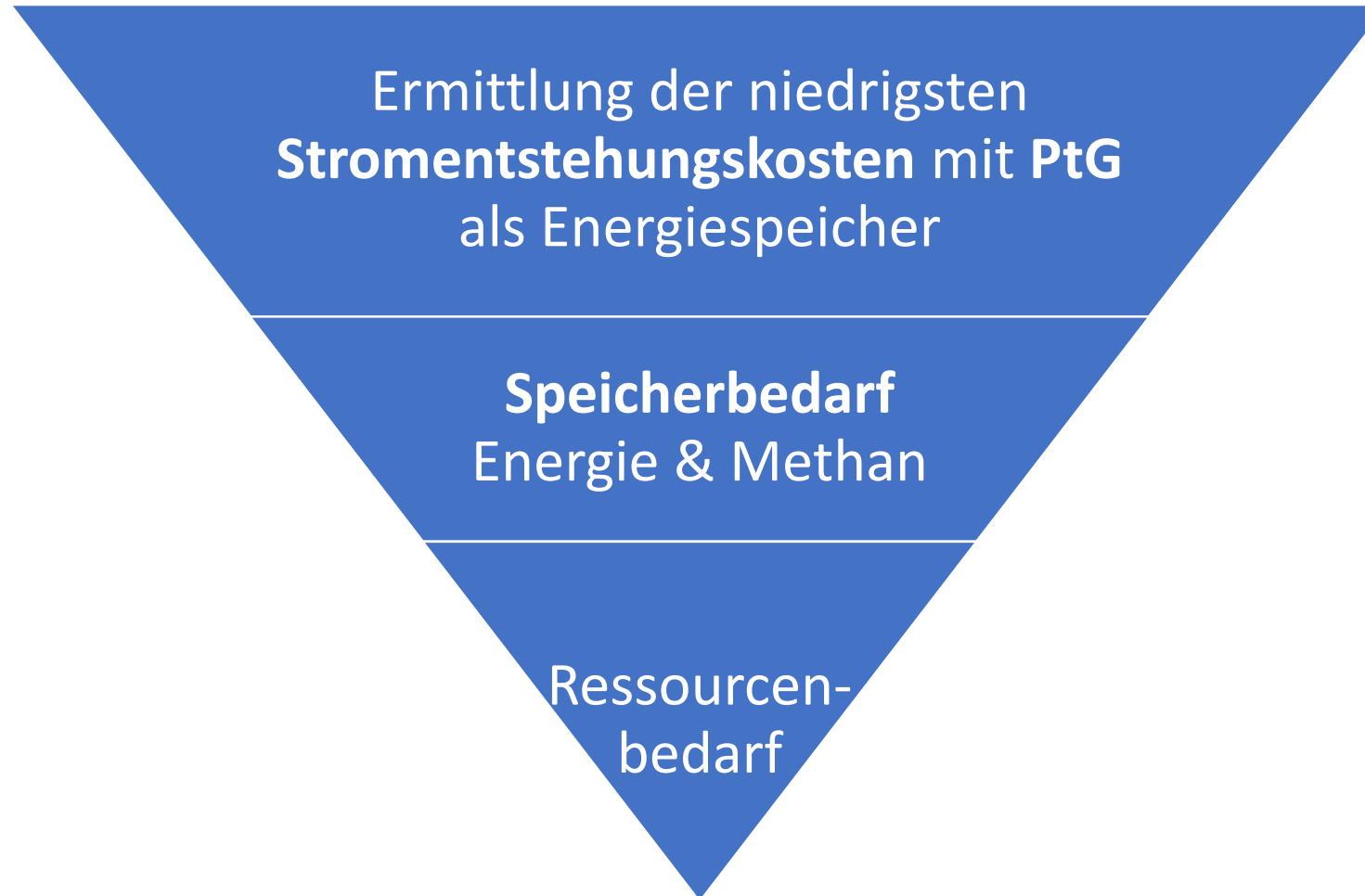
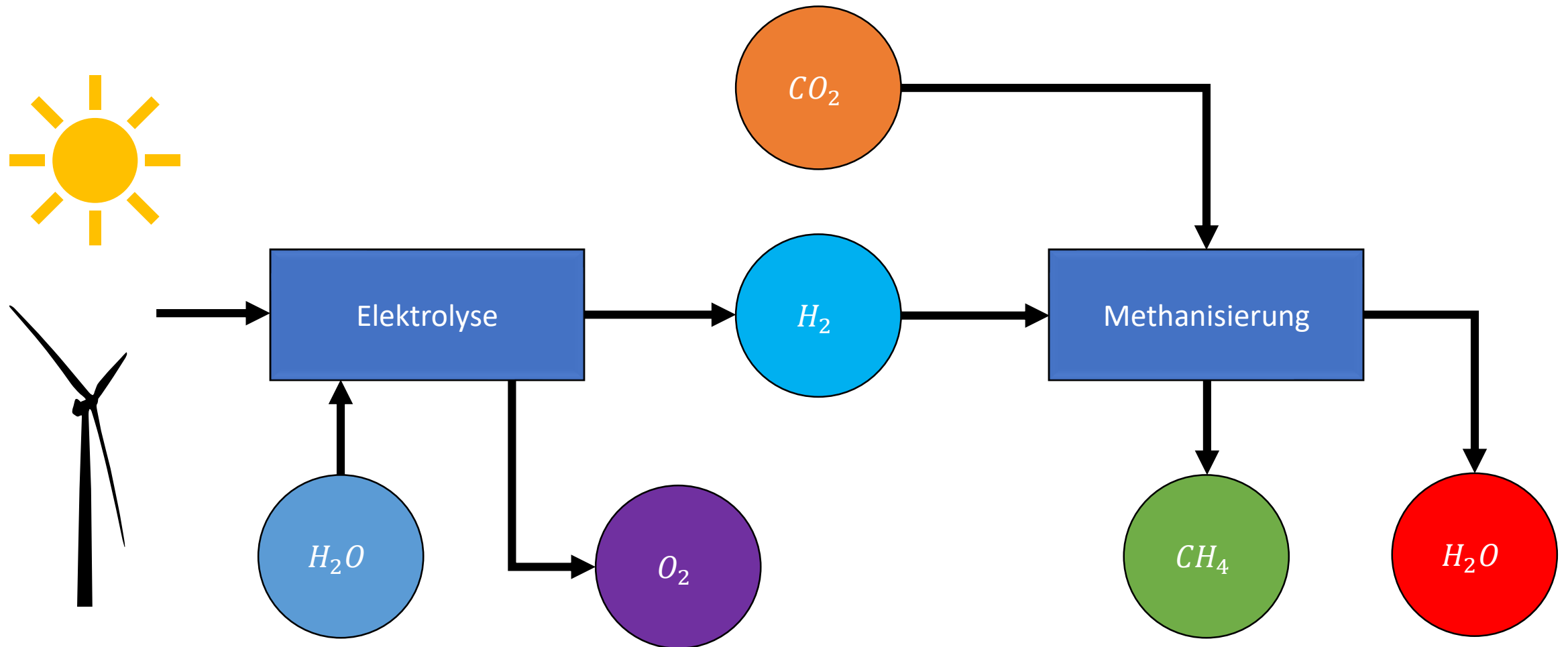


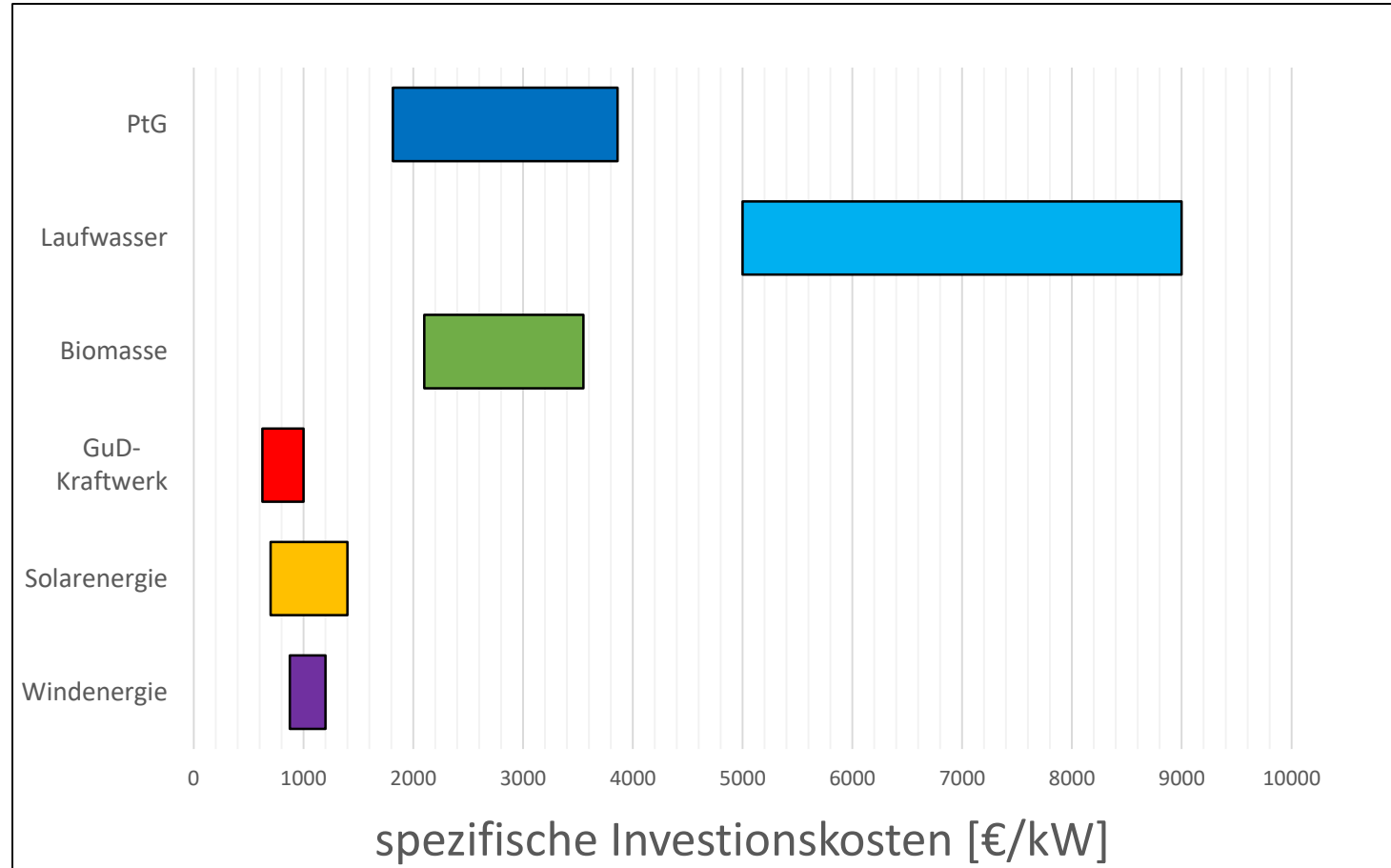
Power-to-Gas

Bedarfsanalyse für die Stadt Nürnberg

- Zielsetzung
- Technologie
- Kostenoptimierte Betrachtung PtG
- Betrachtung unter EE Ausbaupotential
- Speicherbedarf
- Ressourcenbedarf
- Fazit

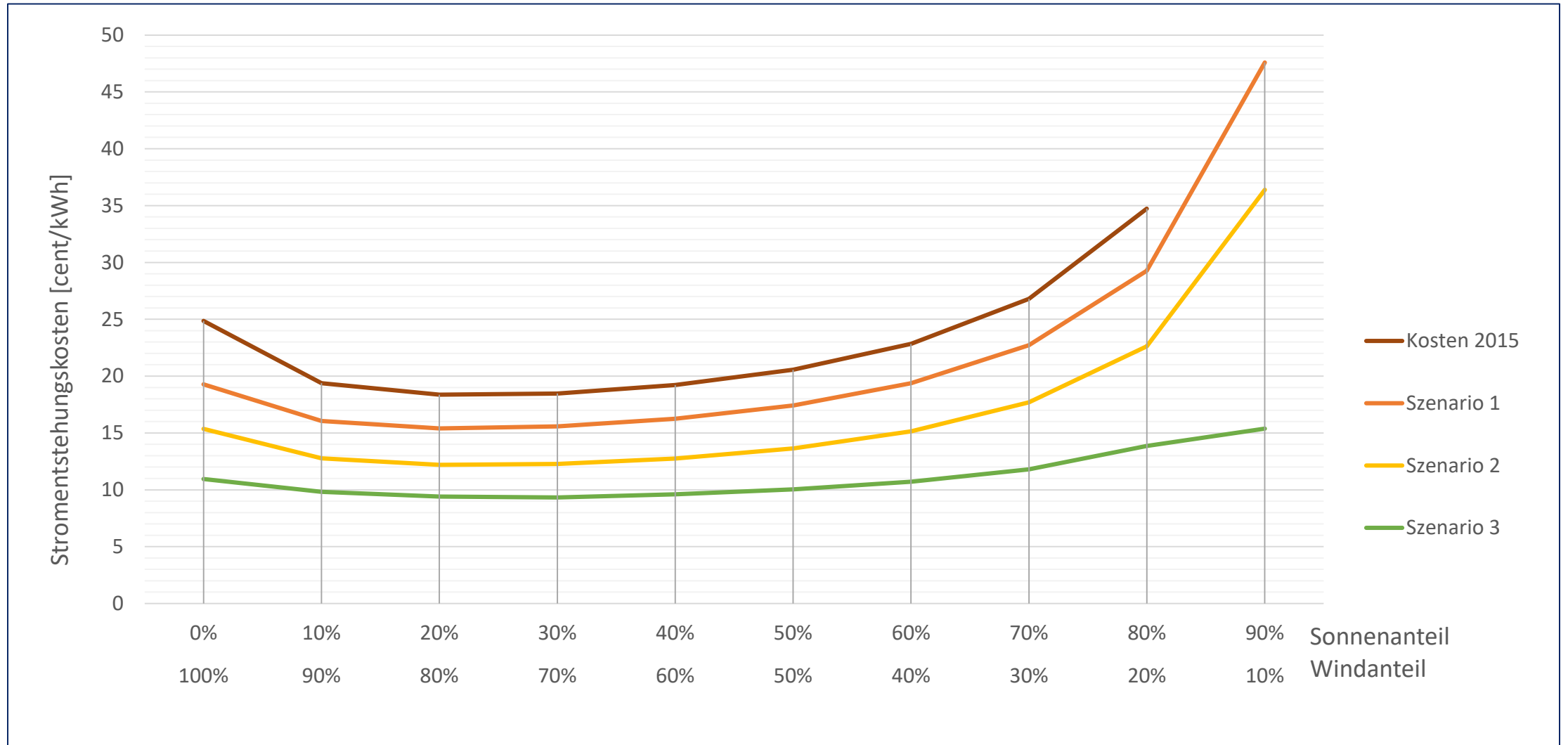




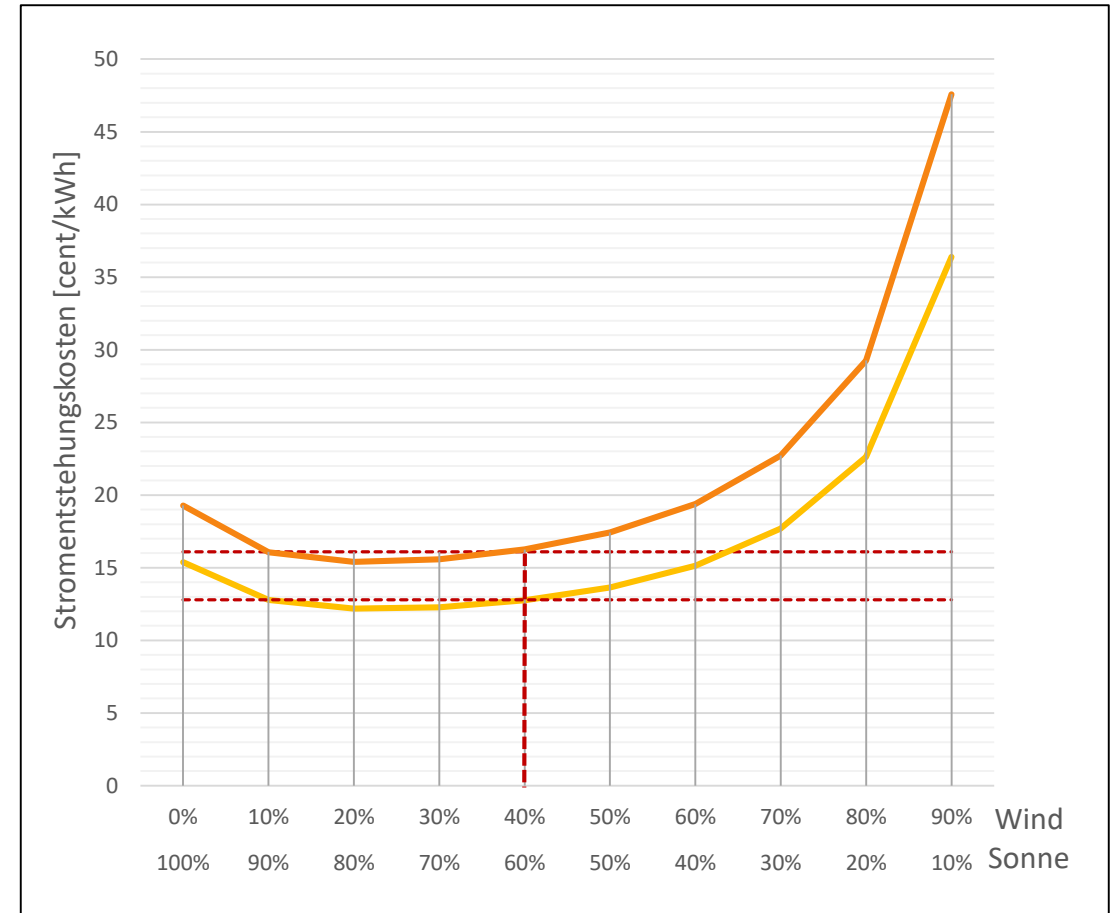
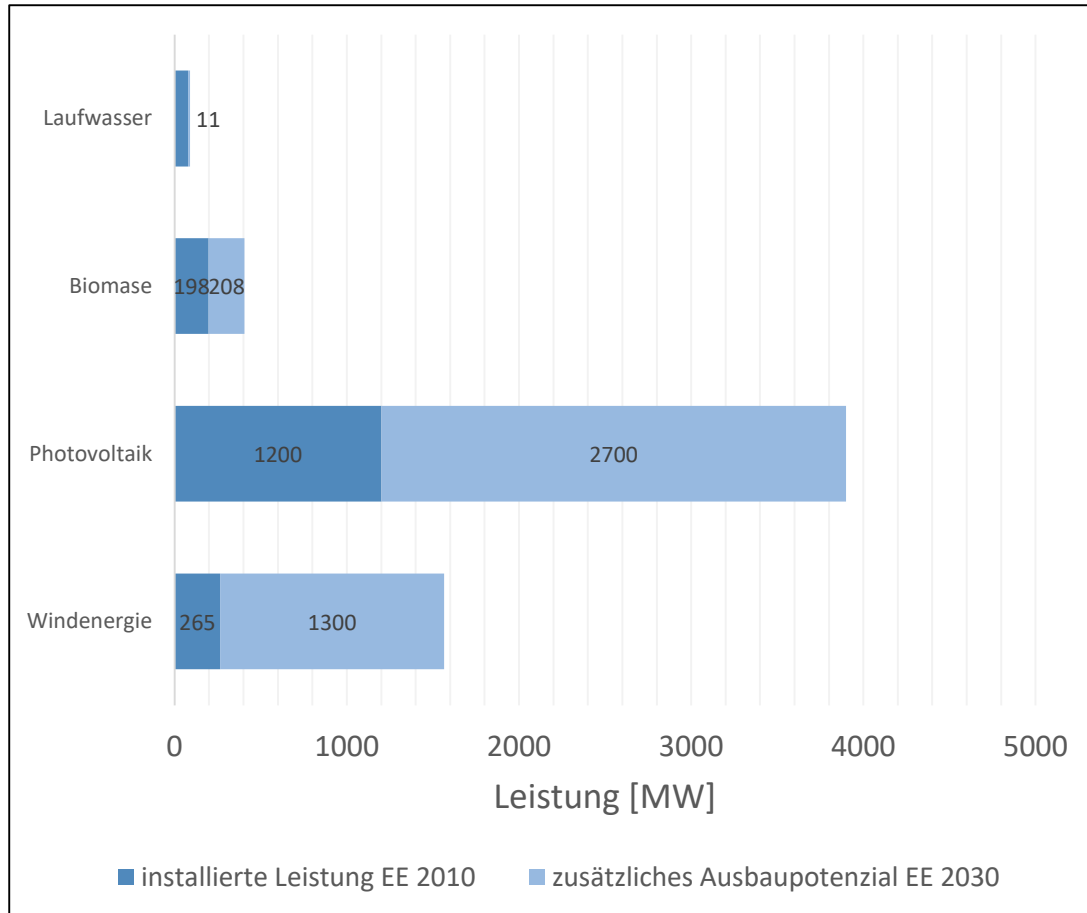


- Kostenprognosen 2030
- Szenario 1 „max“
- Szenario 2 „mittel“
- Szenario 3 „min“

Stromentstehungskosten

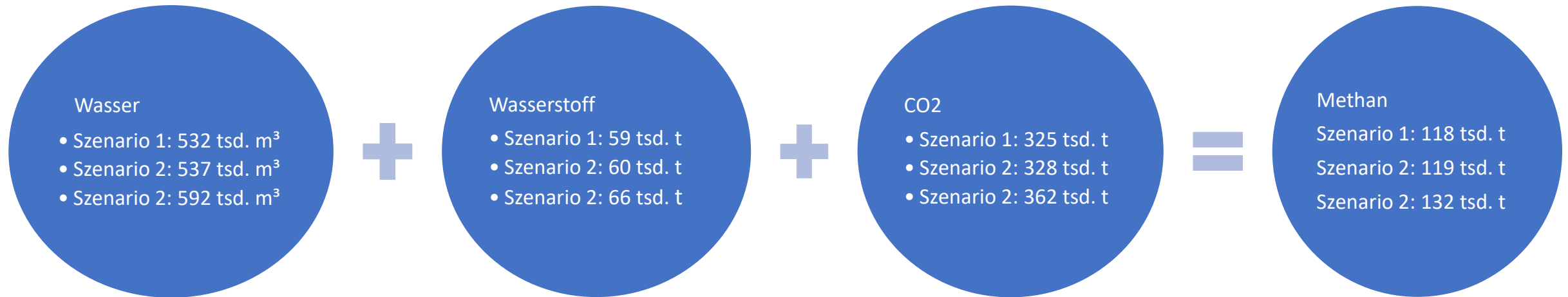


EE Ausbaupotential





- Jahresdefizit:
- Szenario 1: 985 GWh
- Szenario 2: 1000 GWh
- Szenario 3: 1100 GWh
- Speicherkapazität:
- Szenario 1: 120 GWh
- Szenario 2: 130 GWh
- Szenario 3: 140 GWh



Pro

- Technisch realisierbar
- Speicherung von großen Energiemengen
- Breite Anwendung
- Bestehende Infrastruktur nutzen

Contra

- Keine Einspeiseschnittstellen
- CO₂ Beschaffung
- Business Cases
- Wirtschaftlichkeit fraglich
- Niedriger Wirkungsgrad



- [1] Prognos AG, 2012, S.75.
- [2] Kunz, Claudia. (2012): Studienvergleich: Entwicklung der Investitionskosten neuer Kraftwerke. Abgerufen am 27. November, 2017 von http://www.forschungsradar.de/uploads/media/AEE_Dossier_Studienvergleich_Investitionskosten_nov12.pdf