



Projekt TAČR

TD 010191

Náklady OZE

25. 6. 2013, Praha



Reálná data 2013

Skutečnost	leden	únor	březen	duben	květen	CELKEM
Podpora elektřiny - větrná	49 249	35 911	55 019	35 501	41 018	216 698
Podpora elektřiny - sluneční	82 764	178 329	530 608	677 073	735 735	2 204 509
Podpora elektřiny - vodní	136 256	134 725	193 121	172 588	175 920	812 609
Podpora elektřiny - biomasa	87 586	223 573	209 764	204 160	168 589	893 673
Podpora elektřiny - bioplyn	374 005	463 166	534 987	504 198	510 971	2 387 328
Podpora tepla	0	0	39 922	0	0	39 922
Druhotné zdroje	10 937	14 339	13 208	18 188	17 891	74 562
Podpora KVET	171 192	253 947	314 810	158 308	121 613	1 019 870
Podpora decentralní výroba	16 868	22 833	40 039	22 478	26 101	128 319
Podpora povinný výkup	215 430	530 363	1 340 415	1 708 252		3 794 460
Cena za činnost PV	11 632	18 862	38 955	45 427		114 877
NÁKLADY PODPORY CELKEM	1 155 919	1 876 048	3 310 847	3 546 172	1 797 840	11 686 827

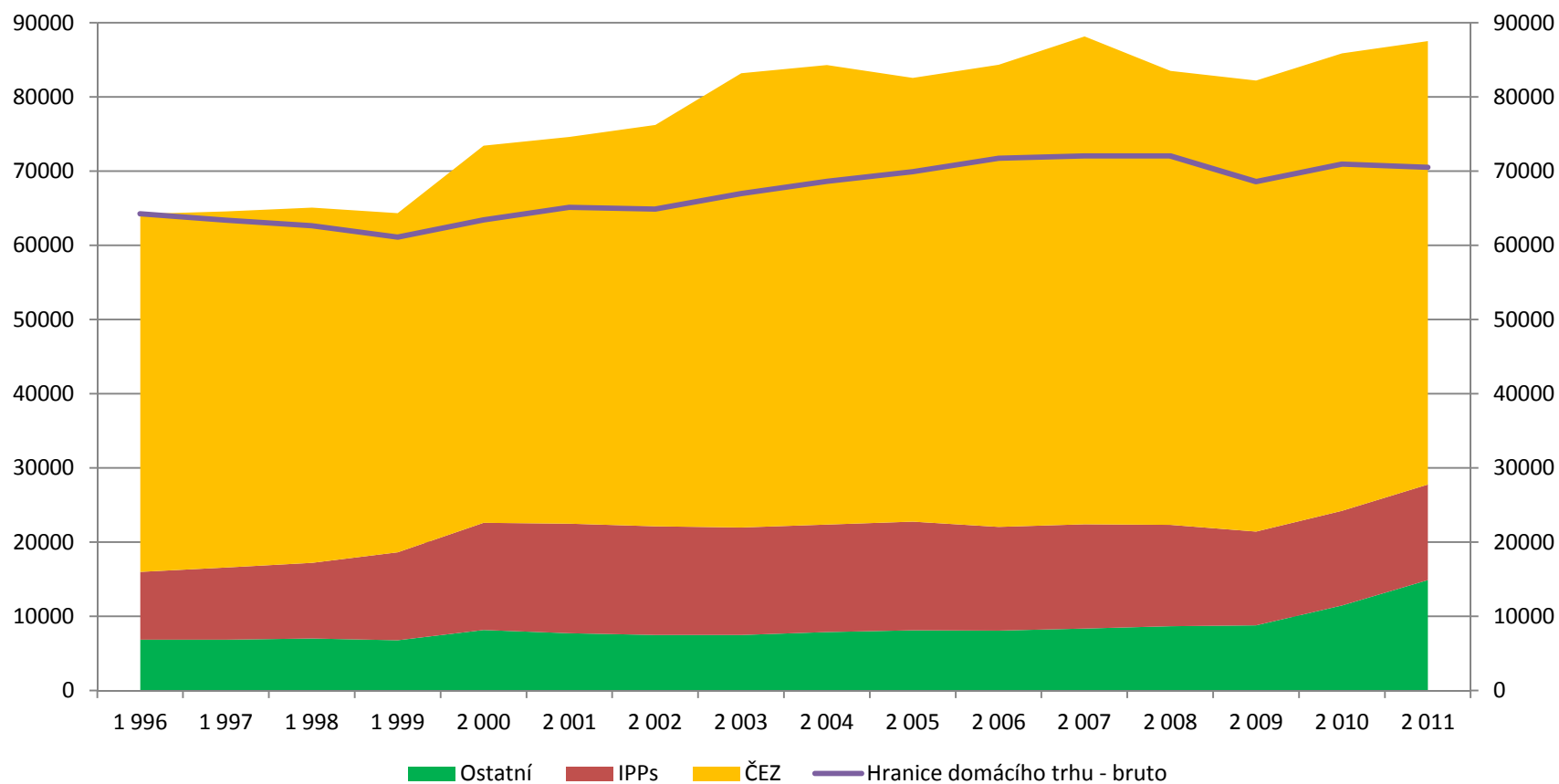


Nejnovější návrhy MPO (MPŘ 44544)

- zastavení podpory pro nové výroby energie z obnovitelných zdrojů uvedené do provozu po 31. prosince 2013: elektřina vyrobená z biomasy, biometanu, biokapalin, ve fotovoltaické elektrárně a bioplynové stanici, teplo vyrobené z biomasy;
- pro větrné elektrárny se navrhuje zachovat podpora pouze pro zdroje uvedené do provozu do 31. prosince 2014 a pro vodní elektrárny uvedené do provozu do 31. prosince 2015;
- zastavuje podporu po 31. prosince 2013 za decentralizovaný přístup do elektrizační soustavy;
- podpora zůstává zachována pro výrobu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla.

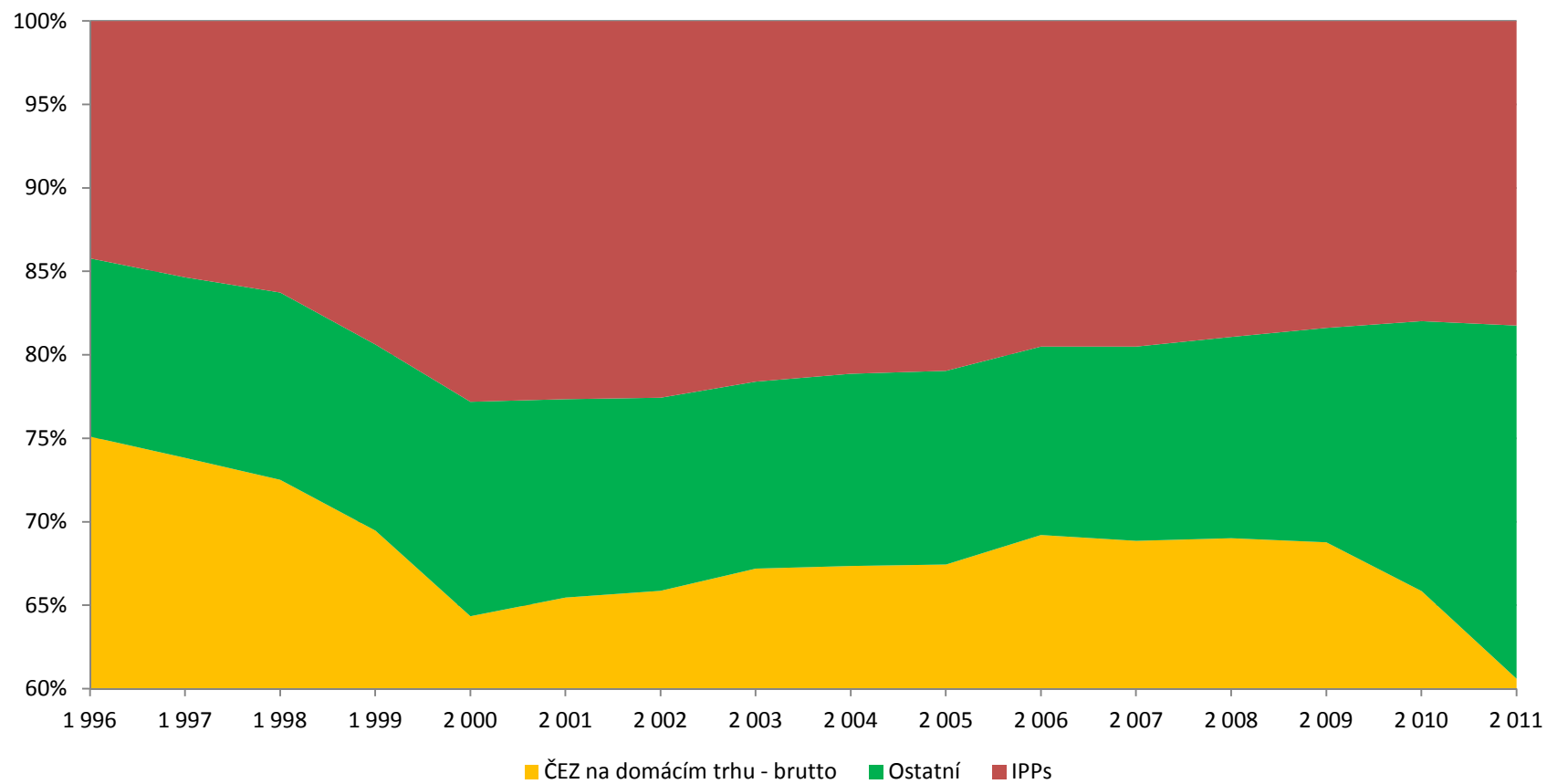


Kontext - Vývoj velkoobchodního trhu v ČR I



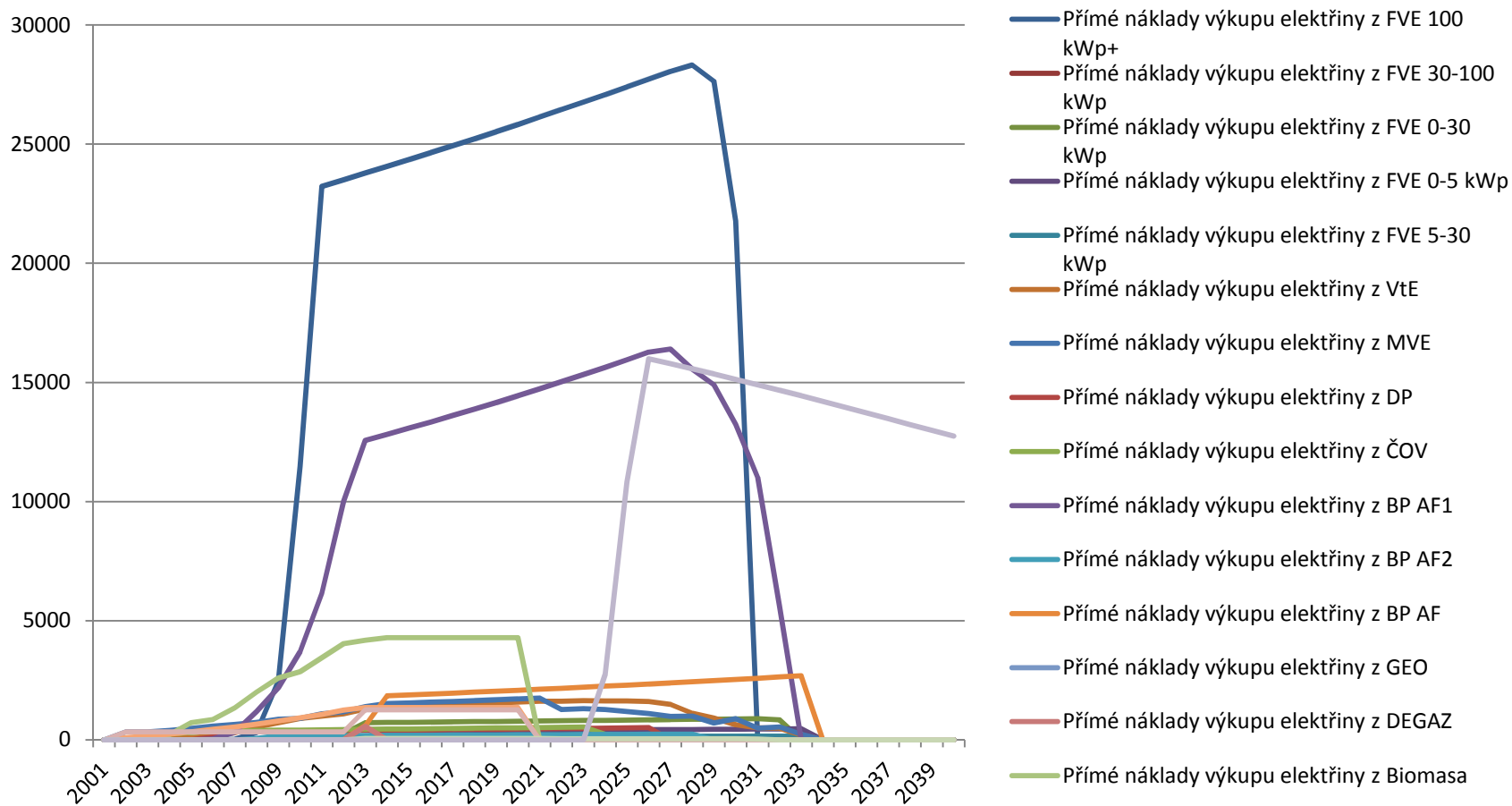


Kontext - Vývoj velkoobchodního trhu v ČR II



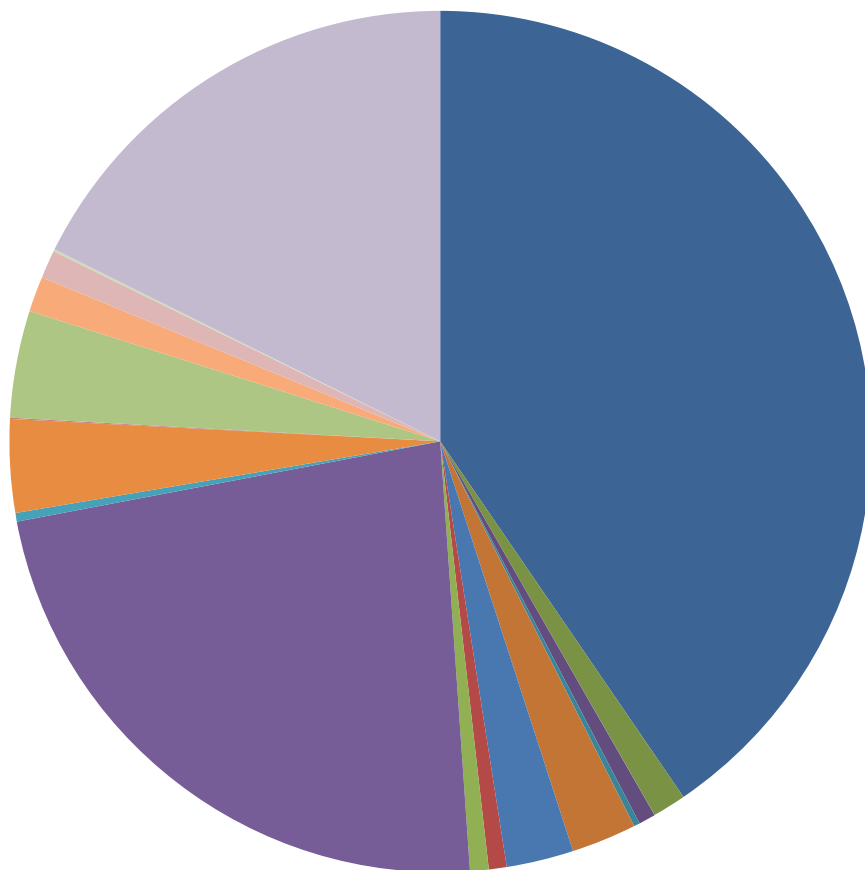


Dopady návrhů MPO – nominální náklady





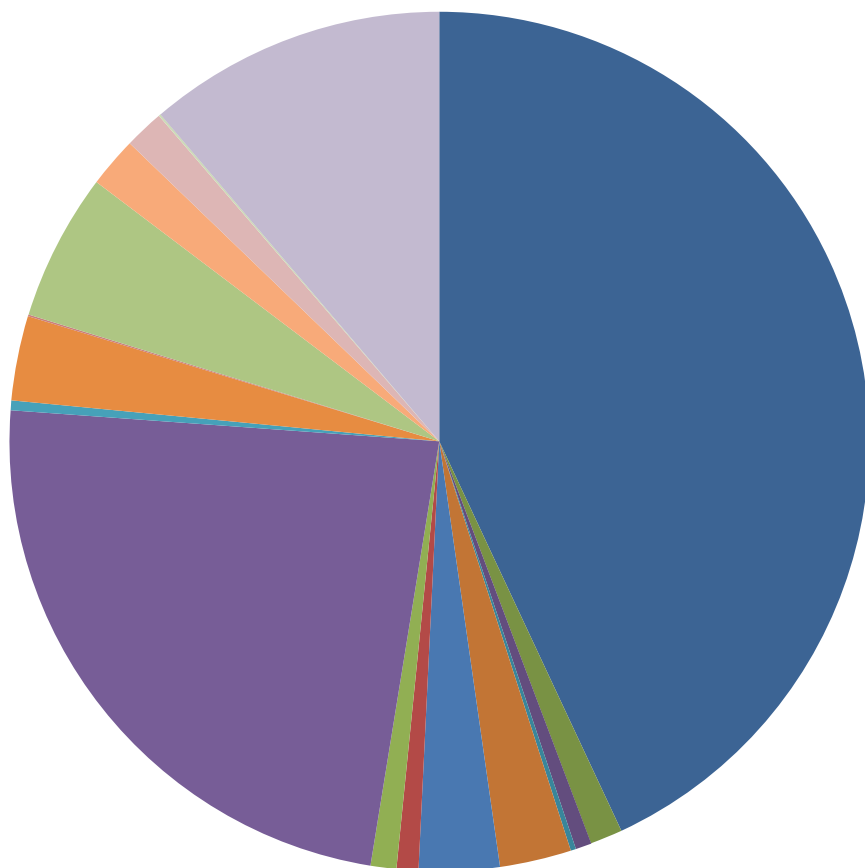
Nominální náklady – 1,3 bil. CZK



- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 100 kWp+
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 30-100 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 0-30 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 0-5 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 5-30 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z VtE
- Přímé náklady výkupu elektřiny z MVE
- Přímé náklady výkupu elektřiny z DP
- Přímé náklady výkupu elektřiny z ČOV
- Přímé náklady výkupu elektřiny z BP AF1
- Přímé náklady výkupu elektřiny z BP AF2
- Přímé náklady výkupu elektřiny z BP AF
- Přímé náklady výkupu elektřiny z GEO
- Přímé náklady výkupu elektřiny z DEGAZ
- Přímé náklady výkupu elektřiny z Biomasa



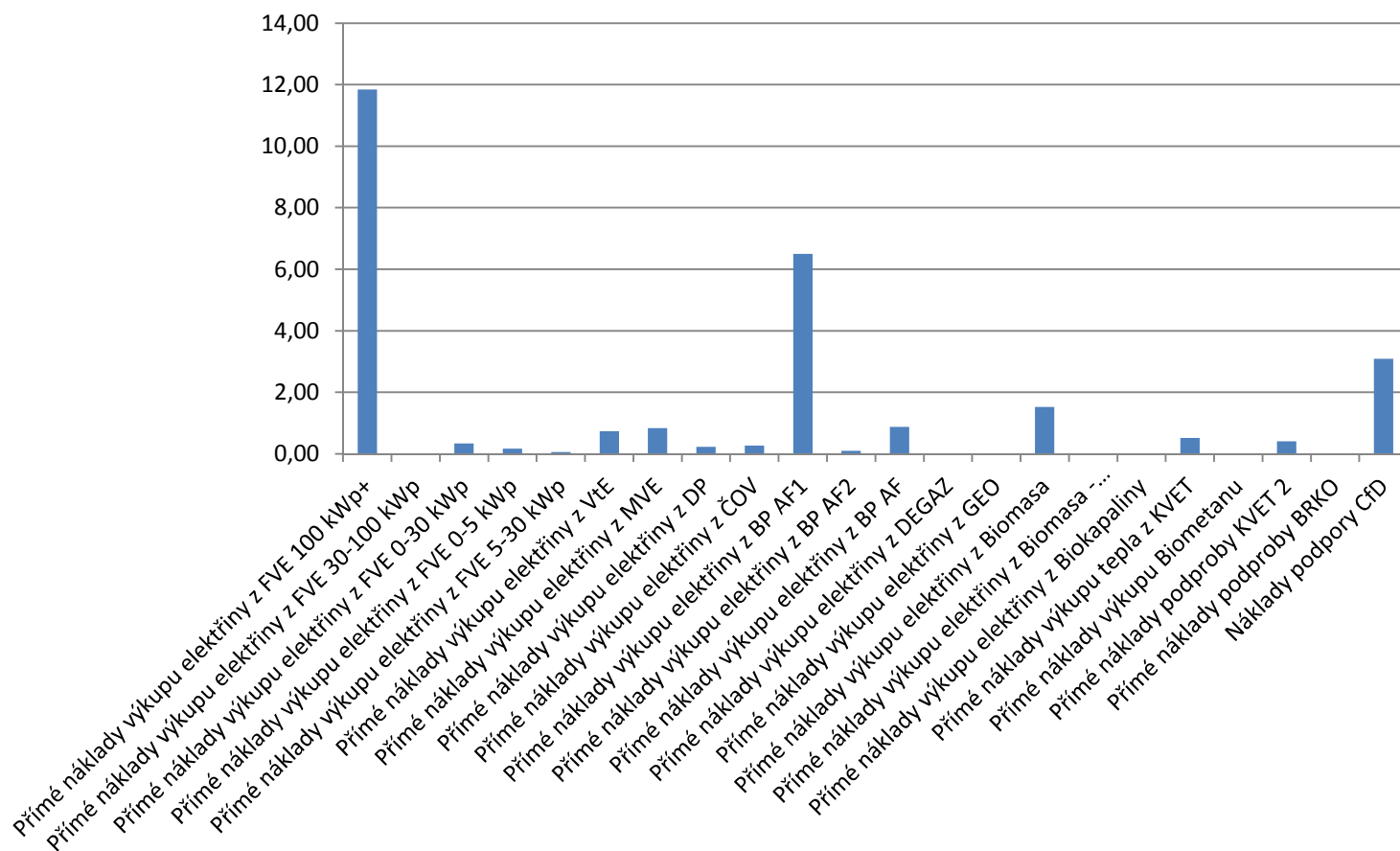
Reálné náklady (k roku 2013) – 0,9 bil. CZK



- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 100 kWp+
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 30-100 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 0-30 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 0-5 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z FVE 5-30 kWp
- Přímé náklady výkupu elektřiny z VtE
- Přímé náklady výkupu elektřiny z MVE
- Přímé náklady výkupu elektřiny z DP
- Přímé náklady výkupu elektřiny z ČOV
- Přímé náklady výkupu elektřiny z BP AF1
- Přímé náklady výkupu elektřiny z BP AF2
- Přímé náklady výkupu elektřiny z BP AF
- Přímé náklady výkupu elektřiny z GEO
- Přímé náklady výkupu elektřiny z DEGAZ



Reálné náklady (k HDP 2013) – 27,5 %





Děkuji



Laboratoř experimentální ekonomie
Národohospodářská fakulta VŠE

Náměstí Winstona Churchilla 4
130 67 Praha 3, RB 337
lee.vse.cz