

JSOU „ZELENÉ“ PLÁNY ROZVOJE ENERGETIKY UDRŽITELNÉ?

Alan Svoboda
Ředitel divize Obchod, ČEZ, a.s.
(Pavel Řežábek, ŘÚ Analýzy trhu a prognózy)

Trendy Evropské Energetiky
Praha, 22.10.2012



JEDNOU Z NEJVĚTŠÍCH VÝZEV NÁSLEDUJÍCÍCH LET JE EVROPSKÁ REGULACE ENERGETIKY, JEJÍŽ CÍLE ZŮSTALY V PLATNOSTI PŘES EKONOMICKÉ ZPOMALENÍ

EU schválila ambiciózní cíle, které mají přímý dopad na sektor energetiky

20 %
Snížení emisí
skleníkových plynů
do 2020 oproti
stavu v 1990

EU ETS (systém emisního obchodování)

- Povinný pro sektor energetiky a energeticky náročný průmysl
- 11 000 zařízení zahrnuto
- Přísnější cíl redukce emisí speciálně pro EU ETS : 21% redukce oproti 2005 do 2020

20 %
Podíl obnovitelných
zdrojů energie na
celkové finální
spotřebě energie

Povinné národní cíle do 2020

- Cíl zaměřen na sektory energetiky, výroby tepla a dopravy
- 20% podíl na celkové spotřebě může pro samotnou energetiku znamenat až 35% podíl elektřiny z obnovitelných zdrojů

20 %
Energetických
úspor porovnání s
BAU scénářem

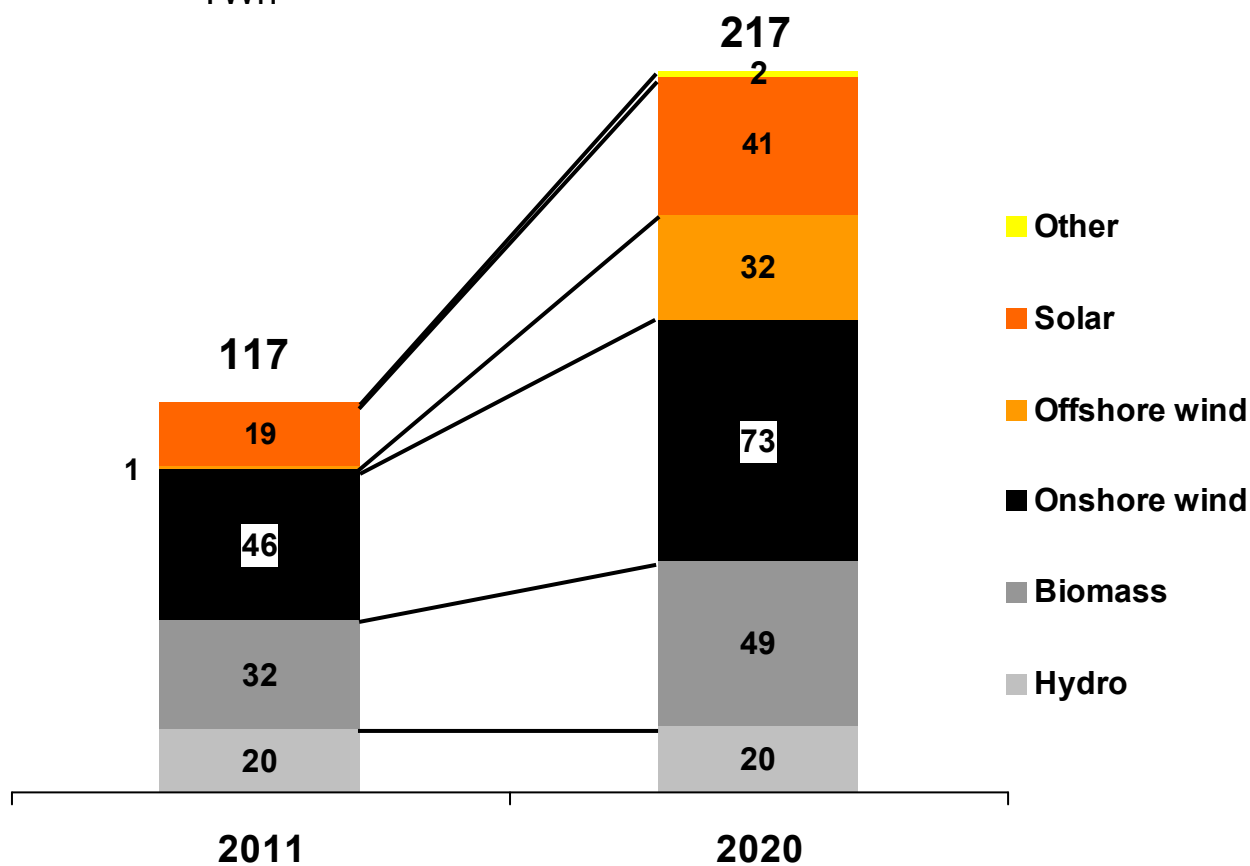
Připravován je EU akční plán pro energetické úspory se zaměřením na příležitosti v oblastech:

- Domácností
- Dopravy
- Spotřebního zboží
- Průmyslové výroby



OBJEM VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE V NĚMECKU MÁ DO ROKU 2020 NARŮST O 100 TWh

Výroba z OZE v DE v roce 2020 při 100% splnění cílů
TWh



- Výroba z OZE má dle německých plánů narůst do 2020 oproti roku 2011 téměř o 100TWh a pokrýt 39% výroby elektřiny
- Míra splnění cílů je nejistá, nicméně Německo se zdá být dostatečně ambiciózní pro jejich dosažení



DALŠÍ RŮST OZE VYTVÁŘÍ PROBLÉMY VE TŘECH OBLASTECH

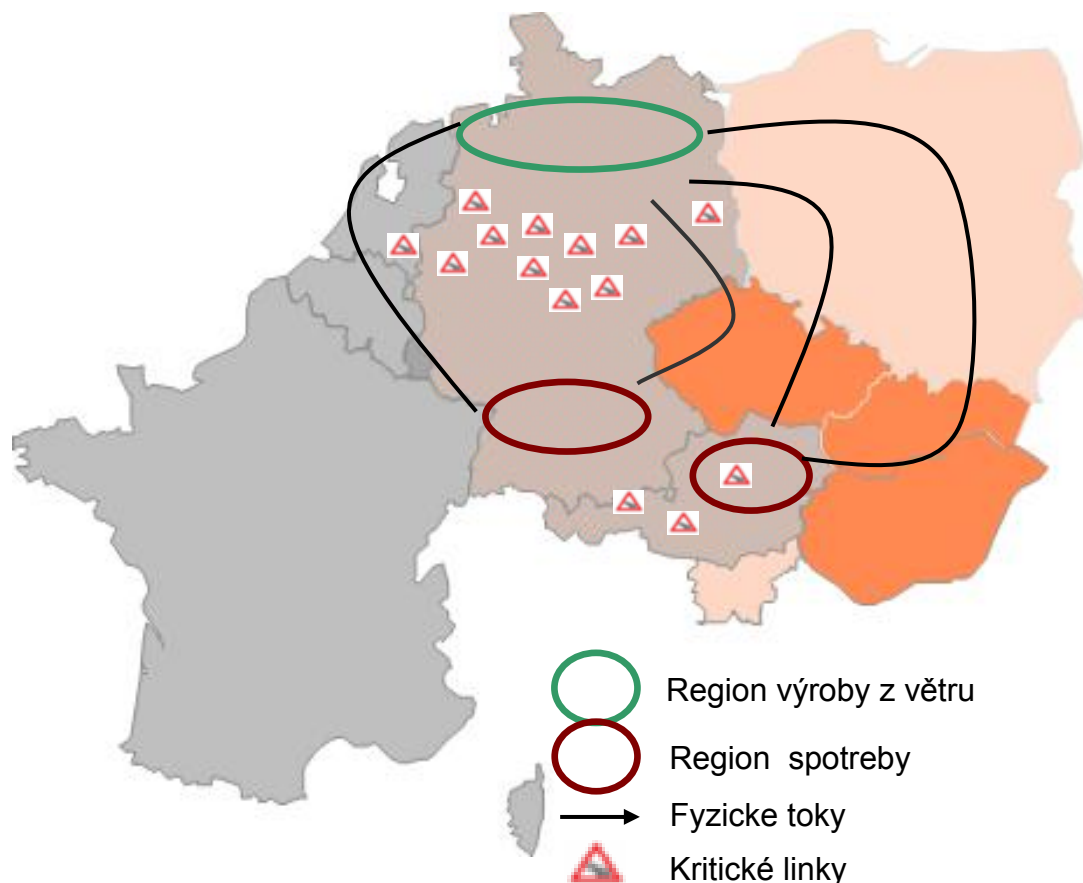
- 1 Problémy s přetížením sítí**
- 2 Finanční realizovatelnost**
- 3 Nulový rozvoj a spíše odstávky klasických zdrojů nutných pro stabilitu sítě**



RYCHLÝ NÁRŮST VÝROBY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ A STAGNUJÍCÍ ROZVOJ SOUSTAVY VEDE K PŘETÍŽENÍ SÍTÍ

1

Fyzické toky výroby z větru ve střední Evropě



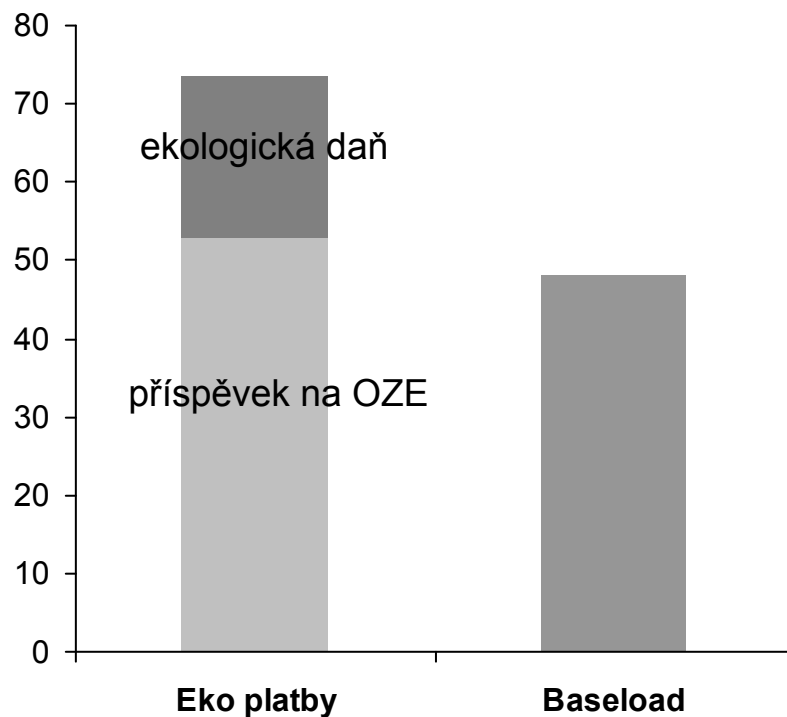
- Výroba z obnovitelných zdrojů se koncentruje mimo území s velkou poptávkou, zároveň vysoká volatilita výroby z OZE vede k přetěžování hlavních přenosových vedení
- **EU očekává*, že investice do posílení sítí potřebné do 2020 dosáhnou 140 mld EUR**
- Naprostá většina prostředků je dosud alokována na přímou podporu větrných zdrojů a jejich připojení k síti, Projekty posílení sítě zatím nemají srovnatelnou prioritu
- TSO v CEE jsou z důvodu omezené kapacity „kritických linek“ uvnitř DE a AT nuceni redukovat přeshraniční kapacity linek o kruhové toky a neočekávané toky (VTE, PV) určené pro velkoobchodní trh



PŘÍSPĚVEK NA OZE JE V NĚMECKU VĚTŠÍ NEŽ CENA SILOVÉ ELEKTŘINY V ZÁKLADNÍM ZATÍŽENÍ

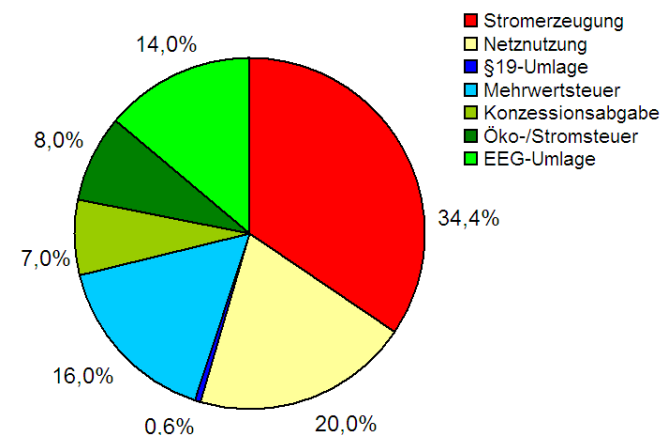
2

Porovnání příspěvků do ceny elektřiny EUR/MWh



- Do 2020 se příspěvek na OZE v Německu takřka zdvojnásobí
- Pro rok 2013 zapříčinil nárůst příspěvku na OZE v Německu 11% nárůst celkové ceny elektřiny; cena silové elektřiny meziročně přitom stagnuje resp. mírně klesá
- Celkové náklady na OZE budou činit 16 mld EUR v roce 2012, očekávaný nárůst do 2016 je až na 24 mld EUR

Zusammensetzung des Strompreises in Deutschland 2012

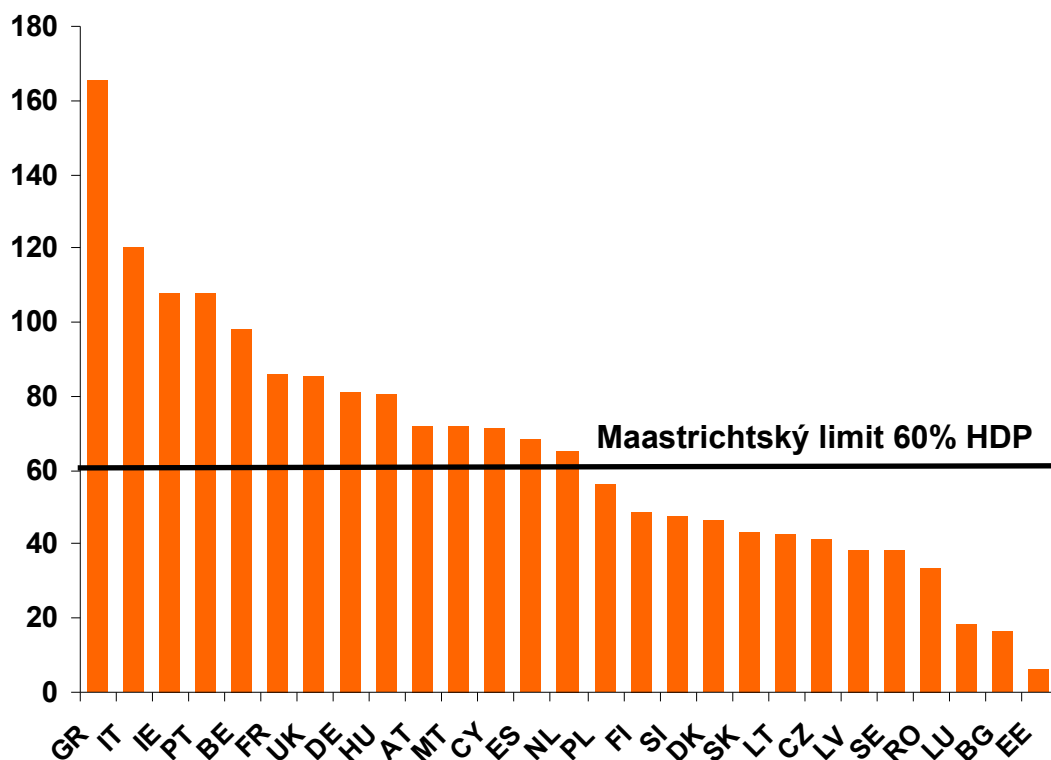




VYSOKÝ VEŘEJNÝ DLUH VE STÁTECH EVROPSKÉ UNIE BY MĚL MOTIVOVAT KE STŘÍDMOSTI V UTRÁČENÍ VČETNĚ UTRÁČENÍ ZA OZE

2

Hrubý veřejný dluh ve státech EU27
% HDP



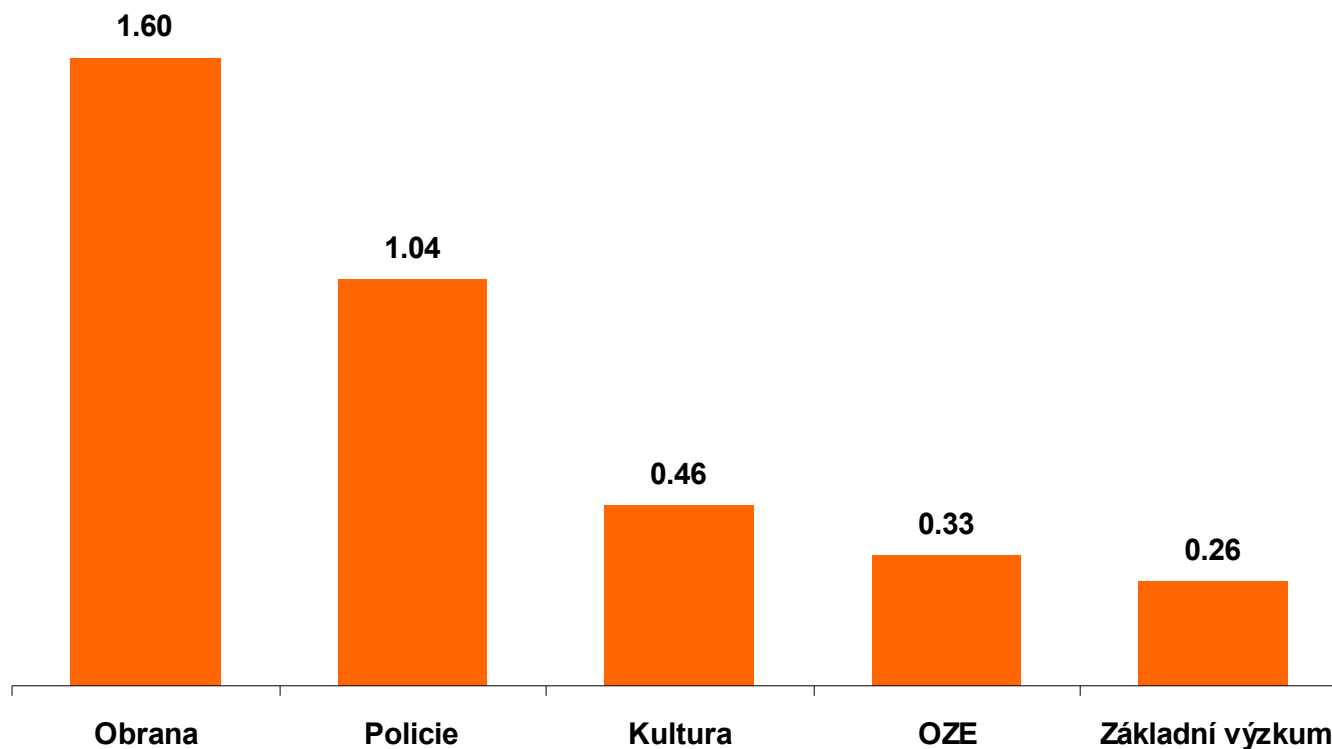
- Zadlužené státy by měly koncentrovat úsilí na snížení dluhu, nikoli na luxusní OZE
- Některé státy mají tendenci uplatňovat pštroší politiku, např. Španělsko při revizi státních dluhů muselo přiznat nezaplacený vnitřní dluh za poplatky na OZE ve výši 25 mld EUR



NÁKLADY NA OZE BUDOU V KONTEXTU JINÝCH, NEZBYTNÝCH VÝDAJŮ V EU POMĚRNĚ VYSOKÉ

2

**Očekávané náklady na OZE v EU roce 2020 ve srovnání
s dalšími veřejnými výdaji
% HDP**



Pozn.: Policie, Kultura a Základní výzkum průměr EU bez BE, DK, FR, LT, RO a SK

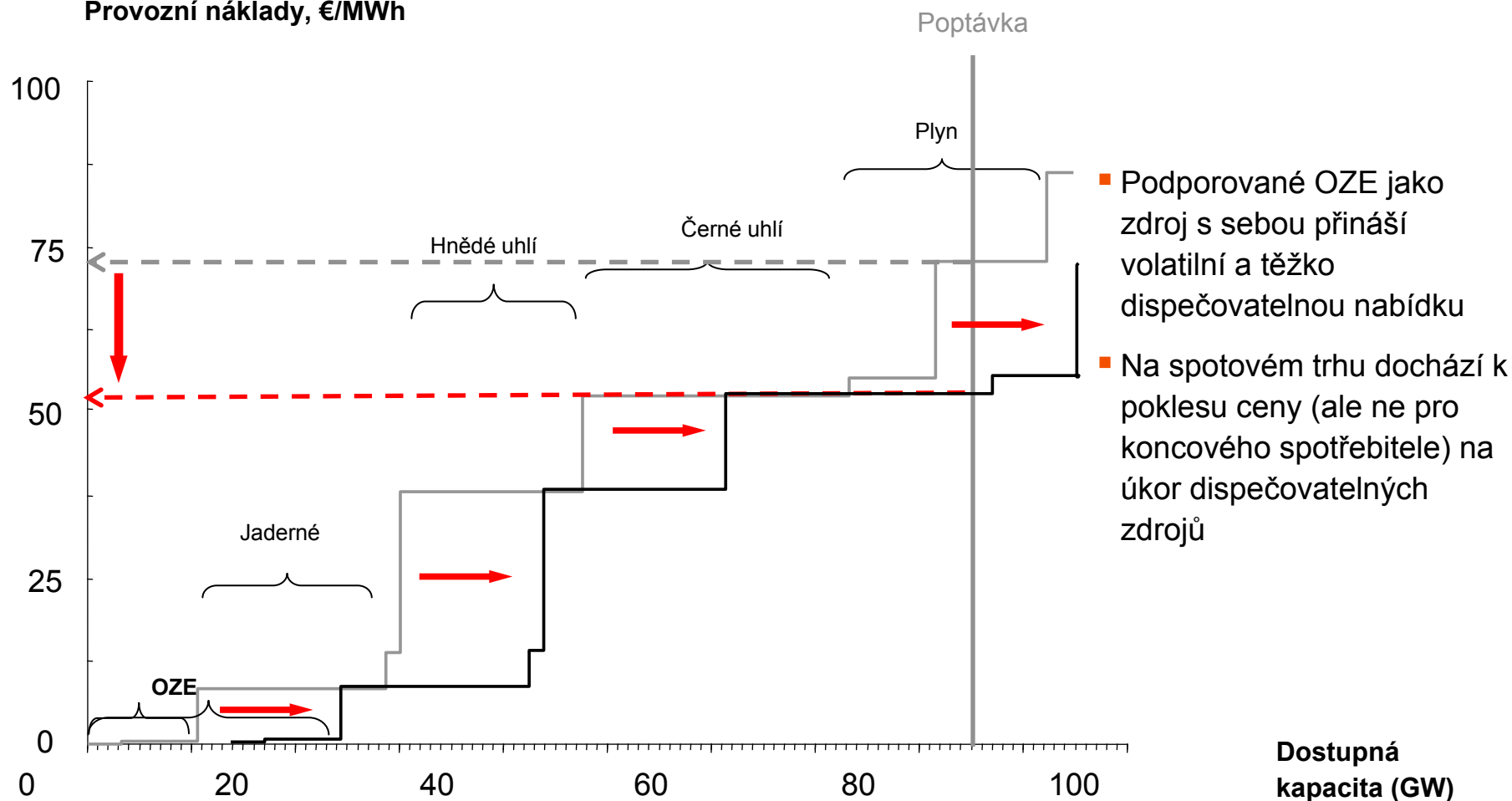


TRŽNÍ KONCEPT JE SYSTÉMOVĚ NARUŠEN DÍKY ZVYŠUJÍCÍMU SE PODÍLU DOTOVANÝCH OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ

3

Dopad nárůstu dodatečné výroby z OZE na cenu elektřiny

Provozní náklady, €/MWh

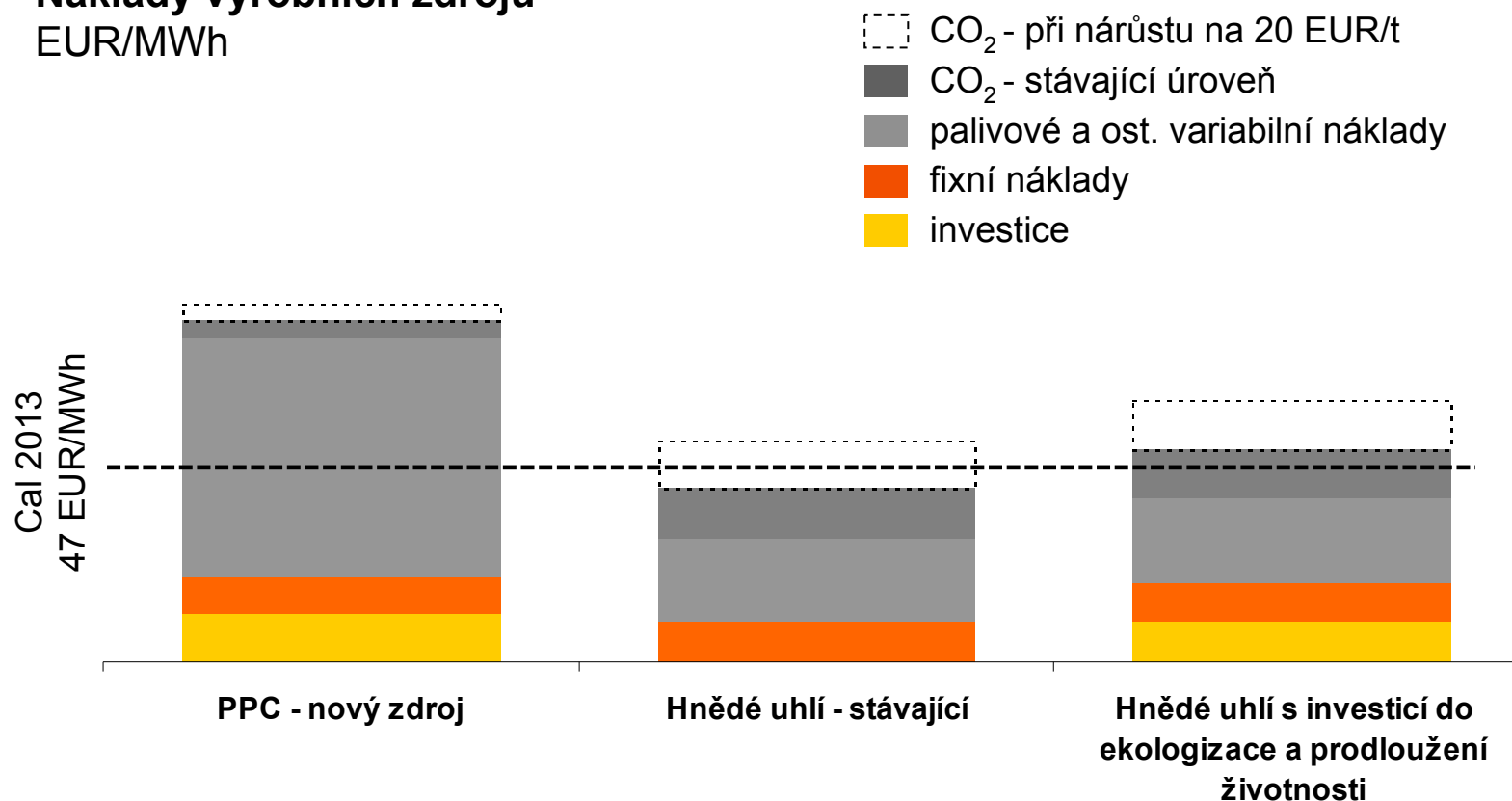




DNEŠNÍ CENY ELEKTŘINY NEPODPORUJÍ VÝSTAVBU NOVÝCH KLASICKÝCH ZDROJŮ, EKONOMIKA TĚCH STÁVAJÍCÍCH JE PODMÍNĚNA FÉROVOU CENOU UHLÍ A INVESTIČNÍ PODPOROU MODERNIZACE

3

Náklady výrobních zdrojů EUR/MWh



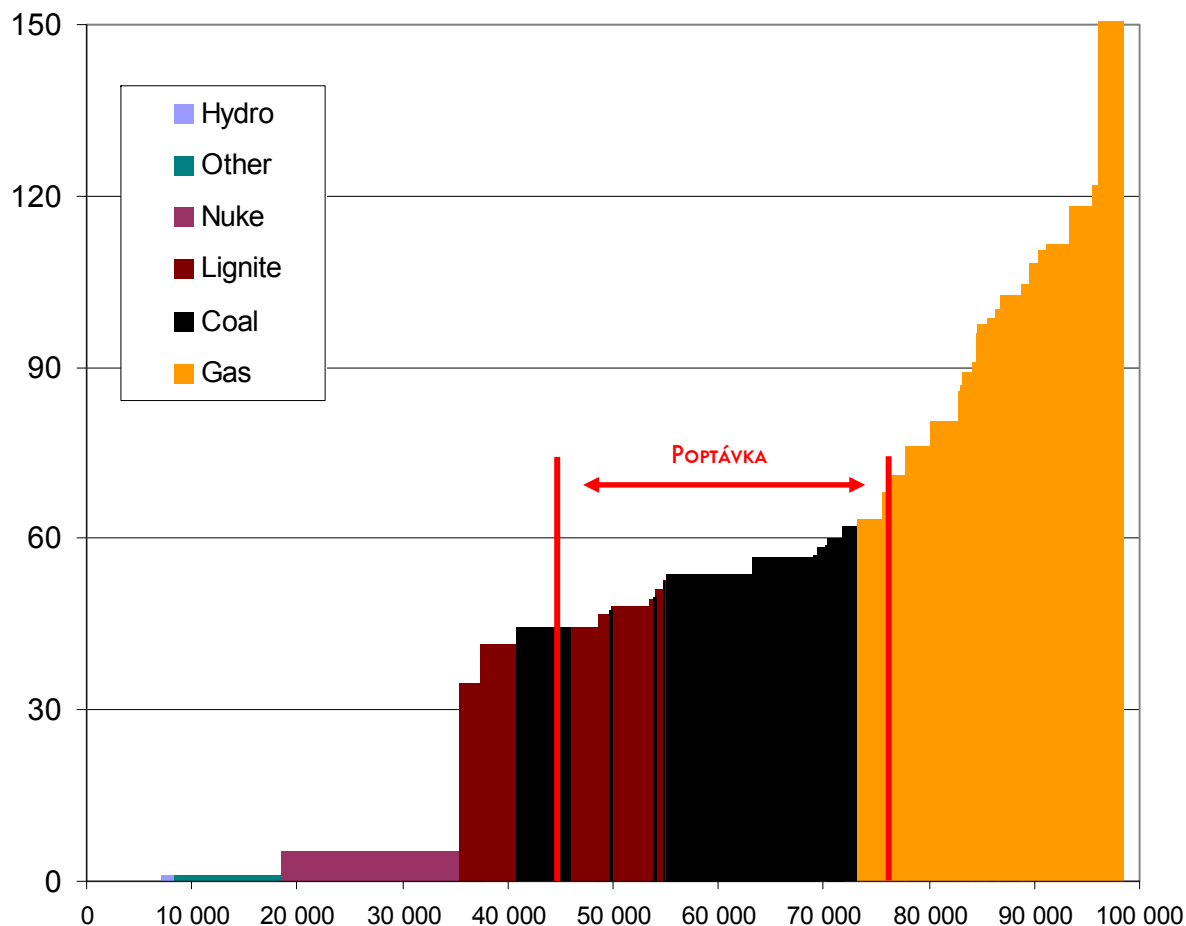


VÝZNAMNÁ ČÁST NĚMECKÝCH ELEKTRÁREN MÁ JEN MALÉ TRŽNÍ UPLATNĚNÍ A NEPOKRYJE ANI SVÉ FIXNÍ NÁKLADY, ALE JSOU PŘITOM ZAPOTŘEBÍ PRO STABILITU SÍTĚ

3

Nákladová křivka*, Německo 2012,

EUR/MWh



* Průměrná disponibilita OZE a průměrné přeshraniční toky



KAPACITNÍ PLATBY SE PŘIPRAVUJÍ NEBO JSOU JIŽ PŘÍTOMNY V PĚTI NEJVĚTŠÍCH EKONOMIKÁCH EU

Velká Británie

Návrh zákona zajišťujícího legislativní rámec pro podporu investic v energetice byl předložen britskému parlamentu v květnu 2012

Francie

- Rámcový zákon NOME platí od července 2011
- Další mechanismy podporující výstavbu záložních kapacit jsou v procesu legislativní přípravy

Španělsko

- Kapacitní platby zavedeny záhy po liberalizaci velkoobchodního trhu
- Mechanismus kapacitních plateb byl novelizován v roce 2011

Německo

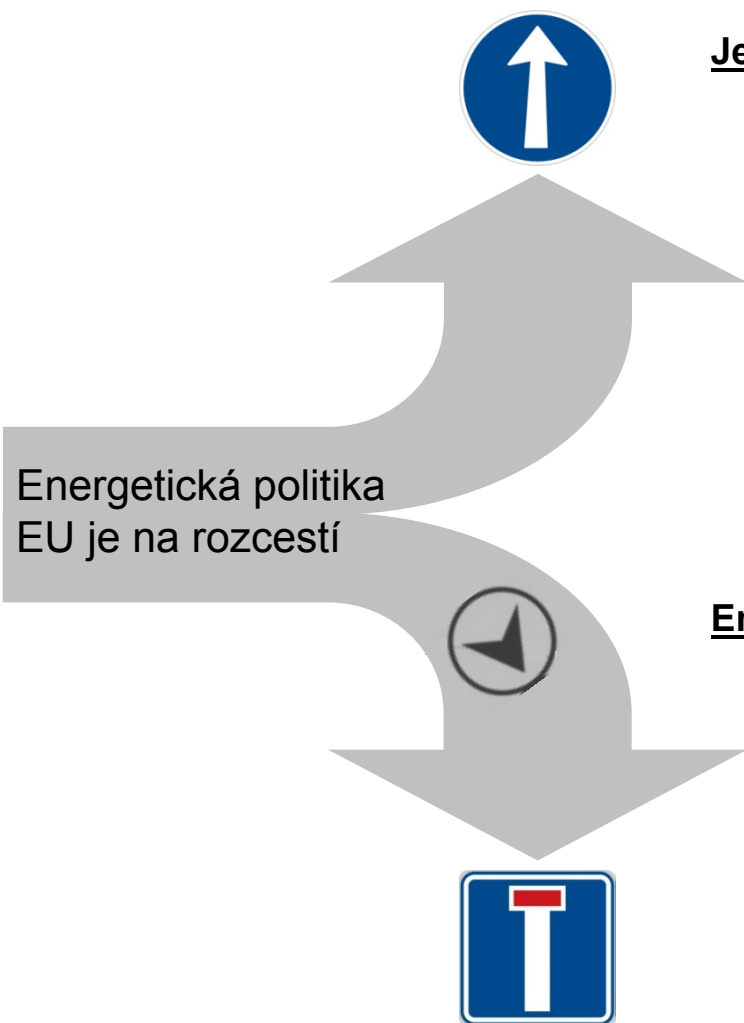
- Antimonopolní úřad navrhl komplexní revizi německého energetického trhu
- Spolkové ministerstvo hospodářství zadalo vypracování ekonomické studie reformy mechanismů trhu s energiemi jako podklad pro diskuzi se zemskými vládami

Itálie

- Reforma podpor výrobních kapacit v roce 2011
- Regulátor trhu s elektřinou a plynem (AEEG) ustanovil základní rámec pro nový mechanismus
- Operátor přenosové soustavy Terna připravuje detailní implementaci kapacitních plateb ke schválení v průběhu 2012
- Nový systém má být spuštěn v roce 2017



EVROPSKÁ ENERGETICKÁ POLITIKA MUSÍ VÝRAZNĚJI POSÍLIT JEDNOTNÝ ENERGETICKÝ TRH NEBO SE ROZPADNE NA 27 NÁRODNÍCH SYSTÉMŮ



Jednotný energetický trh se stane opět jasnou prioritou EU

- Opětovné sjednocení a posílení trhů s elektřinou
- Posílení a udržení dlouhodobé kredibility trhu s CO2
- Nastavení jednotného a kontrolovaného systému podpory OZE („zelené certifikáty“)

Energetický trh EU se rozpadne na 27 národních systémů

- Národní trhy zavádí vlastní pravidla, ta se budou navzájem negativně ovlivňovat
- Energetický trh nemůže fungovat jako doposud, povede to ještě k větší regulaci
- Vyšší cena elektřiny pro koncové spotřebitele než dnes
- V této desintegraci mohou následovat další sektory – je ohrožen samotný princip jednotné EU