

# IMPLEMENTACE SMĚRNICE NOVÝ MODEL PODPORY OZE

5-6. říjen 2009 – Jindřichův Hradec  
seminář právníků energetických společností

JAN KANTA  
ředitel útvaru Legislativa a trh



## S JAKÝMI PROBLÉMY A OČEKÁVÁNÍM JEJICH ŘEŠENÍ JSME DO IMPLEMENTACE SMĚRNICE VSTUPOVALI?

- povinně vykupujícím je distributor s použitím elektřiny na ztráty
  - výkup převyšuje ztráty
  - elektřina „neprojde“ velkoobchodním trhem
- subjektem vyplácejícím podporu výrobcům je distributor
- možnosti řízení sítí a soustavy při zvyšujícím se podílu výroby z OZE
- stávající systém „zbytečně“ zatěžuje celkovou cenu za elektřinu
- blokace připojovacích kapacit pro další výrobní
- možnosti výstavby energetických zařízení pro zapojení OZE do sítí



# § 1 PŘEDMĚT ÚPRAVY

## § 2 ÚČEL ZÁKONA

- (1) Tento zákon upravuje v souladu s právem Evropské unie:
- a) podporu elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů energie a druhotných energetických zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené,
  - b) pravidla pro tvorbu Národního akčního plánu České republiky pro energii z obnovitelných zdrojů,
  - c) podmínky pro vydávání, evidenci a uznávání záruk původu energie z obnovitelných zdrojů energie,
  - d) podmínky pro vydávání osvědčení o původu elektřiny vyrobené z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla nebo druhotných energetických zdrojů.
- (1) Účelem tohoto zákona je v zájmu ochrany klimatu a ochrany životního prostředí:
- a) podpořit využití obnovitelných zdrojů energie a druhotných energetických zdrojů a vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
  - b) zajistit zvyšování podílu obnovitelných zdrojů energie na spotřebě primárních energetických zdrojů k dosažení stanovených cílů,
  - c) přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti,
  - d) vytvořit podmínky pro naplnění závazného cíle podílu energie z obnovitelných zdrojů energie na hrubé konečné spotřebě energie v České republice.



## § 3 ZÁKLADNÍ POJMY (I.)

Pro účely tohoto zákona se rozumí

- a) obnovitelnými zdroji energie (dále jen „obnovitelné zdroje“) obnovitelné nefosilní přírodní zdroje energie, jimiž jsou energie větru, energie slunečního záření, geotermální energie, energie vody, energie půdy, energie vzduchu, energie biomasy, energie skládkového plynu, energie kalového plynu z čistíren odpadních vod a energie bioplynu,
- b) biomasou biologicky rozložitelná část produktů, odpadů a zbytků biologického původu z provozování zemědělství a hospodaření v lesích a souvisejících průmyslových odvětvích, zemědělské produkty pěstované pro energetické účely a rovněž biologicky rozložitelná část průmyslového a komunálního odpadu,
- c) biokapalinou kapalně palivo vyráběné z biomasy používané pro výrobu elektřiny a tepla,
- d) druhotnými energetickými zdroji (dále jen „druhotné zdroje“) využitelné energetické zdroje, jejichž energetický potenciál vzniká jako vedlejší produkt při přeměně a konečné spotřebě energie, při uvolňování z bituminozních hornin včetně degazačního a důlního plynu nebo při energetickém využívání nebo odstraňování odpadů a náhradních paliv vyrobených na bázi odpadů nebo při jiné hospodářské činnosti,



## § 3 ZÁKLADNÍ POJMY (II.)

- e) elektřinou z obnovitelných zdrojů nebo z druhotných zdrojů elektřina vyrobená využitím obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů naměřená v předávacím místě výroby elektřiny a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo naměřená na svorkách generátoru a snižená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny; v případě společného spalování obnovitelného zdroje, druhotného zdroje a neobnovitelného zdroje nebo při jejich kombinaci, poměrná část elektřiny pocházející z obnovitelného zdroje nebo druhotného zdroje; na elektřinu vyrobenou z druhotných zdrojů vydává Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo“) osvědčení o původu elektřiny z druhotných zdrojů,
- f) elektřinou z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla elektřina
  - 1) vyrobená ve společném procesu spojeném s dodávkou užitečného tepla v zařízení, na které ministerstvo vydalo osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, a současně
  - 2) při jejíž výrobě se dosahuje poměrné úspory vstupního primárního paliva, potřebného na výrobu této elektřiny a tepla ve výši nejméně 10 % oproti oddělené výrobě elektřiny a tepla; požadavek na dosažení poměrné úspory vstupního paliva se vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobě elektřiny s instalovaným elektrickým výkonem vyšším než 1 MW,
- g) teplem vyrobeným z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů teplo vyrobené využitím obnovitelného zdroje nebo druhotného zdroje naměřené na výstupu ze zdroje a snižené o technologickou vlastní spotřebu tepla; v případě společného spalování obnovitelného zdroje nebo druhotného zdroje a neobnovitelného zdroje se jedná o poměrnou část vyrobeného tepla pocházejícího z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů,



## § 3 ZÁKLADNÍ POJMY (III.)

- h) kombinovanou výrobou elektřiny a tepla přeměna primární energie na energii elektrickou a užitečné teplo ve společném současně probíhajícím procesu v jednom výrobním zařízení,
- i) užitečným teplem teplo vyrobené v procesu kombinované výroby elektřiny a tepla sloužící pro dodávky do soustavy zásobování tepelnou energií nebo k dalšímu využití pro technologické účely s výjimkou odběru pro vlastní spotřebu zdroje a tepelné energie využité k další přeměně na elektrickou nebo mechanickou energii,
- j) hrubou konečnou spotřebou energie dodaná energie k dalšímu využití pro průmysl, dopravu, zemědělství a lesnictví, domácnosti a služby, včetně elektřiny a tepla spotřebovaného odvětvím energetiky při výrobě elektřiny a tepla a ztrát elektřiny a tepla v sítích,
- k) zeleným bonusem finanční částka na podporu výroby elektřiny podle tohoto zákona určená výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- l) elektřinou z podporovaných zdrojů elektřina z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- m) výrobcem výrobce elektřiny z podporovaného zdroje, kterým je výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, výrobce elektřiny z druhotného zdroje a výrobce elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla,
- n) vykupujícím obchodník s elektřinou, který vykupuje vyrobenou elektřinu od výrobce,



## § 3 ZÁKLADNÍ POJMY (IV.)

- o) povinně vykupujícím obchodník s elektřinou, o jehož výběru rozhoduje ministerstvo, a který vykupuje elektřinu od výrobce z obnovitelného zdroje vyrobenou ve výrobně elektřiny na vymezeném území,
- p) hodinovou cenou cena odvozená od ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu,
- q) nevyžívanými areály a zónami území a budovy uvnitř urbanizovaného území, které ztratily svoji funkci a využití, jsou dlouhodobě opuštěné nebo plně nevyužité, mohou mít ekologickou zátěž nebo devastované výrobní či jiné budovy.



## § 4 NÁRODNÍ AKČNÍ PLÁN

- (1) Národní akční plán České republiky pro energii z obnovitelných zdrojů (dále jen „Národní akční plán“) obsahuje opatření a způsob dosažení závazných cílů a průběžných dílčích cílů podílů energie z obnovitelných zdrojů stanovených rozhodnutím Komise.
- (2) Národní akční plán naplňuje
  - a) závazný cíl podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice ve výši 13 % v roce 2020 a stanovené průběžné dílčí cíle,
  - b) závazný cíl podílu energie z obnovitelných zdrojů ve všech druzích dopravy na hrubé konečné spotřebě energie v dopravě v České republice ve výši 10 % v roce 2020.
- (3) Návrh Národního akčního plánu vypracovává a jeho aktualizaci provádí ministerstvo. Národní akční plán stanoví vláda svým nařízením.
- (4) Při zpracování návrhu Národního akčního plánu ministerstvo vychází ze Státní energetické koncepce, očekávaného zvyšování energetické účinnosti a úspor energie a při tom posuzuje i nezbytnost budování nové energetické infrastruktury a soustav zásobování tepelnou energií využívajících energii z obnovitelných zdrojů.
- (5) Naplňování Národního akčního plánu vyhodnocuje ministerstvo nejméně jedenkrát za 2 roky a o výsledcích vyhodnocení informuje vládu. V případě potřeby ministerstvo zpracovává návrhy aktualizace Národního akčního plánu a předkládá je ke schválení vládě.





## § 5 PODPORA ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ (I.)

- (1) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se vztahuje na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených do elektrizační soustavy České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.
- (2) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů může být stanovena odlišně s ohledem na druh obnovitelného zdroje, umístění a velikost instalovaného výkonu výroby elektřiny.
- (3) Podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů se vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny využívajících obnovitelné zdroje energie, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem.
- (4) V případě elektřiny vyrobené spalováním obnovitelného zdroje je podpora stanovena odlišně také podle druhu a parametrů obnovitelného zdroje a způsobů jeho využití stanoveného prováděcím právním předpisem.
- (5) V případě elektřiny vyrobené z biomasy se podpora vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla.



## § 5 PODPORA ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ (II.)

- (6) V případě elektřiny vyrobené využitím energie slunečního záření se podpora vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobně elektřiny, která je umístěna na střešní konstrukci nebo na obvodové zdi budovy spojené se zemí pevným základem nebo je umístěna v souladu s územním plánem nebo územním rozhodnutím v nevyužívaných areálech a zónách.
- (7) V případě elektřiny vyrobené energetickým využíváním komunálního odpadu se podpora vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biologicky rozložitelné části komunálního odpadu. V případě nevytříděného komunálního odpadu stanoví podíl biologicky rozložitelné a nerozložitelné části na energetickém obsahu komunálního odpadu prováděcí právní předpis.
- (8) V případě elektřiny vyrobené z biokapalin se podpora vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z biokapalin, které splňují kritéria udržitelnosti stanovená jiným právním předpisem.
- (9) Podpora se nevztahuje na elektřinu z obnovitelných zdrojů v případě neoprávněné dodávky elektřiny do elektrizační soustavy podle jiného právního předpisu<sup>2</sup>).
- (10) Rozsah a výši podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů stanoví Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) v souladu s Národním akčním plánem.



## § 5 PODPORA ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ (III.)

- (11) V případě, že pro výrobu elektřiny z biomasy již bylo v předcházejícím roce dosaženo hodnoty předpokládané výroby energie stanovené v Národním akčním plánu, stanoví Úřad pro následující období podporu pouze pro elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do konce příslušného roku.
- (12) V případě, že pro daný druh obnovitelného zdroje, s výjimkou biomasy, je k 30. dubnu daného roku dosaženo hodnoty instalovaného výkonu stanoveného v Národním akčním plánu vydáním licencí na výrobu elektřiny, stanoví Úřad pro následující období podporu pouze pro elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu do konce daného roku.
- (13) Informace o dosažené hodnotě výroby elektřiny z biomasy podle odstavce 11 a o instalovaném výkonu ostatních druhů obnovitelných zdrojů podle odstavce 12 zveřejní Úřad každoročně do 30. května způsobem umožňujícím dálkový přístup.



## § 6 PODPORA ELEKTŘINY Z DRUHOTNÝCH ZDROJŮ

- (1) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů se vztahuje na výrobu elektřiny z druhotných zdrojů ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených do elektrizační soustavy České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.
- (2) Podpora elektřiny z druhotných zdrojů může být stanovena odlišně s ohledem na druh druhotného zdroje, umístění a velikost instalovaného výkonu výroby elektřiny.
- (3) Podpora se vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou ve výrobnách elektřiny využívajících druhotné zdroje, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem a vyrobenou v kombinované výrobě elektřiny a tepla.
- (4) V případě elektřiny vyrobené energetickým využíváním komunálního odpadu se podpora vztahuje pouze na elektřinu vyrobenou z jeho biologicky nerozložitelné části.



## § 7 PODPORA ELEKTŘINY Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA

- (1) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla se vztahuje na elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla vyrobenou ve výrobnách elektřiny na území České republiky připojených do elektrizační soustavy České republiky přímo nebo prostřednictvím odběrného místa nebo prostřednictvím jiné výroby elektřiny připojené k elektrizační soustavě České republiky.
- (2) Podpora elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla může být stanovena odlišně s ohledem na umístění a velikost instalovaného elektrického výkonu výroby elektřiny, použité primární palivo a provozní režim výroby elektřiny.



# § 8 PRÁVA A POVINNOSTI SUBJEKTŮ NA TRHU S ELEKTŘINOU Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ, DRUHOTNÝCH ZDROJŮ A Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA (I.)

- (1) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je za předpokladu, že tím nedojde k narušení spolehlivosti a bezpečnosti provozu elektrizační soustavy a že byla naplněna opatření stanovená Národním akčním plánem, povinen na svém licenci vymezeném území přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě výrobní elektřiny z podporovaného zdroje za účelem přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny, pokud o to výrobce požádá a splňuje podmínky připojení stanovené jiným právním předpisem.
- (2) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen na vyžádání výrobce, jehož výrobní elektřiny z podporovaného zdroje má být připojena k distribuční soustavě nebo k přenosové soustavě, poskytnout informace nezbytné pro připojení, odhad nákladů souvisejících s připojením, lhůty pro přijetí a vyřízení žádosti o připojení a odhad doby nezbytné pro provedení připojení.
- (3) Právo na podporu elektřiny podle tohoto zákona má pouze držitel licence na výrobu elektřiny z podporovaných zdrojů. Toto právo trvá po dobu životnosti výrobní elektřiny stanovené prováděcím právním předpisem platným v době uvedení výroby do provozu.



# § 8 PRÁVA A POVINNOSTI SUBJEKTŮ NA TRHU S ELEKTŘINOU Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ, DRUHOTNÝCH ZDROJŮ A Z VYSOKOÚČINNÉ KOMBINOVANÉ VÝROBY ELEKTŘINY A TEPLA (II.)

- (4) Výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, který používá pro výrobu elektřiny z těchto zdrojů palivo z biomasy, z bioplynu nebo z biokapalin, je povinen uchovávat dokumenty a záznamy o použitém palivu v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem.
- (5) Výrobce nebo dovozce paliva z biomasy, z biokapaliny nebo z bioplynu je povinen uchovávat dokumenty a záznamy o použitých druzích biomasy, biokapalin a bioplynu a o způsobu jejich využití pro výrobu paliv v rozsahu stanoveném prováděcím právním předpisem, a to alespoň po dobu 5 let ode dne, kdy tyto dokumenty a záznamy vznikly, a na vyžádání je zpřístupnit Úřadu a Státní energetické inspekci.



## § 9 ZPŮSOB PODPORY

- (1) Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů se uskutečňuje
  - a) formou zelených bonusů podle § 10, nebo
  - b) formou povinného výkupu podle § 11.
- (2) Právo zvolit podporu formou povinného výkupu podle odstavce 1 písmeno b) má pouze výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to ve výrobně elektřiny o instalovaném výkonu do 100 kW včetně. V ostatních případech, včetně elektřiny vyrobené ve výrobně elektřiny s instalovaným výkonem do 100 kW společně z obnovitelných zdrojů a neobnovitelných zdrojů, lze použít pouze ustanovení odstavce 1 písmeno a).
- (3) Podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů formou povinného výkupu nelze v rámci jedné výroby elektřiny kombinovat s podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů formou zelených bonusů. Změna formy podpory podle odstavce 1 je možná pouze k 1. lednu postupem stanoveným prováděcím právním předpisem.
- (4) V případě elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů, z druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla je možný souběh podpory podle § 5 až 7. Možnosti souběhu podpory elektřiny z podporovaných zdrojů stanoví Úřad v cenovém rozhodnutí.





## § 10 ZELENÝ BONUS (I.)

- (1) Zelený bonus vyjádřený v Kč/MWh je poskytován v ročním, měsíčním nebo hodinovém režimu.
- (2) Pokud není výrobce subjektem zúčtování nebo již nepřenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování, je vykupující povinen převzít odpovědnost za odchylku.
- (3) Pokud o to výrobce požádá, je operátor trhu povinen hradit výrobcí zelený bonus za elektřinu z podporovaných zdrojů.
- (4) Podporu v režimu ročního zeleného bonusu nebo měsíčního zeleného bonusu si nemůže zvolit výrobce elektřiny z obnovitelného zdroje, jehož výrobní elektřiny
  - a) má instalovaný výkon vyšší než 100 kW,
  - b) využívá k výrobě elektřiny energii větru, nebo
  - c) využívá k výrobě elektřiny energii slunečního záření a jedná se o výrobu elektřiny s instalovaným výkonem vyšším než 30 kW.
- (5) Podpora formou zeleného bonusu pro elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s instalovaným výkonem výrobní elektřiny nad 5 MW a druhotných zdrojů se poskytuje pouze v režimu ročního zeleného bonusu.



## § 10 ZELENÝ BONUS (II.)

- (6) Podpora formou zeleného bonusu pro elektřinu z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla s instalovaným výkonem výroby elektřiny do 5 MW včetně se poskytuje v režimu ročního zeleného bonusu nebo měsíčního zeleného bonusu.
- (7) Změnu výběru mezi jednotlivými režimy zeleného bonusu je možné provést pouze k 1. lednu postupem stanoveným prováděcím právním předpisem.
- (8) Vyúčtování zeleného bonusu se uskutečňuje na základě naměřených nebo vypočtených hodnot vyrobené elektřiny evidovaných operátorem trhu.



## § 11 POVINNÝ VÝKUP

- (1) Do doby rozhodnutí o výběru povinně vykupujícího je pro příslušné vymezené území povinně vykupujícím dodavatel poslední instance. O výběru povinně vykupujícího informuje ministerstvo způsobem umožňujícím dálkový přístup.
- (2) Povinně vykupující je, pokud o to výrobce elektřiny požádá, povinen vykupovat elektřinu z obnovitelných zdrojů na kterou se vztahuje podpora, vyrobenou ve výrobně elektřiny nacházející se na jeho vymezeném území, a na základě žádosti výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů s ním uzavřít smlouvu o dodávce elektřiny za podmínek podle § 12 a hradit mu za elektřinu hodinovou cenu podle § 13. Součástí této povinnosti je i převzetí odpovědnosti za odchylku podle jiného právního předpisu.
- (3) Operátor trhu je povinen hradit výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů k vyrobené elektřině, na kterou se vztahuje podpora, rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou cenou, který může nabývat hodnoty od nuly do výše výkupní ceny podle § 13.
- (4) Vyúčtování povinně vykoupené elektřiny probíhá na základě naměřených hodnot na předávacím místě výroby elektřiny a distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a evidovaných operátorem trhu podle jiného právního předpisu.



## § 12 PODMÍNKY PODPORY, VÝKUPU A EVIDENCE VÝROBY ELEKTŘINY Z PODPOROVANÝCH ZDROJŮ (I.)

- (1) Základním časovým úsekem pro výkup elektřiny z podporovaných zdrojů je 1 hodina.
- (2) Základním časovým úsekem pro vyhodnocování a zúčtování výkupu elektřiny z podporovaných zdrojů je 1 měsíc nebo jeho celé násobky.
- (3) Pokud výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů hodlá nabídnout elektřinu povinně vykupujícímu, musí mu tuto skutečnost oznámit v termínu stanoveném prováděcím právním předpisem.
- (4) V případě podpory podle § 9 odst. 1 písm. a) výrobce předává naměřené nebo vypočtené hodnoty v členění podle jednotlivých druhů podporovaných zdrojů a předávacích míst výroben elektřiny operátorovi trhu. Způsob výpočtu, předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů stanoví prováděcí právní předpis.
- (5) Výrobce, který vyrábí elektřinu z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů společně s elektřinou z neobnovitelných zdrojů, je povinen zajistit měření nebo výpočet vyrobeného množství elektřiny z obnovitelných zdrojů nebo druhotných zdrojů způsobem, který stanoví prováděcí právní předpis.
- (6) Výrobce, který vyrábí elektřinu společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, je povinen vykazovat zvlášť množství elektřiny z obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje; skutečné nabytí množství obnovitelného zdroje a jeho kvalitu a skutečné využití veškerého nabytého množství obnovitelného zdroje pro účely výroby elektřiny je povinen vykazovat způsobem stanoveným prováděcím právním předpisem.



## § 12 PODMÍNKY PODPORY, VÝKUPU A EVIDENCE VÝROBY ELEKTŘINY Z PODPOROVANÝCH ZDROJŮ (II.)

- (7) Výrobce, který uplatňuje podporu v režimu hodinového zeleného bonusu i na vyrobenou elektřinu, která nebyla dodána do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, ke které je výrobní elektřina připojena, je povinen zajistit měření s hodinovým průběhem výroby elektřiny z obnovitelného zdroje způsobem stanoveným jiným právním předpisem.
- (8) V případě dosažení záporné ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu je výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, který využívá podporu formou povinného výkupu, povinen tuto cenu uhradit povinně vykupujícímu, a to za dodané množství elektřiny v dané hodině.
- (9) V případech, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu nedojde k sesouhlasení nabídky a poptávky z důvodu převisu nabídky nad poptávkou, nevzniká výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů, který využívá podporu formou povinného výkupu, v těchto hodinách k vyrobené elektřině nárok na podporu.
- (10) V případech, kdy na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu je dosaženo vyšší ceny, než je výkupní cena stanovená Úřadem, uhradí povinně vykupující operátorovi trhu rozdíl mezi cenou dosaženou na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu a výkupní cenou stanovenou Úřadem. Způsob a postup stanovení rozdílu mezi cenou dosaženou na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu a výkupní cenou a jeho úhrady operátorovi trhu stanoví prováděcí právní předpis.



## § 13 VÝŠE VÝKUPNÍ CENY A ZELENÝCH BONUSŮ ZA ELEKTŘINU Z PODPOROVANÝCH ZDROJŮ (I.)

(1) Aniž je dotčena povinnost podle odstavce 9, stanoví Úřad vždy na kalendářní rok dopředu výkupní cenu samostatně pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů pro skupiny podle velikosti instalovaného výkonu výroby elektřiny, případně s ohledem na jejich umístění tak, aby při podpoře elektřiny vyrobené ve výrobnách elektřiny uvedených do provozu po dni nabytí účinnosti tohoto zákona

- a) bylo dosaženo patnáctileté doby prosté návratnosti investic za podmínky splnění technických a ekonomických parametrů, kterými jsou zejména náklady na instalovanou jednotku výkonu, účinnost využití primárního obsahu energie v obnovitelném zdroji a doba využití zařízení stanovených prováděcím právním předpisem,
- b) zůstala zachována výše výnosů za jednotku elektřiny z obnovitelných zdrojů při podpoře od roku uvedení výroby elektřiny do provozu po dobu trvání práva na podporu jako minimální s pravidelným ročním navýšením o 2 %; to neplatí pro výrobu elektřiny využívající biomasu nebo bioplyn; za uvedení výroby elektřiny do provozu se považuje též ukončení rekonstrukce technologické části stávající výroby elektřiny, nebo ukončení modernizace, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávající výroby elektřiny na úroveň srovnatelnou s nově zřizovanými výrobnami elektřiny,
- c) pro výrobu elektřiny využívající biomasu a bioplyn byly zohledněny při stanovení výše podpory aktuální náklady na pořízení paliva.



## § 12 VÝŠE VÝKUPNÍ CENY A ZELENÝCH BONUSŮ ZA ELEKTŘINU Z PODPOROVANÝCH ZDROJŮ (II.)

- (2) Pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví vždy na kalendářní rok dopředu výši ročního zeleného bonusu a postup pro stanovení měsíčního a hodinového zeleného bonusu tak, aby výše ročního zeleného bonusu pokryla pro daný druh obnovitelného zdroje alespoň rozdíl mezi výkupní cenou a očekávanou tržní cenou elektřiny a výše měsíčního a hodinového zeleného bonusu pokryla alespoň rozdíl mezi výkupní cenou pro daný druh obnovitelného zdroje a dosaženou hodinovou cenou.
- (3) Pro podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů Úřad stanoví postup pro stanovení hodinové ceny, která je odvozená od ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu, která může nabývat hodnot od nuly do výše výkupní ceny podle odstavce 1.
- (4) V případech dosažení záporné ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu Úřad při stanovení postupu pro měsíční a hodinový zelený bonus podle odstavce 2 postupuje tak, aby byla hodnota měsíčního a hodinového zeleného bonusu rovna maximálně hodnotě měsíčního a hodinového zeleného bonusu při dosažení nulové ceny elektřiny na denním trhu s elektřinou organizovaném operátorem trhu.
- (5) Pro podporu elektřiny z druhotných zdrojů Úřad stanoví vždy na kalendářní rok dopředu výši ročního zeleného bonusu v souladu s § 6.



## § 12 VÝŠE VÝKUPNÍ CENY A ZELENÝCH BONUSŮ ZA ELEKTŘINU Z PODPOROVANÝCH ZDROJŮ (III.)

- (6) Pro podporu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla Úřad stanoví vždy na kalendářní rok dopředu výši ročního zeleného bonusu a prováděcím právním předpisem postup pro stanovení měsíčního zeleného bonusu v souladu s § 7. Podpora se poskytuje na množství elektřiny vykázané výrobcem podle prováděcího právního předpisu.
- (7) Úřad meziročně upravuje výši zelených bonusů k elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v závislosti na změnách cen elektřiny na trhu, cen tepelné energie, cen primárních energetických zdrojů, efektivitě výroby a době využití výrobní elektřiny.
- (8) Výkupní cena stanovená Úřadem pro následující kalendářní rok nesmí být nižší než 95 % výkupní ceny platné v roce, v němž se o novém stanovení rozhoduje. Ustanovení věty první se nepoužije pro stanovení výkupní ceny pro následující kalendářní rok pro druhy obnovitelných zdrojů, u kterých je v roce, v němž se o novém stanovení výkupní ceny rozhoduje, dosaženo prosté návratnosti investic kratší než 12 let; Úřad při stanovení výkupní ceny postupuje podle odstavce 1. Ustanovení § 5 odst. 10 tímto není dotčeno.
- (9) Úřad je povinen stanovit celkovou výši podpory tak, aby pro rok, kdy je výrobní elektřina uvedena do provozu, činila výkupní cena nebo zelený bonus nejvýše 6000 Kč/MWh.





## § 12 VÝŠE VÝKUPNÍ CENY A ZELENÝCH BONUSŮ ZA ELEKTŘINU Z PODPOROVANÝCH ZDROJŮ (IV.)

- (10) V případě výroby elektřiny společným spalováním obnovitelného zdroje a neobnovitelného zdroje, pokud se nejedná o vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla, je Úřad oprávněn podporu formou zelených bonusů snížit oproti výši podpory předchozího roku.
- (11) Při stanovení výkupních cen, ročních zelených bonusů a postupu pro stanovení měsíčního a hodinového zeleného bonusu a souběhu podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů, elektřiny z druhotných zdrojů nebo elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla, postupuje Úřad podle zákona o cenách.

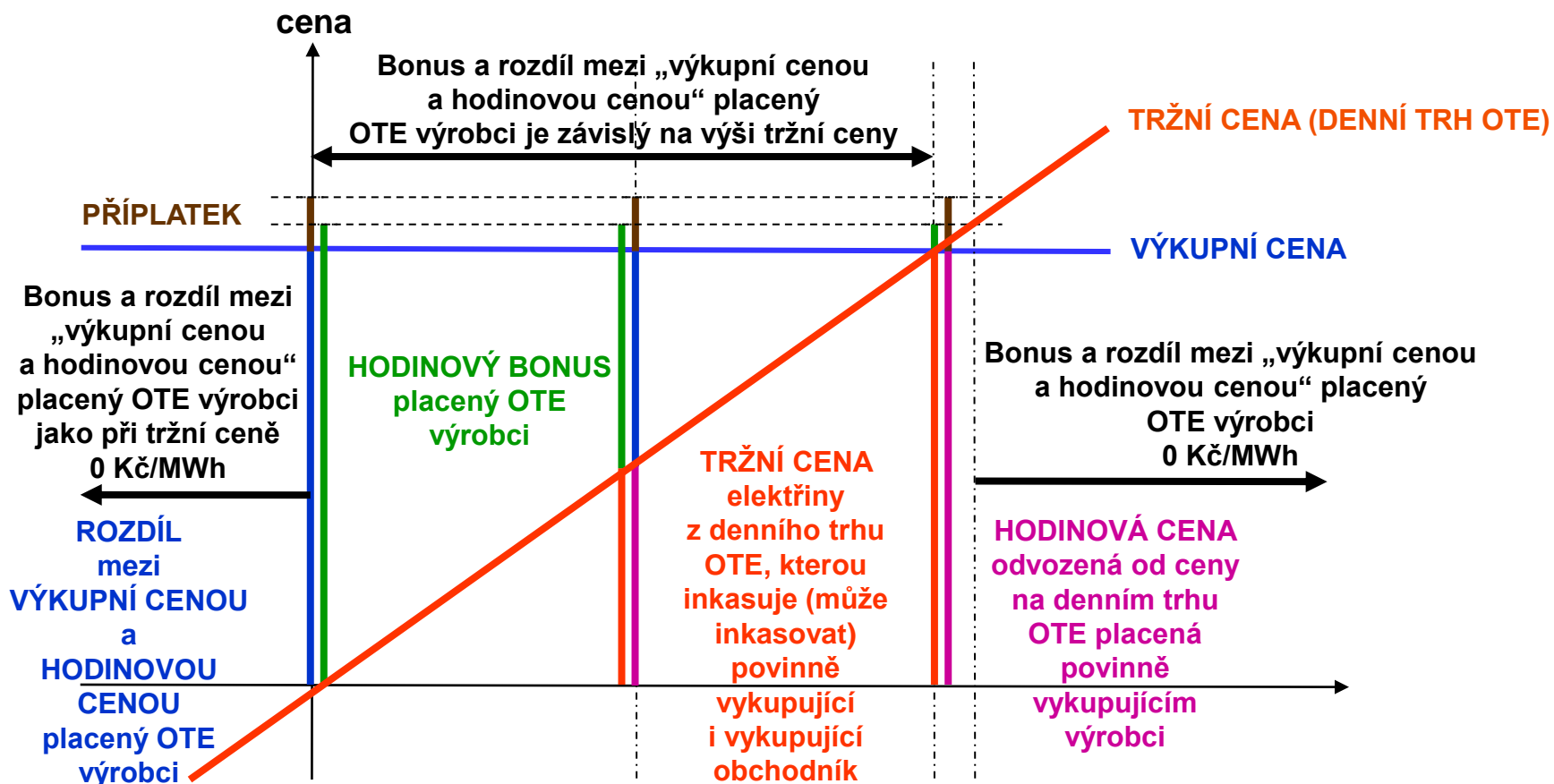


## § 14 VYÚČTOVÁNÍ PODPORY

- (1) Operátor trhu účtuje provozovateli distribuční soustavy nebo provozovateli přenosové soustavy cenu na krytí vícenákladů spojených s podporou elektřiny z podporovaných zdrojů ve výši podle cenového rozhodnutí Úřadu.
- (2) Operátor trhu vede na zvláštním účtu finanční prostředky pro zajištění podpory elektřiny z podporovaných zdrojů.
- (3) Povinně vykupující účtuje operátorovi trhu příplatek za svoji činnost podle množství povinně vykupované elektřiny z jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů.
- (4) Výši příplatku stanovuje Úřad na kalendářní rok dopředu. Způsob výpočtu příplatku stanoví prováděcí právní předpis.
- (5) Právo účtovat podle odstavce 3 vzniká zaplacením hodinové ceny výrobcí elektřiny z obnovitelných zdrojů, a to v rozsahu naměřených nebo vypočtených hodnot vyrobené elektřiny evidovaných operátorem trhu.
- (6) Operátorovi trhu poskytuje Úřad údaje o držitelích licencí a údaje z vydaných rozhodnutí o udělení licence a ministerstvo údaje o držitelích osvědčení o původu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů v rozsahu nezbytném pro jeho činnost.

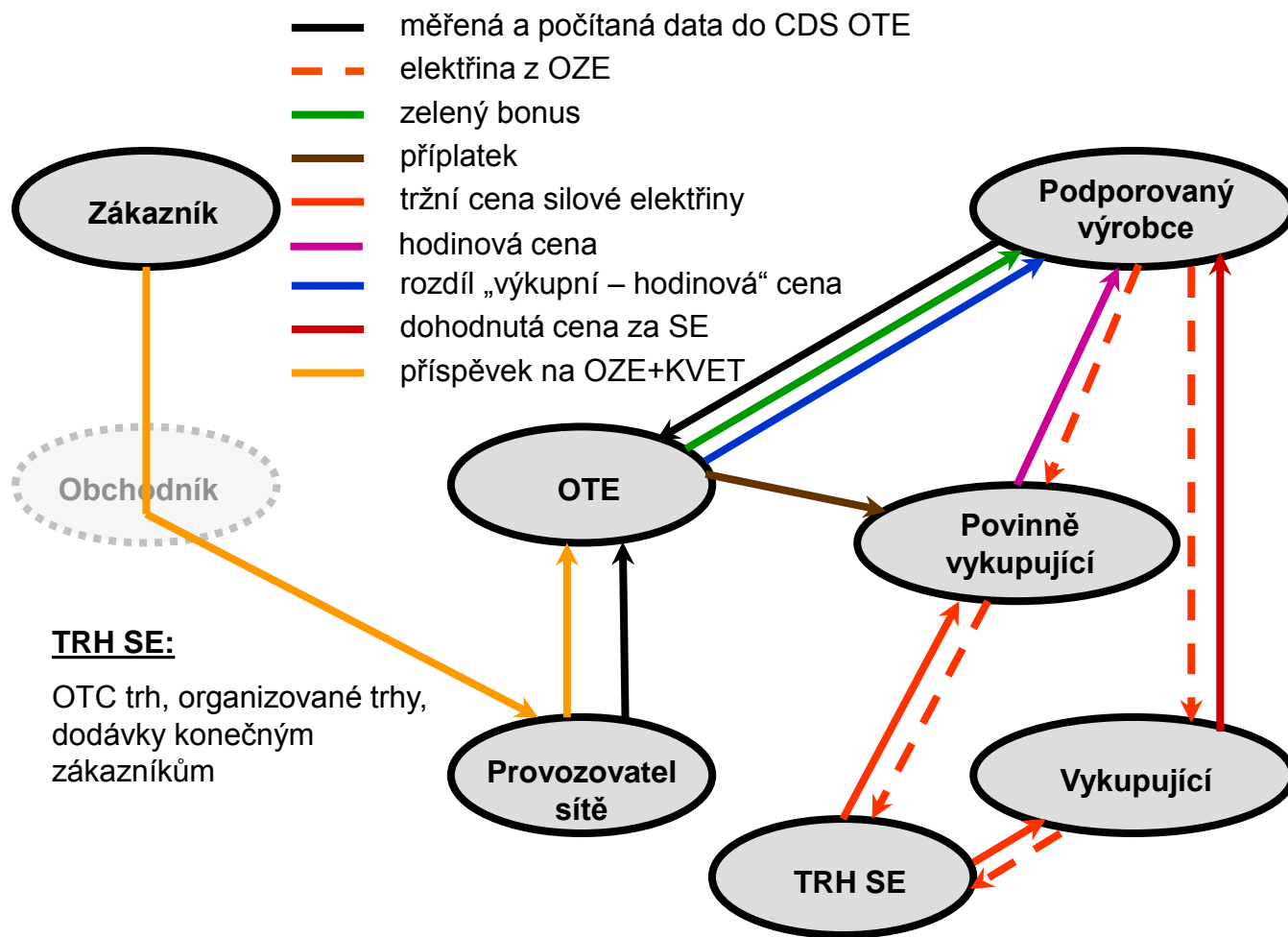


# NOVÝ MODEL PODPORY (ZELENÉ BONUSY A POVINNÝ VÝKUP) - GRAFICKÉ ZNÁZORNĚNÍ





# NOVÝ MODEL PODPORY - DATOVÉ, FINANČNÍ A SMLUVNÍ VAZBY A TOKY





# **NÁRODNÍ AKČNÍ PLÁN PRO ENERGII Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ**



# NAP - KONEČNÁ SPOTŘEBA OZE CELKEM

Rok		2008s k	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (domácnosti)	TJ	44 700	44 831	45 941	47 074	48 214	48 300	50 568	51 780	52 887	54 017	55 171	56 348	57 550
Biomasa (mimo domácnosti)	TJ	24 113	24 175	27 783	32 774	37 905	41 767	43 841	46 155	46 543	46 931	47 319	47 707	48 095
Vodní elektrárny - výpočet	TJ	7 288	8 747	7 594	7 666	7 757	7 867	7 947	7 995	8 041	8 081	8 113	8 153	8 187
vodní elektrárny - normalizace	TJ	7 417	7 556	7 609	7 612	7 761	7 979	8 128	8 213	8 257	8 162	8 369	8 423	8 364
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	1 890	1 733	1 742	1 873	1 873	1 873	1 873	1 873	2 607	3 883	3 883	3 883	3 883
Bioplyn	TJ	2 585	3 271	4 467	5 746	7 098	8 376	9 655	10 933	12 211	13 489	14 767	16 045	17 323
Biologicky rozl. část PRO a ATP	TJ	591	620	679	694	709	709	709	709	709	709	709	709	709
Tepelná čerpadla	TJ	1 267	1 575	1 883	2 191	2 498	2 806	3 114	3 422	3 730	4 038	4 345	4 653	4 961
Geotermální energie	TJ	0	0	0	0	0	390	696	696	696	696	696	696	696
Biokapaliny pro el. a tep.	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biopaliva pro dopravu	TJ	4 654	8792	10 172	11 512	13 226	14 966	16 709	18 344	19 961	21 590	25 084	26 570	28 081
Solární termální kolektory	TJ	202	222	273	330	393	462	537	612	681	744	804	864	924
Větrné elektrárny - výpočet	TJ	882	1 037	1 636	2 010	2 385	2 760	3 135	3 510	3 885	4 260	4 635	5 010	5 385
Větrné elektrárny - normalizace	TJ	0	1 508	2 005	2 499	3 000	3 488	4 014	4 453	4 896	5 340	5 785	6 231	6 678
Fotovoltaické systémy	TJ	47	320	2 080	6 067	6 095	6 113	6 131	6 150	6 168	6 186	6 196	6 205	6 214
<b>Celkem - výpočet</b>	<b>TJ</b>	<b>88 218</b>	<b>95 323</b>	<b>104 251</b>	<b>117 936</b>	<b>128 155</b>	<b>137 469</b>	<b>144 916</b>	<b>152 180</b>	<b>158 120</b>	<b>164 624</b>	<b>171 723</b>	<b>176 844</b>	<b>182 009</b>
<b>Celkem - normalizace</b>	<b>TJ</b>	<b>88 218</b>	<b>94 603</b>	<b>104 635</b>	<b>118 371</b>	<b>128 774</b>	<b>138 308</b>	<b>145 975</b>	<b>153 975</b>	<b>159 347</b>	<b>165 784</b>	<b>173 129</b>	<b>178 335</b>	<b>183 478</b>



# NAP - KONEČNÁ SPOTŘEBA OZE V TEPLĚ

Rok		2008sk	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (domácnosti)	TJ	44 700	44 831	45 940	47 073	48 214	49 379	50 568	51 780	52 887	54 017	55 171	56 348	57 550
spotřeba biomasy	tuny	3 400 000	3 408 156	3 489 200	3 571 561	3 654 412	3 738 583	3 824 074	3 910 885	3 989 016	4 068 467	4 149 238	4 231 329	4 314 740
Biomasa (mimo domácnosti)	TJ	19 899	19 900	23 225	26 968	30 143	32 540	33 760	35 501	35 777	36 053	36 328	36 604	36 880
spotřeba biomasy	tuny	1 884 799	1 877 358	2 245 213	2 693 494	3 018 232	3 245 040	3 377 403	3 545 395	3 572 235	3 599 075	3 625 915	3 652 755	3 679 595
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	1 848	1 692	1 599	1 494	1 494	1 494	1 494	1 494	2 185	3 241	3 241	3 241	3 241
biol. složka odpadů	tuny	218 292	191 837	184 423	169 356	169 356	169 356	169 356	169 356	261 516	388 016	388 016	388 016	388 016
Bioplyn	TJ	1 624	1 752	2 219	2 693	3 195	3 669	4 143	4 617	5 091	5 564	6 038	6 512	6 986
instalovaný výkon	MW	177	183	202	237	269	300	332	364	395	426	458	489	521
Biologicky rozl. část PRO a ATP	TJ	591	620	679	694	709	709	709	709	709	709	709	709	709
Tepelná čerpadla	TJ	1 267	1 575	1 883	2 191	2 498	2 806	3 114	3 422	3 730	4 038	4 345	4 653	4 961
instalovaný výkon	MW	254	309	364	419	474	529	584	639	694	749	804	859	914
Geotermální energie	TJ	0	0	0	0	0	360	630	630	630	630	630	630	630
instalovaný výkon	MW	0	0	0	0	0	50	50	50	50	50	50	50	50
Biokapaliny pro teplo	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solární termální kolektory	TJ	202	222	273	330	393	462	537	612	681	744	804	864	924
osazená plocha	tis.m2	165	205	250	300	355	415	480	540	595	645	695	745	795
instalovaný výkon	MW	115	143	175	210	248	290	336	378	416	451	486	521	556
<b>Celkem</b>	<b>TJ</b>	<b>70 131</b>	<b>70 592</b>	<b>75 818</b>	<b>81 442</b>	<b>86 646</b>	<b>91 419</b>	<b>94 955</b>	<b>98 765</b>	<b>101 689</b>	<b>104 996</b>	<b>107 276</b>	<b>109 562</b>	<b>111 880</b>



# NAP - KONEČNÁ SPOTŘEBA OZE V ELEKTŘINĚ

Rok		2008sk	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (mimo domácnosti)	TJ	4 214	4 275	4 557	5 807	7 762	9 227	10 080	10 654	10 766	10 879	10 991	11 103	11 216
spotřeba biomasy	tuny	865 116	873 767	984 154	1 321 912	1 915 629	2 303 440	2 506 258	2 643 446	2 676 606	2 709 766	2 742 926	2 776 086	2 809 246
Vodní elektrárny - výpočet	TJ	7 288	8 747	7 594	7 666	7 757	7 867	7 947	7 995	8 041	8 081	8 113	8 153	8 187
Vodní elektrárny - normalizace	TJ	7 417	7 556	7 609	7 612	7 761	7 979	8 128	8 213	8 257	8 162	8 369	8 423	8 364
instalovaný výkon	MW	1 045	1 036	1 047	1 056	1 072	1 086	1 094	1 099	1 107	1 110	1 115	1 121	1 125
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	42	41	143	379	379	379	379	379	422	641	641	641	641
instalovaný výkon	MW	2,9	2,9	2,9	42,8	42,8	42,8	42,8	42,8	57,8	81,3	81,3	81,3	81,3
biol. složka odpadů	tuny	4 944	6 763	48 977	203 844	203 844	203 844	203 844	203 844	226 884	280 384	280 384	280 384	280 384
Bioplyn	TJ	960	1 518	2 247	3 052	3 903	4 707	5 511	6 315	7 120	7 924	8 728	9 532	10 336
instalovaný výkon	MW	71	94	113	147	177	207	237	267	297	327	357	387	417
Geotermální energie	TJ	0	0	0	0	0	30	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2	66,2
instalovaný výkon	MW	0	0	0	0	0	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
Biokapaliny pro elektřinu	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Větrné elektrárny - výpočet	TJ	882	1 037	1 636	2 010	2 385	2 760	3 135	3 510	3 885	4 260	4 635	5 010	5 385
Větrné elektrárny - normalizace	TJ	0	1 508	2 005	2 499	3 000	3 488	4 014	4 453	4 896	5 340	5 785	6 231	6 678
instalovaný výkon	MW	150	193	243	293	343	393	443	493	543	593	643	693	743
Fotovoltaické systémy	TJ	47	320	2 080	6 067	6 095	6 113	6 131	6 150	6 168	6 186	6 196	6 205	6 214
instalovaný výkon	MW	54	460	1 650	1 660	1 665	1 670	1 675	1 680	1 685	1 690	1 690	1 695	1 695
<b>Celkem - výpočet</b>	<b>TJ</b>	<b>13 432</b>	<b>15 938</b>	<b>18 259</b>	<b>24 981</b>	<b>28 281</b>	<b>31 054</b>	<b>33 185</b>	<b>35 004</b>	<b>36 402</b>	<b>37 972</b>	<b>39 305</b>	<b>40 645</b>	<b>41 980</b>
<b>Celkem - normalizace</b>	<b>TJ</b>	<b>13 432</b>	<b>15 219</b>	<b>18 643</b>	<b>25 416</b>	<b>28 900</b>	<b>31 893</b>	<b>34 245</b>	<b>36 165</b>	<b>37 630</b>	<b>39 132</b>	<b>40 711</b>	<b>42 136</b>	<b>43 449</b>





# CO JSME O IMPLEMENTACI ŘÍKALI PŘED ROKEM?



## ZÁVĚRY

1. Potřeba stanovit hrubé rozdělení cíle mezi elektřinu, vytápění a chlazení a dopravu
  - vzájemné ovlivňování podpory u elektřiny a vytápění v návaznosti na biomasu
2. Potřeba stanovit hrubou představu o podílu jednotlivých typů OZE na cílech pro elektřinu
  - v závislosti na potenciálu jednotlivých typů OZE a minimalizaci dopadů do cen pro zákazníky
3. V návaznosti na očekávanou skladu výroby elektřiny z OZE popsat dopady na sítě a potřebu jejich rozvoje
4. Potřebná úprava legislativy pro dosažení stanovených cílů výroby energie z OZE při minimalizaci negativních dopadů na fungování sítí
  - nejen samotný zákon o podpoře výroby elektřiny z OZE, ale i ostatní navazující zákony (energetický, stavební, ...)

**SPLNĚNO**

**SPLNĚNO**

**VYTVOŘENY  
PŘEDPOKLADY**

**ČÁSTEČNĚ  
SPLNĚNO**

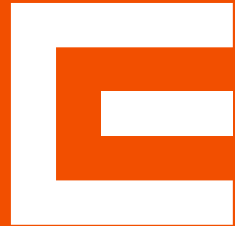
V rámci implementace směrnice 2009/28/ES máme jedinečnou možnost v potřebné rozsahu upravit „všechnu“ legislativu a nastavit vyvážené podmínky



## A CO ŘÍCI NA ZÁVĚR?

- 1. Implementace směrnice a novela zákona o OZE vytváří předpoklady pro dlouhodobě stabilní a životaschopné podmínky podpory elektřiny z OZE**
- 2. Naplnění cílů NAP do roku 2020 bude znamenat další navýšení podpory OZE o cca 9–12,5 mld. Kč (dopad do příspěvku cca 170-230 Kč/MWh)**
- 3. Další rozvoj technologií může přinést zajištění elektřiny bez potřeby elektrizační soustavy (např. kombinace FVE panely a mikrokogenerace)**
  - negativní dopad do výše příspěvku na OZE (snížení základny)
- 4. Dokud nebudou k dispozici v dostatečném rozsahu a za přijatelné ceny technologie pro akumulaci energie ve velkých objemech, vždy budou existovat limity pro další rozvoj OZE, především těch závislých na počasí**

**Naplnění cílů směrnice a další rozvoj OZE přinese významné změny do fungování elektroenergetického trhu a provozování soustav a bude jen na nás, jak „chytře“ se s tím vypořádáme**



# IMPLEMENTACE SMĚRNICE NOVÝ MODEL PODPORY OZE

5-6. říjen 2009 – Jindřichův Hradec  
seminář právníků energetických společností

JAN KANTA  
ředitel útvaru Legislativa a trh