

Transformace teplárenství do roku 2030

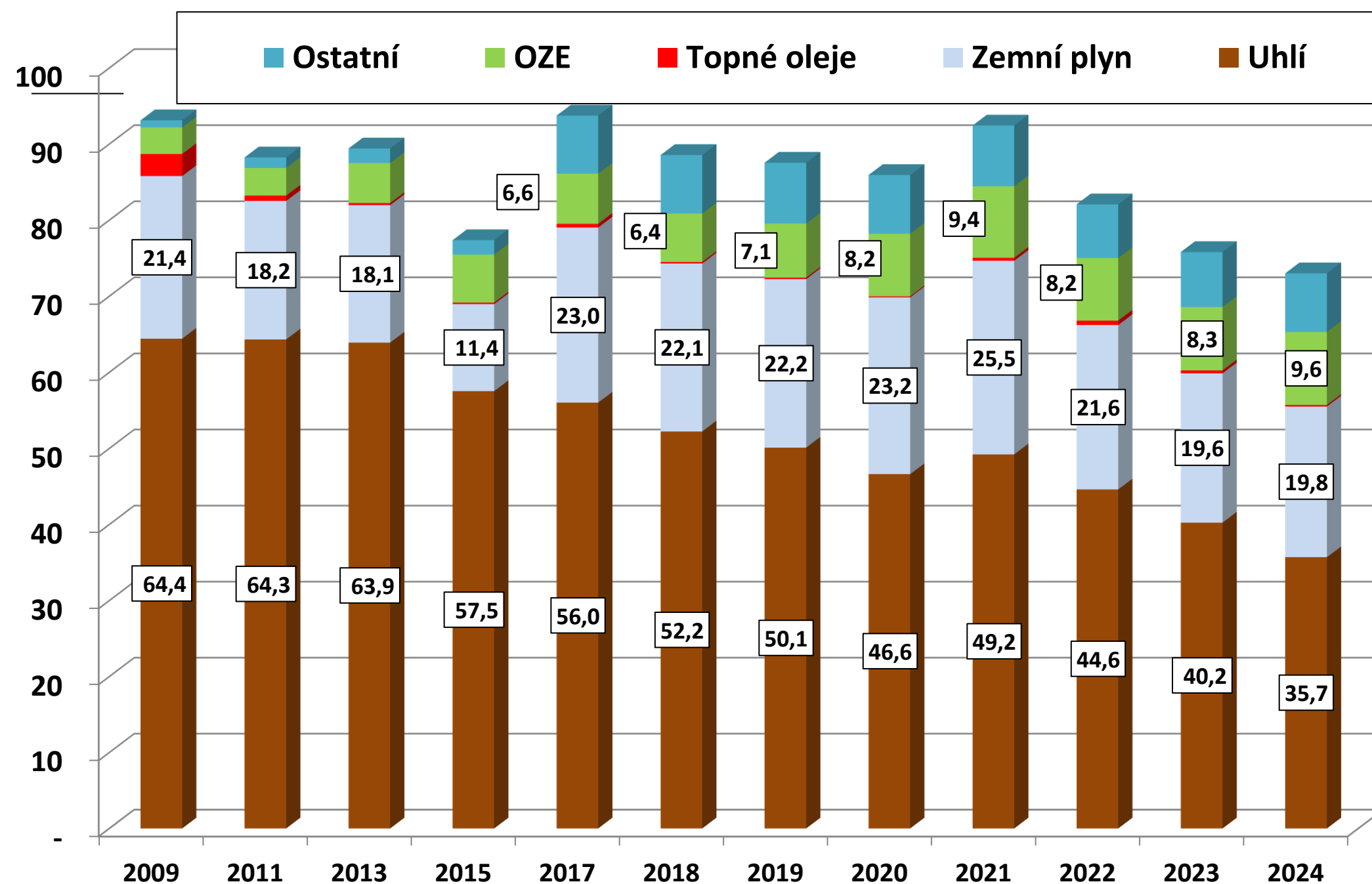
Ing. Martin Hájek, Ph.D.

Teplárenské sdružení České republiky

24. října, 2025

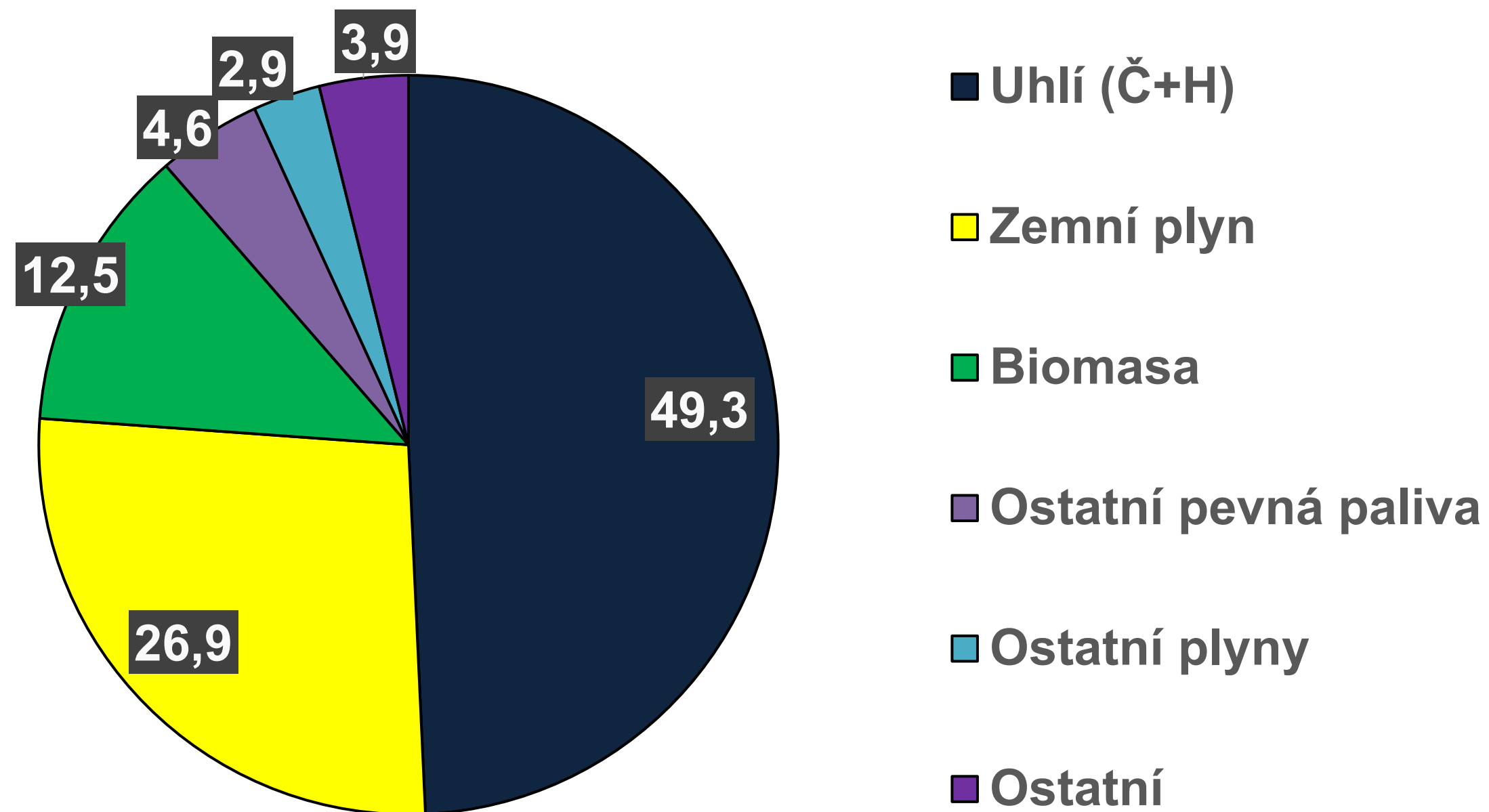
Konference energetiky a odpadového hospodářství, Praha

Dodávky tepla podle paliv (PJ)



Zdroj dat: MPO, ERÚ

Palivový dodávky tepla 2024



Odchod od uhlí do roku 2030

1. vlna 2021-2024

10 menších tepláren

Investice 6 mld. Kč

Snížení spotřeby uhlí 514 tisíc tun ročně

Snížení emisí CO₂ 600 tisíc tun ročně

2. vlna 2027-2030

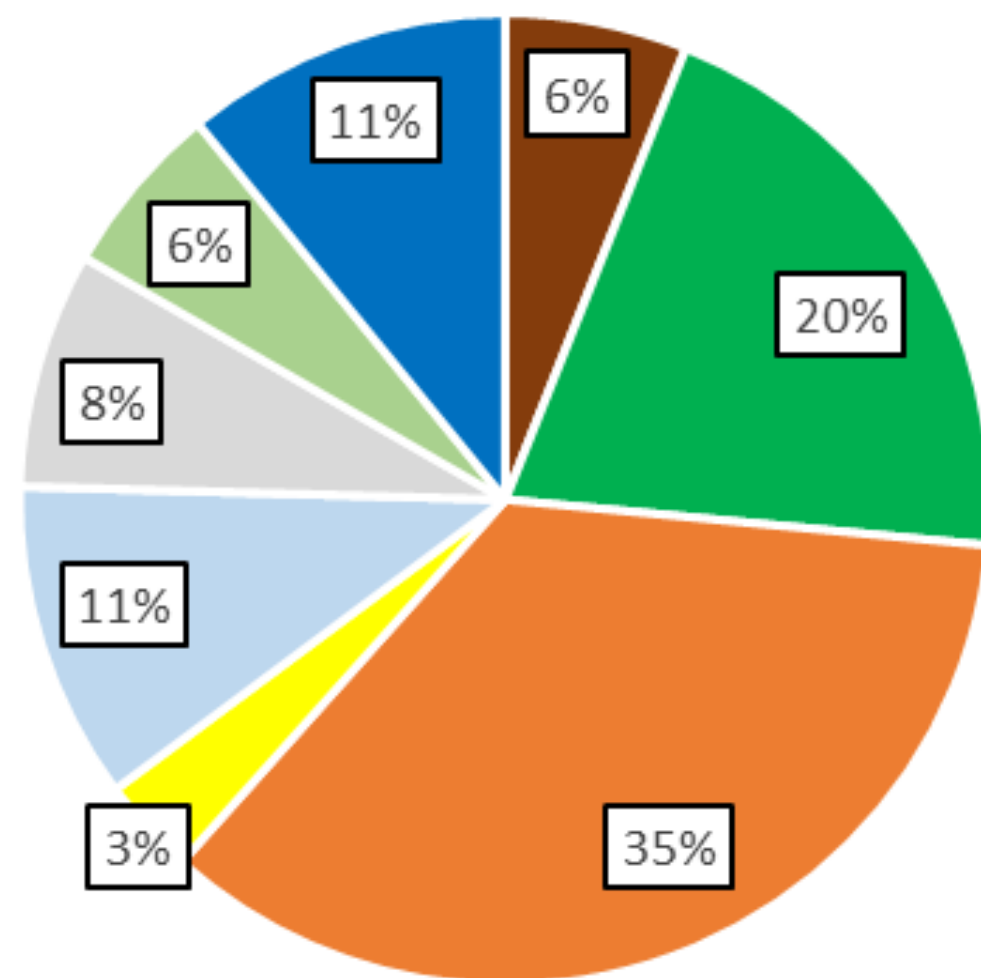
Větší teplárny zejména v krajských městech

Celkové investice přesáhnou 200 mld. Kč

Snížení emisí CO₂ o 6 milionů tun (2/3)

Palivový mix teplárenství 2030

- Uhlí
- Biomasa a bioplyn
- Zemní plyn
- Jaderné teplo
- Biometan a vodík
- Tepelná čerpadla
- Ostatní OZE
- Ostatní



MPO, Aktualizace Posouzení dekarbonizace dálkového vytápění v ČR, září 2024

Klíčový zdroj financování – program HEAT

**Nejúspěšnější program v rámci
Modernizačního fondu**

Alokace 92 mld. Kč

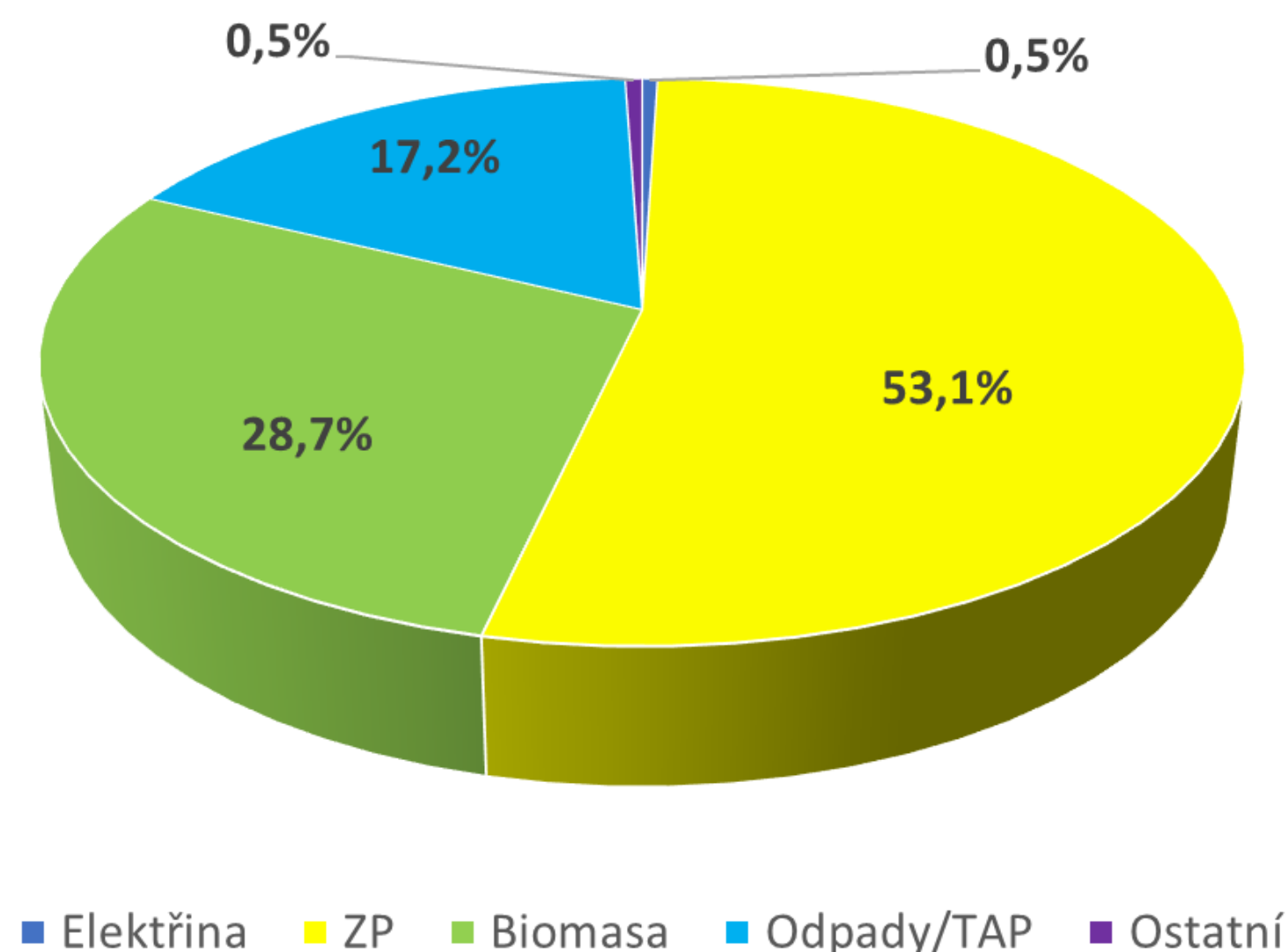
Předloženo 101 projektů s požadovanou
dotací 101 mld. Kč

Schváleno 47 projektů s celkovou dotací
75 mld. Kč

Aktuální výzva HEAT č. 1/2025

Zahájení příjmu žádostí 7.7.2025, ukončení
28.11.2025, alokace 6 mld. Kč

Zastoupení paliv v teplárenských projektech programu HEAT
Modernizačního fondu po jejich realizaci



Aukce podpory pro elektřinu z KVET

Výrobní nad 1 MWe, nové i modernizace

1. aukce ukončena 30.9.2024 – vysoutěženo 1267 MWe

2. aukce ukončena 17.3.2025 – vysoutěženo 13 MWe

3. aukce ukončena 13.8.2025 – vysoutěženo 899 MWe

Celkem 2179 MWe

Do konce října 2025 vyhlášení poslední aukce 911 MWe

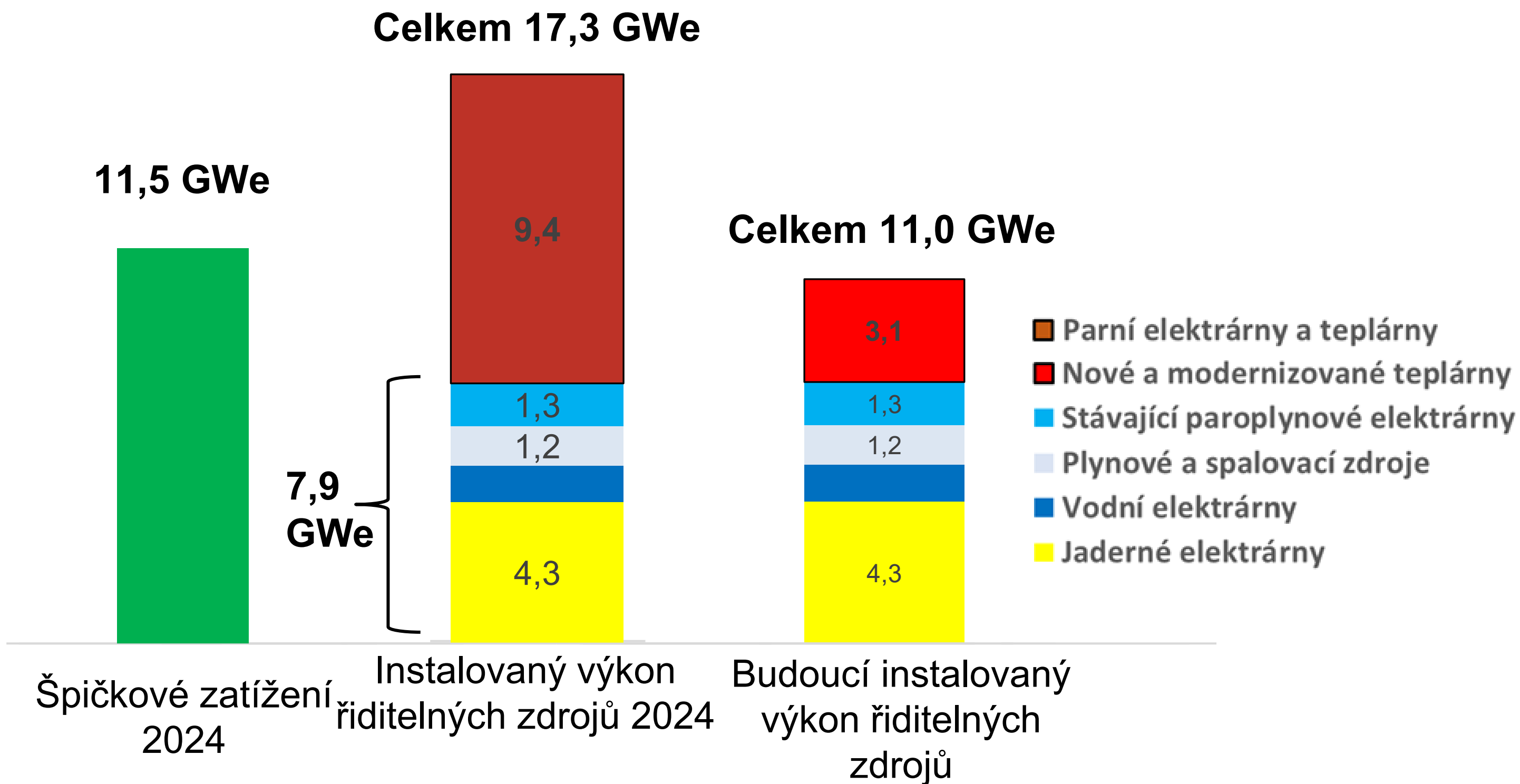
Celkem 3090 MWe

Využití 3300 hodin

2179 MWe znamená výrobu 7,2 TWh elektřiny a spotřebu cca 16 TWh plynu

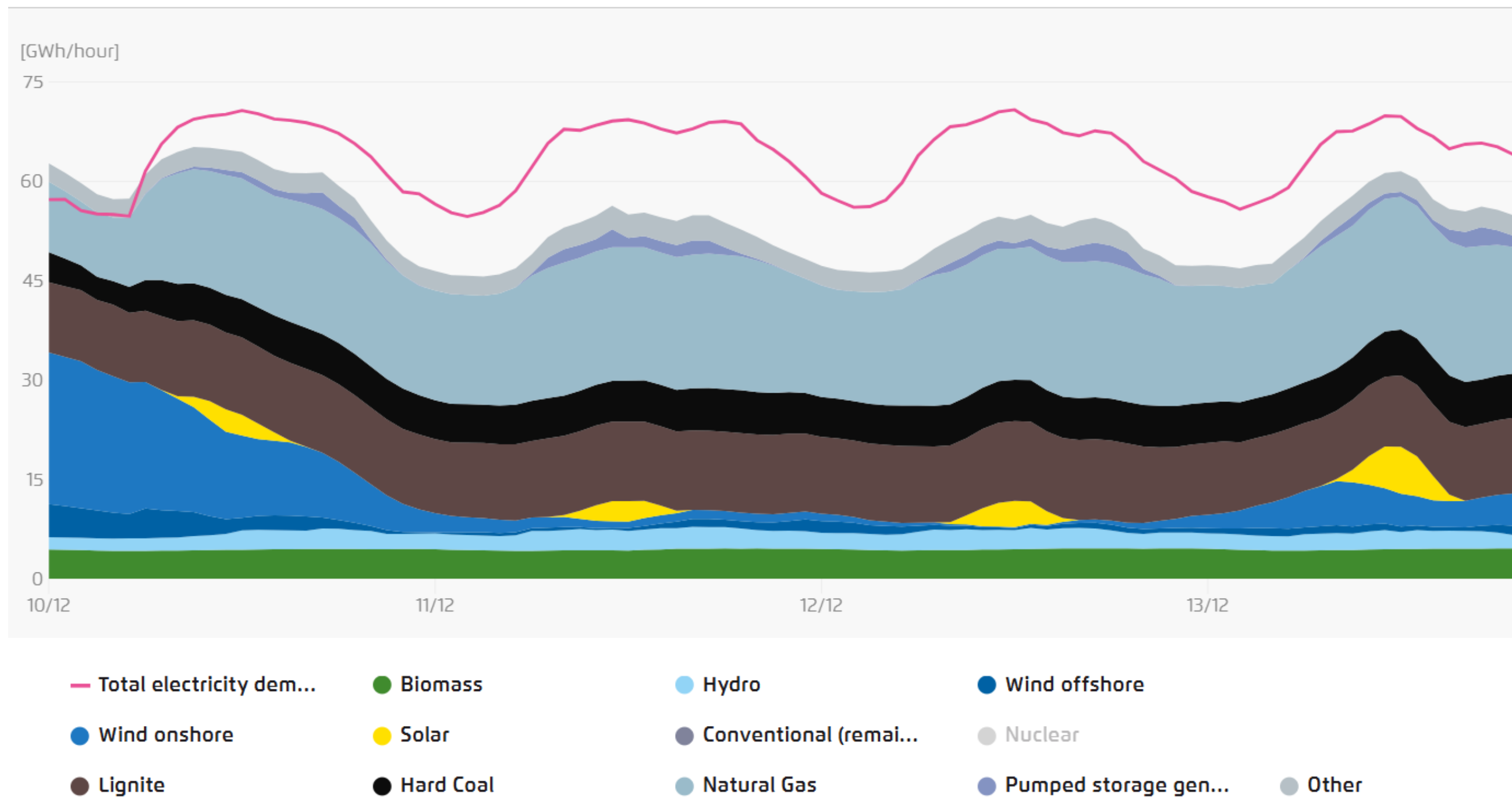
3090 MWe by znamenalo výrobu 10,2 TWh a spotřebu cca 23 TWh plynu

Role tepláren v zajištění výkonové přiměřenosti



Dunkelflaute v prosinci 2024

Power generation and consumption



Využití tepla z jaderných elektráren

Od roku 1998 dodávky tepla z Temelína do Týna nad Vltavou (180 tisíc GJ ročně)

Horkovod Temelín – České Budějovice

páteřní napáječ 26 km, max teplota 140 °C, investice 1,69 miliardy Kč

zahájení provozu říjen 2023

ve druhém roce provozu dodal 781 tisíc GJ, úspora 80+ tisíc tun CO₂

Horkovod Dukovany – Brno

páteřní napáječ 42 km DN 700 + dalších 53 km tras v rámci Brna

dodávka tepla 2 miliony GJ ročně

úspora 77 mil. m³ plynu ročně (135 tisíc tun CO₂)

probíhá zpracování projektové dokumentace - předpokládané uvedení do provozu 2031

v programu I+ schválena dotace pro horkovod Dukovany – Brno 10,6 mld. Kč

Několik poznámek zavedení EU ETS2

Celkem 1 739 tisíc domácností (39 %) již v nákladech na vytápění platí povolenku ETS 1.

- domácnosti připojené na soustavy zásobování teplem se zdroji v ETS 1 + domácnosti s elektrickým akumulacím a přímotopným vytápěním nebo tepelnými čerpadly.
- podíl náklady na povolenku ETS1 v ceně tepla pro domácnosti – teplo z uhlí 25 %, teplo z plynu 11 %.

Úpravy ETS2 představené 21.10.2025 Evropskou komisí:

1. Posílení „soft cap“ 45 EUR2020 = 54 EUR2025 (při překročení více dodatečných povolenek na trh)
2. Nevyužité povolenky do roku 2030 zůstanou v rezervě
3. Časnější uvolňování povolenek z rezervy v případě nízkého objemu povolenek na trhu
4. Zahájení aukcí již v roce 2026

Opožděná transpozice znamená:

1. Nemožnost čerpat prostředky ze Sociálního klimatického fondu
2. Absenci příjmů z povolenek v roce 2026, který by stát mohl investovat do snižování spotřeby energie zranitelných domácností, výstavbu nízkoenergetického sociálního bydlení atd.
3. Pokutu na základě rozsudku Evropského soudního dvora
4. Další platby za nesplnění cíle snížení emisí mimo ETS1 o 26 % do roku 2030