

# ENERGETICKÝ REGULAČNÍ VĚSTNÍK

## ČÁSTKA 05/2023

- / Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2023 ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie ..... 1



## **Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 3/2023 ze dne 27. září 2023, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie**

Energetický regulační úřad podle § 2c zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, § 17 odst. 6 písm. d) 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, a podle § 1 odst. 3, § 12, 25a, 26a 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“), nařízení vlády č. 189/2022 Sb., o vymezení rozvoje podporovaných zdrojů energie, nařízení vlády č. 300/2022 Sb., o stanovení hodnot vnitřního výnosového procenta investic pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů, vydává cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny, referenční výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

## Obsah

ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31.12.2021 .....	3
ČÁST DRUHÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla uvedené do provozu do 31.12.2021 .....	11
ČÁST TŘETÍ: Referenční výkupní ceny na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie pro výrobní uvedené do provozu nebo modernizované od 01.01.2022 .....	12
ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla uvedené do provozu od 01.01.2022 a pro udržovací podporu tepla .....	14
ČÁST PÁTÁ: Závěrečná ustanovení .....	15

## **ČÁST PRVNÍ: Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované do 31.12.2021**

**(1)** Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie platí následující podmínky

**(1.1)** Výkupní ceny podle jiného právního předpisu<sup>1</sup> nezahrnují daň z přidané hodnoty. K výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu<sup>2</sup>.

**(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 jiným právním předpisem<sup>3</sup>. 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 jiného právního předpisu<sup>3</sup> 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).

---

<sup>1</sup> Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>2</sup> Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

<sup>3</sup> Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny, ve znění vyhlášky č. 362/2020 Sb.

**(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
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	-	31.12.2004	2 425	0
101		01.01.2005	31.12.2013	3 107	243
102		01.01.2014	31.12.2014	3 046	182
103		01.01.2015	31.12.2015	2 986	122
104		01.01.2016	31.12.2016	2 927	64
105		01.01.2017	31.12.2017	2 543	0
106		01.01.2018	31.12.2018	2 493	0
107		01.01.2019	31.12.2019	2 444	0
108		01.01.2020	31.12.2020	2 396	0
109		01.01.2021	31.12.2021	2 349	0
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	3 107	243
111		01.01.2014	31.12.2014	3 046	182
112		01.01.2015	31.12.2015	2 986	122
113		01.01.2016	31.12.2016	2 927	64
114		01.01.2017	31.12.2017	2 543	0
115		01.01.2018	31.12.2018	2 493	0
116		01.01.2019	31.12.2019	2 444	0
117		01.01.2020	31.12.2020	2 396	0
118		01.01.2021	31.12.2021	2 349	0
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	01.01.2006	31.12.2007	3 452	588
121		01.01.2008	31.12.2009	3 654	790
122		01.01.2010	31.12.2010	3 970	1 106
123		01.01.2011	31.12.2011	3 882	1 018
124		01.01.2012	31.12.2012	4 045	1 182
125		01.01.2013	31.12.2013	4 017	1 153
126		01.01.2014	31.12.2014	3 938	1 074
127		01.01.2015	31.12.2015	3 861	997
128		01.01.2016	31.12.2016	3 596	732
129		01.01.2017	31.12.2017	3 149	285
130		01.01.2018	31.12.2018	3 087	223
131		01.01.2019	31.12.2019	3 026	163
132		01.01.2020	31.12.2020	2 967	103
133		01.01.2021	31.12.2021	2 909	45

**(1.4.1)** Malou vodní elektrárnou se rozumí vodní elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW<sub>e</sub> včetně.

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

**(1.4.3)** Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou se rozumí stávající výrobní elektřiny, na které byla od 13.08.2002 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 elektřiny. 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 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 01.01.1995 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 pouze ve výši uvedené v řádku 100, je-li tato výše podpory nižší než výše podpory stanovená pro daný rok uvedení výrobní elektřiny do provozu.

### **(1.5) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny z biomasy**

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do			
a	b	c	d	e	f	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	01.01.2016	31.12.2021	-	-	0
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	4 506	1 177
241		-	31.12.2007	O2	4 506	1 177
242		-	31.12.2007	O3	2 682	0
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobních elektřinách	-	31.12.2012	O1	3 436	107
244		-	31.12.2012	O2	3 436	107
245		-	31.12.2012	O3	1 612	0
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobních elektřinách nebo zdrojích	01.01.2008	31.12.2012	O1	5 186	1 857
261		01.01.2008	31.12.2012	O2	5 186	1 857
262		01.01.2008	31.12.2012	O3	2 782	0
263		01.01.2013	31.12.2013	O1	4 336	1 007
264		01.01.2013	31.12.2013	O2	4 336	1 007
265		01.01.2013	31.12.2013	O3	2 212	0
266		01.01.2014	31.12.2014	O1	3 941	612
267		01.01.2014	31.12.2014	O2	3 941	612
268		01.01.2014	31.12.2014	O3	1 462	0
269		01.01.2015	31.12.2021	O1	3 869	540
270	01.01.2015	31.12.2021	O2	3 869	540	
271	01.01.2015	31.12.2021	O3	1 397	0	

**(1.5.1)** Stávající výrobní elektřiny se pro účely bodu (1.5) rozumí výrobní elektřiny uvedené 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 pořízení všech hlavních částí elektrárenského bloku, kterými se rozumí zejména kotel, parní rozvody, turbína a generátor.

**(1.6) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro spalování bioplynu, skládkového plynu, kalového plynu a důlního plynu z uzavřených dolů**

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW <sub>e</sub> ]		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	3 446	117
301	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z čistírny odpadních vod	-	31.12.2003	-	-	3 827	498
302		01.01.2004	31.12.2005	-	-	3 694	365
303		01.01.2009	31.12.2012	-	-	3 291	0
304		01.01.2013	31.12.2013	-	-	2 417	0
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.6.1)	01.01.2012	31.12.2012	-	-	3 874	545
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (1.6.1)	01.01.2012	31.12.2012	-	-	4 444	1 115
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	4 444	1 115
324		01.01.2013	31.12.2013	0	550	3 874	545
325		01.01.2013	31.12.2013	550	-	3 364*	-
326	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů v sektoru s rizikem nadměrné podpory	01.01.2010	31.12.2010	-	-	1 980	0

\*Výkupní cena je pouze informativní a není možné ji nárokovat, viz § 12 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie.

**(1.6.1)** U bioplynových stanic využívajících biomasu a proces využití anaerobní fermentace uvedených do provozu od 01.01.2012 do 31.12.2012 je podmínkou pro poskytnutí výše podpory podle bodu (1.6) řádku 321 uplatnění užitečného tepla podle zákona o podporovaných zdrojích energie minimálně v rozsahu 10 % vůči vyrobené elektřině z obnovitelných zdrojů energie, na kterou je uplatňována podpora v daném kalendářním roce.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do		
a		b	c	d	e
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	4 605	1 742
401		01.01.2004	31.12.2004	4 160	1 296
402		01.01.2005	31.12.2005	3 959	1 095
403		01.01.2006	31.12.2006	3 613	749
404		01.01.2007	31.12.2007	3 551	687
405		01.01.2008	31.12.2008	3 464	600
406		01.01.2009	31.12.2009	3 159	295
407		01.01.2010	31.12.2010	2 956	92
408		01.01.2011	31.12.2011	2 890	26
409		01.01.2012	31.12.2012	2 826	0
410		01.01.2013	31.12.2013	2 637	0
411		01.01.2014	31.12.2014	2 454	0
412		01.01.2015	31.12.2015	2 367	0
413		01.01.2016	31.12.2016	2 261	0
414		01.01.2017	31.12.2017	2 217	0
415		01.01.2018	31.12.2018	2 174	0
416		01.01.2019	31.12.2019	2 131	0
417		01.01.2020	31.12.2020	2 089	0
418		01.01.2021	31.12.2021	2 048	0
419	Větrná elektrárna v sektoru s rizikem nadměrné podpory	01.01.2011	31.12.2011	2 708	0

**(1.7.1)** U větrných elektráren uvedených do provozu od 01.01.2005 do 31.12.2021 se výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1.7) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektrárny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší více než dva roky.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW <sub>e</sub> ]		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
a		b	c	d	e	f	g
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	9 041	5 999
502		01.01.2008	31.12.2008	-	-	18 506	15 463
503		01.01.2009	31.12.2009	0	30	17 362	14 320
504		01.01.2009	31.12.2009	30	-	17 234	14 191
505		01.01.2010	31.12.2010	0	30	16 171	13 128
506		01.01.2010	31.12.2010	30	-	16 042	12 999
507		01.01.2011	31.12.2011	0	30	9 702	6 660
508		01.01.2011	31.12.2011	30	100	7 636	4 593
509		01.01.2011	31.12.2011	100	-	7 115	4 072
510		01.01.2012	31.12.2012	0	30	7 813	4 771
511		01.01.2013	30.06.2013	0	5	4 240	1 197
512		01.01.2013	30.06.2013	5	30	3 520	477
513		01.07.2013	31.12.2013	0	5	3 717	674
514		01.07.2013	31.12.2013	5	30	3 024	0



### (1.9) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající vodní energii, energii ze spalování biomasy, energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z čistírny odpadních vod	113
Výroba elektřiny využívající větrnou energii	212

(2) Pro elektřinu vyrobenou využíváním druhotných zdrojů platí následující roční zelené bonusy na elektřinu

#### (2.1) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním důlního plynu (z otevřených i uzavřených dolů)

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	
a	b	c	d	
648	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny z otevřeného dolu	-	31.12.2021	0
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	0
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z uzavřeného dolu	01.01.2013	31.12.2021	0

(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 01.01.2013 a které současně neuplatňují podporu na elektřinu podle bodu (1.6).

#### (2.2) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu, ostatních druhotných zdrojů a při využití odpadního tepla<sup>4</sup>

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	
a	b	c	d	
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2012	0
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2012	0
656	Výroba elektřiny při využití odpadního tepla	01.01.2013	31.12.2021	0

(2.2.1) Ostatními druhotnými zdroji se rozumí veškeré druhotné zdroje s výjimkou důlního plynu a biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu.

<sup>4</sup> Článek 2 odst. 9 Směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2018/2001 ze dne 11. prosince 2018 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.

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

**(3.1) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW<sub>e</sub> včetně**

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW <sub>e</sub> ]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
a	b	c	d	e	f	g	
730	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny využívající neobnovitelný zdroj nebo druhotný zdroj	-	31.12.2021	0	200	3 000	0
731		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	0
732		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	0
733	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1) cenového rozhodnutí nebo spalující komunální odpad	-	31.12.2015	0	5 000	8 400	0
734	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující samostatně zemní plyn nebo LPG nebo důlní plyn nepodporovaný podle bodu (2.1) cenového rozhodnutí nebo obnovitelný zdroj energie nepodporovaný podle bodu (1) cenového rozhodnutí	-	31.12.2021	0	200	3 000	0
735		-	31.12.2021	0	200	4 400	0
736		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	0
737		-	31.12.2021	200	1 000	4 400	0
738		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	0
739		-	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 jiného právního předpisu<sup>5</sup> 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.

**(3.2) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW<sub>e</sub>**

ř./sl.	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)	
a	b	c	d	e	f	g	h	
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2015	10	15	-	-	0
751		-	31.12.2015	15	-	-	45	0
752		-	31.12.2015	15	-	45	75	0
753		-	31.12.2015	15	-	75	-	0
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	01.01.2013	31.12.2015	15	-	45	-	0

\*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<sub>e</sub> (v rámci výroby nad 5 MW<sub>e</sub>) 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 provedena a dokončena od 01.01.2013 do 31.12.2015

<sup>5</sup> Vyhláška č. 166/2022 Sb., o vykazování energie z podporovaných zdrojů.

rekonstrukce nebo modernizace zařízení výroby elektřiny s investicí do všech hlavních částí výroby elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokou účinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobami elektřiny.

**(3.3)** Pokud je v rámci jedné výroby 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 DRUHÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní tepla uvedené do provozu do 31.12.2021

### (4) Pro podporu tepla platí následující roční zelené bonusy na teplo

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW <sub>e</sub> ]		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f
801	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	01.01.2016	31.12.2021	0	500	0
802	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	01.01.2016	31.12.2021	0	500	0

## ČÁST TŘETÍ: Referenční výkupní ceny na elektřinu z obnovitelných zdrojů energie pro výroby uvedené do provozu nebo modernizované od 01.01.2022

### (5) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro větrné elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby/zdroje do provozu		Referenční výkupní ceny výroby/zdroje [Kč/MWh]
		od	do	
ř./sl.	a	b	c	d
2000	Větrná elektrárna s výkonem nižším než 6 MW <sub>e</sub> nebo složená nejvýše ze 6 zdrojů	01.01.2022	31.12.2022	2 472
2001		01.01.2023	31.12.2023	2 424
2002		01.01.2024	31.12.2024	2 659

### (6) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro malé vodní elektrárny

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby/zdroje do provozu/provedení modernizace výroby/zdroje		Instalovaný výkon výroby/zdroje [kW <sub>e</sub> ]		Referenční výkupní ceny výroby/zdroje [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	3 851
3001		01.01.2023	31.12.2023			3 775
3002		01.01.2024	31.12.2024			4 445
3101	Modernizovaná malá vodní elektrárna	01.01.2023	31.12.2023	0	999	2 143
3102		01.01.2024	31.12.2024			2 523

### (7) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro spalování bioplynu, kalového a skládkového plynu

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby/zdroje do provozu/provedení modernizace výroby/zdroje		Instalovaný výkon výroby/zdroje [kW <sub>e</sub> ]		Referenční výkupní ceny výroby [Kč/MWh]	Referenční výkupní ceny zdroje [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g
4000	Výrobní elektřiny spalující kalový plyn	01.01.2022	31.12.2023	0	999	2 351	1 411
4001		01.01.2024	31.12.2024	0	999	2 536	1 522
4100	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující kalový plyn	01.01.2023	31.12.2023	0	999	2 197	1 318
4101		01.01.2024	31.12.2024	0	999	2 392	1 435
4300	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující skládkový plyn	01.01.2023	31.12.2023	0	999	2 197	1 318
4301		01.01.2024	31.12.2024	0	999	2 392	1 435
5100	Modernizovaná výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	01.01.2023	31.12.2023	0	999	3 031	1 818
5101		01.01.2024	31.12.2024	0	999	3 472	2 083

**(8) Referenční výkupní ceny na elektřinu pro výrobu elektřiny z biomasy**

	Podporovaný druh energie	Datum provedení modernizace výrobní/zdroje		Instalovaný výkon výrobní/zdroje [kW <sub>e</sub> ]		Kategorie biomasy a proces využití	Referenční výkupní ceny výrobní [Kč/MWh]	Referenční výkupní ceny zdroje [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)			
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g	h
6000	Modernizovaná výrobní elektřina využívající biomasu	01.01.2023	31.12.2023	0	999	O1	3 260	1 956
6100		01.01.2023	31.12.2023	0	999	O2	3 260	1 956
6200		01.01.2023	31.12.2023	0	999	O3	834	501
6001		01.01.2024	31.12.2024	0	999	O1	4 067	2 440
6101		01.01.2024	31.12.2024	0	999	O2	4 067	2 440
6201		01.01.2024	31.12.2024	0	999	O3	1 641	985

## ČÁST ČTVRTÁ: Zelené bonusy na teplo pro výrobní teplo uvedené do provozu od 01.01.2022 a pro udržovací podporu tepla

### (9) Zelené bonusy na teplo pro nové výrobní teplo využívající biomasu

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW <sub>i</sub> ]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/GJ]	
		od	do	od	do (včetně)			
a	b	c	d	e		f	g	
10000	Výrobní teplo - teplárna využívající biomasu	01.01.2023	31.12.2023	200	-	O1	0	
10050		01.01.2023	31.12.2023			O2	0	
10100		01.01.2023	31.12.2023			O3	0	
10001		Výrobní teplo - výtopna využívající biomasu	01.01.2024	31.12.2024	200	-	O1	0
10051			01.01.2024	31.12.2024			O2	0
10101			01.01.2024	31.12.2024			O3	0
10151			01.01.2024	31.12.2024			KO*	0
10200	Výrobní teplo - výtopna využívající biomasu	01.01.2023	31.12.2023	200	-	O1	0	
10250		01.01.2023	31.12.2023			O2	0	
10300		01.01.2023	31.12.2023			O3	0	
10201		Výrobní teplo - výtopna využívající biomasu	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

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

**(9.1)** Zelený bonus pro teplárnu se uplatní pouze pro výrobní teplo, ve kterých je podíl instalovaného elektrického výkonu vůči instalovanému tepelnému výkonu v souladu s udělenou licencí 0,3 a vyšší. V případě nižšího podílu lze uplatnit pouze zelený bonus na výtopnu.

### (10) Zelené bonusy na teplo pro nové výrobní teplo využívající bioplyn

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výrobní do provozu		Instalovaný výkon výrobní [kW <sub>e</sub> ]		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)	
a	b	c	d	e		f
5000	Výrobní teplo spalující bioplyn v bioplynové stanici	01.01.2023	31.12.2023	0	500	0
5001		01.01.2024	31.12.2024	0	500	152

### (11) Zelené bonusy na teplo pro udržení výroben tepla v provozu

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Udržovací podpora na výrobu tepla		Instalovaný výkon výrobní [kW <sub>i</sub> ]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od	do	od	do (včetně)		
a	b	c	d	e		f	g
8300	Výrobní teplo využívající biomasu do 20 MW <sub>t</sub> příkonu	01.01.2024	31.12.2024	200	-	O1, S1, P1	145
8400		01.01.2024	31.12.2024	200	-	O2, S2, P2	145
8500		01.01.2024	31.12.2024	200	-	O3, S3, P3	0
8600	Výrobní teplo využívající biomasu nad 20 MW <sub>t</sub> příkonu	01.01.2024	31.12.2024	200	-	O1, S1, P1	0
8700		01.01.2024	31.12.2024	200	-	O2, S2, P2	0
8800		01.01.2024	31.12.2024	200	-	O3, S3, P3	0
9100	Výrobní teplo využívající geotermální energii	01.01.2024	31.12.2024	200	-	-	0

## **ČÁST PÁTÁ: Závěrečná ustanovení**

### **(12) Zrušovací ustanovení**

Zrušují se:

- Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2022 ze dne 30. září 2022, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie,
- Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 15/2022 ze dne 20. prosince 2022, kterým se mění cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 11/2022 ze dne 30. září 2022, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

### **(13) Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

Ing. Stanislav Trávníček, Ph.D., v. r.



**Vladimír Černý**

vedoucí

Oddělení kanceláře Rady

V Jihlavě dne 27.09.2023



**Energetický regulační úřad**

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

**[www.ery.cz/erv](http://www.ery.cz/erv)**