECTE ve výši uvedené podle přílohy č. 3 vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech. Postup stanovení ECTE je shodný s odůvodněním monitoringu meziroční změny ECTE pro stávající výrobní elektřiny.

Monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva

Úřad provádí monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva u výroben tepla stejně jako v případě stávajících výroben elektřiny, přičemž ocenění nákladů na pořízení paliva je součástí vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech. Další podrobnosti jsou uvedeny v odůvodnění tohoto cenového výměru v části týkající se monitoringu meziroční změny nákladů na pořízení paliva pro stávající výrobní elektřiny.

Výsledné výše zelených bonusů na teplo v ročním režimu jsou pro jednotlivé kategorie výroben tepla (podle kategorie biomasy) kalkulovány rozdílem referenčních cen, určených pro kalkulaci zelených bonusů na teplo pro rok 2025 (cenový výměr Úřadu č. 7/2024, ve znění cenového

výměru č. 13/2024), meziročně upravených na základě monitoringu meziroční změny ECSE (u tepláren), monitoringu meziroční změny ceny na pořízení paliva a hodnoty ECTE pro rok 2026.

Úřad v cenovém výměru nestanoví podporu pro výrobní tepla, pokud pro příslušný ukončený kalendářní rok nedošlo v systému operátora trhu k registraci této podpory. Jedná se o schéma podpory, kde právo na podporu na základě § 40 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie trvá ode dne uvedení výrobní tepla do provozu, přičemž podle § 10 vyhlášky č. 166/2022 Sb. je uvedení výrobní tepla do provozu podmíněno registrací provozní podpory tepla v systému operátora trhu.

Udržovací podpora tepla pro výrobní tepla využívající energii biomasy

Udržovací podpora tepla 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., které pro výrobní tepla s instalovaným výkonem nad 200 kW_t tuto podporu aktivuje pro rok 2026, v případě čistého spalování biomasy bez omezení množství tepla dodaného do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií, v případě společného spalování biomasy s neobnovitelným zdrojem maximálně do výše 6 000 000 GJ dodaného tepla z biomasy do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií,
- potvrzením o slučitelnosti této podpory s právem Evropské unie, pro výrobní tepla do 1 MW_t na základě 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, pro výrobní tepla nad 1 MW_t na základě rozhodnutí Komise o slučitelnosti podpory SA.113882 (2024/N),
- § 25a zákona o podporovaných zdrojích energie,
- vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech.

Zákon o podporovaných zdrojích energie stanovuje v ustanovení § 24 minimální hranici instalovaného výkonu výrobní tepla ve výši 200 kW_t pro nárok na udržovací podporu tepla. Podle ustanovení § 26 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie se tato podpora poskytuje formou zeleného bonusu na teplo v ročním režimu v Kč/GJ a její výše je stanovena na základě ustanovení § 25a odst. 1, 2, 4 a 7 a § 26a odst. 3 a 5 zákona o podporovaných zdrojích energie.

§ 25a Udržovací podpora tepla

(1) Úřad stanoví udržovací podporu tepla tak, aby došlo k vyrovnání rozdílu mezi

a) měrnými provozními náklady při použití biomasy u výroben tepla spalujících biomasu nebo u výroben tepla nebo elektřiny společně spalujících obnovitelný zdroj a neobnovitelný zdroj a měrnými provozními náklady při použití tuhých fosilních paliv,

b) měrnými provozními náklady a tržní cenou elektřiny a cenou tepla u výroben tepla využívající geotermální energii.

(2) Rozsah a celkovou výši měrných provozních nákladů a způsob tvorby ceny tepla použité Úřadem pro stanovení výše udržovací podpory tepla podle odstavce 1 stanoví prováděcí právní předpis.

(4) Úřad meziročně upravuje výši udržovací podpory tepla na základě monitoringu provozních nákladů a tržní ceny elektřiny a ceny tepla a jejich změn.

(7) Na udržovací podporu tepla dále platí požadavky, podmínky a pravidla uvedené v § 23 a 24.

§ 26a Výše zeleného bonusu na teplo

(3) Úřad stanoví v daném kalendářním roce na následující kalendářní rok výši ročního zeleného bonusu na udržovací podporu tepla způsobem uvedeným v § 25a.

(5) Při stanovení zelených bonusů na teplo postupuje Úřad podle zákona o cenách a výši podpory stanoví v cenovém výměru.

V souladu s ustanovením § 25a odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie je výše udržovací podpory tepla v případě spalování biomasy (v procesu samostatného spalování, nebo společného spalování s neobnovitelným zdrojem) kalkulována rozdílem měrných provozních nákladů při použití biomasy a měrných provozních nákladů při použití fosilních paliv. Vyhláška č. 110/2022 Sb. v § 4 odst. 2 písm. a) a § 4 odst. 3 a dále v příloze č. 1 tabulce č. 1 upřesňuje, jedná-li se o proces samostatného spalování nebo zplyňování biomasy (O), nebo proces společného spalování biomasy s neobnovitelným zdrojem (S, P), a člení biomasu do třech kategorií (1 – cíleně pěstovaná biomasa pro energetické využití, 2, 3 – odpadní biomasa).

Vyhláška o technicko-ekonomických parametrech je prováděcím právním předpisem k § 25a odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie a stanoví rozsah a výši měrných provozních nákladů při využití biomasy pro udržovací podporu tepla v § 5 odst. 1 a 2 a příloze č. 2. Další podrobnosti jsou uvedeny v odůvodnění tohoto cenového výměru v části týkající se monitoringu meziroční změny nákladů na pořízení paliva pro stávající výroby elektřiny a platí obdobně i pro udržovací podporu tepla.

V případě výroby tepla, na které se vztahuje povolení k emisím skleníkových plynů podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů, jak je uvedeno v § 5 odst. 1 písm. c) vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech, do výpočtu zeleného bonusu dále vstupuje cena emisních povolenek podle postupu stanoveného v tabulce v příloze č. 2 k této vyhlášce. Ve zveřejněném dokumentu „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2026“ je pro účely stanovení zeleného bonusu pro udržovací podporu tepla relevantní průměrná cena emisní povolenky ve výši 1742,3 Kč/tCO₂ (pro rok 2025 cena byla 1589 Kč/tCO₂).

Hodnoty měrných provozních nákladů pro biomasu kategorie 1 a 2 ve výši 190 Kč/GJ, pro biomasu kategorie 3 ve výši 60 Kč/GJ, měrné provozní náklady při spalování uhlí 90 Kč/GJ jsou dále pro výpočet zeleného bonusu korigovány účinností přeměny energie v zařízení (kotli) spalujícím biomasu (84 %) a v zařízení (kotli) spalujícím uhlí (86 %) v souladu s nařízením Komise (EU) 2015/2402, kterým se přezkoumávají harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla za použití směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU a kterým se zrušuje prováděcí rozhodnutí Komise 2011/877/EU, v platném znění.

Shrnutí veřejného konzultačního procesu

Ačkoliv podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námítky 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 1. 9. do 16. 9. 2025, obdržel Úřad připomínky týkající se ocenění biomasy, výše průměrné předpokládané ceny odchylky pro kalkulaci čtvrt hodinového zeleného bonusu, způsobu stanovení ekvivalentní ceny tepla, podpory pro výrobu elektřiny uvedené do provozu v roce 2013 a ocenění silové elektřiny u nových tepláren. Připomínky nebyly akceptovány, nebo byly vysvětleny. Úplné znění obdržených připomínek a jejich vypořádání je zveřejněno na internetových stránkách Úřadu.

Soulad výše provozní podpory s právem EU

Stanovená výše 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

Vladimír Černý

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 30.09.2025



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.gov.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

eru.gov.cz/erv