



Scénáře UK

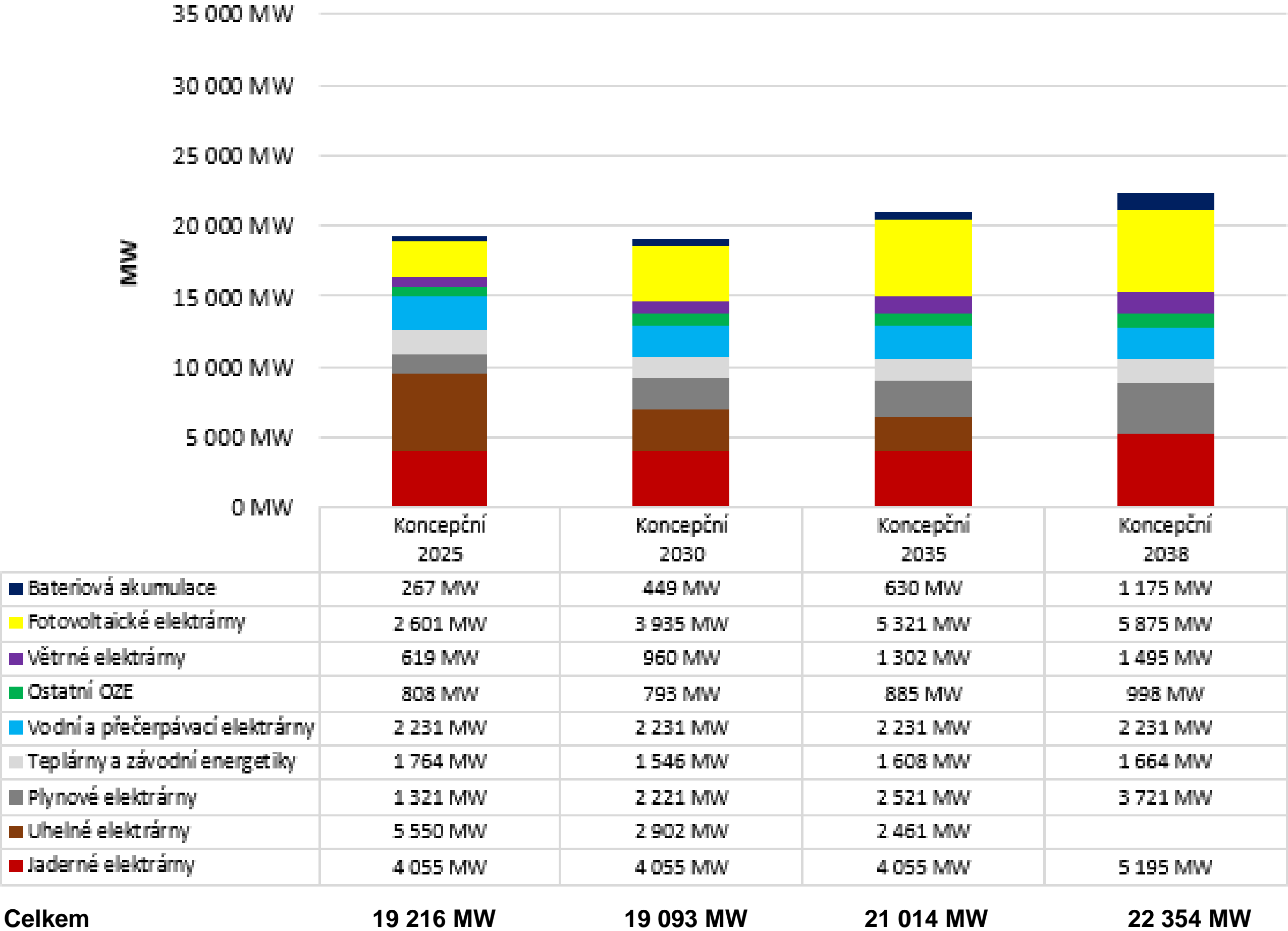
8. 10. 2020

Shrnutí předpokladů pro simulace

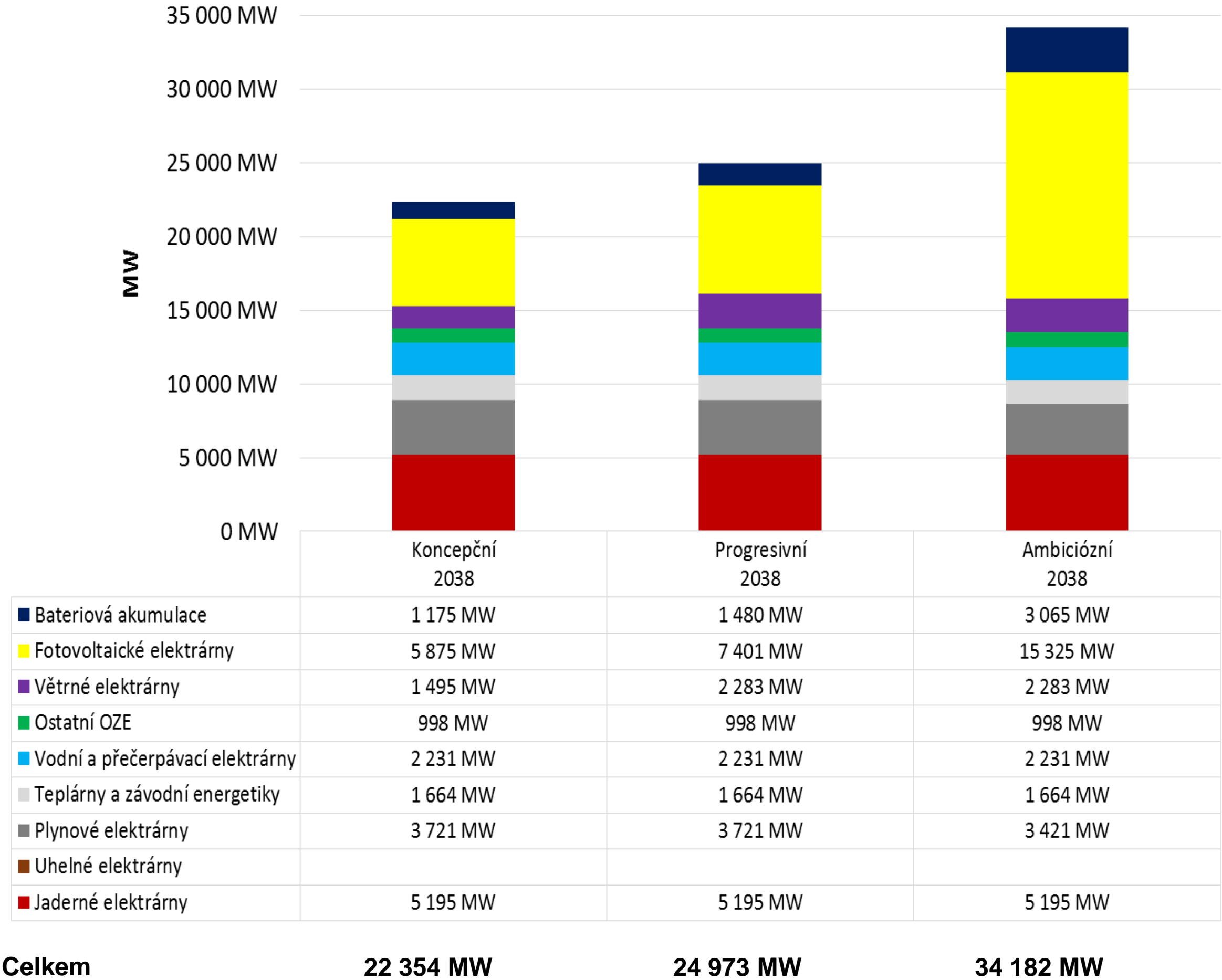
- Výpočty pro rok 2038 byly provedeny na základě úpravy hodnot instalovaných výkonů pro ČR v následujících scénářích:
 - **Koncepční** – vychází z předpokladů provozovatelů a dále je snížen o výkon odpovídající rychlejšímu útlumu uhlí k roku 2038, OZE dle NEKP
 - **Progresivní** – respektuje rychlejší útlum uhlí k roku 2038, uvažuje větší rozvoj OZE dle AV ČR a KOZE
 - **Ambiciózní** – vychází ze scénáře progresivního a maximalizuje rozvoj FVE dle předpokladů KOZE
 - Progresivní a ambiciózní scénář předpokládá další rozvoj **bateriové akumulace**
- Instalovaný výkon pro **uhelné zdroje** byl určen tak, aby hodnoty LOLE nepřesahovaly 10 h ročně a importní saldo nepřevyšovalo 8 TWh
- Scénáře jsou dozdrojovány **plynovými elektrárnami** tak, aby byla zajištěna spolehlivost (LOLE menší než 10 h) a soběstačnost (dle ASEK)
- **Teplárenství** respektuje přechod na nízkoemisní zdroje (KVET), který bude postupně realizován do r. 2030 dle plánu MPO
- Model evropské sítě vychází z předpokladů pro TYNDP 2020 a spotřeba ČR byla verifikována ze strany EY

Netto instalovaný výkon

Koncepční scénář

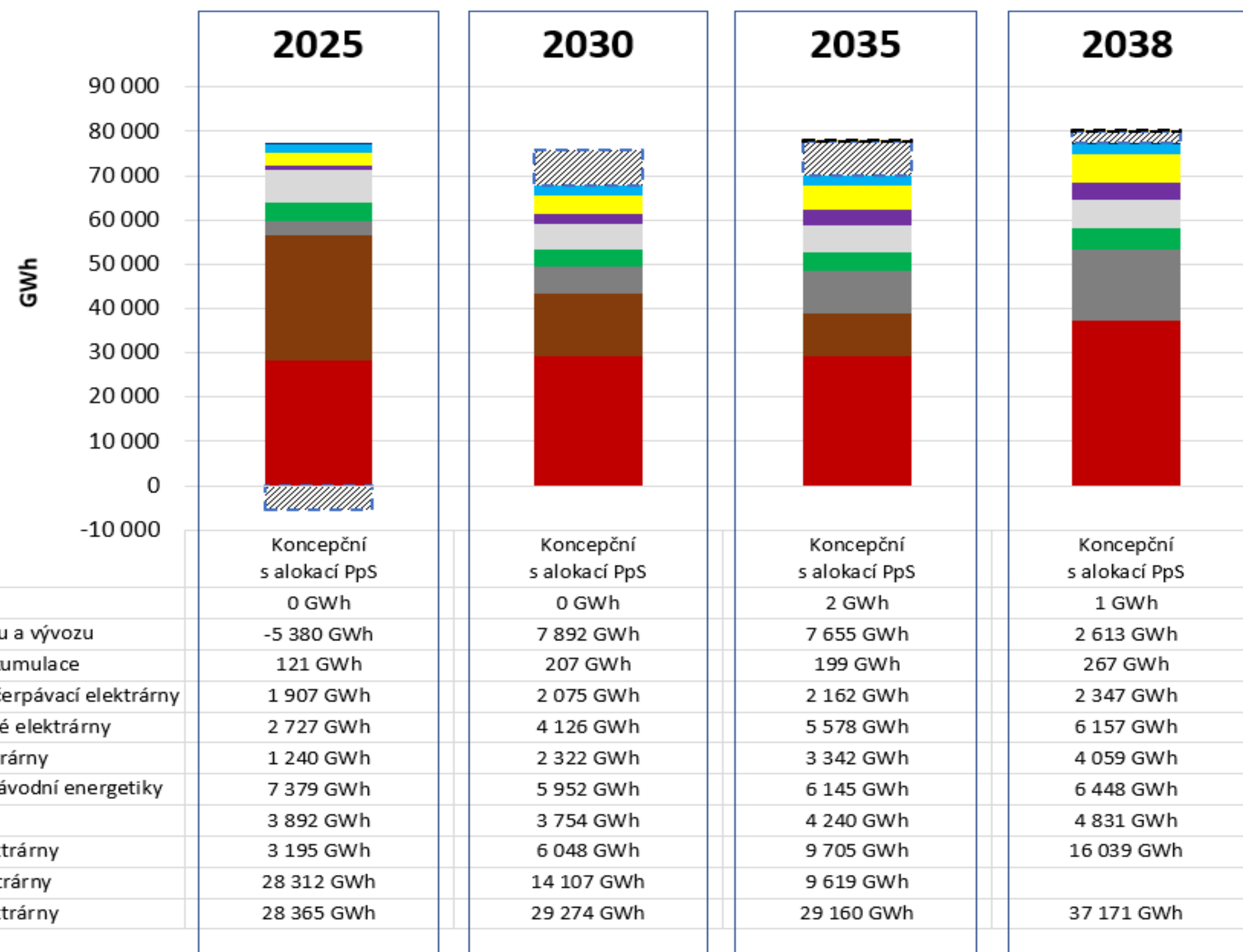


2038



Výsledky simulace – výroba ČR

Koncepční scénář



Celková výroba
Dump/Přebytek
LOLE

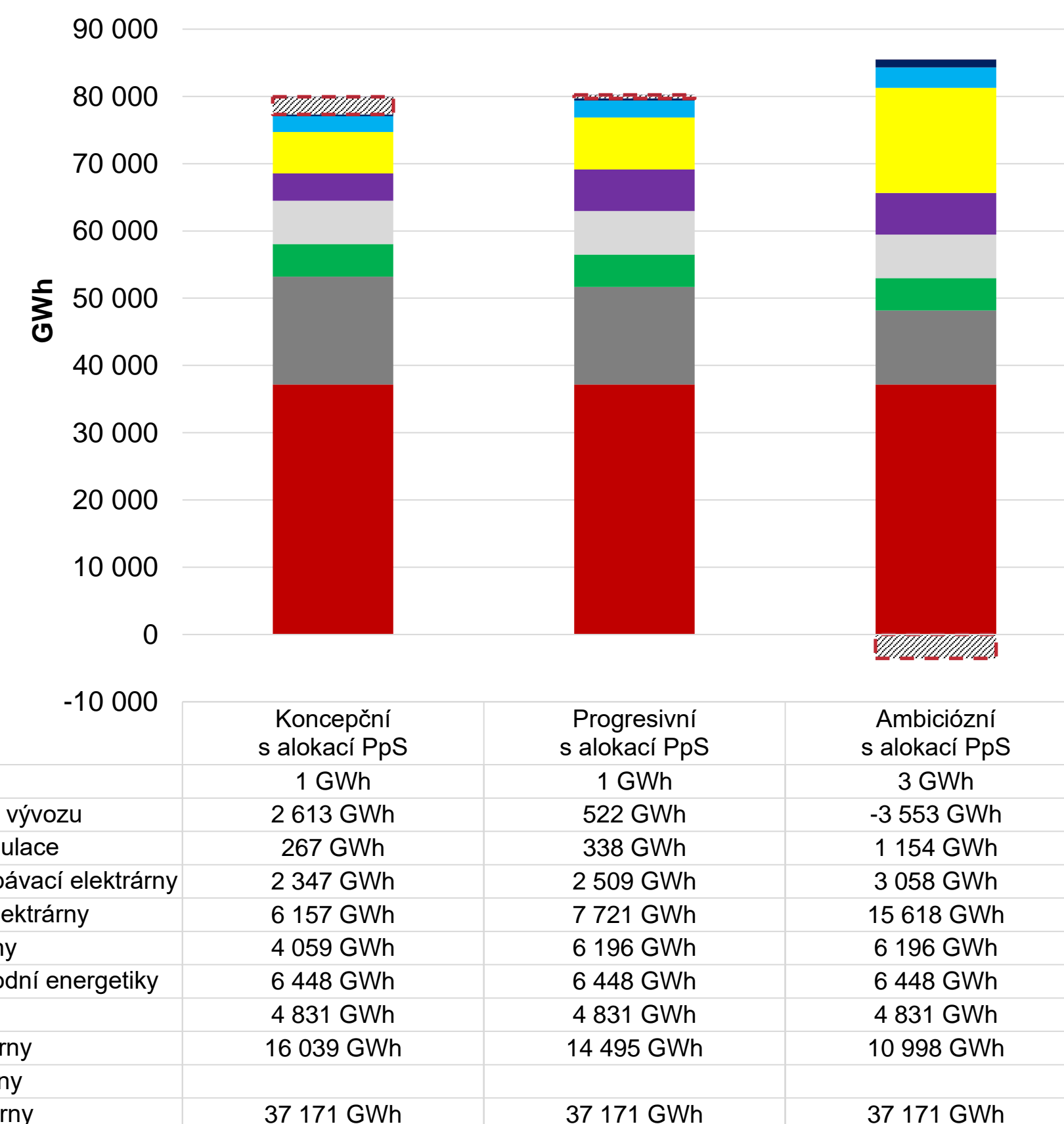
77 018 GWh
0 GWh
0 h

67 658 GWh
0 GWh
0 h

69 951 GWh
4 GWh
8 h

77 052 GWh
11 GWh
4 h

2038



Celková výroba
Dump/Přebytek
LOLE

77 052 GWh
11 GWh
4 h

79 371 GWh
54 GWh
2 h

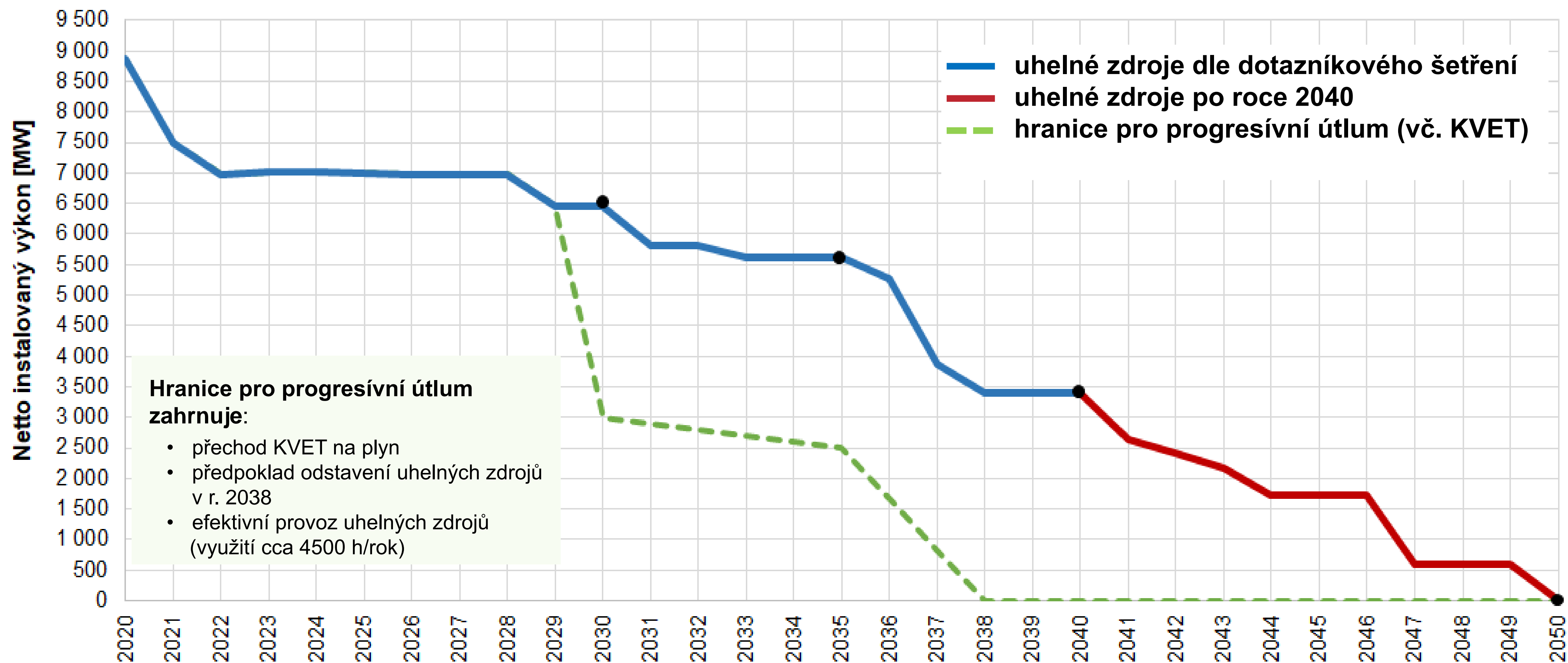
84 320 GWh
468 GWh
5 h

Shrnutí

- Výsledky scénářů potvrzují, že **lze technicky dosáhnout požadovaných hodnot LOLE** (méně než 10h) a **soběstačnosti** (podmínka 90% dle ASEK, tj. dovoz méně než 8 TWh)
- **Výsledky dozdvojování plynovými kapacitami:**
 - Nárůst v roce **2030** o dalších 900 MW pro všechny scénáře
 - Nárůst v roce **2035** celkem o 1200 MW pro všechny scénáře
 - Nárůst v roce **2038** celkem o 2400 MW pro Koncepční a Progresivní scénář
 - Ambiciózní scénář uvažuje v roce 2038 nárůst instalovaného výkonu na nových plynových zdrojích ve výši 2100 MW
- **Bateriová akumulace:**
 - Ve všech scénářích je uvažován stejný nárůst bateriové akumulace - 20 % ve vztahu k instalované kapacitě FVE
 - Z důvodu vysoké zmařené energie je zapotřebí v Ambiciózním scénáři další bateriová akumulace až 1250 MW (celkem 4315 MW)
- **Změna emisní zátěže:**
 - Koncepční scénář v r. 2038 vykazuje proti Progresivnímu emisní stopu horší o 0,8 mil. t CO₂ ročně a proti Ambicióznímu o 2 mil. t CO₂
- **Dopady do investičních nákladů (capex)**
 - V případě plynových zdrojů dodatečné investiční náklady pro Koncepční a Progresivní scénář v roce 2038 znamenají náklady ve výši 58 mld. Kč, v Ambiciózním scénáři se jedná o pouze o 51 mld. Kč
 - V případě fotovoltaických zdrojů Progresivní scénář předpokládá náklady ve výši 43 mld. Kč a Ambiciózní až 260 mld. Kč oproti Koncepčnímu v roce 2038, se zahrnutím nákladů na bateriovou akumulaci
 - Ambiciózní scénář vyžaduje dodatečné investiční náklady pro bateriovou akumulaci v rozsahu 40-50 mld. Kč
 - Pro výpočet byly použity podklady dle studie EY a Fraunhofer ISE

Děkujeme za pozornost

Útlum uhlí

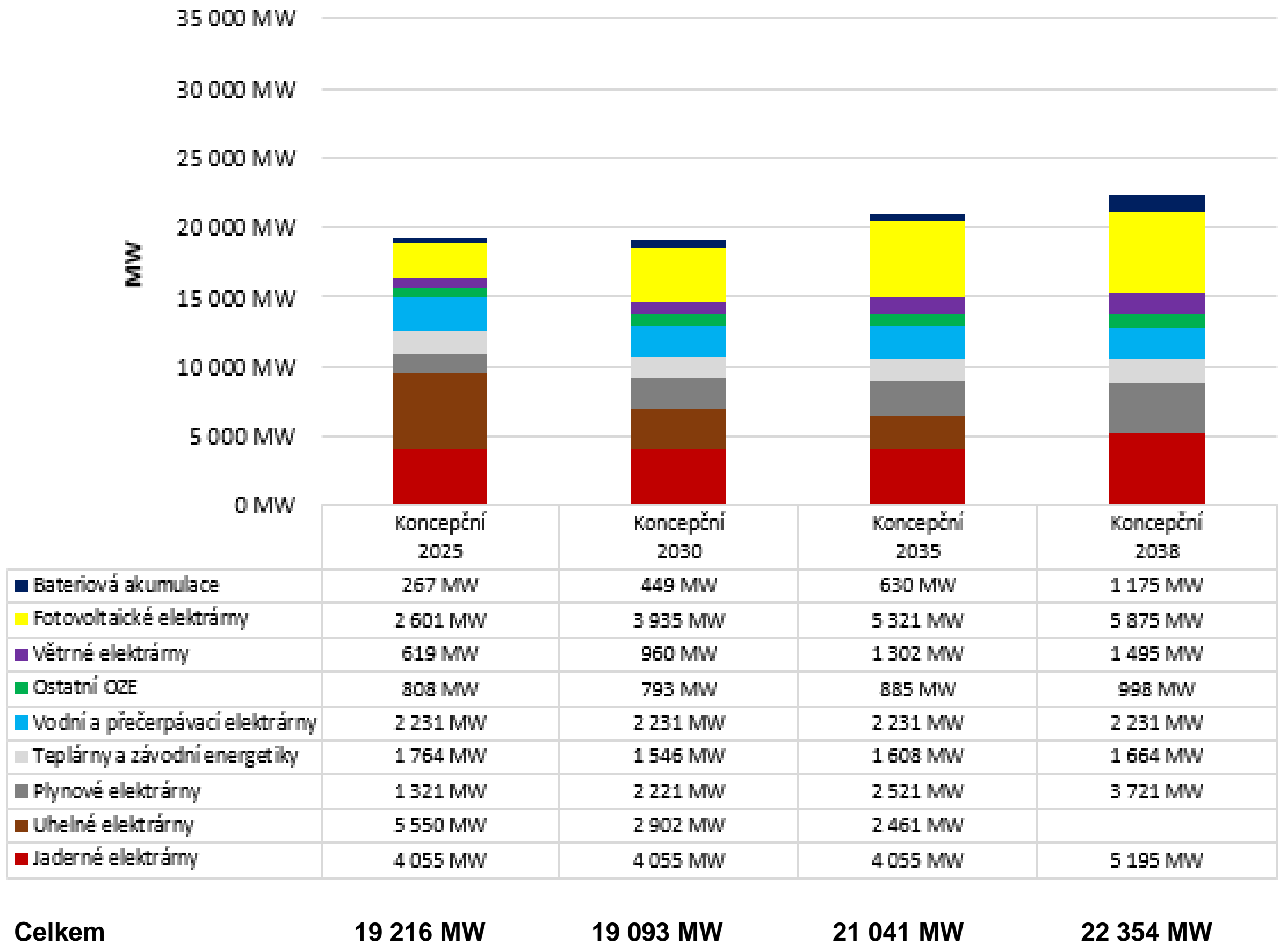


Doba využití

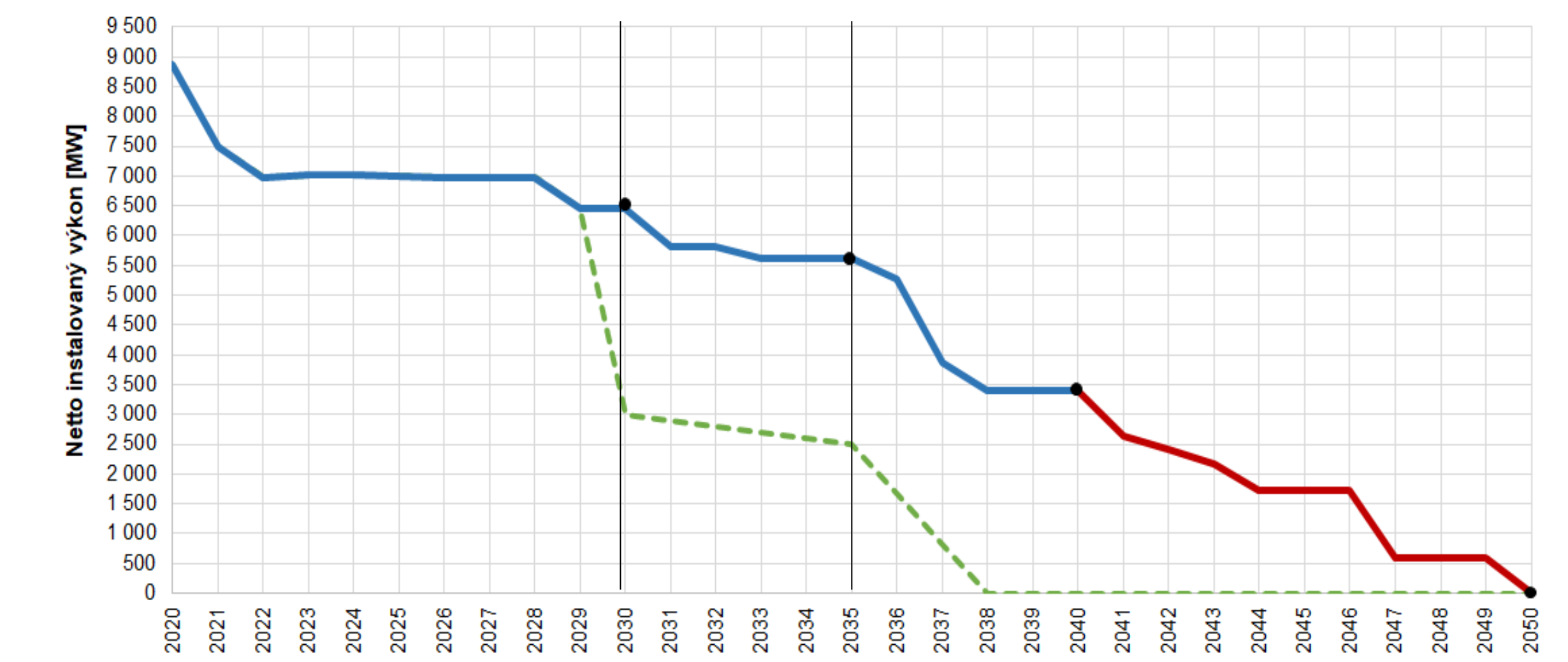
	Koncepční scénář 2025	Koncepční scénář 2030	Koncepční scénář 2035	Koncepční scénář 2038	Progresivní scénář 2038	Ambiciózní scénář 2038
Jaderné elektrárny	6 995 h	7 219 h	7 191 h	7 155 h	7 155 h	7 155 h
Hnědouhelné elektrárny	5 101 h	4 861 h	3 909 h			
Plynové elektrárny	2 419 h	2 723 h	3 850 h	4 310 h	3 896 h	3 215 h
Teplárny a závodní energetiky	4 183 h	3 849 h	3 822 h	3 875 h	3 875 h	3 875 h
Větrné elektrárny	2 004 h	2 418 h	2 568 h	2 716 h	2 714 h	2 714 h
Fotovoltaické elektrárny	1 049 h	1 049 h	1 048 h	1 048 h	1 043 h	1 019 h
Vodní a přečerpávací elektrárny	855 h	930 h	969 h	1 052 h	1 124 h	1 370 h
Ostatní OZE	4 818 h	4 734 h	4 790 h	4 841 h	4 841 h	4 841 h
Bateriová akumulace	454 h	461 h	315 h	227 h	229 h	377 h

Netto instalovaný výkon

Koncepční scénář



Útlum uhlí



Změna instalovaného výkonu na uhelných elektrárnách	2030	2035	2038
Dotazníkové šetření ČEPS a MPO	6 464 MW	5 620 MW	3 402 MW
Koncepční scénář	2 902 MW	2 461 MW	0 MW
Rozdíl	- 3 562 MW	- 3 159 MW	-3 402 MW

Vývoj instalovaného výkonu fosilních zdrojů (Koncepční scénář)

