

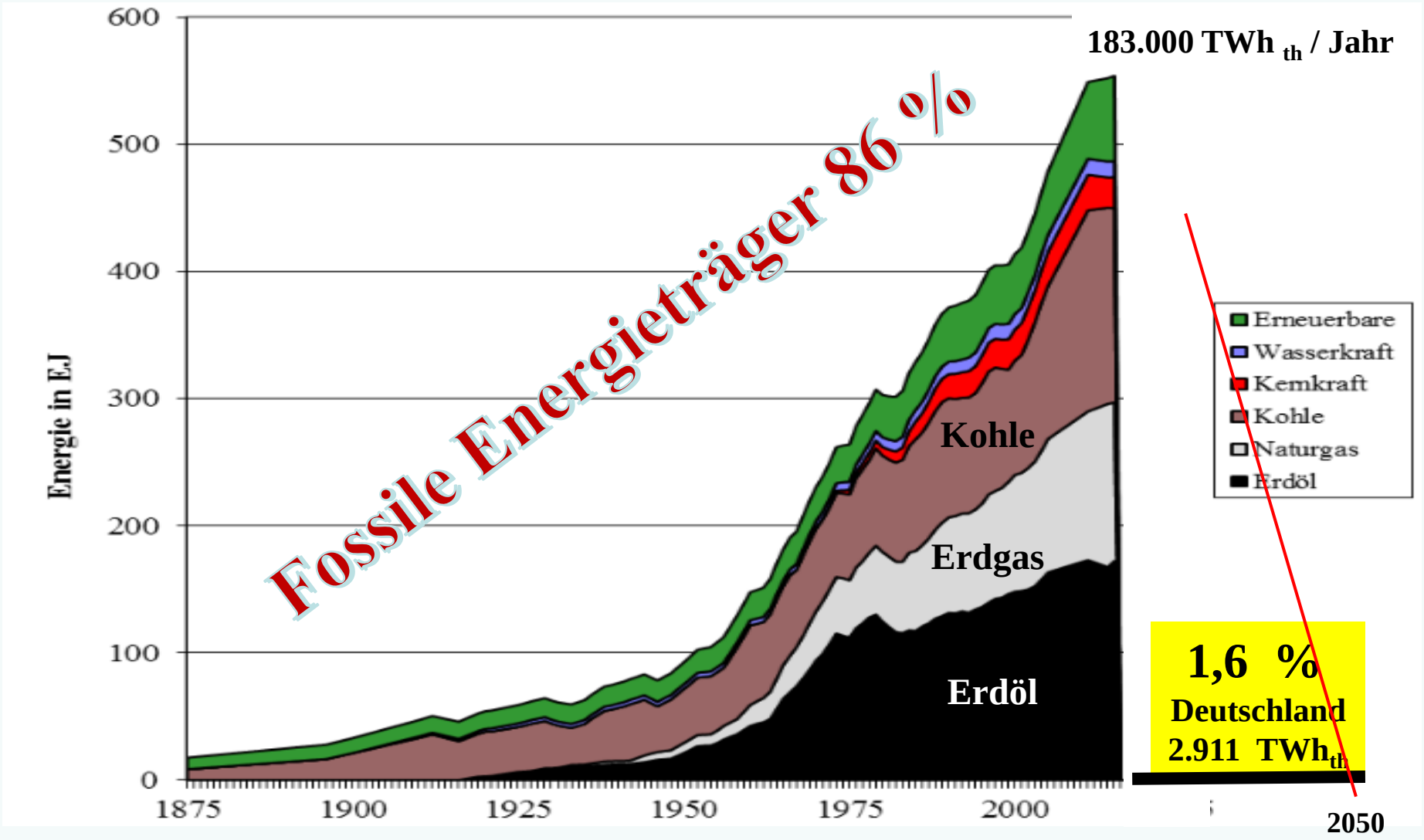
Volkswirtschaftliche Auswirkungen der Energiewende

Energiewende gescheitert – Was nun inDeutschland

FUSIONS-ENERGIE-FORUM e.V
München

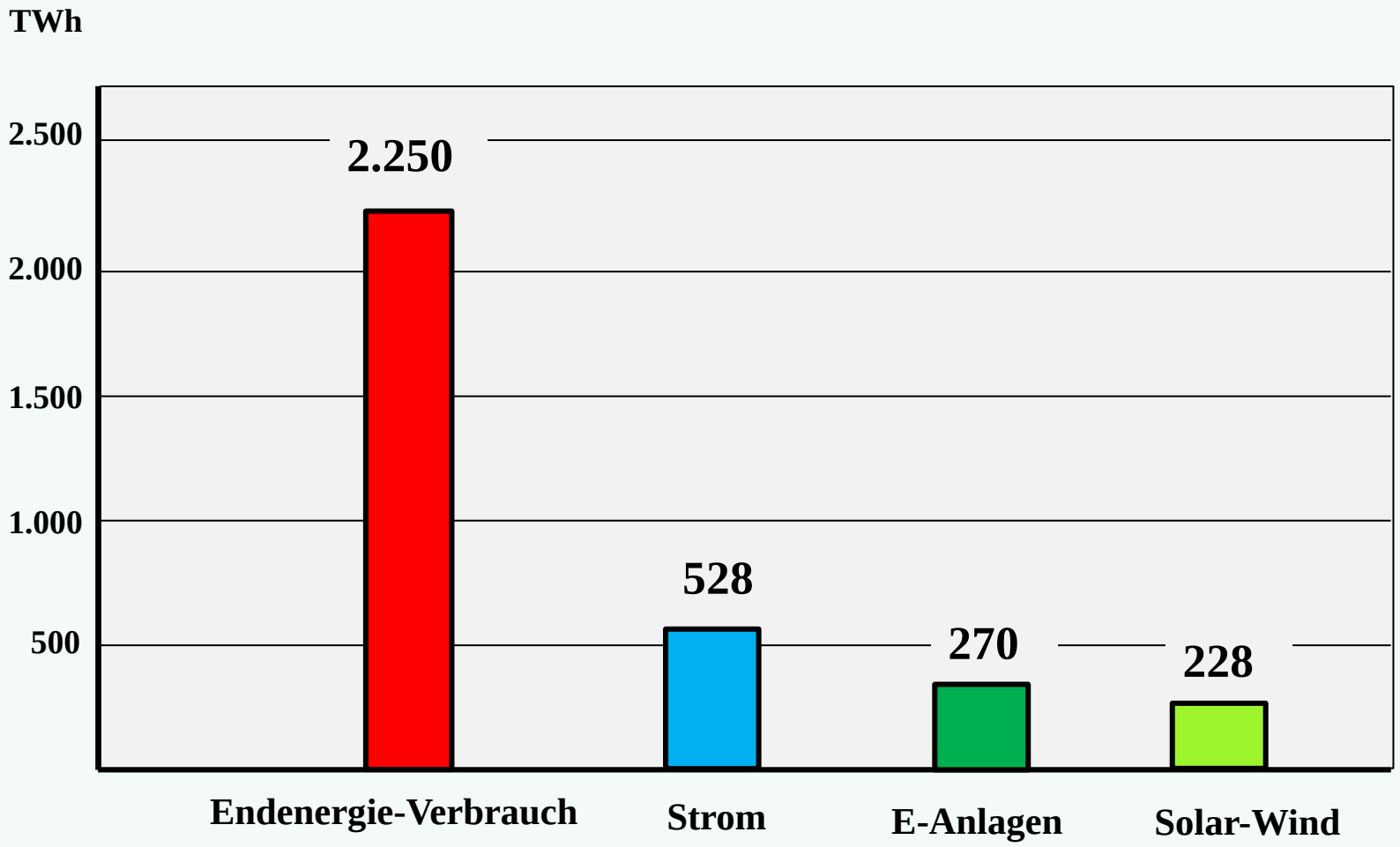
Dipl. Ing. Jürgen Schöttle

Primärenergieverbrauch der Welt



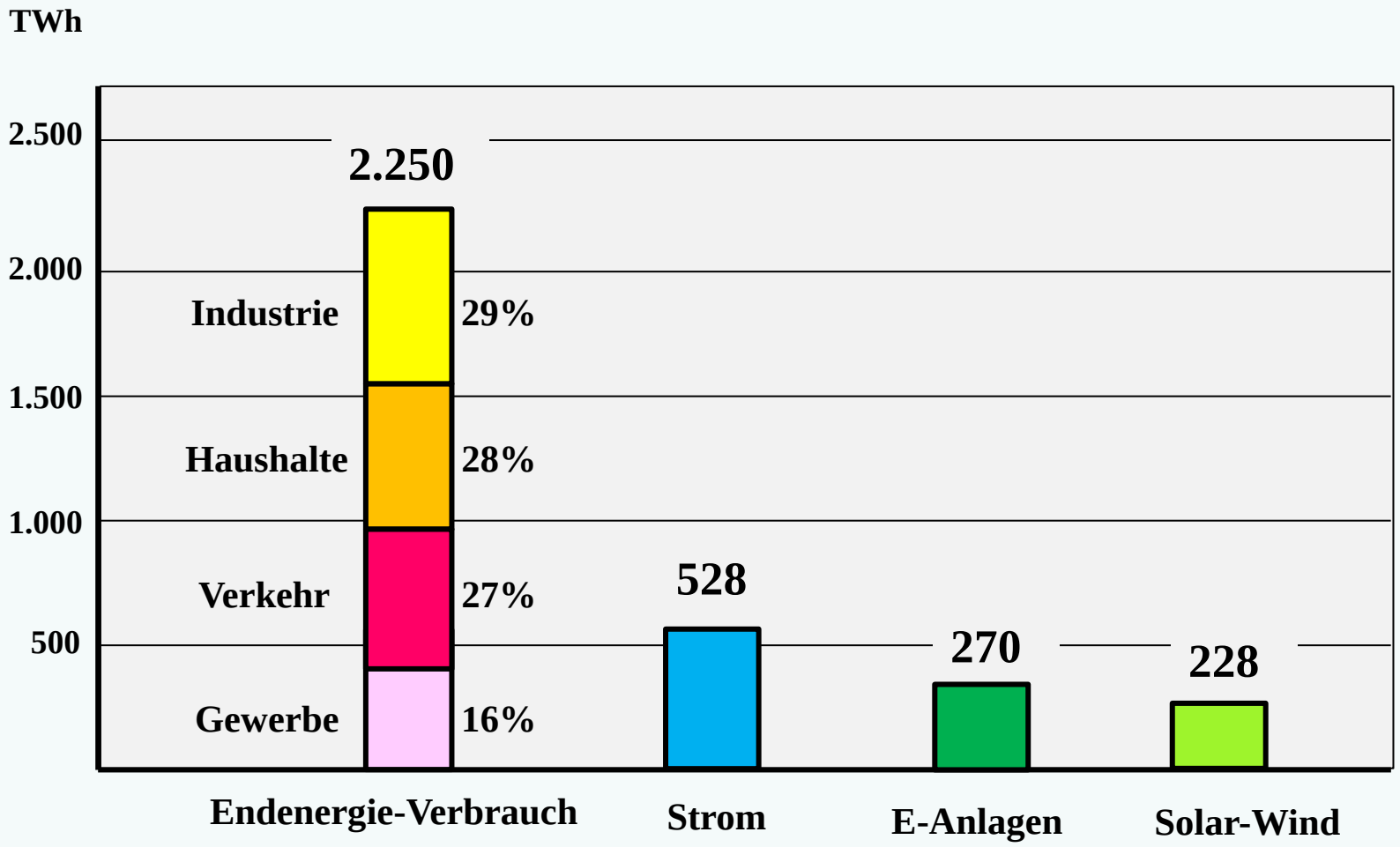
Energieerzeugung Deutschland **(Brutto 2025)**

TWh



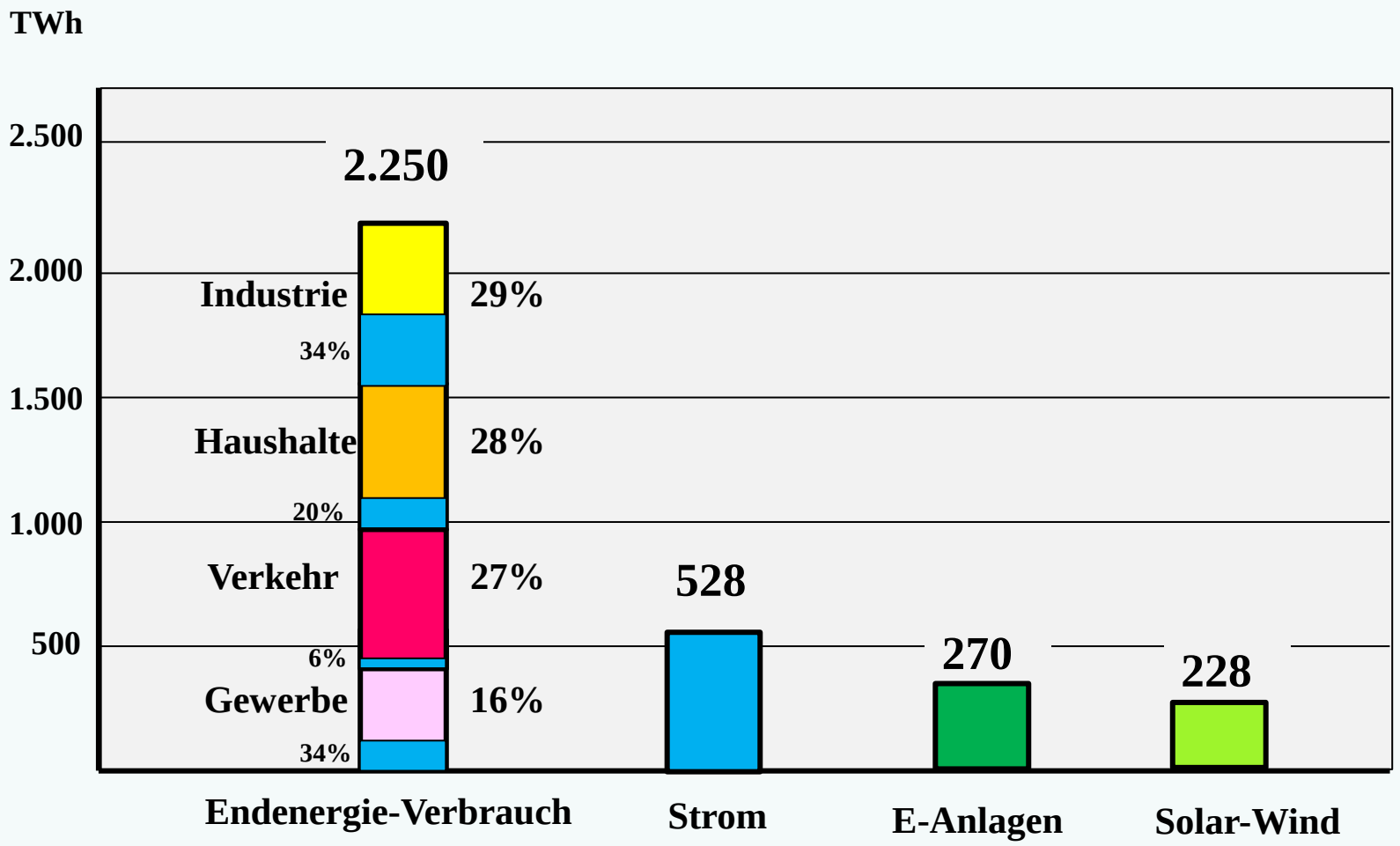
Energieerzeugung Deutschland **(Brutto 2025)**

TWh



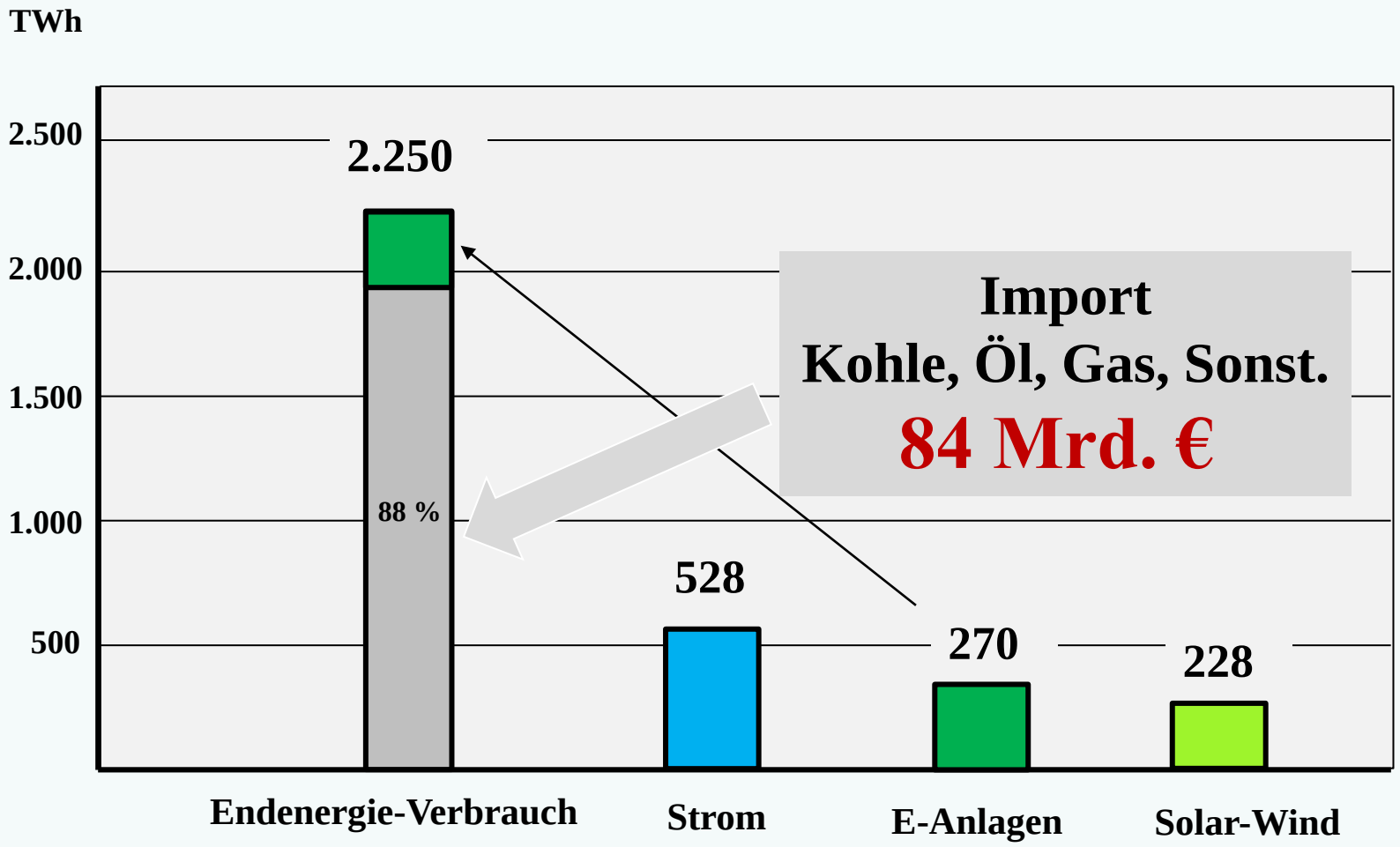
Energieerzeugung Deutschland **(Brutto 2025)**

TWh

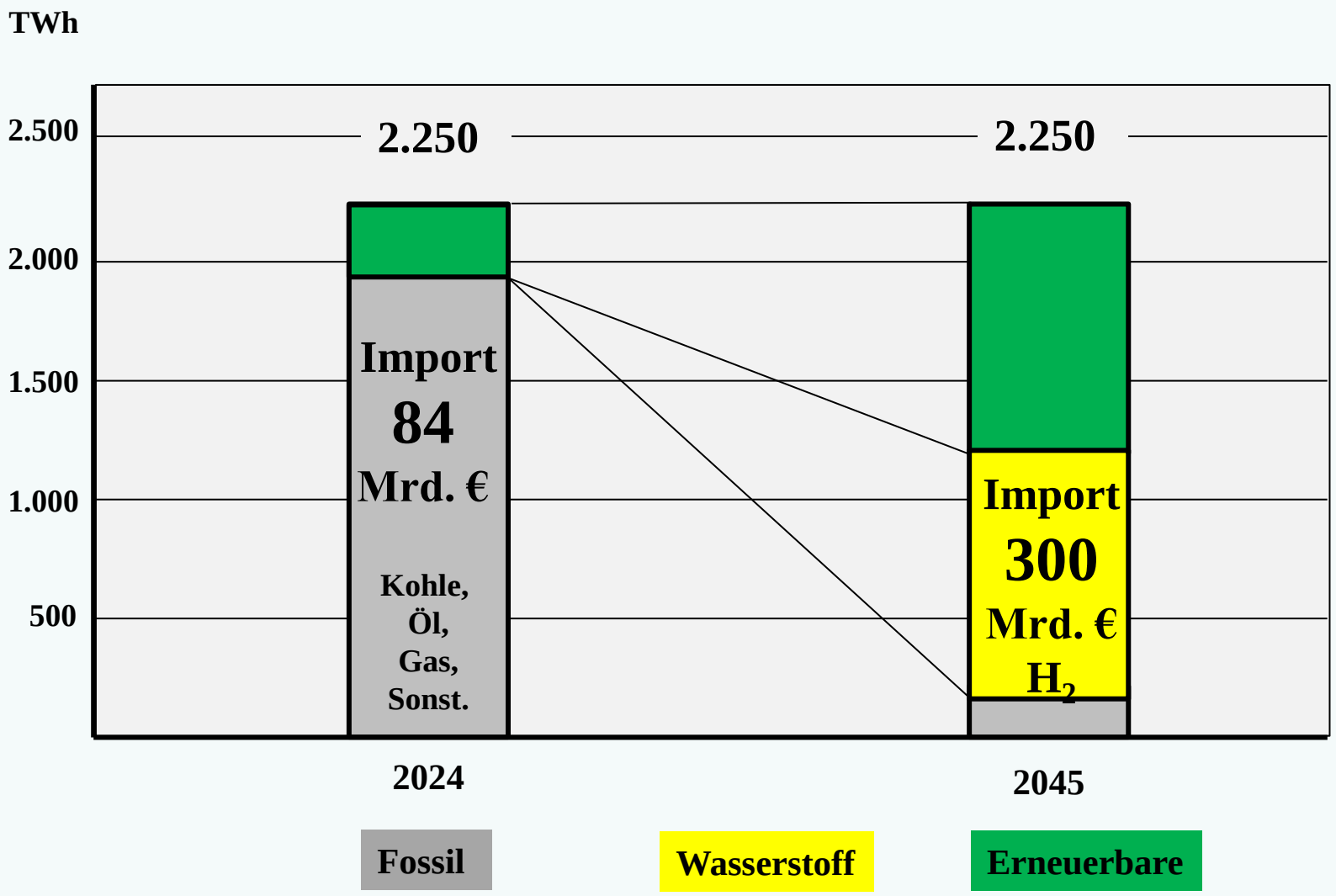


Energieerzeugung Deutschland (Brutto 2025)

TWh

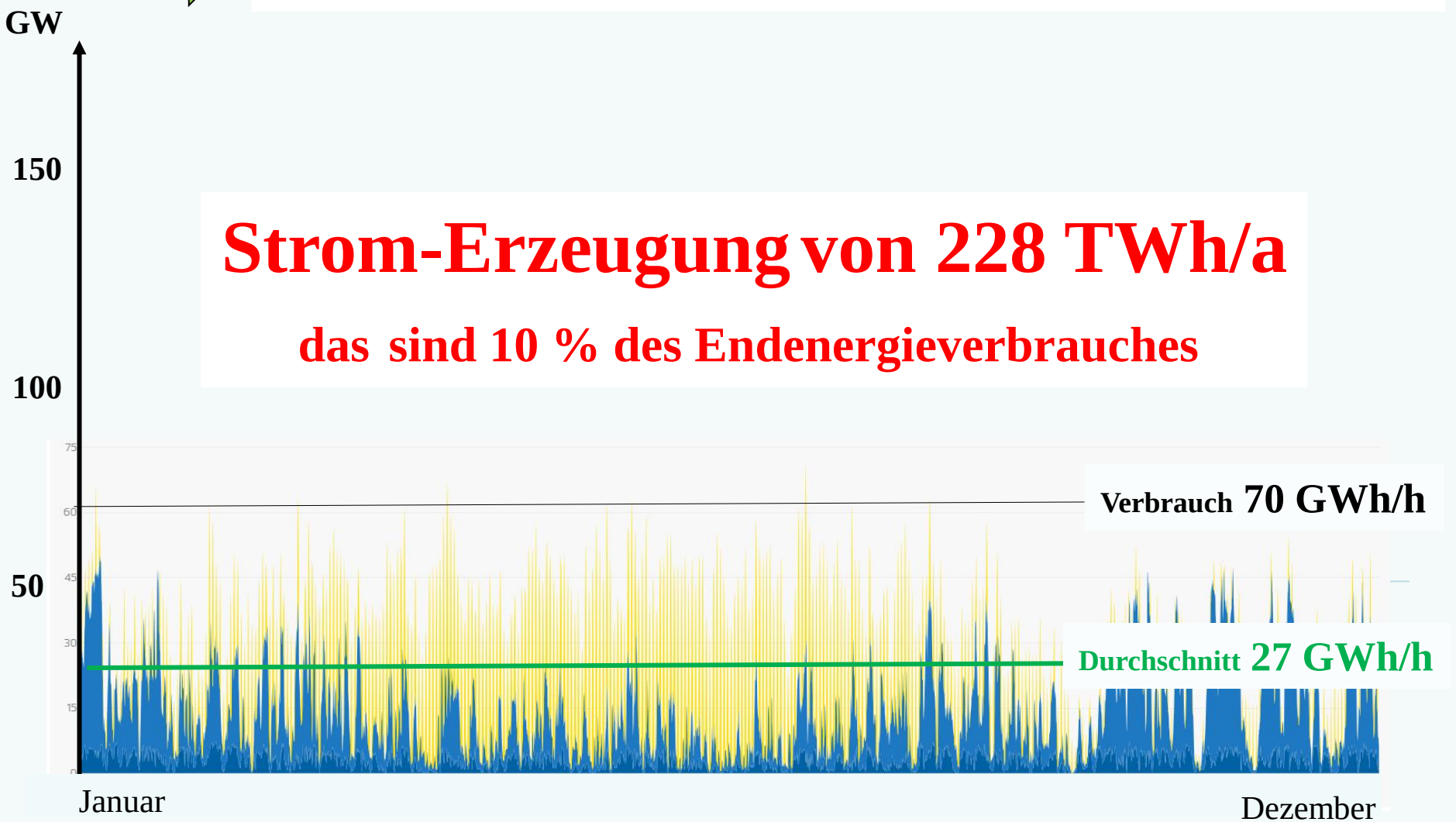


Energiekosten



Solar- und Windkraftanlagen sind volatil 2025

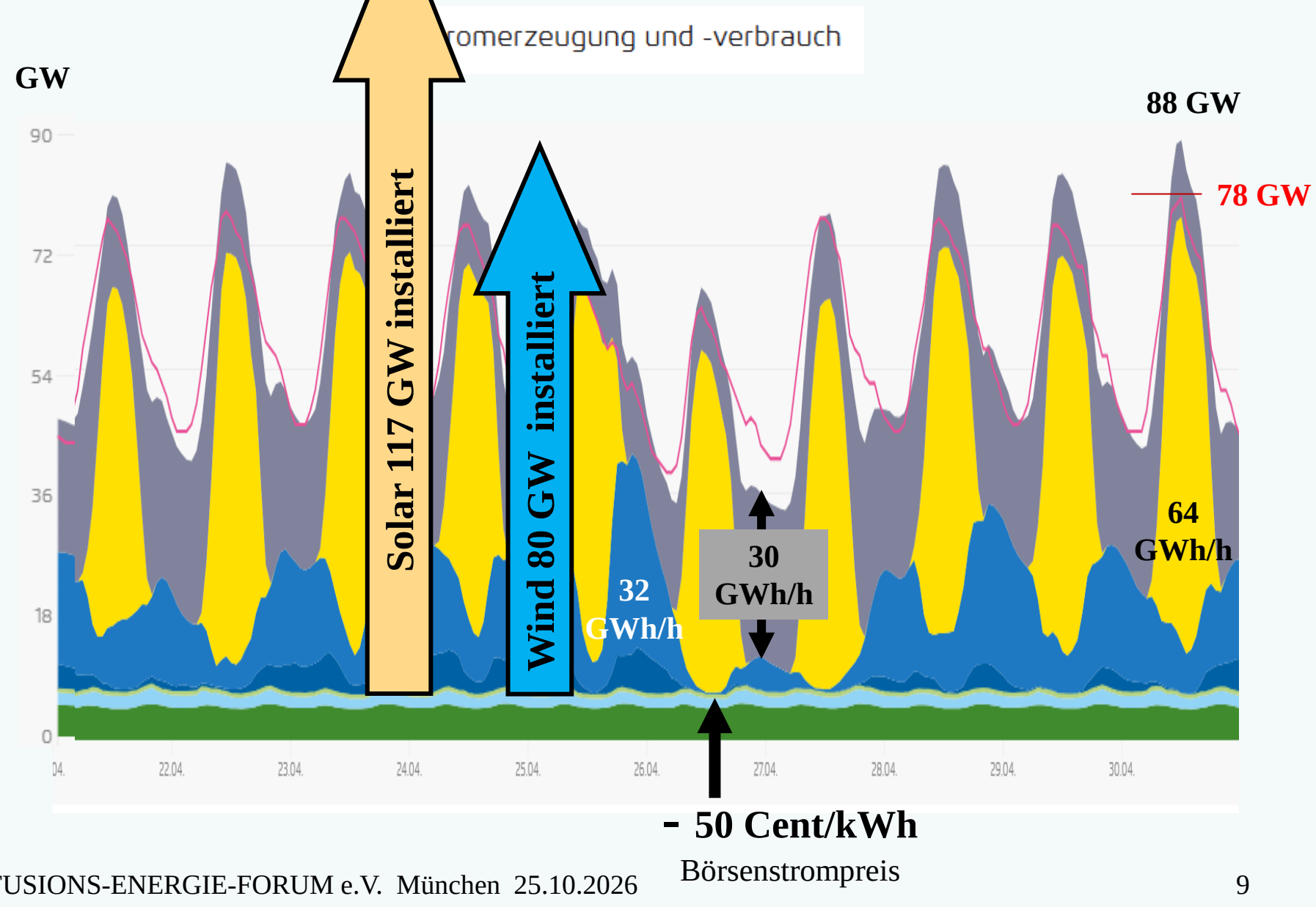
197 GW Installierte Leistung Solar und Windkraftanlagen (117 GW + 80 GW)



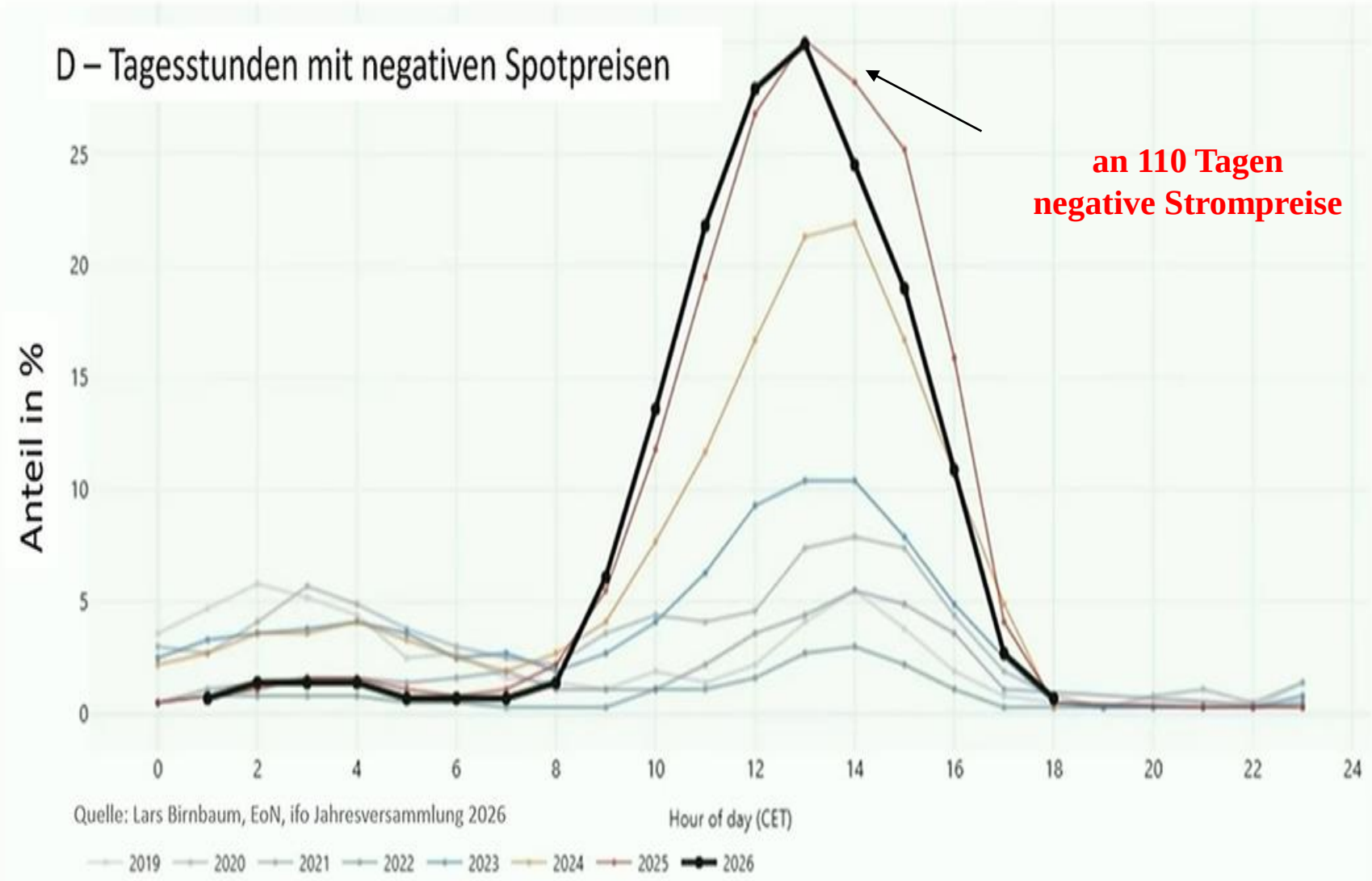
Strom-Erzeugung von 228 TWh/a

das sind 10 % des Endenergieverbrauches

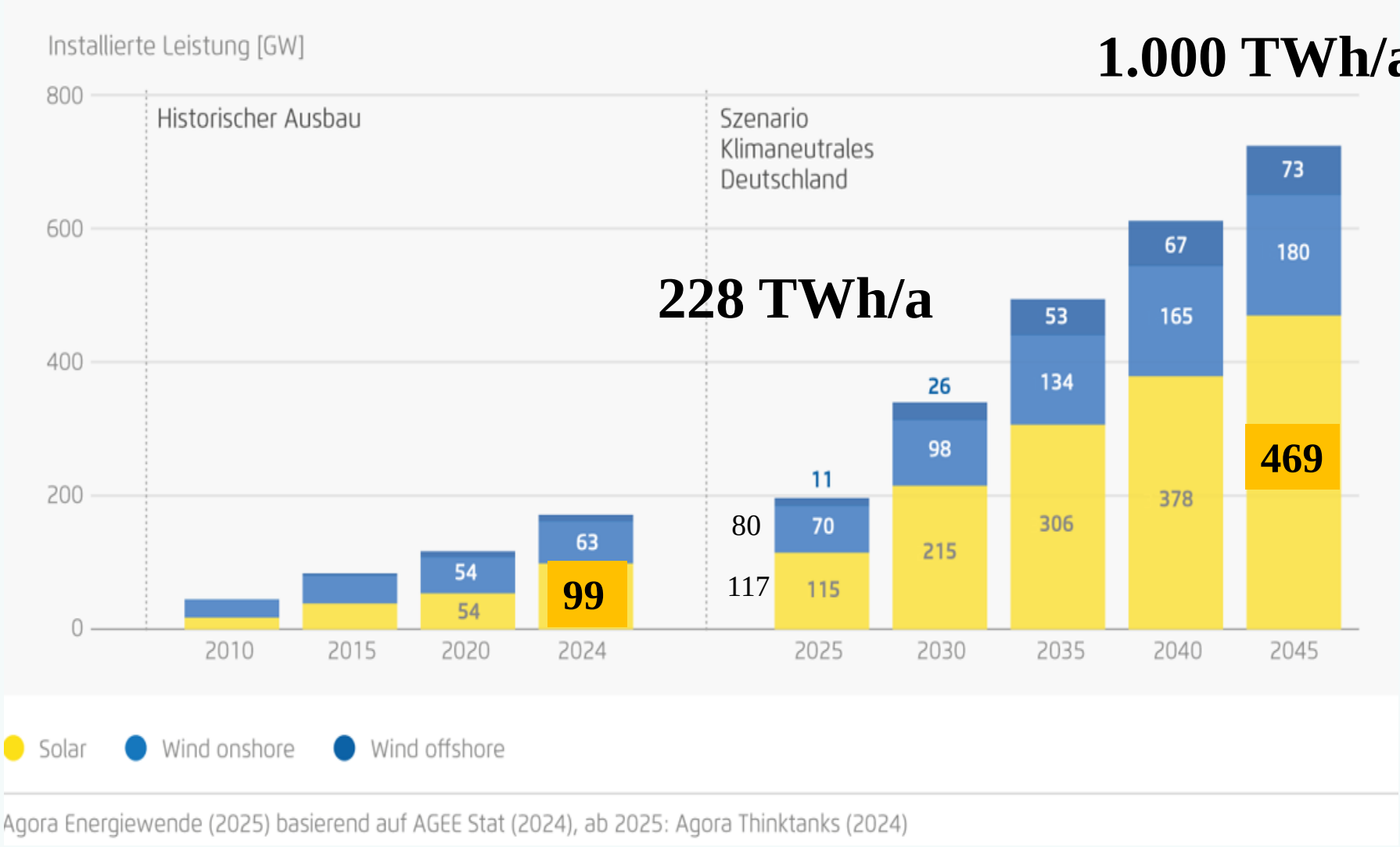
Energiedaten 21.04. - 01.05.2026



Negative Strompreise



Zubau von Solar und Windanlagen



Strompreiszusammensetzung 2025

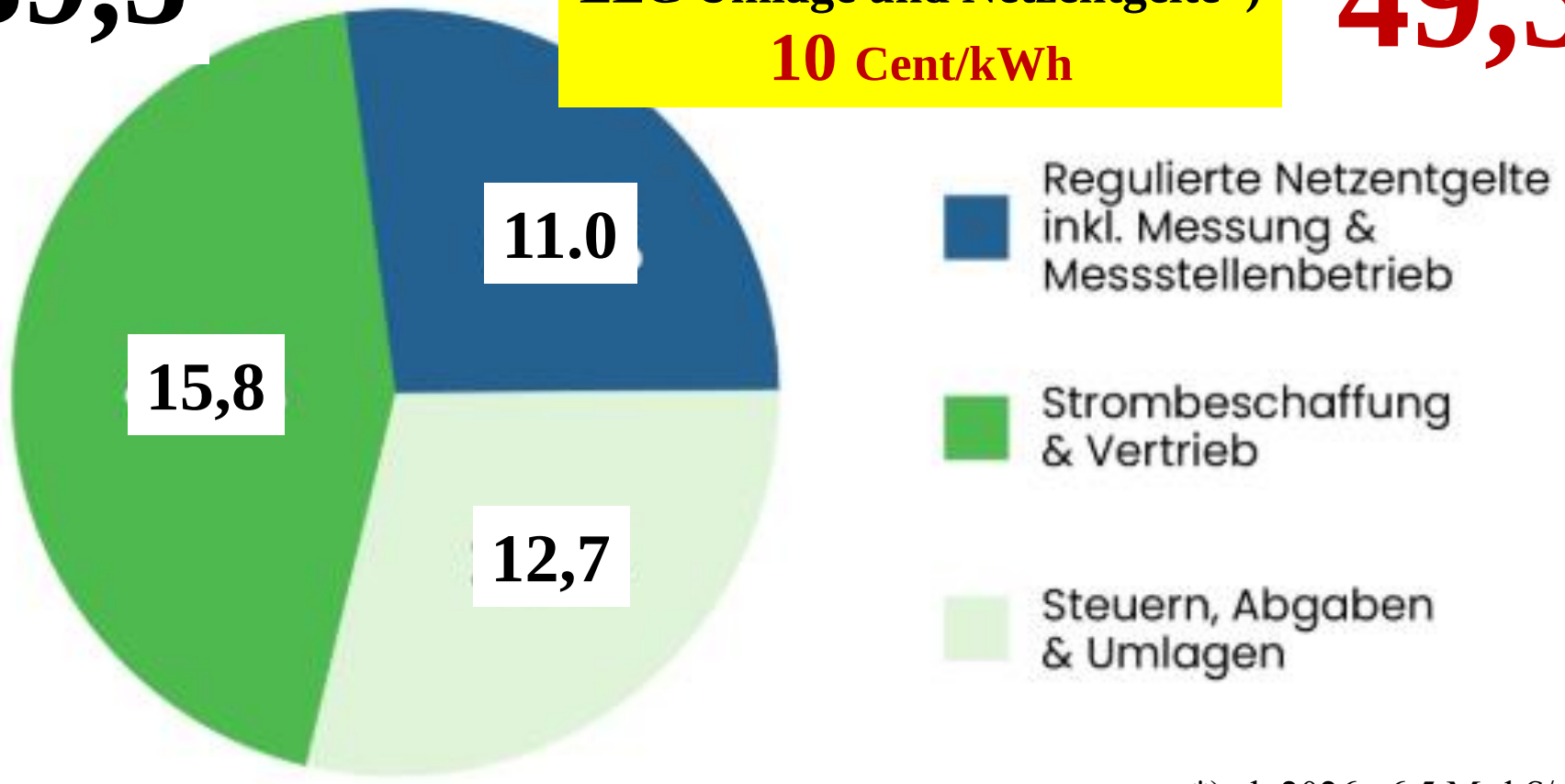
Cent/kWh

real

39,5

Steuerfinanzierte
EEG Umlage und Netzentgelte*)
10 Cent/kWh

49,5



*) ab 2026, 6,5 Mrd.€/a

Netzaufbau / Netzkosten

am Beispiel 1 MW Leistung



Solar Dach
0,4 kV **800 VLS** **0,8 GWh/a**



Solar
0,6-1,5 kV **800 VLS** **0,8 GWh/a**

469 GW



Wind
0,4-1 kV **1.500 VLS** **1,5 GWh/a**

253 GW



Batterie
0,6 kV **800 VLS** **0,8 GWh/a**

?? 140 GW



Backup
6,3-27 kV **800 VLS** **0,8 GWh/a**

140 GW

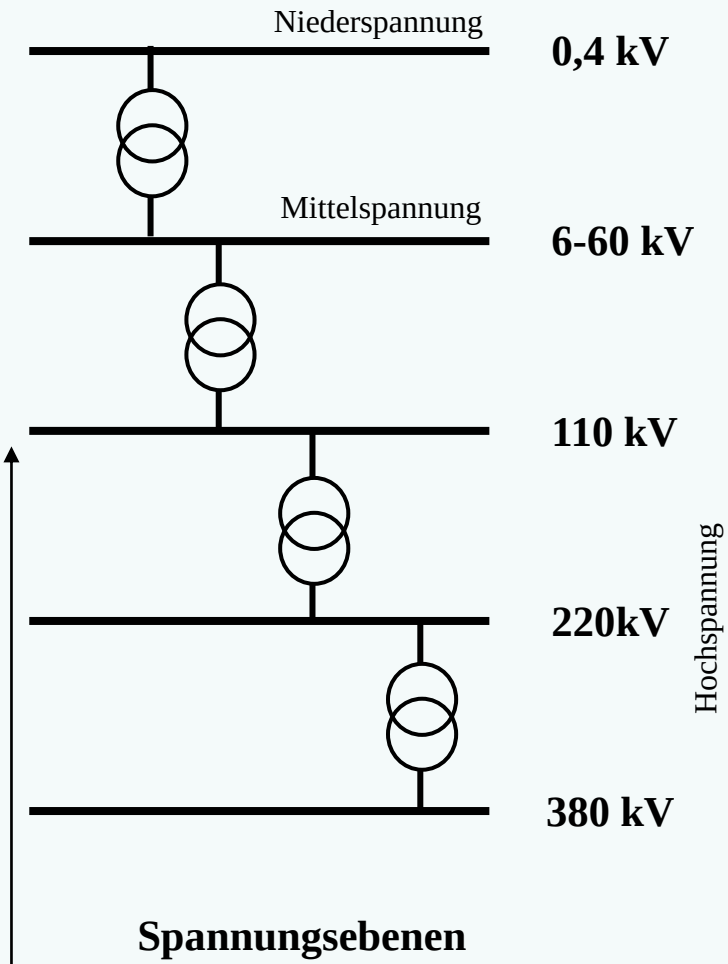
1.000 GW

7 facher Netzausbau



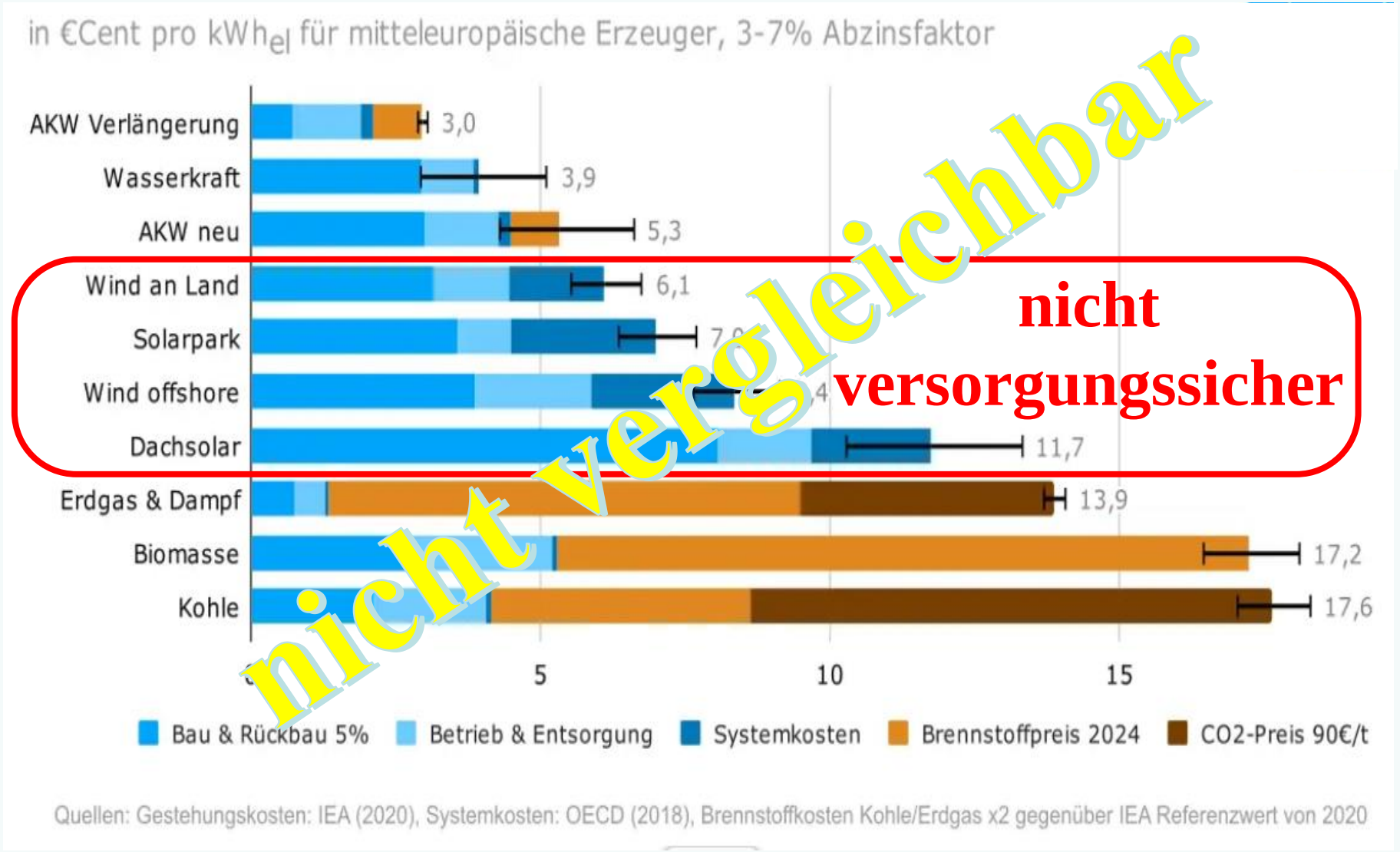
Grundlast
6,3-27 kV **8.000 VLS** **8 GWh/a**

140 GW



Spannungsebenen

Vollkosten von Stromerzeugern



nicht versorgungssicher

nicht vergleichbar

Anlagenvergleich

Investkosten (Leistung)

1.5 **0.7** **4**







Mio €/MW

Volatil

Investkosten (erzeugte Arbeit)

3,0 **3,5** **Cent/KWh** **0,8**

Einspeisevergütung Stromerzeugungskosten

7-12 **5-12** **Cent/KWh** **4-6**

Stromerzeugungskosten

mit Batterien Wasserstoff und Backupkraftwerken

1.5 **0.7**



Haushaltsstrompreis 100 Cent/kWh

Mio €/MW

4



400 €/kWh **1.5** **0,7**









38

Cent/kWh

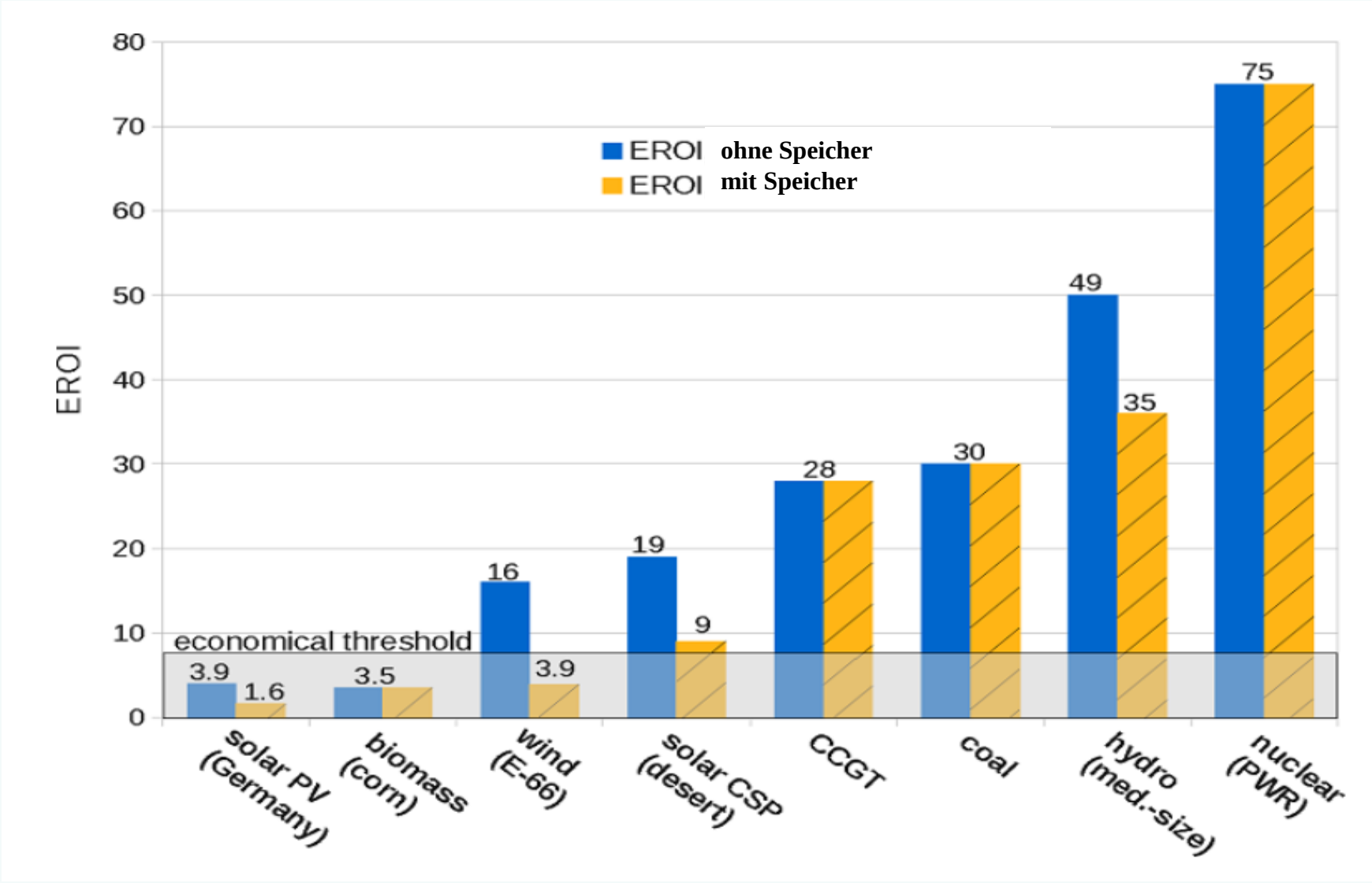
Stromerzeugungskosten

4-6

Cent/kWh

BESS-CAPEX 2025: So viel kosten Batteriespeicher in Europa

Erntefaktoren



Versorgungssicherheit



Abbildung 9.12 Pumpspeicherkraftwerk Goldisthal. Quelle: Vattenfall Europe

1.700 Pumpspeicherkraftwerke

je 1000 MW, mit 12 Stunden Kapazität

3.400 Mrd. €

60 GW x 14 Tage x 24 h

20.000 GWh

Versorgungssicherheit



Batterien

8.000 Mrd. €

(bei € 400/kWh)

60 GW x 14 Tage x 24 h

20.000 GWh

Versorgungssicherheit

bei 14 Tage Dunkelflaute

	GWh	%
Notwendige Speichergröße	**20.000**	100
PSW 31 Anlagen 9 GW	37	0,18
Batteriespeicher M. 2026, 2,6 Mio.Stück	31	0,15
Summe	**68**	**0,33**

10 Mio **Haushalts - Batterien** 5 KWh	**50**	**0,25**
10 Mio. **Elektro - Autos** 25 KWh	**250**	**1,25**

Zukunft

20 Mrd. €

Widersprüche der deutschen Energiepolitik

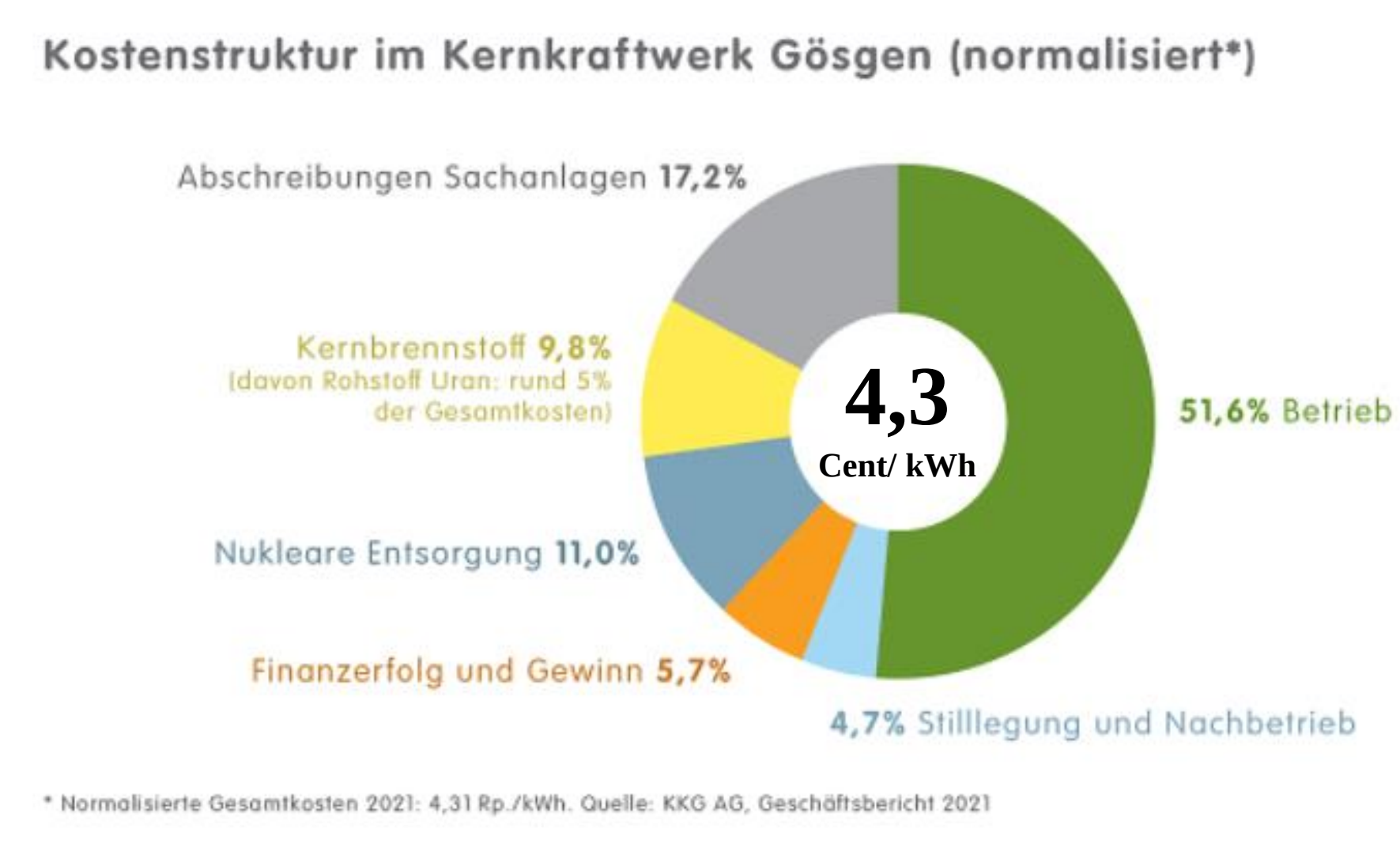
Bundeskanzler Friedrich Merz

erklärt den Atomausstieg inzwischen zum strategischen Fehler. Der Irrweg Energiewende, der Milliarden € kostet und die Versorgungssicherheit gefährdet, wäre nur mit einer Rückkehr zur Kernenergie zu korrigieren.

Wäre Deutschland bei der Atomenergie geblieben, hätte es 600 Milliarden Euro gespart

Neujahrsempfang der Wirtschaft in Halle am 15./ 16. Januar 2026

Kostenstruktur Kernkraftwerke



Subventionen der Erneuerbaren Energien

Das Subventionsvolumen der Finanzhilfen und Steuervergünstigungen des Bundes steigt im Berichtszeitraum für den EEG-Finanzierungsbedarf von

45 Mrd. Euro im Jahr 2023

auf

77,8 Mrd. Euro im Jahr 2026

BMF-Monatsbericht Oktober 2025 - 30. Subventionsbericht der Bundesregierung

Maßnahmen

Kurzfristig

- **Sofortiger Baustopp Solar- und Windanlagen**
- **Beibehaltung der Kohlekraftwerke**
- **Wiederinbetriebnahme der letzten 6 KKW´s**
- **Gasförderung in Deutschland**
- **Bau von 50 GW Gasturbinen (170 Anlagen)**
- **Bau von Reaktoren der Gen 3 +**

Langfristig

Wir müssen uns neuen Technologien zuwenden

- **Reaktoren der Gen 4**
- **Fusionsanlagen**

Wo liegt unsere Zukunft

Wir sollten den ständig steigenden EE-Umlagebetrag von

heute 18,5 Milliarden

für wetterabhängige Energiesysteme zukünftig nicht jedes Jahr aus dem Fenster werfen,
sondern dieses Kapital in

Bildung und Grundlagenforschung

investieren, dann hätten unsere Enkel und unsere Industrie auch eine Zukunft

Wir müssen uns neuen Technologien zuwenden