

Návrh

cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. X /2017, kterým se mění cenové rozhodnutí ERÚ č. 5/2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2016 a č. 11/2016

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, § 6 a § 12 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů vydává cenové rozhodnutí, kterým stanoví zelené bonusy pro výroby elektřiny z podporovaných zdrojů energie.

Čl. I

Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 5/2016 ze dne 26. září 2016, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění cenového rozhodnutí ERÚ č. 9/2016 ze dne 14. prosince 2016 a cenového rozhodnutí ERÚ č. 11/2016 ze dne 22. prosince 2016 se mění takto:

1. V úvodním ustanovení se slova „a SA.40171 (2015/NN) Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie“ nahrazují slovy „, SA.40171 (2015/NN) Česká republika – Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a Státní podpora SA.45768 (2016/N) – Česká republika – Podpora výroby elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla“.

2. V části A) odst. 1 se slova „a SA.40171 (2015/NN)“ nahrazují slovy „, SA.40171 (2015/NN) a SA.45768 (2016/N)“.

3. V části A) odstavce 5 zní:

„(5) Podle ustanovení § 1 odst. 3 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů a podle oznámení SA.43182 (2015/N), oznámení SA.43451 (2015/N) a oznámení SA.45768 (2016/N) bude v provozní podpoře podle tohoto cenového rozhodnutí pro malé vodní elektrárny a výroby tepla - bioplynové stanice uvedené do provozu po 1. lednu 2016 a pro výroby elektřiny využívající k výrobě elektřiny proces vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla (dále též „KVET“) uvedené do provozu nebo rekonstruované po 1. lednu 2016 včetně zohledněna jakákoliv nevratná investiční podpora z veřejných prostředků, a to snížením výše provozní podpory o redukční faktor (RF), přičemž:

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

kde:

$$AF = \frac{IRR}{1 - \frac{1}{(1+IRR)^{D\check{Z}}}}$$

pro elektřinu: $VYR = P * PRV$

pro teplo: $VYR = P * PRV * 3,6$

RF	...	redukční faktor (Kč/MWh); (Kč/GJ v případě podpory na teplo),
DOT	...	celková investiční dotace udělená projektu (Kč),
AF	...	anuitní faktor (-),
DŽ	...	doba životnosti výroby elektřiny stanovená vyhláškou o technicko-ekonomických parametrech (rok); doba odpisování v případě podpory KVET (rok)
IRR	...	vnitřní výnosové procento uvedené v žádosti o udělení investiční dotace (v části energetický audit dle vyhlášky č. 480/2012 Sb.) ($\frac{\%}{100}$),
VYR	...	roční množství vyrobené elektřiny (MWh), roční množství vyrobeného tepla (GJ),
P	...	elektrický instalovaný výkon výroby elektřiny v případě podpory na elektřinu (MW _e), tepelný instalovaný výkon výroby tepla v případě podpory na teplo (MW _t),
PRV	...	průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti podle vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech (kWh _e /kW _e ; kWh _t /kW _t v případě podpory tepla); provozní hodiny v případě podpory KVET.“.

4. V části B) body (3.2.) a (3.3.) znějí:

„(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):

(3.2.1.) Ve výrobnách elektřiny s datem uvedení do provozu do 31. 12. 2012 včetně:

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	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	-	31.12.2012	0	200	3 000	1 515
701		-	31.12.2012	0	200	4 400	1 050
702		-	31.12.2012	0	200	8 400	215
703		-	31.12.2012	200	1 000	3 000	1 105
704		-	31.12.2012	200	1 000	4 400	705
705		-	31.12.2012	200	1 000	8 400	135
706		-	31.12.2012	1 000	5 000	3 000	770
707		-	31.12.2012	1 000	5 000	4 400	440
708		-	31.12.2012	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	-	31.12.2012	0	5 000	8 400	45

(3.2.2.) Ve výrobnách elektřiny s datem uvedení do provozu po 1. 1. 2016 včetně:

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		Provozní hodiny kogenerační jednotky [h/rok]	Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)		
ř./sl.	a	b	c	d	e	j	m
710	Elektřina z KVET	1.1.2016	31.12.2017	0	200	3 000	1 970
711		1.1.2016	31.12.2017	0	200	4 400	1 505
712		1.1.2016	31.12.2017	200	1 000	3 000	1 560
713		1.1.2016	31.12.2017	200	1 000	4 400	1 160
714		1.1.2016	31.12.2017	1 000	5 000	3 000	1 225
715		1.1.2016	31.12.2017	1 000	5 000	4 400	895

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

(3.3.1.) Ve výrobnách elektřiny s datem uvedení do provozu do 31. 12. 2012 včetně:

	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
ř./sl.	a	b	c	d	e	f	g	h	i	m
750	Elektřina z KVET	-	31.12.2012	5 000	-	10	15	-	-	45
751		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	-	45	60
752		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	45	75	140
753		-	31.12.2012	5 000	-	15	-	75	-	200

(3.3.2.) Ve výrobnách elektřiny s datem uvedení do provozu po 1. 1. 2016 včetně:

ř./sl.	Podporovaný druh energie	Datum uvedení výroby do provozu*		Instalovaný výkon výroby [kW]		ÚPE kogenerační jednotky [%]		Celková účinnost kogenerační jednotky [%]		Zelené bonusy [Kč/MWh]
		od (včetně)	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	od	do (včetně)	
a		b	c	d	e	f	g	h	i	m
755	Elektřina z KVET	1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	10	15	-	-	45
756		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	-	45	60
757		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	45	75	140
758		1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	75	-	200
759	Elektřina z KVET v rekonstruované výrobně elektřiny	1.1.2016	31.12.2017	5 000	-	15	-	45	-	200

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

(3.3.3.) Celková účinnost kogenerační jednotky podle bodu (3.3.) se stanoví podle jiného právního předpisu¹⁰⁾. Pro účely podpory podle bodu (3.3.1.) řádku 750 a bodu (3.3.2.) řádku 755 se v případě kogenerační jednotky s instalovaným výkonem nižším než 1 MW_e (v rámci výroby nad 5 MW_e) za elektřinu z KVET považuje

elektřina, při jejíž výrobě se dosahuje kladné hodnoty úspory primární energie. Způsob výpočtu úspory primární energie stanoví jiný právní předpis¹⁰⁾.

(3.3.4.) Rekonstruovanou výrobnou elektřiny se pro účely bodu (3.3.) rozumí stávající výrobní elektřina, která vyrábí elektřinu z KVET a na které byla provedena a dokončena po 1. lednu 2016 (včetně) rekonstrukce nebo modernizace zařízení výrobní elektřiny s investicí do všech hlavních částí výrobní elektřiny, kterými se rozumí kotel, turbína, generátor a parní rozvody, které ovlivňují vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, úsporu primární energie a zvyšují technickou, provozní, bezpečnostní a ekologickou úroveň výrobní elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobními elektřinami.“.

5. V části B) se doplňuje bod (3.11.), který zní:

„(3.11.) Pro výrobní elektřiny uvedené do provozu nebo rekonstruované po 1. lednu 2016 včetně platí následující další 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 pro 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.“.

Čl. II

Účinnost

Cenové rozhodnutí nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2017.

Předsedkyně Energetického regulačního úřadu

Ing. Alena Vitásková, v.r.