



Udrží se v ČR EII Energeticky náročný průmysl ? (posud'te sami)

Karel Šimeček. svse@csze.cz

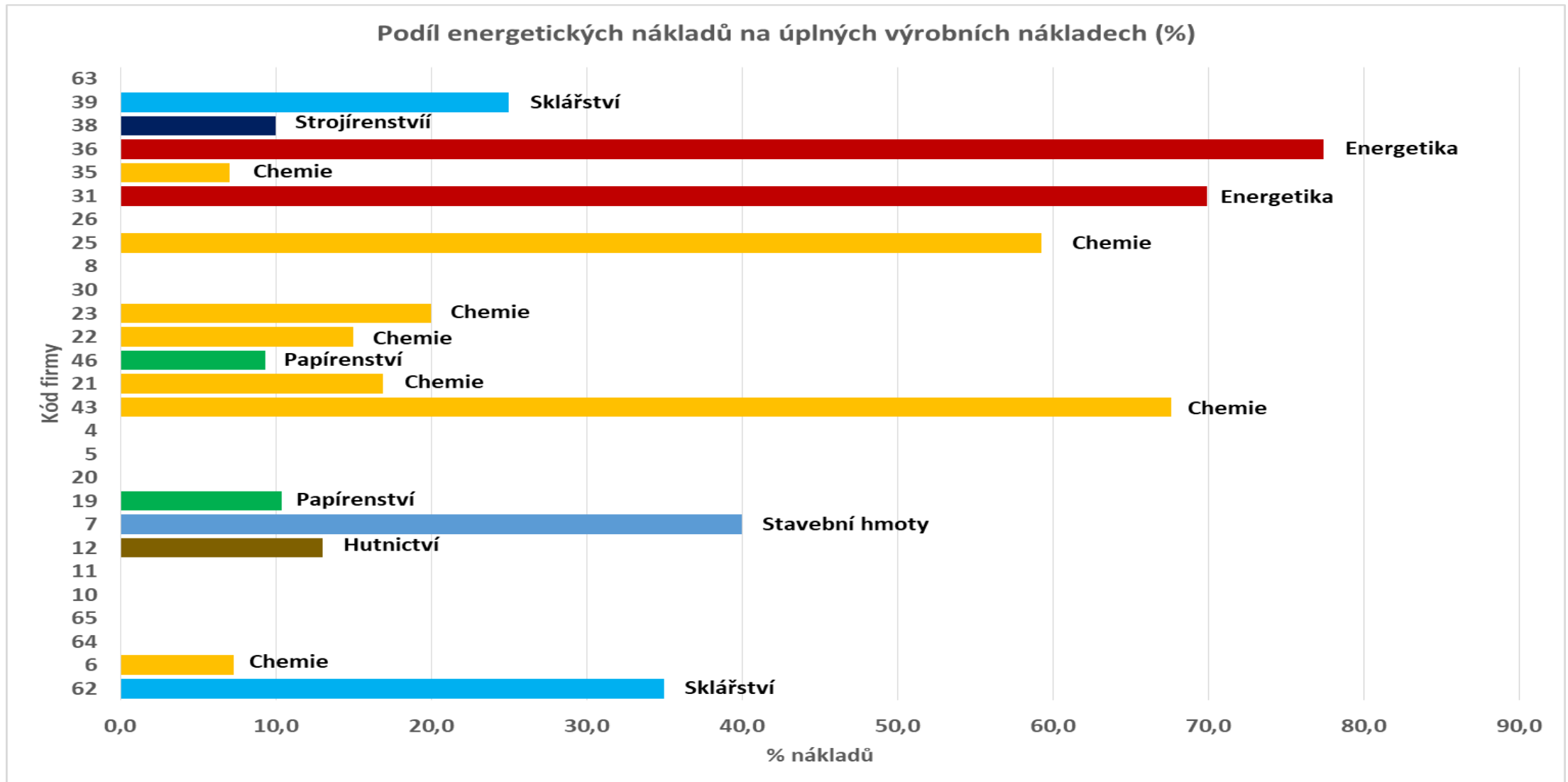
XXXIII Seminář energetiků, Luhačovice 21.5.2024

Charakter hospodářské soutěže EI

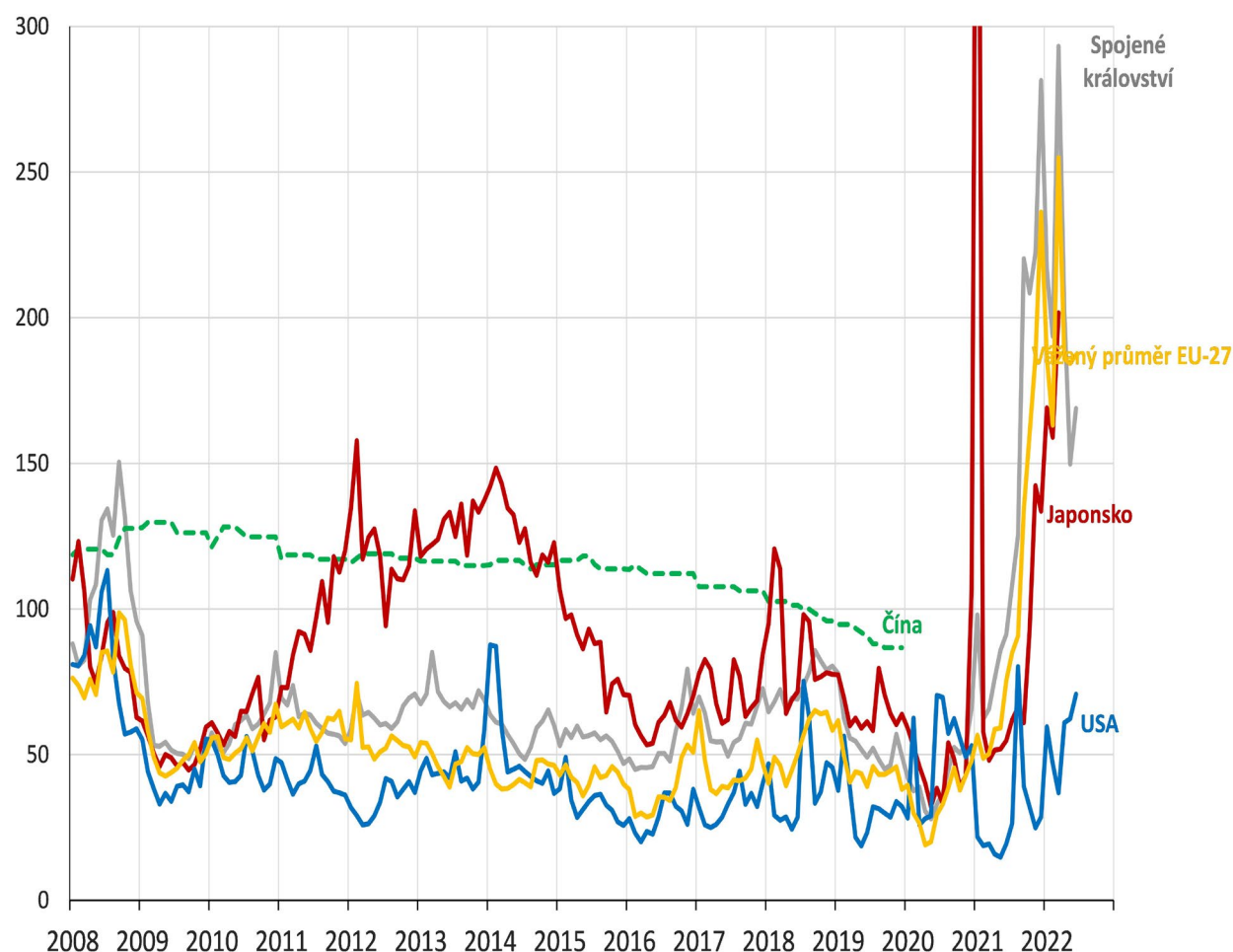
- **Existence výrobní jednotky závisí na míře soutěžní výhody či nevýhody oproti konkurenci a substituentům na trzích kde firma operuje**
- **Pro energeticky intenzivní průmysl jsou výdaje na energie jednou z hlavních položek přímých nákladů při stanovení nákladové konkurenceschopnosti**
- **EI jsou kapitálově náročné komoditní obory, pro pokrytí fixních nákladů potřebují ekonomiku z rozsahu.**
 - **Náklady na pracovní sílu nejsou zásadní**

Při ekonomickém cyklu směrem k poklesu spotřeby je rozhodujícím faktorem odbytu schopnost snížit cenu

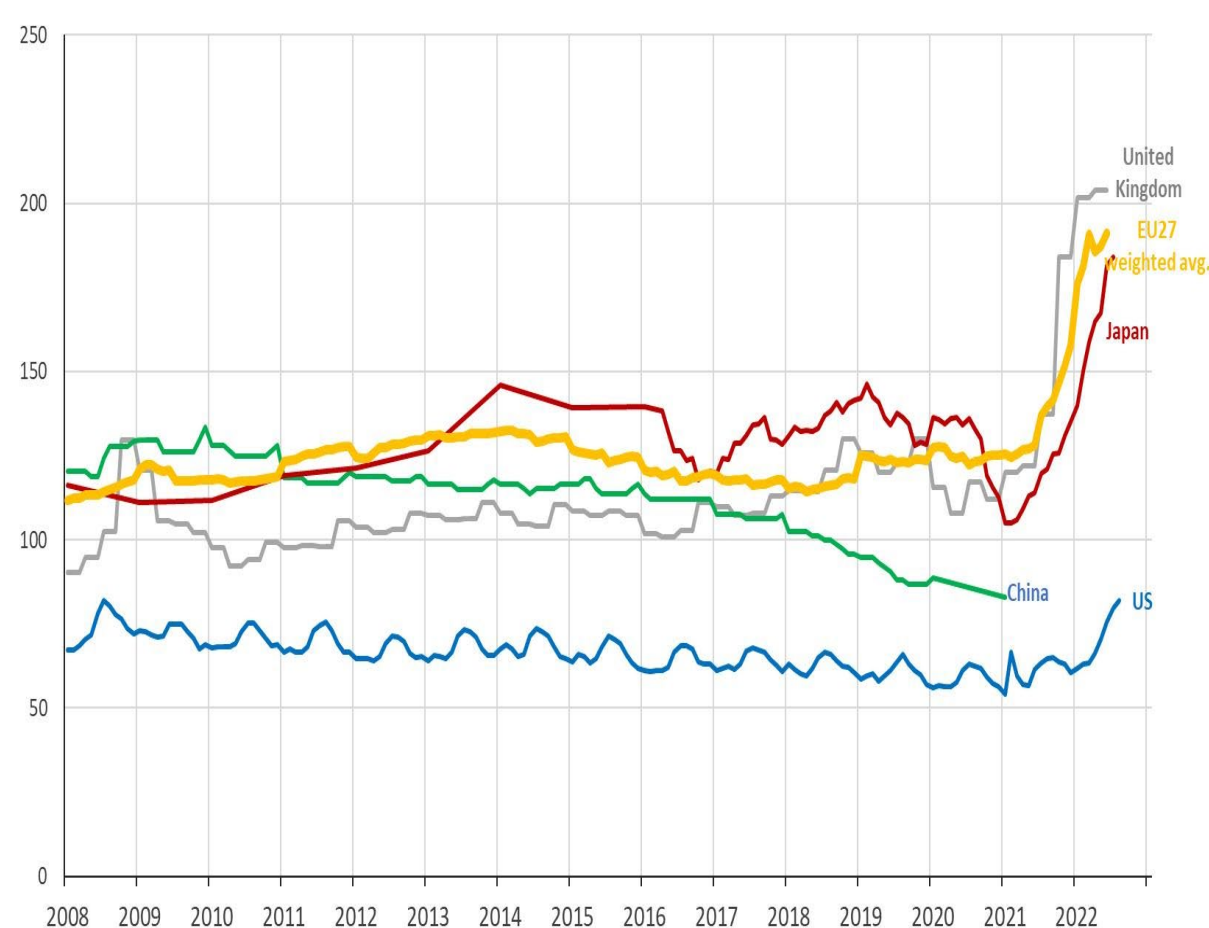
V EII odvětvích může podíl energií na výrobních nákladech dosáhnout velmi vysokých hodnot, zejména v odvětví hnojiv (71 %), železných slitin a křemíku (38 %), primárního hliníku (34 %), keramiky (37 %), obalového skla (23 %).



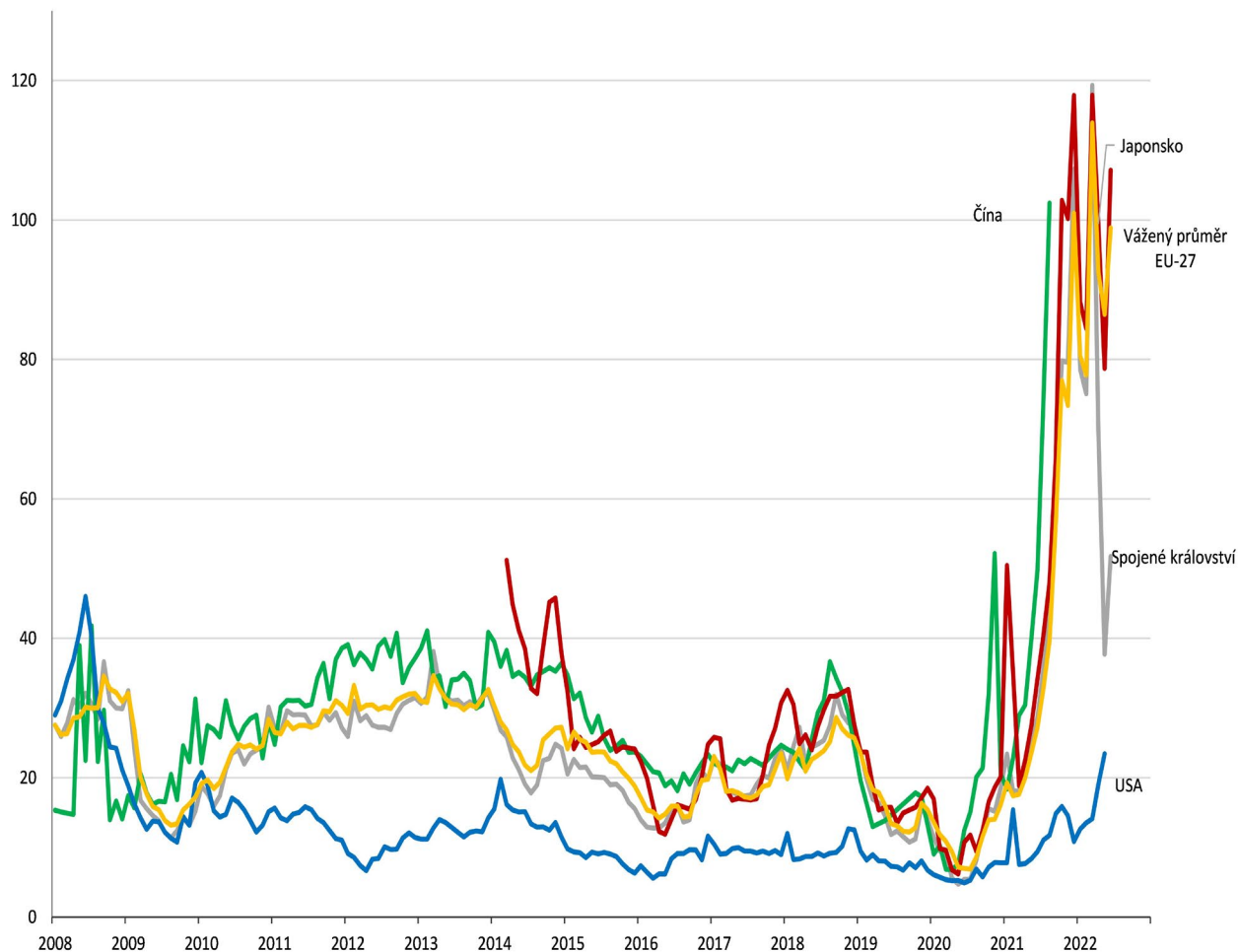
Srovnání průměrných měsíčních velkoobchodních denních cen elektřiny v EU, USA, Spojeném království, Japonsku a Číně (v EUR2021/MWh)



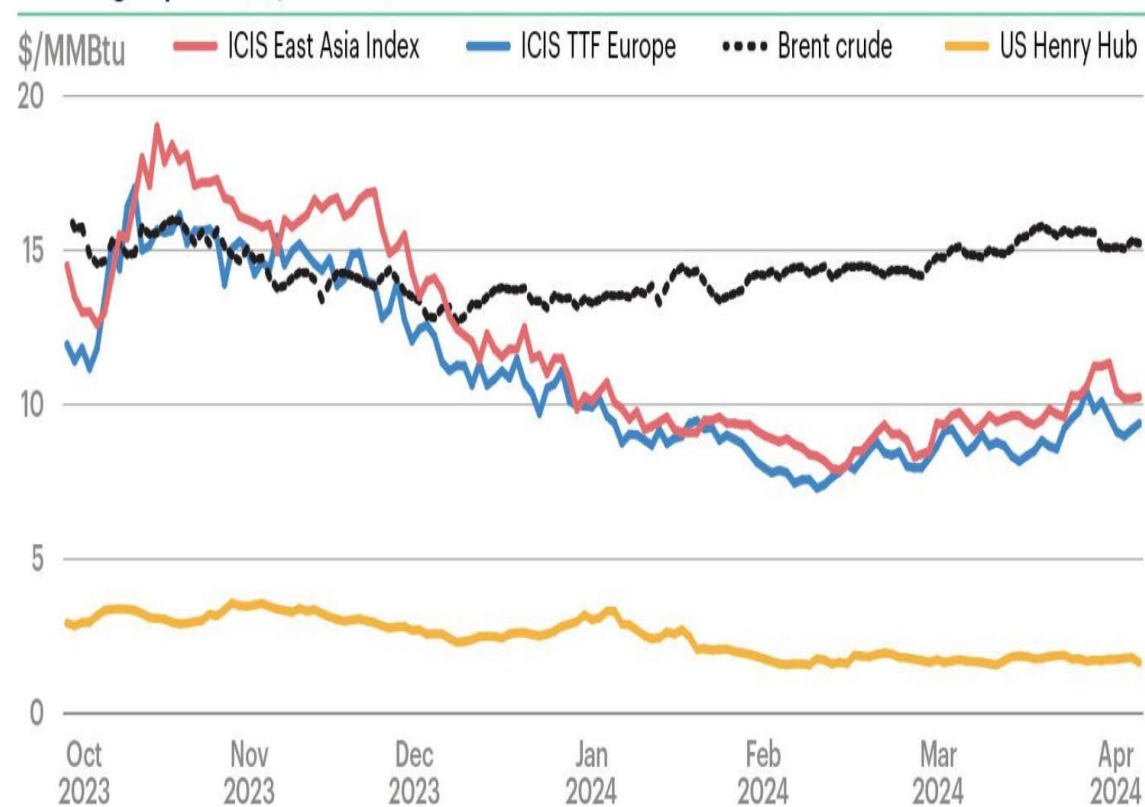
Maloobchodní ceny elektřiny pro průmysl v EU-27, USA, Spojeném království, Číně a Japonsku (v EUR2021/MWh)



Denní velkoobchodní ceny plynu v EU (vážený průměr), Číně, Japonsku, Spojeném království a USA (v EUR2021/MWh)



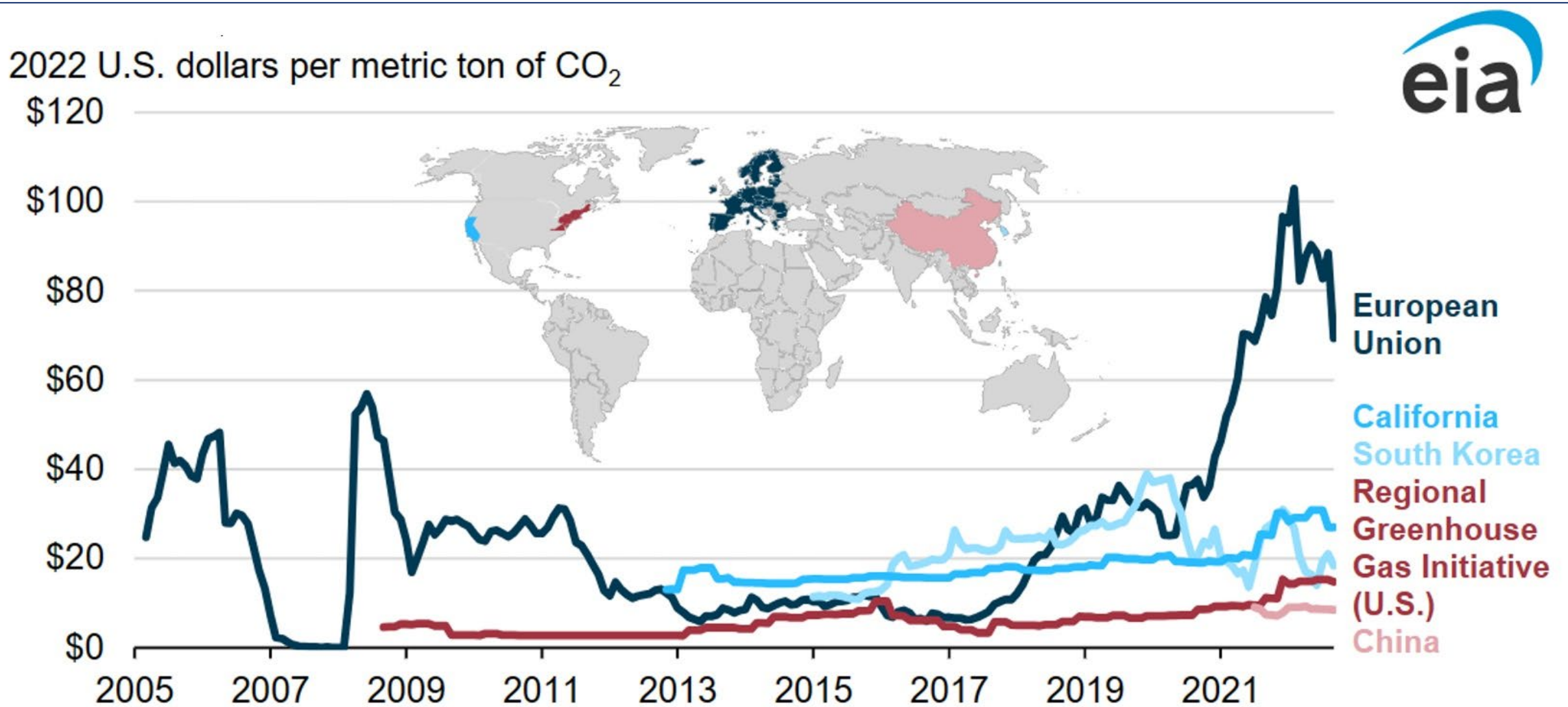
Global gas prices, \$/MMBtu, Source: ICIS



Source: ICIS

**Evropské ceny se budou od
amerických vždy lišit o
náklady na přepravu a
odpaření LNG**

Average monthly CO₂ allowance price in select major emissions trading programs



Data source: [International Carbon Action Partnership](#)

Pozice evropského EI průmyslu na světovém trhu z hlediska úrovně cen energie

- Průměrné ceny elektřiny jsou v USA 2x nižší než průměr EU. Ceny v Asii jsou srovnatelné s EU s výjimkou Číny, která cenu elektřiny reguluje na podobnou úroveň jako v USA.**
- Průměrné ceny plynu jsou v USA 3x nižší než v EU a budou dále klesat kvůli penalizaci za únik metanu při těžbě ropy. Ceny v Asii jsou srovnatelné s evropskými i v Číně pokud nedojde k masivnímu potrubnímu propojení s Ruskem**
- Ceny povolenek CO₂ jsou zavedeny jen v některých světových regionech a jsou podstatně nižší než v EU. Čína tím může řešit problematiku CBAM**
- O regulovaných složkách cen energie nemáme dostatek informací**

IFIEC Europe

Energeticky náročný průmysl v Evropě:

7,8 milionu pracovních míst v Evropě a vytváří přidanou hodnotu ve výši 549 miliard EUR (4,55 % celkové hodnoty EU)*. Vytváří strategický hodnotový řetězec pro hospodářství EU a strategickou autonomii

Poslání a cíle IFIEC Europe:

Bezpečné konkurenceschopné a udržitelné energetické systémy (trhy, infrastruktura, přístup, zdanění...) sloužící potřebám evropského průmyslu.

KLÍČOVÉ PRIORITY: EII globální konkurenceschopnost prostřednictvím 3 souvisejících os:

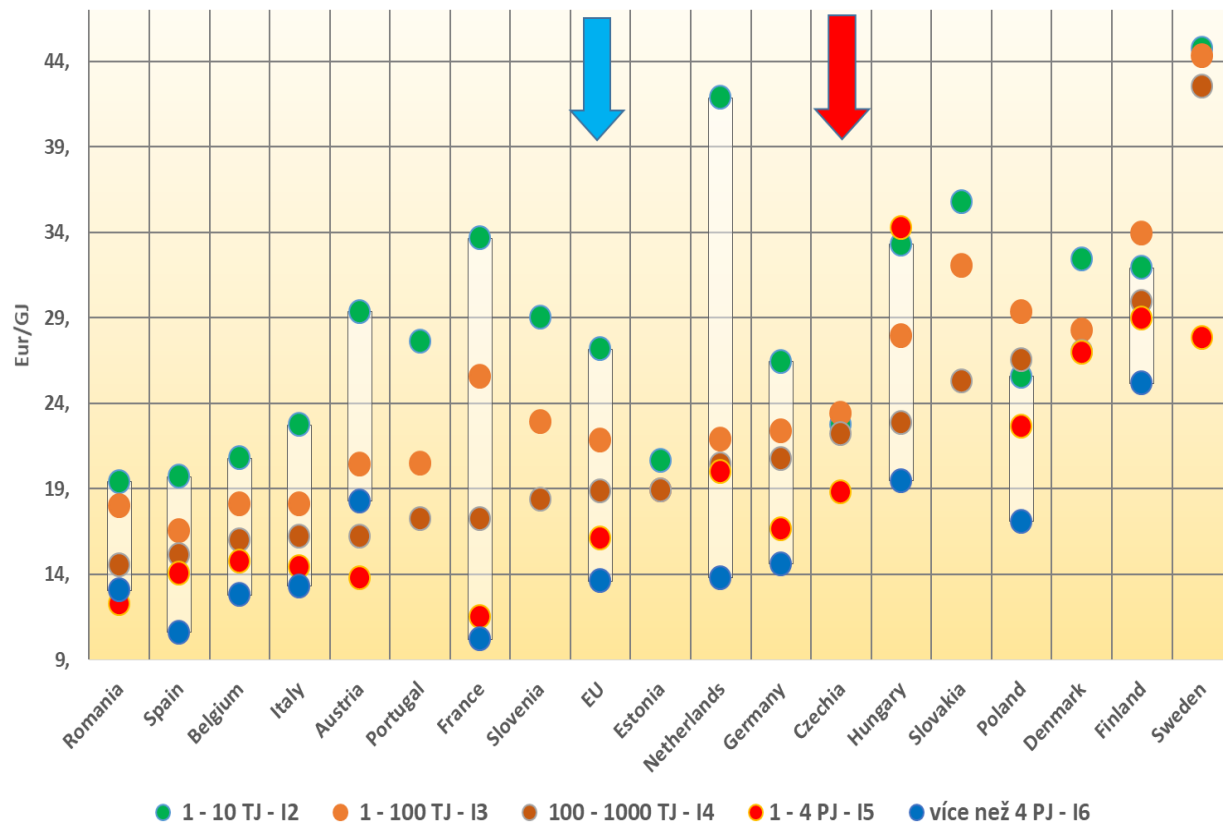
- Efektivní trhy s elektřinou, plynem sloužící potřebám EII
- Účinné politiky EU v oblasti klimatu (bez izolace EU)
- Strategická autonomie EU v oblasti energetiky a materiálů a účinná průmyslová politika umožňující klimatickou neutralitu

KONEČNÝ CÍL: udržet a posílit průmysl v Evropě

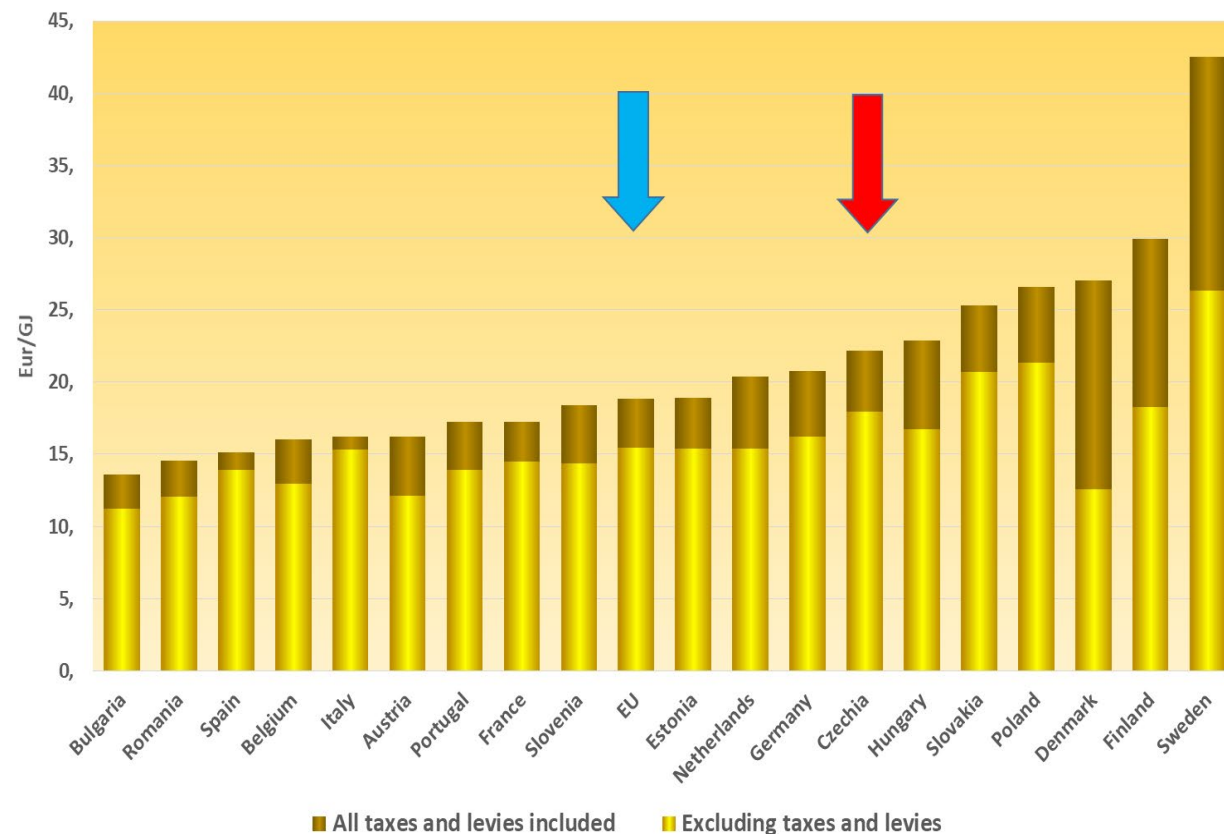


Cena plynu pro průmysl v ČR je kvůli vyšším transportním nákladům přes Německo nad průměrem EU s minimálním rozlišení dle velikosti odběru

Ceny plynu včetně všech příplatků a daní za 2. pol. 2023 dle velikosti spotřeby



Cena plynu pro odběr 100-1000TJ/rok za 2. pol. 2023 s daněmi a příplatky a bez nich

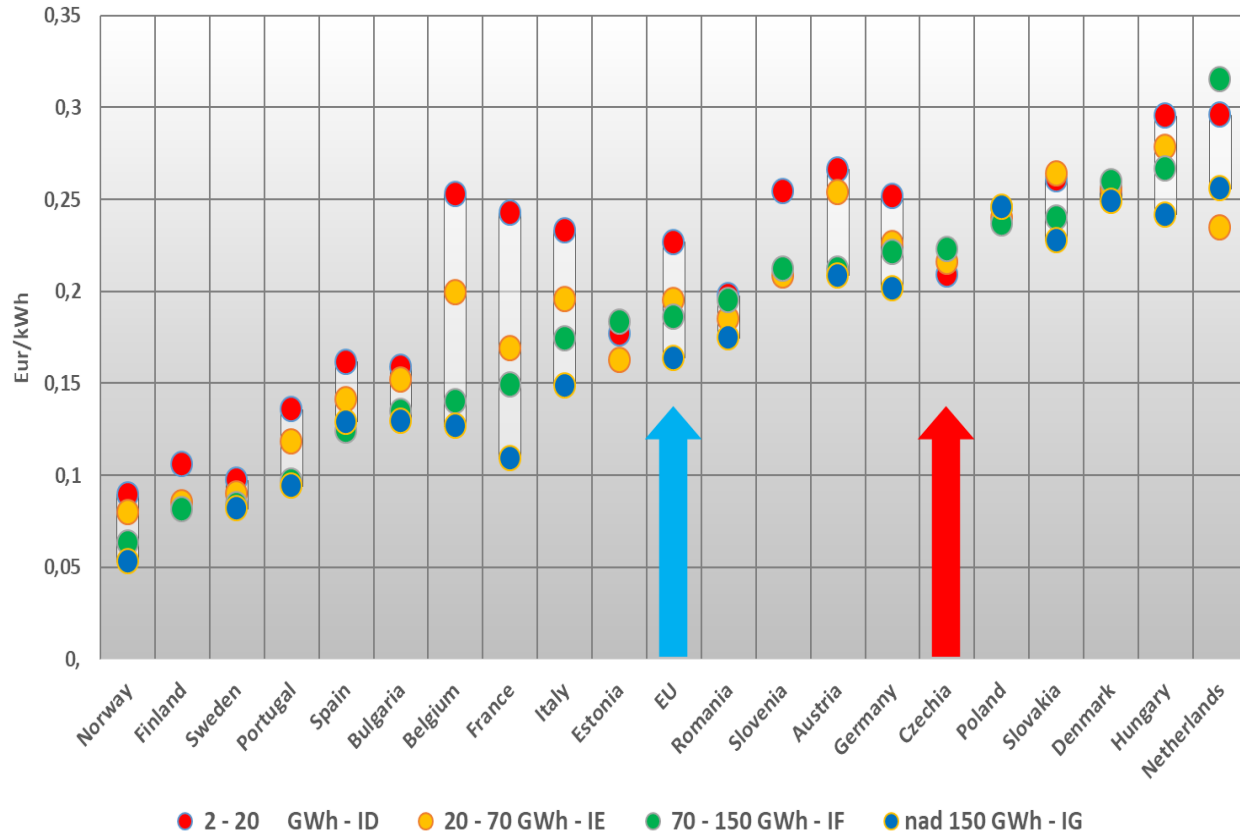


Česko se změnilo po změně z potrubního plynu na LNG z tranzitní země na stát s koncovým odběrem

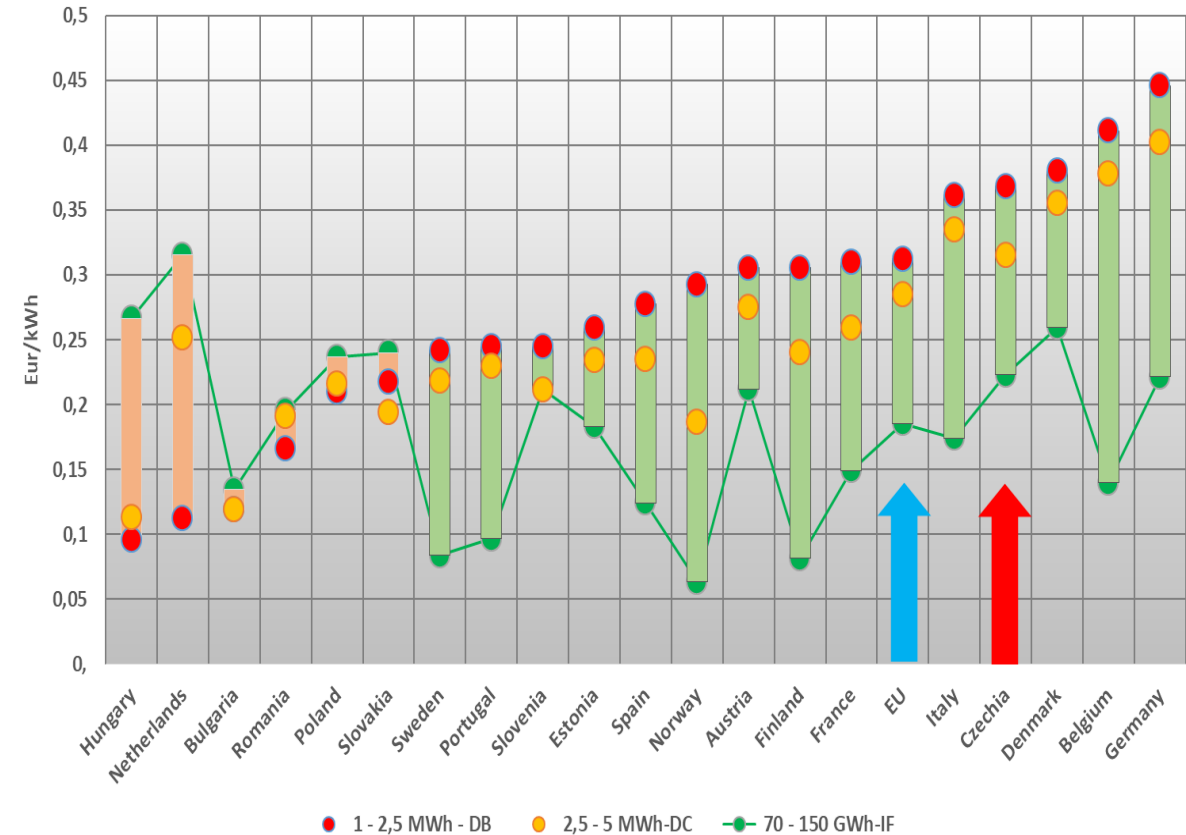
Pozice ČR v cenách elektřiny ve 20ti státech EU

kategorie ID-9.místo, IE- 14. místo, IF- 16. místo, IG ČR neuvádí

Celkové ceny elektřiny ve 2. pol. 2023 včetně daní a poplatků dle velikosti spotřeby,
pořadí dle IF

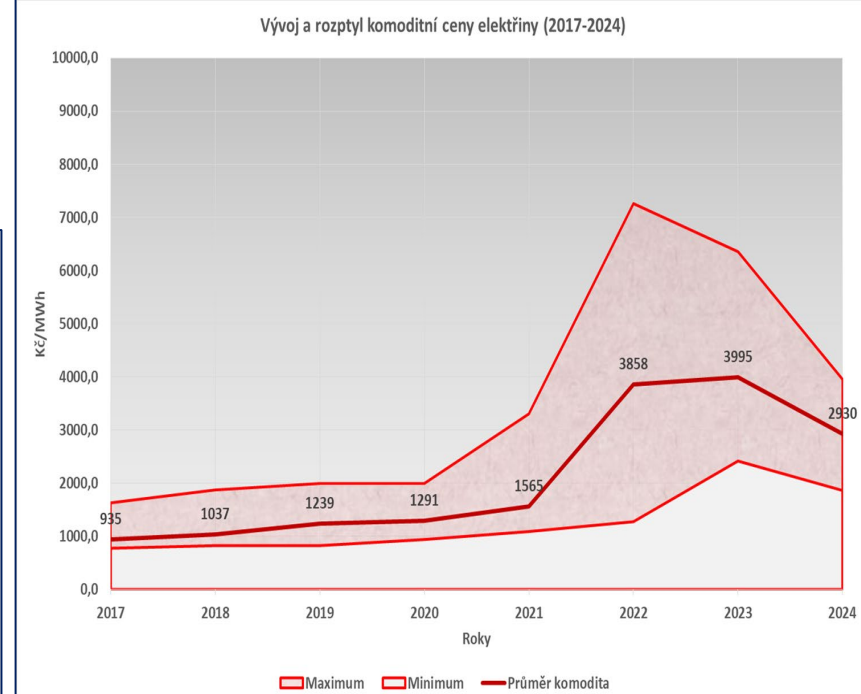
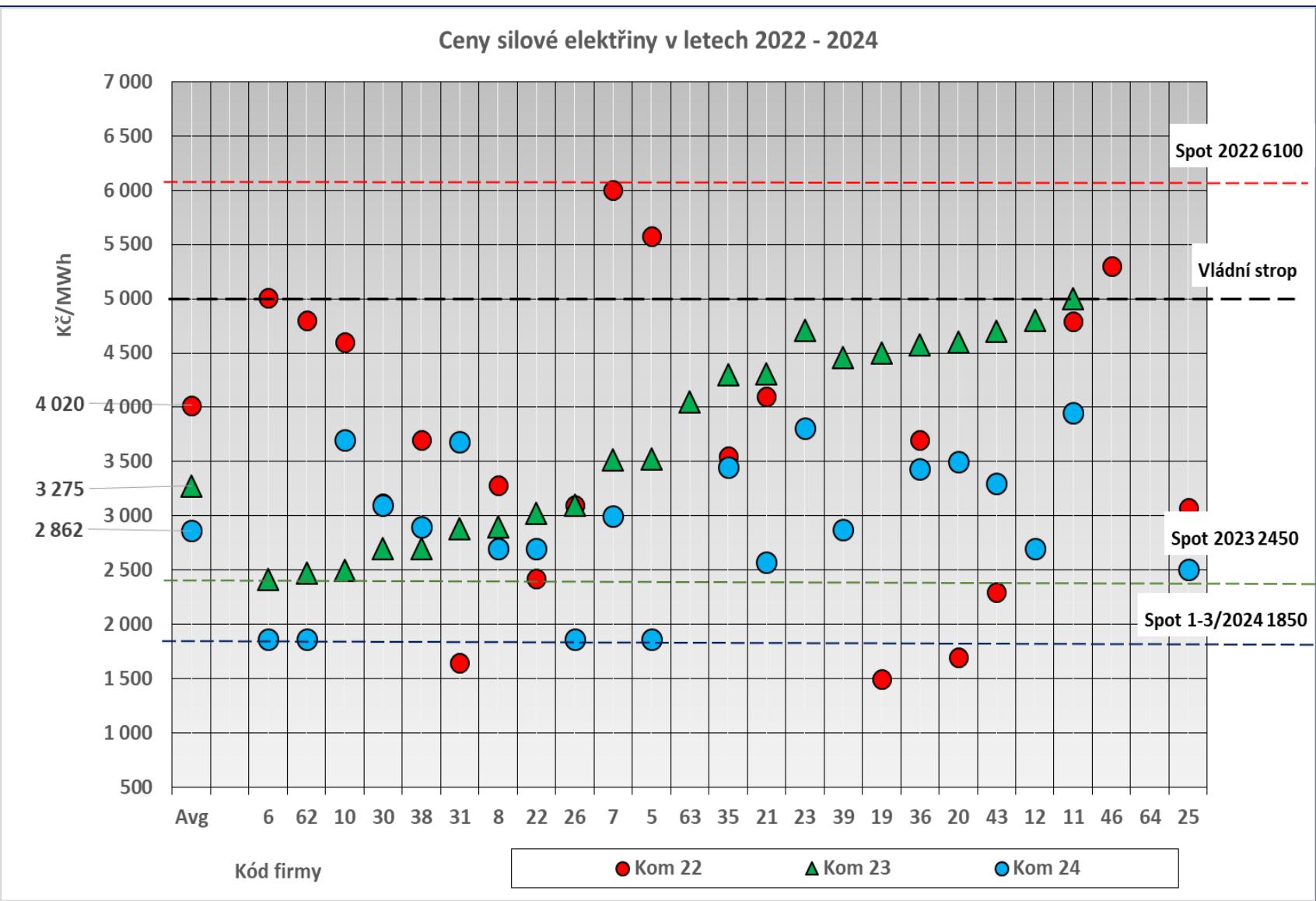


Celkové ceny elektřiny ve 2. pol. 2023 včetně daní a poplatků dle velikosti spotřeby,
pořadí dle DB



Z Eurostatu pro ČR vyplývá, že čím větší odběratel, tím horší konkurenční pozice v cenách elektřiny.
Cena pro EII v Česku vysoce překračuje průměr EU

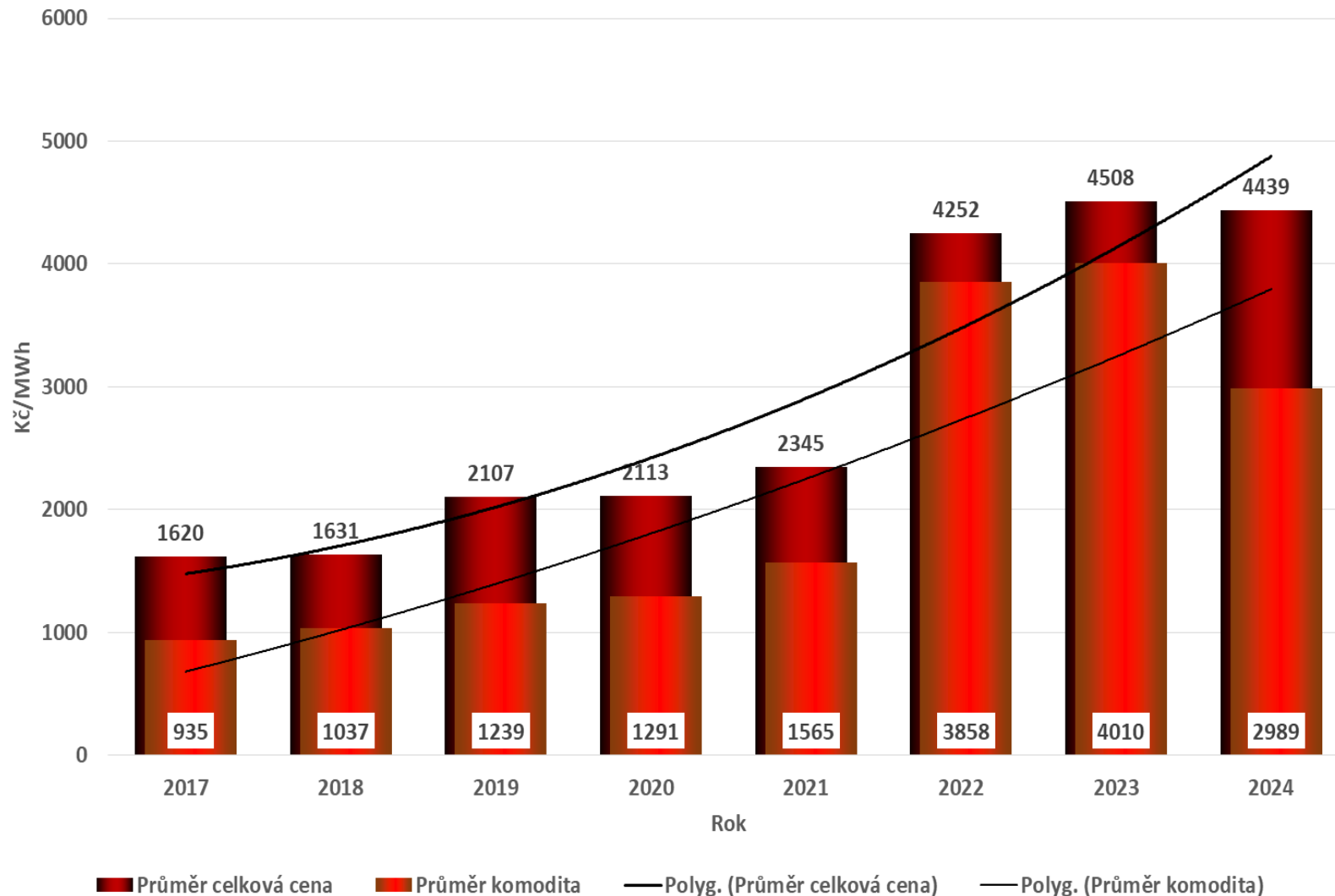
Nákupních ceny silové elektřiny v průmyslu dle dotazníku SVSE



Cena silové elektřiny závisí výhradně na způsobu nákupu, tj. za fixní ceny nebo kombinací nákupu forwardů a spotových cen jako způsob hedgingu nebo jen za spotové ceny

Meziroční změna průměrné ceny elektřiny a její komoditní složky dle dotazníku SVSE (VVN + VN)

Vývoj silové složky a celkové ceny elektřiny pro průmysl (VN a VVN) v letech 2017 - 2024



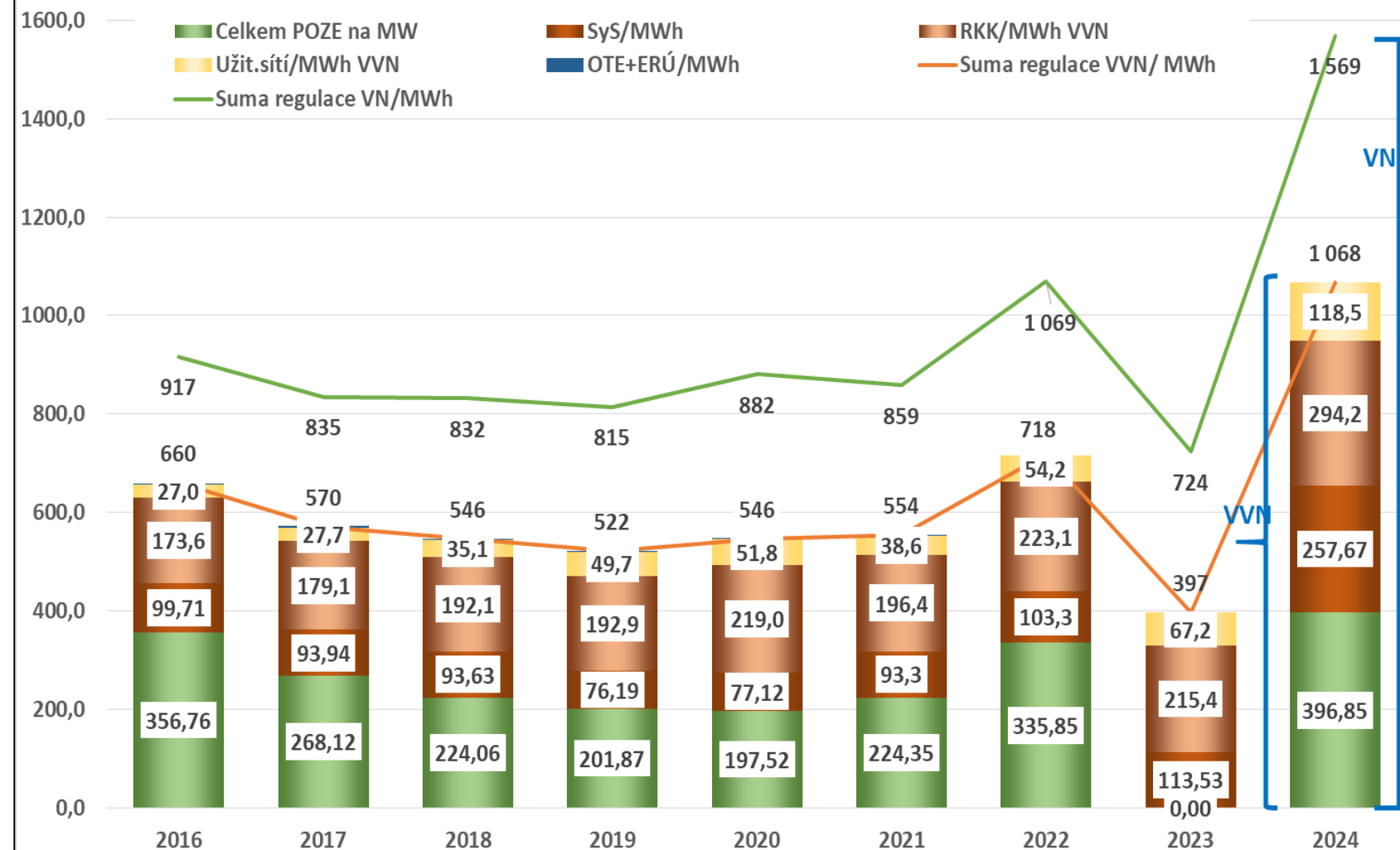
Podíl regulované složky ceny elektřiny se stále zvyšuje v návaznosti na rostoucí potřebu podpůrných služeb, kompenzujících proměnlivý výkon OZE

V ČR je ze všech zemí EU nejnižší podpora velkých rovnoměrných odběrů

Výpočet regulované složky elektřiny dle CR při využití RP na 50%

Meziroční vývoj regulovaných poplatků modelového podniku v Kč/MWh

Roční spotřeba 70000 MWh/rok, RP 20 MWh



Regulovaná složka ceny elektřiny v ČR obsahuje podstatnou část alokovanou na spotřebu (MWh)

Velké průmyslové podniky, které poskytují ve svých areálech distribuční služby formou LDS platí SyS a POZE i z vlastní výroby

Rozdělení plateb na podporu OZE mezi státním rozpočtem a spotřebiteli je pro EI průmysl naprosto zásadní

Současný stav a rizika do budoucna

- Ceny elektřiny a plynu pro EII v ČR jsou jedny z nejvyšších v EU, která je má zároveň nejvyšší mezi konkurenčními hospodářskými oblastmi.
- Česko ztratilo konkurenční výhodu levné elektřiny z uhlí a výhodu spotřeby a tranzitu metanu plynovodem. Kvůli klimatickým podmínkám i chybám v nastavení POZE a povolovacích procesů zaostalo ve výstavbě zdrojů
 - Dostavba jaderných zdrojů a náklady zdrojů pro podpůrné služby vyžadují podporu jak formou CfD, tak kapacitními platbami s rizikem dalšího navýšení regulovaných složek ceny elektřiny.
- Ukončení tranzitu plynu z Ukrajiny si vynucuje vyšší platbu za regulovanou složku plynu k pokrytí nákladů na předimenzovanou tranzitní soustavu.

Regulované složky cen pro EII jsou a budou hlavní konkurenční nevýhodou ČR v cenách energie. Připravované změny způsobu stanovení regulovaných částí ceny elektřiny neodstraní stávající nedostatky, ale dále zhorší podmínky pro průmysl s vlastní kogenerační výrobou páry a elektřiny

Udrží se v ČR EII tj. Energeticky náročný průmysl ?

Další rizika investic a podnikání v EII

- Měnové riziko, neochota konvertovat Kč/Eur
- Povolovací procesy, zdlouhavá byrokracie
- Nedostatek zelené energie pro „zelené výrobky“
- Nedostatek a nízká flexibilita pracovní síly
- Nízká motivace měst a obcí na podpoře investic do EII průmyslu a infrastruktury
- Tlak politiků na snížení energetické náročnosti tvorby HDP a nepochopení její metriky.

(Ministr Sikela: „Firmy si za problémy s energiemi mohou samy, neboť naše HDP má největší energetickou náročnost v EU“)

Úroveň nákladové a cenové konkurenceschopnosti				
Energetická náročnost	Velká	Prodejnost limituje ochota spotřebitelů platit vyšší energetické náklady v ceně	Nebude se rozvíjet pokud nemá jinou konkurenční výhodu ke kompenzaci	Neudrží se pokud není chráněn clem nebo dotací ze strategických důvodů
	Střední	Konkurovat může energeticky méně náročný substituent	Investice do výroby budou porovnávány s jinými jednotkami společnosti	Neudrží se pokud nemá jinou konkurenční výhodu ke kompenzaci
	Malá	Energetická náročnost není problém	Plně konkurenční prostředí ve většině Evropy	Reálná kompenzace jinou konkurenční výhodou
		Tuzemsko	Evropa	Svět
		Prodejní teritorium		

Zánikem výrobních podniků z odvětví energeticky náročného, komoditního průmyslu přijde ČR o vlastní materiálovou základnu pro spotřební průmysl, zemědělství a stavebnictví.

V současných podmínkách povolování investic v ČR se zaniklá výroba z oblasti těžkého průmyslu již nikdy neobnoví

Děkuji za pozornost



SVSE hájí zájmy velkých a středních spotřebitelů energie z oborů průmyslu, dopravy a stavebnictví.

V současné době máme 30 členů a zveme k členství další podniky.

Více informací najdete na www.svse-csze.cz