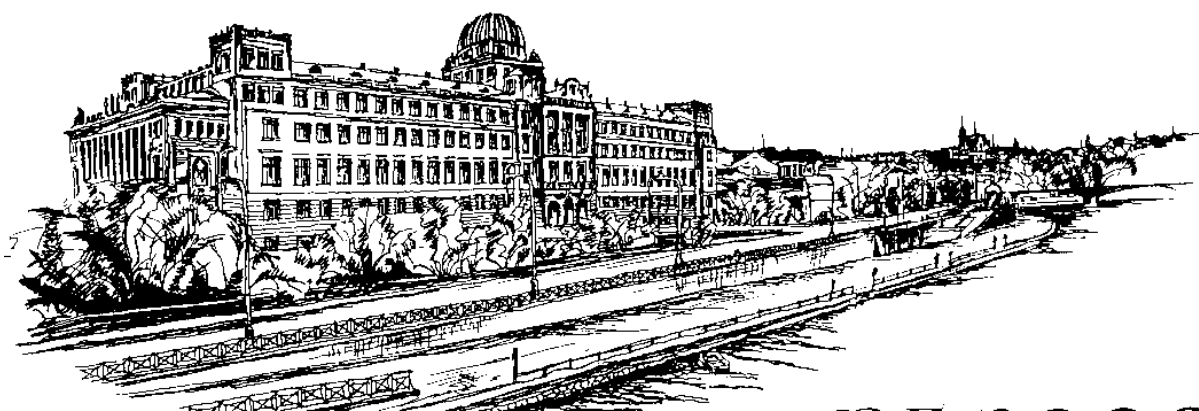


# Národní akční plán České republiky pro energii z obnovitelných zdrojů



Ministerstvo průmyslu a obchodu

Prosinec 2015

---



---

## Preambule

*Forma a struktura předloženého národního akčního plánu ČR pro energii z obnovitelných zdrojů (dále jen „Národní akční plán“) je závazně daná Rozhodnutím Komise 2009/548/ES ze dne 30. června 2009, kterým se stanoví vzor pro národní akční plány pro energii z obnovitelných zdrojů podle směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES. Závaznost dané formy dokumentu je provedena z důvodu vzájemné porovnatelnosti akčních plánů a navržených hodnot mezi jednotlivými členskými státy.*

*Ze směrnice Evropského parlamentu a Rady č. 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů vyplývá pro Evropskou unii jako celek v roce 2020 cíl 20% podílu energie z obnovitelných zdrojů a cíl 10 % podílu energie z obnovitelných zdrojů v dopravě. Pro Českou republiku byl Evropskou Komisí stanoven minimálně 13 % podíl energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie. Splnění tohoto cíle musí zároveň zajistit minimálně 10 % podíl obnovitelných zdrojů v dopravě.*

*Navržený Národní akční plán je sestaven v souladu se Státní energetickou koncepcí tak, aby naplnil a překročil požadované cíle směrnice pro Českou republiku v oblasti využívání energie z obnovitelných zdrojů v roce 2020 a aby dále plnil také ve vazbě na zákon č.165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých dalších zákonů regulační funkci provozní podpory energie zavedenou tabulkami (C, C.1 a C.2 v příloze č. 1).*

*Hodnoty uvedené v tabulkách C, C.1, C.2 v příloze 1 v Národním akčním plánu jsou závazné pro stanovení podpory elektřiny z jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů podle § 4 odst. 7, stanovení provozní podpory tepla z obnovitelných zdrojů podle § 24 odst. 5 zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů. Ustanovení § 4 odst. 7 zákona je stanoveno tak, aby umožňovalo v dalším období nestanovení podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů pro konkrétní druh obnovitelného zdroje v případě překročení nastavených hodnot výroby energie. K uvedenému dojde v případě, že skutečná hodnota výroby elektřiny u konkrétního druhu zdroje uvedená akčním plánu o dva roky dříve než je rok ve kterém se o stanovení podpory na další období rozhoduje překročila předpokládané hodnoty pro tento konkrétní druh obnovitelného zdroje uvedené v tomto akčním plánu v roce ve kterém se o stanovení podpory na další období rozhoduje (stejně se použije u tepla z obnovitelných zdrojů).*

*Zároveň je nutné poznamenat, že v roce 2013 byla zákonem č. 310/2013 Sb. kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony, zastavena od 1.ledna 2014 provozní podpora výroby elektřiny pro výrobní elektřiny využívající všechny obnovitelné zdroje. Výjimku, kde provozní podpora nebyla zastavena tvořily malé vodní elektrárny s výkonem do 10 MWe a rozpracované projekty výroben využívajících energii biomasy, větru a geotermální energii. Rozpracované výrobní elektřiny musejí však splnit dvě podmínky. První z podmínek je to, že musejí být držiteli autorizace na výstavbu výrobní elektřiny nebo držiteli povolení stavby pokud se jedná o výrobní s výkonem do 100 kW a budou uvedeny do provozu do 31. prosince 2015. Zákon č. 131/2015 Sb., kterým se měnil zákon 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 další související zákony, schválený v květnu 2015 dále upravil přechodné ustanovení u rozpracovaných projektů u držitelů autorizací na výstavbu výroben elektřiny, kdy provozní podpora byla zachována pro výrobní, pro něž byla vydána autorizace do 2. října 2013, a které*

---

*budou dokončeny do 6 let od vydání autorizace. Zároveň nebyla ukončena provozní podpora pro teplo z obnovitelných zdrojů a zmíněný zákon č. 131/2015 Sb. Naopak rozšířil tuto provozní podporu pro výroby tepla využívají bioplyn vznikající z více než 70% ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby anebo z biologicky rozložitelného odpadu Tato aktualizace akčního plánu již může tedy plnit regulační funkci pouze pro uvedené případy.*

*Zpracovaný Národní akční plán navrhuje (předpokládá) v roce 2020 dosažení 15,3 % podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie a 10 % podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě v dopravě.*

*Vzhledem k současným legislativním nejistotám ohledně daňového zvýhodnění vysokoprocenních a čistých biopaliv v oblasti dopravy došlo v rámci této aktualizace pouze k dílčím změnám v oblasti dopravy neboť dosažení předepsaného cíle s daňovou podporou uvedených biopaliv si vyžádá zcela jiné postupy, než v případě její neexistence. V rámci této aktualizace akčního plánu byl upraven předpoklad celkové hodnoty v oblasti energie z obnovitelných zdrojů v dopravě na celkové hrubé konečné spotřebě v dopravě a to tak, že byly v období 2015 až 2020 sníženy z hodnoty 10,8 % určené pro rok 2020, která byla uvedena v aktualizaci akčního plánu v roce 2012 na hodnotu 10 %, kterou navrhuje tato předkládaná aktualizace akčního plánu, což je minimální (a stejná) závazná hodnota pro každý členský stát určená evropskou legislativou.*

*Tento akční plán je druhým plánem vypracovaným za účinnosti zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů.*

*Vyhodnocování NAP OZE formou Zprávy o pokroku, včetně způsobu jejich překládání, je řešeno ustanovením § 3 odst. 5 zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů ve znění zákona č. 131/2015 Sb. Zákon, kterým se mění zákon 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 další související zákony a to ve smyslu článku 22 Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES.*

*Naplnění NAP OZE v předkládané podobě je velmi závislé na vyřešení a dokončení notifikačních řízení pro systém provozní podpory elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů a udržení této podpory v ČR pro stávající výroby elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů a její co nejrychlejší obnovení pro ty obnovitelné zdroje, u kterých NAP OZE pokračování provozní podpory pro nové instalace předpokládá. V případě, že by došlo k zastavení provozní podpory, pak je potřeba NAP OZE zásadně přehodnotit a Česká republika by patrně nebyla schopná dostát svým závazkům ohledně podílu energie z OZE.*

---

**OBSAH**

<b>1</b>	<b>SHRnutí VNITROSTáTNÍ POLITIKY V OBLASTI OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ.....</b>	<b>8</b>
<b>2</b>	<b>OČEKÁVANÁ KONEČNÁ SPOTŘEBA ENERGIE V OBDOBÍ 2010–2020.....</b>	<b>10</b>
<b>3</b>	<b>CÍLE V OBLASTI OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ A PLÁNY VÝVOJE....</b>	<b>12</b>
3.1	Celkový národní cíl .....	12
3.2	Odvětvové cíle a plány vývoje .....	13
<b>4</b>	<b>OPATŘENÍ K DOSAŽENÍ CÍLŮ.....</b>	<b>17</b>
4.1	Přehled všech politik a opatření na podporu využívání energie z obnovitelných zdrojů	17
4.2	Zvláštní opatření pro splnění požadavků podle článků 13, 14, 16 a článků 17 až 21 směrnice 2009/28/ES	21
4.2.1	Správní postupy a územní plánování (čl. 13 odst. 1 směrnice 2009/28/ES) .....	21
4.2.2	Technické specifikace (čl. 13 odst. 2 směrnice 2009/28/ES) .....	34
4.2.3	Budovy (čl. 13 odst. 3 směrnice 2009/28/ES).....	35
4.2.4	Ustanovení o informacích (čl. 14 odst. 1, čl. 14 odst. 2 a čl. 14 odst. 4 směrnice 2009/28/ES)	38
4.2.5	Osvědčování osob provádějících instalaci (čl. 14 odst. 3 směrnice 2009/28/ES)	40
4.2.6	Rozvoj elektroenergetické infrastruktury (čl. 16 odst. 1 a čl. 16 odst. 3 až 6 směrnice 2009/28/ES)	42
4.2.7	Provoz elektroenergetické sítě (čl. 16 odst. 2 a čl. 16 odst. 7 a 8 směrnice 2009/28/ES)	46
4.2.8	Integrace bioplynu do sítě se zemním plynem (čl. 16 odst. 7 a čl. 16 odst. 9 a 10 směrnice 2009/28/ES)	48
4.2.9	Rozvoj infrastruktury pro ústřední vytápění a chlazení (čl. 16 odst. 11 směrnice 2009/28/ES)	49
4.2.10	Biopaliva a jiné biokapaliny – kritéria udržitelnosti a ověřování souladu (články 17 až 21 směrnice 2009/28/ES)	49

<b>4.3</b>	<b>Režimy podpory členského státu nebo skupiny členských států určené k podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny .....</b>	<b>54</b>
<b>4.4</b>	<b>Režimy podpory členského státu nebo skupiny členských států určené k podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení.....</b>	<b>70</b>
<b>4.5</b>	<b>Režimy podpory členského státu nebo skupiny členských států určené k podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů v dopravě .....</b>	<b>71</b>
4.5.1	Konkrétní opatření na podporu využívání energie z biomasy .....	74
4.5.2	Dodávka biomasy: z domácích zdrojů i z obchodu .....	74
4.5.3	Opatření na zvýšení dostupnosti biomasy zohledňující ostatní uživatele biomasy (zemědělství a odvětví související s lesnictvím).....	80
<b>4.6</b>	<b>Plánované použití statistických převodů mezi členskými státy a plánovaná účast na společných projektech s dalšími členskými státy a třetími zeměmi .....</b>	<b>83</b>
4.6.1	Procedurální aspekty.....	83
4.6.2	Odhadovaná přebytečná výroba energie z obnovitelných zdrojů ve srovnání s orientačním plánem, jež by mohla být převedena do jiných členských států .....	84
4.6.3	Odhadovaný potenciál pro společné projekty .....	84
4.6.4	Odhadovaná poptávka po energii z obnovitelných zdrojů, která má být pokryta z jiných zdrojů než z domácí výroby	85
<b>5</b>	<b>HODNOCENÍ .....</b>	<b>87</b>
<b>5.1</b>	<b>Celkový očekávaný příspěvek jednotlivých technologií pro energii z obnovitelných zdrojů ke splnění závazných cílů pro rok 2020 a orientačního předběžného plánu týkajícího se podílů energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny, vytápění a chlazení a v dopravě.....</b>	<b>87</b>
<b>5.2</b>	<b>Celkový očekávaný příspěvek opatření týkajících se energetické účinnosti a úspor energie ke splnění závazných cílů pro rok 2020 a orientačního předběžného plánu týkajícího se podílů energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny, vytápění a chlazení a v dopravě.....</b>	<b>94</b>
<b>5.3</b>	<b>Posouzení dopadů (nepovinné).....</b>	<b>94</b>

---

**5.4 Příprava národního akčního plánu pro energii z obnovitelných zdrojů a kroky navazující na jeho provedení**  
.....95

## 1 SHRNUTÍ VNITROSTÁTNÍ POLITIKY V OBLASTI OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ

Hlavním cílem energetiky je zajištění energetických potřeb České republiky v dlouhodobém horizontu. Státní energetická koncepce České republiky, jejímiž hlavními strategickými cíli jsou bezpečnost, konkurenceschopnost a udržitelnost předpokládá, že bezpečné a spolehlivé dodávky energie za přijatelnou cenu budou zajištěny využitím všech dostupných tuzemských energetických zdrojů za použití nejlepších dostupných technologií a způsobem maximálně šetrným k životnímu prostředí. Část tuzemských energetických zdrojů tvoří také obnovitelné zdroje energie, přičemž je předpokládán jejich pokračující rozvoj, který bude plně respektovat geografické, geologické a klimatické podmínky, parametry energetických sítí a současně i finanční a sociální možnosti České republiky, a to s postupným omezováním podpory v souladu s technologickým rozvojem a naplňováním plánovaných cílových hodnot Národního akčního plánu ČR pro energii z obnovitelných zdrojů. Uvedený akční plán zajistí provázanost s jednotlivými schválenými strategickými a koncepčními materiály v oblasti ochrany přírody.

### **Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie**

#### Prováděcí předpisy k zákonu:

- vyhláška č. 478/2012 Sb. o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu, množství a kvality skutečně nabytých a využitých zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie
- Vyhláška 477/2012 Sb. o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchovávání dokumentů
- Vyhláška č. 453/2012 Sb. o elektřině z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla a elektřině z druhotných zdrojů
- Vyhláška č. 441/2012 Sb. o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie
- Vyhláška č. 440/2012 Sb. Sb. o zárukách původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie

Vyhláška č. 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů. Od 1. ledna 2016 bude tato vyhláška nahrazena vyhláškou č. 296/2015 Sb., o technicko-ekonomických parametrech pro stanovení výkupních cen pro výrobu elektřiny a zelených bonusů na teplo a o stanovení doby životnosti výroben elektřiny a výroben tepla z obnovitelných zdrojů energie (vyhláška o technicko-ekonomických parametrech)

- Vyhláška č. 346/2012 Sb. o termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícím (registrační vyhláška)



- 
- Vyhláška č. 459/2012 Sb. o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu
  - Vyhláška č. 193/2014 Sb. o způsobech a termínech účtování a hrazení ceny na úhradu nákladů spojených s podporou elektřiny a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie
  - Nařízení vlády č. 231/2014 Sb. o stanovení prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu části ceny elektřiny pro zákazníky a na úhradu provozní podpory tepla pro rok 2015

**Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon)**

Prováděcí předpisy k zákonu, týkající se oblasti podporovaných zdrojů energie:

- Vyhláška č. 194/2015 Sb. o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v elektroenergetice a teplárenství
- Vyhláška č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona
- Vyhláška č. 426/2005 Sb., o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích, v platném znění
- Vyhláška č. 51/2006 Sb. o podmínkách připojení k elektrizační soustavě v platném znění

**Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií**

Prováděcí předpisy k zákonu, týkající se oblasti podporovaných zdrojů energie:

- Vyhláška č. 78/2013 Sb., o energetické náročnosti budov
- Vyhláška č. 441/2012 Sb. o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie
- Vyhláška č. 480/2012 Sb. o energetickém auditu a energetickém posudku
- Vyhláška č. 194/2013 Sb. o kontrole kotlů a rozvodů tepelné energie
- Vyhláška č. 118/2013 Sb. o energetických specialistech
- Vyhláška č. 193/2007 Sb. kterou se stanoví podrobnosti účinnosti užití energie při rozvodu tepelné energie a vnitřním rozvodu tepelné energie a chladu

- Vyhláška č. 194/2007 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vytápění a dodávku teplé vody, měrné ukazatele spotřeby tepelné energie pro vytápění a pro přípravu teplé vody a požadavky na vybavení vnitřních tepelných zařízení budov přístroji regulujícími a registrujícími dodávku tepelné energie

## 2 OČEKÁVANÁ KONEČNÁ SPOTŘEBA ENERGIE V OBDOBÍ 2010–2020

Tabulka 1

Očekávaná hrubá konečná spotřeba energie České republiky při vytápění a chlazení, výrobě elektřiny a v dopravě do roku 2020 s ohledem na účinky opatření týkajících se energetické účinnosti a úspor energie (2) v období 2010 –2020 (ktoe)<sup>1</sup>

	2005	2010		2011		2012		2013		2014	
	Základní rok	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost
1. Vytápění a chlazení (1)	15 548	14 052	14 052	13 283	13 283	13 082	13 082	13 261	13 261	13 208	13 208
2. Elektřina (2)	5 957	6 050	6 050	6 002	6 002	5 995	5 995	5 957	5 957	5 988	5 988
3. Doprava podle čl. 3 odst. 4 písm. a) (3)	6 007	6 113	6 113	6 149	6 149	6 007	6 007	6 021	6 021	6 298	6 298
4. Hrubá konečná spotřeba energie (4)	<b>27 512</b>	<b>26 215</b>	<b>26 215</b>	<b>25 434</b>	<b>25 434</b>	<b>25 083</b>	<b>25 083</b>	<b>25 238</b>	<b>25 238</b>	<b>25 494</b>	<b>25 494</b>
Následující výpočet se provede pouze tehdy, pokud se očekává, že Konečná spotřeba energie v letecké dopravě přesáhne 6,18 % (4,12 % v případě Malty a Kypru)											

<sup>1</sup> ktoe = odpovídá energii tuny naftového ekvivalentu (**k** stanovuje 1000 násobek hodnoty toe, **t** označuje tunu, **o** odpovídá surové naftě, a **e** je zkratkou slova ekvivalent). Přičemž, velikost energie jedné toe, tj. **tuny naftového ekvivalentu**, odpovídá množství energie vzniklého spálením jedné tuny surové nafty, tj. energii přibližně 42 GJ (OECD definuje 1 toe = 41,868 GJ nebo 11,63 MWh).

Konečná spotřeba v letecké dopravě												
Snížení o limit pro leteckou dopravu (5) čl. 5 odst. 6												
Celková spotřeba po snížení o limit pro leteckou dopravu												
	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost	Referenční scénář	Dodatečná energetická účinnost
1. Vytápění a chlazení (1)	14 179	14 179	14 166	14 166	14 005	14 005	13 812	13 812	13 848	13 848	13 822	13 822
2. Elektřina (2)	6 124	6 124	6 146	6 146	6 200	6 200	6 227	6 227	6 296	6 296	6 372	6 372
3. Doprava podle čl. 3 odst. 4 písm. a) (3)	6 387	6 387	6 479	6 479	6 577	6 577	6 678	6 678	6 700	6 700	6 717	6 717
4. Hrubá konečná spotřeba energie (4)	<b>26 690</b>	<b>26 690</b>	<b>26 791</b>	<b>26 791</b>	<b>26 783</b>	<b>26 783</b>	<b>26 717</b>	<b>26 717</b>	<b>26 843</b>	<b>26 843</b>	<b>26 912</b>	<b>26 912</b>
Následující výpočet se provede pouze tehdy, pokud se očekává, že Konečná spotřeba energie v letecké dopravě přesáhne 6,18 % (4,12 % v případě Malty a Kypru)												
Konečná spotřeba v letecké dopravě												
Snížení o limit pro leteckou dopravu (5) čl. 5 odst. 6												
Celková spotřeba po snížení o limit pro leteckou dopravu												

- (1) Jedná se o konečnou spotřebu energie všech energetických komodit kromě elektřiny použité pro jiné účely než dopravu, k níž se přičte spotřeba tepla pro vlastní použití v elektrárnách a v zařízeních s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla a tepelné ztráty v sítích (body „2. Vlastní použití v zařízeních“ a „11. Přenosové a distribuční ztráty“ nařízení (ES) č. 1099/2008, s. 23 –24).
- (2) Hrubá spotřeba elektřiny je hrubá výroba elektřiny ve státě, včetně vlastní výroby, s připočtením dovozů a odečtením vývozů.
- (3) Energie spotřebovaná v dopravě, jak je definována v čl. 3 odst. 4 písm. a) směrnice 2009/28/ES. Elektřina z obnovitelných zdrojů v silniční dopravě by pro výpočet tohoto údaje měla být vynásobena faktorem 2,5, jak je uvedeno v čl. 3 odst. 4 písm. c) směrnice 2009/28/ES.
- (4) Jak je definována v čl. 2 písm. f) směrnice 2009/28/ES. Sestává z konečné spotřeby energie, k níž se přičtou ztráty v sítích a vlastní použití tepla a elektřiny v elektrárnách a zařízeních s kombinovanou výrobou elektřiny a tepla (poznámka: nepatří sem spotřeba elektřiny v přečerpávacích vodních elektrárnách či při přeměně v elektrických ohříváčích vody či tepelných čerpadlech používaných pro ústřední vytápění).
- (5) Podle čl. 5 odst. 6 je třeba mít za to, že množství energie spotřebované v letecké dopravě dosahuje podílu nejvýše 6,18 % (v případě Kypru a Malty nejvýše 4,12 %) z hrubé konečné spotřeby energie.

**3 Poznámka: Jelikož se jedná o aktualizaci akčního plánu v roce 2015, pak je irelevantní do roku 2014, kdy je známá již skutečnost uvádět různé scénáře a proto je použit jeden scénář a to podle skutečného vývoje. Uvedená predikce celkové konečné spotřeby energie od roku 2015 až 2020 již v sobě zahrnuje očekávané úspory energie. CÍLE V OBLASTI OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ A PLÁNY VÝVOJE**

**3.1 Celkový národní cíl**

**Tabulka 2**

**Celkový národní cíl pro podíl energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v roce 2005 a 2020 (údaje budou přepsány z části A přílohy I směrnice 2009/28/ES):**

A. Podíl energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v roce 2005 (S 2005) (%)	6,0
B. Cílová hodnota energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v roce 2020 (S 2020) (%)	13,0
C. Očekávaná celková upravená spotřeba energie v roce 2020 (z posledního políčka tabulky 1) (ktoe)	26 912
D. Očekávané množství energie z obnovitelných zdrojů odpovídající cíli pro rok 2020 (vypočtené jako B × C) (ktoe)	3 487

### 3.2 Odvětvové cíle a plány vývoje

**Tabulka 3**  
**Národní cíl pro rok 2020 a odhadovaný vývoj energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení, výrobě elektřiny a v dopravě**

(Očekává se, že při přípravě tabulky 3 poslouží jako vodítko výpočetní tabulky 4a a 4b.)

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
OZE-V & CH (1)	9,3	12,9	13,4	14,5	15,8	16,0	15,7	16,2	16,9	17,7	18,2	18,9
OZE-E (2)	3,4	7,5	10,6	11,6	12,7	13,7	13,6	13,9	14,1	14,7	15,1	15,2
OZE-D (3)	0,1	4,0	5,2	5,2	5,2	5,7	6,5	7,0	7,5	8,2	8,9	10,0
Celkový podíl OZE (4)	6,0	9,5	10,7	11,4	12,4	12,8	12,7	13,1	13,6	14,2	14,7	15,3
Z čehož z mechanismu spolupráce (5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Přebytek pro mechanismus spolupráce (5)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<p>(1) Podíl energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení: hrubá konečná spotřeba energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení (jak je definována v čl. 5 odst. 1 písm. b) a čl. 5 odst. 4 směrnice 2009/28/ES) vydělená hrubou konečnou spotřebou energie při vytápění a chlazení. Řádek (A) v tabulce 4a vydělený řádkem (1) v tabulce 1.</p> <p>(2) Podíl energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny: hrubá konečná spotřeba elektřiny z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny (jak je definována v čl. 5 odst. 1 písm. a) a čl. 5 odst. 3 směrnice 2009/28/ES) vydělená celkovou hrubou konečnou spotřebou elektřiny. Řádek (B) v tabulce 4a vydělený řádkem (2) v tabulce 1.</p> <p>(3) Podíl energie z obnovitelných zdrojů v dopravě: konečná energie z obnovitelných zdrojů spotřebovaná v dopravě (viz čl. 5 odst. 1 písm. c) a čl. 5 odst. 5 směrnice 2009/28/ES) vydělená spotřebou v dopravě, a to 1) benzínu; 2) nafty; 3) biopaliv použitých v železniční a silniční dopravě a 4) elektřinou v pozemní dopravě (jak je uvedena v řádku 3 v tabulce 1). Řádek (J) v tabulce 4b vydělený řádkem (3) v tabulce 1.</p> <p>(4) Podíl energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie. Řádek (G) v tabulce 4a vydělený řádkem (4) v tabulce 1.</p> <p>(5) V procentních bodech z celkového podílu energie z obnovitelných zdrojů.</p>												

Požadavky směrnice			2011-2012	2013-2014	2015-2016	2017-2018		2020
			$S_{2005} + 20\%$ ( $S_{2020} - S_{2005}$ )	$S_{2005} + 30\%$ ( $S_{2020} - S_{2005}$ )	$S_{2005} + 45\%$ ( $S_{2020} - S_{2005}$ )	$S_{2005} + 65\%$ ( $S_{2020} - S_{2005}$ )		$S_{2020}$
Minimální plán vývoje OZE (1)			7,4	8,1	9,1	10,5		13,0
Minimální plán vývoje OZE (ktoe)			2794,9	2623,6	2465,6	2842,1		3487,4
(1) Jak je definován v části B přílohy 1 směrnice 2009/28/ES								

**Tabulka 4a**  
**Výpočetní tabulka pro příspěvek energie z obnovitelných zdrojů v každém odvětví ke konečné spotřebě energie (ktoe)**

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
(A) Očekávaná hrubá konečná spotřeba OZE při vytápění a chlazení	1 438,4	1 805,8	1 784,7	1 890,8	2 094,9	2 117,1	2 233,0	2 301,4	2 368,2	2 440,0	2 517,7	2 605,8
(B) Očekávaná hrubá konečná spotřeba elektřiny z OZE	203,5	454,6	636,1	697,7	759,5	821,7	835,7	856,9	874,1	917,9	952,3	970,8
(C) Očekávaná konečná spotřeba energie z OZE v dopravě	24,7	244,6	322,0	311,1	310,3	357,0	414,9	453,0	492,4	547,3	595,9	671,9
(D) Očekávaná celková spotřeba energie z OZE (1)	1 666,6	2 504,9	2 742,8	2 899,6	3 164,7	3 295,8	3 483,5	3 611,3	3 734,7	3 905,2	4 065,9	4 248,5
(E) Očekávaný přenos OZE do jiných členských států	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(F) Očekávaný přenos OZE z jiných členských států a třetích zemí	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(G) Očekávaná spotřeba OZE upravená pro účely cíle (D) – (E) + (F)	1 666,6	2 504,9	2 742,8	2 899,6	3 164,7	3 295,8	3 483,5	3 611,3	3 734,7	3 905,2	4 065,9	4 248,5
(1) V souladu s čl. 5 odst. 1 směrnice 2009/28/ES se plyn, elektřina a vodík z obnovitelných zdrojů energie zohlední pouze jednou. Není povoleno dvojitě započítání.												

**Tabulka 4b**  
**Výpočetní tabulka pro podíl energie z obnovitelných zdrojů v dopravě**

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
(C) Očekávaná konečná spotřeba energie z OZE v dopravě (1)	23,35	242,81	320,09	309,16	308,36	354,88	362,57	397,31	432,93	480,80	520,51	576,75
(H1) Očekávaná elektřina z OZE v silniční dopravě (2)	0,87	1,17	1,25	1,29	1,32	1,41	1,49	1,64	1,83	2,09	2,41	3,07
(H2) Očekávaná elektřina z OZE v nesilniční dopravě (2)	19,69	24,65	27,40	28,91	29,93	30,72	32,02	33,98	36,06	38,14	40,10	42,18
(I) Očekávaná spotřeba biopaliv z odpadů, zbytků, nepotravinářských celulózných vláknovin a lignocelulózných vláknovin v dopravě (2)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-	-	-
(J) Očekávaný příspěvek OZE k dopravě pro účely dosažení cíle OZE-D: (3)	24,65	244,56	321,96	311,10	310,33	356,99	414,86	453,01	492,42	547,32	595,91	671,91

(1) Obsahuje veškerou energii z obnovitelných zdrojů použitou v dopravě včetně elektřiny, vodíku a plynu z obnovitelných zdrojů energie, avšak bez biopaliv, která nespĺňují kritéria udržitelnosti (viz čl. 5 odst. 1 poslední pododstavec). Zde uveďte skutečné hodnoty bez použití násobitelů.

(2) Zde uveďte skutečné hodnoty bez použití násobitelů.

(3) Obsahuje veškerou energii z obnovitelných zdrojů použitou v dopravě s použitím násobitelů (od roku 2016 s upravenými násobiteli podle směrnice 231/2015 – ILUC)



## 4 OPATŘENÍ K DOSAŽENÍ CÍLŮ

### 4.1 Přehled všech politik a opatření na podporu využívání energie z obnovitelných zdrojů

**Tabulka 5**  
**Přehled všech politik a opatření**

Název a odkaz na opatření	Druh opatření (*)	Očekávané výsledky (**)	Cílová skupina a/nebo činnost (***)	Stávající či plánované	Počáteční a konečné datum opatření
1. Zákon č. 165/2012 Sb. v platném znění	Regulační, finanční	Instalovaný výkon, vyrobená energie	Veřejná správa, investoři, plánovači	Stávající/Dokončené	Účinnost:  1. ledna 2013  Poslední novela zákona (zákon č. 131/2015) – účinnost od 1.1.2016
2. Zákon č. 406/2000 Sb. v platném znění	Regulační	Snížení spotřeby	Veřejná správa, osoby provádějící instalaci, stavebníci, plánovači	Stávající / Dokončené	Účinnost: 1. ledna 2001  31. ledna 2012 (směrnice 2009/28/ES) 1. ledna 2013 (směrnice 2010/31/EU) 1.7.2015 (směrnice 2012/27/EU)  Poslední novela zákona (zákon č. 131/2015) – účinnost od 1.1.2016
3. Zákon č. 458/2000 Sb. v platném znění	Regulační	Instalovaný výkon	Veřejná správa, investoři, plánovači	Stávající	Účinnost: 1. ledna 2001  Poslední novela zákona (zákon č. 131/2015) – účinnost od

Název a odkaz na opatření	Druh opatření (*)	Očekávané výsledky (**)	Cílová skupina a/nebo činnost (***)	Stávající či plánované	Počáteční a konečné datum opatření
					1.1.2016
4. Zákon č. 183/2006 Sb. v platném znění	Regulační	Instalovaný výkon, vyrobená energie	Veřejná správa, investoři, plánovači	Stávající / plánované	Účinnost: 1. ledna 2007  Poslední novela zákona (zákon č. 39/2015) – účinnost od 1.4.2015
5. Zákon č. 184/2006 Sb. v platném znění	Regulační	Instalovaný výkon	Veřejná správa, investoři, plánovači	Stávající	Účinnost: 1. ledna 2007  Poslední novela zákona (zákon č. 405/2012) – účinnost od 1.2.2013
6. 4.2.1 c) Analýza současné legislativy a stanovení kritických míst prodlužujících schvalovací procesy v rámci územního a stavebního řízení	Regulační	Instalovaný výkon	Veřejná správa, investoři, plánovači	Stávající	Novela zákona č. 183/2006 Sb., vč. novelizace 36 souvisejících zákonů (např. zákona o posuzování vlivů na životní prostředí a zákona o urychlení výstavby dopravní, vodní a energetické infrastruktury) byla v červnu 2015 předložena do mezirezortního připomínkového řízení, vypořádání připomínek nyní probíhá. Předpokládané schválení novely zákona je 2. polovina roku 2016
7. 4.2.1 c) Implementace opatření pro zjednodušení schvalovacích procesů do stávající legislativy	Regulační	Instalovaný výkon	Veřejná správa, investoři, plánovači	Plánované	Novela zákona č. 183/2006 Sb., vč. novelizace 36 souvisejících zákonů (např. zákona o posuzování vlivů na životní prostředí a zákona o urychlení výstavby dopravní,

Název a odkaz na opatření	Druh opatření (*)	Očekávané výsledky (**)	Cílová skupina a/nebo činnost (***)	Stávající či plánované	Počáteční a konečné datum opatření
					vodní a energetické infrastruktury) byla v červnu 2015 předložena do mezirezortního připomínkového řízení, vypořádání připomínek nyní probíhá. Předpokládané schválení novely zákona je 2. polovina roku 2016
8. 4.2.1 g) MPO – Státní program	Mírné, finanční	Instalovaný výkon, vyrobená energie, snížení spotřeby	Veřejná správa, investoři, plánovači	Stávající	-
9. 4.2.1 m) MŽP – Metodický návod	Mírné	Instalovaný výkon	Veřejná správa	Stávající	-
10. 4.2.1 m) MPO –stavební úřad Jiný	Regulační	Instalovaný výkon, vyrobená energie	Veřejná správa	Plánované	Účinnost novely č. 350/2012 (zákona č. 183/2006 Sb.) 1. září 2013  Účinnost novely zákona č. 416/2009Sb. 13. září 2014
11. 4.2.3 i) a 4.3 a 4.4 Strukturální fondy EU	Finanční	Instalovaný výkon, vyrobená energie, snížení spotřeby	Investoři	Stávající / Dokončená	-
12. 4.2.4. i) vypracování studie o nasazení inteligentních měřicích systémů	Regulační, mírné	snížení spotřeby	Veřejná správa	Dokončené	Studie „Ekonomické posouzení všech dlouhodobých přínosů a nákladů pro trh a jednotlivé zákazníky při zavedení inteligentních měřicích systémů v elektroenergetice ČR“ byla v požadovaném termínu, tj. do 3.9. 2012

Název a odkaz na opatření	Druh opatření (*)	Očekávané výsledky (**)	Cílová skupina a/nebo činnost (***)	Stávající či plánované	Počáteční a konečné datum opatření
					předána Evropské komisi.
13. 4.3 a 4.4 Cenová rozhodnutí ERÚ	Regulační, finanční	Instalovaný výkon	Veřejná správa, investoři	Stávající, plánovaná	-
14. 4.4 c) Program Zelená úsporám	Finanční	Snížení spotřeby	Investoři	Stávající	-
15. 4.5 a) Zákon č. 311/2006 o pohonných hmotách a prováděcí právní předpis	Regulační	Biopaliva	Veřejná správa, investoři	Stávající / Dokončená	Účinnost: 1. září 2006  Poslední novela zákona (zákon č. 157/2015) – účinnost od 30.6.2015
16. 4.6.2 c) podpora plantáží rychle rostoucích dřevin			Veřejná správa, investoři	Stávající	-
17. Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší v platném znění	Regulační	Uplatňování biopaliv v dopravě  Certifikace biopaliv z hlediska kritérií jejich udržitelnosti	Veřejná správa  Producenti, dovozci a prodejci biopaliv, dodavatelé pohonných hmot (PH)	Stávající / Dokončená	Účinnost: 2. ledna 2007  Poslední novela zákona (zákon č. 87/2014) – účinnost od 1.6.2014
18. zákon č. 383/2012 Sb., o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů v platném znění	Regulační	EU ETS má obecně pozitivní vliv na rozvoj některých druhů OZE, např. u spoluspalování biomasy	Veřejná správa  Provozovatelé zařízení v EU ETS	Stávající / Dokončená	Účinnost: 31. prosince 2004 (zákon č. 695/2004 Sb.)  1. ledna 2013 (zákon č. 383/2012 Sb.)  Poslední novela zákona (zákon č. 257/2014 Sb.) – účinnost od 1.1.2015

Název a odkaz na opatření	Druh opatření (*)	Očekávané výsledky (**)	Cílová skupina a/nebo činnost (***)	Stávající či plánované	Počáteční a konečné datum opatření
<p>(*) Uvedte, zda je opatření (především) regulační, finanční či mírné (např. informační kampaň).</p> <p>(**) Je očekávaným výsledkem změna chování, instalovaný výkon (MW; t/rok), vyrobená energie (ktoe)?</p> <p>(***) Kdo jsou cílové osoby: investoři, koneční uživatelé, orgány veřejné správy, plánovači, architekti, osoby provádějící instalaci atd.? nebo jaká je cílová činnost / cílové odvětví: výroba biopaliv, energetické využití živočišných hnojiv atd.?</p>					

**Konkrétní stávající opatření pro podporu jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů jsou uvedena v příloze č. 2 tohoto plánu.**

## **4.2 Zvláštní opatření pro splnění požadavků podle článků 13, 14, 16 a článků 17 až 21 směrnice 2009/28/ES**

### **4.2.1 Správní postupy a územní plánování (čl. 13 odst. 1 směrnice 2009/28/ES)**

- a) Seznam stávajících vnitrostátních, a je-li to vhodné, regionálních právních předpisů týkajících se postupů schvalování, vydávání osvědčení a povolení a územního plánování, které se uplatňují na podniky a na související infrastruktury přenosových a distribučních sítí:

#### **Zákon č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu, ve znění pozdějších předpisů (stavební zákon)**

- Vyhláška č. 268/2009 Sb., o technických požadavcích na stavby
- Vyhláška č. 499/2006 Sb., o dokumentaci staveb
- Vyhláška č. 501/2006 Sb., o obecných požadavcích na využívání území, ve znění pozdějších předpisů
- Vyhláška č. 526/2006 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení stavebního zákona ve věcech stavebního řádu
- Vyhláška č. 500/2006 Sb., o územně analytických podkladech, územně plánovací dokumentaci a způsobu evidence územně plánovací činnosti.
- Vyhláška č. 503/2006 Sb., o podrobnější úpravě územního řízení, veřejnoprávní smlouvy a územního opatření.

#### **Zákon č. 184/2006 Sb. o odnětí nebo omezení vlastnického práva k pozemku nebo stavbě (zákon o vyvlastnění)**

**Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů**

- Vyhláška č. 78/2013 Sb., o energetické náročnosti budov
- Vyhláška č. 441/2012 Sb. o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie
- Vyhláška č. 480/2012 Sb. o energetickém auditu a energetickém posudku
- Vyhláška č. 194/2013 Sb. o kontrole kotlů a rozvodů tepelné energie
- Vyhláška č. 118/2013 Sb. o energetických specialistech
- Vyhláška č. 193/2007 Sb. kterou se stanoví podrobnosti účinnosti užití energie při rozvodu tepelné energie a vnitřním rozvodu tepelné energie a chladu
- Vyhláška č. 194/2007 Sb., kterou se stanoví pravidla pro vytápění a dodávku teplé vody, měrné ukazatele spotřeby tepelné energie pro vytápění a pro přípravu teplé vody a požadavky na vybavení vnitřních tepelných zařízení budov přístroji regulujícími a registrujícími dodávku tepelné energie

**Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (energetický zákon)**

- Vyhláška č. 426/2005 Sb., o podrobnostech udělování licencí pro podnikání v energetických odvětvích ve znění pozdějších předpisů
- Vyhláška č. 387/2012 Sb., o státní autorizaci na výstavbu výroby elektřiny
- Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

**Zákon č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o posuzování vlivů na životní prostředí), ve znění pozdějších předpisů**

- upravuje posuzování vlivů na životní prostředí (zahrnující např. vlivy na živočichy a rostliny, ekosystémy, půdu, horninové prostředí, vodu, ovzduší, klima a krajinu, přírodní zdroje, hmotný majetek a kulturní památky apod.) a veřejné zdraví a postup fyzických osob, právnických osob, správních úřadů a územních samosprávných celků (obcí a krajů) při tomto posuzování. Posuzuje vliv na veřejné zdraví a vlivy na životní prostředí, vymezené zvláštními právními předpisy a na jejich vzájemné působení a souvislosti.

- posuzování dle § 4 tohoto zákona se provádí také u staveb, činností a technologií, které podle stanoviska orgánu ochrany přírody vydaného podle zákona č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny, ve znění pozdějších předpisů, mohou samostatně nebo ve spojení s jinými významně ovlivnit území evropsky významné lokality nebo ptačí oblasti; tyto stavby, činnosti a technologie podléhají posuzování, pokud se tak stanoví ve zjišťovacím řízení.

**Další související předpisy, např.:**

- Zákon č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny, ve znění pozdějších předpisů,
- Zákon č. 289/1995 Sb., o lesích a o změně a doplnění některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (lesní zákon),
- Zákon č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, ve znění pozdějších předpisů,
- Zákon č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (vodní zákon),
- Zákon č. 20/1987 Sb., o státní památkové péči, ve znění pozdějších předpisů aj.
- předpisy a koncepční rozvojové dokumenty místních a regionálních samospráv, především:
  - zásady územního rozvoje ,
  - územní energetické koncepce krajů,

b) Odpovědné ministerstvo (/ministerstva) / orgán(/orgány) a jejich pravomoci v dané oblasti:

**Zákon č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu, ve znění pozdějších předpisů (stavební zákon)**

- Ministerstvo pro místní rozvoj – metodické řízení a odvolací orgán 2. stupně a pořizování politiky územního rozvoje
- Krajské stavební úřady – vede řízení a je odvolacím orgánem 1. stupně
- Krajské úřady – pořizování zásad územního rozvoje
- Zastupitelstva krajů – vydávání zásad územního rozvoje
- Obecní úřady obce s rozšířenou působností a obecní úřady, které zajistí splnění kvalifikačních požadavků pro výkon územně plánovací činnosti – pořizování územních plánů
- Zastupitelstva obcí – vydávání územních plánů

- Obecní stavební úřady – vede řízení

a dále výše uvedené orgány státní správy postupují podle příslušných kompetencí v uvedeném zákoně.

#### **Zákon č. 184/2006 Sb., o odnětí nebo omezení vlastnického práva k pozemku nebo stavbě (zákon o vyvlastnění)**

- Ministerstvo pro místní rozvoj - metodické řízení
- Vyvlastňovací řízení vede vyvlastňovací úřad, kterým je:
  - a) obecní úřad obce s rozšířenou působností (zákon č. 314/2002 Sb., o stanovení obcí s pověřeným obecním úřadem a stanovení obcí s rozšířenou působností, ve znění pozdějších předpisů)
  - b) Magistrát hlavního města Prahy
  - c) magistrát územně členěného statutárního města.
- zastupitelstvo hlavního města Prahy a zastupitelstvo územně členěného statutárního města nemohou působnost vyvlastňovacího úřadu přenést statutem na městské části nebo městské obvody.
- Působnost vykonávají vyvlastňovací úřady jako přenesenou působnost.

#### **Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů**

- Ministerstvo průmyslu a obchodu – metodické řízení
- Státní energetická inspekce – vydávání stanovisek, které jsou podkladem stavebním úřadům pro vydání povolení
- Ministerstvo pro místní rozvoj – pořizování politiky územního rozvoje
- Krajské úřady – pořizování zásad územního rozvoje
- Zastupitelstva krajů – vydávání zásad územního rozvoje
- Obecní úřady obce s rozšířenou působností a obecní úřady, které zajistí splnění kvalifikačních požadavků pro výkon územně plánovací činnosti – pořizování územních plánů
- Zastupitelstva obcí – vydávání územních plánů



---

**Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (energetický zákon)**

- Energetický regulační úřad – vydávání licenci na výrobu, distribuci a přenos elektřiny
- Ministerstvo průmyslu a obchodu – vydávání autorizací na výstavbu zařízení na výrobu elektřiny a plynu

**Zákon č. 100/2001 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o posuzování vlivů na životní prostředí), ve znění pozdějších předpisů**

- Krajské úřady – zajišťují posuzování záměrů a koncepcí z hlediska vlivů na životní prostředí, vydávají závazná stanoviska apod. dle kompetencí uvedených v § 22 zákona č. 100/2001 Sb. a dle přechodných ustanoveních zákona č. 39/2015 Sb.
- Ministerstvo životního prostředí - zajišťuje posuzování záměrů a koncepcí z hlediska vlivů na životní prostředí včetně mezistátního posuzování, vydávají závazná stanoviska apod. dle kompetencí uvedených v § 21 zákona č. 100/2001 Sb. a dle přechodných ustanoveních zákona č. 39/2015 Sb.

c) Revize plánovaná s cílem učinit příslušné kroky popsané v čl. 13 odst. 1 směrnice 2009/28/ES:

Problematikou povolovacích řízení v obecné rovině se zabývá novela zákona č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu (stavební zákon), jejímž cílem je zjednodušit a zkrátit dobu přípravy staveb. Současně s novelou stavebního zákona dochází ke změnám v 36 souvisejících právních předpisech. Speciální úprava pro strategické energetické stavby je obsažena v novele zákona č. 416/2009 Sb., o urychlení výstavby dopravní, vodní a energetické infrastruktury, která na novelu stavebního zákona navazuje.

V novele zákona č. 183/2006 Sb. na úseku územního plánování dochází zejména k těmto změnám:

- zkrácení procesu pořizování změn a aktualizací územně plánovacích dokumentací v případech, kdy nebudou vyžadovány varianty řešení; v takových případech na rozhodnutí o pořízení aktualizace nebo změny bude navazovat přímo zpracování návrhu,
- cyklus úplných aktualizací územně analytických podkladů bude prodloužen z 2 na 4 roky,

- 
- bude umožněno využití údajů o území a územně analytických podkladů pro veškeré činnosti veřejné správy, nejen pro územní plánování,
  - ve vztahu k soudnímu řádu správnímu budou zkráceny lhůty pro podání návrhu na přezkum opatření obecné povahy soudem z dosavadních 3 let na 1 rok ode dne nabytí jeho účinnosti,
  - podmínkou účinnosti aktualizace a změny územně plánovací dokumentace bude zveřejnění právního stavu této dokumentace po aktualizaci nebo změně,
  - územní studii bude moci nechat zpracovat i žadatel,
  - dokumenty územního plánování budou povinně zveřejňovány na internetu.

V novele zákona č. 183/2006 Sb. na úseku územního rozhodování a stavebního řádu dochází zejména k těmto změnám:

- zavedení možnosti spojení územního a stavebního řízení do jednoho koordinovaného řízení s vydáváním jednoho koordinovaného povolení, u vybraných energetických staveb bude příslušným k vedení koordinovaného řízení Ministerstvo průmyslu a obchodu,
- integrace procesu posuzování vlivů na životní prostředí do koordinovaného řízení a do samostatného územního řízení,
- opětovné zavedení kolaudačního řízení v případech, kdy nebude možné vydat kolaudační souhlas.

Změny provedené ve stavebním zákoně jsou promítnuté do dalších 36 souvisejících zákonů. Rozsáhlejší změny jsou provedeny v zákoně o posuzování vlivů na životní prostředí a v zákoně o urychlení výstavby dopravní, vodní a energetické infrastruktury, kde jsou změny vyvolané nutností upravit v právním řádu výkon působnosti Ministerstva průmyslu a obchodu ke koordinaci procesů povolování projektů společného zájmu podle nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 347/2013 ze dne 17. 4. 2013, kterým se stanoví hlavní směry transevropské sítě a kterým se zrušuje rozhodnutí č. 1364/2006/ES a mění nařízení (ES) č. 713/2009, (ES) č. 714/2009 a (ES) č. 715/2009.

Novela stavebního zákona vč. novelizace 36 souvisejících zákonů byla v červnu 2015 předložena do mezirezortního připomínkového řízení, kde bylo uplatněno přes 2 000 připomínek, z toho cca 1 800 zásadních, k nimž nyní probíhá vypořádání. Vládě má být předložena koncem října tohoto roku.

Na jednání vlády dne 20. 8. 2015 předložila ministryně pro místní rozvoj Informaci o přípravě novely zákona č. 184/2006 Sb., o odnětí nebo omezení vlastnického práva k pozemku nebo ke stavbě (zákon o vyvlastnění). Připravovaná novela zákona o vyvlastnění zejména reaguje na změny, které do problematiky vyvlastňování vnesl nový občanský zákoník. Nicméně návrh novely

---

nemění dosavadní principy týkající se odkladného účinku odvolání proti rozhodnutí o vyvlastnění, která komplikuje a prodlužuje proces přípravy všech energetických staveb a zvláště nemění principy výše náhrady za vyvlastnění.

d) Shrnutí stávajících a plánovaných opatření na regionální/místní úrovni (je-li to nutné):

Stávající opatření viz odpověď na písmeno a).

Současná právní úprava umožňuje na regionální/místní úrovni v některých případech zablokovat či časově odkládat jakoukoliv stavbu zdroje OZE nebo liniové stavby nutné k připojení OZE

Plánovaná opatření viz odpověď na písmeno c).

e) Byly v souvislosti s postupy schvalování, vydávání osvědčení a povolení, které se uplatňují na podniky na výrobu elektřiny, tepla nebo chlazení z obnovitelných zdrojů energie a na související infrastruktury přenosových a distribučních sítí a na proces přeměny biomasy na biopaliva nebo jiné energetické výrobky, zjištěny zbytečné překážky či nepřiměřené požadavky? Pokud ano, jaké?

Překážky v rámci schvalovacích procesů v oblasti územního řízení a stavebního řízení a procesy projednávání jsou následující:

- zajišťování závazných stanovisek, stanovisek a podkladových rozhodnutí – v praxi mohou nastat situace, kdy se za sebou seřadí správní řízení a je nutné čekat na nabytí právní moci jednoho z nich a až potom lze pokračovat v jiném získávání rozhodnutí, která jsou nutná k vydání jednoho rozhodnutí (územního rozhodnutí nebo stavebního povolení) a v rámci tohoto jsou možná opakovaná projednávání ve schvalovacím procesu.

Stavební zákon umožňuje dle ustanovení § 78 odst. 1 vést i spojené územní a stavební řízení, kdy je možné získat najednou územní rozhodnutí a současně stavební povolení, což z hlediska časového představuje zkrácení lhůt. Podle současné legislativy je však možné spojené územní a stavební řízení, ale u liniových staveb v praxi toto není reálné.

- Složitá koordinace záměrů jednotlivých dotčených orgánů státní správy při projednávání, schvalování a aktualizaci koncepčních dokumentů rozvoje území - Politika územního rozvoje ČR, Zásady územního rozvoje, které jsou následně zákonným podkladem pro umístování liniových staveb do území.
- MPO - vykována v rámci zákona č. 350/2012 Sb., který upravil zákon č. 183/2006 Sb. a zákona č. 416/2009Sb., působnost také speciálního stavebního úřadu.
- 2 – stupňové řízení (územní řízení a stavební řízení) obvykle trvá u liniových staveb až 52 měsíců

f) Jaká úroveň správy (místní, regionální a vnitrostátní) je odpovědná za schvalování zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a vydávání osvědčení a povolení pro tato zařízení a za územní plánování? *(Pokud záleží na druhu zařízení, upřesněte jej.)* Nese-li odpovědnost více úrovní, jak je řízena koordinace různých úrovní? Jak bude koordinace různých odpovědných orgánů v budoucnosti zlepšena?

- Posuzování vlivů záměru na životní prostředí – Pravomoc vymezena zákonem o posuzování vlivů na životní prostředí.
- Územní rozhodnutí a stavební povolení - Pravomoci vymezeny stavebním zákonem.
- Státní autorizace na výstavbu výroben elektřiny vybraných plynárenských zařízení – Pravomoci vymezeny energetickým zákonem.

Úroveň vyřizování správních orgánů a lhůty pro vyřizování jsou dané správním řádem. Tyto lhůty jsou v některých případech překračované a vymáhání práva je komplikované (časově náročné vynucování práva soudním řízením). Dále existují lhůty stanovené jiným právním předpisem např. zákon č. 100/2001 Sb. o posuzování vlivu na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o posuzování vlivů na životní prostředí), ve znění pozdějších předpisů.

Dle současného stavu jsou povolovací procesy řešeny na centrální úrovni. MPO tzv. jiný stavební úřad je příslušný k povolování významných energetických staveb (zejména provozní celky, jejichž součástí jsou jaderná zařízení, přenosová soustava elektřiny, přepravní soustava, zásobníky plynu, výroby el. energie s výkonem 100 MW a více), přičemž do jeho kompetencí nespadá územní rozhodování. Tyto kompetence náleží MMR. V případě, že se nebude jednat o celou stavbu je k povolení příslušný místně příslušný obecní stavební úřad.

V novele stavebního zákona bude tato centralizace zachována.

Pravomoci v oblasti vydávání licencí jsou vymezeny energetickým zákonem.

g) Jak je zaručeno, že jsou k dispozici podrobné informace o vyřizování žádostí o schválení, osvědčení a povolení a o pomoci poskytované žadatelům? Jaké informace a pomoc jsou k dispozici případným žadatelům o nová zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů v souvislosti s jejich žádostmi?

K dispozici jsou informace o procesech územního plánování, EIA, IPPC a autorizace.

V případě informací o územních a stavebních řízeních resp. vydávání kolaudačních souhlasů nejsou informace veřejně přístupné na jednom místě (obdobně jako je databáze EIA). V těchto řízeních však probíhá zveřejňování a veřejné projednávání podle stavebního zákona, který stanovuje podmínky pro veřejná jednání a účast veřejnosti – např. povinné veřejné ústní jednání v územním řízení; povinnost žadatele o vydání územního rozhodnutí vyvěsit informaci o záměru a o tom, že podal žádost o vydání územního rozhodnutí na vhodném veřejně přístupném místě; vyvěšování oznámení o zahájení územního řízení

---

na úřední desce atd. Postup v navazujících řízeních (např. územní, stavební apod.) je v současné době rovněž upraven v § 9b – 9d zákona č. 100/2001 Sb. o posuzování vlivu na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o posuzování vlivů na životní prostředí), ve znění pozdějších předpisů

Právo na informace vyplývá také ze zákona č. 106/1999 Sb., o svobodném přístupu k informacím, ve znění pozdějších předpisů.

**Ministerstvo pro místní rozvoj** na svých stránkách uvádí podrobné metodické postupy jako pomoc poskytovaná žadatelům o územní rozhodnutí a stavební povolení.

**Ministerstvo průmyslu a obchodu** již od roku 2008 provozuje v rámci Státního programu na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie bezplatný speciální web: [www.mpo-efekt.cz](http://www.mpo-efekt.cz), kde jsou uvedeny všechny informace ohledně možnosti podpor pro zařízení vyrábějící energii z obnovitelných zdrojů energie. Dále jsou zde uvedeny informace k energetickým auditům, které právě posuzují optimální volbu a vhodnost daného obnovitelného zdroje včetně seznamu a kontaktů na příslušné energetické auditory, rozčleněné pro lepší dostupnost tazatele po jednotlivých krajích. Dále na tomto webu je provozována bezplatná energetická poradna, kam jakýkoli žadatel může položit svůj dotaz týkající se využití a instalace obnovitelného zdroje a poradci (většinou energetičtí auditoři) mu jeho dotaz odborně zodpoví. Dále v rámci tohoto státního programu je provozována na celém území ČR cca 50 bezplatných energetických poradenských a konzultačních center EKIS (v každém kraji jich je několik), kam se může tazatel přímo obrátit a osobně se sejit s energetickými poradci (auditory). Tyto střediska jsou otevřena v pracovních dnech v úředních hodinách.

**Energetický regulační úřad** na svých stránkách zveřejňuje podrobné informace pro žadatele o licenci včetně všech potřebných formulářů.

Podrobné informace o vyřizování žádostí je řešeno správním řádem – na základě podané žádosti o informace musí do stanovené lhůty (obvykle 30 dní) oslovený správní orgán informovat žadatele o stavu projednávání jeho žádosti.

- h) Jak je usnadněna horizontální koordinace různých správních subjektů odpovědných za různé části povolení? Kolik procesních kroků je zapotřebí k obdržení konečného schválení/licence/povolení? Existuje jediné ústřední místo pro koordinaci všech kroků? Jsou harmonogramy vyřizování žádostí sdělovány předem? Jaká je průměrná doba nutná k získání rozhodnutí o žádosti?

- Horizontální koordinace není zavedena institucionálně

Harmonogramy vyřizování žádostí se řídí správním řádem (zákon č. 500/2004 Sb.) a dalšími zvláštními zákony. Správní lhůta pro vyřízení žádosti je podle správního řádu maximálně na 60 dní. Do této lhůty se nezapočítává doba, po kterou je řízení přerušeno z důvodu neúplné žádosti a nepředložení zákony požadovaných podkladů.

- Procesní kroky k vydání autorizace:
  - podání žádosti o autorizaci včetně všech souvisejících příloh
  - vydání autorizace Ministerstvem průmyslu a obchodu
  
- Procesní kroky k vydání územního rozhodnutí a stavebního povolení:
  - podání žádosti o územní rozhodnutí a stavební povolení včetně všech souvisejících příloh
  - vydání územního rozhodnutí a stavebního povolení stavebním úřadem
  - pokud stavebník nepodá žádost o spojené územní a stavební řízení, stavební povolení může být vydáno až poté, co územní rozhodnutí nabude právní moci
  
- Procesní kroky k vydání licence:
  - podání žádosti o licenci včetně všech souvisejících příloh
  - vydání licence Energetickým regulačním úřadem

Pozn. Všechny uvedené lhůty nezahrnují časy na:

- Podle zákona o zadávání veřejných zakázek
- Rozhodování soudy
- Interní rozhodování investora

Úroveň vyřizování správních orgánů a lhůty pro vyřizování jsou dané správním řádem.

Pro provedení postupů podle zákona č. 100/2001 Sb. jsou stanoveny lhůty přímo v tomto zákoně, přičemž výstupem jsou buď rozhodnutí nebo závazná stanoviska podle správního řádu.

Neexistuje koordinační místo. Koordinace je tedy na nízké úrovni a zlepšení se očekává viz odpověď písmeno c).

---

V rámci kroků uvedených v písm. c) se předpokládá též posouzení centralizace na národní úrovni pro důležité stavby obdobně jak navrhuje ENTSO pro Evropskou komisi pro liniové stavby.

- i) Zohledňují schvalovací postupy specifické aspekty jednotlivých technologií pro energii z obnovitelných zdrojů? Pokud ano, popište jak. Pokud nikoli, předpokládáte, že je v budoucnosti zohledníte?

Jediným schvalovacím postupem, který zohledňuje specifické aspekty jednotlivých technologií OZE je státní autorizace na výstavbu výroben elektřiny a vybraných plynárenských zařízení. Kritéria pro vydání státní autorizace jsou uvedena v Energetickém zákoně, jedním z kritérií je Národní akční plán. Dále viz odpověď na otázku uvedenou v písm. j).

- j) Existují zvláštní postupy, např. zjednodušené oznámení, pro malá decentralizovaná zařízení (např. solární panely na budovách či kotle na biomasu v budovách)? Pokud ano, jaké jsou procesní kroky? Jsou předpisy občanům veřejně k dispozici? Kde jsou zveřejňovány? Je zavedení postupů zjednodušeného oznámení plánováno do budoucna? Pokud ano, u jakých typů zařízení/systémů? (Je možné čisté měření?)

Ano, předpisy jsou veřejně k dispozici na www stránkách úřadů a jednotlivých resortů a také na základě povinnosti obce vést sbírku zákonů a umožnit do této sbírky nahlížet.

Ano, existují (stavební zákon § 4 přímo ukládá upřednostňovat zjednodušené postupy tam, kde je to možné) zjednodušené schvalovací postupy, ale pouze pro „bezproblémové“ případy. V průběhu řízení mohou příslušné dotčené orgány státní správy uplatnit zákonný požadavek na další procedury – např. zjišťovací řízení EIA podle zák. 100/2001 Sb., o posuzování vlivu na životní prostředí a o změně některých souvisejících zákonů (zákon o posuzování vlivů na životní prostředí), ve znění pozdějších předpisů

Popis jednotlivých zjednodušených schvalovacích postupů:

- 1) K územnímu a stavebnímu řízení:

- K územnímu a stavebnímu řízení se vyjadřuje přibližně 30 dotčených orgánů (nejen Státní energetická inspekce). Který správní orgán a v jakém řízení podle stavebního zákona má postavení dotčeného orgánu je dáno zvláštními právními předpisy, nikoliv zákonem stavebním. Závazná stanoviska i ve zjednodušeném řízení (např. pro bioplynové stanice) mohou být při odvolání některého z účastníků řízení přezkoumávána nadřízenými orgány. V tomto období správní lhůty dle správního řádu neběží. Pro územní/stavební řízení jsou s časem na přezkum i lhůty přibližně 225 dnů (pro každé řízení).

2) Licence na výrobu a rozvod energie:

Licence se podle energetického zákona č. 458/2000 Sb. nevyžaduje

- na výrobu elektřiny ve výrobnách elektřiny s instalovaným výkonem do 10 kW určené pro vlastní spotřebu zákazníka, pokud je výrobní elektřina propojena s přenosovou soustavou nebo s distribuční soustavou.
- na obchod, výrobu, distribuci a uskladňování koksárenského plynu čistého, degazačního a generátorového plynu, biometanu, propanu, butanu a jejich směsí, pokud se nejedná o distribuci potrubními systémy, k nimž je připojeno více než 50 odběrných míst,
- na výrobu tepelné energie určené pro jeden objekt jednoho zákazníka.
- V rámci vydávání licencí a výrobu elektrické energie se podle současně platného zákona č. 458/2000 Sb. neprokazuje odborná způsobilost u žadatele pro výrobu elektrické energie z obnovitelných zdrojů energie s výkonem menším jak 20 kW. Dále se finanční předpoklady pro provozování licencované činnosti neprokazují u výroben s výkonem menším jak 200 kW a u výroben pod 1 MW se pokládají pouze „prohlášením“ o zajištění finančních prostředků. Pro vydání licence se u žadatele o výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie s instalovaným výkonem menším jak 200 kW požaduje doložení pouze zjednodušených dokladů.

3) Posuzování vlivů záměru na životní prostředí:

Posuzování se provádí pouze u záměrů, které jsou uvedeny v kategorii I. v příloze č. 1 k zákonu č. 100/2001 Sb. a rovněž u záměrů v kategorii II v příloze č. 1 k zákonu č. 100/2001 Sb. a u záměrů podle § 4 odst. 1 písm. e) zákona č. 100/2001 Sb., pokud se tak stanoví ve zjišťovacím řízení.

- Kategorie I: zařízení ke spalování paliv s tepelným výkonem nad 200 MW.
- Kategorie II: zařízení ke spalování paliv o jmenovitém tepelném výkonu od 50 do 200 MW), větrné elektrárny s celkovým instalovaným výkonem vyšším než 500 kWe nebo s výškou stěžanu přesahující 35 metrů, vodní elektrárny s celkovým instalovaným výkonem výroby od 10 MWe.

k) Kde jsou zveřejňovány poplatky za žádosti o schválení/licence/povolení pro nová zařízení? Souvisejí se správními náklady na udělení takovýchto povolení? Existuje plán revize těchto poplatků?

Poplatky za žádosti o schválení/licence/povolení jsou jednoznačně uvedeny v zákoně č. 634/2004 Sb., o správních poplatcích, ve znění pozdějších předpisů

- stavební a územní řízení – viz. příloha č. I položka 17.



- osvědčení – viz. příloha č. I položka 22
- licence – viz příloha č.I položka 23
- autorizace - viz příloha č.I položka 23

Ano, poplatky souvisejí se správními náklady na udělení povolení. Uvedený zákon je pravidelně novelizován. Poslední novelizace zmíněného zákona proběhla v roce 2015. Zákon je v gesci Ministerstva vnitra.

- l) Jsou místním a regionálním správním orgánům při plánování, projektování, výstavbě a rekonstrukci průmyslových nebo obytných oblastí k dispozici úřední pokyny pro instalaci zařízení a systémů pro využívání obnovitelných zdrojů energie při výrobě elektřiny, při vytápění a chlazení včetně ústředního vytápění a chlazení? Pokud takovéto úřední pokyny k dispozici nejsou či jsou nedostačující, jak a kdy bude tato potřeba vyřešena?

Správní pokyny pro instalaci zařízení a systémů pro využívání obnovitelných zdrojů energie při výrobě elektřiny, při vytápění a chlazení včetně ústředního vytápění a chlazení jsou přístupné v rámci různých školení a kurzů, které jsou podporovány např. Ministerstvem průmyslu a obchodu. Podpora těchto kurzů je také zakotvena v ustanovení § 5 zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií v rámci Státního programu na podporu úspor energií a využití obnovitelných zdrojů energie. Zmíněný program podporuje také tzv. Energetické informační a konzultační středisko (několik v každém kraji), kde zájemce o instalaci těchto zařízení obdrží bezplatné odborné poradenství.

Záležitosti týkající se oprávněné osoby, která může provádět instalaci vybraných zařízení OZE v budově je uvedena v novele zákona č.406/2000 Sb., která je v současné době v legislativním procesu.

- m) Existuje zvláštní školení pro pracovníky, kteří vyřizují jednotlivé postupy schvalování a vydávání osvědčení a povolení pro zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů?

Vydávání povolení v rámci územního a stavebního řízení – školení provádí a zajišťuje Ministerstvo pro místní rozvoj pro pracovníky obecních a krajských stavebních úřadů a Ústřední inspektorát Státní energetické inspekce pro pracovníky Územních inspektorátů.

Vydávání licencí - zaškolení provádí pro svoje pracovníky přímo Energetický regulační úřad.

Vydávání autorizace - zaškolení provádí pro své pracovníky přímo Ministerstvo průmyslu a obchodu.

Vydávání stanoviska o posuzování vlivů na životní prostředí - zaškolení provádí pro svoje pracovníky přímo krajský úřad případně Ministerstvo životního prostředí.

Ministerstvo životního prostředí zpracovalo metodický pokyn „Vyhodnocení možností umístění větrných a fotovoltaických elektráren z hlediska ochrany přírody a krajiny – metodický návod k preventivnímu hodnocení území kraje nebo menších samosprávných celků“. Tento metodický návod formuluje zásady hodnocení území z hlediska ochrany přírody a krajiny, zejména krajinného rázu, se zaměřením na umístění větrných a fotovoltaických elektráren, a určuje postup pro identifikaci územních limitů ochrany přírody a krajiny, kterými jsou přírodní, kulturní a historické charakteristiky krajiny relevantní vzhledem k předpokládané výstavbě elektráren a predikaci vlivu jejich potenciální výstavby a provozu.

Dále ministerstvo životního prostředí realizuje informační kampaně pro úředníky státní správy, kteří povolují stavby obnovitelných zdrojů energie včetně vydávání vhodných publikací, podporu a realizaci seminářů na krajích a školení v obcích. Vydává také bílou knihu pro úředníky.

Problémem zejména pro liniové stavby je, že někteří i vyškolení pracovníci se setkají s takovýmto druhem projektu např. jednou za 30 až 40 let. Proto v navrhované změně legislativy se předpokládá centralizace (Speciální stavební úřad, kde by byli i speciálně vyškolení úředníci. Dále je nutná i koordinace těchto postupů uvnitř EU např. přeshraniční liniové stavby a jejich koordinace).

#### 4.2.2 Technické specifikace (čl. 13 odst. 2 směrnice 2009/28/ES)

- a) Musí technologie pro energii z obnovitelných zdrojů splňovat určité jakostní normy, aby mohly využívat režimy podpory? Pokud ano, o která zařízení a které jakostní normy se jedná? Existují vnitrostátní, regionální normy, které přesahují rámec norem evropských?

Ano, existují pravidla, která musí technologie pro energii z obnovitelných zdrojů splňovat, aby mohly využívat režim provozní podpory.

Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných druzích energie a o změně některých zákonů nastavuje pro nové zdroje takové parametry, aby byly podporovány pouze ekonomicky i energeticky efektivní zdroje. Jedná se o nastavení příslušných technických parametrů včetně požadavku na dosahování minimální účinnosti užití energie při výrobě energie z biomasy nebo bioplynu nebo dosahování minimální hodnoty úspory primární energie v případě, že obnovitelný zdroj je využíván v zařízení pro vysokoúčinnou kombinovanou výrobu elektřiny a tepla. Podrobnosti jsou dále uvedeny v prováděcích právních předpisech k tomuto zákonu.

Další požadavky vyplývají z příslušných technických norem nebo dalších evropských předpisů. V případě podpory tepelných čerpadel se jedná například o Rozhodnutí Komise 2007/742/ES ze dne 9. listopadu 2007, kterým se stanoví ekologická kritéria pro udělení ekoznačky Společenství tepelným čerpadlům na elektrický nebo plynový pohon a tepelným čerpadlům absorbujícím plyn.

#### 4.2.3 Budovy (čl. 13 odst. 3 směrnice 2009/28/ES)

- a) Odkaz na stávající vnitrostátní a regionální právní předpisy (pokud existují) a shrnutí místních právních předpisů týkajících se zvýšení podílu energie z obnovitelných zdrojů ve stavebnictví:
- Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů
  - vyhláška č. 78/2013 Sb., o energetické náročnosti budov (prováděcí vyhláška k zákonu č. 406/2000 Sb.).
- b) Odpovědné ministerstvo(/ministerstva) / orgán(/orgány):
- Ministerstvo průmyslu a obchodu
  - Státní energetická inspekce
  - Krajské a obecní stavební úřady
- c) Revize pravidel, bude-li provedena, plánovaná do: [datum]
- Novela zákona č. 406/2000 Sb. – proběhla v roce 2015
  - Novela vyhlášky č. 78/2013 Sb. – proběhne během roku 2016
- d) Shrnutí stávajících a plánovaných opatření na regionální/místní úrovni:
- Zvyšování úspor energie, především v oblasti vytápění a chlazení budov
  - Zvyšování využívání obnovitelných zdrojů energie v budovách, především v oblasti vytápění a chlazení
  - Finanční (dotační) podpora ze státního rozpočtu a ze strukturálních fondů EU
  - Třetí národní akční plán pro energetickou účinnost, jehož součástí je také podle požadavku směrnice 2010/31/EU opatření pro zvýšení počtu budov s téměř nulovou spotřebou energie

- e) Stanoví stavební předpisy minimální úrovně využití energie z obnovitelných zdrojů? Ve kterých zeměpisných oblastech a jaké jsou tyto požadavky? (Uveďte shrnutí). Jaká konkrétní opatření byla do těchto předpisů začleněna, aby se zaručilo, že podíl energie z obnovitelných zdrojů využité ve stavebnictví vzroste? Jaké jsou budoucí plány v souvislosti s těmito požadavky/opatřeními?

Zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií a vyhláška č. vyhláška č. 78/2013, o energetické náročnosti budov - stanoví pro každou novou budovu a budovu, která prochází větší změnou posouzení využití obnovitelných zdrojů energie.

Od roku 2020 musí být všechny nové budovy budovami s téměř nulovou spotřebou energie, což je budova s velmi nízkou energetickou náročností, jejíž spotřeba energie je ve značném rozsahu pokryta z obnovitelných zdrojů.

- f) Jak podle předpokladů vzroste do roku 2020 využití energie z obnovitelných zdrojů v budovách? (Je-li to možné, rozlišujte mezi sektorem obytným, tedy „samostatnou jednotkou“ a „společnou jednotkou“, sektorem komerčním, veřejným a průmyslovým). (Při odpovědi na tento dotaz můžete využít tabulku, jako je níže uvedená tabulka 6. Údaje lze uvádět ročně či za vybrané roky. Měla by být uvedena spotřeba energie z obnovitelných zdrojů jak při vytápění a chlazení, tak při výrobě elektřiny).

**Tabulka 6**  
**Odhadovaný podíl energie z obnovitelných zdrojů ve stavebnictví (%)**

	2005	2010	2015	2020
Obytný	-	-	-	-
Komerční	-	-	-	-
Veřejný	-	-	-	-
Průmyslový	-	-	-	-
Celkem	3,3	4,6	5,2	6,2

Poznámka: Rozdělení mezi jednotlivé oblasti ve stavebnictví se statisticky nesleduje a k vykazování hodnot chybí statistická data.

- g) Byly v rámci vnitrostátní politiky zváženy povinnosti týkající se minimálních úrovní energie z obnovitelných zdrojů v nových a rekonstruovaných budovách? Pokud ano, jaké jsou tyto úrovně? Pokud nikoli, jakým způsobem bude do roku 2015 vhodnost této politické možnosti prozkoumána?

Povinnosti týkající se zvýšení podílu energie z obnovitelných zdrojů energie v nových a rekonstruovaných budovách v současném stavu a v plánovaném budoucím stavu, je uvedeno v odpovědi na otázku e)

- h) Popište plány, které mají zaručit, že veřejné budovy budou na ústřední, regionální a místní úrovni sloužit jako příklad tím, že budou od roku 2012 využívat zařízení na výrobu energie z obnovitelných zdrojů nebo se stanou budovami s nulovou spotřebou energie. (Zohledněte požadavky podle směrnice o energetické náročnosti budov).

Zákon 406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění, stanovuje v případě výstavby nové budovy je stavebník povinen plnit požadavky na energetickou náročnost budovy podle prováděcího právního předpisu a při podání žádosti o stavební povolení, žádosti o změnu stavby před jejím dokončením s dopadem na její energetickou náročnost nebo ohlášení stavby to doložit průkazem energetické náročnosti budovy, který obsahuje hodnocení splnění požadavků na energetickou náročnost budovy s téměř nulovou spotřebou energie, a to v případě budovy, jejímž vlastníkem a uživatelem bude orgán veřejné moci nebo subjekt zřízený orgánem veřejné moci (dále jen „orgán veřejné moci“) a jejíž celková energeticky vztažná plocha bude

1. větší než 1 500 m<sup>2</sup>, a to od 1. ledna 2016,
2. větší než 350 m<sup>2</sup>, a to od 1. ledna 2017,
3. menší než 350 m<sup>2</sup>, a to od 1. ledna 2018,

Veřejné budovy mají dle současně platného zákona č. 406/2000 Sb., v případě, že mají povinnosti, zpracovat průkaz energetické náročnosti budovy, tento průkaz umístit na veřejně přístupné místo.

- i) Jakým způsobem jsou v budovách podporovány energeticky účinné technologie pro energii z obnovitelných zdrojů? *(Takováto opatření se mohou týkat kotlů na biomasu, tepelných čerpadel a solárních tepelných zařízení, které splňují minimální požadavky pro ekoznačky či jiné normy vypracované na vnitrostátní úrovni či úrovni Společenství (viz znění čl. 13 odst. 6)).*

Energeticky účinné technologie pro energii z obnovitelných zdrojů jsou podporovány v rámci Státního programu a programů využívajících strukturální fondy EU. V novém zákoně o podporovaných zdrojích energie je tato oblast také upravena a to jak v rámci provozní i investiční podpory elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů energie. Dále je podpora prováděna též programem Zelená úsporám (administrace Ministerstvo životního prostředí). Lze využít i Společný program na podporu výměny kotlů

---

(„Kotlíková dotace“). Aktuálně probíhá program Nová zelená úsporám. Společný program na podporu výměny kotlů je nyní transformován do OPŽP 2014-2020, SC 2.1.

#### 4.2.4 Ustanovení o informacích (čl. 14 odst. 1, čl. 14 odst. 2 a čl. 14 odst. 4 směrnice 2009/28/ES)

- a) Odkaz na stávající vnitrostátní či regionální právní předpisy (pokud existují) týkající se požadavků na poskytování informací podle článku 14 směrnice 2009/28/ES:

Tyto povinnosti definuje zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií.

Je v něm uvedeno:

- Zveřejňuje a aktualizuje informace ohledně jednotlivých forem podpory pro úspory energie a pro zařízení využívající energii z obnovitelných a druhotných zdrojů energie.
- Zabezpečuje činnosti spojené s poradenstvím, vzděláváním a propagací efektivního využívání energie a využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie
- Zveřejňuje a aktualizuje informace ohledně jednotlivých forem podpory pro úspory energie a pro zařízení využívající energii z obnovitelných zdrojů energie.
- Rozhoduje o přidělování dotací ze Státního programu na podporu úspor energie a využití obnovitelných a druhotných zdrojů energie a vyhodnocuje a propaguje výsledky tohoto programu.

- b) Subjekt odpovědný/subjekty odpovědné za šíření informací na vnitrostátní/regionální/místní úrovni:

Ministerstvo průmyslu a obchodu.

Z titulu své kompetence a zaměření lze předpokládat, že určitou informační kampaň a šíření informací o obnovitelných zdrojích například ve vztahu na jejich podporu v rámci dotačních programů povede také Ministerstvo životního prostředí.

- c) Shrnutí stávajících a plánovaných opatření na regionální/místní úrovni (je-li to nutné):

##### **Stávající opatření:**

Ministerstvo průmyslu a obchodu - od roku 2008 provozuje v rámci Státního programu na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie bezplatný speciální web: [www.mpo-efekt.cz](http://www.mpo-efekt.cz), kde jsou uvedeny všechny informace ohledně možnosti podpor pro zařízení vyrábějící energii z obnovitelných zdrojů energie. Dále jsou zde uvedeny informace k energetickým auditům,

kteřé právě posuzují optimální volbu a vhodnost daného obnovitelného zdroje včetně seznamu a kontaktů na příslušné energetické auditory, rozčleněné pro lepší dostupnost tazatele po jednotlivých krajích. Dále na tomto webu je provozována bezplatná energetická poradna, kam jakýkoli žadatel může položit svůj dotaz týkající se využití a instalace obnovitelného zdroje a poradci (většinou energetičtí auditori) mu jeho dotaz odborně zodpoví. Dále v rámci tohoto státního programu je provozováno na celém území ČR cca 63 bezplatných energetických poradenských a konzultačních center EKIS (v každém kraji jich je několik), kam se může tazatel přímo obrátit a osobně se sejit s energetickými poradci (auditory). Tato střediska jsou otevřena v pracovních dnech v úředních hodinách.

Ministerstvo životního prostředí provádí osvětovou kampan zaměřenou na úředníky, která probíhá ve všech obcích s rozšířenou působností. Kampaň je zaměřena jak na technologie OZE, tak na povolovací proces a příklady dobré praxe.

#### **Plánovaná opatření:**

Viz odpověď na otázku č. a) v části 4.2.4.

- d) Uveďte, jak jsou informace o jednotlivých opatřeních podpory pro využívání obnovitelných zdrojů energie při výrobě elektřiny, při vytápění a chlazení a v dopravě zpřístupňovány všem příslušným subjektům (spotřebitelům, stavebním firmám, osobám provádějícím instalaci, architektům a dodavatelům zařízení a vozidel). Kdo je odpovědný za odpovídající úroveň a zveřejnění těchto informací? Existují pro různé cílové skupiny, např. konečné uživatele, stavební firmy, správce majetku a jednatele, osoby provádějící instalaci, architekty, zemědělce, dodavatele zařízení využívajících obnovitelné zdroje energie a orgány veřejné správy, zvláštní zdroje informací? Jsou prováděny informační kampaně či zřízena stálá informační střediska nebo jsou tyto kampaně a tato střediska plánována?

Viz odpověď na otázku č. c) v části 4.2.4. a dále je prováděna podpora informačních kampaní z dalších resortů.

- e) Kdo je odpovědný za zveřejňování informací o čistém zisku, nákladech a energetické účinnosti zařízení a systémů pro vytápění, chlazení a výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie? (*Dodavatel zařízení nebo systému, veřejný subjekt nebo někdo jiný?*)

V novele zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů se předpokládá zavedení příslušného ustanovení naplňující požadavky směrnice.

Dále Ministerstvo průmyslu a obchodu a Energetický regulační úřad mají však všeobecnou povinnost poskytovat informace a na tomto základě by měly poskytovat i informace o zařízeních a systémech pro vytápění, chlazení a výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie.

- f) Jak jsou projektantům a architektům zpřístupněny pokyny, které jim při plánování, projektování, výstavbě a rekonstrukci průmyslových nebo obytných oblastí pomohou řádně posoudit optimální kombinaci energie z obnovitelných zdrojů, vysoce účinných technologií a ústředního vytápění a chlazení? Kdo je za to zodpovědný?

Viz odpověď na otázku č. c) v části 4.2.4.

- g) Popište stávající a plánované informační, osvětové, poradenské nebo školicí programy, jejichž cílem je informovat občany o přínosech a účelnosti rozvoje a využívání energie z obnovitelných zdrojů. Jakou úlohu mají při koncipování a řízení těchto programů regionální a místní subjekty ?

Viz odpověď na otázku č. a, c) a e) v části 4.2.4.

Další informační kampaně a šíření informací ve vztahu na obnovitelné zdroje zajišťují a vedou také příslušné asociace a nevládní organizace zabývající se oblastí obnovitelných zdrojů energie.

#### **4.2.5 Osvědčování osob provádějících instalaci (čl. 14 odst. 3 směrnice 2009/28/ES)**

- a) Odkaz na stávající vnitrostátní či regionální právní předpisy (pokud existují) týkající se osvědčování nebo rovnocenných systémů kvalifikace pro osoby provádějící instalaci podle čl. 14 odst. 3 směrnice 2009/28/ES:

Požadavky na kvalifikaci a odbornou způsobilost pro osoby provádějící instalaci jsou obecně uvedeny v zákoně č. 455/1991 Sb., o živnostenském podnikání, ve znění pozdějších předpisů (živnostenský zákon). Instalace patří, dle přílohy č. 1 zmíněného zákona mezi tzv. Řemeslné živnosti. Odborná způsobilost pro řemeslné živnosti je potom uvedena v § 21 – 22 zmíněného zákona.

- b) Subjekt odpovědný/subjekty odpovědné za to, že budou do roku 2012 zřízeny a schváleny systémy osvědčování/ kvalifikace pro osoby provádějící v malém rozsahu instalaci kotlů a kamen na biomasu, solárních fotovoltaických a solárních tepelných systémů, mělkých geotermálních systémů a tepelných čerpadel:

Ministerstvo průmyslu a obchodu

- c) Jsou již takovéto systémy osvědčování/kvalifikace zavedeny? Pokud ano, popište je.



---

Systémy osvědčování a kvalifikace jsou v České republice již zavedeny v zákoně č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů, pro kontroly účinnosti kotlů, klimatizačních systémů, vypracování energetických auditů a průkazů energetické náročnosti budov. Platný zákon č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů:

- Kontroly kotlů a vnitřních rozvodů tepelné energie podle odstavců 2 a 3 a kontrolu kotlů nad 20 kW sloužící pro vytápění, umístěných ve vytápěném objektu, mohou provádět pouze osoby podle § 10 odst. 1 písm. c) nebo osoby usazené v jiném členském státě Unie, pokud jsou oprávněny k výkonu uvedené činnosti podle právních předpisů jiného členského státu Unie.
- Kontrolu klimatizačních systémů mohou provádět pouze osoby podle § 10 odst. 1 písm. d) nebo osoby usazené v jiném členském státě Unie, pokud jsou oprávněny k výkonu uvedené činnosti podle právních předpisů jiného členského státu Unie. Rozsah přezkoušení stanoví prováděcí právní předpis.
- Průkaz může vypracovávat pouze osoba oprávněná podle § 10 odst. 1 písm. b) nebo osoba usazená v jiném členském státě Unie, pokud je oprávněna k výkonu uvedené činnosti podle právních předpisů jiného členského státu Unie.
- Energetický audit může vypracovávat pouze osoba oprávněná podle § 10 odst. 1 písm. a) nebo také osoba, usazená v jiném členském státě Unie, pokud je oprávněna k výkonu uvedené činnosti podle právních předpisů jiného členského státu Unie, b) oprávněn k výkonu činnosti energetického auditora podle právních předpisů jiného členského státu Evropské unie.

- d) Jsou informace o těchto systémech k dispozici veřejnosti? Jsou zveřejňovány seznamy osob provádějících instalaci, které mají kvalifikaci nebo osvědčení? Pokud ano, kde? Jsou jiné systémy přijímány jako rovnocenné vnitrostátním/regionálním systémům?

Systémy osvědčování a kvalifikace pro kontroly účinnosti kotlů, klimatizačních systémů, vypracování energetických auditů a průkazů energetické náročnosti budov jsou zpřístupněny veřejnosti v rámci zveřejněných zkušebních otázek a okruhů pro písemnou a ústní část zkoušky, na webových stránkách ministerstva průmyslu a obchodu. Na těchto stránkách je také uveden seznam osob, které jsou oprávněny tyto práce vykonávat s vyhledáváním podle jmen, krajů nebo odbornosti.

Novela zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, která v současné době prošla legislativním procesem, bude nově definovat osobu oprávněnou provádět instalaci vybraných zařízení využívajících energii z obnovitelných zdrojů ve smyslu čl. 14 odst. 3 směrnice 2009/28/ES a podmínky udělení oprávnění pro tuto osobu a dále bude upravovat záležitosti, týkající se energetických specialistů, kteří budou oproti současnému stavu pravidelně proškolení a přezkušováni.

- e) Shrnutí stávajících a plánovaných opatření na regionální/místní úrovni (je-li to nutné).

Viz. odpověď na předchozí otázku č. d) v části 4.2.5.

---

#### 4.2.6 Rozvoj elektroenergetické infrastruktury (čl. 16 odst. 1 a čl. 16 odst. 3 až 6 směrnice 2009/28/ES)

a) Odkaz na stávající právní předpisy týkající se požadavků na energetické soustavy (článek 16):

- Zákon 458/2000 Sb. v platném znění,
- Vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

b) Jak je zaručeno, že rozvodné a distribuční soustavy budou rozvíjeny tak, aby do nich mohlo být integrováno cílové množství elektřiny z obnovitelných zdrojů a zároveň byl zachován bezpečný provoz elektrizační soustavy? Jak je tento požadavek začleněn do pravidelného plánování sítí prováděného provozovateli přenosových a distribučních soustav?

Provozovatel přenosové soustavy zpracovává a každoročně aktualizuje Studii rozvoje přenosové soustavy, která zohledňuje veškeré vstupy na straně výroby, spotřeby a zahraniční spolupráce. Výstupem Studie je desetiletý investiční plán ČEPS, a.s. (provozovatel přenosové soustavy), který se dále promítá do konkrétních harmonogramů jednotlivých akcí. Neoddělitelná část této činnosti je spolupráce s provozovateli distribučních soustav, která je zakotvena i v Pravidlech provozování přenosové soustavy, schválených Energetickým regulačním úřadem.

Obdobně i provozovatelé distribučních soustav zpracovávají víceleté plány rozvoje své soustavy, do kterých zohledňují požadavky na připojení nových zařízení jak na straně výroby elektřiny, tak i na straně její spotřeby.

Ministerstvo průmyslu a obchodu vyjadřuje k 10letým investičním plánům provozovatelů přenosové a přepravní soustavy; souhlasné vyjádření Ministerstva průmyslu a obchodu bude nezbytným předpokladem pro schválení těchto plánů Energetickým regulačním úřadem.

Je však potřebné zdůraznit problém dlouhých lhůt na přípravu a realizaci liniových staveb:

- Již dnes vydává ČEPS, a.s. stanoviska s termínem připojení např. rok 2022

c) Jaká bude úloha inteligentních sítí, informačních technologií a skladovacích kapacit? Jak bude zaručen jejich rozvoj?

Inteligentní sítě (Smart Grids) jsou elektrické sítě, které jsou schopny efektivně propojit chování a akce všech uživatelů k nim připojených - výrobců, spotřebitelů, tzv. „prosumers“ (tj. spotřebitelé s vlastní výrobou) - k zajištění ekonomicky efektivní, udržitelné energetické soustavy provozované s malými ztrátami a vysokou spolehlivostí dodávky a bezpečnosti.

Na základě analýz a podkladů zpracovaných v letech 2013-2014 byl Ministerstvem průmyslu a obchodu zpracován “Národní akční plán pro chytré sítě (NAP SG)“, který schválila vláda 4. března 2015. NAP SG předpokládá postupné zavedení

inteligentních sítí a dalších opatření v několika etapách. Investice do inteligentních sítí jsou investicemi do infrastruktury a promítnou se do regulované složky ceny za elektřinu. Proto je potřeba přizpůsobit způsob a rychlost zavedení inteligentních sítí přínosům pro spotřebitele. Předložená varianta NAP SG bere nutnou nákladovou optimalizaci v úvahu.

NAP SG předpokládá postupné zavedení inteligentních sítí a dalších opatření v několika etapách. Do roku 2019 (přípravné období) budou dokončeny potřebné analýzy, navržen a odsouhlasen cílový model realizace inteligentních sítí v ČR, budou dokončeny a vyhodnoceny pilotní projekty. V období 2020-2024 bude probíhat plošné nasazování chytrých měřidel v rámci obměny. V období 2025 – 2029 bude ukončena realizace odsouhlaseného cílového modelu inteligentních sítí (s časovou rezervou do roku 2035). Na konci období by mělo být osazeno prakticky 100% odběrných míst chytrými měřidly. Zároveň se v tomto období předpokládá postupné rozšiřování akumulace. Tato představuje potenciál jednak v oblasti řízení zatížení v soustavě, ale rovněž potenciál k vytvoření nového typu služby v elektroenergetice, a tedy nového segmentu trhu, služby akumulace elektřiny pro účastníky trhu ve smyslu jejího dočasného uskladnění a následného vyčerpání pro potřebu těchto účastníků. V období 2030 – 2040 bude provedeno vyhodnocení realizace cílového modelu SG k roku 2030 a odsouhlaseny možné korekce modelu. Předpokládá se dokončování implementačních prací v souladu s odsouhlaseným modelem SG a výsledky vyhodnocení jeho realizace. Termíny pro jednotlivá opatření a soubory opatření byly v NAP SG určeny tak, aby byly realizovatelné, zejména s ohledem na současné možnosti a podmínky, a také na jejich předpokládaný vývoj v budoucnosti. Samozřejmě lze předpokládat, s ohledem na poměrně dlouhé období, pro které byl NAP SG připraven, že některé termíny budou přehodnoceny, a to jak ve smyslu jejich prodloužení, tak i zkrácení – například při příznivém vývoji potřebných technických řešení a technologií, jako je akumulace, elektromobilita a podobně

- d) Je plánováno posílení propojovací kapacity se sousedními zeměmi? Pokud ano, pomocí jakého propojovacího vedení, o jaké kapacitě a do kdy?

Podle desetiletého investičního plánu rozvoje PS 2015 - 2024 není plánováno posílení kapacity propojovacím vedením se sousedními státy. Tzv. „barcelonské kritérium“, tedy cíl pro interkonektivitu ve výši 10% instalovaného výkonu zdrojů, je Českou republikou již nyní splněno hodnotou 17 % i pro rok 2030. Investiční plán se soustřeďuje na posílení vnitřních vedení, investice dosáhnou cca 60 mld. Kč.

V návaznosti na obnovu a posílení vnitřní části přenosové soustavy se také připravují projekty přeshraniční a to jak ve formě posílení stávajících vedení navýšením přenosové schopnosti, tak formou zdvojení vedení 400kV za horizontem desetiletého investičního plánu rozvoje PS 2015-2024. Tyto projekty nemají v současné době pevně určené parametry, protože nejsou ukončeny dohody se zahraničními partnery.

- e) Jak je řešeno urychlení schvalovacích postupů pro infrastrukturu distribuční soustavy? Jaký je současný stav a jaká je průměrná doba nutná k získání schválení? Jak bude tento stav zlepšen? *(Uveďte současný stav a platné právní předpisy, zjištěné překážky a plány pro sladění postupů s harmonogramem provádění a očekávané výsledky.)*

Pro urychlení zákonných procedur předcházejících povolení záměru bude navržena zásadní úprava zákona o posuzování vlivů na životní prostředí, zejména ve vazbě na výsledky prací Meziresortní komise k řešení problematiky materiálu "Návrhy opatření k posílení konkurenceschopnosti a rozvoje podnikání v ČR eliminací nadbytečných požadavků environmentální legislativy", ustavené na základě usnesení vlády č. 419 ze dne 31. května 2010, a Tripartitní pracovní skupiny pro problematiku EIA, kterou ustavilo Ministerstvo životního prostředí ve vazbě na závěry jednání RHSD ze dne 22. dubna 2010. Pokud nedojde k zásadní změně povolovacích procedur, trvá příprava a výstavba nové liniové stavby 10 až 16 let. Tyto lhůty neumožní v některých případech další připojování obnovitelných zdrojů energie. Jedná se o celoevropský problém – viz iniciativa ENTSO. Řešení může být například: zákon pro stavbu 24 vedení TSO (Německo), Planning Act 2008 (Velká Británie), apod.

Dále viz odpověď 4.2.1 písmeno c).

- f) Jak je zajištěna koordinace schvalování infrastruktury distribuční soustavy s ostatními správními plánovacími postupy?

Žádná koordinace neexistuje. Pravomoci obcí dnes umožňují nerespektovat nezbytnou výstavbu infrastruktury, umožňující rozvoj výrobní základny, včetně obnovitelných zdrojů energie.

Dále viz odpověď 4.2.1 písmeno c), f) a h).

- g) Jsou novým zařízením vyrábějícím elektřinu z obnovitelných zdrojů energie poskytnuta práva na přednostní připojení nebo kapacity pro vyhrazené připojení?

Podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy je povinen na svém licenci vymezeném území přednostně připojit k přenosové soustavě nebo k distribuční soustavě výrobu elektřiny z podporovaného zdroje za účelem přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny, pokud o to výrobce požádá a splňuje podmínky připojení, s výjimkou prokazatelného nedostatku kapacity zařízení pro přenos a distribuci nebo při ohrožení bezpečného a spolehlivého provozu elektrizační soustavy. A zároveň je provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy povinen na vyžádání výrobce, jehož výroba 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.

- h) Jsou nějaká zařízení vyrábějící elektřinu z obnovitelných zdrojů energie připravena k připojení do soustavy, připojena však nejsou kvůli omezením kapacity soustavy? Pokud ano, jaké kroky jsou k vyřešení tohoto problému přijímány a kdy bude podle očekávání vyřešen?

Viz b) a g).

- i) Jsou provozovateli přenosových a distribučních soustav stanovena a zveřejněna pravidla pro hrazení a sdílení nákladů na technické úpravy sítě? Pokud ano, kde? Jak je zaručeno, že jsou tato pravidla založena na objektivních, průhledných a nediskriminačních kritériích? Existují zvláštní pravidla pro výrobce umístěné v okrajových oblastech a oblastech s nízkou hustotou obyvatelstva? *(Pravidla pro hrazení nákladů definují, jakou část nákladů hradí výrobce, který chce být připojen k soustavě, a jakou část hradí provozovatel přenosové a distribuční soustavy. Pravidla pro sdílení nákladů definují, jak by měly být nezbytné náklady rozděleny mezi následně připojené výrobce, z nichž všichni mají prospěch z téhož posílení soustavy či nových vedení.)*

Vše upravuje vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

- j) Popište, jak jsou výrobcům a/nebo provozovatelům přenosových a distribučních soustav přidělovány náklady na připojení a technické úpravy. Do jaké míry jsou provozovatelé přenosových a distribučních soustav schopni získat tyto investiční náklady zpět? Je v budoucnu plánována změna těchto pravidel pro hrazení nákladů? Jaké změny plánujete a jaké výsledky očekáváte? *(Existuje několik možností, jak rozložit náklady na připojení k distribuční soustavě. Členské státy si pravděpodobně zvolí jeden z nich nebo jejich kombinaci. Podle „striktního“ způsobu účtování nákladů na připojení nese subjekt, který zařízení vyrábějící elektřinu z obnovitelných zdrojů energie vybudoval, několik nákladů spojených s infrastrukturou distribuční soustavy (připojení k distribuční soustavě, posílení a rozšíření distribuční soustavy. Podle jiného, „mírného“ způsobu účtování nákladů na připojení nese subjekt, který zařízení vybudoval, pouze náklady na připojení k distribuční soustavě, nikoli náklady na posílení a rozšíření distribuční soustavy (ty jsou začleněny do systému distribučních sazeb a hrazeny zákazníky). Další možnost spočívá v tom, že všechny náklady na připojení k distribuční soustavě jsou rozloženy na společnost a zahrnuty do distribučních sazeb.)*

Investiční náklady provozovatele přenosové soustavy jsou schvalovány v rámci posouzení investičního plánu Energetickým regulačním úřadem, investiční náklady na rozvoj a obnovu přenosové soustavy jsou součástí povolených nákladů v rámci regulačního rámce a promítají se do konečné ceny placené zákazníkem. Z pohledu připojování výroby a spotřeby se uplatňuje vyhláška o připojení č. 51/2006 Sb., která stanovuje měrný podíl žadatele na oprávněných nákladech formou fixní částky za připojený MW rezervovaného výkonu, nebo příkonu.

- k) Jsou zavedena pravidla pro rozdělení nákladů mezi dříve a později připojené výrobce? Pokud nikoli, jak jsou zohledněny výhody pro později připojené výrobce?

Pro všechny výrobce platí vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů, která definuje jednotně a nediskriminačně podíl na nákladech na připojení v závislosti na typu připojení a velikosti připojovaného výkonu.

- l) Jak bude zaručeno, že provozovatelé přenosových a distribučních soustav poskytnou novým výrobcům, kteří se chtějí připojit, nezbytné informace o nákladech, přesné lhůty pro vyřízení jejich žádostí a orientační harmonogram jejich připojení k distribuční soustavě?

Vše stanoví jasně vyhláška č. 51/2006 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, ve znění pozdějších předpisů.

#### 4.2.7 Provoz elektroenergetické sítě (čl. 16 odst. 2 a čl. 16 odst. 7 a 8 směrnice 2009/28/ES)

- a) Jak je provozovateli přenosových a distribučních soustav zaručen přenos a distribuce elektřiny z obnovitelných zdrojů? Je zajištěn přednostní nebo zaručený přístup?

Do přenosové soustavy není vyveden žádný zdroj OZE. Provozovatel přenosové soustavy za standardního provozu neřídí nasazování zdrojů a při poskytování přenosových služeb přistupuje ke všem zdrojům rovnocenně; řízení provozu zdrojů provádí provozovatel přenosové soustavy pouze v rozsahu zajištěných podpůrných služeb, případně, společně s provozovateli distribučních soustav, při předcházení stavu nouze nebo stavu nouze. Při připojování zařízení na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů postupuje provozovatel přenosové soustavy i provozovatelé distribučních soustav v souladu se zákonem a pokud je v daném místě volná kapacita zajišťují přednostní připojení k soustavě. V případě, že kapacita k dispozici není, tak provozovatel přenosové soustavy i provozovatelé distribučních soustav S podnikají kroky k jejímu zvýšení – viz 4.2.7 b), ale tato dodatečná kapacita může být k dispozici až po roce 2020. Obecně platí, že omezení přístupu k soustavě je možné pouze v případě ohrožení bezpečnosti a spolehlivosti provozu.

- b) Jak je zaručeno, že provozovatelé přenosových soustav dávají při spouštění zařízení na výrobu elektřiny přednost zařízením využívajícím obnovitelné zdroje energie?

Do přenosové soustavy není vyveden žádný zdroj OZE. Při vyřizování žádostí o připojení je dodržován princip „first come first served“, tedy rovný přístup ke všem uživatelům sítě. Důležitá je tedy opět nediskriminace.

Provozovatel přenosové soustavy v České republice nemá možnost rozhodovat o spouštění jednotlivých zařízení na výrobu elektřiny s některými výjimkami, zejména za stavů definovaných v §24 odst. 3 písm. d) energetického zákona v případě poruchových stavů v přenosové soustavě nebo v případě plánovaných prací v přenosové soustavě. V těchto případech se postupuje podle uvedeného zákona a příslušných prováděcích vyhlášek.

- c) Jak jsou přijímána provozní opatření týkající se distribuční soustavy a trhu, aby byla minimalizována omezení distribuce elektřiny z obnovitelných zdrojů? Jaké druhy opatření jsou plánovány a kdy se očekává jejich provedení? *(Tržní koncepce a koncepce distribuční soustavy, která umožňuje začlenění různých zdrojů, by mohla zahrnovat opatření, jako je obchodování blíže reálnému času (změna ze sestavování předběžných odhadů na následující den na předběžné odhady v rámci dne a přeložení termínu pro výrobce), shromáždění tržních oblastí, zaručení dostatečné přeshraniční propojovací kapacity a přeshraničního obchodu, zlepšená spolupráce s provozovateli přílehlých systémů, využití zdokonalených komunikačních a kontrolních nástrojů, řízení poptávky a aktivní účast poptávky na trzích (prostřednictvím oboustranných komunikačních systémů – inteligentního měření), vyšší distribuovaná produkce a domácí skladovací kapacita (např. elektrická vozidla) s aktivním řízením distribučních sítí (inteligentní sítě)).*

Provozovatel přenosové soustavy i provozovatelé distribučních soustav v České republice podporují tvorbu tržního prostředí umožňujícího integraci různých typů zařízení na výrobu elektřiny a spolupracují při potřebné úpravě legislativy. V souladu s energetickým zákonem zajišťují provozovatelé rozvoj přenosové soustavy a distribučních soustav zahrnující v případě přenosové soustavy zvyšování celkové obchodně dostupné přeshraniční přenosové kapacity a v případě distribučních soustav realizaci pilotních projektů (např. stabilizace napětí na napěťové hladině NN pomocí U/Q regulace a měření v distribučních transformátorových stanicích) a samotné úpravy sítě s cílem zajistit bezpečnost, spolehlivost a technické normy s ohledem na budoucí rozvoj decentrální výroby.

- d) Je o těchto opatřeních informován energetický regulační úřad? Má pravomoc sledovat a vynucovat provádění těchto opatření?

Provozovatel přenosové soustavy i provozovatelé distribučních soustav poskytují informace o mimořádných opatřeních v souladu s energetickým zákonem (zákon č. 458/2000Sb.) – tedy povinně.

- e) Jsou zařízení vyrábějící elektřinu z obnovitelných zdrojů integrována do trhu s elektřinou? Můžete popsat jak? Jaké jsou jejich povinnosti v souvislosti s účastí na trhu s elektřinou?

Integrace obnovitelných zdrojů energie do trhu s elektřinou probíhá zejména podle příslušných ustanovení zákonů č. 165/2012 Sb., 458/2000 Sb. a vyhlášky 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona, ve znění pozdějších předpisů.

- f) Podle jakých pravidel jsou výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů energie účtovány sazby za přenos a distribuci?

---

Přenos ani distribuce vyrobené elektřiny (tj. dodávka do sítí) nejsou zpoplatněny. Zpoplatněn je pouze odběr ze sítě, a to bez ohledu na to, zda odebírá zákazník, výrobce, či provozovatel LDS, a to na základě smlouvy uvedené v § 50 odst. 1 nebo § 50 odst. 4 zákona č. 458/2000 Sb. ve znění pozdějších předpisů.

#### **4.2.8 Integrace bioplynu do sítě se zemním plynem (čl. 16 odst. 7 a čl. 16 odst. 9 a 10 směrnice 2009/28/ES)**

- a) Jak je zajištěno, aby při účtování sazeb za přenos a distribuci nebyl diskriminován plyn z obnovitelných zdrojů energie?

Odpověď k čl.16 odst. 7 směrnice: Stávající úprava zákona č. 458/2000 Sb. (§ 19a odst. (1)) stanoví způsob regulace cen za přepravu a distribuci plynu. Předpisy o regulaci cen jsou zveřejňované ve věstníku Energetického regulačního úřadu. Stávající právní úprava je dostatečná. V praxi jsou platby za přepravu a distribuci stanoveny nediskriminačním způsobem pro všechny druhy plynů, které splní technické (kvalitativní) požadavky pro připojení do plynárenské soustavy. Sazby za přepravu a distribuci plynu jsou tak stanoveny bez ohledu na původ plynu.

- b) Bylo provedeno posouzení nutnosti rozšířit stávající infrastrukturu plynárenské sítě s cílem usnadnit integraci plynu z obnovitelných zdrojů energie? Jaké jsou výsledky? Pokud nikoli, bude takové posouzení provedeno?

Odpověď k čl.16 odst. 9 směrnice: Jde o dispoziční ustanovení (nebude se implementovat). Současná plynárenská síť (vysokotlak) je dostatečně dimenzovaná pro případné připojení zdrojů bioplynu. Kapacita soustavy se řeší vždy ve vztahu k příslušnému místu připojení (jakékoli výroby plynu) a existující distribuční soustavě. Obecně lze říci, že je dostatečná kapacita vysokotlaké soustavy pro vtláčení. U středotlakých a nízkotlakých připojení většinou není možné z důvodu minimálních letních odběrů na dané části plynárenské soustavy.

- c) Jsou zveřejňována technická pravidla pro připojení k soustavě a sazby za připojení pro bioplyn? Kde jsou tato pravidla zveřejňována?

Odpověď k čl.16 odst.10 směrnice: Základní požadavky na připojení jsou dány vyhláškou č. 459/2012 Sb. o požadavcích na biometan, způsob měření biometanu a kvality biometanu dodávaného do přepravní soustavy, distribuční soustavy nebo podzemních zásobníků plynu. Podrobnější technické specifikace jsou pak stanoveny v rámci technických pravidel TPG 902 02 z roku 2008 (Jakost a zkoušení plyných paliv s vysokým obsahem metanu). Od 1.3.2011 jsou platná technická pravidla TDG 983 01Vtláčení bioplynu (biometanu) do plynárenských sítí. Požadavky na kvalitu a měření, týkající se požadavků na bioplynové stanice, měření kvality, pravidel pro odorizaci a tlak. Způsob výpočtu sazeb za připojení a podmínky připojení stanoví vyhláška ERÚ č. 62/2011 Sb., o podmínkách připojení k plynárenské soustavě.



#### 4.2.9 Rozvoj infrastruktury pro ústřední vytápění a chlazení (čl. 16 odst. 11 směrnice 2009/28/ES)

- a) Uvedte posouzení, zda jsou zapotřebí nové infrastruktury pro ústřední vytápění a chlazení využívající obnovitelné zdroje energie a přispívající k dosažení cíle pro rok 2020. Existují na základě tohoto posouzení plány na budoucí podporu takovýchto infrastruktur? Jaké jsou očekávané příspěvky velkých zařízení na biomasu a na solární a geotermální energii v systémech ústředního vytápění a chlazení?

Vzhledem k tomu, že téměř ve všech větších městech v České republice již nějaká soustava zásobování teplem existuje a podíl dodávky ze soustav zásobování teplem na celkové spotřebě tepla v České republice přesahuje 50 %, je stávající rozsah infrastruktury pro zásobování teplem možno považovat z hlediska možnosti dosažení cíle využívání obnovitelných zdrojů energie pro rok 2020 principiálně za dostačující. Ve stávajících soustavách bude především zapotřebí soustředit se na jejich obnovu a zvýšení hospodárnosti (snížení ztrát tepla při rozvodu). Nové soustavy zásobování teplem mohou vznikat především v menších sídlech, kde bude k dispozici vhodný obnovitelný zdroj energie (zejména biomasy nebo bioplynu) v dostatečném množství. Plány na budoucí podporu budování infrastruktury pro zásobování teplem nejsou v České republice na centrální úrovni zpracovány. Problematika zásobování teplem je řešena mimo jiné v rámci Územních energetických koncepcí zpracovávaných povinně na úrovni krajů a Hlavního města Prahy, nebo dobrovolně na úrovni měst a obcí, a to v přenesené působnosti v souladu se zákonem 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů a s nařízením vlády č. 232/2015 Sb., o státní energetické koncepci a územní energetické koncepci. Finanční podporu na rozvoj soustav zásobování teplem je možné čerpat ze strukturálních fondů Evropské unie.

Příspěvek velkých zařízení využívajících solární a geotermální energii v soustavách zásobování teplem bude v České republice spíše marginální. Česká republika nedisponuje významnějšími snadno dostupnými a využitelnými zdroji geotermální energie, solární energie je zase k dispozici zejména mimo období potřeby dodávek tepla a je tudíž v soustavách zásobování teplem obtížně využitelná ve velkém měřítku.

#### 4.2.10 Biopaliva a jiné biokapaliny – kritéria udržitelnosti a ověřování souladu (články 17 až 21 směrnice 2009/28/ES)

- a) Jak budou kritéria udržitelnosti pro biopaliva a biokapaliny prováděna na vnitrostátní úrovni? *(Jsou pro účely provádění plánovány právní předpisy? Jaké bude institucionální uspořádání?)*

Zavedení ustanovení o kritériích udržitelnosti pro biopaliva a biokapaliny je součástí příslušných právních předpisů.

Jedná se o:

- Zákon č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, v platném znění

- Nařízení vlády č. 351/2012 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv
- Kritéria udržitelnosti biokapalin jsou součástí prováděcího předpisu k novému zákonu o podporovaných zdrojích energie

b) Jak bude zaručeno, že biopaliva a biokapaliny, které jsou započítány do národního cíle v oblasti obnovitelné energie, do vnitrostátních povinností využívat energii z obnovitelných zdrojů a/nebo jsou způsobilé pro finanční podporu, splňují kritéria udržitelnosti stanovená v čl. 17 odst. 2 až 5 směrnice 2009/28/ES? *(Bude zřízen vnitrostátní orgán/subjekt odpovědný za sledování/ověřování souladu s kritérii?)*

Viz odpověď na předchozí otázku č. a) v části 4.2.10.

c) Pokud má vnitrostátní orgán/subjekt sledovat plnění kritérií, je již zřízen? Pokud ano, popište jej. Pokud nikoli, na kdy je jeho zřízení plánováno?

Za sledování plnění kritérií udržitelnosti biopaliv je odpovědné Ministerstvo životního prostředí, Ministerstvo zemědělství, celní úřady a Česká inspekce životního prostředí. Certifikaci biokapalin připravuje Ministerstvo průmyslu a obchodu ve spolupráci s výše uvedenými resorty.

Ministerstvo zemědělství implementovalo Nařízení Komise č. 995/2010/EU, kterým se stanoví povinnosti hospodářských subjektů uvádějících na trh dřevo a dřevařské výrobky, a to prostřednictvím zákona č. 226/2013 Sb. o uvádění dřeva a dřevařských výrobků na trh.

Kontrolu plnění kritérií udržitelnosti pro biopaliva u výrobce, prodejce či dovozce biopaliv a dovozce či prodejce pohonných hmot s přídavkem biopaliva provádí Česká inspekce životního prostředí. Oprávnění vydávat doklady potvrzující splnění kritérií udržitelnosti uděluje autorizovaná osoba, která je k této činnosti oprávněná Ministerstvem životního prostředí.

Kontrolu plnění kritérií udržitelnosti pro biomasu u prodejce či dovozce biomasy provádí Ministerstvo zemědělství prostřednictvím pověřené právnické osoby nebo organizační složky státu. Oprávnění vydávat doklady potvrzující splnění kritérií udržitelnosti uděluje autorizovaná osoba, která je k této činnosti oprávněná Ministerstvem životního prostředí.

Kontrolu fyzického vlastnění certifikátu zaručující splnění kritérií udržitelnosti u biokapalin využitých při výrobě elektrické energie a tepla z obnovitelných zdrojů energie bude u výrobce této energie provádět od 1. ledna 2016 Energetický regulační úřad.

d) Uveďte informace o existenci vnitrostátních právních předpisů týkajících se územního plánování a národního katastru pro účely ověřování souladu s čl. 17 odst. 3 až 5 směrnice 2009/28/ES. Jak mohou hospodářské subjekty tyto informace získat? *(Uveďte*

---

*informace o existenci pravidel a rozlišování mezi různými půdními statusy, jako je oblast biologické rozmanitosti, chráněná oblast atd.; a o příslušném vnitrostátním orgánu, který bude tento katastr a změny půdního statusu sledovat.)*

#### 1) Územní plánování

Právní úprava týkající se územního plánování:

- Zákon č. 183/2006 Sb., o územním plánování a stavebním řádu, ve znění pozdějších předpisů (stavební zákon)
- Vyhláška č. 501/2006 Sb., o obecných požadavcích na využívání území, ve znění pozdějších předpisů
- Vyhláška č. 500/2006 Sb., o územně analytických podkladech, územně plánovací dokumentaci a způsobu evidence územně plánovací činnosti

Související legislativa:

- Vyhláška č. 503/2006 Sb., o podrobnější úpravě územního řízení, veřejnoprávní smlouvy a územního opatření

#### 2) Katastr

Právní úprava týkající se národního katastru:

- Zákon č. 256/2013 Sb., o katastru nemovitostí (katastrální zákon), ve znění pozdějších předpisů
- Vyhláška č. 357/2013 Sb., o katastru nemovitostí (katastrální vyhláška), ve znění pozdějších předpisů
- Zákon č. 359/1992 Sb., o zeměměřických a katastrálních orgánech, ve znění pozdějších předpisů

Katastr nemovitostí je v České republice veřejný a každý má právo do katastru nahlížet, pořizovat si z něj pro svou potřebu opisy, výpisy nebo náčrty a získávat z něj údaje ze sbírky listin, pokud není stanoveno jinak. Získávat údaje z katastru formou nahlížení nelze z přehledu vlastnictví z území České republiky, ze sbírky listin a o dosažených cenách nemovitostí. Není-li přehled vlastnictví z území České republiky nebo údaj o dosažených cenách nemovitostí poskytnut způsobem umožňujícím dálkový přístup, lze jej poskytnout pouze osobě, která prokáže svoji totožnost. Poskytování údajů ze sbírky listin katastru či pozemkové knihy se provádí poskytováním ověřených nebo prostých kopií písemností v listinné podobě, výstupů vzniklých převedením písemností v listinné podobě do elektronické podoby nebo převedením písemností v elektronické podobě do listinné podoby, pokud tyto písemnosti byly v době doručení katastrálnímu úřadu opatřeny platným uznávaným elektronickým podpisem nebo platnou elektronickou značkou nebo duplikátů písemností v elektronické podobě, pokud tyto písemnosti byly v době doručení katastrálnímu úřadu opatřeny platným uznávaným elektronickým podpisem nebo platnou elektronickou značkou. Tyto údaje lze poskytnout pouze osobě, která prokáže svoji totožnost. Při ověřování neodpovídá katastrální úřad za obsah listiny. Katastrální úřad neověří listinu, jejíž originál nebo kopie jsou nečitelné.

- e) Pokud jde o chráněné oblasti, uveďte, podle kterého vnitrostátního, evropského či mezinárodního režimu ochrany jsou klasifikovány.
- Zákon č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny, v znění pozdějších předpisů
  - Zákon č. 289/1995 Sb., o lesích a o změně a doplnění některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (lesní zákon),
  - Zákona č. 334/1992 Sb., o ochraně zemědělského půdního fondu, ve znění pozdějších předpisů,
  - Zákon č. 164/2001 Sb., o přírodních léčivých zdrojích, zdrojích přírodních minerálních vod, přírodních léčebných lázních a lázeňských místech a o změně některých souvisejících zákonů, ve znění pozdějších předpisů (lázeňský zákon).
  - Zákon č. 254/2001 Sb., o vodách a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (vodní zákon)

Katastr nemovitostí slouží mimo jiné i k ochraně životního prostředí, zemědělského půdního fondu, pozemků určených k plnění funkcí lesa. Obsahuje mimo jiné druhy pozemku (orná půda, chmelnice, vinice, zahrady, ovocné sady, trvalé travní porosty, lesní pozemky, vodní plochy, zastavěné plochy a nádvoří a ostatní plochy) i vybrané údaje o způsobu ochrany. Jedná se o ochranu přírody a krajiny (národní parky, ochranná pásma národního parku, národní přírodní rezervace a přírodní památky, ochranná pásma zvláště chráněného území nebo památného stromu, evropsky významné lokality, ptačí oblasti), ochranu přírodních léčivých lázní, přírodních léčivých zdrojů a zdrojů přírodních minerálních vod, ochranu vodního díla, ochranu vodního zdroje. (uvedeno v katastrální vyhlášce)

- f) Jakým postupem lze status půdy změnit? Kdo na vnitrostátní úrovni sleduje a ohlašuje změny statusu půdy? Jak často je územní katastr aktualizován (měsíčně, ročně, dvakrát do roka atd.)?

Změna údajů o typu a způsobu ochrany nemovitosti se v katastru provádí podle grafických a písemných podkladů:

- ochraně přírodních léčebných lázní, přírodního léčivého zdroje a zdroje přírodní minerální vody a jejich ochranných pásem a podle ohlášení Ministerstva zdravotnictví - Českého inspektorátu lázní a zřidel (lázeňský zákon č. 164/2001 Sb.),
- ochraně části přírody a krajiny a jejím ochranném pásmu a ohlášení příslušného orgánu ochrany přírody a krajiny nebo odborné organizace ochrany přírody a krajiny, která vede ústřední seznam ochrany přírody (zákon č. 114/1992 Sb., o ochraně přírody a krajiny),
- ochranném pásmu vodního díla a rozhodnutí vodoprávního úřadu (vodní zákon č. 254/2001 Sb.).

---

Změna údajů o typu a způsobu ochrany zemědělských a lesních pozemků a nezemědělských pozemků, které jsou součástí zemědělského půdního fondu, se v katastru provádí podle rozhodnutí, popřípadě souhlasu orgánu ochrany zemědělského půdního fondu, v případě pozemků určených k plnění funkcí lesa orgánu státní správy lesů, nebo rozhodnutí o schválení návrhu pozemkových úprav (zákon č. 139/2002 Sb. o pozemkových úpravách), jsou-li v těchto listinách údaje o ochraně výslovně uvedeny, a na základě ohlášení vlastníka pozemku.

Katastr nemovitostí je aktualizován průběžně na základě listin předložených k zápisu do katastru nemovitostí.

Správa katastru nemovitostí patří do působnosti katastrálních úřadů (zákon č. 359/1992 Sb.)

- g) Jak je na vnitrostátní úrovni zajišťován a ověřován soulad s požadavky na osvědčené zemědělské a environmentální postupy a s dalšími požadavky týkajícími se podmíněnosti (požadované podle čl. 17 odst. 6 směrnice 2009/28/ES)?

Viz odpověď na předchozí otázku č. a) v části 4.2.10.

Soulad s uvedenými požadavky je zajištěn na základě § 2 odst. 1 písm. c) nařízení vlády 351/2012 Sb., o kritériích udržitelnosti biopaliv. Ověřování provádí autorizovaná osoba podle § 21 odst. 5 zákona 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší.

- h) Máte v úmyslu napomáhat rozvoji dobrovolného systému (dobrovolných systémů) „osvědčování“ pro udržitelnost biopaliv a biokapalin, jak je popsán v čl. 18 odst. 4 druhém pododstavci směrnice 2009/28/ES? Pokud ano, jak?

V současné době nepředpokládáme zapojení České republiky do dobrovolného systému „osvědčování“ pro udržitelnost biopaliv a biokapalin v rámci uzavření dvoustranných nebo mnohostranných dohod s třetími zeměmi, které by obsahovaly ustanovení o kritériích udržitelnosti odpovídajících kritériím podle směrnice.

---

### **4.3 Režimy podpory členského státu nebo skupiny členských států určené k podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny**

#### **Právní úprava**

Právní úprava může stanovit cíl(e) a povinnosti. Pokud takovéto povinnosti existují, podrobně je popište:

a) Jaký je právní základ této povinnosti/toho cíle?

Právní úprava podpory využívání energie z obnovitelných zdrojů byla založena na zákoně č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie. V roce 2013 vstoupil v účinnost nový zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, který ruší zákon č. 180/2005 Sb. Část ustanovení tohoto zákona již vstoupila v účinnost v roce 2012. Cílem nového zákona bylo upravit podmínky podpory obnovitelných zdrojů tak, aby se zefektivnilo naplňování závazného cíle podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice a zajistilo se zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů podle směrnici 2009/28/ES. V průběhu roku 2013 vstoupil dále v účinnost zákon č. 310/2013 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., jenž od 1.1.2014 zastavil provozní podporu výroby elektřiny pro výrobní elektřiny využívající všechny obnovitelné zdroje, výjimkou jsou malé vodní elektrárny s výkonem do 10 MWe a rozpracované projekty výroben využívající energii biomasy, větru a geotermální energii. Přejícné ustanovení pro rozpracované projekty bylo dále upraveno další novelou zákona č. 165/2012 Sb., která byla schválena v roce 2015 (zákon č. 131/2015 Sb. kterým se mění zákon 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 další související zákony), která prodloužila období uvedení předmětných výroben do provozu k zachování nároku na podporu. Uvedené novelizované přechodné ustanovení je provedeno ve dvou bodech a zní:

1. Držitel autorizace na výstavbu výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, vydané přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který tuto výrobní elektřinu uvede do provozu do 6 let od udělení autorizace včetně, má nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona. Věta předchozí platí obdobně pro výrobce elektřiny, který vyrábí elektřinu ve výrobní elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, o jejímž umístění bylo zahájeno územní řízení přede dnem 18. srpna 2011 a který tuto výrobní elektřinu uvede do provozu do 6 let od vydání územního rozhodnutí.

2. Držitel povolení stavby výroby elektřiny s výkonem do 100 kW z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, vydaného přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který do 31. prosince 2015 včetně uvede tuto výrobu elektřiny do provozu, má nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

Stejná novela zákona č. 165/2012 Sb. z roku 2015 (novelizovaná zákonem č. 131/2015 Sb.) zavedla také novou provozní podporu tepla, která se vztahuje na užitečné teplo z výroben tepla s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW a využívají bioplyn vznikající z více než 70% ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby anebo z biologicky rozložitelného odpadu.

b) Existují cíle týkající se technologií?

Neexistují, existuje pouze obecný cíl stanovený v zákoně č. 165/2012 Sb. a to cíl vytvořit podmínky pro naplnění závazného cíle podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice. Dále viz. odpověď na otázku v části 4.2.2. písm. a) tohoto plánu.

c) Jaké konkrétní povinnosti/cíle jsou pro každý rok (pro každou technologii) stanoveny?

V rámci NAP jsou stanoveny cíle pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů, nikoli pro jednotlivé technologie. Dále viz. odpověď na otázku v části 4.2.2. písm. a) tohoto plánu.

d) Kdo musí povinnosti plnit?

odpověď viz bod c). Povinnosti a subjekt, na který se povinnosti vztahují, jsou uvedeny v zákoně č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

e) Jaké jsou následky při neplnění povinností?

odpověď viz bod c). Při dosažení cílů stanovených v akčním plánu v příslušném období není v dalším období již pokračováno v provozní podpoře.

f) Existuje mechanismus pro dohled na plnění povinností?

---

Kontrolou dodržování zákona č. 165/2012 Sb. od 1.ledna 2016 je pověřen Energetický regulační úřad.

g) Existuje mechanismus pro změnu povinností/cílů?

Dílčí cíle se vyhodnocují v rámci pravidelné aktualizace Národního akčního plánu (jednou za 2 roky).

### Finanční podpora

Finanční podporu lze klasifikovat různými způsoby. Například: finanční podpora investic, kapitálové granty, nízkourokové půjčky, osvobození od daní či snížení daní, vrácení daní, systémy výběrových řízení, povinnosti využívat energii z obnovitelných zdrojů se zelenými osvědčeními či bez nich (obchodovatelná zelená osvědčení), sazby výkupních cen a výkupní prémie, dobrovolné režimy.

U každého režimu, který používáte, uveďte podrobný popis, v němž odpovíte na následující dotazy:

a) Uveďte název a krátký popis režimu.

V České republice se v současné době používají následující formy podpory:

A) Investiční podpora z dotačních programů pro podporu výroby elektrické energie a tepla z obnovitelných zdrojů:

- Státní programy
  - Státní program na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie (Ministerstvo průmyslu a obchodu)
  - Nová zelená úsporám (Ministerstvo životního prostředí)
  - Program pro výměnu kotlů z operačního programu životního prostředí OPŽP 2014-2020, SC 2.1 (Ministerstvo životního prostředí a vybrané kraje)
- Operační programy –
  - Operační program Podnikání a inovace pro konkurenceschopnost OPPIK (Ministerstvo průmyslu a obchodu)
  - Operační program životního prostředí OPŽP (Ministerstvo životního prostředí)
  - Operační program rozvoje venkova OPRV ((Ministerstvo zemědělství)

B) Platby za výkupní ceny a zelené bonusy pro podporu výroby elektrické energie z obnovitelných zdrojů (tzv. provozní forma podpory viz. dále). Problémem je, že tato dotace je zatížena daní z přidané hodnoty (v České republice nyní 20 %).



## C) Osvobození, snížení nebo vrácení daní:

- Daňové odpisy (podle zákona o daních z příjmů).
- Osvobození od daně z elektřiny pro elektřinu z obnovitelných zdrojů na základě zákona č. 261/2007 Sb., o stabilizaci veřejných rozpočtů, ve znění pozdějších předpisů. Osvobození od daně z elektřiny pro elektřinu z obnovitelných zdrojů je zrušeno zákonem č. 131/2015 Sb. účinností od 1.1.2016. Je plánováno zavedení osvobození pro elektřinu z obnovitelných zdrojů s výkonem do 30 kW instalovaného výkonu spotřebovanou přímo výrobcem
- Osvobození od daně z nemovitostí (podle zákona o dani z nemovitosti):
  - Projekty obnovitelných zdrojů energie, pokud pozemky tvoří jeden funkční celek se stavbami sloužícími výhradně k účelu zlepšení životního prostředí v České republice
  - Ustanovení § 9 odst. 1 zákona č. 338/1992 Sb. osvobozuje od daně z nemovitosti stavby sloužící výlučně provozu OZE s výjimkou solární energie. Dále jsou osvobozeny od daně z nemovitosti stavby po změně systému vytápění přechodem z pevných paliv na systém využívající OZE po dobu pěti let

**Stávající provozní podpora (výkupní ceny a zelené bonusy):**

Výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů energie je podporována na základě zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů. Zákon byl přijat v roce 2012 a vznikl za účelem implementace směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES a zefektivnění stávající formy podpory. Zákon stanovuje dva systémy provozní podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, a to výkupní ceny a zelené bonusy. Režimy nelze kombinovat, výrobce si musí vybrat systém, ve kterém bude vyrábět s tím, že podpora formou výkupní ceny je dostupná jen vybraným výrobním tak, aby byl upřednostněn systém podpory formou zelených bonusů. Zelené bonusy vyplácí operátor trhu a výkupní cenu vyplácí povinně vykupující obchodník určený zákonem nebo Ministerstvem průmyslu a obchodu.

Výkupní ceny byly vypočteny s ohledem na znění § 4 zákona č. 165/2012 Sb. a jsou stanovovány tak, aby za dobu životnosti daných typů výroben elektřiny byla výrobcům zaručena patnáctiletá návratnost vložených investic. Výkupní ceny jsou po dobu životnosti zdroje navyšovány o 2 % ročně na základě znění zákona (s výjimkou výroben využívajících bioplyn, biomasu, biokapaliny).

Energetický regulační úřad stanovuje výši zelených bonusů tak, že zohledňuje výši tržní ceny elektřiny pro jednotlivé typy obnovitelných zdrojů energie. V tomto systému může výrobce svou produkci elektřiny prodat jakémukoliv zákazníkovi nebo

obchodníkovi s elektřinou za tržní cenu a k tomu získat zelený bonus. Režim bonusů rovněž umožňuje spotřebovat vyrobenou elektřinu na vlastní spotřebu a na tuto spotřebu uplatňovat zelený bonus. Proti výkupním cenám jsou zvýhodněny, neboť v jejich výši je zohledněna zvýšená míra rizika spojená s možností uplatnění vyrobené elektřiny na trhu.

Základní technicko-ekonomické parametry jednotlivých druhů obnovitelných zdrojů energie, které vstupují do výpočtů podpory jsou uvedeny v příloze prováděcí vyhlášky Energetického regulačního úřadu, kterou se stanoví technickoekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů, ve znění pozdějších předpisů. Základními parametry pro každý druh obnovitelných zdrojů energie jsou investiční náklady vztažené k jednotce instalovaného výkonu a předpokládané hodinové využití.

V průběhu roku 2013 vstoupil v účinnost zákon č. 310/2013 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., jež od 1.1.2014 zastavil provozní podporu výroby elektřiny pro výroby elektřiny využívající všechny obnovitelné zdroje, výjimkou jsou malé vodní elektrárny s výkonem do 10 MWe bez omezení a pouze některé rozpracované projekty výroben využívajících energii biomasy, větru a geotermální energii s omezenou dobou pro uvedení výroby do provozu.

Přechodné ustanovení pro rozpracované projekty bylo dále upraveno další novelou zákona č. 165/2012 Sb., která byla schválena v roce 2015 (zákon č. 131/2015 Sb. kterým se mění zákon 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 další související zákony), která prodloužila období uvedení předmětných výroben do provozu k zachování nároku na podporu. Uvedené novelizované přechodné ustanovení je provedeno ve dvou bodech a zní:

2. Držitel autorizace na výstavbu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, vydané přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který tuto výrobu elektřiny uvede do provozu do 6 let od udělení autorizace včetně, má nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona. Věta předchozí platí obdobně pro výrobce elektřiny, který vyrábí elektřinu ve výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, o jejímž umístění bylo zahájeno územní řízení přede dnem 18. srpna 2011 a který tuto výrobu uvede do provozu do 6 let od vydání územního rozhodnutí.

2. Držitel povolení stavby výroby elektřiny s výkonem do 100 kW z obnovitelných zdrojů využívající energii větru, geotermální energii, energii vody nebo energii biomasy, vydaného přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona, který do 31. prosince 2015 včetně uvede tuto výrobu elektřiny do provozu, má nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů podle zákona č. 165/2012 Sb., ve znění účinném přede dnem nabytí účinnosti tohoto zákona.

Stejná novela zákona č. 165/2012 Sb. z roku 2015 (novelizovaná zákonem č. 131/2015 Sb.) zavedla také novou provozní podporu tepla, která se vztahuje na užitečné teplo z výroben tepla s instalovaným elektrickým výkonem do 500 kW a využívají bioplyn vznikající z více než 70% ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby anebo z biologicky rozložitelného odpadu.

b) Jde o režim dobrovolný či povinný?

Z pohledu investorů, respektive výrobců se jedná o dobrovolný režim. Nicméně povinně vykupující je povinen vyplácet výkupní cenu výrobci elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, který splnil podmínky dané zákonem a nabídl ji k výkupu. Povinně vykupující pak vyúčtuje rozdíl mezi výkupní cenou a hodinovou cenou elektřiny k úhradě operátorovi trhu.

Povinnost uhradit výrobci zelený bonus za vyrobenou elektřinu má operátor trhu.

c) Kdo režim řídí? (*Provádějící subjekt, monitorovací orgán*)

Gestorem zákona č. 165/2012 Sb. je Ministerstvo průmyslu a obchodu. Podle zákona je oprávněn nastavovat výkupní ceny a zelené bonusy Energetický regulační úřad. Kontrolní funkci od 1. ledna 2016 bude vykonávat také Energetický regulační úřad.

d) Jaká opatření byla přijata, aby se zaručila dostupnost rozpočtu/finančních prostředků nutných k dosažení národního cíle?

Náklady na podporu elektřiny a provozní podporu tepla jsou hrazeny prostřednictvím operátora trhu z finančních prostředků, které jsou tvořeny tržbami z plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, tržbami z plateb za nesplnění minimální účinnosti užití energie při spalování hnědého uhlí podle § 6 odst. 5 zákona o hospodaření energií, dotací z prostředků státního rozpočtu a výnosy z dražeb povolenek podle zákona o podmínkách obchodování s povolenkami na emise skleníkových plynů realizovanými prostřednictvím kapitoly ministerstva.

Operátor trhu má právo na úhradu nákladů na podporu elektřiny a provozní podporu tepla.

Vláda stanoví nařízením prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny, na úhradu provozní podpory tepla do 30. září kalendářního roku, který předchází kalendářnímu roku, pro který ERÚ stanoví složku ceny služby distribuční soustavy a složku ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny. Prostředky státního rozpočtu pro poskytnutí dotace se stanoví na základě finančních prostředků uvedených v předchozím odstavci, a to tak, aby spolu s nimi pokryly celkové předpokládané finanční prostředky na podporu elektřiny a provozní podporu tepla.

---

Finanční prostředky určené na podporu elektřiny a provozní podporu tepla vede operátor trhu samostatně na zvláštních účtech. Při stanovení složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny pro následující kalendářní rok Úřad bere v úvahu rozdíly mezi skutečně vynaloženými náklady a výnosy na podporu elektřiny a provozní podporu tepla a na kompenzaci podle § 28a za uplynulý kalendářní rok.

Na krytí nákladů spojených s podporou solárních elektráren uvedených do provozu v období od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2010 byl na období 2011 - 2013 zaveden odvod, kterým musí tyto elektrárny kompenzovat nepřiměřenou výši jejich podpory. Tento odvod je od roku 2014 dále hrazen jen solárními elektrárnami uvedenými do provozu v roce 2010 a to již po celou dobu poskytování provozní podpory.

Dále viz. odpověď v písm. f).

e) Jak režim řeší dlouhodobou bezpečnost a spolehlivost?

Stávající režim podpory tento aspekt konkrétně neřeší. Avšak legislativní ukotvení tohoto režimu podpor je odvozeno od strategických cílů a priorit platné státní energetické koncepce. Dlouhodobá bezpečnost a spolehlivost je tedy na obecné úrovni řešena v rámci tohoto strategického materiálu.

f) Je režim pravidelně podrobován revizi? Jaké existují mechanismy pro zpětnou vazbu a úpravy? Jak byl režim doposud optimalizován?

Ano. Největší revizí režimu podpory je zavedení nového zákona č. 165/2012 Sb. Každý rok je také vyhodnocován a pro nové zdroje je stanovena podpora podle aktuálních technicko-ekonomických parametrů. Zpětná úprava pro stávající zdroje je v režimu výkupních cen omezená, lze je pouze navyšovat v rozmezí 2 % ročně (s výjimkou výroben využívajících biomasu, bioplyn, biokapaliny). V režimu zelených bonusů se každoročně reviduje aktuální výše tržní ceny elektřiny daného druhu obnovitelného zdroje energie a v návaznosti na tuto cenu se zelené bonusy upravují.

Při stanovování výkupních cen se postupovalo podle technicko-ekonomických parametrů daných vyhláškou 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů. Vyhláška je pravidelně novelizována tak, aby prováděla odpovídající ustanovení nového zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

g) Liší se podpora podle technologie?

Ano, každý druh (technologie využití) obnovitelných zdrojů energie má svou odlišnou výši podpory.

Výše podpory formou výkupních cen je stanovena mimo jiné na základě technicko-ekonomických parametrů, které jsou stanovovány pro jednotlivé obnovitelné zdroje. Výše parametrů je uvedena v příloze prováděcí vyhlášky ERÚ a parametry jsou pravidelně aktualizovány. Např. v případě využívání biomasy je odlišná výše parametrů včetně výše podpory v případě anaerobní fermentace biomasy, nebo v případě čistého spalování či zplynování biomasy. Odpovídající výše podpory je poté vyhlášována každoročně v příslušném cenovém rozhodnutí ERÚ.

h) Jaké jsou očekávané dopady z hlediska výroby energie?

Náklady na podporu obnovitelných a dalších podporovaných zdrojů energie zavedenou v zákoně č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie jsou hrazeny z tržeb z plateb složky ceny služby distribuční soustavy a složky ceny služby přenosové soustavy na podporu elektřiny a z dotací z prostředků státního rozpočtu.

V zákoně je dále však uvedeno ustanovení, které stanoví, že maximální platba zákazníka je 495 Kč/MWh. Finanční prostředky potřebné na krytí podpory elektřiny (i podpory tepla) jsou zajištěny dotací z finančních prostředků hrazených ze státního rozpočtu. Podle schváleného nařízení vlády o stanovení prostředků státního rozpočtu pro poskytnutí dotace na úhradu části ceny elektřiny pro zákazníky a na úhradu provozní podpory tepla pro rok 2015 byla tato částka ve výši 15,7 mld. Kč.

i) Je podpora podmíněna splněním kritérií energetické účinnosti?

Ano, platí však pouze pro omezený druhů OZE. Podle ustanovení § 4 odst. 4 zákona se podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů vztahuje na elektřinu vyrobenou ve výrobních elektřiny využívajících obnovitelné zdroje, které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem (vyhláška č. 441/2012 Sb.). Požadavky na minimální účinnost užití energie se nestanoví pro výroby elektřiny využívající geotermální energii, energii slunečního záření, energii větru a vody.

j) Jde o stávající opatření? Můžete uvést vnitrostátní právní předpis, jímž je toto opatření upraveno?

Zákon č. 165/2012 Sb. stanoví pro některé druhy OZE (technologie využití) podmínku splnění minimální účinnosti podle příslušného prováděcího předpisu, jako nutnou podmínku pro získání podpory na vyrobenou elektřinu nebo teplo.

Jedná se o vyhlášku č. 441/2012 Sb. o stanovení minimální účinnosti užití energie při výrobě elektřiny a tepelné energie

---

k) Jde o plánovaný režim? Kdy bude zahájen jeho provoz?

ČR oznámila dne 8. 1. 2013 podle článku 108 odst. 3 SFEU záměr podpory elektřiny a tepla z OZE a výroby elektřiny z KVET. Jednalo se posouzení podpory, která je předmětem zákona č. 165/2012 Sb., který nabyl účinnosti 1. 1. 2013. Komise v průběhu řešení oznámení rozdělila věc na samostatné posuzování postupu podpory výroby elektřiny z OZE, podporu výroby tepla z OZE a podporu výroby elektřiny z KVET. Dvě poslední kategorie podpory Evropská komise stále prověřuje, dne 11. 6. 2014 vydala rozhodnutí ve věci podpory výroby elektřiny o OZE.

Komise považuje oznámenou podporu za slučitelnou s vnitřním trhem podle článku 107 odst. 3 písm. c SFEU oznámenou podporu za slučitelnou s vnitřním trhem avšak za dalších stanovených podmínek.

Komise se detailně zabývala otázkou možné nadměrné kompenzace vyplývající z uvedeného zákona a souvisejících předpisů. V zájmu jejího zamezení se zavázala česká strana zavést u každého příjemce po 10 letech pobírání podpory revizní mechanismus. Jednotlivá revize se bude týkat případné kumulace investiční a provozní podpory, roční 2 % indexace tarifu výkupních cen. K zavedení revizního mechanismu přijme Česká republika příslušná legislativní opatření na základě kterých bude pověřený orgán zmocněn přijímat opatření, k odstranění nadměrné kompenzace u jednotlivých příjemců podpory.

Komise dále požaduje, aby provozní podpora byla důsledně snížena dle částky přidělené investiční podpory, pokud ji příjemce na stejný zdroj obdržel. České orgány se zavázaly, že úplně zruší relevantní ustanovení zákona č. 165/2012 Sb., které brání snížení úrovně tarifů výkupních cen na následující rok o více než 5 % a změni způsob výběru plateb na podporu elektřiny z obnovitelných a dalších podporovaných zdrojů energie tak, aby tento výběr nebyl závislý na množství spotřebované elektřiny zákazníkem. Komise rovněž konstatovala, že oznámené opatření podpory přináší přínos pouze českým výrobcům elektřiny z OZE a je tedy svou povahou selektivní. Udělení podpory českým výrobcům posiluje jejich postavení na relevantním trhu vůči výrobcům elektřiny z ostatních států a jsou tak dotčeny soutěžní podmínky na trzích s elektřinou napříč Evropského hospodářského prostoru. Jedním z důsledků je nutnost refundace dovozcům elektřiny zpětně za období 2013 – 2015, pokud prokáží, že importovali elektřinu pocházející z OZE. Všechny tyto opatření byly do zákona č. 165/2012 Sb. zavedeny v rámci novely energetického zákona, tedy zákonem č. 131/2015 Sb., který byl schválen v roce 2015.

Komise zdůraznila, že opatření, která je ČR povinna zavést, se budou týkat pouze zdrojů, uvedených do provozu od 1. 1. 2013. Provedení opatření je podmínkou pro to, aby oznámená podpora mohla být považována za slučitelnou s vnitřním trhem EU.

Dále byla českou stranou zahájena také notifikace systému provozní podpory elektřiny pro obnovitelné zdroje energie uvedené do provozu před 1. lednem 2013 a toto řízení nebylo doposud ukončeno a stále probíhá.

l) Jaké počáteční a konečné datum (doba trvání) je pro celý režim stanoveno?

---

Počátek systému lze vzít rok 2005, kdy byl přijat zákon 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů), který byl od 1. ledna 2013 nahrazen zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých dalších zákonů. Pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů energie bude podpora vyplácena po dobu předpokládané doby životnosti, což je pro většinu obnovitelných zdrojů energie 20 let; u malých vodních elektráren je to 30 let.

m) Existují maximální či minimální rozměry způsobilého systému?

Ano, zákon č. 165/2012 Sb. definuje podmínky pro jednotlivé druhy podporovaných druhů energie, zejména podmínky pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů energie, při jejichž splnění je možné nárokovat podporu ze zákona.

n) Je možné, aby byl tentýž projekt podporován na základě více opatření podpory? Která opatření lze kumulovat?

Ano, je možné, že projekt bude podpořen investiční podporou v rámci přidělování dotací ze strukturálních fondů a zároveň má nárok na provozní podporu a některé daňové výhody. Poskytnutá investiční podpora na zařízení bude zohledňována při výpočtu provozní podpory. Mezi podpory lze zařadit také rovněž daňová zvýhodnění či daňové osvobození podnikajících subjektů.

o) Existují regionální/místní režimy? Pokud ano, podrobně je popište za použití stejných kritérií.

Neexistují.

Konkrétní dotazy týkající se finanční podpory investic:

a) Co je na základě režimu uděleno? (dotace, kapitálové granty, nízkourokové půjčky, osvobození od daní či snížení daní, vrácení daní)

V rámci finanční podpory investic v České Republice jsou udělovány:

- Dotace, nízkourokové půjčky (Investiční podpora z dotačních programů pro podporu výroby elektrické energie a tepla z obnovitelných zdrojů)
- Osvobození od daní
  - z nemovitosti (o dani z nemovitostí)

- Daňové odpisy (podle zákona o daních z příjmů).

b) Kdo může být příjemcem podpory z tohoto režimu? Vztahuje se režim na určitou technologii (technologie)?

Příjemcem podpory může být subjekt specifikovaný v programech podpory, v zákoně o dani z nemovitostí a ve vyhlášce č. 12/1993 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona České národní rady č. 338/1992 Sb., o dani z nemovitostí.

c) Jsou žádosti přijímány a podpora udělována soustavně nebo jsou prováděny pravidelné výzvy? Pokud jde o pravidelné výzvy, můžete popsat, jak jsou časté a jaké podmínky jsou s nimi spjaty?

V případě podpory z dotačních programů je podpora prováděna v rámci pravidelných výzev a vyhlášení pro příjem žádostí do dotačních programů. Oprávněnost této podpory kontroluje administrátor programu a také místně příslušné finanční úřady.

- Státní programy (podpora ze státního rozpočtu) jsou vyhlášovány vždy na jeden daný rok. Výběr projektů pro podporu provádí hodnotitelská komise složená z nezávislých odborníků. Žádosti se podávají s kompletní dokumentací. Výběr projektů pro podporu provádí hodnotitelská komise složená z nezávislých odborníků.
- Strukturální programy využívající finančních prostředků z EU jsou většinou vyhlášovány na víceleté období. Nejprve jsou přijímány tzv. registrační žádosti (doložení základních podkladů a vyjádření vyhlášovatele k podanému projektu. Po předběžném schválení registračních žádostí jsou přijímány tzv. úplné žádosti s kompletní dokumentací. Výběr projektů pro podporu provádí hodnotitelská komise složená z nezávislých odborníků. Výběr projektů pro podporu provádí hodnotitelská komise složená z nezávislých odborníků.

V případě osvobození od daní (pozemku, nemovitosti) může subjekt (poplatník) využít osvobození od daně bez požádání, a to uplatněním na daňovém přiznání. Oprávněnost této podpory kontrolují příslušné finanční úřady. Žádosti se podávají s kompletní dokumentací.

Konkrétní dotazy týkající se obchodovatelných osvědčení:

a) Existuje povinný podíl elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie na celkové dodávce?

V České republice není stanoven povinný podíl elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů energie na celkové dodávce.

b) Na koho se tato povinnost vztahuje?

Viz odpověď na otázku a).



- c) Existují pásma týkající se technologií?  
Viz odpověď na otázku a).
- d) Na které technologie se režim vztahuje?  
Viz odpověď na otázku a).
- e) Je povolen mezinárodní obchod s osvědčeními? Za jakých podmínek?  
V České republice není zaveden obchod s osvědčeními.
- f) Existuje nejnižší cena?  
Viz odpověď na otázku e).
- g) Jsou za neplnění povinností udělovány sankce?  
Viz odpověď na otázku a).
- h) Jaká je průměrná cena osvědčení? Je zveřejňována? Kde?  
Viz odpověď na otázku e)
- i) V jakém systému se s osvědčeními obchoduje?  
Viz odpověď na otázku e)
- j) Jak dlouho se může zařízení režimu účastnit?  
Viz odpověď na otázku e)

Konkrétní dotazy týkající se pevně stanovených sazeb výkupních cen:

a) Za jakých podmínek lze pevně stanovenou sazbu získat?

Výrobce musí mít platnou licenci na výrobu elektřiny, kterou vydává Energetický regulační úřad, být přímo připojen k elektrizační soustavě České republiky a mít zaregistrované předávací místo výroby u operátora trhu. Povinně vykupující (obchodník s elektřinou) má povinnost vykoupit od výrobce elektřiny z OZE. Zároveň musí výrobce elektřiny z OZE splnit další podmínky stanovené zákonem o podporovaných zdrojích, tzn. např. volba podpory formou výkupních cen je omezena instalovaným výkonem výroby do 100 kW, s výjimkou malých vodních elektráren do celkového instalovaného výkonu 10 MW. Zákon také vymezuje, že některé druhy OZE (technologie využití) mají podporu výlučně formou ročních zelených bonusů – např. spalování biomasy v procesu společného spalování s neobnovitelným zdrojem, nebo v případě spalování komunálních odpadů.

b) Existuje omezení celkového objemu elektřiny vyrobené za rok nebo instalovaného výkonu, které mají nárok na sazbu?

Nárok podpory formou výkupní ceny je omezen výší instalovaného výkonu:

- malé vodní elektrárny do celkové instalovaného výkonu 10 MW.

c) Jde o režim týkající se určité technologie? Jaké jsou úrovně sazeb pro jednotlivé technologie?

Pro každý typ/druh OZE (technologie využití) existuje odlišná výše podpory v závislosti na cenách technologie tak, aby byla zaručena minimální doba návratnosti investice. Aktuální výše výkupních cen jsou zveřejněny v příslušném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, které je dostupné na stránkách úřadu:

[www.eru.cz](http://www.eru.cz).

d) Existují další kritéria, podle nichž se sazby rozlišují?

Dalším kritériem je datum uvedení do provozu, čímž jsou respektovány technicko-ekonomické podmínky v období pořízení výroby. Mezi další kritéria patří druh obnovitelného zdroje, kdy výše podpory vychází z odlišných technicko-ekonomických parametrů, druh paliva u bioplynu, způsob spalování a druh paliva u biomasy a rozdělení dle instalovaného výkonu. V případě malých vodních elektráren dále, zda se jedná o zcela novou lokalitu, či o využití stávající lokality využívané jinou malou vodní elektrárnou a stáří technologických výrobních celků v době uvedení do provozu. Dalším aspektem je dokončení modernizace či rekonstrukce, která vymeze jinou výši podpory.

e) Na jak dlouho je pevně stanovená sazba zaručena?

Sazby jsou garantovány podle následující tabulky:

Typ OZE	Garance výkupních cen [roky]
Malá vodní elektrárna	30
Biomasa	20
Bioplyn	20
Skládkový, kalový, důlní plyn	15
Větrná elektrárna	20
Geotermální elektrárna	20
Fotovoltaická elektrárna	20

Lhůta se počítá od data uvedení zdroje do provozu. U zdrojů uvedených do provozu před rokem 2005 se uvažuje tento rok za start podpory, kdy dobu podpory v tomto případě vymezuje textace příslušného zákona na 15 let.

Uvedené hodnoty vycházejí z vyhlášky č. 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů

f) Je v rámci režimu plánována úprava sazby?

Každý rok dochází k výpočtu výkupní ceny pro nové výroby, čímž se respektují aktuální investiční náklady a v případě biomasy, bioplynu a biokapalin také aktuální ceny paliv. Pro stávající zdroje, tj. výroby, které již byly v minulosti zprovozněny dochází k navyšování cen o 2 % ročně podle znění zákona (s výjimkou výroben využívajících biomasu, bioplyn, biokapaliny).

Konkrétní dotazy týkající se zelených bonusů:

a) Za jakých podmínek lze prémii získat?

---

Výrobce musí mít platnou licenci na výrobu elektřiny, kterou vydává Energetický regulační úřad, být připojen k elektrizační soustavě České republiky a mít zaregistrované předávací místo výroby u operátora trhu. Zároveň musí výrobce elektřiny z OZE splnit další podmínky stanovené zákonem o podporovaných zdrojích, tzn. např. volba podpory formou zelených bonusů (roční a hodinový zelený bonus). Zákon vymezuje, že některé druhy OZE (technologie využití) mají podporu výlučně formou ročních zelených bonusů – např. spalování biomasy v procesu společného spalování s neobnovitelným zdrojem, nebo v případě spalování komunálních odpadů.

- b) Existuje omezení celkového objemu elektřiny vyrobené za rok nebo instalovaného výkonu, které mají nárok na prémii?

Akční plán je součástí zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a plní také regulační funkci ve vztahu na množství vyrobené elektřiny a tepla, které nárokují provozní podporu. Příslušná ustanovení v zákoně jsou nastavena tak, že v případě překročení hodnot stanovených v akčním plánu dojde v dalším období k nevypsání podpory a tím i k nemožnosti nárokovat provozní podporu pro nově uváděné výroby elektřiny nebo výroby tepla. V případě elektřiny z obnovitelných zdrojů se jedná o ustanovení § 4 odst. 8 zákona a v případě tepla z obnovitelných zdrojů se jedná o ustanovení § 24 odst. 7 zákona.

Zároveň je nutné zde poznamenat, že v roce 2013 byla zákonem č. 310/2013 Sb. kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony, zastavena provozní podpora elektřiny z obnovitelných zdrojů pro zdroje uvedené do provozu po 31. 12. 2013 s výjimkou malých vodních elektráren a s výjimkou provozní podpory tepla z obnovitelných zdrojů. Tato aktualizace akčního plánu již může tedy plnit regulační funkci pouze pro uvedené případy.

- c) Jde o alternativu k pevně stanovené sazbě?

Ano, ale v řadě případů jde o jedinou možnou formu provozní podpory. Jedná se o tržní systém podpory. V režimu zelených bonusů si musí výrobce najít svého odběratele, kterému prodá svou elektřinu za tržní cenu. K tomu získá od operátora trhu pevně stanovený hodinový nebo roční zelený bonus. Výše zelených bonusů jsou tak z principu určeny rozdílem výkupní ceny a tržní ceny daného typu obnovitelného zdroje energie pro danou kategorii. Nicméně bonusy jsou proti výkupním cenám motivačně zvýhodněny, neboť v jejich výši je zohledněna zvýšená míra rizika spojená s možností uplatnění vyrobené elektřiny na trhu.

- d) Jde o režim týkající se určité technologie? Jaké jsou úrovně prémie pro jednotlivé technologie?

Pro každý druh OZE (technologie využití) existuje odlišná výše podpory zohledňující výši investičních a provozních nákladů a dále je pro jednotlivé druhy obnovitelných zdrojů významná též meziroční změna ceny silové elektřiny na trhu. Aktuální výše zelených

---

bonusů jsou zveřejněny v příslušném cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, které je dostupné na stránkách úřadu: [www.eru.cz](http://www.eru.cz).

e) Existuje spodní a horní výše prémie? Upřesněte.

Podle ustanovení § 12 odst. 6 zákona ERÚ je povinen stanovit celkovou výši podpory elektřiny tak, aby pro rok, kdy je výroba elektřiny uvedena do provozu, činila výkupní cena nebo zelený bonus na elektřinu nejvýše 4 500 Kč/MWh.

f) Na jak dlouho je prémiová cena zaručena?

Garance zelených bonusů je jeden rok. Následující rok dochází k analýze výše tržní ceny elektřiny pro každý typ obnovitelných zdrojů energie a zelený bonus je přehodnocen, aby respektoval vývoj na trhu. V případě hodinového zeleného bonusu je to jedna hodina.

g) Je v rámci režimu plánována úprava sazby?

Úprava sazby je prováděna zejména s ohledem na aktualizaci tržní ceny daného typu obnovitelného zdroje energie.

Konkrétní dotazy týkající se výběrových řízení:

a) Jak často se výběrová řízení konají a jaké jsou jejich rozměry?

Státní orgány nevypisují výběrová řízení na výstavbu výroben pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů. Případná výběrová řízení jsou vypisována pouze na požadavek investora takové výstavby.

b) Které technologie jsou uvedeny ve specifikacích?

V odpovědi na tuto otázku nelze jednoznačně stanovit konkrétní technologie, které jsou specifikovány ve výběrových řízeních.

c) Je výběrové řízení integrováno s rozvojem distribuční soustavy?

V rámci povolení pro výstavbu technologie pro výrobu elektrické energie z obnovitelných zdrojů energie si provozovatel (nebo budoucí provozovatel) před samotnou výstavbou musí zajistit souhlas nebo předběžný souhlas o připojení k elektrizační soustavě

---

od jeho provozovatele. Na základě těchto žádostí o připojení k elektrizační soustavě provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy analyzuje požadavky na další rozvoj své soustavy a sestavuje svůj investiční plán rozvoje a posílení soustavy.

V případě tepla si budoucí provozovatel technologie na výrobu tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie musí zajistit dostatečný odběr vyrobené tepelné energie, nebo vstup do distribuční soustavy jiného provozovatele tepelných rozvodů nebo zajistit modernizaci (případně se na ni finančně podílet) tohoto tepelného rozvodu případně jeho výstavbu.

#### **4.4 Režimy podpory členského státu nebo skupiny členských států určené k podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení**

*Řiďte se strukturou bodu 4.3 a použijte dotazy týkající se opatření podpory pro využití energie z obnovitelných zdrojů v odvětví vytápění a chlazení. Zodpovězte tyto dodatečné dotazy:*

- a) Jak jsou režimy podpory pro elektřinu z obnovitelných zdrojů energie uzpůsobeny, aby podněcovaly k využívání obnovitelných zdrojů energie při kombinované výrobě tepla a elektřiny?

Je možné kombinovat zelený bonus v rámci podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů a zelený bonus v rámci podpory kombinované výroby elektřiny a tepla při splnění požadavků stanovených zákonem č. 165/2012 Sb.

- b) Jaké režimy podpory jsou zavedeny na podporu využívání ústředního vytápění a chlazení pomocí obnovitelných zdrojů energie?

Využití obnovitelných zdrojů energie pro soustavy zásobování tepelnou energií je v současné době podporováno následujícími režimy podpory:

- investiční podpora – operační programy a státní programy Státní programy
  - Státní program na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie (Ministerstvo průmyslu a obchodu)
  - Nová zelená úsporám (Ministerstvo životního prostředí)
  - Program pro výměnu kotlů v rámci operačního programu životního prostředí OPŽP 2014-2020, SC 2.1 (Ministerstvo životního prostředí a vybrané kraje)
- Operační programy
  - Operační program Podnikání a inovace pro konkurenceschopnost OPPIK (Ministerstvo průmyslu a obchodu)
  - Operační program životního prostředí OPŽP (Ministerstvo životního prostředí)

- Operační program rozvoje venkova OPRV ((Ministerstvo zemědělství)

- Osvobození od daně z nemovitostí (podle vyhlášky č. 12/1993 Sb.):
    - zdroje geotermální energie včetně tepelných čerpadel
    - sluneční kolektory a zdroje energie z biomasy
  - nepřímá podpora prostřednictvím podpory kombinované výroby elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů energie
  - přímá provozní podpora tepla z OZE prostřednictvím ročních zelených bonusů vyplývajících ze zákona č. 165/2012 Sb.
- c) Jaké režimy podpory jsou zavedeny na podporu využívání vytápění a chlazení v malém rozsahu pomocí obnovitelných zdrojů energie?

Vytápění a chlazení pomocí obnovitelných zdrojů energie v malém rozsahu je podporováno především v rámci programu Zelená úsporám, který disponuje značnými prostředky získanými z prodeje úspor emisí skleníkových plynů dosažených nad rámec závazků České republiky v rámci flexibilních mechanismů Kjótského protokolu k rámcové úmluvě Organizace spojených národů o změně klimatu, dále v rámci programu podpory pod Státním fondem životního prostředí.

- d) Jaké režimy podpory jsou zavedeny na podporu využívání vytápění a chlazení v průmyslových zařízeních pomocí obnovitelných zdrojů energie?

Pro podporu průmyslových zařízení vyrábějících teplo z obnovitelných zdrojů je mimo investiční podpory ještě zavedena provozní podpora tepla. Na provozní podporu tepla mají nárok výroby tepla s instalovaným výkonem vyšším než 200 kW splňující požadavky stanovené zákonem č. 165/2012 Sb. Dále novela zákona č. 165/2012 Sb., schválená zákonem č. 131/2015 Sb. zavedla také *provozní podporu výroby tepla vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie pro výroby tepla, které jsou umístěny na území České republiky a které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem a jež mají instalovaný elektrický výkon do 500 kW a využívají bioplyn vznikající z více než 70% ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby anebo z biologicky rozložitelného odpadu.*

#### **4.5 Režimy podpory členského státu nebo skupiny členských států určené k podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů v dopravě**

- a) Jaké konkrétní povinnosti/cíle jsou pro každý rok (pro každé palivo či každou technologii) stanoveny?

Dle zákona č. 201/2012 Sb. o ochraně ovzduší v platném znění, jsou dodavatelé pohonných hmot povinni zajistit aby jimi dodané pohonné hmoty obsahovaly za kalendářní rok minimální podíl biopaliva. V současné době tento podíl činí 4,1 % bioetanolu v motorovém benzínu a 6 % FAME v motorové naftě. Dodavatelé pohonných hmot jsou dále povinni postupně snižovat emise skleníkových plynů z jimi dodaných pohonných hmot a to ve výši 2 % do 31. prosince 2014, o 4 % do 31. prosince 2017 a o 6 % do 31. prosince 2020. Biopaliva, která jsou využita k plnění těchto povinností musí splňovat kritéria udržitelnosti.

Úspora emisí skleníkových plynů při používání biopaliv splňujících kritéria udržitelnosti musí nyní činit nejméně 35% oproti emisím skleníkových plynů vznikajících v celém životním cyklu příslušného fosilního paliva. Základní hodnota produkce emisí skleníkových plynů pro fosilní pohonné hmoty činí 83,8 g CO<sub>2ekv</sub>/MJ.. V současné době používaný bioethanol a methylestery mastných kyselin (FAME/MEŘO) požadavek na minimální úsporu splňují.

Bioethanol je v současné době spotřebován v pohonných motorových hmotách v rámci uplatňování buď formou nízkoprocentního přídatku do motorových benzinů v souladu s platnou legislativou nebo formou vysokoprocentních bioethanolových směsí pro pohon motorů (E 85 – pro zážehové motory, E 95 – pro vznětové motory).

FAME, resp. MEŘO (methylester řepkového oleje) je v současné době spotřebován v pohonných motorových hmotách v rámci uplatňování buď formou nízkoprocentního přídatku do motorové nafty (max. 7% FAME/MEŘO) nebo formou směsné motorové nafty (SMN 30, která obsahuje min. 30 % obj. FAME/MEŘO), anebo formou čistých FAME/MEŘO používaných pro pohon vznětových motorů a to vše v souladu s platnou legislativou (vyhláška č. 133/2010 Sb.).

Zákonem č. 91/2011 Sb., kterým byl novelizován zákon o pohonných hmotách byla stanovena povinnost mít na trhu k dispozici motorové benziny s max. podílem bioethanolu do 5 % obj. (E5) až do konce roku 2018, a to minimálně na 50 % provozovaných čerpacích stanicích, z čehož vyplývá, že na značné části čerpacích stanic se bude do uvedeného data prodávat především tento benzin. Zároveň však se předpokládá růst tlaku na navýšení celkového podílu biosložky v pohonných hmotách, takže brzy přesáhne celkově pětiprocentní hranici a bude nutné jeho splnění zajistit buď benzinem s podílem biosložky do 10 % obj. (E10), což je limit daný směrnicí 2009/30/ES nebo palivem E 85. Celkem se v České republice prodá cca dvakrát více motorové nafty než-li benzínu a maximální limit podílu biosložek v naftě je dle platné ČSN EN 590 7,0 % obj. (B7).“, Proto požadovaný nárůst podílu biosložek uplatněných v dopravě jako náhrada fosilních motorových benzinů a nafty bude nezbytné zajistit kombinací „běžných“ motorových paliv (dle EN 590 a EN 228) s vysoko-koncentrovanými biopalivy (E85, SMN 30, B100). Dále viz. tabulka 12.

Směrnice 2009/30/ES, kterou se mění směrnice 98/70/ES, o specifikaci benzínu a motorové nafty, zavádí na trh EU benzin E10 s přídatkem až 10% obj. etanolu (s povinností zachovat na trhu i benzin E5 a motorovou naftu B7 s přídatkem FAME do 7 % obj.). Nařízení (ES) č. 692/2008, kterým se provádí a mění nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2007, o schvalování typu motorových vozidel z hlediska emisí z lehkých osobních vozidel a z užitkových vozidel (Euro 5 a Euro 6) a hlediska přístupu k informacím o opravách a údržbě vozidla, nařizuje ověřovat vozidla z hlediska limitů emisí nečistot z výfukových plynů pomocí referenčních paliv E5 a B5 tj. s nižším obsahem biosložek než jaká budou dostupná na trhu v době uvedení vozidla do provozu.



Obsah biosložek, především v motorové naftě není specifikován také v referenčním palivu, kterou specifikují směrnice 97/68/ES, 2004/26/ES v platném znění směrnice 2010/26/ES, o emisích motorů z nesilničních mobilních strojů (lokomotivy, motorové vozy, říční plavidla) a ve směrnici 2000/25/ES, ve znění směrnic 2005/25/ES a 2010/26/ES, o opatřeních, která je potřeba učinit proti emisím plyných znečišťujících látek a znečišťujícím částicím z motoru používaných k pohonu zemědělských a lesnických traktorů (traktory). Dále směrnice 97/68/ES a 2005/25/ES nepřipouští používat v drážních vozidlech, v plavidlech a zemědělských traktorech nově uváděných do provozu jinou pohonnou hmotu než motorovou naftu. Neumožňují používat biopalivo ani alternativní paliva např. etanol.

K splnění požadavku snížení emisí skleníkových plynů, vyplývající ze směrnice 2009/30/ES a zákonů č. 91/2011 Sb. a č.221/2011 je nezbytné umožnit aplikovat a zavést výrobu biosložek s vysokými hodnotami úspor emisí skleníkových plynů, tj. min. 60 % (emise do 33,5 g CO<sub>2ekv</sub>/MJ). Takovými jsou biopaliva 2. generace vyráběné ze surovin nekonkurujících potravinářské výrobě, např. z biomasy, odpadního dřeva, odpadních rostlinných olejů a odpadních živočišných tuků, a to často procesy podobnými procesům používaným při výrobě minerálních pohonných hmot (hydrogenace, krakování). Použití těchto biosložek však zatím není v tuzemsku na komerční bázi příliš reálné a existují zde i určité bariery v podobě legislativní i normativní základny.

Předpokládá se dále rozvoj elektromobility a biometanu podle scénáře uvedeného v Národním akčním plán pro čistou mobilitu.

- b) Liší se podpora podle druhů paliva či technologií? Existuje zvláštní podpora pro biopaliva, která splňují kritéria čl. 21 odst. 2 směrnice?

Ne, není zvláštní podpora pro biopaliva, která splňují kritéria čl. 21 odst. 2 směrnice. Biopaliva 2. generace je možné zvýhodnit snížením resp. osvobozením od spotřební daně z minerálních olejů tak, jak je uvedeno ve Víceletém programu podpory dalšího uplatnění biopaliv v dopravě. Zákon o spotřebních daních č.353/2003 v novelizovaném znění v §45 u daně z minerálních olejů stále zohledňuje jen biosložky 1.generace s nízkým kritériem udržitelnosti (palivo E85, směsné palivo SMN 30 a čisté FAME/MEŘO).

V případě vysokoprocenních směsí E85, E95, SMN 30, B100 (tj. 100 % ní FAME), čistých rostlinných olejů a bioplynu je v rámci spotřebních daní biosložka daňově zvýhodněna. Naopak v motorových benzinech a naftě s nízkoprocenním přídatkem biopaliva (E5, E10 a B7) biosložka daňově zvýhodněna není.

#### 4.6 Konkrétní opatření na podporu využívání energie z biomasy

##### 4.6.1 Dodávka biomasy: z domácích zdrojů i z obchodu

**Tabulka 7**  
**Dodávka biomasy v roce 2006 (tis. tun)**

Odvětví původu		Množství domácích zdrojů (1)	Dovoz		Vývoz	Čisté množství	Výroba primární energie (ktoe)
			EU	Mimo EU	EU/mimo EU		
A) Biomasa z lesnictví (2)	Z čehož						
	1) přímá dodávka dřevěné biomasy z lesů a zalesněné půdy pro výrobu energie	3268	12	0	139/0	3142	975
	<i>Nepovinné – jsou-li k dispozici informace, lze podrobněji uvést množství vstupní suroviny patřící do této kategorie:</i>						
	a) pokácené stromy						
	b) rezidua z kácení stromů (špičky, větve, kůra, pařezy)						
	c) rezidua ze správy krajiny (dřevěná biomasa z parků, zahrad, alejí, keřů)						
	d) jiné (upřesněte)						
	2) nepřímá dodávka dřevěné biomasy pro výrobu energie	2599	43	0	378/0	2264	561

Odvětví původu		Množství domácích zdrojů (1)	Dovoz		Vývoz	Čisté množství	Výroba primární energie (ktoe)
			EU	Mimo EU	EU/mimo EU		
	<p><i>Nepovinné – jsou-li k dispozici informace, lze upřesnit:</i></p> <p>a) rezidua z pilařské výroby, zpracování dřeva, odvětví výroby nábytku (kůra, piliny)</p> <p>b) vedlejší produkty z odvětví výroby papíru a celulózy (černý louh, tallový olej)</p> <p>c) zpracované dřevěné palivo</p> <p>d) recyklované dřevo od konečného spotřebitele (recyklované dřevo pro výrobu energie, dřevo z odpadu z domácnosti)</p> <p>e) jiné (upřesněte)</p>						
B) Biomasa ze zemědělství a rybolovu	Z čehož:						
	1) zemědělské plodiny a produkty rybolovu přímo dodané pro výrobu energie	170	0	0	0/0	170	29
	<p><i>Nepovinné – jsou-li k dispozici informace, lze upřesnit:</i></p> <p>a) plodiny na orné půdě (obiloviny, olejnatá semena, cukrová řepa, kukuřice na siláž)</p> <p>b) plantáže</p> <p>c) rychle rostoucí stromy</p> <p>d) jiné energetické plodiny (trávy)</p> <p>e) řasy</p> <p>f) jiné (upřesněte)</p>						
	2) vedlejší zemědělské produkty / zpracovaná rezidua a vedlejší produkty rybolovu pro výrobu energie	88	0	0	0/0	88	32

Odvětví původu		Množství domácích zdrojů (1)	Dovoz		Vývoz	Čisté množství	Výroba primární energie (ktoe)
			EU	Mimo EU	EU/mimo EU		
	<i>Nepovinné – jsou-li k dispozici informace, lze upřesnit:</i> a) sláma b) hnůj c) živočišný tuk d) masokostní moučka e) vedlejší produkty z lisování (včetně pokrutin z olejnatých semen a olivového oleje pro výrobu energie) f) biomasa z ovoce (včetně slupek a jader) g) vedlejší produkty rybolovu h) odřezky z vinné révy, oliv a ovocných stromů i) jiné (upřesněte)						
C) Biomasa z odpadu	Z čehož						
	<b>1) biologicky rozložitelné složky tuhého komunálního odpadu včetně biologického odpadu</b> (biologicky rozložitelný odpad ze zahrad a parků, potravinářský a kuchyňský odpad z domácností, restaurací, stravovacích a maloobchodních zařízení a srovnatelný odpad ze zařízení potravinářského průmyslu) <b>a plyn ze skládek</b>	1 510	0	0	0/0	1 510	79
	<b>2) biologicky rozložitelné složky průmyslového odpadu (včetně papíru, lepenky, palet)</b>	8	0	0	0/0	8	22
	<b>3) kaly z čistíren odpadních vod</b>	1 933	0	0	0/0	1 933	32
<p>(1) Množství zdrojů se uvádí v m<sup>3</sup> (je-li to možné, v jiném případě ve vhodných alternativních jednotkách) u kategorie A a jejích dílčích kategorií a v tunách u kategorií B a C a jejich dílčích kategorií.</p> <p>(2) Biomasa z lesnictví by rovněž měla zahrnovat biomasu z průmyslových odvětví založených na lesnictví. V rámci kategorie biomasy z lesnictví by měla být do odpovídajících dílčích kategorií původu zařazena také pevná zpracovaná paliva, např. třísky, pelety a brikety.</p>							

Poznámka: Bez vsázky na bioplyn

Vysvětlete převodní faktor / metodu výpočtu použité výše pro převod množství dostupných zdrojů na primární energii.

- Převodní faktor: množství paliva x výhřevnost

Upřesněte, na jakém základě byly vypočteny biologicky rozložitelné složky tuhého komunálního odpadu a průmyslového odpadu.

- Pokud se jedná o vyjádření se k podílu biologicky rozložitelné části nevytříděného komunálního odpadu – potom je stanoveno na 60%. Podíl je stanoven na základě konzultací a informací z IEA, Eurostatu, ostatních států EU a informací od domácích provozovatelů spaloven komunálního odpadu.

V tabulce 7a uveďte odhadovaný příspěvek využití energie z biomasy v letech 2015 a 2020 (podle rozčlenění do kategorií použitého v tabulce 7).

**Tabulka 7a**  
**Odhadovaná domácí dodávka biomasy v letech 2015 a 2020**

Odvětví původu		2015		2020	
		Očekávané množství domácích zdrojů (tis. tun)	Výroba primární energie (ktoe)	Očekávané množství domácích zdrojů (tis. tun)	Výroba primární energie (ktoe)
<b>A) Biomasa z lesnictví</b>	1) <b>přímá dodávka dřevěné biomasy z lesů a zalesněné půdy pro výrobu energie</b>	4 030	1 274	4 330	1 383
	2) <b>nepřímá dodávka dřevěné biomasy pro výrobu energie</b>	3 861	830	3 924	843
<b>B) Biomasa ze zemědělství a rybolovu</b>	1) <b>zemědělské plodiny a produkty rybolovu přímo dodané pro výrobu energie</b>	8 711	865	10 808	1 086
	2) <b>vedlejší zemědělské produkty / zpracovaná rezidua a vedlejší produkty rybolovu pro výrobu energie</b>	188	63	306	102
<b>C) Biomasa z odpadu</b>	1) <b>biologicky rozložitelné složky tuhého komunálního odpadu včetně biologického odpadu (biologicky rozložitelný odpad ze zahrad a parků, potravinářský a kuchyňský odpad z domácností, restaurací, stravovacích a maloobchodních zařízení a srovnatelný odpad ze zařízení potravinářského průmyslu) a plyn ze skládek</b>	2 005	123	2 049	135

Odvětví původu		2015		2020	
		Očekávané množství domácích zdrojů (tis. tun)	Výroba primární energie (ktoe)	Očekávané množství domácích zdrojů (tis. tun)	Výroba primární energie (ktoe)
2) biologicky rozložitelné složky průmyslového odpadu (včetně papíru, lepenky, palet)		0	0	0	0
3) kaly z čistíren odpadních vod		2 386	34	2 386	34

Jaká je odhadovaná úloha dovážené biomasy do roku 2020? Uveďte očekávaná množství (ktoe) a možné země dovozu.

Zahraniční obchod biomasou vhodnou pro energetické účely:

Databáze zahraničního obchodu ČSÚ poskytuje měsíční data o dovozech a vývozech komodit podle kombinované nomenklatury TARIC. V případě biomasy vhodné pro energetické účely je definována položka 4401 „Palivové dřevo“. Tato položka obsahuje nejen klasické palivové dřevo, ale i dřevěné štěpky, třísky, piliny a brikety a pelety. Zvláště jsou evidovány pelety a brikety z dřevní hmoty. Data z databáze zahraničního obchodu jsou dále MPO verifikována.

## Dovoz biomasy vhodné k energetickým účelům (tis. tun)

	2003	2004	2005	2006	2007
Dřevo palivové	0	0	6	12	7
Štěpky, třísky dřevěné jehličnaté	56	33	58	25	37
Štěpky, třísky dřevěné ostatní	2	4	2	1	1
Piliny dřevěné	18	0	31	8	7
Zbytky, dřevěný odpad	6	0	5	4	13
Brikety a pelety	0	1	1	3	6
<b>Celkem</b>	<b>82</b>	<b>38</b>	<b>103</b>	<b>55</b>	<b>71</b>

	2008	2009	2010	2011	2012
Dřevo palivové	3	17	54	28	32
Štěpky, třísky dřevěné jehličnaté	25	48	15	87	148
Štěpky, třísky dřevěné ostatní	1	3	4	5	5
Piliny dřevěné	8	8	33	19	68
Zbytky, dřevěný odpad	23	21	22	23	14
Brikety a pelety	8	26	40	65	56
<b>Celkem</b>	<b>68</b>	<b>124</b>	<b>168</b>	<b>227</b>	<b>323</b>

	2013				
Dřevo palivové	33				
Štěpky, třísky dřevěné jehličnaté	142				
Štěpky, třísky dřevěné ostatní	6				
Piliny dřevěné	70				
Zbytky, dřevěný odpad	57				
Brikety a pelety	73				
<b>Celkem</b>	<b>380</b>				

Množství dovážené biomasy do roku 2020 se bude pohybovat ve výše uvedených hodnotách a výše dovozu biomasy se bude podílet na celkové spotřebě biomasy pro energetické využití pouze o jednotky %. V případě zmíněného dovozu biomasy jde především o dovoz z okolních států (Slovensko, Německo, Polsko a Rakousko).

Kromě výše uvedených informací popište současný stav zemědělské půdy využívané pro výrobu energie, a to následujícím způsobem:

**Tabulka 8**  
**Zemědělská půda vyčleněná pro pěstování plodin používaných k výrobě energie v roce 2006 (ha)**

Zemědělská půda vyčleněná pro pěstování plodin používaných k výrobě energie	Plocha
1. Půda vyčleněná pro rychle rostoucí stromy (vrby, topoly)	1 120 000 ha*
2. Půda vyčleněná pro jiné energetické plodiny, např. trávy (chrostice rákosovitá, proso prutnaté, Miscanthus), čirok	

\*Celková volná (nevyužitá) zemědělská plocha, která může být využita při pěstování energetických dřev a plodin pro využití ve zdroji energie pro přímé spalování, výrobu bioplynu a pro výrobu kapalných paliv sloužící pro výrobu elektřiny a tepla a pro pěstování biopaliv využívaných v dopravě (při zachování potravinové bezpečnosti, tj. 2 070 000 ha orné půdy): 1 120 000 ha

#### **4.6.2 Opatření na zvýšení dostupnosti biomasy zohledňující ostatní uživatele biomasy (zemědělství a odvětví související s lesnictvím)**

Mobilizace nových zdrojů biomasy:

a) Uvedte, kolik půdy je znehodnoceno.

Aktuální stav degradace půdy není v rámci celé ČR zmapován dostupné jsou pouze dílčí informace o náchylnosti k degradaci, tzn. potenciální degradace.

b) Uvedte, kolik nevyužitých orných půd je k dispozici.



---

Z celkové výměry zemědělské půdy v ČR 3 480 tis. ha, je při zajištění 100% potravinové soběstačnosti k dispozici pro jiné využití včetně energetického až 1 120 tis. ha zemědělské půdy (včetně půdy již nyní využívané k pěstování biomasy pro energetické účely). Tato plocha zahrnuje 680 tis. ha orné půdy a 440 tis. ha trvalých travních porostů, přičemž plocha využití těchto pozemků ve formě plantáží RRD činí pouze 3 tis. ha..

- c) Jsou plánována opatření na podporu využití nevyužité orné půdy, znehodnocené půdy atd. pro energetické účely?

V rámci ČR není kvantifikována výměra znehodnocené půdy, veškerá obdělávaná zemědělská půda musí být udržována v dobrém zemědělském a environmentálním stavu (DZES) podle pravidel kontroly podmíněnosti Společné zemědělské politiky EU.

V souladu s nařízením vlády 50/2015 Sb. je možná produkce některých druhů cíleně pěstované biomasy pro energetické účely v rámci „ekologicky zaměřených oblastí“, které v rámci ozelenění zavedla připravovaná Společná zemědělská politika EU.

V rámci investičních opatření Programu rozvoje venkova (PRV- EAFRD) jsou připravena pro období 2014 – 2020 některá opatření, která podpoří rozvoj využití biomasy pro energetické účely. Žadatelem je primárně zemědělský podnikatel.

Pro úplnost je nutné zmínit platná státní energetické koncepce obsahuje základní axiomy, mezi které mimo jiné patří: zachování potravinové bezpečnosti ČR na úrovni 100 % a ochrana zemědělské půdy a její efektivní využití (s výjimkou pěstování biomasy by neměla být zemědělská půda využívána pro energetické zdroje; ty by měly využívat existující konstrukce a průmyslové pozemky vyjma nezbytných staveb infrastruktury. V rámci možností prosazovat navrácení dočasně vyloučené zemědělské půdy do zemědělského půdního fondu.

- d) Je plánováno energetické využití určitých primárních materiálů, které jsou již k dispozici (např. živočišných hnojiv)?

Primární materiály jako jsou např. živočišná hnojiva jsou v České republice již využívána a finančně podporována v rámci výroby elektrické energie (a případně i tepla) podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie.

- e) Existuje konkrétní politika podporující výrobu a využití bioplynu? Jaké způsoby využití jsou podporovány (místní, ústřední vytápění, distribuční soustava pro bioplyn, integrace do distribuční soustavy pro zemní plyn)?

Bioplyn je v České republice finančně podporován v rámci výroby elektrické energie z podporovaných zdrojů z podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie (tato podpora byla zákonem č. 310/2013 Sb., kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 407/2012 Sb., a další související zákony, ukončena pro nové výroby elektřiny uvedené do provozu od 1. ledna 2013) a v rámci dotačních programů. Zákon č. 131/2015 Sb., kterým se mění zákon 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 další související zákony, zahrnoval i novelu zákona č. 165/2015 Sb., o podporovaných zdrojích energie. Na základě tohoto zákona byla zavedena provozní podpora tepla, která se vztahuje na užitečné teplo z výroben tepla, které jsou umístěny na území České republiky a které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem a jež mají instalovaný elektrický výkon do 500 kW a využívají bioplyn vznikající z více než 70% ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby anebo z biologicky rozložitelného odpadu.

- f) Jaká opatření jsou plánována na zdokonalení technik lesního hospodářství, aby se maximalizovalo udržitelné získávání biomasy z lesů? Jak bude lesní hospodářství zdokonaleno, aby se zvýšil budoucí růst? Která z plánovaných opatření pro maximalizaci získávání stávající biomasy lze již provést?

Opatření:

- výzkum a vývoj využívání lesní biomasy,
- osvěta na straně vlastníků lesa a

V roce 2009 byla vypracována např. analýza a výsledná kvantifikace využitelné lesní biomasy s důrazem na těžební zbytky pro energetické účely, při zohlednění rizik vyplývajících z dopadu na půdu, koloběh živin a biologickou rozmanitost.

Ministerstvo zemědělství implementovalo Nařízení Komise č. 995/2010/EU, kterým se stanoví povinnosti hospodářských subjektů uvádějících na trh dřevo a dřevařské výrobky, a to prostřednictvím zákona č. 226/2013 Sb. o uvádění dřeva a dřevařských výrobků na trh.

Dopad na jiná odvětví:

- a) Jak bude sledován dopad využití energie z biomasy na jiná odvětví založená na zemědělství a lesnictví? O jaké dopady se jedná? (Je-li to možné, uveďte informace také o množstevních účincích.) Je sledování těchto dopadů plánováno do budoucna?

V rámci přípravy aktualizace Akčního plánu pro biomasu v ČR na období 2012 – 2020, akčního plánu pro obnovitelné zdroje energie a stanovení jednotlivých hodnot vztahující se k produkci energie z biomasy bude statisticky sledováno rozložení jednotlivých druhů biomasy včetně rozdělení na zemědělskou, lesní a zbytkovou biomasu. Budou sledovány podíly jednotlivých druhů biomasy využívané v dřevozpracujícím průmyslu (např. nábytkářského a papírenského průmyslu).

- b) Jaký vývoj, který by mohl ovlivnit využití energie, se očekává v jiných odvětvích založených na zemědělství a lesnictví? (Např. mohla by vyšší účinnost/produktivita zvýšit či snížit množství vedlejších produktů, které jsou k dispozici pro energetické využití?)

Viz odpověď na předchozí otázku č. a). Ano v rámci každoročního zavedeného statistického zjišťování bude sledována případná vyšší produkce energetické biomasy v souvislosti s produkcí a poptávkou v dalších sektorech založených na zemědělství a lesnictví. Především pak produkce dřevozpracujícího průmyslu (např. nábytkářského a papírenského průmyslu), její meziroční změna a dopady na cenu produktů vyplývající z případného nedostatku výrobních surovin z biomasy v České republice.

#### **4.7 Plánované použití statistických převodů mezi členskými státy a plánovaná účast na společných projektech s dalšími členskými státy a třetími zeměmi**

##### **4.7.1 Procedurální aspekty**

- a) Popište vnitrostátní postupy (krok po kroku), které jsou nebo mají být zavedeny za účelem provedení statistického převodu nebo společného projektu (včetně odpovědných subjektů a kontaktních míst).

Předpokládá se následující působnost Ministerstva průmyslu a obchodu:

- Zabezpečuje sjednávání dvoustranných a mnohostranných mezinárodních dohod s jiným státem nebo státy o vytvoření společného projektu zabývajících se využitím energie z obnovitelných a druhotných zdrojů za účelem snižování nákladů na dosažení národních cílů a o statistických převodech z těchto projektů, podává informace a oznámení a předkládá je komisi a spolupracujícímu státu a provádí zohlednění těchto projektů a statistických převodů v souvislosti s písm. b).
- Zveřejňuje pravidla, podmínky a pokyny pro navrhování společných mezistátních projektů a statistických převodů. (předpokládá se uveřejnění pravidel a pokynů na stránkách Ministerstva průmyslu a obchodu).

- b) Popište prostředky, jejichž pomocí mohou soukromé subjekty navrhovat společné projekty se členskými státy či třetími zeměmi a podílet se na nich.

Viz odpověď na předchozí otázku č. a) v části 4.7.1.

- c) Uveďte kritéria, na jejichž základě se určí, kdy budou statistické převody či společné projekty využity.

Viz odpověď na předchozí otázku č. a) v části 4.7.1.

- d) Pomocí jakého mechanismu bude umožněna účast jiných zainteresovaných členských států na společném projektu?

Viz odpověď na předchozí otázku č. a) v části 4.7.1.

- e) Jste ochotni podílet se na společných projektech v jiných členských státech? Kolik instalovaného výkonu/ elektřiny či tepla vyrobených ročně máte podle plánu v úmyslu podporovat? Jakým způsobem plánujete zajistit pro takovéto projekty režimy podpory?

V současné době Česká republika nepředpokládá vytvoření společného mezistátního projektu. Pro případný budoucí přístup k účasti České republiky na mezinárodním projektu týkajícího se využití energie z obnovitelných zdrojů energie budou režimy podpory a jejich formy specifikovány v pravidlech, podmínkách a pokynech pro navrhování společných mezistátních projektů a statistických převodů, které Ministerstvo průmyslu a obchodu vypracuje a zveřejní na stránkách jako součást nového zákona o podporovaných zdrojích energie.

#### **4.7.2 Odhadovaná přebytečná výroba energie z obnovitelných zdrojů ve srovnání s orientačním plánem, jež by mohla být převedena do jiných členských států**

Viz. Tabulka č. 9

#### **4.7.3 Odhadovaný potenciál pro společné projekty**

- a) V kterých odvětvích na vašem území můžete nabídnout rozvoj využití energie z obnovitelných zdrojů pro účely společných projektů?

V současné době Česká republika nepředpokládá vytvoření společného mezistátního projektu. Česká republika může nabídnout zkušenosti a znalosti v oboru energetika a strojírenství vhodné např. pro výrobu turbín pro vodní a větrné elektrárny a další strojní součásti založené na dlouholeté tradici vysoce kvalitního českého školství a zaměření republiky.

- b) Byla upřesněna technologie, která má být rozvíjena? Kolik instalovaného výkonu/elektřiny či tepla má být vyrobeno ročně?

V současné době Česká republika nepředpokládá vytvoření společného mezistátního projektu.

- c) Jak budou určena místa pro společné projekty? (Mohou být např. místa doporučena místními a regionálními orgány či předkladateli projektů? Nebo se může zúčastnit jakýkoli projekt bez ohledu na umístění?)

V současné době Česká republika nepředpokládá vytvoření společného mezistátního projektu.

- d) Jste si vědomi potenciálu pro společné projekty v jiných členských státech nebo třetích zemích? (V jakém odvětví? Jaká je kapacita? Jaká je plánovaná podpora? Pro jaké technologie?)

I v důsledku zatím nízké informovanosti především sousedních států se v současné době nepředpokládá, že by Česká republika vytvořila společný mezistátní projekt. Pro zveřejnění národních akčních plánů všech zemí a zprovoznění informační platformy, kde se předpokládají také informace o nabídkách a poptávkách společných projektů.

- e) Upřednostňujete podporu určitých technologií? Pokud ano, jakých?

Jelikož v současné době Česká republika nepředpokládá vytvoření společného mezistátního projektu je odpověď na otázku o upřednostnění podpory určitých technologií irelevantní.

#### 4.7.4 Odhadovaná poptávka po energii z obnovitelných zdrojů, která má být pokryta z jiných zdrojů než z domácí výroby

**Tabulka 9**

**Odhadovaná přebytečná a/nebo nedostatečná výroba energie z obnovitelných zdrojů ve srovnání s orientačním plánem, jež by mohla být převedena do/z jiných členských států v České republice (ktoe)**

	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Odhadovaný přebytek v dokumentu s předběžnými odhady	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Odhadovaný přebytek v národním akčním plánu pro energii z obnovitelných zdrojů</b>	0,00	0,00	0,00	0,00	1145,97	1039,66	946,81	862,87	891,73	678,04	642,54

Odhadovaný nedostatek v dokumentu s předběžnými odhady	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Odhadovaný nedostatek v národním akčním plánu pro energii z obnovitelných zdrojů</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Poznámka: Do roku 2020 se nepředpokládá, že by cíle v oblasti OZE pro ČR byly plněny v rámci převodů energií z OZE z jiného členského státu EU. Dále se také nepředpokládá, že by ČR převáděla přebytek energie z OZE do jiného členského státu EU.

## 5 HODNOCENÍ

### 5.1 Celkový očekávaný příspěvek jednotlivých technologií pro energii z obnovitelných zdrojů ke splnění závazných cílů pro rok 2020 a orientačního předběžného plánu týkajícího se podílů energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny, vytápění a chlazení a v dopravě

Tabulka 10a

Odhad celkového příspěvku (instalovaný výkon, hrubá výroba elektřiny), jímž podle očekávání přispěje každá technologie pro energii z obnovitelných zdrojů v České republice k dosažení závazných cílů pro rok 2020 a orientační předběžný plán týkající se podílů energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny v období 2010 – 2014

	2005		2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vodní:	1 020	1 618	1 048	2 166	1 050	2 141	1 064	2 179	1 079	2 280	1 080	2 290
< 1MW	123	294	141	431	142	433	148	401	155	399	150	558
1MW – 10MW	154	270	154	469	155	543	163	538	172	512	177	655
> 10MW	743	1 054	753	1 266	753	1 166	753	1 241	753	1 368	753	1 076
<i>Z čehož čerpadla</i>												
Geotermální:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solární:	1	0	1 727	616	1 913	2 182	2 022	2 149	2 064	2 033	2 067	2 123
<i>Fotovoltaická</i>	1	0	1 727	616	1 913	2 182	2 022	2 149	2 064	2 033	2 067	2 123
<i>Koncentrovaná solární</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## Národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů

	2005		2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
<i>energie</i>												
Příliv, vlny, oceán		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Větrná	<b>22</b>	<b>16</b>	<b>213</b>	<b>343</b>	<b>213</b>	<b>371</b>	<b>258</b>	<b>414</b>	<b>262</b>	<b>460</b>	<b>278</b>	<b>481</b>
<i>Pobřežní (na pevnině)</i>	22	16	213	343	213	371	258	414	262	460	278	481
<i>Příbřežní (na moři)</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa:	<b>36</b>	<b>732</b>	<b>118</b>	<b>2 162</b>	<b>177</b>	<b>2 703</b>	<b>300</b>	<b>5 102</b>	<b>361</b>	<b>4 061</b>	<b>367</b>	<b>4 663</b>
<i>Pevná</i>	-	571	-	1 528	-	1 775	-	3 635	-	1 767	-	2 080
<i>Bioplyn</i>	36	161	118	635	177	929	300	1 468	361	2 294	367	2 583
<i>Biokapaliny (1)</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Celkem	<b>1 079</b>	<b>2 367</b>	<b>3 106</b>	<b>5 287</b>	<b>3 353</b>	<b>7 398</b>	<b>3 644</b>	<b>9 845</b>	<b>3 766</b>	<b>8 833</b>	<b>3 793</b>	<b>9 556</b>
<i>Z čehož při kombinované výrobě tepla a elektřiny</i>	-	475	-	2 127	-	2 613	-	3 285	-	3 977	-	4 576

(1) Zohledněte pouze biokapaliny, které splňují kritéria udržitelnosti (viz čl. 5 odst. 1 poslední pododstavec směrnice 2009/28/ES).



Tabulka 10b

**Odhad celkového příspěvku (instalovaný výkon, hrubá výroba elektřiny), jímž podle očekávání přispěje každá technologie pro energii z obnovitelných zdrojů v České republice k dosažení závazných cílů pro rok 2020 a orientační předběžný plán týkající se podílů energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny v období 2015 –2020**

	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vodní:	1 082	2 324	1 084	2 344	1 089	2 338	1 092	2 410	1 099	2 448	1 111	2 471
< 1MW	152	479	154	486	157	494	161	517	164	531	168	540
1MW – 10MW	177	561	178	566	179	564	179	579	183	596	191	618
> 10MW	753	1 284	753	1 291	753	1 280	753	1 314	753	1 321	753	1 313
<i>Z čehož čerpadla</i>												
Geotermální:	0	0	0	0	0	0	10	40	10	80	15	111
Solární:	<b>2 069</b>	<b>2 125</b>	<b>2 108</b>	<b>2 163</b>	<b>2 161</b>	<b>2 216</b>	<b>2 225</b>	<b>2 281</b>	<b>2 298</b>	<b>2 353</b>	<b>2 375</b>	<b>2 431</b>
<i>Fotovoltaická</i>	2 069	2 125	2 108	2 163	2 161	2 216	2 225	2 281	2 298	2 353	2 375	2 431
<i>Koncentrovaná solární energie</i>		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Příliv, vlny, oceán		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Větrná	<b>278</b>	<b>498</b>	<b>301</b>	<b>518</b>	<b>353</b>	<b>599</b>	<b>525</b>	<b>860</b>	<b>525</b>	<b>1 039</b>	<b>525</b>	<b>1 050</b>
<i>Pobřežní</i>	<b>278</b>	<b>498</b>	<b>301</b>	<b>518</b>	<b>353</b>	<b>599</b>	<b>525</b>	<b>860</b>	<b>525</b>	<b>1 039</b>	<b>525</b>	<b>1 050</b>
<i>Příbřežní</i>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Biomasa:	<b>367</b>	<b>4 772</b>	<b>374</b>	<b>4 942</b>	<b>381</b>	<b>5 013</b>	<b>389</b>	<b>5 084</b>	<b>396</b>	<b>5 156</b>	<b>403</b>	<b>5 227</b>
<i>Pevná</i>	–	2 093	–	2 132	–	2 145	–	2 159	–	2 173	–	2 187
<i>Bioplyn</i>	367	2 679	374	2 810	381	2 868	389	2 925	396	2 983	403	3 041
<i>Biokapaliny (1)</i>	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
<b>Celkem</b>	<b>3 796</b>	<b>9 719</b>	<b>3 867</b>	<b>9 966</b>	<b>3 984</b>	<b>10 166</b>	<b>4 240</b>	<b>10 675</b>	<b>4 328</b>	<b>11 075</b>	<b>4 429</b>	<b>11 290</b>
<i>Z čehož při kombinované výrobě tepla a elektřiny</i>	–	4 685	–	4 830	–	4 901	–	4 973	–	5 057	–	5 129

(1) Zohledněte pouze biokapaliny, které splňují kritéria udržitelnosti (viz čl. 5 odst. 1 poslední pododstavec směrnice 2009/28/ES).

Tabulka 11

**Odhad celkového příspěvku (konečná spotřeba energie (5 )), jimž podle očekávání přispěje každá technologie pro energii z obnovitelných zdrojů v České republice k dosažení závazných cílů pro rok 2020 a orientační předběžný plán týkající se podílů energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení v období 2010 –2020 (ktoe)**

	2005	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Geotermální (kromě geotermálního tepla o nízké teplotě vyráběného v tepelných čerpadlech)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
Solární	2	9	11	13	15	16	18	20	23	25	28	31
Biomasa:	1 421	1 747	1 714	1 806	3 574	2 004	2 107	2 154	2 195	2 236	2 278	2 320
Pevná	1 397	1 687	1 636	1 698	1 852	1 853	1 955	1 994	2 029	2 064	2 099	2 134
Bioplyn	23	61	78	108	1 722	151	153	159	166	173	179	186
Biokapaliny (1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Energie z obnovitelných zdrojů z tepelných čerpadel: - z čehož aerotermální - z čehož geotermální z čehož hydrotermální	15	50	59	72	82	97	108	127	151	178	211	251
<b>Celkem</b>	<b>1 438</b>	<b>1 806</b>	<b>1 785</b>	<b>1 891</b>	<b>3 671</b>	<b>2 117</b>	<b>2 233</b>	<b>2 301</b>	<b>2 368</b>	<b>2 440</b>	<b>2 518</b>	<b>2 606</b>
Z čehož ústřední vytápění (2)	54	65	79	79	131	153	161	171	181	192	233	389
Z čehož biomasa v domácnostech (3)	886	1 158	1 106	1 141	1 210	1 186	1 274	1 295	1 317	1 338	1 360	1 383
<p>(1) Zohledněte pouze biokapaliny, které splňují kritéria udržitelnosti (viz čl. 5 odst. 1 poslední pododstavec směrnice 2009/28/ES).</p> <p>(2) Ústřední vytápění a/nebo chlazení z celkové spotřeby energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení (OZE-ÚV).</p> <p>(3) Z celkové spotřeby energie z obnovitelných zdrojů při vytápění a chlazení.</p>												

**Tabulka 12**

**Odhad celkového příspěvku, jímž podle očekávání přispěje každá technologie pro energii z obnovitelných zdrojů v České republice k dosažení závazných cílů pro rok 2020 a orientační předběžný plán týkající se podílů energie z obnovitelných zdrojů v odvětví dopravy v období 2010–2020(6) (ktoe)**

	2005	2010	2011	2012	2013	2014 <sup>(4)</sup>	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Bioethanol/bio-ETBE	0	73	54	65	74	82	-	-	-	-	-	-
Z čehož biopaliva(1) čl. 21 odst. 2)	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Z čehož z dovozu (2)	0	5	17	19	21	23	-	-	-	-	-	-
Bionafta (FAME/MEŘO)	3	173	221	251	283	317	-	-	-	-	-	-
Z čehož biopaliva (1) čl. 21 odst. 2	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Z čehož z dovozu (1)	6	11	71	75	85	95	-	-	-	-	-	-
Vodík z energie z obnovitelných zdrojů	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Elektrina z obnovitelných zdrojů	21,85	27,57	30,51	32,15	33,22	34,24	85,80	91,32	97,39	103,77	110,14	118,55
Z čehož v silniční dopravě	2,16	2,92	3,11	3,24	3,29	3,51						
Z čehož v nesilniční dopravě	19,69	24,65	27,40	28,91	29,93	30,72						
Jiné (např. bioplyn, rostlinné oleje atd.) – upřesněte	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Z čehož biopaliva (1) čl. 21 odst. 2	0	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-
Celkem	24,65	244,56	321,96	311,10	310,33	356,99	414,86	453,01	492,42	547,32	595,91	671,91

(6) U biopaliv zohledněte pouze biopaliva, která splňují kritéria udržitelnosti (viz čl. 5 odst. 1 poslední pododstavec).

(1) Biopaliva, která jsou zahrnuta do čl. 21 odst. 2 směrnice 2009/28/ES.

(2) Z celého množství bioethanolu/bio-ETBE.

(3) Z celého množství bionafty.

(4) širší užití vysokoprocentních biopalivových směsí (E85, E95, SME30) a čistých biopaliv (FAME/MEŘO)

**5.2 Celkový očekávaný příspěvek opatření týkajících se energetické účinnosti a úspor energie ke splnění závazných cílů pro rok 2020 a orientačního předběžného plánu týkajícího se podílů energie z obnovitelných zdrojů při výrobě elektřiny, vytápění a chlazení a v dopravě.**

**5.3 Posouzení dopadů (nepovinné)**

**Tabulka 13**  
**Odhadované náklady a přínosy spojené s opatřeními na podporu politiky v oblasti obnovitelných zdrojů energie**

Opatření	Očekávané využití energie z obnovitelných zdrojů (ktoe)	Očekávané náklady (v eurech) – uveďte časový rámec	Očekávané snížení emisí skleníkových plynů podle jednotlivých plynů (t/rok)	Očekávaný počet vytvořených pracovních míst
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-
-	-	-	-	-

Poznámka: Tabulka 13 není vyplněna, neboť na toto nejsou a neexistují relevantní data.

#### **5.4 Příprava národního akčního plánu pro energii z obnovitelných zdrojů a kroky navazující na jeho provedení**

- a) Jak se na přípravě tohoto akčního plánu podílely regionální a/nebo místní orgány a/nebo města? Podílely se na přípravě i jiné zúčastněné strany?

Na přípravě akčního plánu pro energii z obnovitelných zdrojů se kromě Ministerstva průmyslu a obchodu, které je zpracovatelem a gestorem implementace směrnice č.2009/28/ES podílely: Energetický regulační úřad, Ministerstvo zemědělství, Ministerstvo životního prostředí, Komora obnovitelných zdrojů energie a to v rámci vytvořené společné pracovní skupiny.

- b) Existují plány rozvoje regionálních/místních strategií pro obnovitelné zdroje energie? Pokud ano, můžete vysvětlit jaké? Jsou-li příslušné pravomoci přeneseny na regionální/místní úroveň, jaký mechanismus zaručí, že je plněn národní cíl ?

Plány rozvoje regionálních místních strategií pro obnovitelné zdroje energie existují, jelikož jsou povinně součástí územních energetických koncepcí vyplývajících ze zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, ve znění pozdějších předpisů a z nařízení vlády č. 232/2015 Sb., o státní energetické koncepci a územní energetické koncepci. Součástí těchto koncepcí je mimo jiné hodnocení využitelnosti obnovitelných a druhotných energetických zdrojů. Územní energetickou koncepcí je povinen ze zákona zpracovat pro svůj územní obvod krajský úřad a Magistrát města Prahy. Magistráty statutárních měst a magistráty měst a obcí mohou pro svůj územní obvod přijmout územní energetickou koncepcí na bázi dobrovolnosti. Povinné subjekty zpracování musí také ze zákona zajistit soulad se státní energetickou koncepcí. Nižší územní celky (města a obce) pak v případě zpracování územní energetické koncepce musí zajistit soulad s územní energetickou koncepcí vyššího územního celku, kterému tato povinnost vyplývá ze zákona. Územní energetická koncepce je pak podkladem pro zpracování zásad územního rozvoje nebo územního plánu. Plnění národního cíle je zajištěno především motivováním v rámci provozní podpory v mezích a pro projekty podle aktuálně platného zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a v rámci sady investičních dotací z programů financování se strukturálních fondů Evropské unie nebo ze státního rozpočtu nebo v rámci zjednodušeného zprovoznění a provozování především menších výroben energie z OZE (např. vyjímky pro autorizace na výstavbu výroby elektřiny, licence na výrobu elektřinu, připojování výroby elektřiny do elektrizační soustavy apod.)

- c) Popište veřejné konzultace uspořádané pro účely přípravy tohoto akčního plánu.

Viz odpověď na předchozí otázku č. a) v části 5.4. Konzultace probíhaly cca v 3 - týdenních intervalech. Většinou formou společných jednání a dále elektronickou formou.

- d) Uveďte vaše vnitrostátní kontaktní místo/vnitrostátní orgán či subjekt, které jsou odpovědné za kroky navazující na akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů.

Ministerstvo průmyslu a obchodu

- e) Máte k dispozici systém sledování včetně ukazatelů pro jednotlivá opatření a nástroje, aby bylo možné uskutečnit kroky navazující na provádění akčního plánu pro energii z obnovitelných zdrojů? Pokud ano, můžete je podrobněji popsat?

Ministerstvo průmyslu a obchodu ve spolupráci Českým statistickým úřadem vede podrobnou energetickou statistiku v rámci které se sledují vývoje různých energetických ukazatelů včetně vývoje podílu energie z obnovitelných zdrojů energie na konečné hrubé spotřebě energie v České republice včetně dopravy a další související a návazné ukazatele.

Dále je v provozu systém na sledování připravovaných výroben elektřiny i pro oblast obnovitelných zdrojů. Tento systém spravuje a provozuje operátor trhu.





**Příloha č. 1 – Tabulková část****A) Energie z OZE - celkem**

Rok		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (domácnosti)	TJ	37 079	40 138	46 606	44 165	43 489	48 486	46 326	47 752	50 663	49 638	53 343	54 230	55 126	56 034	56 953	57 885
Biomasa (mimo domácnosti)	TJ	21 498	22 107	23 564	23 348	24 470	25 558	25 980	27 520	30 495	32 640	33 239	33 839	34 438	35 038	35 638	36 238
vodní elektrárny	TJ	5 825	6 253	6 804	7 317	7 577	7 797	7 709	7 845	8 207	8 242	8 365	8 437	8 416	8 676	8 812	8 896
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	1 983	1 985	2 043	2 008	1 792	2 067	2 599	2 674	2 740	2 786	2 786	3 108	3 108	3 108	3 108	3 108
Bioplyn	TJ	1 549	1 748	1 985	2 371	3 330	4 825	6 592	9 795	14 370	15 629	16 045	16 793	17 276	17 760	18 243	18 727
Biologicky rozl. část PRO a ATP	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tepelná čerpadla	TJ	647	853	1 113	1 396	1 708	2 087	2 479	3 001	3 431	4 068	4 509	5 331	6 305	7 465	8 848	10 506
Geotermální energie	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	288	538
Biokapaliny pro el. a tep.	TJ	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biopaliva pro dopravu	TJ	117	884	1 361	4 655	9 086	9 085	12 202	11 679	11 602	13 513	13 777	15 144	16 539	18 571	20 338	23 168
Solární termální kolektory	TJ	103	128	160	204	266	366	478	562	630	665	750	843	945	1 058	1 182	1 318
Větrné elektrárny	TJ	59	133	390	774	1 037	1 234	1 336	1 492	1 656	1 732	1 793	1 863	2 156	3 096	3 740	3 780
Fotovoltaické systémy	TJ	1	2	8	47	320	2 217	7 855	7 735	7 317	7 642	7 649	7 788	7 977	8 211	8 470	8 750
Biomethan	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Celkem</b>	<b>TJ</b>	<b>68 862</b>	<b>74 231</b>	<b>84 034</b>	<b>86 285</b>	<b>93 073</b>	<b>103 722</b>	<b>113 557</b>	<b>120 055</b>	<b>131 111</b>	<b>136 557</b>	<b>142 256</b>	<b>147 375</b>	<b>152 288</b>	<b>159 160</b>	<b>165 620</b>	<b>172 914</b>

## A.1) Tepelná energie z OZE

Rok		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (domácnosti)	TJ	37 079	40 138	46 606	44 165	43 489	48 486	46 326	47 752	50 663	49 638	53 343	54 230	55 126	56 034	56 953	57 885
<i>spotřeba biomasy</i>	<i>tuny</i>	<i>2 852 206</i>	<i>3 087 549</i>	<i>3 585 103</i>	<i>3 397 340</i>	<i>3 345 303</i>	<i>3 729 701</i>	<i>3 563 541</i>	<i>3 673 227</i>	<i>3 897 221</i>	<i>3 818 325</i>	<i>4 030 000</i>	<i>4 090 000</i>	<i>4 150 000</i>	<i>4 210 000</i>	<i>4 270 000</i>	<i>4 330 000</i>
Biomasa (mimo domácnosti)	TJ	19 481	19 475	20 079	19 134	19 443	20 186	19 916	20 978	24 435	25 468	26 018	26 568	27 118	27 668	28 218	28 768
<i>spotřeba biomasy</i>	<i>tuny</i>	<i>1 966 928</i>	<i>1 839 578</i>	<i>1 916 200</i>	<i>1 884 799</i>	<i>1 854 817</i>	<i>1 963 777</i>	<i>1 936 861</i>	<i>2 046 436</i>	<i>2 435 927</i>	<i>2 549 479</i>	<i>2 601 800</i>	<i>2 656 800</i>	<i>2 711 800</i>	<i>2 766 800</i>	<i>2 821 800</i>	<i>2 876 800</i>
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	1 945	1 944	2 000	1 966	1 753	1 939	2 274	2 362	2 438	2 472	2 472	2 705	2 705	2 705	2 705	2 705
<i>biol. složka odpadů (včetně elektřiny)</i>	<i>tuny</i>	<i>230 416</i>	<i>232 707</i>	<i>231 905</i>	<i>223 236</i>	<i>214 675</i>	<i>280 494</i>	<i>363 356</i>	<i>374 612</i>	<i>374 705</i>	<i>377 055</i>	<i>386 944</i>	<i>431 694</i>	<i>431 667</i>	<i>431 667</i>	<i>431 667</i>	<i>431 667</i>
Bioplyn	TJ	970	1 115	1 210	1 410	1 741	2 540	3 249	4 511	6 113	6 329	6 400	6 676	6 952	7 229	7 505	7 781
instalovaný výkon	MW	169	172	143	136	165	189	241	355	421	426	426	435	445	454	464	473
Biologicky rozl. část PRO a ATP	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tepelná čerpadla	TJ	647	853	1 113	1 396	1 708	2 087	2 479	3 001	3 431	4 068	4 509	5 331	6 305	7 465	8 848	10 506
instalovaný výkon	MW	125	165	215	269	334	416	502	618	714	814	932	1 110	1 323	1 580	1 890	2 261
Geotermální energie	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	138
instalovaný výkon	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
Kapalná biopaliva pro teplo	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solární termální kolektory	TJ	103	128	160	204	266	366	478	562	630	665	750	843	945	1 058	1 182	1 318
osazená plocha	<i>tis.m2</i>	<i>85</i>	<i>105</i>	<i>131</i>	<i>165</i>	<i>217</i>	<i>309</i>	<i>375</i>	<i>425</i>	<i>469</i>	<i>530</i>	<i>596</i>	<i>669</i>	<i>750</i>	<i>839</i>	<i>936</i>	<i>1 043</i>
instalovaný výkon	MW	59	74	92	116	152	216	262	297	328	371	417	469	525	587	655	730
<b>Celkem</b>	<b>TJ</b>	<b>60 225</b>	<b>63 653</b>	<b>71 168</b>	<b>68 276</b>	<b>68 399</b>	<b>75 605</b>	<b>74 722</b>	<b>79 166</b>	<b>87 710</b>	<b>88 641</b>	<b>93 492</b>	<b>96 353</b>	<b>99 153</b>	<b>102 158</b>	<b>105 411</b>	<b>109 101</b>

## A.2) Elektrická energie z OZE

Rok		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (mimo domácnosti)	TJ	2 017	2 632	3 485	4 214	5 027	5 372	6 064	6 542	6 060	7 172	7 221	7 271	7 320	7 370	7 420	7 470
spotřeba biomasy	tuny	389 239	512 435	665 377	865 116	1 063 908	1 253 169	1 350 183	1 458 355	1 396 007	1 504 733	1 604 667	1 615 778	1 626 667	1 637 778	1 648 889	1 660 000
Vodní elektrárny	TJ	5 825	6 253	6 804	7 317	7 577	7 797	7 709	7 845	8 207	8 242	8 365	8 437	8 416	8 676	8 812	8 896
instalovaný výkon	MW	1 020	1 016	1 024	1 028	1 037	1 048	1 050	1 064	1 079	1 080	1 082	1 084	1 089	1 092	1 099	1 111
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	38	41	43	42	39	128	325	312	302	314	314	403	403	403	403	403
instalovaný výkon	MW	3	3	3	3	3	4	45	45	45	45	45	55	55	55	55	55
Bioplyn	TJ	579	633	775	961	1 589	2 285	3 343	5 284	8 257	9 300	9 645	10 116	10 324	10 531	10 738	10 946
instalovaný výkon	MW	36	43	50	71	96	118	177	300	361	367	367	374	381	389	396	403
Geotermální energie	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	144	288	400
instalovaný výkon	MW	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	15
Kapalná biopaliva pro elektriku	TJ	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Větrné elektrárny	TJ	59	133	390	774	1 037	1 234	1 336	1 492	1 656	1 732	1 793	1 863	2 156	3 096	3 740	3 780
instalovaný výkon	MW	22	44	114	150	193	213	213	258	262	278	278	301	353	525	525	525
Fotovoltaické systémy	TJ	1	2	8	47	320	2 217	7 855	7 735	7 317	7 642	7 649	7 788	7 977	8 211	8 470	8 750
instalovaný výkon	MW	1	1	4	40	465	1 727	1 913	2 022	2 064	2 067	2 069	2 108	2 161	2 225	2 298	2 375
<b>Celkem</b>	<b>TJ</b>	<b>8 520</b>	<b>9 694</b>	<b>11 505</b>	<b>13 355</b>	<b>15 587</b>	<b>19 032</b>	<b>26 633</b>	<b>29 210</b>	<b>31 798</b>	<b>34 403</b>	<b>34 987</b>	<b>35 878</b>	<b>36 596</b>	<b>38 431</b>	<b>39 871</b>	<b>40 645</b>

## A.3) Energie z OZE v dopravě

Konečná spotřeba energie v dopravě	rok/jednotky	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Celková spotřeba energie v dopravě</b>	<b>(PJ)</b>	<b>251,5</b>	<b>257,6</b>	<b>270,7</b>	<b>265,9</b>	<b>272,5</b>	<b>256,0</b>	<b>257,5</b>	<b>251,5</b>	<b>252,1</b>	<b>263,7</b>	<b>267,4</b>	<b>271,3</b>	<b>275,4</b>	<b>279,6</b>	<b>280,5</b>	<b>281,2</b>
<b>Jednotlivé druhy energie v dopravě</b>																	
<i>Celková spotřeba PH</i>	<i>(PJ)</i>	<i>245,9</i>	<i>251,9</i>	<i>264,6</i>	<i>259,7</i>	<i>266,4</i>	<i>250,4</i>	<i>251,6</i>	<i>245,6</i>	<i>246,3</i>	<i>256,1</i>	<i>258,9</i>	<i>261,8</i>	<i>264,7</i>	<i>267,5</i>	<i>267,3</i>	<i>267,2</i>
<i>Plynná paliva</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,10</i>	<i>0,10</i>	<i>0,28</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,95</i>	<i>1,40</i>	<i>1,90</i>	<i>2,50</i>	<i>3,20</i>	<i>3,70</i>	<i>4,10</i>
<i>CNG a LNG</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,95</i>	<i>1,40</i>	<i>1,90</i>	<i>2,40</i>	<i>2,90</i>	<i>3,40</i>	<i>3,80</i>
<i>bioplyn (biomethan)</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,10</i>	<i>0,30</i>	<i>0,30</i>	<i>0,30</i>
<i>Vodík</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
<i>Elektrická energie</i>	<i>(PJ)</i>	<i>5,81</i>	<i>5,94</i>	<i>6,11</i>	<i>5,60</i>	<i>5,41</i>	<i>5,57</i>	<i>5,88</i>	<i>5,88</i>	<i>5,81</i>	<i>5,70</i>	<i>5,70</i>	<i>5,71</i>	<i>5,73</i>	<i>5,75</i>	<i>5,78</i>	<i>5,85</i>
<b>Celkem</b>	<b>(PJ)</b>	<b>251,7</b>	<b>257,8</b>	<b>270,7</b>	<b>265,3</b>	<b>271,8</b>	<b>256,0</b>	<b>257,5</b>	<b>251,5</b>	<b>252,1</b>	<b>263,7</b>	<b>267,4</b>	<b>271,3</b>	<b>275,4</b>	<b>279,6</b>	<b>280,5</b>	<b>281,2</b>
<b>Jednotlivé OZE v dopravě</b>																	
<i>Bio složky v PH</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,12</i>	<i>0,88</i>	<i>1,36</i>	<i>4,65</i>	<i>7,67</i>	<i>9,08</i>	<i>12,20</i>	<i>11,68</i>	<i>11,60</i>	<i>13,51</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>
<i>Elektrika z OZE</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,91</i>	<i>0,97</i>	<i>1,04</i>	<i>1,02</i>	<i>1,10</i>	<i>1,15</i>	<i>1,28</i>	<i>1,35</i>	<i>1,39</i>	<i>1,43</i>	<i>3,59</i>	<i>3,82</i>	<i>4,08</i>	<i>4,34</i>	<i>4,61</i>	<i>4,96</i>
<i>bioplyn (biomethan)</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>
<i>oleje z OZE (včetně rostlinných)</i>	<i>(PJ)</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>	<i>x</i>
<b>Celkem OZE v dopravě</b>	<b>(PJ)</b>	<b>1,03</b>	<b>1,85</b>	<b>2,40</b>	<b>5,67</b>	<b>8,77</b>	<b>10,24</b>	<b>13,48</b>	<b>13,03</b>	<b>12,99</b>	<b>14,95</b>	<b>17,37</b>	<b>18,97</b>	<b>20,62</b>	<b>22,92</b>	<b>24,95</b>	<b>28,13</b>

**B) Konečná spotřeba energie a podíl OZE**

<b>Konečná spotřeba energie</b>																	
Rok		2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Celkem	(PJ)	1151,9	1163,6	1144,0	1134,2	1083,0	1097,6	1064,9	1050,2	1056,7	1067,4	1117,4	1121,7	1121,3	1118,6	1123,9	1126,7
<b>Podíl OZE na konečné spotřebě energie - požadavky směrnice</b>																	
Podíl OZE - požadavky směrnice	(PJ)	68,9	74,1	84,0	86,3	92,2	104,4	113,9	120,1	131,1	88,6	98,7	107,7	116,2	121,8	137,2	146,0
Podíl OZE - požadavky směrnice	(%)	6,0	6,4	7,3	7,6	8,5	9,5	10,7	11,4	12,4	8,3	8,8	9,6	10,4	10,9	12,2	13,0
Směrnice 2009/28/ES - cíle (závazné, orientační)	(%)	6,1						7,4		8,1		9,1		10,5			13,0
		Výchozí						Orientační		Orientační		Orientační		Orientační			Celkový cíl
<b>Podíl OZE na konečné spotřebě energie - navržený scénář</b>																	
Podíl OZE - navržený scénář	(PJ)	68,9	74,1	84,0	86,3	92,2	104,4	113,9	120,1	131,1	136,6	142,3	147,4	152,3	159,2	165,6	172,9
Podíl OZE - navržený scénář	(%)	6,0	6,4	7,3	7,6	8,5	9,5	10,7	11,4	12,41	12,8	12,7	13,1	13,6	14,2	14,7	15,3

## C) Nárok na provozní podporu z konečné spotřeby OZE

Rok		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (domácnosti) - celkem	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa (mimo domácnosti)	TJ	5 372	6 064	6 615	10 866	11 117	10 990	11 241	11 241	11 241	11 241	11 241
vodní elektrárny	TJ	3 238	3 513	3 800	3 934	4 724	4 837	4 940	4 940	4 940	4 940	4 940
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	128	325	379	379	379	990	1 033	1 033	1 033	1 033	1 033
Bioplyn	TJ	2 285	3 343	3 300	3 300	3 300	3 300	3 435	3 570	3 705	3 840	3 975
Biologicky rozl. část PRO a ATP	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tepelná čerpadla	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Geotermální energie	TJ	0	0	0	390	696	696	696	696	696	696	696
Kapalná biopaliva pro el. a tep.	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Kapalná biopaliva pro dopravu	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solární termální kolektory	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Větrné elektrárny	TJ	1 234	1 336	1 490	1 751	2 038	2 336	2 594	2 594	2 594	2 594	2 594
Fotovoltaické systémy	TJ	2 217	7 855	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800
Biometan	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Celkem</b>	<b>TJ</b>	<b>14 474</b>	<b>22 436</b>	<b>23 384</b>	<b>28 420</b>	<b>30 054</b>	<b>30 949</b>	<b>31 739</b>	<b>31 874</b>	<b>32 009</b>	<b>32 144</b>	<b>32 279</b>

**C.1) Nárok na provozní podporu tepelné energie z OZE**

Rok		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (domácnosti)	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Biomasa (mimo domácnosti) - teplo	TJ	0	0	0	4 202	4 403	4 226	4 427	4 427	4 427	4 427	4 427
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	0	0	0	0	0	611	611	611	611	611	611
Bioplyn	TJ	0	0	0	0	0	0	135	270	405	540	675
Biologicky rozl. část PRO a ATP	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Tepelná čerpadla	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Geotermální energie	TJ	0	0	0	<b>360</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>	<b>630</b>
Kapalná biopaliva pro teplo	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solární termální kolektory	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Celkem</b>	<b>TJ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4 562</b>	<b>5 033</b>	<b>5 467</b>	<b>5 803</b>	<b>5 938</b>	<b>6 073</b>	<b>6 208</b>	<b>6 343</b>



## C.2) Nárok na provozní podporu elektrické energie z OZE

Rok		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Biomasa (mimo domácnosti) - elektřina	TJ	5 372	6 064	6 615	6 664	6 714	6 764	6 814	6 814	6 814	6 814	6 814
Vodní elektrárny*	TJ	3 238	3 513	3 800	3 934	4 724	4 837	4 940	4 940	4 940	4 940	4 940
Biologicky rozložitelná část TKO	TJ	128	325	379	379	379	379	422	422	422	422	422
Bioplyn	TJ	2 285	3 343	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300	3 300
Geotermální energie	TJ	0	0	0	30	66	66	66	66	66	66	66
Kapalná biopaliva pro elektriku	TJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Větrné elektrárny	TJ	1 234	1 336	1 490	1 751	2 038	2 336	2 594	2 594	2 594	2 594	2 594
Fotovoltaické systémy	TJ	2 217	7 855	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800	7 800
<b>Celkem</b>	<b>TJ</b>	<b>14 474</b>	<b>22 436</b>	<b>23 384</b>	<b>23 858</b>	<b>25 021</b>	<b>25 482</b>	<b>25 936</b>	<b>25 936</b>	<b>25 936</b>	<b>25 936</b>	<b>25 936</b>

\* Malé vodní elektrárny do výkonu 10 MW

---

## Příloha č. 2 - Opatření k dosažení cílů

### 1. Oblast vytápění a chlazení

*V rámci podpory rozvoje dalších projektů v oblasti obnovitelných zdrojů bude přistoupeno k analýze nových podpůrných mechanismů dalšího rozvoje obnovitelných zdrojů. A to zejména v souladu se státní energetickou koncepcí, jak stanovenými cíli, tak schválenými nástroji pro prosazování státní energetické koncepce, dále v souladu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory stanovenými právem Evropské unie nebo rozhodnutími Komise vydanými na jeho základě na období 2014-2020 (2014/C 200/01) a s ohledem na schválené klimaticko-energetické cíle pro rok 2030 a očekávanou aktualizaci směrnice 2009/28/ES.*

#### 1.1. Geotermální

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

Investiční podpora výzkumu a vývoje v oblasti využívání geotermální energie. Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Provozní podpora výroby tepla vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie pro zdroje.

#### 1.2. Solární

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie.*

#### 1.3. Biomasa

##### 1.3.1. Pevná - domácnosti

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie.*

### 1.3.2. Pevná – mimo domácnosti

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie. Provozní podpora výroby tepla vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie.*

### 1.3.3. Pevná - Biologicky rozložitelná část TKO

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

- 1. Zařazení zařízení pro energetické využití TKO mezi výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a odpovídající podpora (vyplývá ze směrnice 2009/28/ES). Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie.*
- 2. Provozní podpora výroby tepla vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie pro zdroje.*
- 3. Změna Politiky odpadového hospodářství ve smyslu směrnice 2008/98/ES, jasná preference energetického využití TKO před skládkováním a ve smyslu schválených strategických a koncepčních materiálů v oblasti odpadového hospodářství (Plán odpadového hospodářství České republiky pro období 2015 – 2024).*
- 4. Podpora energetického využívání odpadu za účelem naplnění požadavků Směrnice Rady 1999/31/ES o skládkách odpadu, která ČR ukládá snížit obsah BRKO ukládaných na skládky o 75% hmotnostních vyprodukovaných v roce 1995 do roku 2020. BRKO tvoří významnou část (kolem 50%) SKO, které jsou vyjma současného energetického využití skládkovány.*
- 5. Postupné navyšování poplatku za skládkování TKO s výhledem omezení skládkování do 5 % v roce 2020*
- 6. Rozšíření dotačních titulů a oblastí, na které je možno čerpat dotace pro energetické využití odpadu*
- 7. Zjednodušení schvalovacího procesu pro výstavbu zařízení splňující požadavky směrnice 2000/76/ES „o spalování odpadu“.*
- 8. Působení na veřejnost, osvěta*

### 1.3.4. Pevná - Biologicky rozložitelná část PRO a ATP

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie. *Provozní podpora výroby tepla vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie pro zdroje.*

### 1.3.5. Bioplyn

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie. *Provozní podpora výroby tepla vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie pro výroby tepla, které jsou umístěny na území České republiky a které splňují minimální účinnost užití energie stanovenou prováděcím právním předpisem a jež mají instalovaný elektrický výkon do 500 kW a využívají bioplyn vznikající z více než 70% ze statkových hnojiv a vedlejších produktů živočišné výroby anebo z biologicky rozložitelného odpadu.*

### 1.3.6. Biokapaliny

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie.

### 1.4. Energie z obnovitelných zdrojů z tepelných čerpadel

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie. *Provozní podpora výroby tepla vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie pro zdroje.*

## **2. Oblast výroby elektřiny**

*V rámci podpory rozvoje dalších projektů v oblasti obnovitelných zdrojů bude přistoupeno k analýze nových podpůrných mechanismů dalšího rozvoje obnovitelných zdrojů. A to zejména v souladu se státní energetickou koncepcí, jak stanovenými cíli, tak schválenými nástroji pro prosazování státní energetické koncepce, dále v souladu s podmínkami pro poskytování veřejné podpory stanovenými právem Evropské unie nebo rozhodnutími Komise vydanými na jeho základě na období 2014-2020 (2014/C 200/01) a s ohledem na schválené klimaticko-energetické cíle pro rok 2030 a očekávanou aktualizaci směrnice 2009/28/ES.*

### **2.1. Vodní**

#### **2.1.1. Do 1 MW**

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Provozní podpora výroby elektřiny vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie.*

#### **2.1.2. 1 – 10 MW**

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Provozní podpora výroby elektřiny vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie.*

#### **2.1.3. Nad 10 MW**

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie.*

## **2.2. Geotermální**

### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora výzkumu a vývoje v oblasti využívání geotermální energie. Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie.*

## **2.3. Solární**

### **2.3.1. Fotovoltaická do 30 kW**

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie.*

### **2.3.2. Koncentrovaná solární energie**

#### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

Zatím není žádné opatření na podporu této technologie.

## **2.4. Příliv, vlny, oceán**

### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*V ČR není tato technologie dostupná.*

## **2.5. Větrná**

### Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Provozní podpora pro výrobní, pro něž byla vydána autorizace do 2. října 2013, a které budou dokončeny do 6 let od vydání autorizace.*

## **2.6. Biomasa**

### **2.6.1. Pevná – mimo domácnost**

---

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie.*

**2.6.2. Pevná – Biologicky rozložitelná část TKO**Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

- 1. Zařazení zařízení pro energetické využití TKO mezi výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a odpovídající podpora (vyplývá ze směrnice 2009/28/ES). Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Investiční podpora musí splňovat požadavky vyplývající z připravovaného zákona o podporovaných zdrojích energie.*
- 2. Změna Politiky odpadového hospodářství ve smyslu směrnice 2008/98/ES, jasná preference energetického využití TKO před skládkováním a ve smyslu schválených strategických a koncepčních materiálů v oblasti odpadového hospodářství (Plán odpadového hospodářství České republiky pro období 2015 – 2024).*
- 3. Podpora energetického využívání odpadu za účelem naplnění požadavků Směrnice Rady 1999/31/ES o skládkách odpadu, která ČR ukládá snížit obsah BRKO ukládaných na skládky o 75% hmotnostních vyprodukovaných v roce 1995 do roku 2020. BRKO tvoří významnou část (kolem 50%) SKO, které jsou vyjma současného energetického využití skládkovány.*
- 4. Postupné navyšování poplatku za skládkování TKO s výhledem omezení skládkování do 5 % v roce 2020*
- 5. Rozšíření dotačních titulů a oblastí, na které je možno čerpat dotace pro energetické využití odpadu*
- 6. Zjednodušení schvalovacího procesu pro výstavbu zařízení splňující požadavky směrnice 2000/76/ES „o spalování odpadu“.*
- 7. Působení na veřejnost, osvěta.*
- 8. Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie.*

**2.6.3. Bioplyn**Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie. Dále bude výstavba zemědělských bioplynových stanic podporována formou investiční podpory z Programu rozvoje venkova s důrazem na efektivní využívání vyrobeného tepla a podporu živočišné výroby.*

**2.6.4. Biokapaliny**

Opatření k dosažení hodnoty v roce 2020:

*Investiční podpora v rámci státních programů podpory a strukturálních fondů využívající finanční zdroje Evropské unie a provozní podpora výroby elektřiny vyplývající ze zákona o podporovaných zdrojích energie.*



### 3. Oblast dopravy

*Před výčtem opatření potřebných pro tuto oblast je nutno konstatovat, že pojem „doprava“ z hlediska nahrazování fosilních benzinů a nafty je velice široký – je nutno do něj zahrnout nejen silniční dopravu osobními a nákladními vozy, ale i dopravu železniční motorovými vozy (využívají pro pohon motorovou naftu s jakostí dle ČSN EN 590, a pohon přepravních zařízení a strojů v resortu zemědělství, v oblasti stavebnictví, těžarství atd., u nichž je většinou využívána motorová nafta, a v neposlední řadě též využití elektromobilů v dopravě.*

*Pro započítávání uplatnění množství alternativních paliv z obnovitelných zdrojů energie v dopravě nelze dle platné evropské legislativy počítat s dopravou leteckou a říční, proto jsou tyto dopravy z výše uvedeného výčtu vypuštěny. Naopak směrnice Evropského parlamentu a Rady 2015/1513/EU, kterou se mění směrnice 98/70/ES o jakosti benzinu a motorové nafty a směrnice 2009/28/ES o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů umožňuje do splnění cílů OZE v dopravě započítávat elektrickou energii z obnovitelných zdrojů spotřebovanou v elektrické trakci (např. železnice, tramvaje atd.) 2,5 krát, elektrickou energii z obnovitelných zdrojů spotřebovanou v elektromobilech 5 krát a energii z pokročilých biopaliv (biopaliva z odpadů a nepotravinářské biomasy) 2 krát.*

*V rámci postupného navyšování biopaliv jako alternativních paliv z obnovitelných zdrojů energie v dopravě je nutno vycházet z reálného faktu, že 10% cíle v roce 2020 nelze dosáhnout pouze prostřednictvím nízkoprocenního přidávání biopaliv do motorových benzinů a nafty (směrnice 2009/30/ES a evropské normy pro jakost benzinu a nafty - EN 228 a EN 590), a proto je vhodné:*

- Odstranit dosavadní legislativní bariery u plošného užívání benzinu E10. Ke splnění cíle OZE a snížení emisí skleníkových plynů je bezpodmínečně nutné plošné zavedení benzinu E10 (benzin dle ČSN EN 228 s obsahem max. 10 % bioethanolu) a to nejpozději od r. 2017. Je proto nutné upravit stávající legislativu (zákon č.311/2006 Sb. v platném znění), která dle současného znění jeho prodej do roku 2018 omezuje nařízenou povinností prodeje benzinu E5 s ohledem na složení autoparku v ČR.*
- Zavést dočasný systém podpory pokročilých biopaliv a to s ohledem na skutečnost, že v letech 2018 až 2020 nebudou v ČR k dispozici pokročilá biopaliva z komerční jednotky. V současné době jsou pouze k dispozici a to jen zčásti výzkumné vývojové podklady.*
- Zachovat daňové zvýhodnění čistých (B100) a vysokoprocenních biopaliv (B30 a E85). Bez daňového zvýhodnění nebudou tato biopaliva konkurenceschopná klasickým fosilním palivům. .*

- *Zpracovat pod patronací mezirezortní pracovní skupiny BIOPALIVA analýzu zajištění splnitelnosti 10% cíle obnovitelných zdrojů energie v dopravě v roce 2020 zohledňující nové požadavky obsažené ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2015/1513, kterou se mění směrnice 98/70/ES o jakosti benzínu a motorové nafty a směrnice 2009/28/ES o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů.*

*Vytvořit ze strany státu podmínky pro rychlejší obměnu stávajícího vozového parku v ČR, a to zejména z hlediska podpory výroby a dovozu nových vozidel na alternativní paliva z obnovitelných zdrojů.*

#### **4. Ostatní opatření**

*Pro další rozvoj obnovitelných zdrojů je nutné zajistit*

- *zjednodušení a zkrácení schvalovacího procesu pro výstavbu zařízení elektrizační soustavy.*
- *osvětovou a propagační činnost ze strany státních orgánů, odborných asociací zabývajících se obnovitelnými zdroji energie a nevládními subjekty. Bez aktivního propagačního přístupu ze strany státu nebude možné dosáhnout stanovené cíle.*