

# Energetický regulační VĚSTNÍK

**ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD**

Ročník 21

V Jihlavě 29. září 2021

Částka 8/2021

## Obsah

- |  | str. |
|--|------|
| 1. Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2021, ze dne 29. září 2021, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie ..... | 2    |



**Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 6/2021,  
ze dne 29. září 2021,  
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, § 4 až 6, 12, 24, 26 a 54 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 cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

## Obsah

ČÁST PRVNÍ: Všeobecná ustanovení .....	4
ČÁST DRUHÁ: Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu.....	7
ČÁST TŘETÍ: Zelený bonus na teplo .....	18
ČÁST ČTVRTÁ: Závěrečná ustanovení .....	19

## ČÁST PRVNÍ: Všeobecná ustanovení

**(1)** Toto cenové rozhodnutí Energetický regulační úřad vydává v souladu s podmínkami vymezenými v oznámení Evropské komise ze dne 11. června 2014 Státní podpora SA.35177 (2014/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, v oznámeních Evropské komise ze dne 22. srpna 2016 Státní podpora SA.43182 (2015/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z malých vodních elektráren a Státní podpora SA.43451 (2015/N) – Česká republika – Provozní podpora malým bioplynovým stanicím s instalovaným výkonem do 500 kW, v oznámení Evropské komise ze dne 28. listopadu 2016 Státní podpora SA.40171 (2015/NN) Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, v oznámení Evropské komise ze dne 7. března 2017 Státní podpora SA.45768 (2016/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, v oznámení Evropské komise ze dne 19. prosince 2017 Státní podpora SA.38701 (2014/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie, v oznámení Evropské komise ze dne 26. září 2019 Státní podpora SA.35179 (2015/NN) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z druhotných zdrojů a v oznámení Evropské komise ze dne 25. srpna 2020 Státní podpora SA.58041 (2020/N) – Česká republika – Prodloužení schémat: SA.43451 (2015/N); SA.43182 (2015/N); SA.35179 (2015/NN); SA.45768 (2016/N); SA.38701 (2014/NN).

**(2)** 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>. Roční a hodinové zelené bonusy<sup>3</sup> jsou stanoveny jako pevné hodnoty.

**(3)** Podle § 1 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie a oznámení Evropské komise SA.35177 (2014/NN) se v provozní podpoře na elektřinu z obnovitelných zdrojů pro výrobný nebo zdroje z obnovitelných zdrojů energie uvedené do provozu od 1. ledna 2013, s výjimkou malých vodních elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2016, zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků poskytnutá od 1. ledna 2013. Dnem poskytnutí investiční podpory se rozumí den nabytí právní moci rozhodnutí o poskytnutí investiční podpory, případně den účinnosti smlouvy nebo jiného právního aktu o poskytnutí investiční podpory. Investiční podpora se při poskytnutí provozní podpory zohledňuje snížením výše provozní podpory následujícím způsobem:

---

<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> Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

ř./sl.	Kategorie výroby	Výše nevratné investiční podpory [%]									
		od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)
		-	20	20	30	30	40	40	50	50	-
	a	b	c	d	e	f					
850	Výroba elektřiny využívající vodní energii										
851	Výroba elektřiny využívající větrnou energii										
852	Výroba elektřiny využívající geotermální energii	0,0 %	14,0 %	21,0 %	28,0 %	35,0 %					
853	Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření										
854	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování komunálního odpadu										
870	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy										
871	Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	0,0 %	4,5 %	6,5 %	9,0 %	11,5 %					

(4) Podle § 1 odst. 3 zákona o podporovaných zdrojích energie a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N), oznámení SA.45768 (2016/N), oznámení SA.35179 (2015/NN) a oznámení SA.58041 (2020/N) se v provozní podpoře pro malé vodní elektrárny a výroby tepla – bioplynové stanice uvedené do provozu od 1. ledna 2016, pro výroby elektřiny využívající k výrobě elektřiny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 a pro výroby elektřiny využívající druhotné zdroje uvedené do provozu od 1. ledna 2016 zohledňuje jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor **RF**, přičemž

$$RF = \frac{(DOT * AF)}{VYR},$$

kde

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{DŽ}}},$$

pro elektřinu

$$VYR = P * PRV,$$

pro teplo

$$VYR = P * PRV * 3,6,$$

kde

**RF** [Kč/MWh; Kč/GJ v případě podpory na teplo] je redukční faktor,

**DOT** [Kč] je celková investiční dotace udělená projektu,

**AF** [-] je anuitní faktor,

**DŽ** [rok] je doba životnosti výroby elektřiny nebo tepla stanovená podle jiného právního předpisu<sup>4</sup>; doba odpisování 15 let [SA.45768 (2016/N), SA.35179 (2015/NN), SA.58041 (2020/N)] v případě podpory na elektřinu z KVET a v případě podpory na elektřinu z druhotných zdrojů energie,

**IRR** [ $\frac{\%}{100}$ ] je vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (podle přílohy č. 3 vyhlášky Ministerstva průmyslu a obchodu č. 141/2021 Sb., o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie),

**VYR** [MWh] je roční množství vyrobené elektřiny; [GJ] je roční množství vyrobeného tepla,

**P** [ $MW_e$ ] je elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu; [ $MW_t$ ] tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo,

**PRV** [ $kWh_e/kW_e$ ;  $kWh_t/kW_t$  v případě podpory tepla] je průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti podle jiného právního předpisu<sup>4</sup>; provozní hodiny v případě KVET; 7000  $kWh_e/kW_e$  v případě druhotných zdrojů.

---

<sup>4</sup> Vyhláška č. 296/2015 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti výroby elektřiny a výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie, ve znění pozdějších předpisů.

## ČÁST DRUHÁ: Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu

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

**(5.1)** Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>5</sup> u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zelených bonusů stanoví jiný právní předpis<sup>6</sup>. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

**(5.2)** Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu<sup>7</sup> a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu<sup>8</sup>. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (5.6) až (5.11) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny<sup>3</sup>.

**(5.3)** Výši hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanovenou podle jiného právního předpisu<sup>8</sup> pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů zveřejňuje operátor trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

**(5.4)** Je-li v rámci výroby elektřiny uveden do provozu další výrobní zdroj elektřiny nebo více výrobních zdrojů nebo splňuje-li jeden nebo více výrobních zdrojů elektřiny v rámci jedné výroby elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé výrobní zdroje elektřiny za předpokladu, že zajistí samostatné měření výroby elektřiny vyrobené z každého výrobního zdroje elektřiny v souladu s jiným právním předpisem<sup>7</sup>. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

**(5.5)** V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroben elektřiny podle bodu (5.4) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu<sup>7</sup> v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých výrobních zdrojích elektřiny podle bodu (5.4). V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý výrobní zdroj elektřiny podle naměřených hodnot na každém výrobním zdroji elektřiny podle bodu (5.4).

---

<sup>5</sup> Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).

<sup>6</sup> Vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, (vyhláška o vykazování energie z podporovaných zdrojů), ve znění pozdějších předpisů.

<sup>7</sup> Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny.

<sup>8</sup> Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie a	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování	
		od b	do c	Výkupní ceny [Kč/MWh] j	Zelené bonusy [Kč/MWh] k	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
						VT*	NT**
						n	o
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	-	31.12.2004	2 330	1 135	1 305	1 041
101		1.1.2005	31.12.2013	2 986	1 791	2 059	1 642
102		1.1.2014	31.12.2014	2 927	1 732	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 870	1 675	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 814	1 619	-	-
105		1.1.2017	31.12.2017	2 444	1 249	-	-
106		1.1.2018	31.12.2018	2 396	1 201	-	-
107		1.1.2019	31.12.2019	2 349	1 154	-	-
108		1.1.2020	31.12.2020	2 303	1 108	-	-
109		1.1.2021	31.12.2021	2 258	1 063	-	-
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 986	1 791	2 059	1 642
111		1.1.2014	31.12.2014	2 927	1 732	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 870	1 675	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 814	1 619	-	-
114		1.1.2017	31.12.2017	2 444	1 249	-	-
115		1.1.2018	31.12.2018	2 396	1 201	-	-
116		1.1.2019	31.12.2019	2 349	1 154	-	-
117		1.1.2020	31.12.2020	2 303	1 108	-	-
118		1.1.2021	31.12.2021	2 258	1 063	-	-
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	3 318	2 123	2 442	1 947
121		1.1.2008	31.12.2009	3 512	2 317	-	-
122		1.1.2010	31.12.2010	3 816	2 621	-	-
123		1.1.2011	31.12.2011	3 731	2 536	-	-
124		1.1.2012	31.12.2012	3 888	2 693	-	-
125		1.1.2013	31.12.2013	3 861	2 666	-	-
126		1.1.2014	31.12.2014	3 785	2 590	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 711	2 516	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 456	2 261	-	-
129		1.1.2017	31.12.2017	3 026	1 831	-	-
130		1.1.2018	31.12.2018	2 967	1 772	-	-
131		1.1.2019	31.12.2019	2 909	1 714	-	-
132		1.1.2020	31.12.2020	2 852	1 657	-	-
133		1.1.2021	31.12.2021	2 796	1 601	-	-

\*VT je pásmo platnosti vysokého tarifu stanovené provozovatelem distribuční soustavy.

\*\*NT je pásmo platnosti nízkého tarifu platné v době mimo pásmo platnosti VT.

**(5.6.1)** Možnost zařazení výroby elektřiny (špičkové nebo pološpičkové akumulární malé vodní elektrárny) do dvoutarifního pásma provozování podle bodu (5.6) mají pouze výroby elektřiny, kterým je stanoven špičkový nebo pološpičkový provoz v povolení k nakládání s vodami nebo v jiném povolení nebo rozhodnutí.

Podmínky podpory ve dvoutarifním pásmu provozování jsou následující:

- podpora vyrobené elektřiny je možná pouze ve formě zeleného bonusu v ročním režimu,
- maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti vysokého tarifu (VT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 2 920 kWh/kW v době platnosti vysokého tarifu (VT),



- c) maximální množství podporované elektřiny vyrobené v době platnosti nízkého tarifu (NT) je stanoveno ročním využitím instalovaného výkonu 700 kWh/kW v době platnosti nízkého tarifu (NT) a
- d) změnu pásma provozování lze provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory podle jiného právního předpisu<sup>5</sup>.

**(5.6.2)** Malou vodní elektrárnou se rozumí vodní elektrárna s instalovaným výkonem do 10 MW včetně.

**(5.6.3)** Malou vodní elektrárnou v nových lokalitách se rozumí malá vodní elektrárna uvedená do provozu v lokalitě, kde nebyla v období od 1. ledna 1995 připojena výrobní elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě.

**(5.6.4)** 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.

**(5.6.5)** Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou se rozumí stávající výrobní elektřiny, na které byla po 13. srpnu 2002 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 než 5 let.

**(5.6.6)** 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 v jednotarifním pásmu provozování, je-li tato výše podpory nižší než výše podpory stanovená pro daný rok uvedení výrobní do provozu.

**(5.6.7)** U malých vodních elektráren s instalovaným výkonem od 500 kW včetně a uvedených do provozu v období od 1. ledna 2016 je možné uplatnit podporu pouze ve formě zeleného bonusu na elektřinu.

**(5.6.8)** V případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, jsou po tuto dobu výkupní cena a zelený bonus u malých vodních elektráren uvedených do provozu v období od 1. ledna 2016 stanoveny ve výši 0 Kč.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování	
		od	do		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	k	l	m
200	Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla	-	31.12.2021	S1	3 049*	1 660
201		-	31.12.2021	S2	1 889*	500
202		-	31.12.2021	S3	549*	0
203		-	31.12.2021	P1	3 319*	1 930
204		-	31.12.2021	P2	2 159*	770
205		-	31.12.2021	P3	819*	0
206		-	31.12.2021	DS1	3 049*	1 660
207		-	31.12.2021	DS2	1 889*	500
208		-	31.12.2021	DS3	549*	0
209		-	31.12.2021	DP1	3 319*	1 930
210		-	31.12.2021	DP2	2 159*	770
211	-	31.12.2021	DP3	819*	0	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2021	-	1720*	331
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	2 511
241		-	31.12.2007	O2	3 200	1 811
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 141
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	1 441
244		-	31.12.2012	O2	2 130	741
245		-	31.12.2012	O3	1 460	71
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 191
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 141
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 241
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	2 341
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	1 501
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	671
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	1 946
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	931
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	0
269		1.1.2015	31.12.2021	O1	3 263	1 874
270		1.1.2015	31.12.2021	O2	2 251	862
271	1.1.2015	31.12.2021	O3	1 245	0	

\*Výkupní cena je pouze informativní a není možné ji nárokovat, viz § 12 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie.

**(5.7.1)** Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií stanoví jiný právní předpis<sup>9</sup>.

**(5.7.2)** V případě společného spalování biomasy s různými zdroji energie (neobnovitelnými a/nebo druhotnými) se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze na poměrnou část elektřiny, vyrobenou v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, připadající na podíl využití biomasy podle jiného právního předpisu<sup>6</sup>.

<sup>9</sup> Vyhláška č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů.

**(5.7.3)** V případě společného spalování komunálního odpadu s různými zdroji energie se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6</sup> připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu<sup>9</sup>.

**(5.7.4)** Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (5.7) rozumí výrobnou elektřinou uvedenou do provozu do 31. prosince 2012, u které byla do 31. prosince 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.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování	
		od	do	od	do (včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	d	e	k	l	m
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	-	3 146	1 756
301	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	-	-	3 682	2 293
302		1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 549	2 159
303		1.1.2007	31.12.2012	-	-	-	3 146	1 756
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 272	882
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (5.8.3)	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF	3 550	2 161
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu (5.8.3)	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF	4 120	2 731
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	AF	4 120	2 731
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 161
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3 040*	1 651*

\*Výkupní cena a roční zelený bonus je pouze informativní a není možné je nárokovat, viz § 12 odst. 2 zákona o podporovaných zdrojích energie.

**(5.8.1)** V případě bioplynových stanic dodávajících vyrobený bioplyn ke vzdálené kogenerační jednotce, která se nenachází v areálu (místě výroby bioplynu) bioplynové stanice, je možné nárokovat podporu podle bodu (5.8) při splnění těchto podmínek:

- a) dodávka bioplynu je uskutečňována pouze potrubním systémem, který slouží pouze pro rozvod vyrobeného bioplynu,

- b) do potrubního systému je připojena pouze bioplynová stanice a kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu, jejichž jediným palivem je vyrobený bioplyn,
- c) výrobce s nárokem na podporu podle bodu (5.8) provozuje všechny součásti výroby elektřiny z bioplynu, tj. bioplynovou stanici, potrubní rozvod bioplynu, kogenerační jednotky a jiná zařízení na spalování bioplynu,
- d) veškerý bioplyn vyrobený v bioplynové stanici je spotřebován v areálu bioplynové stanice nebo v kogeneračních jednotkách a jiných zařízeních na spalování bioplynu připojených k potrubnímu rozvodu bioplynu a
- e) v případě spalování bioplynu v jiném zařízení, než je kogenerační jednotka, je nutné samostatné měření spotřebovaného bioplynu a množství vyrobeného tepla v tomto zařízení.

**(5.8.2)** Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií pro proces využití anaerobní fermentace stanoví jiný právní předpis<sup>9</sup>.

**(5.8.3)** U bioplynových stanic využívajících biomasu a proces využití anaerobní fermentace uvedených do provozu od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 [podle bodu (5.8) a řádku 321] je podmínkou pro poskytnutí podpory uplatnění užitečného tepla podle zákona o podporovaných zdrojích energie minimálně v úrovni 10 % vůči vyrobené elektřině z obnovitelných zdrojů, na kterou je uplatňována podpora v daném kalendářním roce.

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od	do	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		b	c		
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	4 426	3 231
401		1.1.2004	31.12.2004	3 998	2 803
402		1.1.2005	31.12.2005	3 805	2 610
403		1.1.2006	31.12.2006	3 473	2 278
404		1.1.2007	31.12.2007	3 413	2 218
405		1.1.2008	31.12.2008	3 329	2 134
406		1.1.2009	31.12.2009	3 036	1 841
407		1.1.2010	31.12.2010	2 841	1 646
408		1.1.2011	31.12.2011	2 777	1 582
409		1.1.2012	31.12.2012	2 717	1 522
410		1.1.2013	31.12.2013	2 534	1 339
411		1.1.2014	31.12.2014	2 359	1 164
412		1.1.2015	31.12.2015	2 275	1 080
413		1.1.2016	31.12.2016	2 174	979
414		1.1.2017	31.12.2017	2 131	936
415		1.1.2018	31.12.2018	2 089	894
416		1.1.2019	31.12.2019	2 048	853
417		1.1.2020	31.12.2020	2 008	813
418		1.1.2021	31.12.2021	1 969	774

**(5.9.1)** U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 se výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu podle bodu (5.9) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektrárny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší více než dva roky.

**(5.10) 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]		Jednotarifní pásmo provozování	
		od	do	od	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	d	e	l	m
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	8 690	7 421
501		1.1.2007	31.12.2007	-	-	18 238	16 968
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	17 787	16 517
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	16 688	15 419
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	16 565	15 295
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	15 543	14 273
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	15 419	14 150
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	9 325	8 055
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	7 339	6 069
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 838	5 568
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	7 510	6 241
511		1.1.2013	30.06.2013	0	5	4 075	2 805
512		1.1.2013	30.06.2013	5	30	3 383	2 114
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 573	2 303
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 907	1 637

**(5.11) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím geotermální energie**

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od	do	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	j	k
605	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2021	31.12.2021	3 356	1 967

**(5.12) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie**

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající vodní energii	48
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	48
Výroba elektřiny využívající geotermální energii	48
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	48
Výroba elektřiny využívající větrnou energii	132
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření	154

**(6) Pro elektřinu vyrobenou využíváním druhotných zdrojů platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky**

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

ř./sl.	Podporovaný druh energie a	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh] m
		od b	do c	
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	-	31.12.2021	531
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	1.1.2013	31.12.2021	214

**(6.1.1)** 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 podle bodu (5.8).

**(6.2) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu, ostatních druhotných zdrojů a při využití odpadního tepla<sup>10</sup>**

ř./sl.	Podporovaný druh energie a	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh] m
		od b	do c	
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	-	31.12.2012	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	-	31.12.2012	45
656	Výroba elektřiny při využití odpadního tepla	1.1.2013	31.12.2021	45

**(6.3)** V případě společného spalování druhotného zdroje s různými zdroji energie se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny připadající na podíl využitého druhotného zdroje podle jiného právního předpisu<sup>6</sup>.

**(6.4)** V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu<sup>6</sup> připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu<sup>9</sup>.

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

**(6.6)** Roční zelené bonusy stanovené v bodě (6) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle zákona o podporovaných zdrojích energie.

**(6.7)** Pro výroby elektřiny využívající důlní plyny nebo odpadní teplo uvedené do provozu od 1. ledna 2016 platí následující další podmínky:

- a) zelený bonus na elektřinu z druhotných zdrojů nelze kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory,

<sup>10</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.

b) v případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, je po tuto dobu zelený bonus na elektřinu z druhotných zdrojů stanoven ve výši 0 Kč.

### (7) Pro elektřinu z KVET platí následující roční zelené bonusy na elektřinu a podmínky

**(7.1)** Roční zelený bonus na elektřinu z KVET se skládá ze dvou sazeb – základní a doplňkové. Doplňková sazba se vztahuje pouze na výroby podle bodu (7.4). Výše celkové podpory na elektřinu z KVET se pro tyto výroby vypočte podle bodu (7.4.1).

**(7.2)** 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 a	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok] k	Zelené bonusy [Kč/MWh] m
		od b	do c	od f	do (včetně) g		
730	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny využívající neobnovitelný zdroj nebo druhotný zdroj	-	31.12.2021	0	200	3 000	722
731		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	353
732		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	63
733	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (5) a/nebo (6.1) cenového rozhodnutí nebo spalující komunální odpad	-	31.12.2015	0	5 000	8 400	45
734	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující samostatně zemní plyn nebo LPG nebo důlní plyn nepodporovaný podle bodu (6.1) cenového rozhodnutí nebo obnovitelný zdroj nepodporovaný podle bodu (5) cenového rozhodnutí	-	31.12.2021	0	200	3 000	1 177
735		-	31.12.2021	0	200	4 400	758
736		-	31.12.2021	200	1 000	3 000	808
737		-	31.12.2021	200	1 000	4 400	441
738		-	31.12.2021	1 000	5 000	3 000	518
739		-	31.12.2021	1 000	5 000	4 400	210

**(7.3)** 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	h	i	j	k	m	
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2021	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2021	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2021	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2021	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2013	31.12.2021	15	-	45	-	200

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

**(7.3.1)** Celková účinnost kogenerační jednotky podle bodu (7.3) se stanoví podle jiného právního předpisu<sup>11</sup>. Pro účely podpory podle bodu (7.3) 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. Způsob výpočtu úspory primární energie stanoví jiný právní předpis<sup>11</sup>.

**(7.3.2)** Rekonstruovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (7.3) rozumí stávající výrobní elektřina, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena od 1. ledna 2013 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 vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami.

**(7.4)** Doplnková sazba I (jedna) k základní sazbě ročního zeleného bonusu za veškerou elektřinu z KVET

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do	od	do (včetně)		
a	b	c	f	g	k	m	
770	Výrobní elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5 000	O	100
772	Výrobní elektřiny spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2013	31.12.2015	0	2 500	O	455
774	Výrobní elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2 500	AF	455
777	Výrobní elektřiny spalující důlní plyn	1.1.2013	31.12.2015	0	5 000	-	455
778	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	-	31.12.2012	0	5 000	-	155

<sup>11</sup> Vyhláška č. 37/2016 Sb., o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.



**(7.4.1)** Výsledná podpora na elektřinu z KVET podle bodu (7.1) se vypočte podle vztahu

$$C_{zb} = E_{kvet} * (ZB_{zakl.sazba} + ZB_{dopl_1}),$$

kde

$C_{zb}$  [Kč] je celková výše podpory na elektřinu z KVET,

$E_{kvet}$  [MWh] je množství elektřiny z KVET,

$ZB_{zakl.sazba}$  [Kč/MWh] je základní sazba zeleného bonusu,

$ZB_{dopl_1}$  [Kč/MWh] je doplňková sazba I (jedna) k základní sazbě zeleného bonusu.

**(7.5)** Výrobce elektřiny z KVET má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu<sup>11</sup>.

**(7.6)** Provozními hodinami uvedenými v bodě (7.2) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin výroby kogenerační jednotky vykázaných podle jiného právního předpisu<sup>6</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 v základní i doplňkové sazbě.

**(7.7)** Změnu režimu provozních hodin je možné provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory.

**(7.8)** Pokud je v rámci jedné výroby elektřiny vyrábějící elektřinu v procesu KVET uplatňována různá výše zeleného bonusu na KVET podle bodu (7.2), nebo podle bodu (7.3), postupuje se obdobně jako v bodě (5.4) a (5.5).

**(7.9)** Způsob určení poměrné úspory primární energie (ÚPE) je stanoven podle jiného právního předpisu<sup>11</sup>.

**(7.10)** Pro výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2013 do 31. prosince 2015 nelze uplatnit zelený bonus na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.

**(7.11)** Pro výroby elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované od 1. ledna 2016 platí další následující podmínky:

- a) provozní finanční podporu formou zeleného bonusu na elektřinu z KVET nelze kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory,
- b) v případě, že je na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu dosaženo záporné hodinové ceny po dobu šesti a více po sobě následujících hodin, je po tuto dobu roční zelený bonus na elektřinu z KVET stanoven ve výši 0 Kč a
- c) zelený bonus na elektřinu z KVET nelze uplatnit pro výrobu elektřiny z KVET při spalování odpadů.

## ČÁST TŘETÍ: Zelený bonus na teplo

### (8) Pro podporu tepla platí následující ceny a podmínky

ř./sl.	Podporovaný druh energie a	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ] k
		od b	do c	
800	Výrobna tepla s výjimkou výroby tepla z bioplynu	-	31.12.2021	56
801	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2021	830
802	Výrobna tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2021	830

**(8.1)** V případě výroby tepla z bioplynu se bod (5.8.1) použije přiměřeně.

**(8.2)** Výrobce tepla je povinen registrovat výrobu tepla podle jiného právního předpisu<sup>5</sup> u operátora trhu.

**(8.3)** Způsob a postup měření, předávání a evidence naměřených hodnot vyrobeného a dodaného tepla z obnovitelných zdrojů do rozvodného tepelného zařízení soustavy zásobování tepelnou energií z výroby tepla a užitečného tepla z výroby tepla z bioplynu stanoví jiný právní předpis<sup>6</sup>.

**(8.4)** Podporu formou zeleného bonusu na teplo nelze pro výrobu tepla z bioplynu kombinovat s žádnou jinou formou provozní podpory.

**(8.5)** Podporu formou zeleného bonusu na teplo nelze uplatnit pro výrobu tepla při spalování odpadů s výjimkou výroby tepla z bioplynu.

## **ČÁST ČTVRTÁ: Závěrečná ustanovení**

### **(9) Zrušovací ustanovení**

Zrušuje se:

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2020 ze dne 30. září 2020, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie.

### **(10) Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2022.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu

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