



# KDY A PROČ SKONČÍ TĚŽBA HNĚDÉHO UHLÍ?

XXXIII. Seminář energetiků, 21. května 2024, Luhačovice  
**Pavel Farkač**, skupina Sev.en Česká energie

# OSNOVA PREZENTACE

1. Hlavní segmenty odbytu
2. Klíčové determinanty pro výrobce energií
3. Rozhodne trh nebo legislativa?
4. Pozice Sev.en
5. Závěr...



# 1. HLAVNÍ SEGMENTY ODBYTU

# HLAVNÍ SEGMENTY ODBYTU

1. Elektrárny
2. Teplárenství
3. Domácnosti (+ firmy) na vytápění



Více než 80 % HU se spotřebuje na výrobu elektřiny!

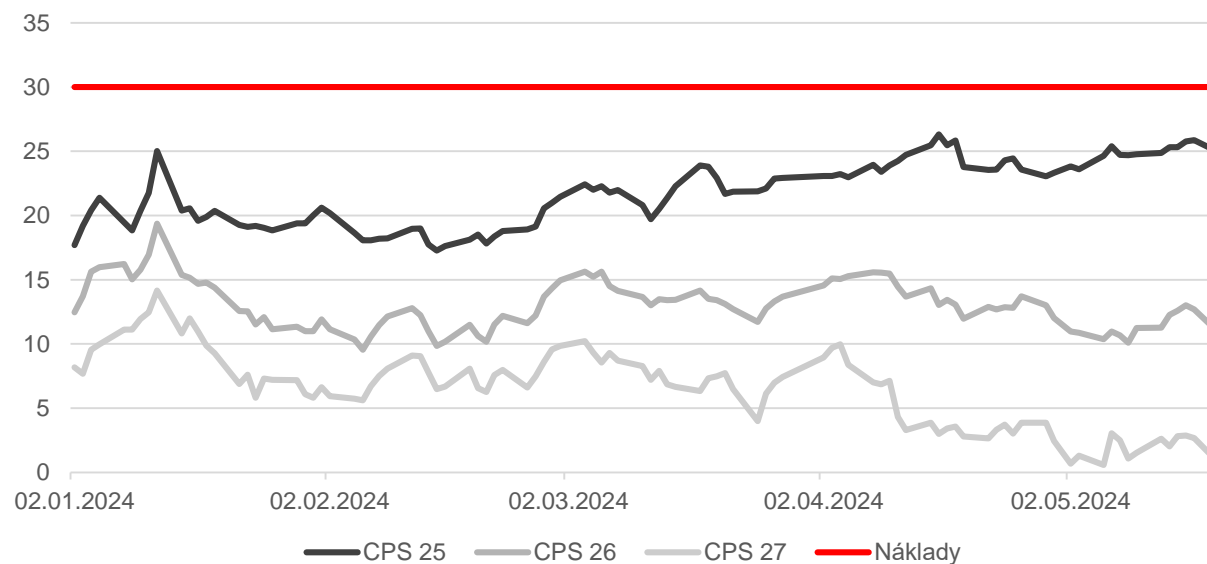
Hnědé uhlí – rozdělení užití paliva, 2012 – 2022, tis. tun

	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
<b>Celkem</b>	<b>42 723</b>	<b>39 724</b>	<b>38 516</b>	<b>38 001</b>	<b>38 091</b>	<b>38 464</b>	<b>38 561</b>	<b>36 074</b>	<b>29 787</b>	<b>29 513</b>	<b>32 493</b>
Spotřeba na výrobu elektřiny	32 442	29 602	29 238	29 001	29 008	29 295	29 789	27 601	22 236	23 185	26 136
Spotřeba na prodané teplo	4 125	4 187	3 791	3 751	3 900	3 669	3 436	3 453	3 213	3 325	3 087
Provozovací spotřeba energetika	1 728	1 627	1 522	1 459	1 399	1 388	1 380	1 349	1 176	809	947
Transformace (výroba jiných paliv)	1 648	1 457	1 568	1 503	1 484	1 409	1 466	1 374	960	98	115
Spotřeba na výrobu tepla ve firmách	1 105	1 051	909	860	898	1 189	1 162	1 122	1 079	1 035	1 000
Spotřeba na výrobu tepla v domácnostech	1 674	1 800	1 488	1 427	1 402	1 514	1 328	1 175	1 123	1 061	1 207

Zdroj: Uhlí v ČR, statistika MPO, 2024

# SPOTŘEBA UHLÍ V ELEKTROENERGETICE

- Z uhlí pochází **30 – 40 % vyrobené elektřiny v ČR.**
- HU lomy v sev. a záp. Čechách produkují **ročně 30 mil. t ročně.**
- **Uhelné zdroje jsou majoritními poskytovateli SVR.**
- Celá uhelná energetika stojí v současnosti na 4 lomech – ČSA přerušuje těžbu letos v létě, zbývají Jiří + Družba (SUAS, cca 3 – 5 mil. t p.a.), Vršany (Sev.en, 5 – 10 mil. t p.a.), Bílina + DNT (15 – 20 mil. t ročně).
- **Bez uhelných elektráren nebude ekonomicky fungovat žádný z uvedených lomů.**



# UHLÍ PRO TEPLÁRENSTVÍ – FOSIL ZA FOSIL?

- Za r. 2022 pocházelo **40 % prodaného tepla (CZT) z uhlí** (výtopny + KVET), teplo z uhlí vytápí mj.:
  - východ Prahy
  - 7 krajských měst vč. Pardubic, Hradce Králové, Zlína či Ústí n. Labem
- Odchod od uhlí se v teplárenství má odehrát skrze náhradu za plyn a biomasu.
- **Plyn jako přechodové nebo trvalé řešení?**
  - Notifikace plynového KVETu se již přes 2 roky nedaří dotáhnout.
- Udržitelná biomasa je na našem území přirozeně limitována cca 2 mil. tun dřevní hmoty, což může být náhrada cca 25 % stávajícího uhelného KVETu (vedle biomasy pro papírenství a průmyslové užití).
- **Schisofrenní dilema:**
  - Stihne se české teplárenství zbavit uhlí do r. 2030?
  - Bude pro české teplárenství uhlí aspoň do r. 2030?



# VYUŽÍVÁNÍ UHLÍ V DOMÁCNOSTECH

- Méně než tisíc kt ročně
- Sev.en již s výrobou tříděných směsí skončila na konci topné sezony 24/25
- **Jediným zdrojem HU pro domácnosti v současnosti je Důl Bílina (Severočeské doly a.s.)**
- Zhodnocení dalšího vývoje: Nízká a dále klesající, ovšem málo pružná poptávka, zejména regionálně ovlivněná a ve venkovských oblastech. Vazba na jediný lom. Řešením po r. 2030 je buď **adresná podpora pro změnu paliva** (další vlny kotlíkových dotací) nebo **dovozy ze zahraničí** (Polsko).

## 2. STRATEGICKÁ VODÍTKA PRO VÝROBCE ENERGÍÍ

1. Cena uhlíku (EU ETS)
2. Cena zemního plynu
3. Environmentální legislativa
4. Veřejná podpora

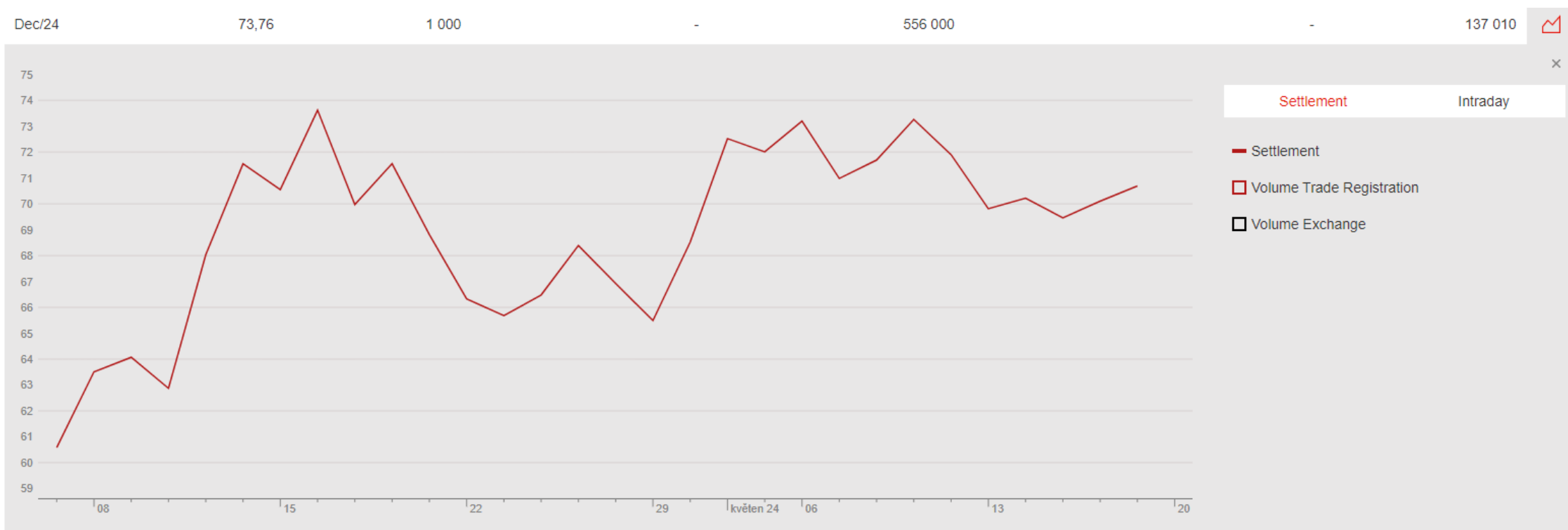


*Na žádný z těchto faktorů nemá těžař či provozovatel uhelného zdroje žádný vliv, přitom dynamika změny všech proměnných narůstá.*



# EMISNÍ POVOLENKA

- Původně tržní myšlenka, která si již na zdání trhu ani nehraje.
- Hlavní výhrada: S EUA mohou obchodovat i subjekty, které nemají povinnost povolenky odevzdávat.
- Obtížně predikovatelný vstup, který navíc **uhelné elektrárny 1:1 promítají do ceny elektřiny**.
- Pouze na přelomu dubna a května 2024 osciloval **futures EUA na prosinec '24 o +/- 10 %(!)**, viz graf:

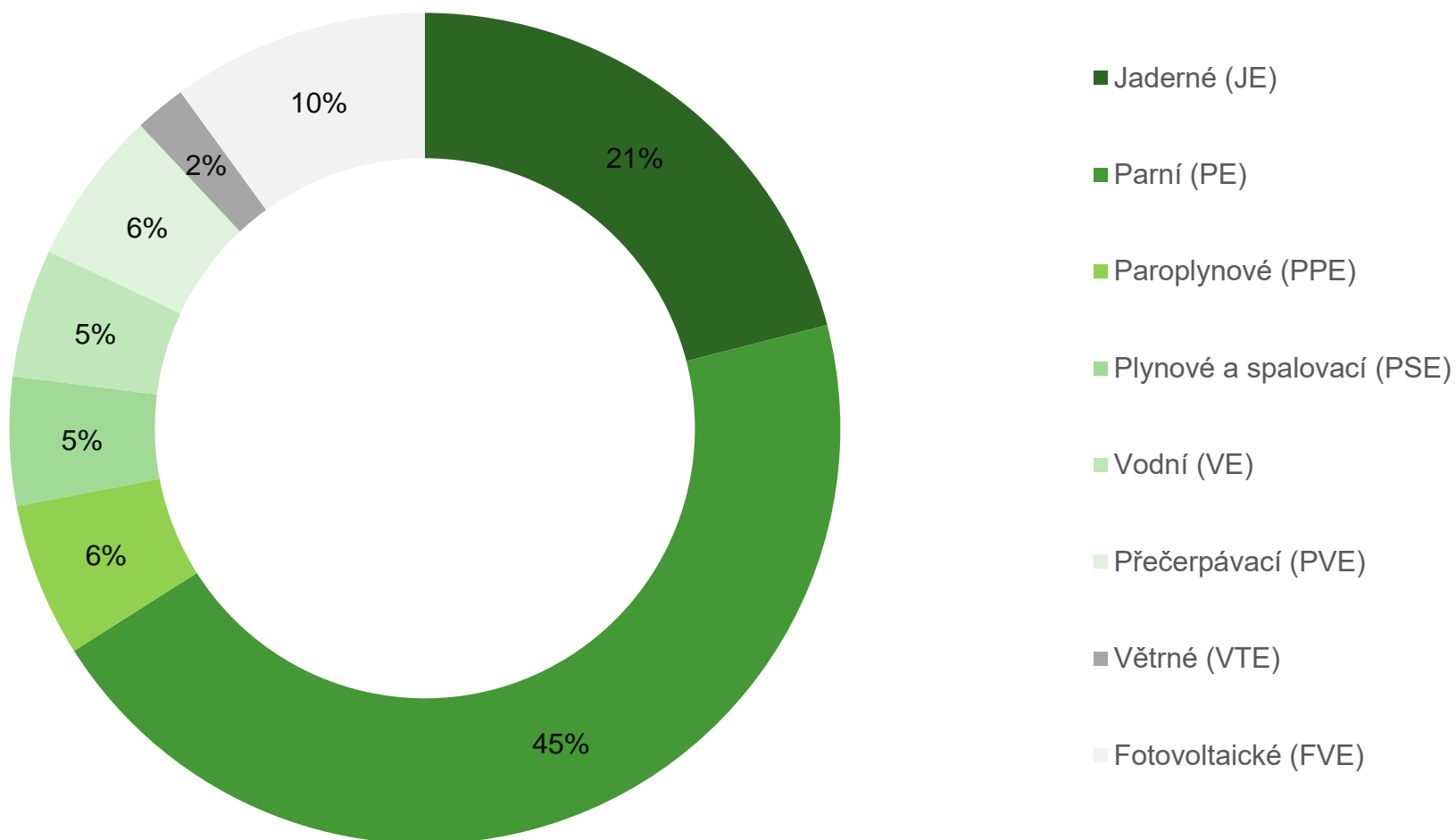


Zdroj: <https://www.eex.com/en/market-data/environmentals/futures>



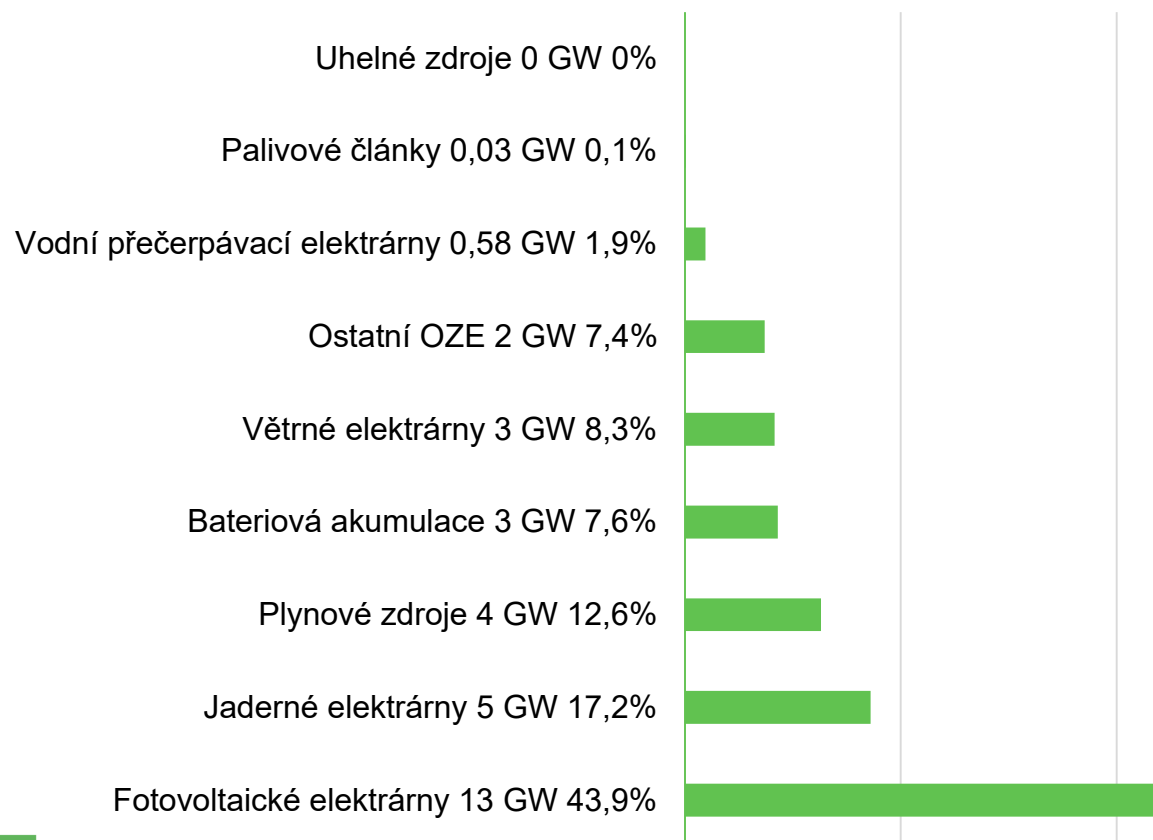
### **3. ROZHODNE O HNĚDÉM UHLÍ TRH NEBO LEGISLATIVA**

# PODÍL INSTALOVANÉHO VÝKONU V ES ČR 2022



# PLÁNOVANÁ BUDOUCNOST ČESKÉ ENERGETIKY

PODÍL INSTALOVANÉHO VÝKONU ZDROJŮ V ROCE 2040  
V PROGRESIVNÍM SCÉNÁŘI MAF 2022



**ENERGETIKA ČR MÁ STÁT  
NA KOMBINACI  
JÁDRO + OZE**

Ani jedna technologie  
neslouží k regulaci sítě.

Výkyvy v jejím zatížení  
budou s postupující  
elektrifikací čím dál větší.

# PŘÍČINY STAGNACE INVESTIC V ENERGETICE

## Emisní povolenky

Pro provoz uhelné elektrárny je třeba cca 25 eur/MWh rozdíl mezi cenou elektřiny a cenou emisní povolenky.

S rostoucí cenou povolenky a eventuálně klesající cenou elektřiny se stane provoz ztrátovým.

**Současná hodnota emisní povolenky činí cca 70 eur za tunu CO<sub>2</sub>, tedy přes 1 500 Kč.**

Cena emisní povolenky dále poroste vlivem jejich postupného stahování z trhu.

## Nepředvídatelnost trhu

Cena elektřiny se denně mění vlivem dostupnosti zdrojů a poptávky.

**S nárůstem instalovaného výkonu intermitentních zdrojů bude předpověď ceny elektřiny nadále jen obtížnější.**

Volatilita ceny zemního plynu se přenáší ve stejné míře na cenu elektrické energie.

Vlivy mezinárodních konfliktů na evropský trh

## Měnění se regulace

Environmentální politika EU i ČR

**Nutnost plnění cílů EU i ČR za současného udržení energetické bezpečnosti a cenové dostupnosti elektrické energie.**

Negativní vliv na potenciální investory do nových flexibilních zdrojů

Jaký směr vytyčí nové strategické dokumenty?

## 4. POZICE SEV.EN

# POZICE SEV.EN SMĚREM K TĚŽBĚ UHLÍ V ČR

**ZÁMĚRNĚ VYNECHÁNO**

## 5. DISKUSNÍ ZÁVĚR



# BUDOUCNOST ČESKÉ ENERGETIKY A ROLE SEV.EN V JEJÍM UTVÁŘENÍ

- Jako **druhý největší výrobce elektřiny v ČR** cítíme zodpovědnost a potřebu podílet se na transformaci české energetiky.
- Spolehlivá a **bezpečná transformace ovšem vyžaduje přítomnost říditelných zdrojů** umožňujících vyrovnávat velké výkyvy OZE (plyn, uhlí, SMR) – viz sezónní rozdíl 7 GW v maximálním a minimálním zatížení sítě.
- Na rozvoj takových zdrojů ovšem česká strategická legislativa vůbec nepamatuje.
- **Hlavní výzvou české energetiky není roční výroba, ale disponibilní a říditelný výkon.**
- Při strategických diskusích **společnost Sev.en chce být partnerem na regionální i vládní úrovni a přinést investice**, které transformaci energetiky umožní realizovat.





**DĚKUJI  
ZA POZORNOST**

Pavel Farkač, skupina Sev.en Česká energie  
[p.farkac@7group.cz](mailto:p.farkac@7group.cz)

[www.7.cz](http://www.7.cz)