

Návrh
cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu
č. x/2015 ze dne Y. listopadu 2015,
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 § 4, § 5, § 6, § 12 a § 24 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává cenové rozhodnutí, kterým se stanoví výkupní ceny a zelené bonusy pro podporované zdroje energie.

Všeobecná ustanovení:

Veškeré postupy a nárok na podporu se neuplatní, pokud jsou v rozporu s podmínkami stanovenými dle § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Výkupní ceny nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným výkupním cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu¹⁾. Zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

Podle Nařízení Komise (EU) č. 651/2014 ze dne 17. června 2014, kterým se v souladu s články 107 a 108 Smlouvy prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné s vnitřním trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách) a Pokynů Společenství ke státní podpoře na ochranu životního prostředí (2008/C 82/01) a Sdělení Komise – Pokyny Společenství pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014 – 2020 (2014/C 200/01) a ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků s datem nabytí právní moci rozhodnutí o poskytnutí, případně s datem jiného individuálního právního aktu o poskytnutí, nebo s datem účinnosti právního aktu po 1. lednu 2013 včetně, a to u výroben nebo zdrojů z podporovaných zdrojů energie uvedených do provozu od 1. ledna 2013 včetně, u nichž bude výše provozní podpory snížena následujícím způsobem:

¹⁾ Zákon č. 235/2004 Sb., o dani z přidané hodnoty, ve znění pozdějších předpisů.

f./sl.	Kategorie výroby	Výše nevrátě investiční podpory [%]											
		od		do (včetně)		od		do (včetně)		od		do (včetně)	
		-	20	20	30	30	40	40	50	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												
853	Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření	0,0 %		14,0 %		21,0 %		28,0 %		35,0 %			
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 %			
872	Výroba elektřiny využívající energii druhotných zdrojů												
873	Výroba KVET s výjimkou výroben uplatňujících podporu podle bodu 1) a/nebo 2) a/nebo 5) cenového rozhodnutí												
875	Výroba tepla z bioplynu	0,0 %		17,0 %		24,0 %		32,0 %		40,0 %			

A) Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu

Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu²⁾ 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 předpis³⁾.

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie a důlního plynu z uzavřených dolů platí následující podmínky:

(1.1.) Výkupní ceny jsou stanoveny jako minimální ceny podle jiného právního předpisu⁴⁾. Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu jsou stanoveny pro dané časové období jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁵⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁶⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využitá v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu⁷⁾. Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾.

²⁾ Vyhláška o postupech registrace podpor u operátora trhu.

³⁾ Vyhláška o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie.

⁴⁾ Zákon č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů.

⁵⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.

⁶⁾ Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění pozdějších předpisů.

⁷⁾ Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou.

(1.3.) Výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů, stanovená Energetickým regulačním úřadem podle jiného právního předpisu⁷⁾, je zveřejněna operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(1.4.) Je-li v rámci výroby elektřiny uveden do provozu další výrobní zdroj elektřiny nebo více výrobních zdrojů nebo splňuje-li jeden či 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 předpisem⁶⁾. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

(1.5.) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen u výroben elektřiny podle bodu (1.4.) rozdělí výrobce při fakturaci elektřinu naměřenou měřicím zařízením umístěným na předávacím místě mezi výrobnou elektřinu a přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých výrobních zdrojích elektřiny podle bodu (1.4.). 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 (1.4.).

(1.6.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro malé vodní elektrárny:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu (nebo splnění podmínky bodu 1.6.6.)		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování		Horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu ⁸⁾ [kWh _a /kW _a]
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]		
						VT	NT	
	a	b	c	j	k	n	o	p
100	Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách	-	31.12.2004	2 069	1 369	1 677	1 063	-
101		1.1.2005	31.12.2013	2 652	1 952	2 447	1 553	-
102		1.1.2014	31.12.2014	2 600	1 900	-	-	-
103		1.1.2015	31.12.2015	2 549	1 849	-	-	-
104		1.1.2016	31.12.2016	2 499	1 799	-	-	4 800
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	31.12.2013	2 652	1 952	2 447	1 553	-
111		1.1.2014	31.12.2014	2 600	1 900	-	-	-
112		1.1.2015	31.12.2015	2 549	1 849	-	-	-
113		1.1.2016	31.12.2016	2 499	1 799	-	-	4 800
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	2 946	2 246	2 777	1 829	-
121		1.1.2008	31.12.2009	3 118	2 418	2 777	2 087	-
122		1.1.2010	31.12.2010	3 388	2 688	2 777	2 493	-
123		1.1.2011	31.12.2011	3 313	2 613	2 777	2 379	-
124		1.1.2012	31.12.2012	3 453	2 753	2 777	2 589	-
125		1.1.2013	31.12.2013	3 428	2 728	2 777	2 552	-
126		1.1.2014	31.12.2014	3 361	2 661	-	-	-
127		1.1.2015	31.12.2015	3 295	2 595	-	-	-
128		1.1.2016	31.12.2016	3 069	2 369	-	-	4 800

kde:

VT - pásmo platnosti vysokého tarifu stanovené provozovatelem distribuční soustavy v délce 8 hodin denně;

NT - pásmo platnosti nízkého tarifu platné v době mimo pásmo platnosti VT.

(1.6.1.) Možnost zařazení výroby elektřiny (špičkové nebo pološpičkové akumulární malé vodní elektrárny⁸⁾) do dvoutarifního pásma provozování podle bodu (1.6.) 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:

⁸⁾ ČSN 75 0120

- a) podpora vyrobené elektřiny je možná pouze ve formě zeleného bonusu v ročním režimu;
- b) 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);
- d) změnu pásma provozování lze provést pouze v termínech a postupech uplatňujících se při změně formy podpory podle jiného právního předpisu²⁾.

(1.6.2.) Výše výkupní ceny a zeleného bonusu podle bodu (1.6.) se použije pouze pro množství elektřiny vyrobené v rámci daného ročního limitu. Výkupní cena na množství elektřiny vyrobené nad roční limit se stanoví ve výši rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem a výše zeleného bonusu na množství elektřiny vyrobené nad roční limit na hodnotu nula. Roční limit množství elektřiny podporované ve výši podle bodu (1.6.) se vypočte jako součin instalovaného výkonu výroby elektřiny uvedeného v rozhodnutí nebo změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny a parametru horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu podle jiného právního předpisu⁹⁾, pokud je uveden. Věty předchozí se obdobně použijí pro výrobní zdroj elektřiny.

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

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

(1.6.5.) 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.

(1.6.6.) Rekonstruovanou malou vodní elektrárnou podle bodu (1.6.) se rozumí stávající výrobní elektřiny, na které byla po 13. srpnu 2002 provedena a dokončena rekonstrukce nebo modernizace zařízení výroby elektřiny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřiny. Za takovou rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se považuje:

- a) výměna nebo generální oprava turbíny;
- b) výměna nebo převinutí generátoru;
- c) oprava elektročásti spočívající v zabránění působení zpětných vlivů na síť a vyhovující ČSN EN 50160;
- d) výměna regulačních zařízení;
- e) výměna nebo instalace nového automatizovaného systému řízení.

Rekonstrukce nebo modernizace zařízení výroby elektřiny je dokončena provedením všech prací uvedených pod písmeny a) až e), přičemž jednotlivé výrobní technologické celky,

⁹⁾ Vyhláška o stanovení technicko-ekonomických parametrů a doby životnosti výroby elektřiny a výroby tepla z obnovitelných zdrojů

kterými je nahrazeno stávající zařízení, nesmí být ke dni ukončení rekonstrukce nebo modernizace starší než 5 let.

(1.6.7.) V případě, že jsou u malých vodních elektráren ke dni uvedení do provozu využity technologické výrobní celky starší 5 let, spadají tyto elektrárny do kategorie malých vodních elektráren ve stávajících lokalitách uvedených do provozu do 31. prosince 2004.

(1.7.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny z biomasy:

f./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces využití	Jednotarifní pásmo provozování		Horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu ⁹⁾ [kWh _e /kW _e]
		od (včetně)	do (včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
	a	b	c	k	l	m	n
200	Výroba elektřiny společným spalováním biomasy a různých zdrojů energie s výjimkou komunálního odpadu v procesu vysokotučinné kombinované výroby elektřiny a tepla	-	-	S1	3400*	2 370	-
201		-	-	S2	1970*	1 240	-
202		-	-	S3	770*	40	-
203		-	-	P1	3370*	2 640	-
204		-	-	P2	2240*	1 510	-
205		-	-	P3	1040*	310	-
206		-	-	DS1	3100*	2 370	-
207		-	-	DS2	1970*	1 240	-
208		-	-	DS3	770*	40	-
209		-	-	DP1	3370*	2 640	-
210		-	-	DP2	2240*	1 510	-
211	-	-	DP3	1040*	310	-	
230	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	1.1.2016	31.12.2016	-	1720*	990	4 620
240	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	3 170	-
241		-	31.12.2007	O2	3 200	2 470	-
242		-	31.12.2007	O3	2 530	1 800	-
243	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	2 100	-
244		-	31.12.2012	O2	2 130	1 400	-
245		-	31.12.2012	O3	1 460	730	-
260	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 850	-
261		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 800	-
262		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 900	-
263		1.1.2013	31.12.2013	O1	3 730	3 000	-
264		1.1.2013	31.12.2013	O2	2 890	2 160	-
265		1.1.2013	31.12.2013	O3	2 060	1 330	-
266		1.1.2014	31.12.2014	O1	3 335	2 605	-
267		1.1.2014	31.12.2014	O2	2 320	1 590	-
268		1.1.2014	31.12.2014	O3	1 310	580	-
269		1.1.2015	31.12.2015	O1	3 263	2 533	-
270		1.1.2015	31.12.2015	O2	2 251	1 521	-
271		1.1.2015	31.12.2015	O3	1 245	515	-
272		1.1.2016	31.12.2016	O1	3 263	2 533	5 250
273		1.1.2016	31.12.2016	O2	2 251	1 521	5 250
274	1.1.2016	31.12.2016	O3	1 245	515	5 250	

* Výkupní cena je pouze informativní a není možné ji nárokovat, viz § 12 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů

(1.7.1.) Výše výkupní ceny a zeleného bonusu podle bodu (1.7.) se použije pouze pro množství elektřiny vyrobené v rámci daného ročního limitu. Výkupní cena a zelený bonus na množství elektřiny vyrobené nad roční limit se stanoví ve výši 50 % z ceny stanovené v bodě (1.7.). Roční limit množství elektřiny podporované ve výši podle bodu (1.7.) se vypočte jako součin instalovaného výkonu výroby elektřiny uvedeného v rozhodnutí nebo změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny a parametru horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu podle jiného právního předpisu⁹⁾, pokud je uveden. Věty předchozí se obdobně použijí pro výrobní zdroj elektřiny.

(1.7.2.) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií stanoví jiný právní předpis¹⁰⁾.

(1.7.3.) V případě společného spalování biomasy s různými zdroji energie (neobnovitelnými a/nebo druhotnými) se podpora elektřiny z biomasy uplatňuje pouze na poměrnou část podporované elektřiny připadající na podíl využití biomasy podle jiného právního předpisu³⁾.

(1.7.4.) 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 předpisu³⁾ připadající na podíl využití biologicky rozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

(1.7.5.) Stávající výrobní elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výrobní elektřiny uvedené do provozu do 31. prosince 2012, u které byla do 31. prosince 2012 včetně 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.

(1.8.) 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 (včetně)	do (včetně)	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	-	-	-	2 794	2 094
301		-	31.12.2003	-	-	-	3 270	2 570
302	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	1.1.2004	31.12.2005	-	-	-	3 151	2 451
303		1.1.2006	31.12.2012	-	-	-	2 794	2 094
304		1.1.2013	31.12.2013	-	-	-	2 017	1 317
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje nespĺňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF1	3 550	2 820
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	-	-	AF1	4 120	3 390
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	-	31.12.2011	-	-	AF1	4 120	3 390
323		-	31.12.2012	-	-	AF2	3 550	2 850
324		1.1.2013	31.12.2013	0	550	AF	3 550	2 820
325		1.1.2013	31.12.2013	550	-	AF	3040	2310

* Výkupní cena a roční zelený bonus je pouze informativní a není možné je nárokovat, dle ust. § 12 odst. 2 zákona č. 165/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů

(1.8.1.) 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 (1.8.) při splnění těchto podmínek:

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

¹⁰⁾ 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.

- 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) subjekt s nárokem na podporu podle bodu (1.8.) 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;
- e) v případě spalování bioplynu v jiných zařízeních než je kogenerační jednotka, je nutné samostatné měření spotřebovaného bioplynu a množství vyrobeného tepla v tomto zařízení;

(1.8.2.) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do příslušných kategorií pro proces využití AF stanoví jiný právní předpis¹⁰⁾.

(1.8.3.) U bioplynových stanic využívajících biomasu kategorie 1 a proces využití AF uvedených do provozu od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 (dle bodu (1.8.) a řádku 321) je podmínkou pro poskytnutí podpory uplatnění užitečného tepla podle jiného právního předpisu⁵⁾ minimálně v úrovni 10 % vůči vyrobené elektřině z obnovitelných zdrojů, na kterou je uplatňována podpora v daném kalendářním roce.

(1.9.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro větrné elektrárny:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		Horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu ⁹⁾ [kWh _e /kW _e]
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
	a	b	c	j	k	p
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	3 930	3 430	-
401		1.1.2004	31.12.2004	3 551	3 051	-
402		1.1.2005	31.12.2005	3 378	2 878	-
403		1.1.2006	31.12.2006	3 084	2 584	-
404		1.1.2007	31.12.2007	3 030	2 530	-
405		1.1.2008	31.12.2008	2 956	2 456	-
406		1.1.2009	31.12.2009	2 696	2 196	-
407		1.1.2010	31.12.2010	2 523	2 023	-
408		1.1.2011	31.12.2011	2 468	1 968	-
409		1.1.2012	31.12.2012	2 414	1 914	-
410		1.1.2013	31.12.2013	2 249	1 749	-
411		1.1.2014	31.12.2014	2 095	1 595	-
412		1.1.2015	31.12.2015	2 020	1 520	-
413		1.1.2016	31.12.2016	1 930	1 430	2 580

(1.9.1.) Výše výkupní ceny a zeleného bonusu podle bodu (1.9.) se použije pouze pro množství elektřiny vyrobené v rámci daného ročního limitu. Výkupní cena na množství elektřiny vyrobené nad roční limit se stanoví ve výši rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem a výše zeleného bonusu na množství elektřiny vyrobené nad roční limit na hodnotu nula. Roční limit množství elektřiny podporované ve výši podle bodu (1.9.) se vypočte jako součin instalovaného výkonu výroby elektřiny uvedeného v rozhodnutí nebo změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny a parametru horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu podle jiného právního předpisu⁹⁾, pokud je uveden. Věty předchozí se obdobně použijí pro výrobní zdroj elektřiny.

(1.9.2.) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 včetně se výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1.9.) uplatňují pouze pro nově zřizované výroby elektřiny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší více než dva roky.

(1.10.) 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 (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
500	Výroba elektřiny využitím slunečního záření	-	31.12.2005	-	-	7 717	7 067
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	16 194	15 544
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	15 794	15 144
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	14 819	14 119
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	14 710	14 060
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	13 801	13 101
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	13 692	13 042
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	8 280	7 580
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 517	5 867
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	6 073	5 423
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 669	5 969
511		1.1.2013	30.6.2013	0	5	3 619	2 919
512		1.1.2013	30.6.2013	5	30	3 004	2 304
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	3 173	2 473
514		1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 580	1 880

(1.11.) 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		Horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu ⁹⁾ [kWh _e /kW _e]
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	
600	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2015	31.12.2015	3 356	2 626	-
601		1.1.2016	31.12.2016	3 290	2 560	5 985

(1.11.1.) Výše výkupní ceny a zeleného bonusu podle bodu (1.11.) se použije pouze pro množství elektřiny vyrobené v rámci daného ročního limitu. Výkupní cena na množství elektřiny vyrobené nad roční limit se stanoví ve výši rozdílu mezi výkupní cenou a zeleným bonusem a výše zeleného bonusu na množství elektřiny vyrobené nad roční limit na hodnotu nula. Roční limit množství elektřiny podporované ve výši podle bodu (1.11.) se vypočte jako součin instalovaného výkonu výroby elektřiny uvedeného v rozhodnutí nebo změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny a parametru horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu podle jiného právní předpisu⁹⁾, pokud je uveden. Věty předchozí se obdobně použijí pro výrobní zdroj elektřiny.

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

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

Podporovaný druh energie		Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	m
650	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu ve stávajícím výrobním zdroji elektřiny	1 120
651	Výroba elektřiny spalováním důlního plynu	800

(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 podle bodu (1.8.).

(2.1.2.) Pokud je v rámci jedné výroby elektřiny uplatňována pro jednotlivé výrobní zdroje elektřiny rozdílná výše podpory podle bodu (2.1.), postupuje se obdobně jako v bodech (1.4.) a (1.5.).

(2.2.) Roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním komunálního odpadu a ostatních druhotných zdrojů:

Podporovaný druh energie		Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	m
653	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu	45
654	Výroba elektřiny spalováním ostatních druhotných zdrojů	45

(2.3.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁵⁾.

(2.4.) 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 předpisu³⁾.

(2.5.) V případě spalování komunálního odpadu se podpora na elektřinu z druhotných zdrojů uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny podle jiného právního předpisu³⁾ připadající na podíl biologicky nerozložitelné části komunálního odpadu podle jiného právního předpisu¹⁰⁾.

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

(2.7.) Roční zelené bonusy stanovené v bodě (2) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu⁵⁾.

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

(3.1.) Roční zelený bonus na elektřinu z KVET se skládá ze dvou sazeb – základní a doplňkové. Doplňková sazba se vztahuje pouze na výrobní podle bodu (3.4.). Výše celkové podpory na elektřinu z KVET se pro tyto výrobní vypočte podle bodu (3.4.1.).

(3.2.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek do 5 MW_e (včetně):

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)		
a	d	e	j	m	
700	Elektřina z KVET s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a s výjimkou elektřiny z KVET vyrobené ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	0	200	3 000	1 475
701		0	200	4 400	1 010
702		0	200	8 400	215
703		200	1 000	3 000	1 080
704		200	1 000	4 400	680
705		200	1 000	8 400	135
706		1 000	5 000	3 000	740
707		1 000	5 000	4 400	405
708		1 000	5 000	8 400	45
709	Elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny současně podporované podle bodu (1) a/nebo (2.1.) cenového rozhodnutí a elektřina z KVET vyrobená ve výrobně elektřiny spalující komunální odpad	0	5 000	8 400	45

Pozn.: Sekundární parní turbíny jsou považovány za součást kogenerační jednotky.

(3.3.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu z KVET pro výrobu elektřiny s celkovým instalovaným výkonem kogeneračních jednotek nad 5 MW_e:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE [%]		Účinnost výroby energie [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
a	d	e	f	g	h	i	m	
750	Elektřina z KVET	5 000	-	10	15	-	-	45
751		5 000	-	15	-	-	45	60
752		5 000	-	15	-	45	75	140
753		5 000	-	15	-	75	-	200
754	Elektřina z KVET vyrobená v nové nebo modernizované výrobně elektřiny	5 000	-	15	-	45	-	200

Pozn.: Sekundární parní turbíny jsou považovány za součást kogenerační jednotky.

(3.3.1.) Účinnost výroby energie podle bodu (3.3.) se pro výrobu elektřiny vyrábějící elektřinu z KVET stanoví podle vzorce uvedeného v příloze č. 4 bod a) odst. 3 vyhlášky č. 441/2012 Sb., o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie. V případě výroby elektřiny se společnou parní sběrnici se pro stanovení účinnosti výroby energie rozdělí celková spotřeba paliva výroby elektřiny mezi jednotlivé kogenerační jednotky a další zařízení v poměru tepla odebraného kogeneračními jednotkami a dalšími zařízeními ze společné parní sběrnice.

(3.3.2.) Modernizovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3.) rozumí stávající výrobní elektřiny, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena po 1. lednu 2013 (včetně) 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 výrobami elektřiny.

(3.3.3.) Novou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3.) rozumí výroba elektřiny, která vyrábí elektřinu z KVET a která byla uvedena do provozu po 1. lednu 2013 (včetně) postupem podle jiného právního předpisu³⁾.

(3.4.) Doplnková sazba I 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]		Instalovaný výkon výroby [kW]		Kategorie biomasy a proces využití	Zelené bonusu [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)		
	a	b	c	d	e	d	e	k	m
770	Výroba elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	31.12.2013	0	5000	0	5 000	O	100
771		1.1.2014	31.12.2016	0	5000	0	5 000	O	455
772	Výroba elektřiny spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	1.1.2013	31.12.2013	0	2500	0	2 500	O	455
773		1.1.2014	31.12.2016	0	2500	0	2 500	O	755
774	Výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	31.12.2013	0	2500	0	2 500	AF	455
775	Výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.2.)	1.1.2014	31.12.2016	0	2500	0	2 500	AF	900
776	Nová výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici splňující podmínku bodu (3.4.3.)	1.1.2014	31.12.2015	0	550	0	550	AF	900
777	Výroba elektřiny spalující důlní plyn	1.1.2013	31.12.2016	0	5000	0	5 000	-	455
778	Výroba elektřiny spalováním komunálního odpadu nebo společným spalováním komunálního odpadu s různými zdroji energie	-	31.12.2012	0	5000	0	5 000	-	155
779	Výroba elektřiny spalující (samostatně) zemní plyn	-	31.12.2016	0	5000	0	5 000	-	455

(3.4.1.) Výsledná podpora na elektřinu z KVET podle bodu (3.1.) se vypočte podle vztahu:

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

C_{zb} celková výše podpory na elektřinu z KVET
 E_{kvet} množství elektřiny z KVET
 $ZB_{zakl.sazba}$ základní sazba zeleného bonusu
 ZB_{dopl_I} doplnková sazba I k základní sazbě zeleného bonusu

(3.4.2.) Doplnkovou sazbu I podle řádku 775 lze uplatnit pouze na výrobní zdroj elektřiny navyšující instalovaný výkon výroby elektřiny, která byla uvedena do provozu před 1. lednem 2014. Maximální počet provozních hodin v kalendářním roce, na které je možné uplatnit nárok na doplnkovou sazbu I podle řádku 775, se stanovuje na 4400 h/rok.

(3.4.3.) Novou výrobnou elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici se rozumí výroba elektřiny, která byla uvedena do provozu po 1. lednu 2014 včetně postupem podle jiného právního předpisu³⁾. Doplnkovou sazbu I podle řádku 776 nelze uplatnit na výrobní zdroj elektřiny navyšující instalovaný výkon výroby elektřiny, která byla uvedena do provozu před 1. lednem 2014.

(3.4.4.) V případě uplatnění doplnkové sazby I podle řádku 779 lze u dvoupalivových systémů využít jiné palivo než je zemní plyn maximálně v rozsahu do 150 provozních hodin

v kalendářním roce. Na podíl elektřiny vyrobené z jiného paliva než je zemní plyn nelze doplňkovou sazbu I uplatnit.

(3.5.) Výrobce elektřiny z KVET má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

(3.6.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁵⁾.

(3.7.) Provozními hodinami uvedenými v bodě (3.2.) a (3.4.2.) se rozumí prvních 3000/4400/8400 hodin provozu kogenerační jednotky 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.

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

(3.9.) Pokud je v rámci jedné výroby elektřiny, kdy elektřina vzniká v procesu KVET, uplatňována různá výše zeleného bonusu na KVET podle bodu (3.2.), nebo podle bodu (3.3.), postupuje se obdobně jako v bodě (1.4.) a (1.5.).

(3.10.) Způsob určení poměrné úspory primární energie (ÚPE) je stanoven podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

(4) Průměrné předpokládané ceny odchylek pro jednotlivé obnovitelné zdroje energie:

Podporovaný druh energie	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výroba elektřiny využívající vodní energii	15
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	15
Výroba elektřiny využívající geotermální energii	15
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	15
Výroba elektřiny využívající větrnou energii	140
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření	225

Pozn.: Průměrná předpokládaná cena odchylek je stanovena podle jiného právního předpisu⁷⁾.

¹¹⁾ Vyhláška o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.

B) Zelený bonus na teplo

(5) Pro podporu tepla platí následující ceny a podmínky:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]	Horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu ⁹⁾ [kWh/kW _{el}]
		od (včetně)	do (včetně)		
800	Výrobní tepla s výjimkou výroby tepla z bioplynu	-	31.12.2016	50	-
801	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	1.1.2016	31.12.2016	780	4 200
802	Výrobní tepla z bioplynu zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	1.1.2016	31.12.2016	780	5 250

(5.1.) Výše zeleného bonusu podle bodu (5) se použije pouze pro množství užitečného tepla vyrobeného v rámci daného ročního limitu. Zelený bonus na množství užitečného tepla vyrobeného nad roční limit se stanoví ve výši 50 % z ceny stanovené v bodě (5). Roční limit množství užitečného tepla podporovaného ve výši podle bodu (5) se vypočte jako součin instalovaného výkonu výroby tepla uvedeného v rozhodnutí nebo změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepla a parametru horní hranice rozsahu ročního využití instalovaného výkonu podle jiného právního předpisu⁹⁾, pokud je uveden. Věty předchozí se obdobně použijí pro výrobní zdroj elektřiny.

(5.2.) V případě výroby tepla z bioplynu se bod (1.8.1.) použije přiměřeně.

(5.3.) Výrobce tepla je povinen registrovat provozní podporu tepla zeleným bonusem na teplo podle jiného právního předpisu²⁾ u operátora trhu.

(5.4.) 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 stanoví jiný právní předpis³⁾.

Závěrečná ustanovení

(6) **Zrušovací ustanovení**

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 1/2014 ze dne 12. listopadu 2014, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, se zrušuje.

(7) **Účinnost**

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v. r.