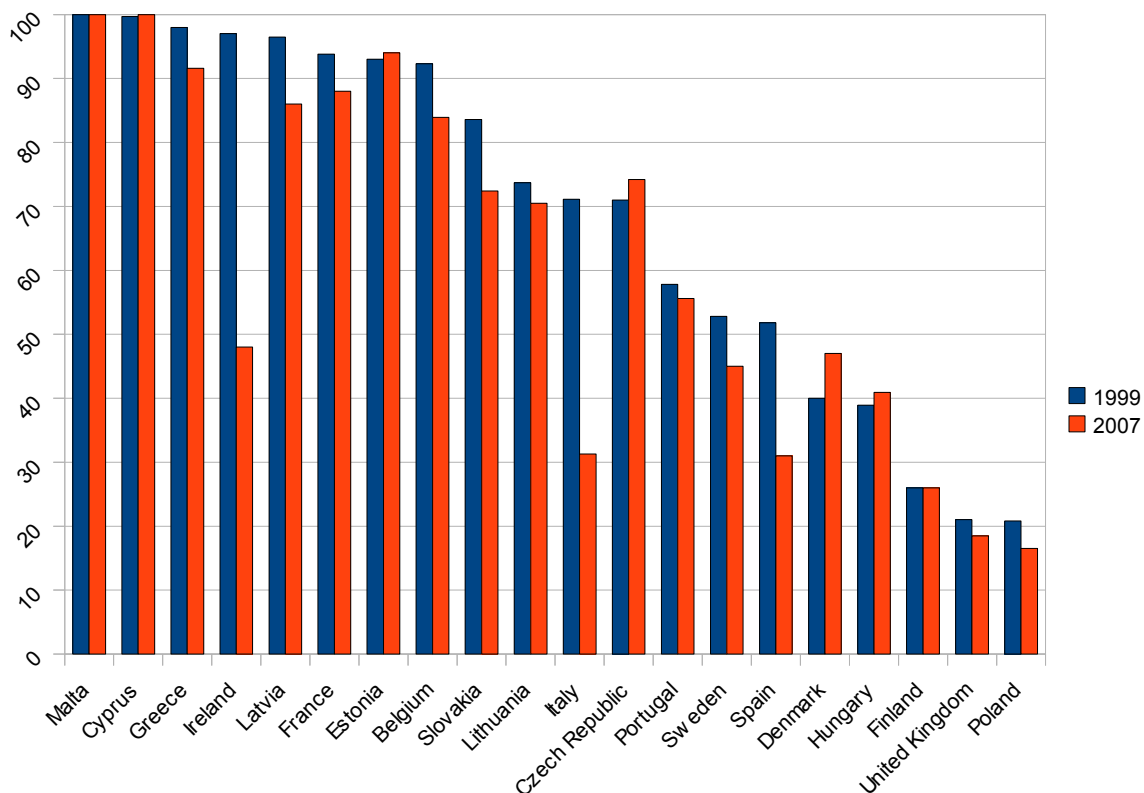


KV Venti podniká ve dvou zemích - v České republice (respektive v Evropské unii) a ve Vietnamu. Z ekonomického hlediska jde o dva zcela odlišné trhy, jejichž vazba je velmi malá, proto budou rozebírány samostatně.

Situace v EU

V Evropské unii je silně regulovaný trh energetiky, obvykle s jednou státní či polostátní firmou vlastníci rozvodnou sítí a většinu elektráren. Je patrná silná vertikální integrace v odvětví i přes snahu o deregulaci. Změna není v nejbližší době pravděpodobná vzhledem ke snaze jednotlivých států zachovat si energetickou soběstačnost (v případě krize je snazší ovládat - alespoň navenek vůči voličům - jednu monopolní firmu).

Graf: Tržní podíl největšího producenta el. energie v členském státu



Údaje v procentech. V grafu nejsou státy, které údaje neuvádí (obchodní tajemství).

Zdroj: <http://epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/table.do?tab=table&init=1&language=en&pcode=tsier060&plugin=1>

Odvětví výroby (a distribuce) elektrické energie je jako celek charakteristické vysokými náklady na vstup do odvětví. Výjimkou jsou malé elektrárny (větrné, solární, v některých oblastech vodní) s nižšími náklady a zejména rizikem, ale pouze v případě vhodných institucionálních podmínek. Jinak dochází ke složitému vyjednávání jednak s dodavateli a silnými hráči (srov. tepelné elektrárny a dodávky uhlí), jednak s odběrateli (vlastník nebo provozovatel rozvodné sítě).

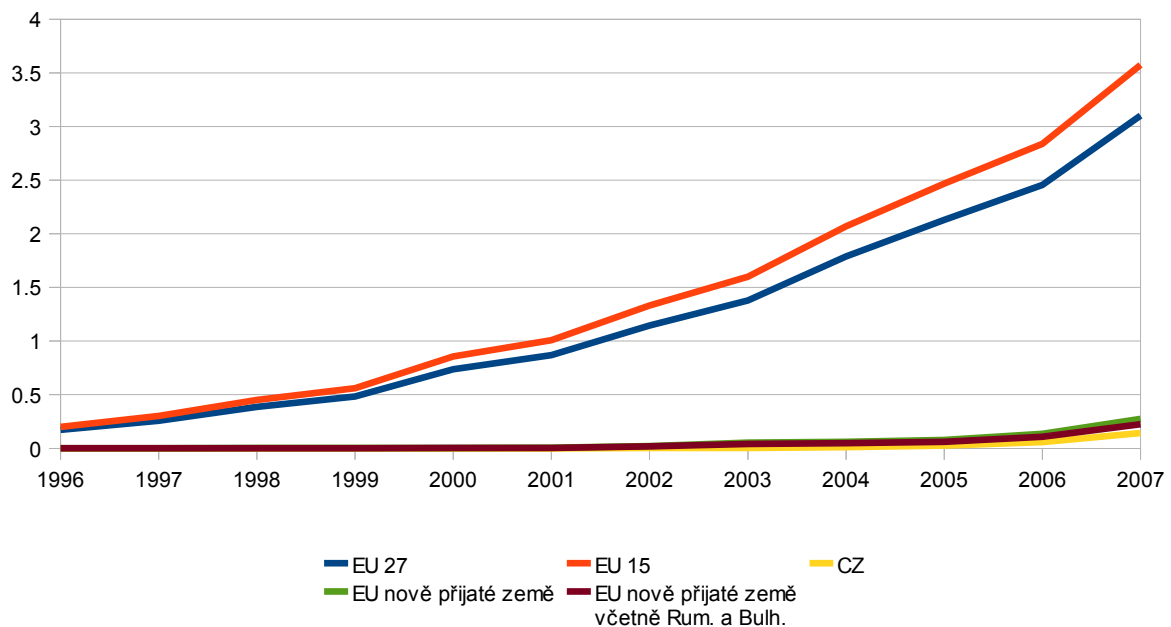
V příštích deseti letech bude trh zejména ovlivněn automobily na alternativní pohon a přesunem od tepelných elektráren k ekologičtějším zdrojům a od plynových el. ke zdrojům méně závislým na dodávkách surovin (viz „boom“

plynových turbín v 90. letech díky levnému a spolehlivě dodávanému plynu - malý kapitál, vysoká návratnost).

Trh rovněž ovlivní obměna vlády v Německu - povolební situace je prozatím nejasná, ale lze předpokládat posun od absolutního zákazu jaderných elektráren minimálně k prodloužení jejich provozu (původně byl prosazen plán „Zelených“ ukončit provoz všech elektráren do roku 2020; důsledkem plánu je vysoký podíl obnovitelných zdrojů na produkci el. energie v Německu).

V celé EU je pravděpodobný růst spotřeby elektrické energie a zároveň snaha zvyšovat podíl obnovitelných zdrojů. V ČR lze očekávat, podobně jako v ostatních zemích z připojení z let 2004/2006, další investice do větrných elektráren, a to minimálně na současnou úroveň EU15.

Graf A: Relativní podíl větrných elektráren na celkové produkci elektrické energie v dané oblasti

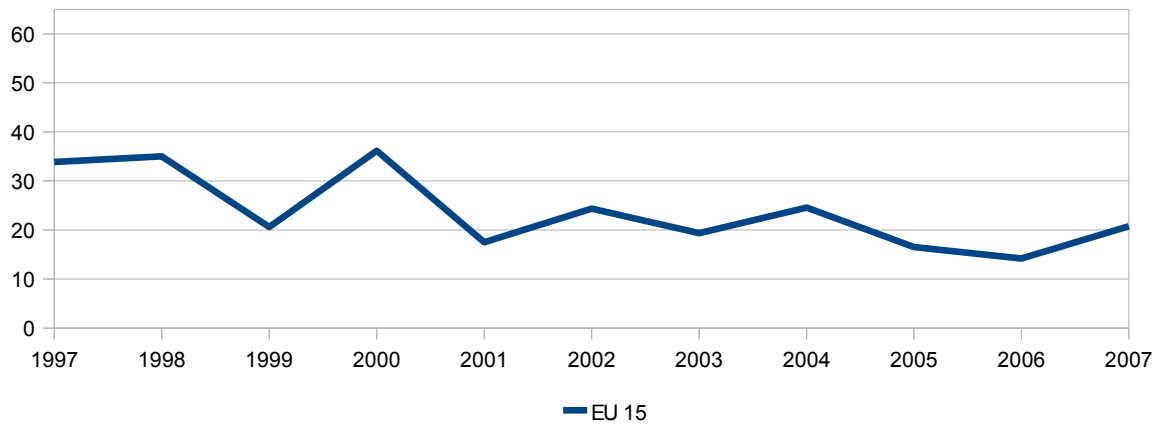


Údaje v procentech. Zdroj: tabulka A

Z grafu a tabulky A je patrné, že v nově přijatých zemích dojde k růstu podílu výroby el. energie ve větrných elektrárnách. Zkreslení přírodními podmínkami lze zanedbat (minimálně v případě EU15 vs EU27-EU15).

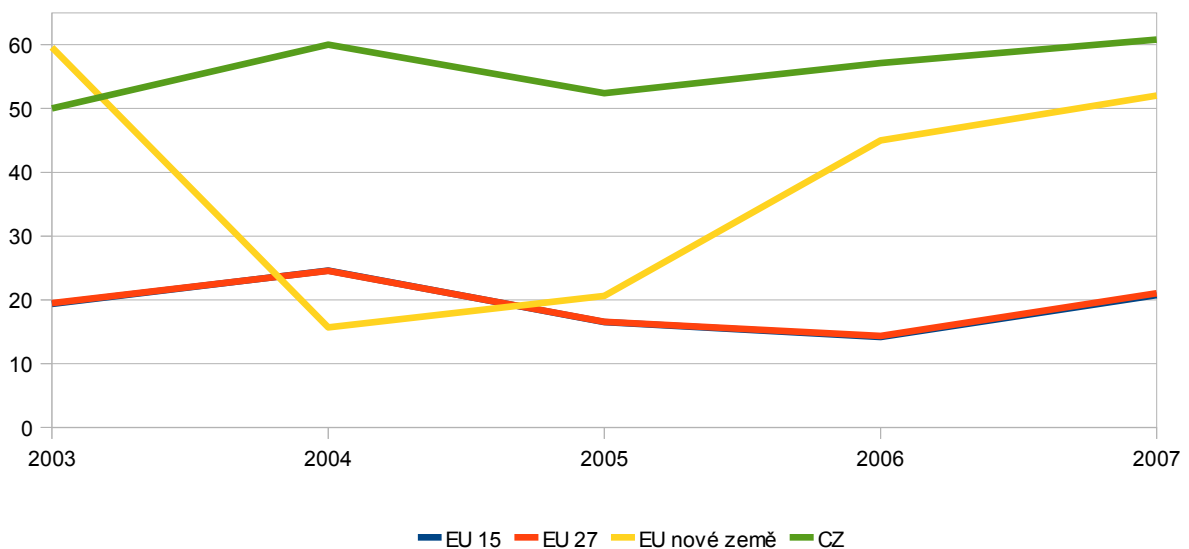
Zajímavý je i relativní meziroční růst produkce elektřiny ve větrných elektrárnách:

YoY relativní růst produkce elektřiny ve větrných elektrárnách



Zdroj: tabulka B. Údaje v procentech

YoY relativní růst produkce elektřiny ve větrných elektrárnách



Zdroj: tabulka B. Údaje v procentech; EU 15 kopíruje EU 27

Tempa růstu jsou v rámci „starých“ zemí EU mnohem menší než v nově přijatých, zároveň je patrné, že produkce nově přijatých zemí je ve srovnání s EU15 minimální. Z hlediska KV Venty je zajímavý setrvalý růst v ČR (přes 50 %). Údaje pro rok 2008 nejsou zatím k dispozici, ale lze předpokládat, že růst produkce mírně klesne vzhledem k ekonomické krizi.

Trh obnovitelných zdrojů je pro každou zemi specifický různým typem státní podpory (pevná výkupní cena, přímé dotace, bonus k výkupní ceně, obdoba emisních povolenek). Podpora je politicky motivována (zvýšení podílu obnovitelných zdrojů, energetická soběstačnost), nemá tržní základ ve zpoplatnění negativních externalit a sjednocení je nepravděpodobné (viz studie z jednání COM(2005) 627; {COM(2008) 19 final}). Dochází však k postupné konvergenci různých forem podpor. Celý systém je v rámci EU zaštitěn směrnici 77/2001/EC.

V České republice je výstavba větrných elektráren podporována buď pevnou výkupní cenou nebo příplatkem k tržní ceně elektřiny („zelený bonus“). Ceny jsou stanovovány dle zákona zákon č. 180/2005 Sb. nařízením Energetického

regulačního úřadu tak, aby zajišťovaly patnáctiletou návratnost investice a přiměřený zisk. Garantovaná výkupní cena je zajištěna na 20 let.

Aktuální výkupní ceny

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

Datum uvedení do provozu	dobané období v Kč/MWh	Zelené bonusy v Kč/MWh
Po 1. lednu 2009 včetně	2340	1630
Od 1. ledna 2008 do 31. prosince 2008	2560	1840
Od 1. ledna 2007 do 31. prosince 2007	2620	1910
Od 1. ledna 2006 do 31. prosince 2006	2670	1960

Zdroj: Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2008

Pohyb cen elektřiny v ČR bude ovlivněn případnou dostavbou jaderné elektrárny Temelín a úpravou těžebních limitů. Dostavba j.e. by (v závislosti na vyjednávací pozici ČEZ vzhledem k vládě) způsobila určitý pokles cen elektřiny v ČR (návratnost investic je v dlouhém období, ale cena za MWh z jaderné elektrárny je zhruba čtyřikrát nižší než z větrné; viz Francie, Norsko)

V rámci ČR jsou z hlediska energeticky obnovitelných zdrojů významné zejména větrné a v menší míře vodní elektrárny (rozsáhlejší vodní díla). Není předpoklad masivního rozvoje jiných zdrojů než větrných, vzhledem k přírodním podmínkám (solární), a možnostem domácích investorů (vodní).

Není předpoklad pro stavbu elektráren s plynovou turbínou, které podobně jako větrné elektrárny přinášejí návratnost investic v krátkém období a jsou tedy z pohledu investora alternativou. Vzhledem k politické a ekonomické situaci je pravděpodobné zvýšení těžebních limitů a udržování tepelných elektráren, doplněných j.e. Temelín a Dukovany (bez dostavby) a v menší míře rozvoj alternativních zdrojů energie (biomasa, větrné elektrárny). Omezení těžby by zvýšilo nezaměstnanost v problémových regionech a za současného velmi nízkého postihu negativních externalit nelze předpokládat substituci za ekologicky méně náročnou produkci elektřiny. Stavba tepelné elektrárny, na rozdíl od stavby jaderné, vzbudí v médiích jen minimální rozruch (byť vlivem na životní prostředí a zdraví jsou tepelné elektrárny mnohem nebezpečnější).

Z hlediska celého trhu energetiky v ČR není předpoklad výrazného snížení spotřeby. Posun „zpět“ se týká spíše plynu (substituce plynu za uhlí, koks a běžný odpad). Pro KV Venti existují v ČR dvě „makroekonomické“ hrozby - prohloubení hospodářské krize, kdy by byly zrušeny či omezeny dotace pro obnovitelné zdroje a naopak výrazné zjednodušení administrativy, spojené se stavbou větrné elektrárny (firma funguje jako zprostředkovatel).

Situace ve Vietnamu

Trh ve Vietnamu ovládá monopolní, státem vlastněný dodavatel EVN se 78 % podílem na produkci. Dominantní jsou tepelné elektrárny doplněné vodními, v odlehlejších regionech diesel-agregáty. Stav rozvodné sítě je velmi špatný (ztráty

v roce 1995: 22 %, v roce 2005: 12 %). Vzhledem k průmyslovému růstu země prudce roste i poptávka po elektrické energii.

Díky nízké urbanizaci žije 75 % procent obyvatel na venkově, 20 % nemá vůbec přístup k elektřině. Větrné elektrárny zde představují zajímavou možnost pro lokální elektrifikaci; problémem jsou náklady na výstavbu, které jsou i u velmi malých elektráren mimo možnosti místních obyvatel bez pomoci od státu. Dotace na obnovitelné zdroje obdobné dotacím v EU neexistují. V budoucnu lze očekávat příklon země k tepelným elektrárnám, které budou pravděpodobně jediné schopny uspokojit poptávku po elektřině z průmyslových podniků. V odlehklých oblastech jsou spíše používány diesel-agregáty nebo vodní elektrárny bez napojení na rozvodnou síť, které lépe vyhovují místním podmínkám a vyžadují výrazně menší náklady na instalaci a provoz než větrné.

Tabulka: Zastoupení elektrických spotřebičů v Giap Trung, provincie Ha Giang:

Spotřebič	Procento domácností
Žárovka 1	100%
Žárovka 2	60%
Zářivka	30%
Rádio / kazetový přehrávač	70%
Televize	40%
Video	5%
Elektrický vaříč	0%
Lednice	0%
Ventilátor	30%

Ekonomické možnosti KV Venti ve Vietnamu jsou nejasné a může se jen jednat o způsob vyvedení peněz z firmy.

Přílohy:

Tabulka (A): relativní podíl produkce větrných elektráren na celkové produkci el. energie v dané zemi

	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
EU 27	0.1712518770	0.2580186421	0.3875536116	0.4831764189	0.365303490	0.8679648978	0.1457006548	0.3796555992	0.7890135132	0.130164027	0.4539990703	0.1013828
EU 15	0.200891802	0.3018404970	0.4519363977	0.5601797088	0.8552027203	0.081491872	0.3298576059	0.5991382852	0.698467292	0.466087523	0.8372314693	0.5732180
CZ	0	0	0	0	0	0	0.0026195840	0.048061320	0.0118577540	0.025430502	0.05808371	0.1417265
EU nově přijaté země	0.0003185342	0.0009569740	0.0021813170	0.0022124390	0.030533410	0.0056508600	0.0223712988	0.0531205490	0.0618863630	0.077019243	0.0635173532	0.2752624
EU nově přijaté země	0.0002392322	0.000725620	0.0016822310	0.00172691	0.002023788860	0.0043772146	0.0173779820	0.0414867250	0.0488151910	0.060805401	0.1084838166	0.2248215

Zdroj:

Produkce el. energie v EU: <http://epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/table.do?tab=table&init=1&language=en&pcode=ten00087&plugin=1>

Produkce větrných elektráren v EU: <http://epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/table.do?tab=table&init=1&language=en&pcode=ten00093&plugin=1>

Tabulka (B): relativní YoY růst produkce elektřiny ve větrných elektrárnách

	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
EU 15 YoY růst produkce	33.87470997	34.99245852	30.60998802	36.16456834	53.###	24.34753325	49.34724548	42.59380120	166.54155686	924.16957026	71.###
EU 27 YoY růst produkce	33.88813096	36.00620677	20.59983103	36.16179775	28.###	24.45533464	02.51769213	424.56006120	806.55789802	224.36104293	73.###
EU nové země YoY rí	66.66666666	67.14285714	29.0	30	###	75.59.57446808	515.69506726	402.64056939	65.00978473	58.###	###
CZ YoY růst produkce	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	100	50	60	52.38095238	57.14285714	29.60.8
	2003	2004	2005	2006	2007						
EU 15 YoY růst produkce	19.34724548	24.59380120	16.54155686	92.16957026	71.###						
EU 27 YoY růst produkce	19.51769213	24.56006120	80.55789802	24.36104293	73.###						
EU nové země YoY rí	59.57446808	51.69506726	402.64056939	5.00978473	58.###						
CZ YoY růst produkce	50	60	52.38095238	57.14285714	29.60.8						

Zdroj: <http://epp.eurostat.ec.europa.eu/tgm/table.do?tab=table&init=1&language=en&pcode=ten00093&plugin=1>

Informační část o Vietnamu čerpá z:

Nhan, Nguyen Thanh, Ha-Duong, Minh: Economic Potential of Renewable Energy in Vietnam's Power Sector, Energy Policy 37 (2009) 1601–1613

Nguyen, Khanh Q., Wind energy in Vietnam: Resource assessment, development status and future implications, Energy Policy (?)

Anindya Bhattacharya, Nguyen Thi Anh Tuyet, Mark Elder, An Assessment of Vietnam's Renewable Energy Policy, International Conference on Energy Security and Climate Change: Issues, Strategies, and Options (ESCC 2008)

Tabulka: Zastoupení elektrických spotřebičů v Giap Trung, provincie Ha Giang

Zdroj: Tran Hong Ky, "A Model for Sustainable Development of Grid Connected Renewable Energy in Vietnam", International Institute of Management, University of Flensburg, Germany, 2003