

NÁVRH

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. .../2012 ze dne listopadu 2012, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje

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 § 5, § 6, §12, § 24, § 30 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, vydává cenové rozhodnutí o výkupních cenách a zelených bonusech pro podporované zdroje energie.

Všeobecná ustanovení:

Ceny uvedené v bodech (1) až (5) nezahrnují daň z přidané hodnoty. K uvedeným cenám je připočítávána daň z přidané hodnoty podle jiného právního předpisu¹⁾.

V souladu s Nařízením Komise (ES) č. 800/2008 ze dne 6. srpna 2008, kterým se v souladu s články 87 a 88 Smlouvy o ES prohlašují určité kategorie podpory za slučitelné se společným trhem (obecné nařízení o blokových výjimkách) a Pokyny Společenství ke státní podpoře na ochranu životního prostředí (2008/C 82/01) a ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, bude do výše provozní podpory dle tohoto cenového rozhodnutí zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků s datem právní moci rozhodnutí o poskytnutí, či případně s datem jiného individuálního právního aktu o poskytnutí, po 1. 1. 2013 včetně. Pro výroby nebo zdroje z podporovaných zdrojů uvedené do provozu od 1. 1. 2013 bude výše provozní podpory snížena následujícím způsobem:

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	-
Výroba elektřiny využívající vodní energii	0,0%		14,0%		21,0%		28,0%		35,0%	
Výroba elektřiny využívající větrnou energii										
Výroba elektřiny využívající geotermální energii										
Výroba elektřiny využívající energii slunečního záření										
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	0,0%		4,5%		6,5%		9,0%		11,5%	
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV										
Výroba elektřiny využívající energii ze spalování biokapalin										
Výroba elektřiny využívající energii druhotných zdrojů										
Výroba KVET s výjimkou výroby KVET využívající obnovitelné zdroje energie										
Výroba biometanu										

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

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 prováděcí předpis³⁾.

(1) Pro elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů energie 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 předpisu⁴⁾. V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat režim výkupních cen a režim zelených bonusů na elektřinu podle bodu (1. 2.) nebo režim ročních a hodinových zelených bonusů na elektřinu.

(1.2.) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu⁵⁾ a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za účelně využitou lokální spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu⁶⁾. Zelené bonusy ani výkupní cena se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu⁷⁾.

(1.3.) Výše hodinového zeleného bonusu na elektřinu stanovená Energetickým regulačním úřadem podle jiného právního předpisu⁸⁾ 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 v rámci jedné výroby elektřiny podmínky pro uplatnění odlišných podpor, může výrobce uplatňovat odlišnou podporu pro jednotlivé zdroje za předpokladu, že zajistí samostatné měření výroby elektřiny v souladu s jiným právním předpisem⁵⁾ na jednotlivých vývodech ze zdrojů. V případě neosazení samostatného měření může výrobce elektřiny uplatňovat za celou výrobu elektřiny pouze nejnižší výši podpory při výběru z více možných podpor.

²⁾ Vyhláška č. 346/2012 Sb., o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícímu.

³⁾ Vyhláška č. /2012 Sb., o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu, množství a kvality skutečně nabytých a využitých 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⁾ 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.

⁶⁾ Vyhláška č. /2012 Sb., o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentralní výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (vyhláška o zúčtování).

⁷⁾ Vyhláška č. 347/2012 Sb. kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů.

⁸⁾ Vyhláška č. 140/2005 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění pozdějších předpisů.

(1.5.) V případě uplatnění podpory formou výkupních cen se elektřina měřená fakturačním měřením rozdělí při fakturaci v poměru samostatně naměřených hodnot výroby elektřiny na jednotlivých zdrojích. V případě uplatnění podpory formou zelených bonusů na elektřinu se zelené bonusy na elektřinu uplatňují samostatně na každý zdroj podle naměřených hodnot.

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výroby)	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování		Dvoutarifní pásmo provozování			
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]	Výkupní ceny [Kč/MWh]		Zelené bonusy [Kč/MWh]	
						VT	NT	VT	NT
a	b	c	i	k	l	m	n	o	
100	Malá vodní elektrárna	-	31.12.2004	1 949	949	2 700	1 574	1 290	779
101		1.1.2005	-	2 499	1 499	3 470	2 014	2 060	1 219
110	Rekonstruovaná malá vodní elektrárna	-	-	2 499	1 499	3 470	2 014	2 060	1 219
120	Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	1.1.2006	31.12.2007	2 775	1 775	3 800	2 263	2 390	1 468
121		1.1.2008	31.12.2009	2 938	1 938	3 800	2 507	2 390	1 712
122		1.1.2010	31.12.2010	3 193	2 193	3 800	2 890	2 390	2 095
123		1.1.2011	31.12.2011	3 122	2 122	3 800	2 783	2 390	1 988
124		1.1.2012	31.12.2012	3 254	2 254	3 800	2 981	2 390	2 186
125		1.1.2013	31.12.2013	3 230	2 230	3 800	2 945	2 390	2 150

kde

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

NT - pásmo platnosti nízkého tarifu, platí v době mimo pásmo platnosti VT.

(1.6.1.) Pro měření a účtování dodávky elektřiny ze špičkové nebo pološpičkové akumulační malé vodní elektrárny⁹⁾, jejíž špičkový nebo pološpičkový provoz je stanoven v povolení k nakládání s vodami nebo v jiném povolení nebo rozhodnutí, může výrobce elektřiny uplatňovat výkupní ceny nebo roční zelené bonusy ve dvoutarifních pásmech uvedených v bodě (1.6.).

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

(1.6.3.) Novou lokalitou se rozumí lokalita, kde nebyla v období od 1. ledna 1995 připojena výrobní elektřiny k přenosové nebo distribuční soustavě.

(1.6.4.) 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 výrobní elektřiny zvyšující technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň zařízení na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobkami elektřiny. Za takovou rekonstrukci nebo modernizaci zařízení se považuje:

⁹⁾ ČSN 75 0120.

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

(1.6.5.) Malou vodní elektrárnou uvedenou do provozu od 1. ledna 2005 včetně se rozumí taková malá vodní elektrárna, která byla poprvé uvedena do provozu v roce 2005, přičemž v okamžiku uvedení do provozu nebyly žádné technologické výrobní celky malé vodní elektrárny starší 5 let. Malou vodní elektrárnou uvedenou do provozu v nové lokalitě se rozumí taková malá vodní elektrárna, jejíž jednotlivé technologické výrobní celky nebyly v okamžiku uvedení malé vodní elektrárny do provozu v nové lokalitě starší 5 let. V případě, že u malých vodních elektráren uvedených do provozu po 1. lednu 2005 včetně budou využity technologické výrobní celky starší 5 let, spadají tyto zdroje do kategorie malých vodních elektráren uvedených do provozu do 31. prosince 2004.

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výroby)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces spalování	Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)		Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
	a	b	c	i	j	k
200	Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí biomasy a fosilních paliv	-	-	S1	2350*	1 370
201		-	-	S2	1700*	720
202		-	-	S3	1060*	80
210	Výroba elektřiny paralelním spalováním biomasy a fosilních paliv	-	-	P1	2620*	1 640
211		-	-	P2	1970*	990
212		-	-	P3	1330*	350
220	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy	-	31.12.2007	O1	3 900	2 750
221		-	31.12.2007	O2	3 200	2 050
222		-	31.12.2007	O3	2 530	1 380
230	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy ve stávajících výrobnách	-	31.12.2012	O1	2 830	1 680
231		-	31.12.2012	O2	2 130	980
232		-	31.12.2012	O3	1 460	310
250	Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy v nových výrobnách elektřiny nebo zdrojích	1.1.2008	31.12.2012	O1	4 580	3 430
251		1.1.2008	31.12.2012	O2	3 530	2 380
252		1.1.2008	31.12.2012	O3	2 630	1 480
253		1.1.2013	-	O1	3 270	2 120
254		1.1.2013	-	O2	2 020	870
255		1.1.2013	-	O3	770	-

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

(1.7.1.) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do kategorií O1, O2 a O3 při procesu spalování čisté biomasy, kategorií S1, S2 a S3 při procesu společného spalování palivových směsí biomasy a fosilních paliv a kategorií P1, P2 a P3 při procesu paralelního spalování biomasy a fosilních paliv stanoví jiný právní předpis¹⁰).

(1.7.2.) Stávající výrobnou elektřiny se pro účely bodu (1.7.) rozumí výrobná elektřina uvedená 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 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.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	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]
	a	b	c	d	e	j	k
300	Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	-	31.12.2012	-	-	2 632	1 482
301	Spalování skládkového plynu a kalového plynu z ČOV	-	31.12.2003	-	-	3 081	1 931
302		1.1.2004	31.12.2005	-	-	2 969	1 819
303		1.1.2006	31.12.2012	-	-	2 632	1 482
304		1.1.2013	-	-	-	1 990	840
310	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF2	-	-	-	-	3 550	2 400
320	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF1	-	31.12.2011	-	-	4 120	2 970
321	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF1 pro zdroje nesplňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3.	1.1.2012	31.12.2012	-	-	3 550	2 400
322	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích kategorie AF1 pro zdroje splňující podmínku výroby a efektivního využití vyrobené tepelné energie podle bodu 1.8.3..	1.1.2012	31.12.2012	-	-	4 120	2 970
330	Spalování bioplynu v bioplynových stanicích	1.1.2013	31.12.2013	0	550	3 550	2 400
331		1.1.2013	31.12.2013	550	-	3 040	1 890

(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 MPO č. .../2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů, způsob využití obnovitelných zdrojů energie pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a uchovávání dokumentů o použitém palivu, biologicky rozložitelná část komunálního odpadu, požadavky na kvalitu biometanu a kritéria udržitelnosti pro biokapaliny.

- b) do potrubního systému je připojena pouze bioplynová stanice a kogenerační jednotky, 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 i kogenerační jednotky;
- d) veškerý bioplyn vyrobený v bioplynové stanici je spotřebován v areálu bioplynové stanice nebo v kogeneračních jednotkách připojených k potrubnímu rozvodu bioplynu;

(1.8.2.) Zařazení bioplynových stanic do kategorií AF1 nebo AF2 uvedených do provozu do 31. prosince 2012 včetně stanoví jiný právní předpis¹⁰).

(1.8.3.) U bioplynových stanic kategorie AF1 uvedených do provozu od 1. ledna 2012 do 31. prosince 2012 včetně (dle bodu 1.8. a řádku 322) je podmínkou pro poskytnutí podpory výroba užitečného tepla z obnovitelných zdrojů podle jiného právního předpisu⁷) minimálně v úrovni 10 % vůči vyrobené elektřině v daném roce, s výjimkou elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny a tepla.

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobný)	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		b	c	j	k
400	Větrná elektrárna	-	31.12.2003	3 703	3 153
401		1.1.2004	31.12.2004	3 346	2 796
402		1.1.2005	31.12.2005	3 183	2 633
403		1.1.2006	31.12.2006	2 907	2 357
404		1.1.2007	31.12.2007	2 856	2 306
405		1.1.2008	31.12.2008	2 785	2 235
406		1.1.2009	31.12.2009	2 540	1 990
407		1.1.2010	31.12.2010	2 377	1 827
408		1.1.2011	31.12.2011	2 326	1 776
409		1.1.2012	31.12.2012	2 275	1 725
410		1.1.2013	31.12.2013	2 120	1 570

(1.9.1.) U větrných elektráren uvedených do provozu od 1. ledna 2005 včetně se výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu podle bodu (1. 9.) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší než dva roky.

(1.10.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	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	-	-	7 273	6 323
501		1.1.2006	31.12.2007	-	-	15 260	14 310
502		1.1.2008	31.12.2008	-	-	14 882	13 932
503		1.1.2009	31.12.2009	0	30	13 964	13 014
504		1.1.2009	31.12.2009	30	-	13 862	12 912
505		1.1.2010	31.12.2010	0	30	13 005	12 055
506		1.1.2010	31.12.2010	30	-	12 903	11 953
507		1.1.2011	31.12.2011	0	30	7 803	6 853
508		1.1.2011	31.12.2011	30	100	6 141	5 191
509		1.1.2011	31.12.2011	100	-	5 723	4 773
510		1.1.2012	31.12.2012	0	30	6 284	5 334
511		1.1.2013	31. 6. 2013	0	5	3 410	2 460
512		1.1.2013	31. 6. 2013	5	30	2 830	1 880
513		1.7.2013	31.12.2013	0	5	2 990	2 040
514	1.7.2013	31.12.2013	5	30	2 430	1 480	

(1.11.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím geotermální energie:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
600	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	-	31.12.2012	4 500	3 350
601	Výroba elektřiny využitím geotermální energie	1.1.2013	-	3 290	2 140

(1.12.) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny spalováním biokapalin:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Jednotarifní pásmo provozování	
		od (včetně)	do (včetně)	Výkupní ceny [Kč/MWh]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
620	Spalování biokapalin	1.1.2013	-	-	-

(1.12.1.) V souladu s § 4 odst. 8 zákona č. 165/2012 Sb. není pro rok 2013 provozní podpora pro biokapaliny stanovena.

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výroby)	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
a		b	c	k
650	Druhotný energetický zdroj s výjimkou spalování důlního a degazačního plynu	-	-	45
660	Spalování důlního plynu	1.1.2013	-	470
661	Spalování degazačního plynu	-	-	470

(2.1.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁴).

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

(3.1.) Roční zelený bonus na elektřinu pro KVET se skládá ze dvou sazeb – základní a doplňkové. Doplňková sazba se vztahuje pouze na výroby podle bodu 3.4. a 3.5. Výše celkové podpory KVET pro tyto výroby se vypočte podle bodu 3.4.1. resp. 3.5.2.

(3.2.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu pro výrobu KVET s instalovaným výkonem do 5 MW (včetně):

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výroby)	Instalovaný výkon výroby [kW]		provozní hodiny [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)		
a		d	e	h	k
700	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla, s výjimkou výroby využívající obnovitelné zdroje nebo degazační a důlní plyn	0	200	3000	2010
701		0	200	4400	1540
702		0	200	8400	670
703		200	1000	3000	1590
704		200	1000	4400	1190
705		200	1000	8400	590
706		1000	5000	3000	1220
707		1000	5000	4400	890
708		1000	5000	8400	500
709	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje energie nebo degazační a důlní plyn	0	5000	8400	45
710	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla spoluspalující obnovitelné zdroje s neobnovitelnými zdroji a/nebo s druhotnými zdroji nebo neobnovitelné zdroje s druhotnými zdroji v procesu společného spalování	0	5000	8400	45

(3.3.) Základní sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu pro výrobu KVET s instalovaným výkonem nad 5 MW:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od	do (včetně)	od	do (včetně)	
a		d	e	f	g	k
750	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla, s výjimkou výroby využívající obnovitelné nebo druhotné zdroje energie	5000	-	10	15	45
751	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla, s výjimkou výroby využívající obnovitelné nebo druhotné zdroje energie	5000	-	15	-	200
752	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje energie nebo druhotné zdroje	5000	-	10	15	45
753	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje energie nebo druhotné zdroje	5000	-	15	-	170
756	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje s neobnovitelnými zdroji a/nebo s druhotnými zdroji nebo neobnovitelné zdroje s druhotnými zdroji v procesu společného spalování	5000	-	10	15	45
757	Kombinovaná výroba elektřiny a tepla využívající obnovitelné zdroje s neobnovitelnými zdroji a/nebo s druhotnými zdroji nebo neobnovitelné zdroje s druhotnými zdroji v procesu společného spalování	5000	-	15	-	170

(3.4.) Doplnková sazba k základní sazbě ročního zeleného bonusu za KVET za veškerou elektřinu z KVET:

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Kategorie biomasy a proces spalování	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)		
a		b	c	i	k
770	Výroba elektřiny spalující čistou biomasu	1.1.2013	-	O	330
771	Výroba elektřiny spalující bioplyn v bioplynové stanici	1.1.2013	-	-	455

(3.4.1.) Výsledná podpora za KVET z obnovitelných zdrojů energie s výjimkou společného spalování biomasy a fosilních paliv se vypočte dle vztahu:

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

C_{zb} celková výše podpory KVET
 E_{kvet} množství elektřiny vyrobená v KVET
 $ZB_{zakl.sazba}$ základní sazba zeleného bonusu
 ZB_{dopl} doplnková sazba k základní sazbě zeleného bonusu

(3.5.) Doplnková sazba k základní sazbě ročního zeleného bonusu za elektřiny z KVET připadající na podíl biomasy:

	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Kategorie biomasy a proces spalování	Zelené bonusy [Kč/MWh]
ř./sl.	a	i	k
780	Společné spalování fosilních paliv a biomasy	S1	670
781	Společné spalování fosilních paliv a biomasy	S2	450
782	Společné spalování fosilních paliv a biomasy	P1	670
783	Společné spalování fosilních paliv a biomasy	P2	450

(3.5.1.) Doplnková sazba ročního zeleného bonusu na elektřinu (ZB_{dopl}) se v případě, že v procesu KVET se využívá společné spalování biomasy v procesu S a P, uplatňuje pouze pro poměrnou část podporované elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla připadající na podíl využití biomasy.

(3.5.2.) Výsledná podpora za KVET při společném spalování biomasy se vypočte dle vztahu:

$$C_{zbsp} = E_{kvet} * ZB_{zakl.sazba} + E_{Bkvet} * ZB_{dopl}$$

C_{zbsp}	<i>celková výše podpory KVET při společném spalování</i>
E_{kvet}	<i>množství elektřiny vyrobené v KVET</i>
$ZB_{zakl.sazba}$	<i>základní sazba zeleného bonusu</i>
E_{Bkvet}	<i>množství elektřiny vyrobené v KVET připadající na biomasu</i>
ZB_{dopl}	<i>doplnková sazba k základní sazbě zeleného bonusu</i>

(3.6.) Výrobce elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla má nárok na roční zelený bonus na elektřinu při splnění podmínek podle jiného právního předpisu¹¹⁾.

(3.7.) Roční zelené bonusy jsou stanoveny jako pevné hodnoty podle jiného právního předpisu⁴⁾.

(3.8.) Provozními hodinami se rozumí maximální počet hodin za rok, kdy je vykazována elektřina z kombinované výroby elektřiny a tepla podle jiného právního předpisu³⁾.

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

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

¹¹⁾ Vyhláška MPO č. /2012 Sb., o elektřině z vysokoučinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů.

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

Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Cena odchylky [Kč/MWh]
Výrobna elektřiny využívající vodní energii	20
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování biomasy	20
Výrobna elektřiny využívající geotermální energii	20
Výrobna elektřiny využívající energii ze spalování bioplynu včetně spalování skládkového a kalového plynu z ČOV	20
Výrobna elektřiny využívající větrnou energii	32
Výrobna elektřiny využívající energii slunečního záření	230

B) Zelený bonus na teplo

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

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/GJ]
		od (včetně)	do (včetně)	
a		b	c	k
800	Výrobna tepla	1.1.2013	-	50

(5.1.) Výrobce tepla je povinen registrovat provozní podporu tepla zeleným bonusem na teplo podle jiného právního předpisu³ u operátora trhu.

(5.2.) Zelený bonus na teplo je stanoven jako pevná hodnota podle jiného právního předpisu⁴).

(5.3.) 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 stanoví jiný právní předpis³).

C) Zelený bonus na biometan

(6) Pro podporu biometanu platí následující ceny a podmínky

ř./sl.	Druh podporovaného zdroje (výrobny)	Datum uvedení výroby do provozu		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	
a		b	c	k
850	Výrobna biometanu	1.1.2013	-	-

(6.1.) V souladu s § 30 odst. 6 zákona č. 165/2012 Sb. není pro rok 2013 provozní podpora pro biometan stanovena.

(7) Zrušovací ustanovení

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 7/2011 ze dne 23. listopadu 2011, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů, se zrušuje.

(8) Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2013.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková