

Návrh

VYHLÁŠKA

ze dne ...2015,

kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry a doby životnosti výroben elektřiny a výroben tepla z podporovaných zdrojů energie

Energetický regulační úřad stanoví podle § 53 odst. 2 písm. a) a b) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb., (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“) k provedení § 7 odst. 3, § 12 odst. 1 písm. a), § 26 odst. 4 a § 27 odst. 9 zákona o podporovaných zdrojích energie:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví technicko-ekonomické parametry pro stanovení výkupních cen jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a pro stanovení zelených bonusů na teplo z obnovitelných zdrojů pro výrobu tepla uvedené v § 24 odst. 4 zákona o podporovaných zdrojích energie (dále jen „výroba tepla z bioplynu“) a dobu životnosti výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a dobu životnosti výroben tepla z bioplynu.

§ 2

Základní pojmy

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) výrobnou elektřinu z obnovitelných zdrojů energie energetické zařízení pro přeměnu obnovitelného zdroje energie na elektřinu zahrnující všechna nezbytná zařízení, včetně zařízení na přeměny obnovitelného zdroje energie na palivo nebo jeho úpravy,
- b) technologickou vlastní spotřebou tepla z obnovitelných zdrojů spotřeba tepla ve výrobním zařízení i v pomocných provozech, které s výrobou elektřiny nebo tepla přímo souvisejí, včetně výroby, přeměn nebo úprav paliva a ztrát v rozvodech tepla výroby elektřiny a
- c) užitečným teplem z obnovitelných zdrojů teplo vyrobené v procesu vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, sloužící pro dodávky do soustavy zásobování tepelnou energií nebo k dalšímu využití pro technologické účely mimo technologickou vlastní spotřebu tepla z obnovitelných zdrojů výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo výroby tepla nebo využití k další přeměně na elektrickou nebo mechanickou energii.

§ 3

Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů energie anebo výroba tepla z bioplynu se skládá z jednoho nebo více výrobních zdrojů elektřiny určených hodnotou instalovaného výkonu, datem uvedení do provozu a identifikačním číslem přiděleným operátorem trhu.

§ 4

(1) Předpokladem pro zajištění patnáctileté doby prosté návratnosti investic při podpoře elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů výkupními cenami anebo při podpoře výroby tepla z bioplynu zeleným bonusem na teplo je splnění hodnot technicko-ekonomických parametrů pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů podle přílohy k této vyhlášce.

(2) Hodnota maximálního ročního využití instalovaného výkonu uvedená v příloze k této vyhlášce slouží pro výpočet maximálního ročního podporovaného množství elektřiny nebo tepla.

(3) Maximální roční množství elektřiny podporované ve výši podle § 12 odst. 1 a 2 zákona o podporovaných zdrojích energie se vypočte jako součin instalovaného elektrického výkonu výroby elektřiny uvedené do provozu v období ode dne účinnosti této vyhlášky a hodnoty maximálního ročního využití instalovaného výkonu uvedeného pro daný druh obnovitelného zdroje v příloze k této vyhlášce. Instalovaným elektrickým výkonem výroby elektřiny se rozumí výkon výroby elektřiny uvedený v rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny nebo v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny.

(4) Pro výroby tepla z bioplynu se maximální roční množství tepla podporované ve výši podle § 26 odst. 4 zákona o podporovaných zdrojích energie vypočte jako součin instalovaného tepelného výkonu výroby tepla z bioplynu uvedené do provozu v období ode dne účinnosti této vyhlášky a hodnoty maximálního ročního využití instalovaného výkonu uvedeného v příloze k této vyhlášce. Instalovaným tepelným výkonem výroby tepla z bioplynu se rozumí výkon výroby tepla z bioplynu uvedený v rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie nebo v rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence na výrobu tepelné energie.

§ 5

Doba životnosti výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů a výroben tepla z bioplynu je stanovena v příloze k této vyhlášce.

§ 6

Přechodné ustanovení

Pro výroby uvedené do provozu do dne 31. prosince 2015 včetně platí hodnoty technicko-ekonomických parametrů podle dosavadních právních předpisů.

§ 7

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Vyhláška č. 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů.
2. Vyhláška č. 350/2013 Sb., kterou se mění 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

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2016.

Předsedkyně:

Technicko-ekonomické parametry a doby životnosti výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a výroben tepla z bioplynu

Výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů energie

I. Energie vody - Vodní elektrárny

1. Doba životnosti výroby: 30 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Účinnost nově instalované turbíny je předpokládána v provozním optimu $\geq 85\%$ (měřeno na spojce turbíny), u renovací starších typů $\geq 80\%$.
3. Měrné investiční náklady a průměrné a maximální roční využití instalovaného výkonu:

Charakteristika výroby	Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti [kWh _e /kW _e]	Maximální roční využití instalovaného výkonu [kWh _e /kW _e]
Malá vodní elektrárna v nových lokalitách	< 140 000	> 4 000	4 800
Malá vodní elektrárna ve stávajících lokalitách nebo rekonstruovaná	< 115 000	> 4 000	4 800

Pozn.: V případě průměrného a ročního využití instalovaného výkonu se jedná o netto hodnotu, tzn. sníženou o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

II. Energie biomasy

1. Doba životnosti výroby: 20 let.
2. U výroben elektřiny z obnovitelných zdrojů využívajících biomasu se předpokládá uplatnění užitečného tepla z obnovitelných zdrojů.
3. U výroben spalující komunální odpad je předpokládán finanční příjem za zpracování odpadu.
4. Měrné investiční náklady, průměrné a maximální roční využití instalovaného výkonu a náklady na palivo:

Charakteristika výroby	Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti [kWh _e /kW _e]	Maximální roční využití instalovaného výkonu [kWh _e /kW _e]	Náklady na palivo	
				Kategorie biomasy	Cena biomasy [Kč/GJ]
Zdroj spalující čistou biomasu	< 75 000	> 5 000	5 250	1	< 170
			5 250	2	< 120
			5 250	3	< 70

Zdroj spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	< 75 000	> 5 000	5 250	1	< 170
			5 250	2	< 120
			5 250	3	< 70

* V případě průměrného a ročního využití instalovaného výkonu se jedná o netto hodnotu, tzn. sníženou o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

Charakteristika výroby	Měrné investiční náklady [Kč/t]	Průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti [kWh _e /kW _e]	Maximální roční využití instalovaného výkonu [kWh _e /kW _e]	Náklady na palivo [Kč/GJ]
Zdroj spalující komunální odpad	< 20 000	> 4 400	4 620	0

Pozn.: V případě průměrného a ročního využití instalovaného výkonu se jedná o netto hodnotu, tzn. sníženou o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

Pozn.: Pro zdroje spalující komunální odpad jsou měrné investiční náklady vztaheny k množství spáleného komunálního odpadu za rok [Kč/t].

III. Energie větru - Větrné elektrárny

1. Doba životnosti výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Roční průměrná rychlost větru v lokalitě výstavby větrné elektrárny ve výšce osy rotoru navrhované elektrárny se předpokládá ≥ 6 m/s.
3. Měrné investiční náklady a průměrné a maximální roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti [kWh _e /kW _e]	Maximální roční využití instalovaného výkonu [kWh _e /kW _e]
< 44 000	> 2 100	2 520

Pozn.: V případě průměrného a ročního využití instalovaného výkonu se jedná o netto hodnotu, tzn. sníženou o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

IV. Geotermální energie – využití nízkopotenciálního tepla

1. Doba životnosti výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Energetický potenciál zdroje geotermální energie se předpokládá alespoň v takové výši, aby z něj bylo možné prostřednictvím teplotnosného média trvale získávat minimální tepelný zisk odpovídající 50 až 70 litrům vody za sekundu o teplotě > 95 °C na jeden megawatt instalovaného elektrického výkonu zdroje.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady včetně vrtů [Kč/kW _e]	Průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti [kWh _e /kW _e]	Maximální roční využití instalovaného výkonu [kWh _e /kW _e]
< 275 000	> 5 700	5 985

Pozn.: V případě průměrného a ročního využití instalovaného výkonu se jedná o netto hodnotu, tzn. sníženou o technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

Výrobní tepla z bioplynu

I. Energie bioplynu - Bioplynová stanice

1. Doba životnosti výroby: 20 let.
2. U bioplynové stanice zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad je předpokladem vybavení bioplynové stanice hygienizační linkou a finanční příjem za zpracování odpadu.
3. Měrné investiční náklady, průměrné a maximální roční využití instalovaného výkonu a náklady na palivo:

Charakteristika výroby	Měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Průměrné roční využití instalovaného výkonu za dobu životnosti [kWh _t /kW _t]	Maximální roční využití instalovaného výkonu [kWh _t /kW _t]	Cena paliva [Kč/kWh _e]
Bioplynová stanice zpracovávající převážně statková hnojiva a vedlejší produkty živočišné výroby	< 100 000	> 4 000	4 200	1,2
Bioplynová stanice zpracovávající převážně biologicky rozložitelný odpad	< 300 000	> 5 000	5 250	0

Pozn.: V případě průměrného a ročního využití instalovaného výkonu se jedná o netto hodnotu, tzn. sníženou o technologickou vlastní spotřebu tepla z obnovitelných zdrojů.