



# Ministerstvo životního prostředí



## Státní podpora obnovitelných zdrojů energie

Ministerstvo životního prostředí  
Vršovická 65  
100 10 Praha 10

Tel.: 267 122 962  
Fax: 267 316 962  
Email: [jaroslav\\_kubin@env.cz](mailto:jaroslav_kubin@env.cz)



## Obnovitelné zdroje energie

- Státní politika životního prostředí
  - Udržitelné využívání přírodních zdrojů resp. využívání obnovitelných zdrojů energie (OZE)
  - Dosažení 6% podílu OZE na celkové spotřebě PEZ k roku 2010
  - Dosažení 8% podílu elektřiny z OZE na hrubé spotřebě elektřiny k roku 2010
  - Využívání biomasy
  - Snižování energetické náročnosti
- Státní energetická koncepce
  - Nezávislost, bezpečnost, udržitelný rozvoj
  - Preference OZE je cílem s vysokou prioritou
  - Dlouhodobý cíl je 15 – 16% podíl OZE na spotřebě PEZ k roku 2030



## Závěry zasedání ER v Bruselu (8.- 9.3. 2007)

### Pro oblast obnovitelných zdrojů energie

- závazný cíl **20%** podílu energie z obnovitelných zdrojů na celkové spotřebě energie v EU do roku 2020
  - závazný minimální cíl, jenž má být dosažen všemi členskými státy, **10%** podílu biopaliv na celkové spotřebě benzínu a nafty v dopravě EU do roku 2020, přičemž tento cíl má být zaveden nákladově efektivním způsobem.
- **diskuze o cílech pro Českou republiku.....**



## Obnovitelné zdroje energie skutečnost a cíle

Ukazatele využití OZE kolísají díky vysokému podílu vodní energie v OZE a její závislosti na klimatických podmínkách.

	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Cíl 2010	Cíl 2030
Podíl OZE na hrubé*) spotřebě elektřiny v %	3,9	4,3	4,9	2,8	4,0	4,5	4,9	8	16 – 17
Podíl OZE na PEZ v %	2,1	2,2	2,0	2,7	2,9	3,99	4,5	6	15 - 16

Zdroj: MPO, Národní program hospodárného nakládání s energií, Zpráva o plnění indikativního cíle

\*) v tuzemsku vyrobená elektřina s připočtením dovozů a odečtením vývozů elektřiny





# Ministerstvo životního prostředí

## Pravděpodobná výše výroby elektřiny a podíl OZE podle SEK

Rok	2000	2005	2010	2015	2020	2025	2030
Celkem (TWh)	73,73	78,2	82,37	80,85	84,95	87,49	89,17
Obnovitelné zdroje (TWh)	1,71	4,16	8,17	9,84	11,58	14,2	15,06
Procentní podíl (%)	2,32	5,32	9,92	12,17	13,63	16,23	16,89



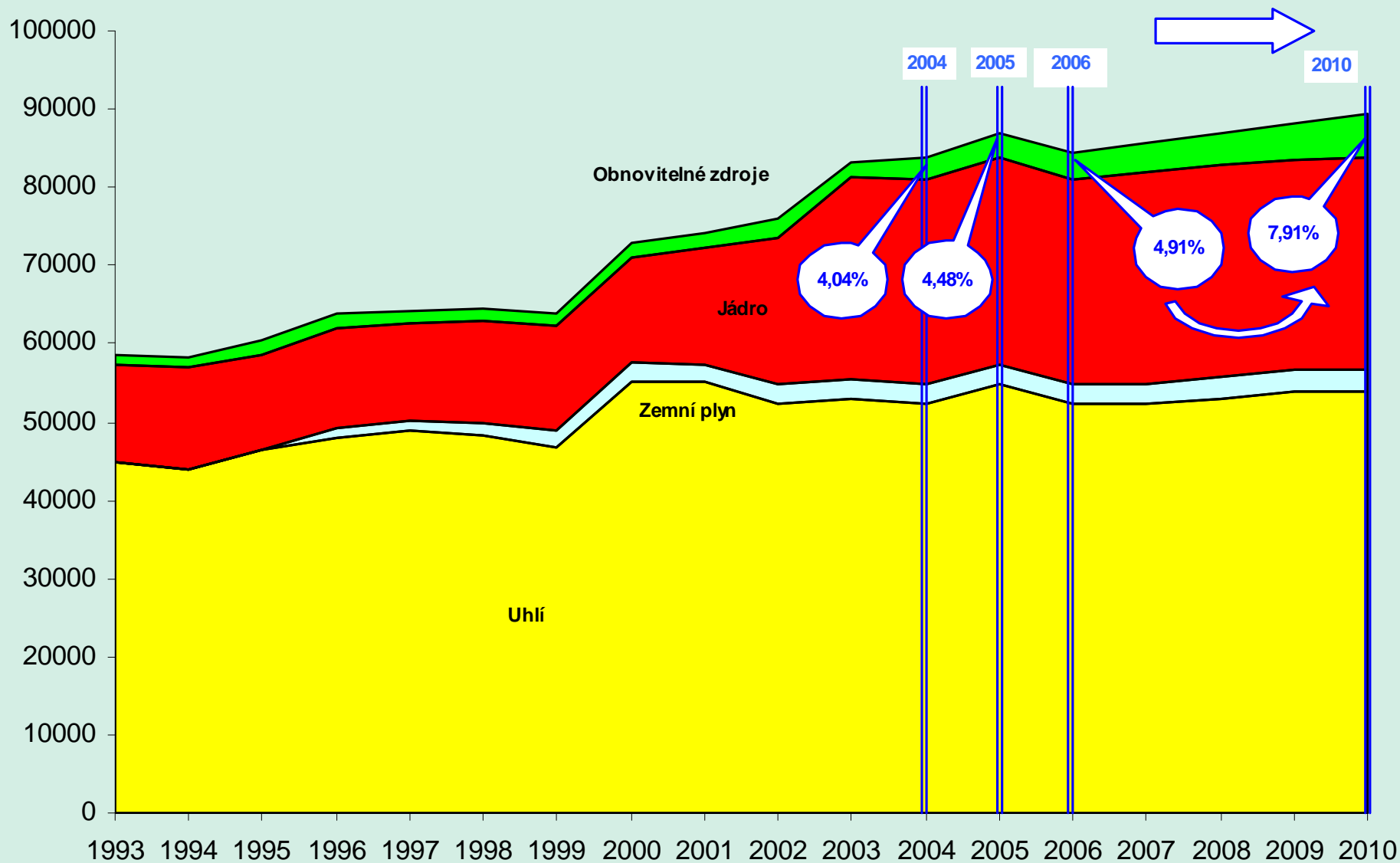
# Ministerstvo životního prostředí



## Pravděpodobná výše spotřeby prvotních zdrojů energie a podíl OZE podle SEK

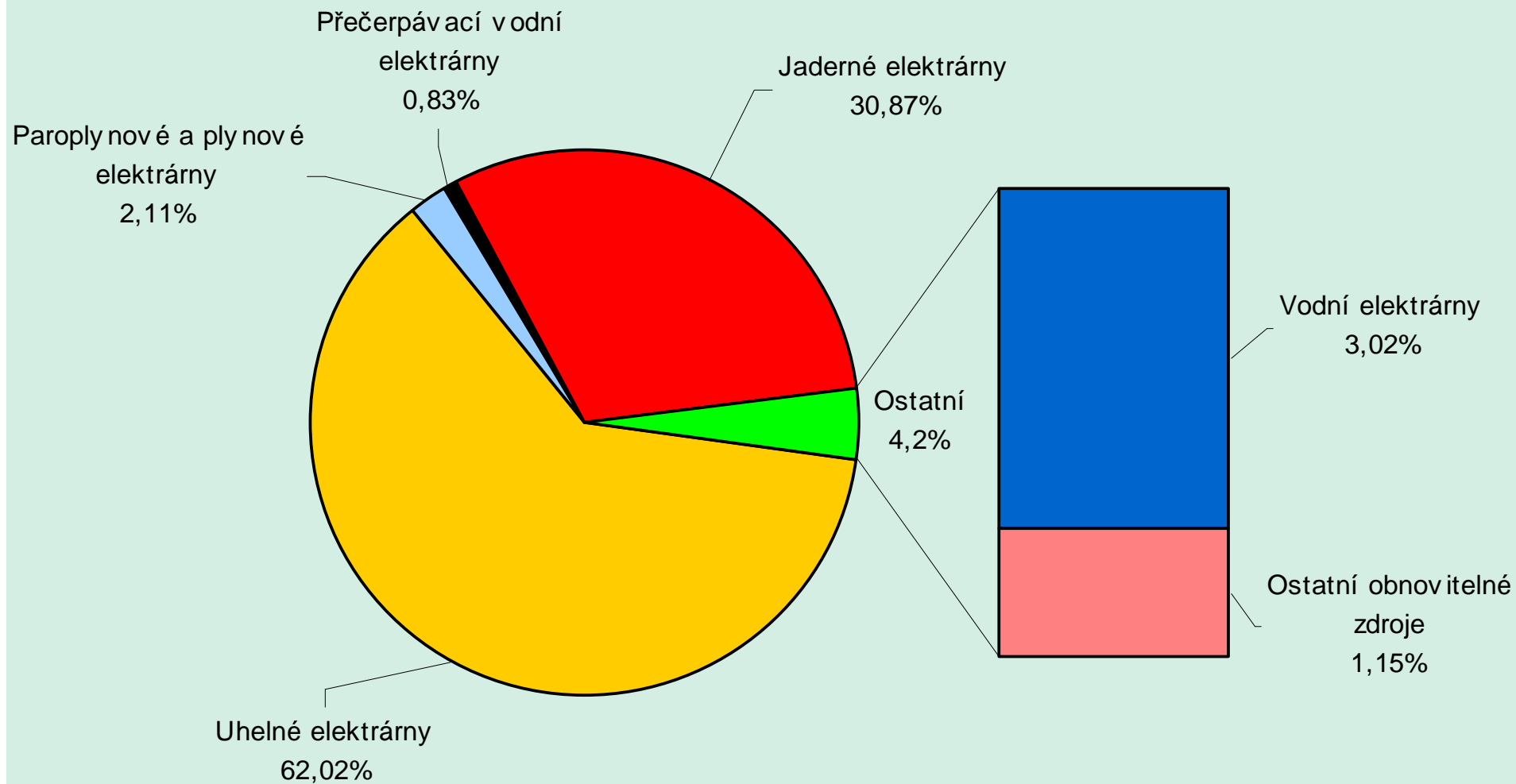
Rok	2000	2005	2010	2015	2020	2025	2030
Celkem (PJ)	1 672	1 730	1 775	1 782	1 787	1 810	1 797
Obnovitelné zdroje (PJ)	44	93	159	187	215	269	283
Procentní podíl (%)	2,63	5,38	8,96	10,49	12,03	14,86	15,75

# Výroba elektřiny v ČR podle zdrojů: 1993 – 2005 s výhledem r. 2010



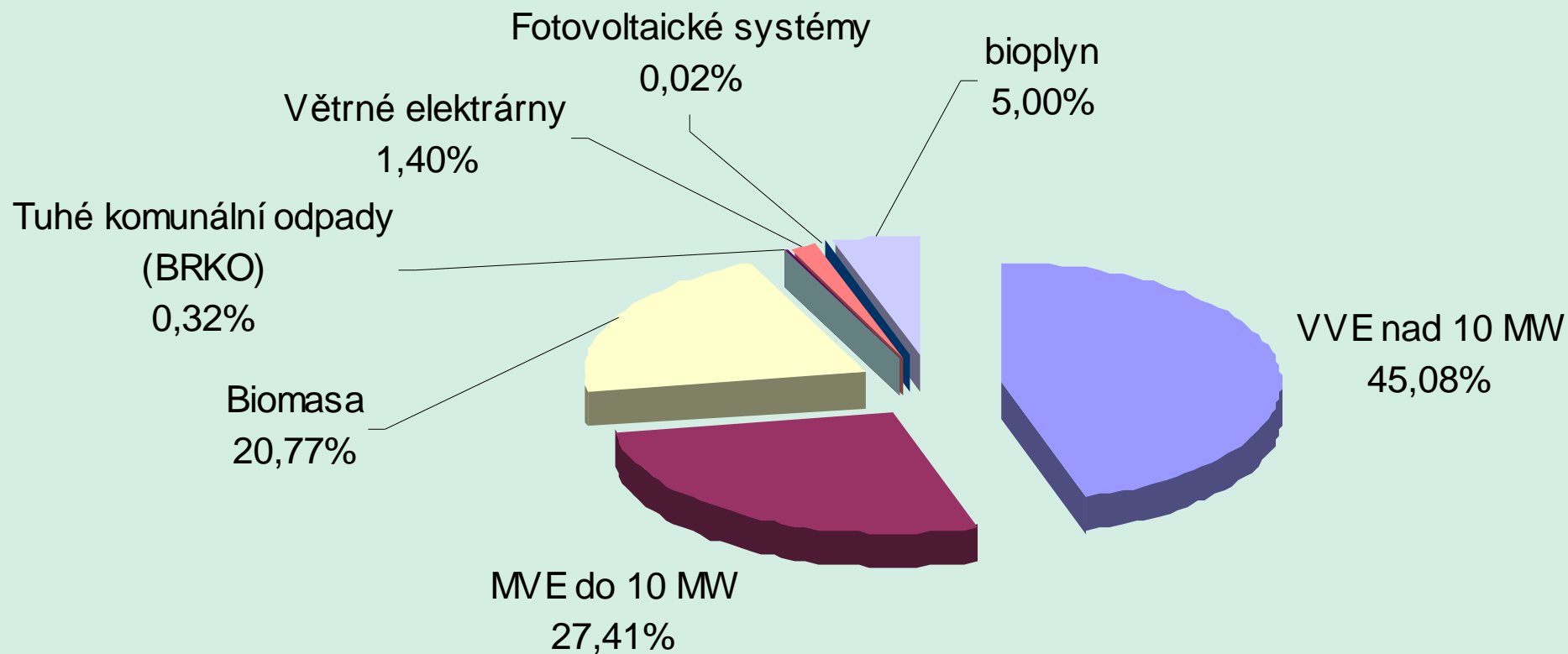
Zdroj: Zpráva o plnění indikativního cíle výroby el. z OZE za rok 2006

# Výroba elektřiny v ČR podle zdrojů v r. 2006



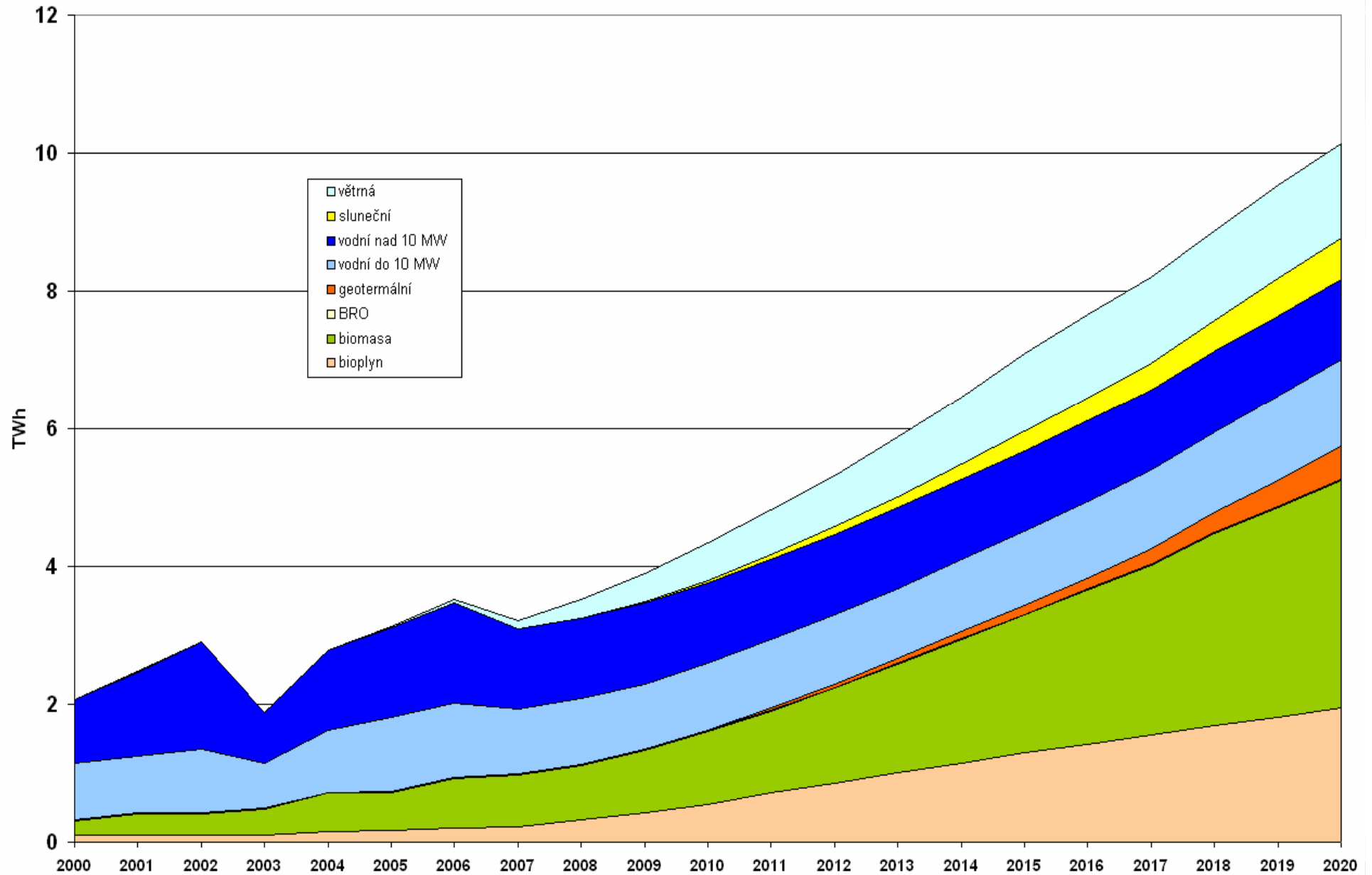


## Podíl jednotlivých OZE na výrobě elektřiny v ČR v roce 2006





## Výroba elektřiny z OZ



Zdroj: STUDIE POTENCIÁLU OZE DO ROKU 2020

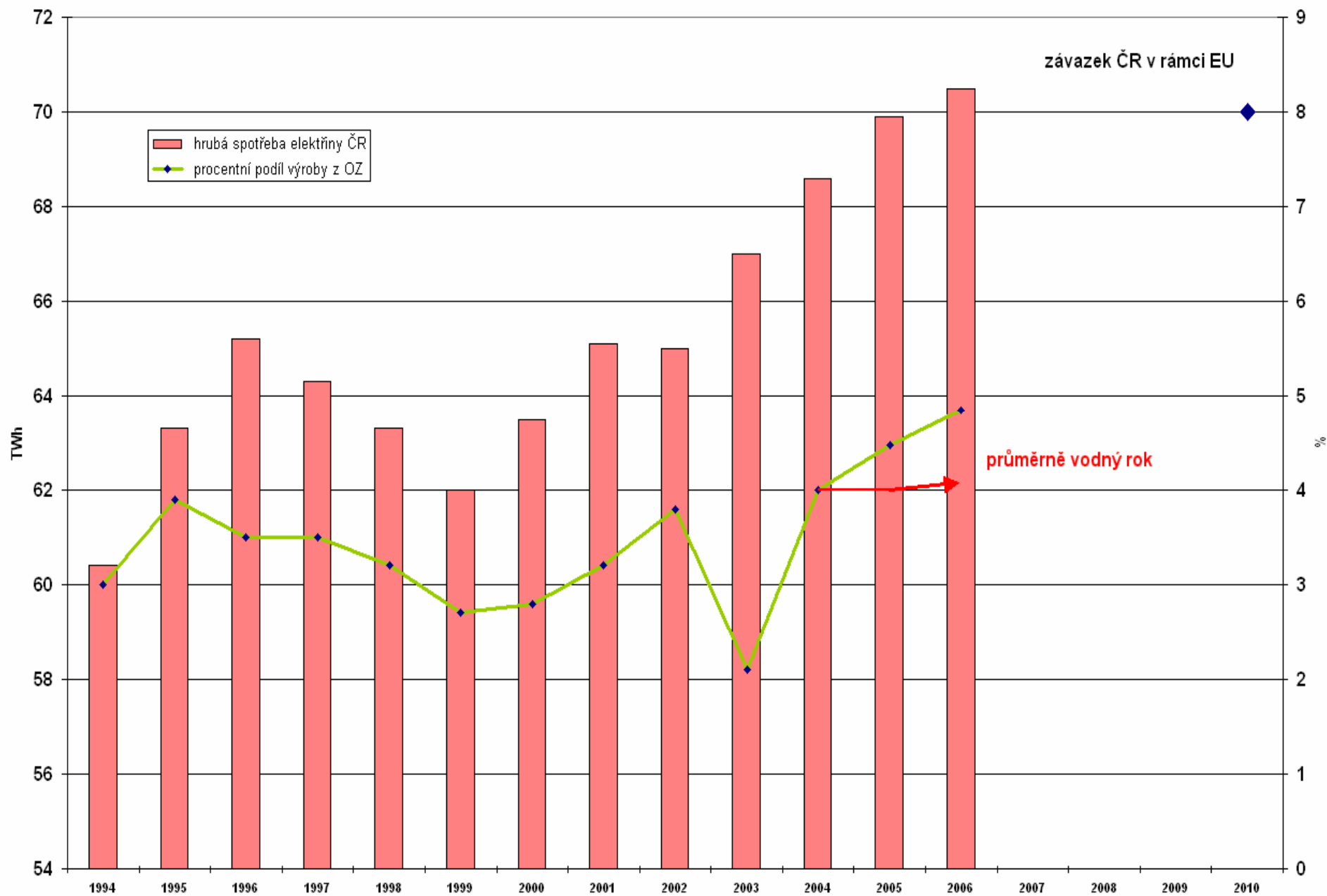
## MPO

	Současná produkce		Potenciál	
Biomasa	64,3	PJ	99,8	PJ
Biopaliva	0,7	PJ	29	PJ
Voda	8,5	PJ	9,6	PJ
Vítr	0,18	PJ	4,42	PJ
Solární energie a energie prostředí	0,0009	PJ	3,38	PJ
<b>Celkem</b>	<b>73,7</b>	<b>PJ</b>	<b>146,2</b>	<b>PJ</b>

## MŽP

	Současná produkce		Potenciál	
Biomasa	64,3	PJ	211,0	PJ
Biopaliva	0,7	PJ	29	PJ
Voda	8,5	PJ	9,6	PJ
Vítr	0,18	PJ	4,42	PJ
Solární energie a energie prostředí	0,0009	PJ	3,38	PJ
<b>Celkem</b>	<b>73,7</b>	<b>PJ</b>	<b>257,4</b>	<b>PJ</b>

## Hrubá spotřeba elektřiny v ČR a podíl elektřiny z OZ



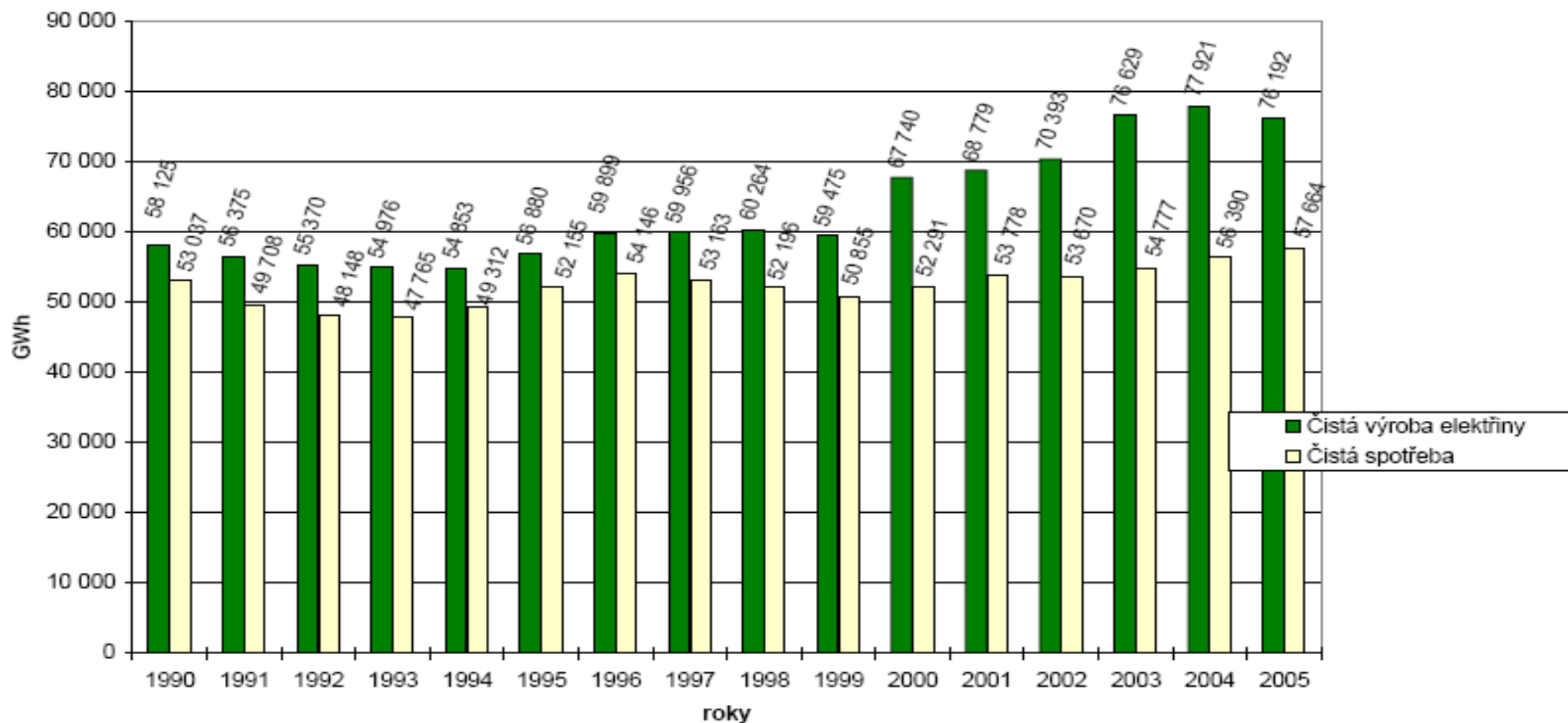




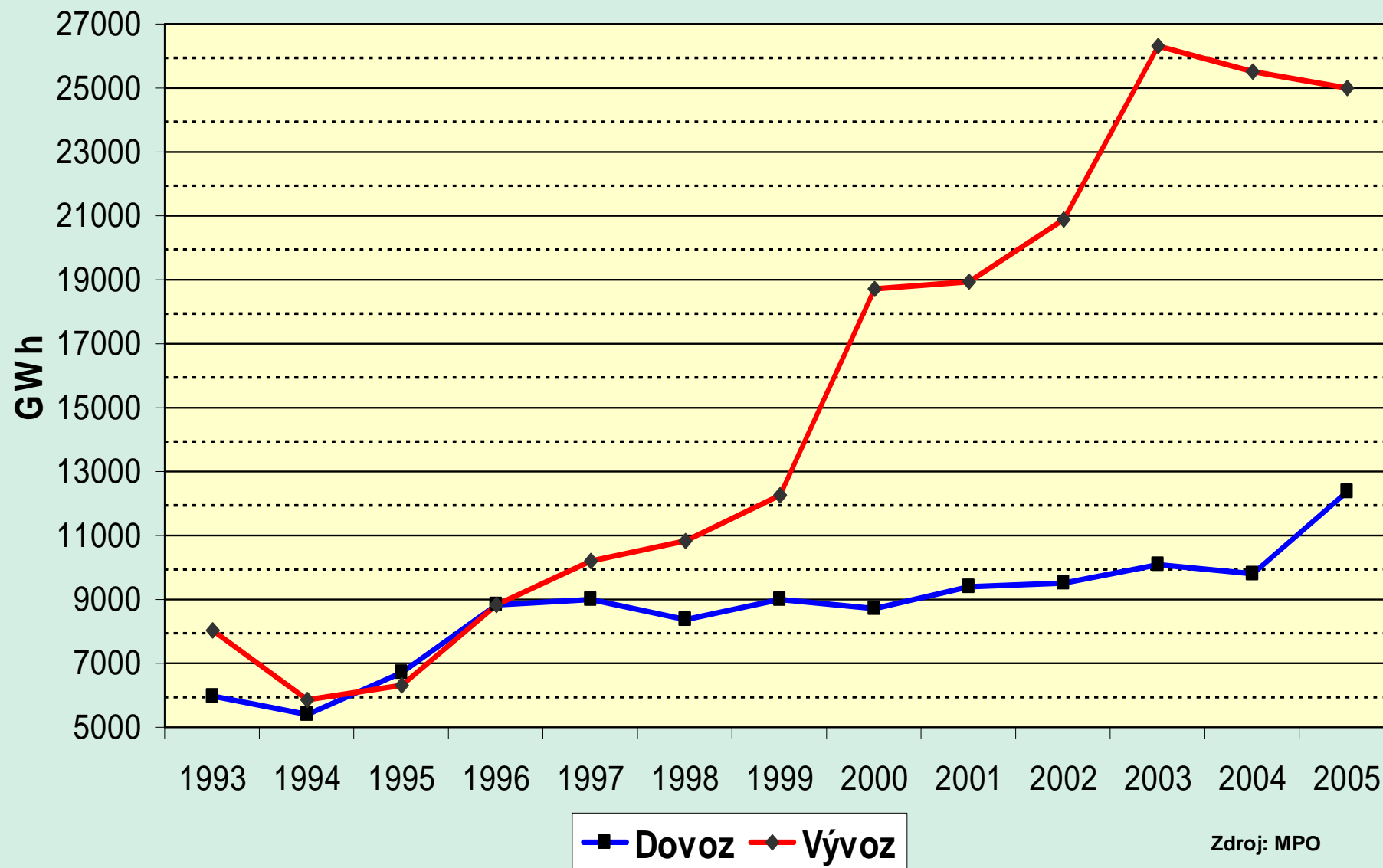
# Ministerstvo životního prostředí



## Čistá výroba a čistá spotřeba elektřiny

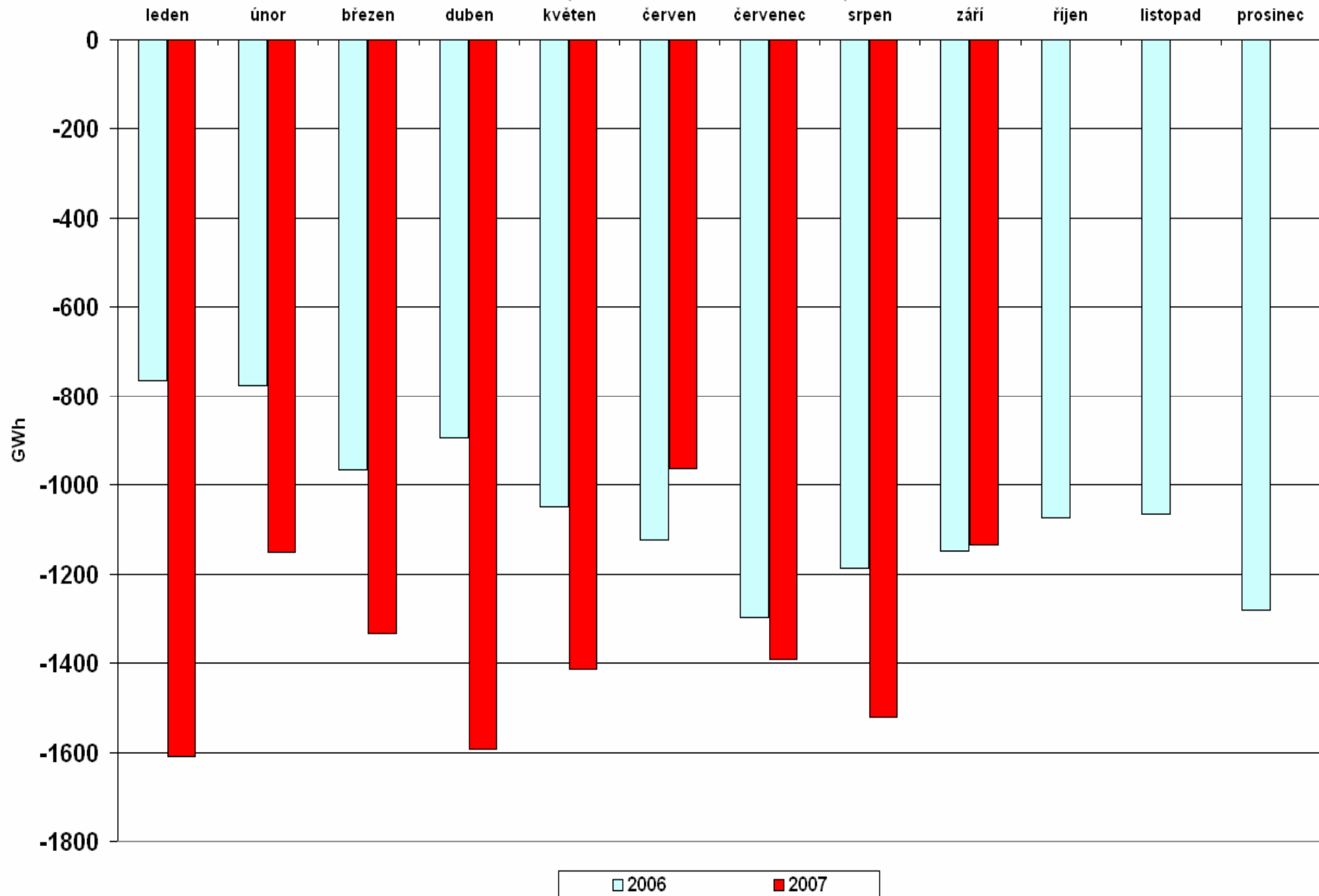


# Dovoz a vývoz elektřiny podle měření v letech 1993 až 2005



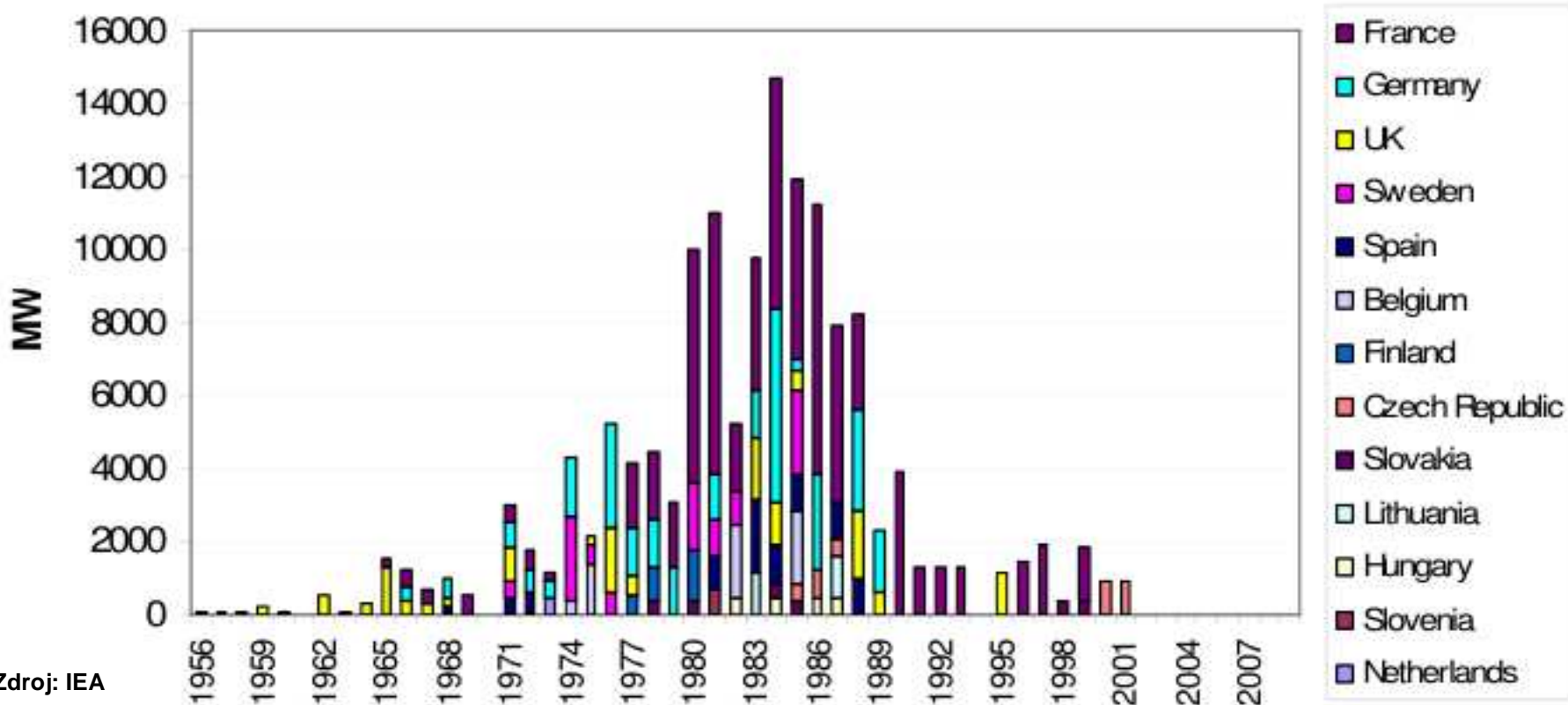
# Elektrina ČR - saldo

rok 2006 - 12,6 TWh I. - IX. 2007 - 12,1 TWh





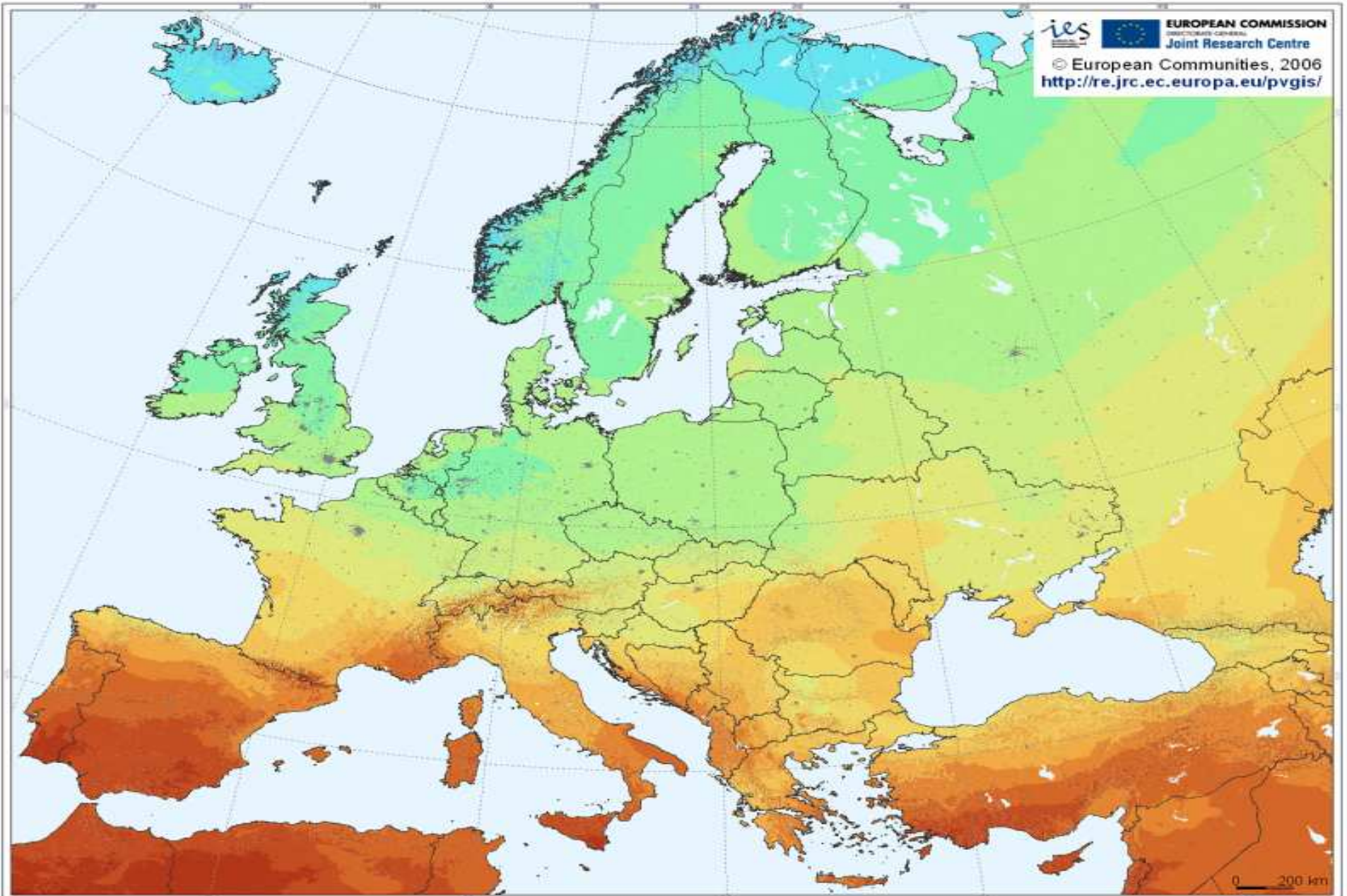
## Přírůstek kapacity jaderných reaktorů v Evropské unii



Zdroj: IEA



# Photovoltaic Solar Electricity Potential in European Countries



Yearly sum of global irradiation incident on optimally-inclined south-oriented photovoltaic modules

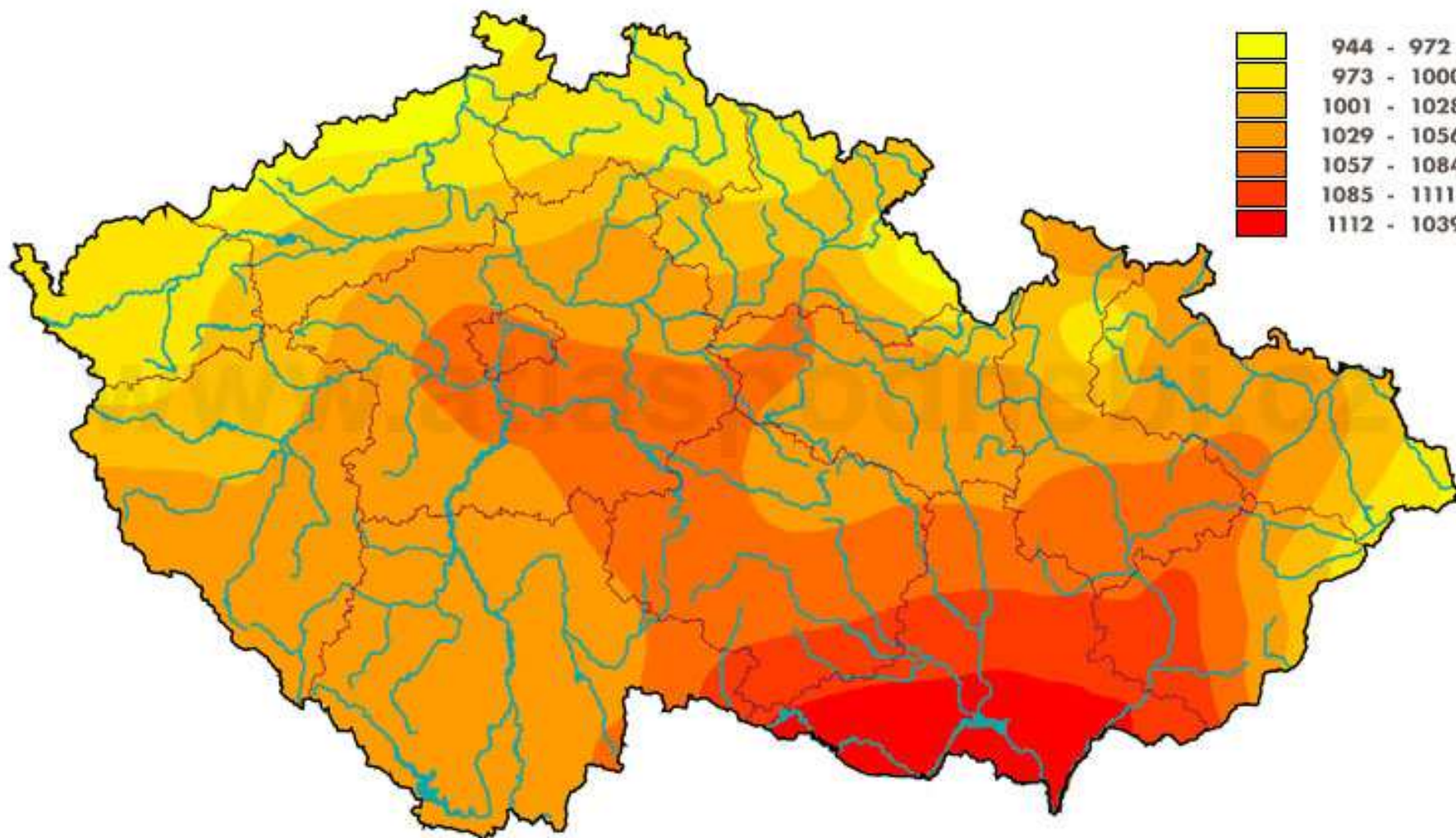
Global irradiation [kWh/m<sup>2</sup>]  
<600 800 1000 1200 1400 1600 1800 2000 2200>

Yearly sum of solar electricity generated by 1 kWp system with optimally-inclined modules and performance ratio 0.75

Solar electricity [kWh/kWp]  
<450 600 750 900 1050 1200 1350 1500 1650>



## Roční průměrný úhrn slunečního záření [kWh/m<sup>2</sup>]






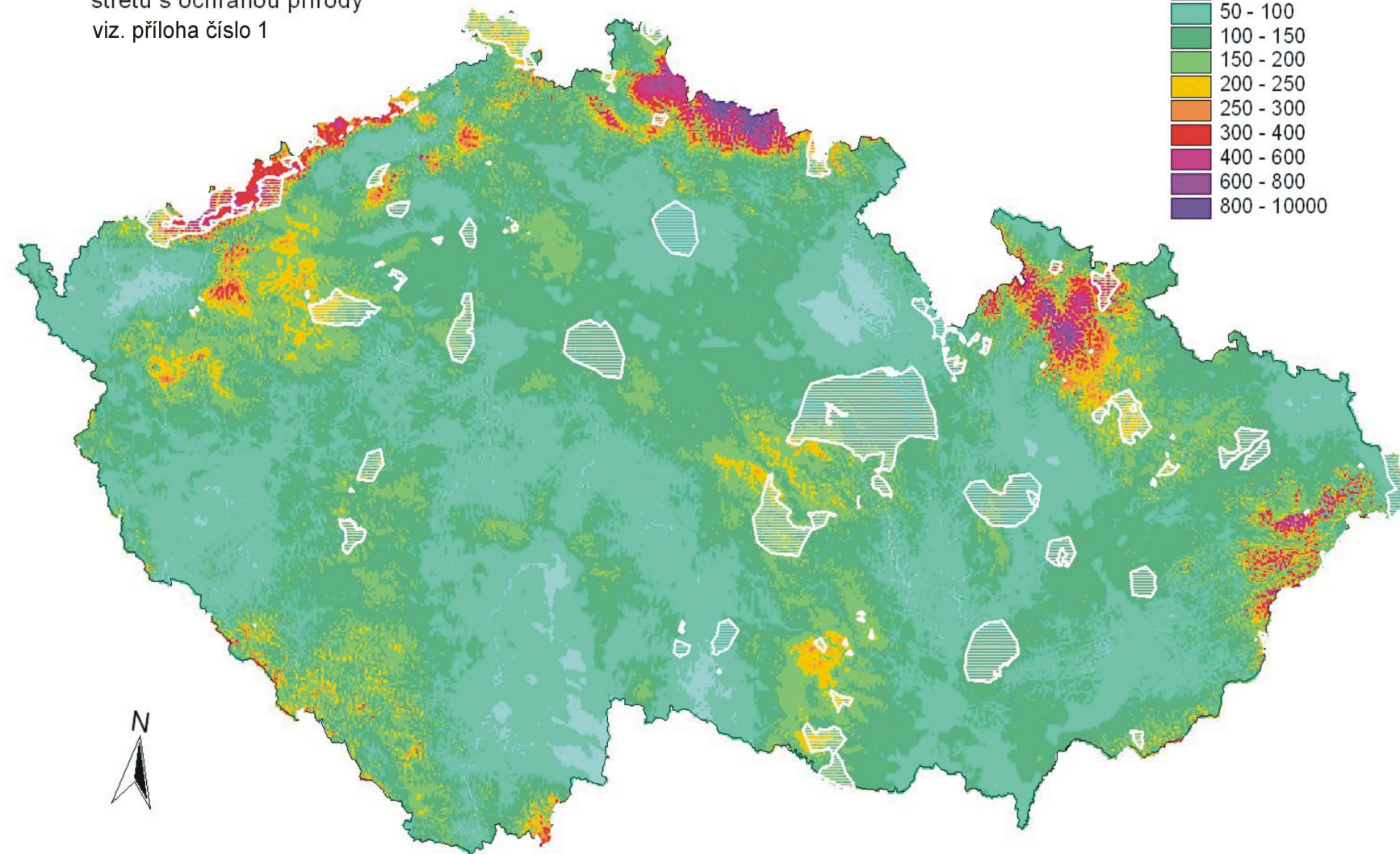
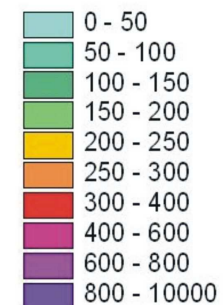




# Prostorové rozložení hustoty výkonu větru [W/m<sup>2</sup>] nad územím ČR ve výšce 40m nad povrchem (model VAS/WAsP)

 Území vhodná pro větrné parky bez závažných střetů s ochranou přírody viz. příloha číslo 1

Hustota výkonu [W/m<sup>2</sup>]





# Území vhodná pro umístění větrných elektráren

## rozbor závažnosti střetů s ochranou přírody

### Legenda:

Území s nejvyšší ochranou (NP, NPR, NPP, CHKO-I.)



Ostatní CHÚ (ZCHÚ-ost., SPA, pSCI, ÚSES-NRBC, př. parky)

5 a více násobná ochrana shodného území

4 - násobná

3 - násobná

2 - násobná

1 - násobná

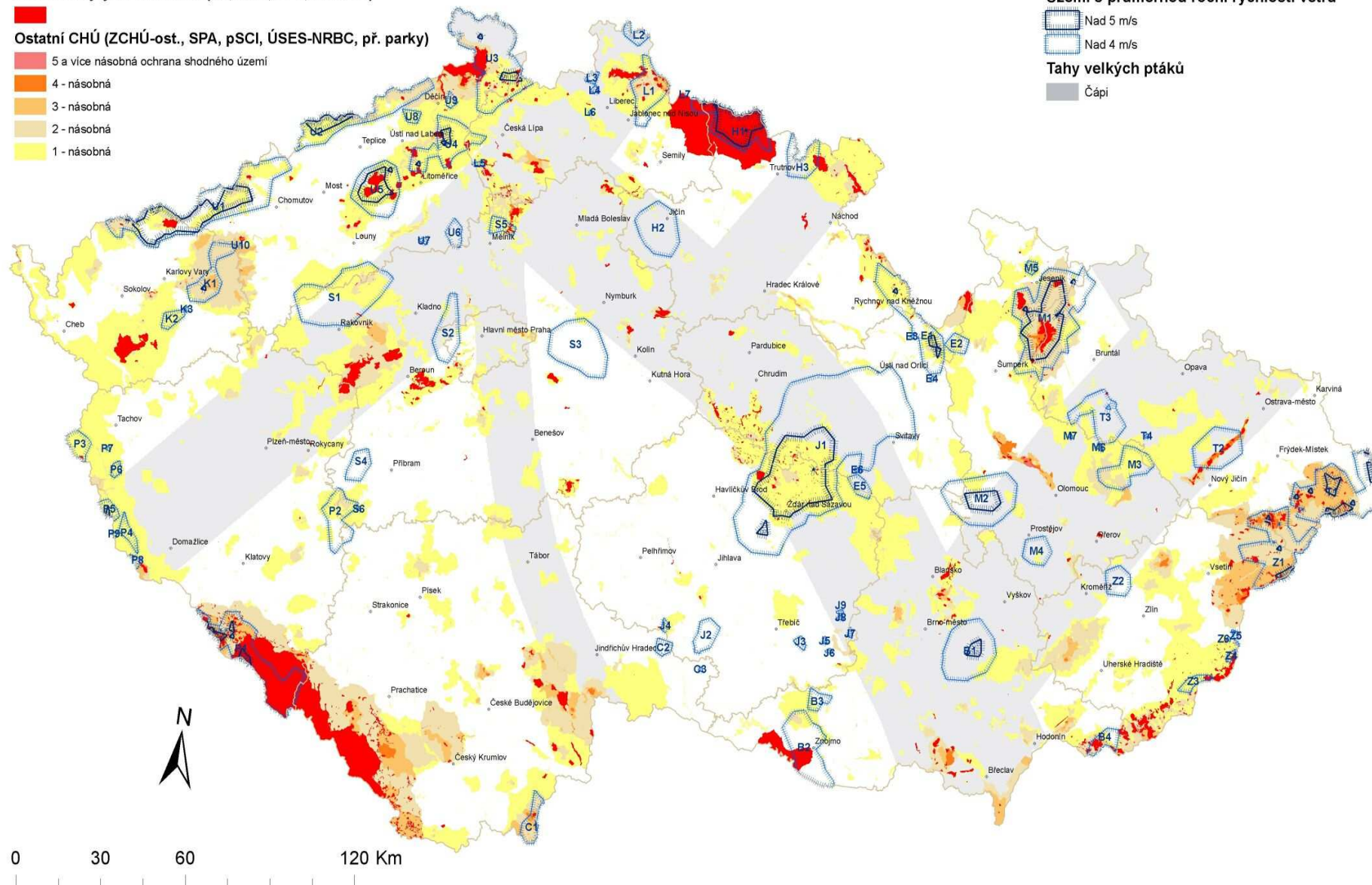
Území s průměrnou roční rychlostí větru

Nad 5 m/s

Nad 4 m/s

Tahy velkých ptáků

Čápi







# Ministerstvo životního prostředí



**Při 80 dB už hrozí poškození sluchu, při 120 dB je hluk vnímán jako bolestivý a při 140 dB nastávají nevratné poruchy**



# Ministerstvo životního prostředí



**Povrchová těžba hnědého uhlí  
zásadně proměnila krajinu  
severních Čech**



foto: Jan Kowalský









## Větrný park Břežany

### Technické parametry:

Typ:	5 x Vestas V 52
Celk. hmotnost věže:	134 tun
Výkon:	850 kW
Výška věže:	74 m
Průměr rotoru:	52 m
Základ:	armovaná železobeton. Deska 13x13x1,7 m, 0,5 m pod terénem
Průměr věže u paty:	4m
Průměr věže nahoře:	2,2 m
Zahájení prací na projektu	v roce 2002 (měření větru)
Stavební povolení	říjen 2005
Zahájení stavby	říjen 2005
Dokončení stavby	prosinec 2005
Celk. náklady stavby	127,6 Mio
Celk. výnosy za rok 2006:	4.750 MWh
Výnosy za 01-05/2007:	2.929 MWh











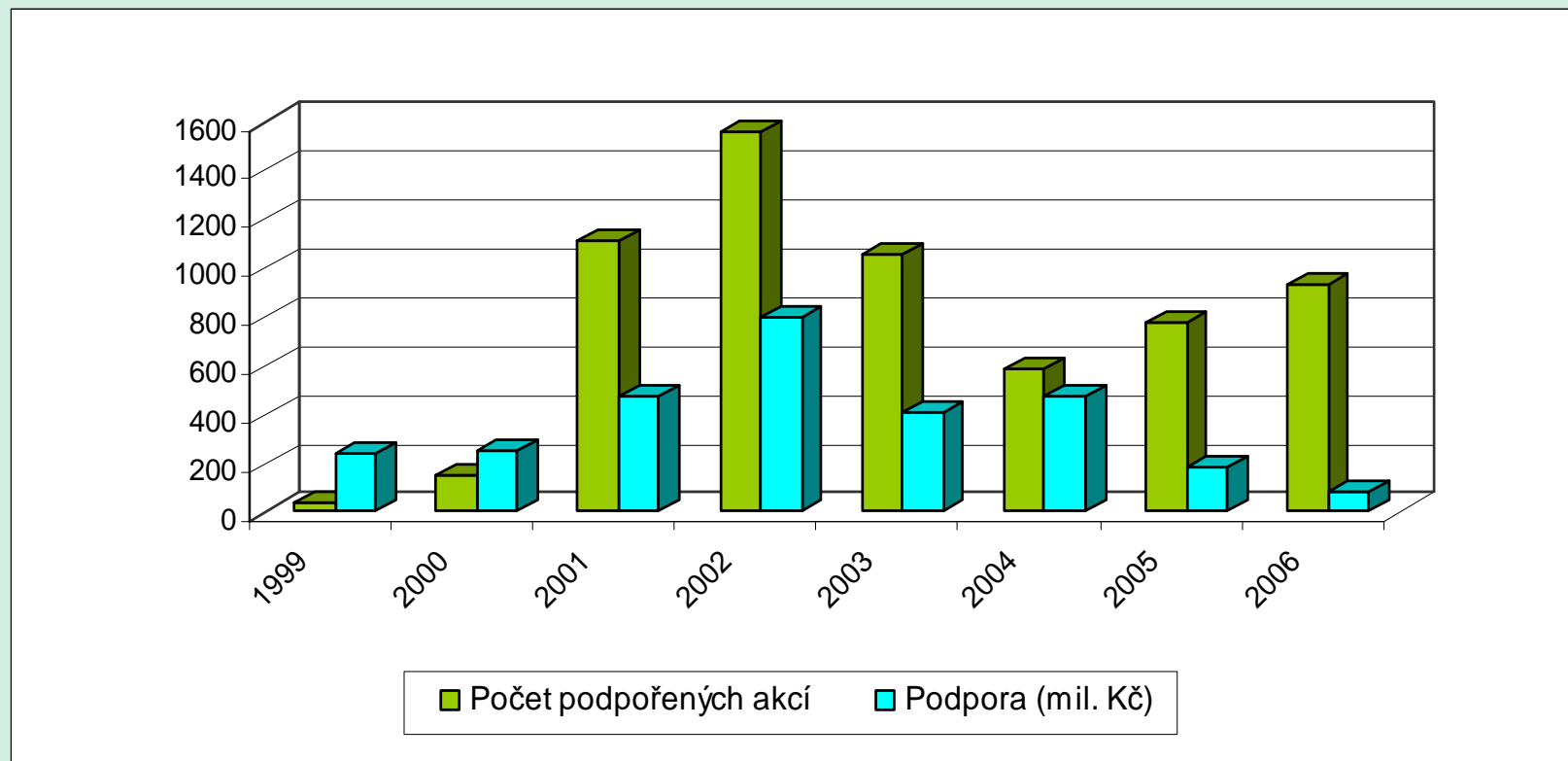


## Národní program, Státní program

Zákon č. 406/2000 Sb. - Zákon o hospodaření energií - § 5

1. **Národní program hospodárného nakládání s energií a využívání jejích obnovitelných a druhotných zdrojů** - dokument vyjadřující cíle týkající se snižování spotřeby energie, využití jejích obnovitelných a druhotných zdrojů v souladu s hospodářskými a společenskými potřebami podle zásady trvale udržitelného rozvoje.
2. K uskutečnění Programu mohou být poskytovány dotace ze státního rozpočtu na rozvoj využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie
3. **Novela zákona 406/2000 Sb. – Národní program nahrazen jednoletým Státním programem**
4. **Státní program na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie** vychází ze Státní energetické koncepce České republiky schválené usnesením vlády č. 211 ze dne 10. března 2004 a zároveň naplňuje Národní program hospodárného nakládání s energií a využívání jejích obnovitelných a druhotných zdrojů
5. Státní program je rozpracováním Národního programu pro rok 2006 k naplňování cílů Státní energetické koncepce
6. Usnesení vlády České republiky č. 1326 ze dne 22. listopadu 2006 – analýza efektivnosti Státního programu
7. Usnesení vlády České republiky č. 925 ze dne 22. srpna 2007 – zachování Státního programu pro MPO, MŽP, MMR, MD, MZe

## Státní program na podporu úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie Státní fond životního prostředí ČR



	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	Celkem
<b>Počet podpořených akcí</b>	42	147	1 113	1556	1 053	591	774	929	6 205
<b>Podpora (mil.Kč)</b>	238	249	476	797	408	477	181	88	2 914



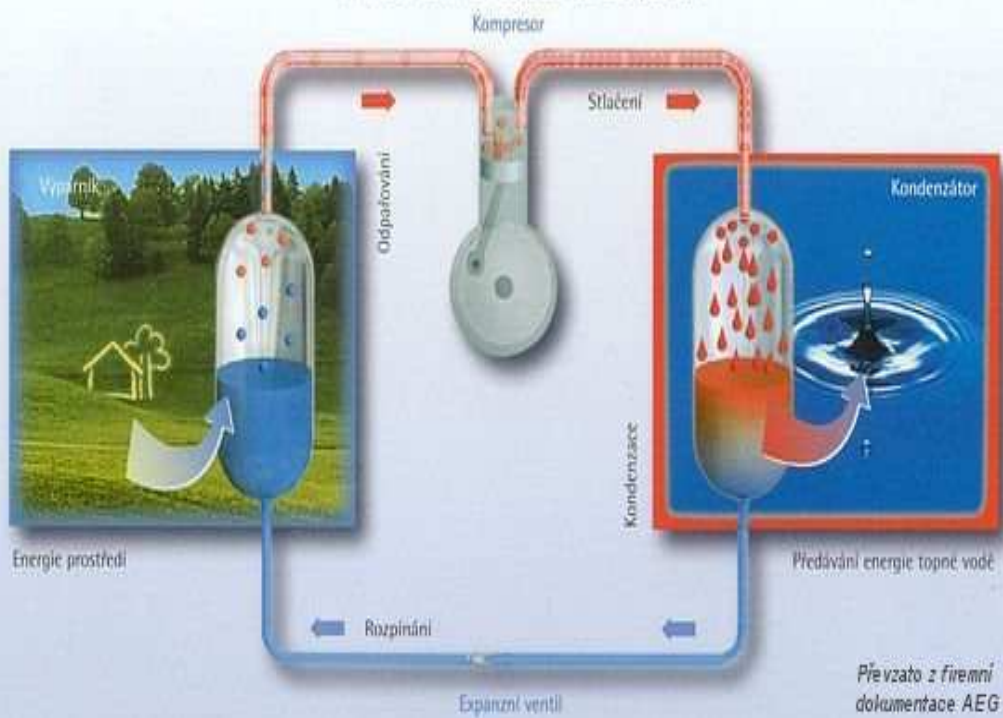
# Ministerstvo životního prostředí



## Státní program - rok 2006

Název opatření	Program	Počet akcí	Náklady na realizaci tis.Kč	Podpora	
				Dotace (tis.Kč)	Půjčka (tis.Kč)
Kotle na biomasu	1.A.a.	166	15 062,82	6 659,81	0
Solární systémy	1.A.b	532	84 385,56	25 079,54	0
Zásobování energií v obcích	2.A.	2	27 503,52	21 701,76	0
Vytápění, ohřev vody, výroba el. ve školství, zdravotnictví atd.	3.A.	8	29 768,59	23 034,61	0
Tepelná čerpadla	4.A.	220	66 515,72	10 889,67	0
Osvěta-poradenství	1.B.	1	963,31	770,64	0
<b>Celkem</b>		<b>929</b>	<b>224 199,51</b>	<b>88 136,04</b>	<b>0</b>

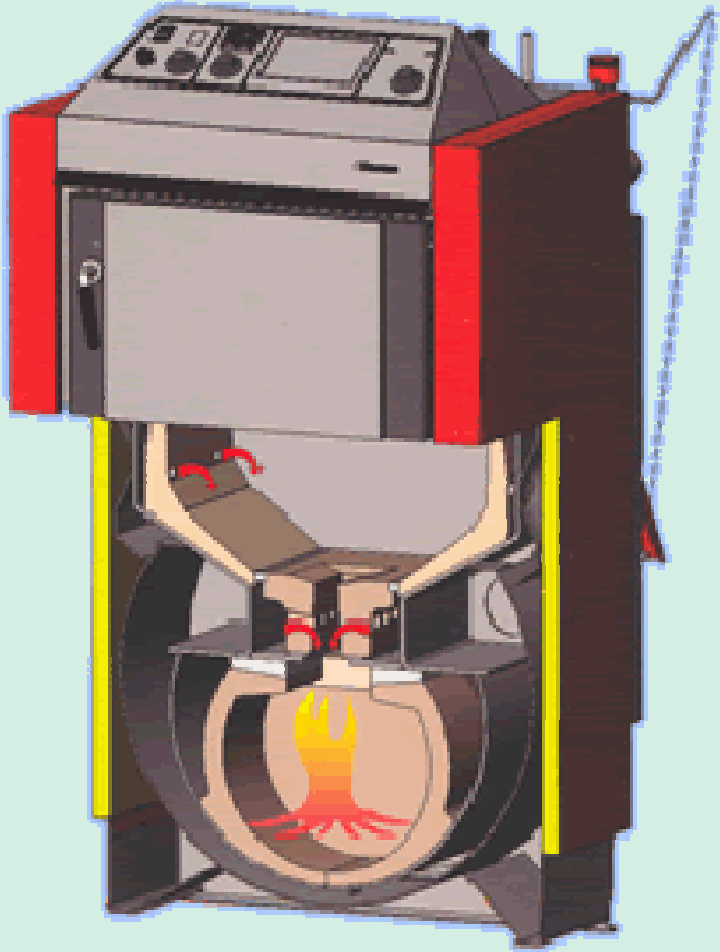
# Princíp funkce tepelného čerpadla



*Převzato z firemní dokumentace AEG*









Řešení & Realizace

Technologie



Z materiálů - JH Solar



CZT Žlutice



# CZT Valašská Bystřice



Kotelna 1,5 MW (0,9 MW a 0,6 MW – palivo piliny)



2 260 obyvatel, 460 m.n.m., 8 km JZ od Rožnova p. R.



Napojeno cca 70 objektů, 38 mil. Kč podpora



3 km rozvodů, 65 předávacích stanic



# CZT Kašperské Hory



Instalovaný výkon - 4 MW  
Palivo – kůra, piliny, štěpka  
Celkové náklady - 86 mil. Kč

1.Dovoz paliva, 2.Hydraulický agregát, 3.Denní zásobník paliva,  
4.Hydraulický přímý dopravník, 5.,6.Kotle, 7.Kontejner na popílek,  
8.Kontejner pro popel, 9.Řídicí skříň elektronického řízení,  
10.Řídicí pracoviště, 11.Oběhová čerpadla TV

# CZT Kašperské Hory

Palivové hospodářství



Kotle Schmid 2,4 MW a 1,6 MW

## Solární systém na budově SFŽP ČR



instalováno 24 solárních kolektorů 1,9 m<sup>2</sup> ( $\Sigma$  45,6 m<sup>2</sup>)

solární bojler ELB 2000

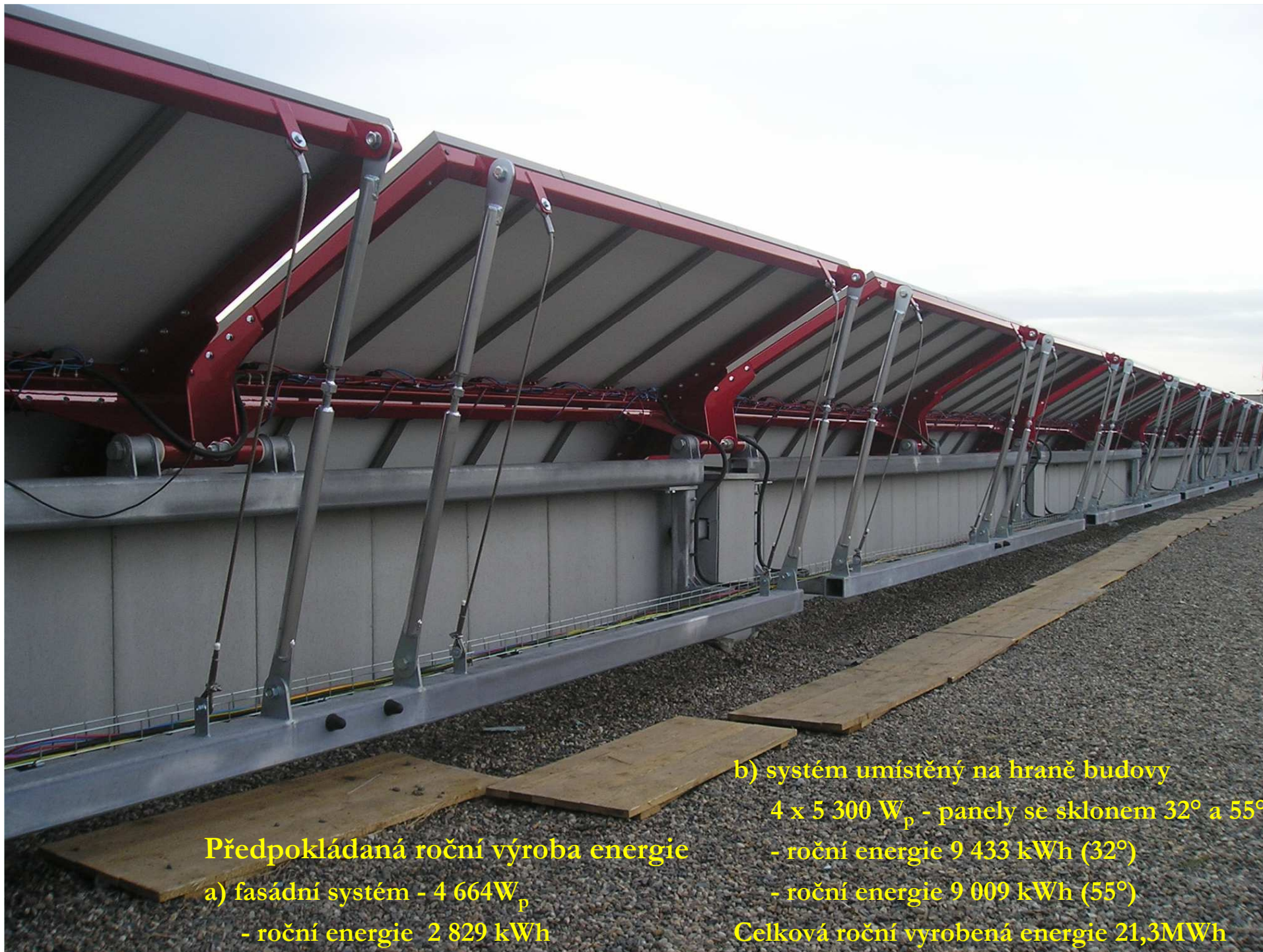
system slouží k přípravě TV v zásobníku o objemu 2000 litrů



## Fotovoltaický systém na budově MŽP



instalovaný výkon 25,8 kW<sub>p</sub>  
celková plocha panelů 211 m<sup>2</sup>  
počet panelů 244 - typ SG 72-106  
články: monokrystalický křemík



**Předpokládaná roční výroba energie**

a) fasádní systém -  $4\,664\text{W}_p$   
- roční energie 2 829 kWh

b) systém umístěný na hraně budovy

4 x 5 300  $\text{W}_p$  - panely se sklonem  $32^\circ$  a  $55^\circ$

- roční energie 9 433 kWh ( $32^\circ$ )

- roční energie 9 009 kWh ( $55^\circ$ )

Celková roční vyrobená energie 21,3MWh

# Státní program rok 2007

## Přímé finanční podpory

Přímá finanční podpora na realizaci opatření může podle typu subjektu dosáhnout maximální hranice celkové podpory (půjčka + dotace)/maximální hranice dotace v procentuálním vyjádření ze základu pro výpočet podpory uvedené v následující tabulce podle vyhlášených programů.

Číslo Programu	Název programu	Typ žadatele	max. limit % podpory/dotace, ze základu pro výpočet podpory
1.A.	Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TV pro byty a rodinné domy pro fyzické osoby, včetně ekologické výroby elektřiny pro vlastní spotřebu: a) kotle na biomasu, b) solární systémy na teplou vodu, c) solární systémy na přitápění a teplou vodu, d) systémy pro výrobu elektřiny	E	a) 50/50 <sup>1)</sup> b) 50/50 <sup>1)</sup> c) 50/50 <sup>2)</sup> d) 50/50 <sup>3)</sup>
2.A.	Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů zásobování energií v obcích a částech obcí	A, P	80/50 70/0
3.A.	Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu teplé vody ve školství, zdravotnictví, a objektech sociální péče a objektech krajské a místní samosprávy	A P	90/70 40/40
4.A.	Investiční podpora vytápění bytů a rodinných domů tepelnými čerpadly pro fyzické osoby	E	30/30 <sup>2)</sup>
7.A.	Investiční podpora výstavby zařízení pro společnou výrobu elektrické energie a tepla z biomasy a z bioplynu	A P	70/40 50/25
8.A.	Investiční podpora environmentálně šetrných způsobů vytápění a ohřevu TV v účelových zařízeních	A P	80/50 70/0
1.B.	Podpora vzdělávání, propagace, osvěty a poradenství v rámci celostátní strategické kampaně na podporu využívání OZE	A	80/80
2.B.	Podpora vydávání knižních publikací	A P	50/50 <sup>4)</sup> 50/50 <sup>4)</sup>

### Legenda k tabulce:

Ve všech programech u typu žadatelů A se bude Fond podílet na úhradě energetického auditu do výše 50 % celkových nákladů, v případě žadatele E v programech 1.A. a 4.A se bude podílet na úhradě odborného posudku do výše 50 % celkových nákladů, maximálně do výše 3 tis. Kč.

1/ Maximální výše dotace na jednu akci činí 50 tis. Kč.

2/ Maximální výše dotace na jednu akci činí 60 tis. Kč.

3/ Maximální výše dotace na jednu akci činí 200 tis. Kč.

4/ Maximální výše dotace na jeden titul činí 250 tis. Kč. Základ pro výpočet podpory je stanoven jako počet výtisků násobený konečnou cenou jedné publikace.



### Aktuální stav akcí FO přijatých dle Příloh II 2007 k 23.10.2007

Program	Stav akce	Počet akcí	Celkové náklady v Kč	Uvažovaná podpora v Kč	Odborný posudek
1.A.a.	ZN	2	331 806	148 351	3 630
	akceptované	352	31 978 044	13 957 721	667 084
1.A.b.	ZN	18	1 508 620	570 220	30 813
	akceptované	505	52 839 100	22 451 407	896 008
1.A.c.	ZN	7	1 010 188	330 258	11 678
	akceptované	313	62 656 942	18 315 413	708 500
1.A.d.	ZN	3	1 420 384	587 977	7 284
	akceptované	145	65 311 294	27 641 676	309 326
1.A	ZN	30	4 270 998	1 636 806	53 405
celkem	akceptované	1315	212 785 380	82 366 217	2 580 918
4.A	ZN	9	2 553 156	459 540	21 380
	akceptované	300	89 911 365	17 756 724	827 071
Celkem	ZN	39	6 824 154	2 096 346	74 785
1.A a 4.A	akceptované	1615	302 696 745	100 122 941	3 407 989
	ZN + akceptované	1654	309 520 899	102 219 287	3 482 774



## Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z OZE

Tento zákon upravuje v souladu s právem Evropských společenství

- A. Způsob podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a z důlního plynu z uzavřených dolů a výkon státní správy a práva a povinnosti fyzických a právnických osob s tím spojené.*
- B. Účelem tohoto zákona je v zájmu ochrany klimatu a ochrany životního prostředí*
- a) podpořit využití obnovitelných zdrojů energie (dále jen „obnovitelné zdroje“)
  - b) zajistit trvalé zvyšování podílu obnovitelných zdrojů na spotřebě primárních energetických zdrojů
  - c) přispět k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému rozvoji společnosti
  - d) vytvořit podmínky pro naplnění indikativního cíle podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v České republice ve výši 8 % k roku 2010 a vytvořit podmínky pro další zvyšování tohoto podílu po roce 2010.



## Zákon č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z OZE

- Podpora se vztahuje na výrobu elektřiny z OZE (zařízení v České republice)
- Podpora je stanovena odlišně s ohledem na druh obnovitelného zdroje a velikost instalovaného výkonu, u biomasy dle parametrů uvedených v prováděcím předpise
- 15 let garance
- ERÚ stanoví výkupní ceny a zelené bonusy tak, aby byly vytvořeny podmínky pro naplnění
- indikativního cíle v roce 2010
- Možnost výběru podpory – minimální ceny nebo zelené bonusy





**Vyhláška MŽP č. 5/2007**  
ze dne 21.12. 2006 o stanovení druhů, způsobů využití a parametrů biomasy při podpoře výroby elektřiny z biomasy

**Metodický pokyn**  
k vybraným aspektům postupu orgánů ochrany přírody při vydávání souhlasu podle § 12 a případných dalších rozhodnutí dle zákona č. 114/1992 Sb., které souvisí s umístováním staveb vysokých větrných elektráren

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

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

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

**Energie větru - Větrné elektrárny**

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

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

**Geotermální energie – využití nízkopotenciálního tepla**

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Energetický potenciál zdroje geotermální energie se předpokládá alespoň v takové výši, aby z něj bylo možné prostřednictvím teplosnosného média trvale získávat minimální tepelný zisk odpovídající 50 až

70 litrům vody za sekundu o teplotě vyšší než 95 °C na jeden megawatt instalovaného elektrického výkonu zdroje.

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

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

**Fotovoltaika**

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 15 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Předpokládá se konstrukce a umístění fotovoltaických článků tak, aby bylo dosaženo roční svorkové výroby elektřiny alespoň 150 kWh na metr čtvereční aktivní plochy solárního panelu.
3. Měrné investiční náklady a roční využití výkonu instalovaného zdroje:

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

*kW<sub>p</sub> vyjadřuje jednotku špičkového elektrického výkonu solárního panelu dosažitelného za daných referenčních podmínek.*

## Cenové rozhodnutí ERÚ č. 8 ze dne 21. 11. 2006

### (1.5.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobu elektřiny z biomasy:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O1	3375	2255
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O2	2890	1770
Výroba elektřiny spalováním čisté biomasy kategorie O3	2340	1220
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí biomasy kategorie S1 a fosilních paliv	-	1275
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí biomasy kategorie S2 a fosilních paliv	-	790
Výroba elektřiny společným spalováním palivových směsí biomasy kategorie S3 a fosilních paliv	-	240
Výroba elektřiny paralelním spalováním biomasy kategorie P1 a fosilních paliv	-	1530
Výroba elektřiny paralelním spalováním biomasy kategorie P2 a fosilních paliv	-	1045
Výroba elektřiny paralelním spalováním biomasy kategorie P3 a fosilních paliv	-	495

(1.5.1.) Zařazení jednotlivých druhů biomasy do kategorií O1 – O3 pro účely spalování čisté biomasy, kategorií S1 – S3 pro účely společného spalování palivových směsí biomasy a fosilních paliv a kategorií P1 – P3 pro účely paralelního spalování biomasy a fosilních paliv stanoví zvláštní právní předpis<sup>4)</sup>.

(1.6.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro spalování bioplynu, skládkového plynu, kalového plynu a důlního plynu z uzavřených dolů:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny spalováním skládkového plynu pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2270	1150
Výroba elektřiny spalováním kalového plynu pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	2270	1150
Výroba elektřiny spalováním bioplynu v bioplynových stanicích pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	3040	1920
Výroba elektřiny spalováním důlního plynu z uzavřených dolů	2270	1150
Výroba elektřiny spalováním bioplynu ve výrobě uvedené do provozu od 1. ledna 2004 do 31. prosince 2005	2570	1450
Výroba elektřiny spalováním bioplynu ve výrobě uvedené do provozu před 1. lednem 2004	2670	1550



**Cenové rozhodnutí  
ERÚ č. 8  
ze dne 21. 11. 2006**

(1.4.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro malé vodní elektrárny:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu v nových lokalitách po 1. lednu 2006 včetně	2390	1340
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2005 včetně a rekonstruovaná malá vodní elektrárna	2170	1120
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu před 1. lednem 2005	1690	640

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny v pásmu VT v Kč/MWh	Výkupní ceny elektřiny v pásmu NT v Kč/MWh
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu v nových lokalitách po 1. lednu 2006 včetně	3800	1685
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2005 a rekonstruovaná malá vodní elektrárna	3470	1520
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu před 1. lednem 2005	2700	1185

nebo

Datum uvedení do provozu	Zelené bonusy v pásmu VT v Kč/MWh	Zelené bonusy v pásmu NT v Kč/MWh
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu v nových lokalitách po 1. lednu 2006 včetně	2415	825
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2005 a rekonstruovaná malá vodní elektrárna	2085	660
Malá vodní elektrárna uvedená do provozu před 1. lednem 2005	1315	325

(1.7.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro větrné elektrárny:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Větrná elektrárna uvedená do provozu po 1. lednu 2007 včetně	2460	1950
Větrná elektrárna uvedená do provozu od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2006 včetně	2510	2000
Větrná elektrárna uvedená do provozu od 1. ledna 2005 do 31. prosince 2005	2750	2240
Větrná elektrárna uvedená do provozu od 1. ledna 2004 do 31. prosince 2004	2890	2380
Větrná elektrárna uvedená do provozu před 1. lednem 2004	3200	2690

(1.7.1.) U větrných elektráren uvedených do provozu po 1. lednu 2005 včetně se výkupní ceny a zelené bonusy podle bodu (1.7.) uplatňují pouze pro nově zřizované výrobní elektřiny, jejichž výrobní technologické celky (zejména rotor a generátor) nejsou starší než dva roky.

(1.8.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobu elektřiny využitím geotermální energie:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny využitím geotermální energie	4500	3510

(1.9.) Výkupní ceny a zelené bonusy pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření:

Datum uvedení do provozu	Výkupní ceny elektřiny dodané do sítě v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj uvedený do provozu po 1. lednu 2006 včetně	13460	12750
Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj uvedený do provozu před 1. lednem 2006	6410	5700

Kategorie OZE	2006		2007		2008	
	Výkupní ceny	Zelené bonusy	Výkupní ceny	Zelené bonusy	Výkupní ceny	Zelené bonusy
<b>MVE</b>						
Malé vodní elektrárny uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2008 včetně *)	x	x	x	x	2600	1400
Malé vodní elektrárny uvedené do provozu v nových lokalitách po 1. 1. 2006 včetně	2340	1430	2390	1340	2450	1250
Malé vodní elektrárny uvedené do provozu po 1. 1. 2005 včetně	2130	1220	2170	1120	2220	1020
Rekonstruované malé vodní elektrárny	2130	1220	2170	1120	2220	1020
Malé vodní elektrárny uvedené do provozu před 1. 1. 2005	1660	750	1690	640	1730	530
<b>Biomasa</b>						
Spalování čisté biomasy kategorie O1 po 1.1.2008 v nových lokalitách **)	x	x	x	x	4210	2930
Spalování čisté biomasy kategorie O2 po 1.1.2008 v nových lokalitách **)	x	x	x	x	3270	1990
Spalování čisté biomasy kategorie O3 po 1.1.2008 v nových lokalitách **)	x	x	x	x	2520	1240
Spalování čisté biomasy kategorie O1 před 1.1.2008	2930	1960	3375	2255	3540	2260
Spalování čisté biomasy kategorie O2 před 1.1.2008	2600	1630	2890	1770	2940	1660
Spalování čisté biomasy kategorie O3 před 1.1.2008	2290	1320	2340	1220	2430	1150
Společné spalování biomasy S1 a fosilního paliva	x	1180	x	1275	x	1260
Společné spalování biomasy S2 a fosilního paliva	x	850	x	790	x	660
Společné spalování biomasy S3 a fosilního paliva	x	540	x	240	x	150
Paralelní spalování biomasy P1 a fosilního paliva	x	1430	x	1530	x	1520
Paralelní spalování biomasy P2 a fosilního paliva	x	1100	x	1045	x	920
Paralelní spalování biomasy P3 a fosilního paliva	x	790	x	495	x	410
<b>Bioplyn a důlní plyn</b>						
Spalování skládkového plynu po 1. 1. 2006 včetně	2230	1260	2270	1150	2330	1050
Spalování kalového plynu z ČOV po 1. 1. 2006 včetně	2230	1260	2270	1150	2330	1050
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích po 1.1.2008 využívající cíleně pěst. biomasu ***)	x	x	x	x	3900	2620
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích po 1.1.2008 využívající zemědělský odpad	x	x	x	x	3300	2020
Spalování bioplynu v bioplynových stanicích po 1.1.2006 včetně	2980	2010	3040	1920	3120	1840
Spalování důlního plynu z uzavřených dolů	2230	1260	2270	1150	2330	1050
Spalování bioplynu ve výrobnách (od 1.1.2004 do 31.12.2005)	2520	1550	2570	1450	2630	1350
Spalování bioplynu ve výrobnách před 1. 1. 2004	2620	1650	2670	1550	2740	1460
<b>Větrné elektrárny</b>						
Větrné elektrárny uvedené do provozu od 1.1.2008	x	x	x	x	2460	1870
Větrné elektrárny uvedené do provozu od 1.1.2007 do 31.12.2007	x	x	2460	1950	2520	1930
Větrné elektrárny uvedené do provozu od 1.1.2006 do 31.12.2006	2460	2020	2510	2000	2570	1980
Větrné elektrárny uvedené do provozu od 1.1.2005 do 31.12.2005	2700	2260	2750	2240	2820	2230
Větrné elektrárny uvedené do provozu od 1.1.2004 do 31.12.2004	2830	2390	2890	2380	2960	2370
Větrné elektrárny uvedené do provozu před 1.1.2004	3140	2700	3200	2690	3280	2690
<b>Geotermální energie</b>						
Využití geotermální energie	x	x	4500	3510	4500	3370
<b>Fotovoltaika</b>						
Využití slunečního záření po 1. 1. 2008	x	x	x	x	13460	12650
Využití slunečního záření od 1. 1. 2006 do 31. 12. 2007	13200	12590	13460	12750	13800	12990
Využití slunečního záření před 1. 1. 2006	6280	5670	6410	5700	6570	5760





**Vyhláška č. 150/2007  
ze dne 19.6. 2007 o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a  
postupech pro regulaci cen**

Způsob regulace a postup tvorby cen v elektroenergetice - § 2

(11) Úřad stanovuje výkupní ceny a zelené bonusy elektřiny z obnovitelných energetických zdrojů podle zvláštních právních předpisů<sup>1</sup>). Výkupní ceny a zelené bonusy jsou uplatňovány po dobu životnosti výroben elektřiny. Po dobu životnosti výroby elektřiny, zařazené do příslušné kategorie podle druhu využívaného obnovitelného zdroje a data uvedení do provozu, se výkupní ceny meziročně zvyšují s ohledem na index cen průmyslových výrobců minimálně o 2 % a maximálně o 4 %, s výjimkou výroben spalujících biomasu a bioplyn.



## Návrh zákona o výrobě tepelné energie z obnovitelných zdrojů energie

### Povinnosti vlastníků zdrojů tepelné energie

- (1) Vlastník zdroje tepelné energie je povinen při výstavbě nového zdroje o součtovém výkonu 1 až 10 MW<sub>t</sub> zajistit, aby po uvedení zdroje do provozu vyráběl zdroj z celkové výroby tepelné energie minimálně 20 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů nebo aby k dodávanému celkovému množství tepelné energie z tohoto zdroje bylo vyráběno ještě z obnovitelných zdrojů minimálně množství tepelné energie odpovídající 25 % tepelné energie z celkové výroby tepelné energie tohoto zdroje. Tutéž povinnost má vlastník zdroje při rekonstrukci technologické části stávajícího zařízení měnící palivo, nebo při modernizaci, zvyšující technickou a ekologickou úroveň stávajícího zařízení.
- (2) Vlastník zdroje tepelné energie o součtovém výkonu vyšším než 10 MW<sub>t</sub> je povinen do 31. prosince 2015 zajistit, aby tento zdroj vyráběl z celkové výroby tepelné energie minimálně 10 % tepelné energie z obnovitelných zdrojů nebo aby k dodávanému celkovému množství tepelné energie z tohoto zdroje bylo vyráběno ještě z obnovitelných zdrojů minimálně množství tepelné energie odpovídající 11 % tepelné energie z celkové výroby tepelné energie tohoto zdroje.
- (3) Povinnost podle odstavců 1 a 2 se nevztahuje
  - a) na zdroje tepelné energie, u kterých energetický audit prokáže, že splnění povinnosti by znamenalo zvýšení ekonomických nákladů na výstavbu nového zdroje více než o 50 %, nebo že splnění této povinnosti je technicky nerealizovatelné,
  - b) na zdroje tepelné energie, u kterých by splnění povinnosti znamenalo porušení požadavků stanovených zvláštním právním předpisem,
  - c) na zdroje tepelné energie využívající druhotné energetické zdroje.



# Ministerstvo životního prostředí

## Možnosti podpor – Programy EU

### Operační program Infrastruktura (MŽP)

Priorita 3. Zlepšování environmentální infrastruktury

Opatření 3.3. Zlepšování infrastruktury ochrany ovzduší

Administruje Státní fond životního prostředí ČR ([www.sfzp.cz](http://www.sfzp.cz))

Podpora realizace opatření na využití OZE pro neziskový sektor

Možná dotace ERDF max. 75%

(Evropský fond regionálního rozvoje)

Kofinancování z Fondu max. 15%

Možnost podpory projektové dokumentace do 50%, max. 3% ze základu, nejvýše 3 mil. Kč

Podpoření celkem	34 akcí
investiční náklady	637 mil. Kč
požadovaná podpora	512 mil Kč

snížení CO <sub>2</sub>	31 400 tun/rok
výroba tepla	221 TJ/rok
výroba elektřiny	13,6 TJ/rok (3,8 GWh/rok)



# Kněžice vyrábějí elektřinu i teplo z obnovitelných zdrojů

Komplexní projekt zásobování teplem a výroba elektřiny z bioplynu v obci Kněžice ve Středočeském kraji byl v těchto dnech uveden do zkušebního provozu. Stavba bioplynové stanice, kotelny na biomasu a centrálních rozvodů tepla přišla na 116 mil.Kč. Slavnostní zahájení akce proběhlo včera v odpoledních hodinách za účasti hejtmana Petra Bendla.



**Nymburk - Projekt umožní obci vyrábět elektřinu ekologickou cestou a odpadním teplem vytápět obec.** *"Na centrální rozvody se připojilo 148 objektů, tj. v přepočtu na obyvatele 94% všech trvale žijících v naší obci"* řekl v úvodu **Milan Kazda - starosta obce.** *"Ačkoliv se to na první pohled nezdá, jsme krajem venkovským. Těší nás tento pilotní projekt obce Kněžice, který může ukázat cestu k energetické soběstačnosti našich obcí."* - doplnil hejtman Středočeského kraje **Petr Bendl.** *"Z mého obchodního pohledu to nebyla žádná sláva, ovšem jsme rádi, že jsme mohli být u toho"* zdůraznil **Ing. Jahoda - obchodní ředitel společnosti Skanska.**

BP stanice na výrobu metanu jako vstupní surovinu zpracovává veškerý organický odpad z místní zemědělské farmy, především kejdu od hospodářských zvířat, ale i závadnou a starou biomasu (siláž, traviny, šrot a podobně). "Bioplynka" má příjmovou homogenizační jímku s obsahem 180 m<sup>3</sup>, hygienizační linku s kapacitou 10 tun materiálu za den, jeden vytápěný fermentor o objemu 2500 m<sup>3</sup> s nasazeným plynojemem 1000 m<sup>3</sup>, jednu kogenerační jednotku s elektr. výkonem 330 kW a s tepelným výkonem 400 kW a dvě skladovací nádrže s objemem 2 x 6500 m<sup>3</sup> na vzniklé hnojivo - tekutý vyfermentovaný substrát. Součástí stanice je i nová trafostanice 22/0,4 kV pro vyvedení elektrického výkonu kogenerační jednotky do elektrizační sítě.



# Ministerstvo životního prostředí

## Operační program Životní prostředí (MŽP) Priorita - Udržitelné využívání zdrojů energie

### Oblast intervence 3.1.

**Výstavba nových zařízení a rekonstrukce stávajících zařízení s cílem zvýšení využívání OZE pro výrobu tepla, elektřiny a kombinované výroby tepla a elektřiny**

### Cíl podpory

- zvýšení kapacity OZE pro vytápění objektů a ohřev teplé vody v sektoru rozpočtové sféry s vysokým potenciálem nákladově efektivních řešení (např. v obecních objektech, ústavech sociální péče, školách, domovech důchodců, mateřských školách apod.).
- zvýšení kapacity OZE pro výrobu elektrické energie.

Mezi vhodné a podporované aktivity náleží výstavba a rekonstrukce vytopen, elektráren a tepláren (kogenerace) s využitím OZE

### Žadatelé

- nepodnikatelské typy subjektů (obce, kraje, neziskové subjekty atd.)

### Individuální projekty

**Dotace 85% FS, 4% Fond, 1% SR**

## Podíl elektřiny z OZE na celkové spotřebě v jednotlivých státech EU

(zdroj: Zpráva o dosavadním pokroku v oblasti elektřiny z obnovitelných zdrojů KOM (2006) 849)

	Referenční rok (1997 nebo 2000)	Dosažený podíl na trhu 2004/2005	Standardizovaný podíl na trhu 2004/2005	Cíl do 2010	Klasifikace
<b>Dánsko</b>	8,7	25,8 (2005)	27,3 (2005)	29,0	😊😊
<b>Německo</b>	4,5	10,4 (2005)	10,8 (2005)	12,5	😊😊
<b>Maďarsko</b>	0,7	4,4 (2005)	4,0 (2005)	3,6	😊😊
<b>Finsko</b>	24,7	25,0 (2005)	25,4 (2005)	31,5	😊
<b>Irsko</b>	3,6	6,1(2005)	8,0 (2005)	13,2	😊
<b>Lucembursko</b>	2,1	3,6 (2005)	4,0 (2005)	5,7	😊
<b>Španělsko</b>	19,9	17,2 (2005)	21,6 (2005)	29,4	😊
<b>Švédsko</b>	49,1	53,2 (2005)	52,0 (2005)	60,0	😊
<b>Nizozemsko</b>	3,5	6,9 (2005)	6,5 (2005)	9,0	😊
<b>Česká republika</b>	3,8	4,8 (2005)	4,0 (2005)	8	😊
<b>Litva</b>	3,3	3,7 (2004)	3,3 (2004)	7	😊
<b>Polsko</b>	1,6	2,8 (2005)	3,2 (2005)	7,5	😊
<b>Slovinsko</b>	29,9	29,1 (2004)	29,4 (2004)	33,6	😊
<b>Spojené království</b>	1,7	4,1 (2005)	4,2 (2005)	10,0	😊



## Podíl elektřiny z OZE na celkové spotřebě v jednotlivých státech EU

(zdroj: Zpráva o dosavadním pokroku v oblasti elektřiny z obnovitelných zdrojů KOM (2006) 849)

	Referenční rok (1997 nebo 2000)	Dosažený podíl na trhu 2004/2005	Standardizovaný podíl na trhu 2004/2005	Cíl do 2010	Klasifikace
<b>Belgie</b>	1,1	1,8 (2005)	1,9 (2005)	6,0	⊖
<b>Řecko</b>	8,6	9,1 (2005)	7,7 (2005)	20,1	⊖
<b>Portugalsko</b>	38,5	14,8 (2005)	28,8 (2005)	39,0	⊖
<b>Rakousko</b>	70,0	54,9 (2005)	57,5 (2005)	78,1	⊖⊖
<b>Kypr</b>	0,0	0,0 (2004)	0,0 (2004)	6	⊖⊖
<b>Estonsko</b>	0,2	0,7 (2004)	0,7 (2004)	5,1	⊖⊖
<b>Francie</b>	15,0	11,0 (2005)	14,2 (2005)	21,0	⊖⊖
<b>Itálie</b>	16,0	15,3 (2005)	16,0 (2005)	25,0	⊖⊖
<b>Lotyšsko</b>	42,4	47,1 (2004)	43,9 (2004)	49,3	⊖⊖
<b>Malta</b>	0,0	0,0 (2004)	0,0 (2004)	5	⊖⊖
<b>Slovenská republika</b>	17,9	15,4 (2005)	14,9 (2005)	31	⊖⊖
<b>EU-25</b>	12,9	13,7 (2004)	14,5 (2004)	21,0	



# Ministerstvo životního prostředí



- instalace fototermických systémů pro přípravu teplé vody a dodávku tepla, resp. pro možnost přitápění
- fotovoltaických systémů pro výrobu elektřiny
- instalace tepelných čerpadel pro dodávku tepla a pro přípravu teplé vody
- instalace kotlů na biomasu a systémů využívajících biomasu pro výrobu elektřiny, pro dodávku tepla a pro přípravu teplé vody, event. v kombinaci s výstavbou centrální výroby paliv včetně techn.linky
- instalace kogeneračních jednotek pro kombinovanou výrobu tepla a elektrické energie z biomasy, skládkového plynu, bioplynu apod.
- instalace systémů pro dodávku tepla včetně přípravy teplé vody, pro dodávku elektřiny a kombinované výroby tepla a elektřiny s využitím geotermálních systémů
- instalace větrných elektráren
- instalace malých vodních elektráren.

**Forma podpory** - Nevratná finanční pomoc

**Realizační orgány** - Řídícím orgánem je MŽP, zprostředkujícím subjektem je SFŽP

Oblast podpory má vazbu na OP Podnikání a Inovace Ministerstva průmyslu a obchodu.  
Překryvy odstraněny vymezením příjemců podpory. MPO podporuje podnikatelskou sféru.  
Překryvy SP odstraněny vymezením dle výše investičních nákladů na realizaci.



## Operační program Životní prostředí (MŽP)

### Priorita - Udržitelné využívání zdrojů energie

**Oblast intervence 3.2. Realizace úspor energie a využití odpadního tepla u nepodnikatelské sféry**

- Cíl podpory**
- snížení spotřeby energie v oblasti konečné spotřeby, zejména energie na vytápění objektů nepodnikatelské sféry (kromě bytových a rodinných domů)
  - zvýšení podílu výroby tepla a elektřiny z procesu produkce odpadního tepla
- Žadatelé**
- nepodnikatelské typy subjektů (obce, kraje, neziskové subjekty atd.)

Individuální projekty

**Dotace 85% FS, 4% Fond, 1% SR**





# Ministerstvo životního prostředí



- zateplovací systémy budov,
- řešení výplní otvorů (výměna oken atd.),
- zrušení tepelných mostů,
- měření a regulace,
- zvýšení účinnosti energetických systémů budov,
- instalace zařízení na využívání odpadního tepla k výrobě tepelné či elektrické energie.

**Forma podpory** - Nevratná finanční pomoc

**Realizační orgány** - Řídícím orgánem je MŽP, zprostředkujícím subjektem je SFŽP

Oblast podpory má vazbu na OP Podnikání a Inovace MPO.

Překryvy byly odstraněny při vymezení příjemců podpory.

MPO podporuje podnikatelskou sféru.



# Ministerstvo životního prostředí

## Operační program Životní prostředí (MŽP) Priorita - Udržitelné využívání zdrojů energie

**Oblast intervence 3.3. Environmentálně šetrné systémy vytápění a přípravy teplé vody pro fyzické osoby**

**Cíl podpory** - zvýšení kapacity OZE pro vytápění a přípravu teplé vody v rodinných domech sloužících pouze k bydlení a náhrada resp. vytěsnění spalování fosilních paliv

**Vhodné a podporované aktivity**

- instalace obnovitelných zdrojů energie zejména pro vytápění a přípravu teplé vody  
např.: **solární systémy**, kotle na biomasu, tepelná čerpadla, využití odpadního tepla atd.

**Žadatelé** - fyzické osoby

**Grantová schémata**

**Dotace 50%**

## Rozdělení finanční alokace pro prioritní osy OP ŽP (v EUR)

upravené na základě pokynu ministra pro místní rozvoj č.j. 36308/2006-21 ze dne 5. října 2006

PRIORITNÍ OSA Fond EU	NÁZEV PRIORITNÍ OSY	ROZDĚLENÍ FINANČNÍCH PROSTŘEDKŮ	
		%	EUR
Prioritní osa 1 FS	Zlepšování vodohospodářské infrastruktury a snižování rizika povodní	40,74	2 003 306 105
Prioritní osa 2 FS	Zlepšování kvality ovzduší a snižování emisí	12,89	634 146 017
<b>Prioritní osa 3 FS</b>	<b>Udržitelné využívání zdrojů energie</b>	<b>13,68</b>	<b>672 971 287</b>
Prioritní osa 4 FS	Zkvalitnění nakládání s odpady a odstraňování starých ekologických zátěží	15,79	776 505 331
Prioritní osa 5 ERDF	Omezování průmyslového znečištění a environmentálních rizik	2,59	127 605 712
Prioritní osa 6 ERDF	Zlepšování stavu přírody a krajiny	10,53	517 670 221
Prioritní osa 7 ERDF	Rozvoj infrastruktury pro environmentální vzdělávání, poradenství a osvětu	0,86	42 452 678
Prioritní osa 8 FS	Technická pomoc financovaná z Fondu soudržnosti	2,61	128 456 146
Prioritní osa 9 ERDF	Technická pomoc financovaná z ERDF	0,30	14 753 601
Celkem FS			4 215 384 886
Celkem ERDF			702 482 212
<b>Celkem</b>		<b>100,00</b>	<b>4 917 867 098</b>

Zdroj: MŽP

Na základě pokynu předsedy ŘKV a ministra pro místní rozvoj Mgr. Petra Gandaloviče, dopis č.j. 36808/2006-21 ze dne 5. října 2006, bylo aktualizováno usnesení vlády č. 494 ze dne 10. května 2006, k evropským zdrojům v letech 2007 – 2013 tak, že podíl původně alokovaný pro OP ŽP (20%, 5 176,5 mil. EUR) byl snížen na 19% (4 917,867 mil. EUR).





# Ministerstvo životního prostředí



<b>Oblast podpory</b>	<b>Název oblasti podpory</b>	<b>Fond EU</b>	<b>mil. EUR</b>
3.1	Výstavba nových zařízení a rekonstrukce stávajících zařízení s cílem zvýšení využívání OZE pro výrobu tepla, elektřiny a kombinované výroby tepla a elektřiny	FS	300,431
3.2	Realizace úspor energie a využití odpadního tepla u nepodnikatelské sféry	FS	165,351
3.3	Environmentálně šetrné systémy vytápění a přípravy teplé vody pro fyzické osoby	FS	207,189
<b>3</b>	<b>Udržitelné využívání zdrojů energie</b>	<b>FS</b>	<b>672,971</b>

Příjemci podpory	Oblasti podpory			Právní předpis upravující danou kategorii příjemce podpory, v případě úpravy předpisu vždy v jeho platném znění
	3.1 OZE *	3.2 Úspory	3.3 Fyzické osoby	
Obce a města	X	X	---	Zákon č. 128/2000 Sb., o obcích (obecní zřízení) a zákon č. 131/2000 Sb., o hlavním městě Praze
Příspěvkové organizace a organizační složky obcí a měst	X	X	---	Zákon č. 128/2000 Sb., o obcích (obecní zřízení) a zákon č. 131/2000 Sb., o hlavním městě Praze
Svazky obcí	X	X	---	Dle § 49 zákona č. 128/2000 Sb., o obcích (obecní zřízení)
Příspěvkové organizace a organizační složky krajů	X	X	---	Zákon č. 129/2000 Sb., o krajích (krajské zřízení)
Kraje	X	X	---	Zákon č. 129/2000 Sb., o krajích (krajské zřízení)
Česká republika – prostřednictvím organizačních složek státu	X	X	---	Zákon č. 219/2000 Sb., o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích
Příspěvkové organizace - stát	X	X	---	Dle § 54 zákona č. 219/2000 Sb., o majetku České republiky a jejím vystupování v právních vztazích
Vysoké školy	X	X	---	Zákon č. 111/1998 Sb., zákon o vysokých školách
Občanská sdružení	X	X	---	Zákon č. 83/1990 Sb., o sdružování občanů
Círky a náboženské společnosti	X	X	---	Zákon č. 3/2002 Sb., o svobodě náboženského vyznání a postavení církví a náboženských společností a o změně některých zákonů (zákon o církvích a náboženských společnostech)

Obecně prospěšné společnosti	X	X	---	Zákon č. 248/1995 Sb., o obecně prospěšných společnostech a o změně a doplnění některých zákonů
Obchodní společnosti vlastněné ze 100 % majetku obcemi či jinými veřejnoprávními subjekty	X	X	---	Zákon č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník,
Bytová družstva	X	---	---	Dle § 221 zákona č. 513/1991 Sb., obchodní zákoník
Společenství vlastníků jednotek	X	---	---	Dle § 9 a násl. zákona č. 72/1994 Sb., kterým se upravují některé spoluvlastnické vztahy k budovám a některé vlastnické vztahy k bytům a nebytovým prostorům a doplňují některé zákony (zákon o vlastnictví bytů)
Fyzické osoby	---	---	X	Zákon č. 40/1964 Sb., občanský zákoník

**\* Projekty zaměřené na výrobu elektrické energie z OZE budou podporovány, pouze pokud budou realizovány obcemi, městy a jejich svazky a to maximálně do výše 20 % investičních nákladů.**





## Implementační dokument

### ***Specifická kritéria přijatelnosti u oblasti podpory 3.1:***

Projekty, kde bude realizováno pořízení OZE pro vytápění budov/y budou přijatelné v případě, že budova splňuje minimálně požadovanou hodnotu průměrného součinitele prostupu tepla obálkou budovy  $U_{em,N,rq}$  uvedenou v tab. č. 9 ČSN 730540-2 (znění duben 2007). Tento požadavek se netýká budov určených převážně pro skladování nebo pro výrobu včetně samostatně stojících kotelen.

### ***Specifická kritéria přijatelnosti u oblasti podpory 3.2:***

Projekty podoblasti 3.2.1, kde budou realizovány úspory energie v budovách, budou přijatelné v případě, že hodnoty součinitele prostupu tepla jednotlivých konstrukcí objektu budou voleny tak, aby budova splňovala minimálně doporučenou hodnotu průměrného součinitele prostupu tepla obálkou budovy  $U_{em,N,rc}$  uvedenou v tab. č. 9 ČSN 730540-2 (znění duben 2007).



## Finanční řízení

Aplikace efektivního finančního mechanismu bude spočívat:

- pro SF a FS budou platit stejná pravidla implementace a metodiky finančních toků,
- časově méně náročný proces schvalování umožní zrychlení realizace a financování projektů – Evropská komise (EK) schvaluje pouze projekty s náklady nad 25 mil. EUR v případě životního prostředí,
- při finančním řízení alokovaných prostředků bude v období 2007-2010 aplikováno pravidlo N+3, poté pravidlo N+2,
- pro FS bude zrušena minimální hranice pro velikost projektu ve výši 10 mil. EUR,
- EK v Nařízení pouze negativně vymezuje základní pravidla pro uznatelnost výdajů,
- maximální míra spolufinancování je stanovena na úrovni prioritní osy,
- po 1.1.2007 bude fungovat model finančních toků z fondů EU přes státní rozpočet.



# Ministerstvo životního prostředí



## Administrace žádosti o podporu

Žádosti budou předkládány **Zprostředkujícímu subjektu (ZS)** – SFŽP ČR – v rámci vyhlášených výzev. **ZS** provede hodnocení žádostí, zároveň je přehled žádostí zaslán k posouzení **KPS**, návrhy hodnocených projektů jsou dále předloženy **Radě OP ŽP - Řídícímu výboru**, který navrhne **Řídícímu orgánu (ŘO)** příslušné doporučení k dalšímu postupu. Rozhodnutí Řídícího orgánu jsou dále prezentována příjemcům podpory prostřednictvím ZS – SFŽP ČR.

Žádosti na „**velké projekty**“, tj. projekty v oblasti životního prostředí, jejichž celkové náklady přesahují částku **25 mil. EUR**, jsou předkládány kontinuálně na **ZS, ŘO**, po vyhodnocení žádostí SFŽP ČR, projednání v **Radě OP ŽP - Řídícím výboru**, předloží vybrané projekty **EK** k posouzení a ke schválení. EK v souladu s čl. 40 Nařízení projekt zhodnotí a přijme rozhodnutí do 3 měsíců po jeho předložení členským státem. Rozhodnutí ŘO a EK jsou dále prezentována žadatelům o podporu prostřednictvím ZS – SFŽP ČR.





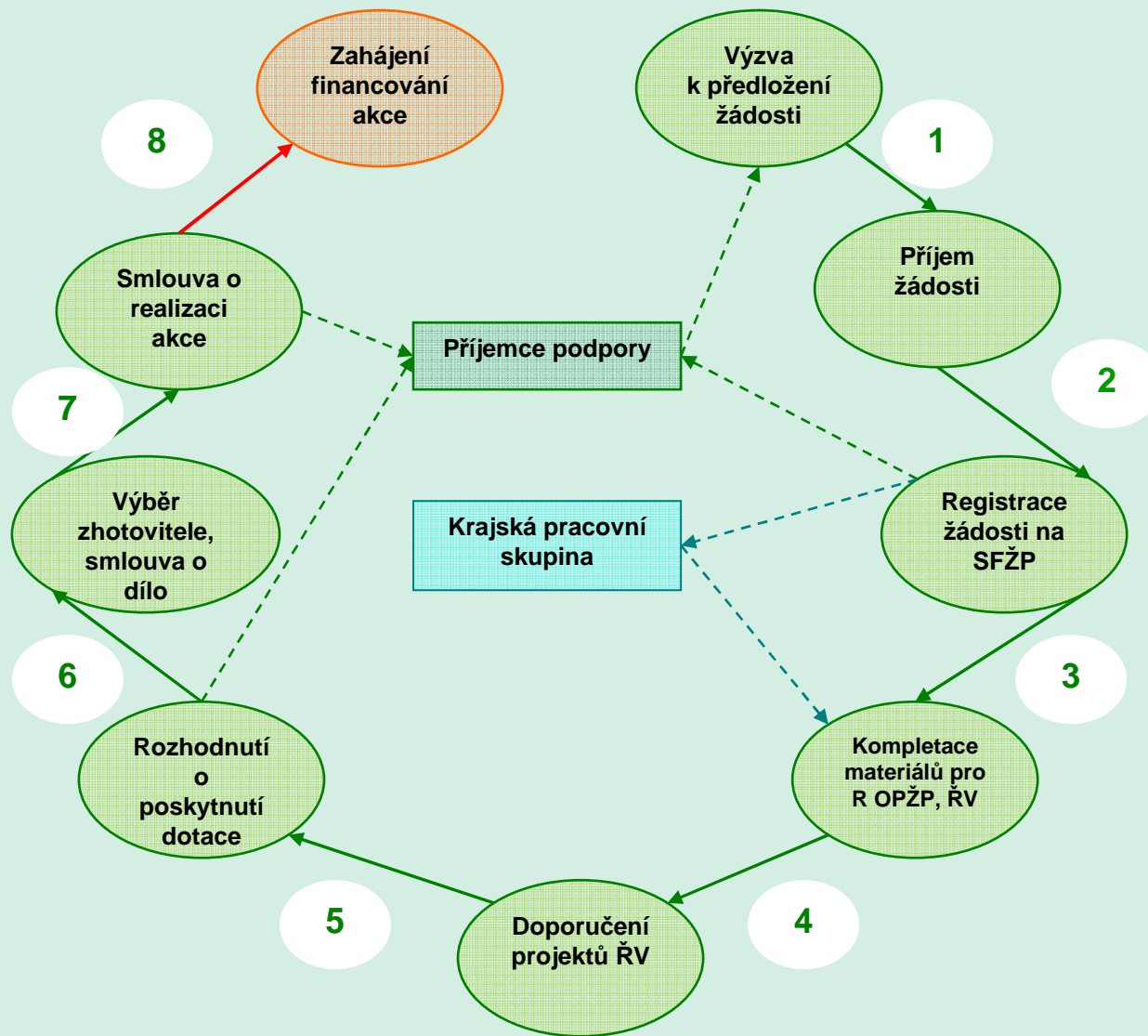
## Implementace schválených projektů

Při implementaci OP ŽP se bude plně zejména nový **zákon č. 137/2006 Sb., o veřejných zakázkách**. Konečný příjemce bude na SFŽP ČR předkládat zadávací dokumentaci ke kontrole, SFŽP ČR bude dohlížet mj. na jednání hodnotící komise.

Po uzavření smlouvy s vybraným dodavatelem bude vydáno **Rozhodnutí o poskytnutí dotace** a bude moci být zahájena vlastní **realizace projektu**, a tedy i jeho financování. **Realizace plateb** konečným příjemcům podpory bude probíhat průběžně a parciálně podle procentuálního podílu přiznané podpory z EU prostřednictvím finančních toků přes státní rozpočet.

Jednotlivé žádosti o platbu bude konečný příjemce podávat **elektronicky** přes komunikační prostředí, z něhož bude zároveň vygenerována i tištěná podoba žádosti o platbu. V průběhu realizace projektu bude SFŽP ČR provádět **kontroly fyzické realizace** podle čl. 4 Nařízení EK, konečný příjemce bude podávat pravidelné monitorovací zprávy, včetně zprávy závěrečné.

# Schéma „Administrace žádosti o podporu v rámci OP ŽP“



## Legenda:

**6: SFŽP** – Kontrola zadávací dokumentace;

**7: SFŽP** – příprava Smlouvy o realizaci akce včetně poskytnutí podpory ze SFŽP, případně příprava změny Rozhodnutí o poskytnutí dotace dle § 14 zákona č.218/2000 Sb.;

**8: Příjemce podpory** – zahájení realizace akce.

Pozn.: V případě spolufinancování akce i ze ŠR (kapitola 315 – MŽP, případně dalších resortů), budou v průběhu administrace akce MŽP, případně dalšími resorty, vydávány požadované dokumenty (Rozhodnutí o registraci akce, Rozhodnutí o účasti SR); Souhlas MF s registrací a zadáním akce s účastí SR nad 100 mil.Kč dle zákona č.218/2000 Sb. je zajištěn zastoupením MF v ŘV.

## Legenda:

**1: Žadatel** – Formulář žádosti o podporu z prostředí BĚNEFILL včetně příloh;

**2: SFŽP** – Kontrola formální náležitosti a přijatelnosti projektu;

**3: SFŽP** – Technicko-ekologicko-ekonomické hodnocení projektu, hodnocení KPS;

**4: R OPŽP a ŘV** – projednání žádosti;

**5: MŽP** – vydání Rozhodnutí o registraci akce u žádosti doporučených ŘV, SFŽP – příprava Rozhodnutí o poskytnutí dotace dle § 14 zákona č.218/2000 Sb. a Rozhodnutí o spolufinancování ze SFŽP;



# Ministerstvo životního prostředí



## Rozdělení kompetencí

Řízení programu probíhá v několika rovinách. **Řídícím orgánem OP ŽP** je Ministerstvo životního prostředí (MŽP), které odpovídá za provádění programu. Řídící orgán deleguje výkony některých činností na Státní fond životního prostředí (dále SFŽP ČR), který vykonává činnosti **Zprostředkujícího subjektu**, zajišťuje operativní provádění OP ŽP.

**Řídící výbor** projednává zásadní otázky koncepce a realizace OP ŽP.

Pro potřeby schvalování kritérií pro výběr projektů, kontroly a monitorování je ustaven **Monitorovací výbor OP ŽP**, který též zprostředkovává vazbu na sociální partnery a orgány EU.

**Platebním a certifikačním orgánem OP ŽP** je Ministerstvo financí. Finanční kontrolu zajišťuje Ministerstvo financí – **Centrální harmonizační jednotka pro finanční kontrolu**, které je auditním orgánem, a útvary interního auditu a kontroly MŽP.

Důležitou funkci v implementační struktuře plní **Krajské pracovní skupiny**, jež plní primárně úlohu při přípravě tzv. velkých projektů tj. nad 25 mil. EUR v rámci OP ŽP. Vyjádření Krajské pracovní skupiny je jednou z důležitých částí při hodnocení projektu.





# Ministerstvo životního prostředí



## Průběh přípravy programového dokumentu

V procesu přípravy dokumentu byla ustavena **Pracovní skupina OP ŽP**, ve které byli zapojeni zástupci krajů, zástupci zainteresovaných ministerstev, veřejnosti, nevládních organizací a dalších zúčastněných subjektů.

V rámci přípravy OP ŽP se uskutečnilo **5 pracovních seminářů**, kterých se zúčastnili zejména zpracovatelé jednotlivých částí operačního programu z MZP a SFŽP ČR. Tři seminářů se zúčastnili i zpracovatelé hodnocení ex-ante a SEA.

Dne **1. listopadu 2006** ministr životního prostředí Ing. Petr Jan Kalaš schválil návrh programového dokumentu OP ŽP 2007 – 2013 a poté byl materiál předložen Vládě ČR. Dne **15. listopadu 2006** byl OP ŽP schválen Vládou ČR.

Oficiální předložení OP ŽP na Evropskou komisi prostřednictvím Ministerstva pro místní rozvoj **proběhlo dne 7. března 2007**. Dne 27. března zaslala Evropská komise - DG REGIO dopis o přijatelnosti OP ŽP k datu **22. března 2007**, na posouzení dokumentu má EK dle Nařízení 1083/2006 4 měsíce.



# Ministerstvo životního prostředí



## Finanční zdroje

OP ŽP předpokládá čerpání finanční podpory z Evropského fondu pro regionální rozvoj (ERDF) a z prostředků Fondu soudržnosti (FS).

Pro Operační program Životní prostředí je z celkové částky podpory EU z cíle **Konvergence** (25 882,3 mil. EUR) alokováno 4 917,9 mil. EUR.

Z toho pro OP ŽP připadá z:

- Fondu soudržnosti (FS) - 4 215,38 mil EUR,
- Evropského fondu pro regionální rozvoj (ERDF) - 702,48 mil. EUR.



## Spolufinancování z národních zdrojů

Pro předpokládané objemy prostředků EU bude nutné zajistit dostatečné národní veřejné spolufinancování (prostředky SFŽP ČR 231 mil.EUR, státní rozpočet 58 mil.EUR, prostředky obcí, měst a krajů).

Navrhované procentuální rozdělení spolufinancování je následující:

Předpokládaná podpora v rámci OP ŽP – zdroje EU max.	<b>85%</b>
Předpokládaná podpora ze SFŽP ČR	<b>4%</b>
Předpokládaná podpora ze státního rozpočtu (MŽP)	<b>1%</b>
Zbývající část (obce, kraje, koneční příjemci)	<b>10%</b>





## Prioritní osa 1

**Globálním cílem** pro období 2007 – 2013 je zlepšení stavu povrchových a podzemních vod, zejména naplněním směrnice 91/271/EHS, o čištění městských odpadních vod, a zlepšení kvality dodávek jakostní pitné vody pro obyvatelstvo a snižování rizika povodní.

V rámci prioritní osy 1 budou realizovány následující oblasti podpory:

- **1.1 – Snížení znečištění vod** (výstavba a rekonstrukce kanalizací a čistíren odpadních vod, snížení difúzního znečištění a monitorování stavu vod);
- **1.2 – Zlepšení jakosti pitné vody** (zajištění dodávek jakostní pitné vody pro obyvatelstvo výstavbou vodovodů, úpraven, přivaděčů);
- **1.3 – Omezování rizika povodní** (podpora hlásné povodňové služby, eliminace povodňových průtoků).



## Prioritní osa 2

**Globálním cílem** pro období 2007 – 2013 je zlepšení nebo udržení kvality ovzduší a omezení emisí základních znečišťujících látek do ovzduší s důrazem na využití nových environmentálně šetrných způsobů výroby energie včetně obnovitelných zdrojů energie a energetických úspor.

V rámci prioritní osy 2 budou realizovány následující oblasti podpory:

- **2.1 – Zlepšení kvality ovzduší** (snížení imisní zátěže lokálních i centrálních spalovacích zdrojů a z povrchů);
  
- **2.2 – Omezování emisí** (inovativní technická opatření směřující do environmentálně šetrných technologií, technická opatření na zdrojích, která povedou ke snížení emisí znečišťujících látek do ovzduší).



## Prioritní osa 3

**Globálním cílem** pro období 2007 – 2013 je udržitelné využívání zdrojů energie, zejména obnovitelných zdrojů energie, a prosazování úspor energie. Dlouhodobým cílem je zvýšení využití OZE při výrobě elektřiny a zejména tepla a vyšší využití odpadního tepla.

V rámci prioritní osy 3 budou realizovány následující oblasti podpory:

- **3.1 – Výstavba nových zařízení a rekonstrukce stávajících zařízení s cílem zvýšení využívání OZE pro výrobu tepla, elektřiny a kombinované výroby tepla a elektřiny** (výstavba a rekonstrukce elektráren, vytopen a tepláren využívajících OZE);
- **3.2 – Realizace úspor energie a využití odpadního tepla u nepodnikatelské sféry** (úspory energie v konečné spotřebě a využití odpadního tepla);
- **3.3 – Environmentálně šetrné systémy vytápění a přípravy teplé vody pro fyzické osoby** (podpora systémů vytápění a přípravy TUV z OZE).





## Prioritní osa 4

**Globálním cílem** pro období 2007 – 2013 je zkvalitnění nakládání s odpady a odstraňování starých ekologických zátěží, zejména snižování produkce odpadů a zvýšení využívání odpadů a odstraňování závažných starých ekologických zátěží.

V rámci prioritní osy 4 budou realizovány následující oblasti podpory:

- **4.1 – Zkvalitnění nakládání s odpady** (budování integrovaných systémů nakládání s odpady a rekultivace starých skládek);
- **4.2 – Odstraňování starých ekologických zátěží** (dokončení inventarizace, řešení a odstranění závažných rizikových starých ekologických zátěží).



## Prioritní osa 5

**Globálním cílem** pro období 2007 – 2013 je omezování průmyslového znečištění a snižování environmentálních rizik, zejména rozvoj a inovace technologií přispívající ke snižování průmyslového znečištění, rozvoj informačních systémů o znečišťování životního prostředí.

V rámci prioritní osy 5 bude realizována následující oblast podpory:

- **5.1 – Omezování průmyslového znečištění** (integrovaná prevence a omezování znečištění, BAT, Integrovaný registr znečišťování).



# Ministerstvo životního prostředí



## Prioritní osa 6

**Globálním cílem** pro období 2007 – 2013 je zastavení poklesu biodiverzity a zvýšení ekologické stability krajiny, zejména implementace soustavy Natura 2000, obnova a ochrana přírodních a přírodě blízkých biotopů a ohrožených rostlinných a živočišných druhů, obnova ekologicky významných krajinných struktur, optimalizace vodního režimu krajiny a regenerace urbanizované krajiny.

V rámci prioritní osy 6 budou realizovány následující oblasti podpory:

**6.1 – Implementace a péče o území soustavy Natura 2000** (vyhlášení a zajištění ochrany a managementu lokalit soustavy Natura 2000);

▪ **6.2 – Podpora biodiverzity** (ochrana biologické rozmanitosti na úrovni stanovišť a na úrovni ochrany ohrožených druhů rostlin a živočichů);

▪ **6.3 – Obnova krajinných struktur** (realizace chybějících prvků ÚSES, regenerace a zlepšení druhové a věkové skladby lesů a zvýšení počtu krajinných prvků);

▪ **6.4 – Optimalizace vodního režimu krajiny** (zvýšení retenční schopnosti krajiny a snižování vzniku a dopadů povodňových situací opatřeními příznivými z hlediska ochrany přírody a krajiny, obnovu přirozeného vodního režimu krajiny a ochranu proti vodní erozi);

▪ **6.5 – Podpora regenerace urbanizované krajiny;**

▪ **6.6 – Prevence sesuvů a skalních řícení, monitorování geofaktorů a následků hornické činnosti a hodnocení neobnovitelných přírodních zdrojů včetně zdrojů podzemních vod** (zajištění prevence geologických rizik a monitorování geofaktorů, následků hornické činnosti a hodnocení neobnovitelných přírodních zdrojů).





# Ministerstvo životního prostředí



## Prioritní osa 7

**Globálním cílem** pro období 2007 – 2013 je zabezpečení plošné dostupnosti kvalitního environmentálního vzdělávání a osvěty a environmentálního poradenství. Jedná se zejména o zabezpečení kvalitní infrastruktury (materiálního a provozního zázemí) pro **realizaci programů environmentálního vzdělávání a pro environmentální poradenství** proporcionálně ve všech krajích, zajištění kvalitní infrastruktury (materiálního a provozního zázemí) pro **poskytování informací o životním prostředí prostřednictvím sítí environmentálních informačních center**, zabezpečení kvalitní infrastruktury pro **realizace programů vzdělávání o interdisciplinárních a ekonomických souvislostech problematiky životního prostředí** (obnovitelné zdroje a úspory energie, inovační efekty, dopady na zaměstnanost, nákladově efektivní řešení) a **zabezpečení nabídky kvalitních odborných materiálů pro environmentální vzdělávání, poradenství a osvětu.**

V rámci prioritní osy 7 bude realizována následující oblast podpory:

- **7.1 – Rozvoj infrastruktury pro realizaci environmentálních vzdělávacích programů, poskytování environmentálního poradenství a environmentálních informací.**



## Prioritní osa 8

**Technická pomoc** je pomocným nástrojem, který slouží k podpoře a usnadnění implementace ostatních priorit Operačního programu Životní prostředí. Zahrnuje veškeré podpůrné aktivity s cílem podpořit účinnost prováděné pomoci, zvýšit kvalitu prováděných opatření a zvýšit efektivitu využití finančních prostředků.

V rámci prioritní osy 8 budou realizovány následující oblasti podpory:

- 8.1 – Technická pomoc při přípravě, realizaci, monitorování a kontrole operací OP ŽP
- 8.2 – Ostatní výdaje technické pomoci OP Životní prostředí



# Ministerstvo životního prostředí



## Ministerstvo životního prostředí

Vršovická 65

**100 10 Praha 10**

Tel: 26712 1111

Fax: 26731 0308

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