

ŠIKOLA & PARTNEŘI

advokátní kancelář

WE.LAW.FUTURE

ŠIKOLA & PARTNEŘI

advokátní kancelář

Novinky v právní úpravě bioenergetiky
BIOMASA A ENERGETIKA 2012,
27.11.2012

WE.LAW.FUTURE

Změna systému podpory od 1. ledna 2013

- **Výkupní ceny**
 - Elektřinu v režimu výkupních cen bude vykupovat **povinně vykupující**
 - Povinně vykupující (§10) je obchodník s elektřinou, kterého pro daný region vybere MPO
 - Pokud MPO nikoho nevybere je povinně vykupujícím dodavatel poslední instance (E.ON, ČEZ, PRE)
- **Zelené bonusy**
 - Zelený bonus (§9) hradí **OTE a.s.** (Operátor trhu s elektřinou)
 - Cenu silové elektřiny hradí zvolený **obchodník s elektřinou**
- **Zelený bonus v režimu povinného výkupu (§ 11 odst. 12)**
 - Opět hradí **OTE**
 - Rozdíl mezi výkupní cenou a zeleným bonusem hradí povinně vykupující

Zachování výkupních cen a zelených bonusů

- Zachování stávající formy podpory (VC i ZB)
- Zachována celková výše podpory
- Zachována stávající doba životnosti výroby elektřiny
- Na výroby se nevztahují nové požadavky na
 - Minimální účinnost
 - Omezení podpory (kombinovaná výroba, bioplyn max. ze 70% z orné půdy a efektivní využití pro min. 50 % primární energie)
 - Soulad s Národním akčním plánem pro OZE
 - Stanovení maximální výkupní ceny 4.500 Kč/MWh

Přechod výrobců do nového systému podpory

- Dopady do stávajících smluvních vztahů:
 - K 31.12. 2012 **zanikají smlouvy o výkupu** v režimu výkupních cen (§54/9)
 - K 31.12.2012 **zanikají smlouvy o úhradě zelených bonusů** (§54/10)
 - Zůstávají smlouvy o výkupu silové elektřiny v režimu zelených bonusů!
 - Zůstávají smlouvy o připojení
- Zachováno právo na změnu režimu podpory (ZB vs. VC - §54/1,2)
- Zachovány provozní podmínky výroben (vč. bioplynových stanic - §54/15)

Přechod výrobců do nového systému podpory

- Stávající výrobci jsou registrováni u OTE a.s. ve stávajícím režimu podpory automaticky do 31.1. 2013 (§54/14)
- Podporu za dodávky v roce 2012 vyplatí původní odběratelé do 1.3. 2013 (pokud platba neproběhne přechází tato povinnost na OTE a.s.)
- Nevyřešené starší pohledávky a spory přechází na OTE a.s. k 1.1. 2013
- FVE rezervace z období před 1.4. 2010, kde ke dni vyhlášení zákona nebyla licence, automaticky zanikají

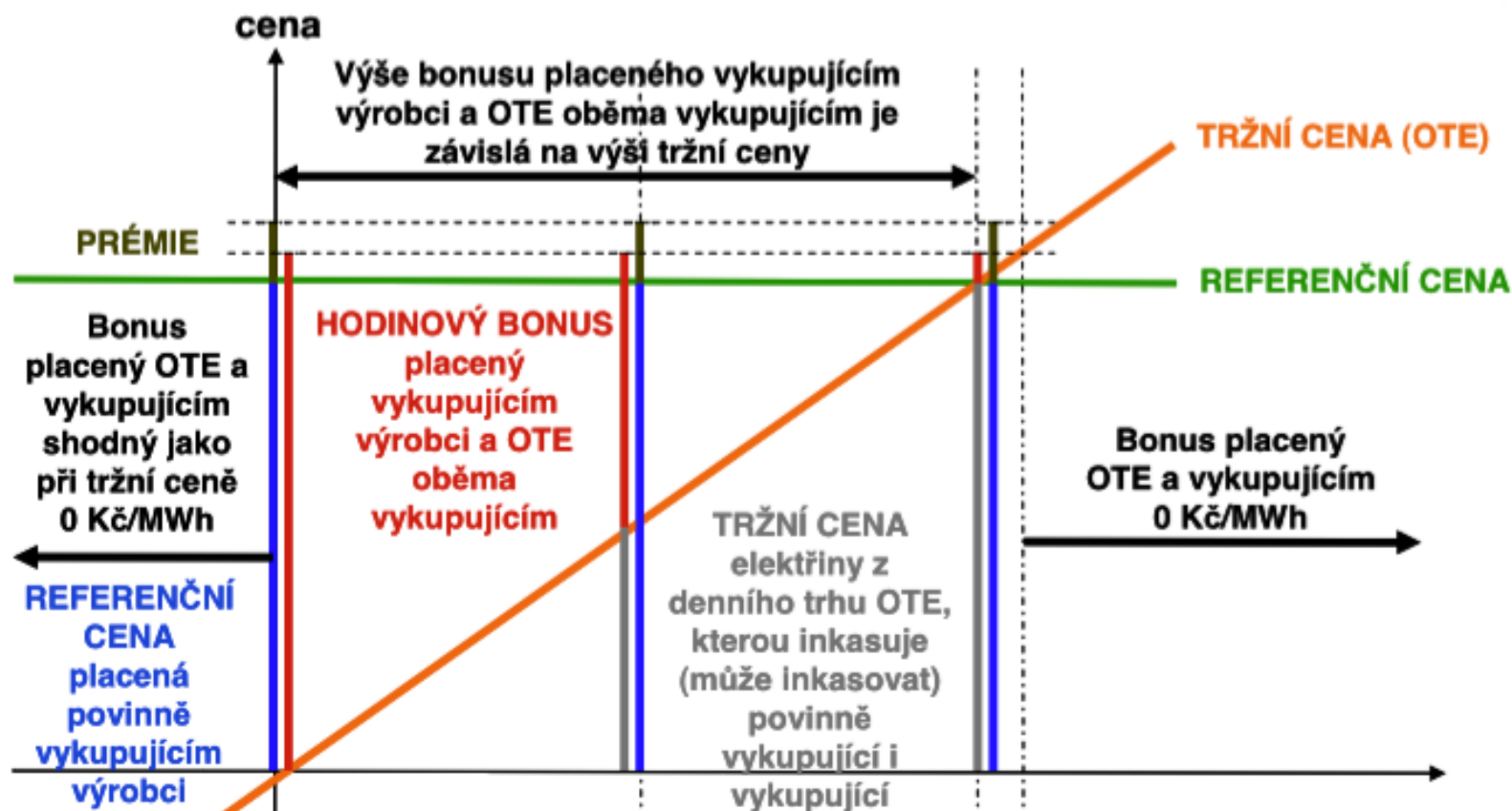
Volba režimů podpory

| | Výkupní cena | Roční zelený bonus | Hodinový zelený bonus |
|---|--------------|--------------------|-----------------------|
| do 100 kW | • | • | |
| nad 100 kW | | | • |
| MVE do 10 MW | • | | • |
| Spoluspalování OZE a (ne)OZE, biokomunální odpad | | • | |
| Vysokoučinná kogenerace | | • | |

Problematika hodinových zelených bonusů

- Týká se pouze výroben s **výkonem nad 100 kW**
- Stávajících výroben se po 1.1. 2013 týká pouze při:
 - Dobrovolném přechodu z výkupních cen na zelené bonusy
 - Dobrovolném přechodu z ročních zelených bonusů
- **Hodinový zelený bonus:**
 - Minimálně **rozdíl** mezi výkupní cenou a hodinovou **cenou silové elektřiny** na trhu.
 - Výše ZB se mění každou hodinu podle vývoje ceny silové elektřiny na trhu, organizovaném OTE a.s.

Problematika hodinových zelených bonusů



Problematika hodinových zelených bonusů

- Vzorec pro výpočet stanoví vyhláška o způsobu regulace cen v energetice (č. 140/2009 Sb.)

$$c_{\text{pzbhis}} = (c_{\text{vcozis}} - c_{\text{skuthi}}) + c_{\text{podchis}}, \text{ je-li } c_{\text{skuthi}} \geq 0$$

$$c_{\text{pzbhis}} = c_{\text{vcozis}} + c_{\text{podchis}}, \text{ je-li } c_{\text{skuthi}} < 0$$

c_{podchis} [Kč/MWh] je průměrná předpokládaná cena odchylky s-tého druhu obnovitelného zdroje, stanovená na základě vyhodnocení předložených hodinových diagramů denní predikce a dosažené skutečnosti výroby z podporovaných zdrojů energie za již ukončené kalendářní období a přepočtené na základě předpokládaného vývoje cen silové elektřiny a plánované výroby z podporovaných zdrojů energie.

Záporné ceny a nesesouhlasení nabídky s poptávkou

- Dosažení **záporné hodinové ceny** na trhu s elektřinou
 - **Výrobce v režimu výkupních cen** je povinen zápornou hodinovou cenu uhradit povinně vykupujícímu. Výrobci ovšem zůstane zbytek podpory (tj. rozdíl mezi výkupní cenou a zápornou hodinovou cenou)
 - **Výrobce v režimu hodinového zeleného bonusu** zinkasuje v dané hodině zelený bonus max. ve výši jakoby se elektřina prodávala za 0,- Kč
- **Nesesouhlasení nabídky s poptávkou (ZB i VC):**
 - V případě nesesouhlasení nabídky a poptávky nevzniká nárok na podporu formou výkupních cen či zelených bonusů
 - Nesesouhlasení nabídky a poptávky – stav na trhu s elektřinou, kdy nedojde k žádnému obchodování (stav nouze)

V obou případech má výrobce tato základní práva:

- *právo na to, aby byl předem informován*
- *právo na kompenzaci ztrát zvýšením VC a ZB v dalším období*

Operátor trhu – OTE, a.s.

- Akciová společnost založená státem
- Organizuje denní trh s elektřinou (hodinová cena)
- Vede evidenci výroben
- Hradí zelený bonus, decentrální výrobu a KVET
- Vydává záruky původu elektřiny z OZE

Vztahy s operátorem trhu – OTE, a.s.

- Výrobci předávají OTE měsíční výkazy
- Výkazy se předávají do 10. dne v měsíci a elektronicky (vyhláška o vykazování – dosud ve Sbírce nevyšla)
- Dotaci na výplatu ZB poskytuje stát čtvrtletně – zpoždování výplaty podpory

Smlouva s povinně vykupujícím

- Teprve bude povinně vykupující rozesílat
- Bez smlouvy riziko neoprávněné dodávky

Národní akční plán = limity pro OZE

- NAP - usnesení vlády, které stanovuje meziroční limity instalovaného výkonu a objemu výroby pro jednotlivé druhy OZE do roku 2020
- ERÚ nevydá cenový výměr na další rok, jestliže jsou překročeny limity výroby stanovené pro období o dva roky dříve

Rozhodování o podpoře (ERÚ)

Bioplyn

Výroba 2010

509 GWh

NAP 2012

1084 GWh



Výroba 2011

770 GWh

NAP 2013

1308 GWh



Podpora KVET

- Z vysokoúčinné kombinované výroby
- 10% úspora primárního paliva (výrobní nad 1 MW)
- Kladná hodnota poměrné úspory primární energie u výroben do 1 MW
- Základní a doplňková sazba KVET

Zelený bonus na teplo

- Tepelný výkon musí být vyšší než 200 kW
- Nesmí jít o kogeneraci s výjimkou zařízení do 7,5 MW
- Podpora vázána na NAP
- Hradí operátor trhu ve výši 50 Kč/GJ ze státního rozpočtu

Zelený bonus na biometan

- Z bioplynu – 30 % živočišného původu
- Podpora vázána na NAP
- Hradí operátor trhu z distribuční složky ceny plynu
- 1700 Kč/MWh

Bonus na decentrální výrobu elektřiny

- Poskytován v ročním režimu
- Vyplácí operátor trhu z distribuční složky ceny elektřiny
- Výši stanoví ERÚ:
 - 12 Kč/MWh (VVN)
 - 14 Kč/MWh (VN)
 - 28 Kč/MWh (NN)

DĚKUJI

Mgr. Luděk Šikola

731 177 074

ludek.sikola@aksikola.cz

