

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

ČÁSTKA 14/2025

- / Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 10/2025, kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím druhotných zdrojů energie a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla .. 1



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 08630-4/2025-ERU

V Jihlavě dne 30. září 2025

**Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 10/2025,
kterým se stanovuje podpora elektřiny vyrobené využitím
druhotných zdrojů energie a vysokoúčinné kombinované výroby
elektřiny a tepla**

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 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 druhotných zdrojů energie a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající energii důlního plynu z uzavřených dolů uvedené do provozu do 31. 12. 2012

(1) Pro elektřinu vyrobenou využitím energie z důlního plynu z uzavřených dolů 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 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 pro výrobní elektřiny spalující důlní plyn z uzavřených dolů

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu				Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2005	01.01.2011	31.12.2012	3 446	1 460
327	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů v sektoru s rizikem nadměrné podpory			01.01.2012	31.12.2012	1 741	0

ČÁST DRUHÁ: Zelené bonusy pro výroby elektřiny využívající druhotné zdroje energie uvedené do provozu do 31. 12. 2021

(2) Zelené bonusy na elektřinu z druhotných zdrojů

(2.1) Roční zelené bonusy pro výrobu elektřiny spalováním důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů) nebo při využití odpadního tepla¹

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	
ř./sl.	a	b	c	d
648	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny z otevřeného dolu	-	31.12.2021	84
649	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z otevřeného dolu	01.01.2013	31.12.2021	0
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny z uzavřeného dolu	-	31.12.2021	234
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z uzavřeného dolu	01.01.2013	31.12.2021	0
656	Výroba elektřiny při využití odpadního tepla ¹	01.01.2013	31.12.2021	0

*Pro účely řádků 648 a 650 také změna využívání druhu důlního plynu (z otevřených nebo uzavřených dolů).

(2.1.1) Spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny se rozumí spalování důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů) ve výrobních zdrojích elektřiny, ve kterých došlo k využívání důlního plynu před 1. 1. 2013 a které současně neuplatňují podporu na elektřinu z obnovitelných zdrojů podle bodu (1.4).

¹ Článek 2 odst. 9 směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů, v platném znění.

ČÁST TŘETÍ: Zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31. 12. 2021

(3) Pro elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále jen „elektřina z KVVET“) platí následující roční zelené bonusy a podmínky

(3.1) Základní sazba ročního zeleného bonusu pro výrobní elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW_e včetně

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW _e]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
730	Elektřina z KVVET vyrobená ve výrobně elektřiny využívající neobnovitelný zdroj nebo druhotný zdroj	01.01.2013	31.12.2021	0	200	3 000	496
731		01.01.2013	31.12.2021	200	1 000	3 000	173
732		01.01.2013	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	0
733	Elektřina z KVVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované na elektřinu z obnovitelných zdrojů a/nebo důlního plynu	01.01.2013	31.12.2015	0	5 000	8 400	0
734	Elektřina z KVVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující samostatně zemní plyn, LPG, důlní plyn nepodporovaný podle bodu (2.1) nebo nepodporovaný obnovitelný zdroj	01.01.2013	31.12.2021	0	200	3 000	951
735		01.01.2013	31.12.2021	0	200	4 400	421
736		01.01.2013	31.12.2021	200	1 000	3 000	628
737		01.01.2013	31.12.2021	200	1 000	4 400	165
738		01.01.2013	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	340
739		01.01.2013	31.12.2021	1 000	5 000	4 400	0

(3.1.1) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.1) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin výroby kogenerační jednotky vykázaných podle vyhlášky č. 166/2022 Sb., o vykazování energie z podporovaných zdrojů, v daném kalendářním roce a současně maximální počet provozních hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVVET.

(3.2) Základní sazba ročního zeleného bonusu pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW_e

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		ÚPE** kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g	h
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2015	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2015	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2015	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2015	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	01.01.2013	31.12.2015	15	-	45	-	200

*V případě elektřiny z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny datum ukončení rekonstrukce.

**Úspora primární energie.

(3.2.1) Pro účely podpory podle bodu (3.2) řádku 750 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MW_e za elektřinu z KVET považuje elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie.

(3.2.2) Rekonstruovanou výrobní elektřinou se pro účely bodu (3.2) rozumí stávající výrobní elektřina, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla od 1. 1. 2013 do 31. 12. 2015 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny s investicí do všech hlavních částí výrobní elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobami elektřiny.

(3.3) Pokud je v rámci jedné výrobní elektřiny vyrábějící elektřinu z KVET uplatňována různá výše zeleného bonusu na elektřinu z KVET na jednotlivých kogeneračních jednotkách podle zvoleného počtu provozních hodin podle bodu (3.1), nebo podle úspory primární energie ve vazbě na celkovou účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.2), postupuje se podle bodů (1.2) a (1.3) obdobně.

ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy pro výrobní elektřiny využívající vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla uvedené do provozu nebo modernizované od 1. 1. 2023

(4) Zelené bonusy na elektřinu z KVET

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní/zdroje do provozu/ provedení modernizace výrobní/zdroje		Instalovaný výkon výrobní/zdroje		Provozní hodiny kogenerační jednotky	Zelené bonusy
				[kW _e]		[h/rok]	[Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
11000	Výrobní elektřiny z KVET	01.01.2023	31.12.2023	0	50	6 000	1 345
11100		01.01.2023	31.12.2023	50	200	3 300	1 239
11200		01.01.2023	31.12.2023	200	999	3 300	593
11001		01.01.2024	31.12.2024	0	50	6 000	1 698
11101		01.01.2024	31.12.2024	50	200	3 300	1 422
11201		01.01.2024	31.12.2024	200	999	3 300	762
11002		01.01.2025	31.12.2025	0	50	6 000	1 894
11102		01.01.2025	31.12.2025	50	200	3 300	1 921
11202		01.01.2025	31.12.2025	200	999	3 300	957
11301	Modernizovaná výrobní elektřiny z KVET	01.01.2025	31.12.2025	0	50	6 000	1 698
11401		01.01.2025	31.12.2025	50	200	3 300	1 422
11501		01.01.2025	31.12.2025	200	999	3 300	762

(4.1) Provozními hodinami uvedenými v bodě (4) se rozumí prvních 6000/3300 hodin výroby kogenerační jednotky vykázaných podle vyhlášky č. 166/2022 Sb., o vykazování energie z podporovaných zdrojů, v daném kalendářním roce a současně maximální počet provozních hodin v daném kalendářním roce, pro které je možné uplatnit nárok na podporu elektřiny z KVET.

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 (dále jen „energetický zákon“), 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 stávající výrobní elektřiny využívající k výrobě elektřiny druhotné zdroje energie, uvedené do provozu do 31. 12. 2021. Dále se stanovuje pro výrobní elektřiny využívající proces vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, uvedené do provozu nebo modernizované do 31. 12. 2025. Cenový výměr nestanoví podporu u výroben, u kterých byla ukončena doba životnosti (doba podpory) definovaná prováděcím právním předpisem Úřadu nebo přímo zákonem o podporovaných zdrojích energie.

Provozní podpora pro stávající výrobní elektřiny využívající energii druhotných zdrojů

Zákon o podporovaných zdrojích energie v § 2 odst. 1 písm. f) vymezuje druhotné zdroje jako: *„využitelné energetické zdroje, jejichž energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminozních hornin včetně degazačního a důlního plynu nebo při energetickém využívání nebo odstraňování odpadů a náhradních paliv vyrobených na bázi odpadů nebo při jiné hospodářské činnosti“.*

V cenovém výměru je podpora stanovena pro výrobní elektřiny spalující důlní plyn z uzavřených nebo otevřených dolů a při využití odpadního tepla. Výrobní elektřiny spalující důlní plyn z uzavřených dolů a uvedené do provozu nejpozději do 31. 12. 2012 mají právo na podporu za shodných podmínek jako výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů s ohledem na § 54 odst. 5 zákona o podporovaných zdrojích energie ve spojení s § 3 odst. 4 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů). Slučitelnost jejich podpory s vnitřním trhem Evropské unie je podřazena pod rozhodnutí Evropské komise SA.40171 (2015/NN) Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie.

Na základě ustanovení § 2 odst. 2 písm. c) zákona o podporovaných zdrojích energie se v případě důlního plynu jedná o palivový zdroj, kterým se rozumí *„zdroj elektřiny využívající k výrobě elektřiny spalování biomasy, bioplynu nebo důlního plynu nebo zdroj elektřiny využívající kombinovanou výrobu elektřiny a tepla“.*

Zákon o podporovaných zdrojích energie v § 9 odst. 4 písm. c) stanoví, že podpora elektřiny z druhotných zdrojů energie se stanoví výlučně formou zeleného bonusu v ročním režimu.

U výroben elektřiny využívajících energii důlního plynu z uzavřených dolů uvedených do provozu do 31. 12. 2012 se na základě § 54 odst. 1 zákona o podporovaných zdrojích energie stanoví podpora také formou výkupní ceny.

Meziroční úpravu výše zeleného bonusu na elektřinu z druhotných zdrojů energie upravuje § 12 odst. 6 zákona o podporovaných zdrojích energie: „*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.*“.

V případě podpory elektřiny ve výrobnách elektřiny využívajících energii důlního plynu z uzavřených dolů uvedených do provozu do 31. 12. 2012 postupuje Úřad při meziroční úpravě podle § 12 odst. 2 a výše citovaného § 12 odst. 6 zákona o podporovaných zdrojích energie. Ustanovení § 12 odst. 2 zní: „*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.*“.

Zákon o podporovaných zdrojích energie nestanovuje u důlního plynu podmínku podpory spojenou s využitím tepla. Pro meziroční úpravu výše podpory je klíčová meziroční změna nákladů na pořízení paliva a meziroční změna tržní ceny elektřiny (tzv. ekvivalentní cena 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). Ekvivalentní cena silové elektřiny reprezentuje „referenční prodejní cenu elektřiny“ z jednotlivých druhů podporovaných 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 výši koeficientů k , který byl upraven pro elektřinu vyrobenou využitím energie důlního plynu z hodnoty 0,93 na 0,9. Nový koeficient byl poprvé aplikován na výši podpory pro rok 2025.

Monitoring meziroční změny nákladů na pořízení paliva

Pro meziroční úpravu palivových nákladů pro důlní plyn je klíčová průměrná cena plynu ve výši 939,3 Kč/MWh (v roce 2025 cena byla 858 Kč/MWh), kterou Úřad zveřejnil v dokumentu

„Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2026“. V případě důlního plynu vyhláška 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, v § 2 odst. 4 stanoví, že: *„Náklady na pořízení paliva ve výrobnách elektřiny využívajících důlní, kalový nebo skládkový plyn a ve výrobnách biometanu využívajících kalový nebo skládkový plyn se rozumí náklady odvozené od průměrné ceny zemního plynu. Pokud je průměrná cena zemního plynu nižší než 400 Kč/MWh, použije se pro stanovení nákladů na pořízení paliva částka 400 Kč/MWh, a pokud je vyšší než 600 Kč/MWh, použije se pro stanovení nákladů na pořízení paliva částka 600 Kč/MWh.“*. Na základě výše uvedeného ustanovení Úřad při stanovení ceny zemního plynu vychází z horní hodnoty intervalu. V případě důlního plynu z otevřených dolů je poté cena paliva stanovena jako polovina průměrné ceny zemního plynu. Z uvedených důvodů u důlního plynu nedochází k meziroční změně nákladů na palivo.

Výsledná výše výkupních cen, nebo referenčních cen (pro kalkulaci zeleného bonusu na elektřinu z druhotných zdrojů energie) zůstává pro rok 2026 ve stejné výši jako v roce 2025, jelikož nedošlo ke změně nákladů na pořízení paliva. Výsledná výše zeleného bonusu v ročním režimu je kalkulována rozdílem výkupní ceny, nebo referenční ceny, a hodnoty ECSE.

K ukončení podpory dochází u stávajících výroben elektřiny na základě přechodného ustanovení čl. II bodu 1 zákona č. 382/2021 Sb., ve znění pozdějších předpisů, pro výroby elektřiny využívající energii druhotných zdrojů uvedené do provozu do 31. 12. 2012, s výjimkou výroben využívajících energii důlního plynu.

Původní znění přechodného ustanovení v čl. II bodě 1 zákona č. 382/2021 Sb. (s účinností od 1. 1. 2022) stanovuje dobu trvání provozní podpory na elektřinu vyrobenou z druhotných zdrojů do 31. 12. 2025. Účelem přechodného ustanovení v čl. II bodě 1 zákona č. 382/2021 Sb. je stanovení doby trvání podpory pro schémata podpory, která neměla dobu trvání podpory právními předpisy stanovenou. V případě elektřiny vyrobené využitím energie druhotných zdrojů se jedná o výroby elektřiny uvedené do provozu do 31. 12. 2021, s výjimkou výroben elektřiny využívajících energii důlního plynu z uzavřených dolů uvedených do provozu v letech 2006 až 2012, které spadají pod rozhodnutí Evropské komise o slučitelnosti podpory SA.40171 (2015/NN) a u kterých doba podpory trvá 15 let od jejich uvedení do provozu (15 letá doba životnosti byla stanovena vyhláškou č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění pozdějších předpisů). Uvedené vyplývá z § 54 odst. 5 zákona o podporovaných zdrojích energie, přičemž opětovně tuto skutečnost zdůraznilo přechodné ustanovení čl. V bodu 1 zákona č. 19/2023 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů. S ohledem na výše uvedené doba životnosti již uplynula a podpora podle bodu (1.4) tohoto cenového výměru je ukončena v případě výroben elektřiny využívajících energii důlního plynu z uzavřených dolů uvedených do provozu v letech 2006 až 2010.

Dne 9. 9. 2025 byl ve Sbírce zákonů a mezinárodních smluv vyhlášen zákon č. 330/2025 Sb., o správě informací o stavbě a vystavěném prostředí a o změně některých zákonů (dále jen „zákon o BIM“), který novelizuje předmětné přechodné ustanovení a v případě výroben elektřiny využívajících energii důlního plynu, kterým byla doba trvání podpory stanovena teprve na základě předmětného přechodného ustanovení zákona č. 382/2021 Sb., prodlužuje

dobu trvání podpory do 31. 12. 2029 (viz § 31). Předmětné ustanovení zákona o BIM nabylo účinnosti dnem 10. 9. 2025. Z tohoto důvodu Úřad zohledňuje zákon o BIM, přičemž prodloužení doby trvání podpory do konce roku 2029 se vztahuje na výrobní elektřiny využívající energii důlního plynu podle bodu (2) řádků 648 a 650 tohoto cenového výměru a dále na výrobní elektřiny využívající energii důlního plynu z uzavřených dolů uvedené do provozu do 31. 12. 2005 podle bodu (1.4) řádku 300 tohoto cenového výměru (tzn. jedná se o výrobní elektřiny, na které se nevztahuje ustanovení § 54 odst. 5 zákona o podporovaných zdrojích energie v části upravující dobu trvání nároku na podporu po dobu jejich životnosti podle dosavadních právních předpisů).

Provozní podpora pro stávající výrobní elektřiny KVET

Zdroje vyrábějící elektřinu z KVET jsou na základě výše citovaného ustanovení § 2 odst. 2 písm. c) zákona o podporovaných zdrojích energie zařazeny mezi palivové zdroje. Formou podpory je podle § 9 zákona o podporovaných zdrojích energie zelený bonus na elektřinu z KVET v ročním režimu. Meziroční úpravu výše zelených bonusů provádí Úřad na základě § 12 odst. 6 zákona o podporovaných zdrojích energie, který zní: „*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 podpory je klíčová meziroční změna nákladů na palivo, meziroční změna ceny tepla (tzv. ekvivalentní cena tepla, dále jen „ECTE“) a meziroční změna ECSE.

Monitoring meziroční změny ECSE

Stejně, jako v případě monitoringu meziroční změny ECSE u důlního plynu, Úřad vychází ze zveřejněného dokumentu ze 7. 7. 2025 „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2026“, kde je pro účely meziroční úpravy ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro rok 2026 relevantní průměrná cena silové elektřiny 2 206,6 Kč/MWh (dále jen „ $C_{EE\ 2026}$ “) (v roce 2025 cena byla 2 142 Kč/MWh).

$C_{EE\ 2026}$ vychází z Metodiky, a stanoví se jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu BL CAL YY – Phelix Power Futures (www.eex.com) 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 ECSE ve výrobních elektřinách z KVET je určena vzorcem: $ECSE = PRM_{BL\ CAL\ YY} \times k_{ECSE\ KVET}$ (koeficient ECSE KVET) a reprezentuje „referenční prodejní cenu elektřiny“ z KVET vykupované obchodníkem. Koeficient ECSE KVET („ $k_{ECSE\ KVET}$ “) vyjadřuje index k referenčnímu produktu BL CAL YY a v případě elektřiny z KVET je ve výši 1,15.

Monitoring meziroční změny ceny tepla ECTE

Ve zveřejněném dokumentu Úřadu „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2026“ je pro účely monitoringu změny ECTE relevantní průměrná cena plynu 939,6 Kč/MWh (v roce 2025 cena byla 858 Kč/MWh).

Metodika pro stanovení ECTE odpovídá tzv. srovnávacímu scénáři uplatňovanému při prokazování přiměřenosti podpor a 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 KVET. Tento postup je legislativně ukotven v příloze č. 3 vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech. 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

Ve zveřejněném dokumentu Úřadu „Průměrné ceny komodit pro stanovení výše podpory 2026“ je pro účely monitoringu ceny paliva pro rok 2026 relevantní průměrná cena plynu 939,6 Kč/MWh (pro výroby elektřiny z KVET s instalovaným výkonem do 5 MW_e, dále jen „KVET do 5 MW_e“). Pro výroby elektřiny z KVET s instalovaným výkonem nad 5 MW_e (dále jen „KVET nad 5 MW_e“) je dále relevantní zveřejněná průměrná cena emisní povolenky 1742,3 Kč/tCO₂ (dále jen „CEUA I 2026“) (pro rok 2025 to bylo 1589 Kč/tCO₂).

Metodika Úřadu stanovuje, kromě postupu pro ECSE, také způsob stanovení ceny paliva (zemního plynu) pro výroby elektřiny z KVET do 5 MW_e. Cena zemního plynu se skládá z ceny za komoditu (včetně prodejních nákladů) a ceny za regulované služby (distribuci, služby operátora trhu). Stejným způsobem je stanovena cena zemního plynu také pro stanovení ECTE v příloze č. 3 k vyhlášce o technicko-ekonomických parametrech.

a) Výpočet ceny za distribuci

Pro výpočet regulovaných cen za distribuci plynu je uvažováno s parametry spotřeby plynu ve výrobních elektřiny z KVET, které vstupují do výpočtu s váhami jednotlivých regionálních distribučních soustav 6:2:1 (Gas Net, s.r.o. : Pražská plynárenská Distribuce, a.s. : Gas Distribution s.r.o.), kdy dané váhy představují poměr odběrných míst připojených do těchto distribučních soustav. Uvedení provozovatelé distribučních soustav obsluhují drtivou většinu odběrných míst v České republice.

Při výpočtu regulované složky ceny plynu se nerozlišuje, zda je výroba elektřiny z KVET připojena na místní síť nebo na dálkovod. U všech výroben elektřiny z KVET je uvažováno připojení k místní síti.

Pro výpočet referenčních plateb za distribuci jsou použity regulované platby platné v roce, ve kterém se o podpoře rozhoduje. Úřad si vyhrazuje právo nepostupovat v souladu s výše uvedeným, pokud dojde k zásadním změnám na trhu s plynem, které značně ovlivní výši této regulované platby pro rok, pro který se stanovuje výše podpory.

b) Výpočet ceny za služby OTE

Další regulovanou složkou ceny, která se přičítá k ceně za distribuci, je aktuálně známá cena za zúčtování (cena za činnost operátora trhu) v Kč/MWh. Obdobně, jako v případě ceny za distribuci, se použije výše ceny za zúčtování (činnosti operátora trhu) platná v roce, ve kterém se o podpoře rozhoduje.

Výsledná cena za regulované služby je dána součtem ceny za distribuci a ceny za činnost operátora trhu.

c) Cena za komoditu (zemní plyn)

Pro stanovení neregulované ceny dodávky plynu se použije hodnota stanovená jako aritmetický průměr tzv. závěrečných cen (settlement price) produktu Calender (Cal-YY), tj. ročního produktu na následující kalendářní rok, EEX-THE Cal-YY (původně s označením EEX – NCG – Cal_YY), za období leden až červen roku, ve kterém se o stanovení podpory rozhoduje.

Vypořádací ceny jsou převedeny z EUR/MWh na CZK/MWh podle devizových kurzů vyhlášených Českou národní bankou pro příslušné dny. Vypořádací ceny jsou dále navýšeny o 4 EUR k zohlednění přiměřených prodejních nákladů obchodníka.

V případě výroby elektřiny z KVET nad 5 MW_e odvozuje Úřad celkovou cenu paliva od ceny uhlí se započtením ceny emisní povolenky. V tomto případě je celková cena paliva stanovena v příloze č. 2 vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech, kdy samotná cena uhlí je ve výši 90 Kč/GJ pro rok 2025 i 2026 (dále jen „C_{U2025}“, nebo „C_{U2026}“) a cena emisních povolenek je stanovena podle příslušného vzorce pro stanovení nákladů na emisní povolenky.

Celková cena paliva pro rok 2026 ve výhřevnosti je na základě uvedeného postupu kalkulována v případě zemního plynu ve výši 1427 Kč/MWh (dále jen „C_{ZP 2026}“) (pro rok 2025 cena byla 1311 Kč/MWh) a v případě uhlí (při zohlednění ceny emisní povolenky) ve výši 889 Kč/MWh (dále jen „C_{U EUA I 2026}“) (pro rok 2025 cena byla 839 Kč/MWh).

Pro meziroční přepočtení podpory pro rok 2026 Úřad využil principy používané pro meziroční změnu výše podpory v aukcích, tedy ve výzvách Ministerstva průmyslu a obchodu k podání nabídky v aukcích pro provozní podporu výroby elektřiny z KVET.

Metodika meziroční úpravy výše zeleného bonusu na elektřinu z KVET v cenovém výměru koresponduje se způsobem meziroční úpravy výše aukčního bonusu na elektřinu z KVET. Pro účely meziročního přepočtu referenčních cen, určených pro kalkulaci zeleného bonusu na elektřinu z KVET, jsou stanoveny přepočtové koeficienty zohledňující meziroční změny monitorovaných vstupů (elektřiny, tepla, paliva, případně emisní povolenky). Principiálně tak dojde ke sjednocení způsobu meziročního přepočtu zeleného bonusu, který přispěje k větší transparentnosti a sjednotí drobné odchylky parametrů využívaných v průběhu let.

Pro výroby elektřiny z KVET do 5 MW_e uvedené do provozu v letech 2013 až 2021 a pro výroby elektřiny z KVET s instalovaným výkonem nižším než 1 MW_e uvedené do provozu letech 2024 až 2025, nebo modernizované v roce 2025 platí:

$$RC_{2026} = RC_{2025} + b \times (C_{ZP 2025} - C_{ZP 2026}) + c \times (C_{ZP 2025} - C_{ZP 2026}) \text{ [Kč/MWh]}$$

$$ZB_{KVET 2026} = RC_{2026} - a \times C_{EE 2026} \text{ [Kč/MWh]}$$

Pro výroby elektřiny z KVET nad 5 MW_e uvedené do provozu do 31. 12. 2015 platí:

$$RC_{2026} = RC_{2025} + b \times (C_{U EUA I 2025} - C_{U EUA I 2026}) + c \times (C_{U 2025} - C_{U 2026}) + d \times (C_{EUA I 2025} - C_{EUA I 2026}) \text{ [Kč/MWh]}$$

$$ZB_{KVET 2026} = RC_{2026} - a \times C_{EE 2026} \text{ [Kč/MWh]}$$

Kde:

RC₂₀₂₆ je upravená referenční cena pro rok 2026 [Kč/MWh],

RC_{2025} je referenční cena pro rok 2025 [Kč/MWh],

$ZB_{KVET2026}$ je výše ročního zeleného bonusu pro rok 2026 [Kč/MWh],

C_{EE2026} je cena elektřiny pro rok 2026 [Kč/MWh],

C_{ZP2025} je cena zemního plynu pro rok 2025 [Kč/MWh],

C_{ZP2026} je cena zemního plynu pro rok 2026 [Kč/MWh],

$C_{UEUA I 2025}$ je cena uhlí včetně nákladů na emisní povolenku pro rok 2025 [Kč/MWh],

$C_{UEUA I 2026}$ je cena uhlí včetně nákladů na emisní povolenku pro rok 2026 [Kč/MWh],

$C_U 2025$ je cena uhlí pro rok 2025 [Kč/MWh],

$C_U 2026$ je cena uhlí pro rok 2026 [Kč/MWh],

$C_{EUA I 2025}$ je cena emisní povolenky pro rok 2025 [Kč/MWh]

$C_{EUA I 2026}$ je cena emisní povolenky pro rok 2026 [Kč/MWh]

a je koeficient vlivu meziroční změny ceny elektřiny,

b je koeficient vlivu meziroční změny ceny paliva pro odvození ceny tepla (pro KVET do 5 MW_e se jedná o zdroj mimo ETS I a pro KVET nad 5 MW_e se jedná o zdroj v ETS I),

c je koeficient vlivu meziroční změny ceny paliva,

d je koeficient vlivu meziroční změny ceny povolenky v ETS I.

Tabulka č. 1: Koeficienty pro stanovení podpory na elektřinu z KVET

Koeficient vlivu změny	KVET do 5 MW _e	KVET nad 5 MW _e
ceny elektřiny	$a = k_{ECSE_{KVET}}^1 \times (1-TVS^2)$ a = 1,121	$a = k_{ECSE_{KVET}}^1 \times (1-TVS^2)$ a = 1,121
ceny paliva pro odvození ceny tepla	$b = \text{dodané teplo} / (\eta^3 \times \text{svorková výroba elektřiny})$ b = 1,373	$b = \text{dodané teplo} / (\eta^4 \times \text{svorková výroba elektřiny})$ b = 3,171
ceny paliva	$c = - \text{roční spotřeba paliva} / \text{svorková výroba elektřiny}$ c = - 2,921	$c = - \text{roční spotřeba paliva} / \text{svorková výroba elektřiny}$ c = - 4,348
ceny emisní povolenky		$d = - \text{roční spotřeba paliva} \times \text{emisní faktor}^5 / \text{svorková výroba elektřiny}$ d = - 1,565

¹ koeficient ECSE_{KVET} ve výši 1,15 [-]

² technologická vlastní spotřeba elektřiny ve výši 2,5 %

³ účinnost výroby tepla ze zemního plynu vstupující do výpočtu ceny tepla ve výši 92 % [-]

⁴ účinnost výroby tepla z uhlí vstupující do výpočtu ceny tepla ve výši 85 % [-]

⁵ emisní faktor hnědého uhlí ve výši 0,36 [tCO₂/MWh]

K ukončení podpory dochází u stávajících výroben elektřiny z KVET na základě přechodného ustanovení čl. II bodu 1 zákona č. 382/2021 Sb., ve znění pozdějších předpisů, pro výrobní elektřiny z KVET s instalovaným výkonem do 5 MW_e, které byly uvedeny do provozu nejpozději do 31. 12. 2012.

Podle čl. II bodu 1 zákona č. 382/2021 Sb., ve znění pozdějších předpisů, platí, že právo na podporu elektřiny podle dosavadních právních předpisů v případě výroben elektřiny z vysokoúčinné KVET s celkovým instalovaným elektrickým výkonem do 5 MW uvedených do provozu do 31. 12. 2012 trvá do 31. 12. 2025.

Úřad v cenovém výměru nestanoví podporu pro modernizované výrobní elektřiny, 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 podmíněný registrací provozní podpory v systému operátora trhu.

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 1. 9. do 16. 9. 2025, obdržel Úřad připomínku k odůvodnění podpory důlního plynu v části týkající se ukončovaných podpor a doporučující připomínku k upřesnění názvu bodu (2.1). Obě připomínky byly akceptovány. 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