

475

VYHLÁŠKA

ze dne 30. listopadu 2005,

kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 12 odst. 3 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), (dále jen „zákon“) k provedení § 4 odst. 3, § 5 odst. 3 a § 6 odst. 1 písm. b) bodu 1 zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška stanoví termíny a podrobnosti výběru způsobu podpory elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, termíny oznámení záměru nabídnout elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů k povinnému výkupu a technické a ekonomické parametry.

§ 2

Základní pojmy

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů – elektřina vyrobená z obnovitelných zdrojů ve výrobně naměřená v předávacím místě výroby a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo svorková výroba elektřiny snížená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, v případě společného spalování biomasy a neobnovitelného zdroje poměrná část elektřiny pocházející z obnovitelných zdrojů,
- b) technologickou vlastní spotřebou elektřiny – spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně ztrát v rozvodu, vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je-li fakturační měření instalováno na jejich primární straně,
- c) ostatní vlastní spotřebou elektřiny – elektřina z obnovitelných zdrojů, na kterou se vztahuje právo na úhradu zeleného bonusu a která je účelně využita výrobcem či jinou fyzickou nebo právnickou osobou bez použití regionální distribuční soustavy nebo přenosové soustavy,
- d) svorkovou výrobou elektřiny – celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátorů instalovaných ve výrobně,
- e) váženými průměrnými náklady kapitálu – vážený průměr očekávané úrokové sazby pro úvěry na

investice do projektů na využití obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a očekávaného výnosu vlastního kapitálu investora do projektů na využití obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny.

§ 3

Termíny a podrobnosti výběru způsobu podpory a termíny oznámení záměru nabídnout elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů k výkupu

(1) Poprvé oznámí výrobce rozhodnutí o výběru způsobu podpory elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů ve svých výrobních formou povinného výkupu podle § 4 odst. 4 zákona provozovateli přenosové soustavy nebo příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nejpozději do 31. prosince 2005. U výroben uváděných do provozu po 31. prosinci 2005 oznámí výrobce rozhodnutí o výběru způsobu podpory nejpozději jeden kalendářní měsíc před plánovaným zahájením výroby.

(2) Změnu zvoleného způsobu podpory oznámí výrobce provozovateli přenosové soustavy nebo příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nejpozději do 30. listopadu kalendářního roku, který předchází kalendářnímu roku, od kterého má ke změně dojít.

(3) Vzor oznámení o výběru formy podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a o její změně je uveden v příloze č. 1 k této vyhlášce.

(4) Předpokladem pro uplatnění podpory formou povinného výkupu je předání údajů výrobcem o předpokládaném ročním množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů a množství elektřiny nabídnuté výrobcem příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy k povinnému výkupu v termínech podle odstavce 5. Výrobce, jenž neuplatní právo na podporu formou povinného výkupu a hodlá využít podpory formou zelených bonusů, předá údaje o předpokládaném ročním množství vyrobené elektřiny v termínech podle odstavce 5. Vzor hlášení o předpokládané výrobě elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů je uveden v příloze č. 2 k této vyhlášce.

(5) Termínem pro oznámení předpokládaného ročního množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů provozovateli přenosové soustavy nebo příslušnému provozovateli regionální distribuční soustavy, jež má být v následujícím kalendářním roce vy-

robena z obnovitelného zdroje a uplatněna k podpoře, je vždy 31. srpen kalendářního roku. Pro nové výrobny předá výrobce tyto údaje nejméně čtyři měsíce před plánovaným uvedením výrobny do provozu. Termínem pro oznámení předpokládaného množství elektřiny vyrobené v roce 2006 je 31. březen 2006.

(6) Při rozhodnutí výrobce o přechodu z režimu podpory formou zelených bonusů do režimu výkupních cen je výrobcí přiznána taková výše výkupních cen, jako kdyby podpora formou zelených bonusů nebyla uskutečněna a po celé uplynulé období nároku na podporu byla využívána podpora formou povinného výkupu.

(7) Vzory oznámení o výběru formy podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a o její změně podle odstavce 3 a hlášení a předávání údajů podle odstavce 4 jsou Energetickým regulačním úřadem rovněž poskytovány způsobem umožňujícím dálkový přístup.

§ 4

Technické a ekonomické parametry při podpoře elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů výkupními cenami

(1) Předpokladem pro zajištění patnáctileté doby návratnosti investic při uplatnění podpory výkupními

cenami za elektřinu vyrobenou z obnovitelných zdrojů je splnění hodnot technických a ekonomických parametrů výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, při nichž výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů za stanovených výkupních cen dosáhne

- a) přiměřeného výnosu z vloženého kapitálu za dobu životnosti vyroben elektřiny, který je určen průměrným váženým nákladem kapitálu, a
- b) nezáporné velikosti čisté současné hodnoty toku hotovosti po zdanění za celou dobu životnosti vyroben elektřiny, při využití diskontní míry ve výši průměrného váženého nákladu kapitálu.

(2) Indikativní hodnoty technických a ekonomických parametrů samostatně pro jednotlivé podporované kategorie obnovitelných zdrojů a vybrané technologie, které při výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů umožňují splnit požadovaná ekonomická kritéria podle odstavce 1, jsou uvedeny v příloze č. 3 k této vyhlášce.

§ 5

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem jejího vyhlášení.

Předseda:
Ing. Fířt v. r.

Příloha č. 1 k vyhlášce č. 475/2005 Sb.

VZOR
Oznámení o výběru formy
podpory elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů a
o její změně

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:
Identifikační číslo ¹⁾ :
Název a adresa výrobní ²⁾ :
Číslo licence na výrobu elektřiny ¹⁾ :
Druh obnovitelného zdroje:

Od 1. roku³⁾ žádáme o podporu elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů ve výše jmenované výrobně ve formě⁴⁾:

- a) výkupu podle § 4 odst. 4 zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů,
- b) úhrady zelených bonusů podle § 4 odst. 7 zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů.

V Dne

Jméno a příjmení výrobce/
Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

Podpis

¹⁾ Bylo-li identifikační číslo nebo číslo licence uděleno.

²⁾ Uvede se název a adresa výrobní v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny; pokud rozhodnutí o udělení licence ještě nebylo vydáno, uvede se název a adresa výrobní v souladu s podanou žádostí o udělení licence na výrobu elektřiny.

³⁾ Pro rok 2006 se uvede se datum 1. ledna 2006 pro stávající výrobní anebo datum (den, měsíc, rok) zahájení výroby ve výrobně, pokud je toto datum pozdější než 1. ledna 2006.

⁴⁾ Nehodící se škrtněte.

Příloha č. 2 k vyhlášce č. 475/2005 Sb.

VZOR**Hlášení o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů**

Pro kalendářní rok:

--

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:
Identifikační číslo ⁵⁾ :
Název a adresa výrobní ⁶⁾ :
Číslo licence na výrobu elektřiny ⁵⁾ :
Druh obnovitelného zdroje:

Instalovaný elektrický výkon	[kW _e]	
Napětí v předávacím místě	[kV]	

Ukazatel		Jednotka	Hodnota
Svorková výroba elektřiny	E_{sv}	[kWh]	
Technologická vlastní spotřeba elektřiny	E_{vl}	[kWh]	
Elektřina vyrobená z obnovitelných zdrojů	E_{oze}	[kWh]	

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

Jméno a příjmení výrobce/
 Jméno a příjmení osoby nebo osob
 oprávněných jednat za výrobce

Podpis

⁵⁾ Bylo-li identifikační číslo nebo číslo licence uděleno.

⁶⁾ Uvede se název a adresa výrobní v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny; pokud rozhodnutí o udělení licence ještě nebylo vydáno, uvede se název a adresa výrobní v souladu s podanou žádostí o udělení licence na výrobu elektřiny.

Indikativní hodnoty technických a ekonomických parametrů

Energie vody - Vodní elektrárny

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 30 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Účinnost nově instalované turbíny je uvažována v provozním optimu minimálně 85 % (měřeno na spojce turbíny), u renovací starších typů alespoň 80 %.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu zdroje:

Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
< 90 000	> 3 700
< 110 000	> 4 500
< 130 000	> 5 000

Energie biomasy

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: U výroben spalujících biomasu pro výrobu elektřiny se předpokládá racionální využití odpadního tepla.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu zdroje:

Charakteristika výroby	Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
Zdroj spalující čistou biomasu	< 50 000 Kč/kW _e	> 5 000
Zdroj spalující (samostatně) plyn ze zplyňování pevné biomasy	< 50 000 Kč/kW _e	> 5 000

Celkové měrné investiční náklady - celkové měrné investiční náklady vztahované na instalovaný elektrický výkon.

Indikativní parametry u energie biomasy byly použity za předpokladu cen biomasy v roce 2005 v obvyklé úrovni odpovídající její kvalitě a množství.

Bioplyn, skládkový plyn, kalový a důlní plyn z uzavřených dolů

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby spalující skládkový, kalový nebo důlní plyn 15 let, výroby spalující bioplyn pak 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: U výroby spalující bioplyn pro výrobu elektřiny se předpokládá racionální využití odpadního tepla.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu zdroje:

Charakteristika výroby	Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
Výroby spalující skládkový plyn, kalový plyn	< 50 000	> 7 000
Výroby spalující bioplyn	< 80 000	> 7 000
Výroby spalující bioplyn včetně nové technologie produkce bioplynu	< 150 000	> 7 500
Výroby spalující důlní plyn z uzavřených dolů	< 50 000	> 7 000

Energie větru - Větrné elektrárny

1. Předpokládaná doba životnosti nové 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 a více m/s.
3. Měrné investiční náklady a roční využití výkonu instalovaného zdroje:

Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
< 36 500	> 1 800
< 38 500	> 1 900

Geotermální energie – využití nízkopotenciálního tepla

1. Předpokládaná doba životnosti nové 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 vyšší než 95 °C na jeden megawatt instalovaného elektrického výkonu zdroje.

3. Měrné investiční náklady a roční využití výkonu instalovaného zdroje:

Celkové měrné investiční náklady včetně vrtů [Kč/kW_e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW_e]
< 275 000	> 5 700

Fotovoltaika

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 15 let.

2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Předpokládá se konstrukce a umístění fotovoltaických článků tak, aby bylo dosaženo roční svorkové výroby elektřiny alespoň 150 kWh na metr čtvereční aktivní plochy solárního panelu.

3. Měrné investiční náklady a roční využití výkonu instalovaného zdroje:

Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW_p]	Roční využití instalovaného špičkového výkonu [kWh/kW_p]
<135 000	>980

kW_p vyjadřuje jednotku špičkového elektrického výkonu solárního panelu dosažitelného za daných referenčních podmínek.