



Energieverbrauch in Deutschland

Daten für das 1. und 2. Quartal 2024

Inhalt

- 1.1 Primärenergieverbrauch
- 2.1 Mineralöl – Aufkommen
- 2.2 Mineralöl – Absatz
- 2.3 Mineralöl – Importländer
- 3.1 Erdgas – Aufkommen und Verbrauch
- 4.1 Steinkohle – Aufkommen und Verbrauch
- 4.2 Steinkohle – Importländer
- 5.1 Braunkohle – Förderung und Verbrauch
- 6.1 Strom – Bruttoerzeugung
- 6.2 Strom – Verbrauch
- 6.3 Strom – Austausch mit dem Ausland
- 7.1 Erneuerbare Energien
- 8.1 Bruttoinlandsprodukt, Produktionsindizes
- 8.2 Preise – Entwicklung für Haushalte
- 8.3 Preise – Grenzübergangspreise für Erdgas
- 8.4 Preise – Mineralölprodukte für Haushalte
- 9.1 Bautätigkeit – Baugenehmigungen
- 9.2 Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau
- 10.1 Verkehr – Pkw-Zulassungen
- 10.2 Verkehr – Pkw-Bestand
- 10.3 Verkehr – Kfz-Bestand
- 11.1 Temperaturverlauf
- 11.2 Gradtagzahlen
- 11.3 Windstärke
- 11.4 Niederschlagsmengen
- 11.5 Sonnenscheindauer

Ansprechpartner

Stand:

Die Schätzung des Primärenergieverbrauchs basiert auf der Datenlage bis zum 22. Juli 2024.
Alle Daten haben einen vorläufigen Stand.

Überblick

Der Energieverbrauch in Deutschland ist in den ersten sechs Monaten des laufenden Jahres im Vergleich zum Vorjahreszeitraum weiter gesunken. Nach vorläufigen Berechnungen der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AG Energiebilanzen) erreichte der inländische Primärenergieverbrauch im ersten Halbjahr 2024 eine Höhe von 5.428 Petajoule (PJ) beziehungsweise 185,2 Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE). Das waren 3,4 Prozent weniger als im selben Zeitraum des Vorjahres. Knapp die Hälfte des Rückgangs ist auf die gegenüber dem Vorjahr mildere Witterung zurückzuführen. Lediglich im Januar sowie im Juni lagen die Durchschnittstemperaturen unter denen der Vorjahresmonate. Bereinigt um den Witterungseinfluss wäre der Energieverbrauch in Deutschland nach Berechnungen der AG Energiebilanzen nur um etwa 1,5 Prozent gesunken. Aber auch die verhaltene Entwicklung des gesamtwirtschaftlichen Umfelds schlägt sich weiterhin in einer rückläufigen Entwicklung des Energieverbrauchs nieder, erklärt die AG Energiebilanzen. Einen verbrauchssteigernden Effekt hatten im Berichtszeitraum insbesondere der diesjährige Schalttag am 29. Februar.

Der Verbrauch von Mineralöl erhöhte sich in den ersten sechs Monaten des laufenden Jahres leicht um 0,4 Prozent. Während der Verbrauch von Ottokraftstoff um 0,8 Prozent abnahm und es beim Dieselkraftstoff zu einem Rückgang um 3,5 Prozent kam, stieg der Absatz von Flugkraftstoff um 7,2 Prozent. Die Lieferung von Rohbenzin an die chemische Industrie verringerte sich um rund 5 Prozent. Der Absatz von leichtem Heizöl lag um rund 3 Prozent im Minus.

Der Erdgasverbrauch verzeichnete im ersten Halbjahr des laufenden Jahres einen leichten Zuwachs um 0,7 Prozent. Neben dem verbrauchssteigernden Effekt des Schalttages ist für diese Entwicklung auch ein Mehreinsatz in Industrie sowie Strom- und Wärmeerzeugung verantwortlich. Die milde Witterung ließ dagegen die Nachfrage nach Erdgas für Heizzwecke sinken.

Der Verbrauch an Steinkohle nahm in den ersten sechs Monaten insgesamt um 18,7 Prozent ab. Der Einsatz von Steinkohle in Kraftwerken zur Stromerzeugung verzeichnete infolge einer insgesamt gesunkenen Stromerzeugung, einer gestiegenen Stromproduktion aus erneuerbaren Energien sowie erhöhten Strombezügen aus den Nachbarländern ein Minus von knapp 42 Prozent. Der Absatz an die Eisen- und Stahlindustrie erhöhte sich aufgrund der gestiegenen Roheisenproduktion um 2,7 Prozent.

Der Verbrauch von Braunkohle reduzierte sich ebenfalls um 18,7 Prozent. Der Rückgang bei der Produktion entsprach weitgehend der Entwicklung der Lieferungen an die Kraftwerke der öffentlichen Versorgung, die mehr als 90 Prozent der inländischen Braunkohleförderung abnehmen. Die Stromerzeugung aus Braunkohle verminderte sich im ersten Halbjahr des laufenden Jahres um 17,2 Prozent. In dieser Entwicklung spiegeln sich die steigende Produktion von Strom aus erneuerbaren Energien sowie die Verringerung der Braunkohle-Stromerzeugungskapazitäten im Zuge des fortschreitenden Kohleausstiegs wider.

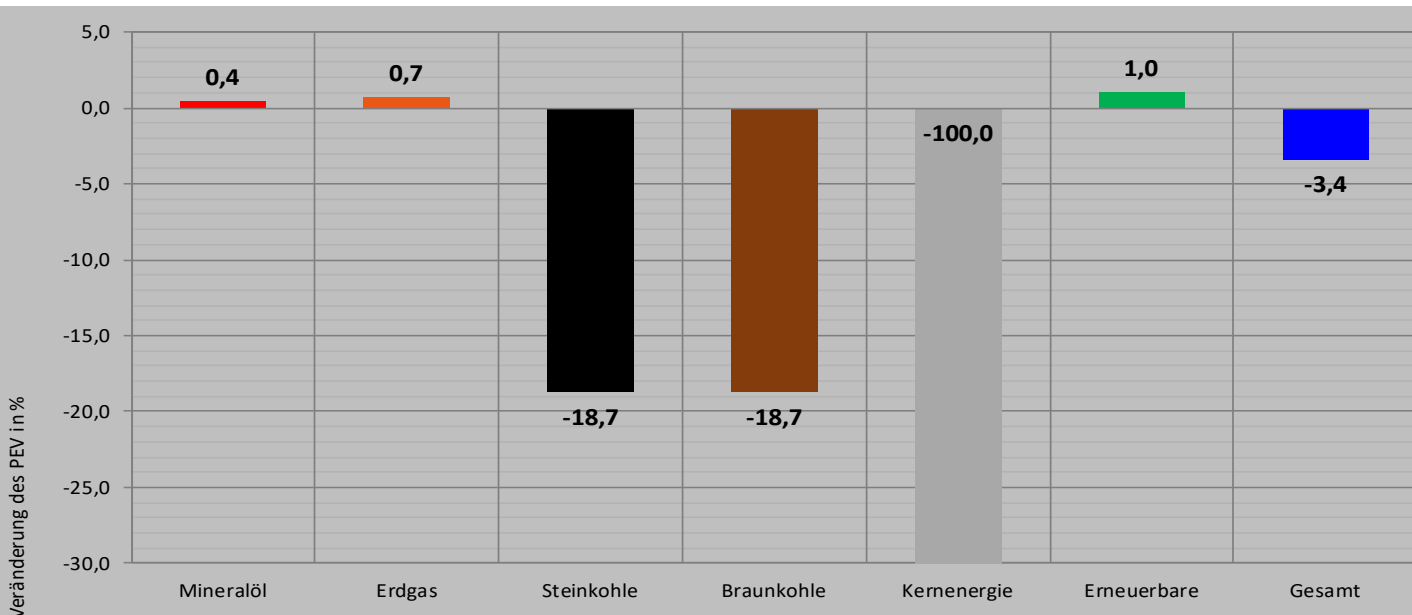
Im ersten Halbjahr 2024 wurden 8,6 Mrd. kWh (31 PJ) mehr Strom aus dem Ausland bezogen als umgekehrt aus Deutschland ins Ausland flossen. Im ersten Halbjahr 2023 gab es noch einen Exportüberschuss von 2,9 Mrd. kWh (10 PJ). Der aktuelle Importüberschuss ist ein Zeichen für einen funktionierenden europäischen Binnenmarkt. Höhere Stromimporte bedeuten weder eine Abhängigkeit vom europäischen Ausland, noch weisen sie auf inländische Knappheiten hin.

Der Beitrag der erneuerbaren Energien lag im ersten Halbjahr 2024 insgesamt um 1,0 Prozent höher als im Vorjahreszeitraum. Diese Entwicklung beruht insbesondere auf einer Zunahme der Stromproduktion aus Wasserkraft, Photovoltaik sowie der Windenergie. Insgesamt stieg der Einsatz von erneuerbaren Energien zur Stromerzeugung um 7 Prozent. Bedingt durch die wärmere Witterung verringerte sich der Einsatz erneuerbarer Energien in der Wärmeerzeugung um knapp 5 Prozent.

Die deutlich erkennbaren Veränderungen in der Struktur des Energieverbrauchs, insbesondere der weitere Rückgang des Kohleeinsatzes, dürften nach Einschätzung der AG Energiebilanzen im ersten Halbjahr zu einer Einsparung der energiebedingten CO₂-Emissionen von 17 Millionen Tonnen (Mio. t) führen, davon entfallen allerdings etwa 7 Mio. t auf den Einfluss der wärmeren Witterung.

Primärenergieverbrauch

Januar bis Juni 2024 – Veränderungen in Prozent

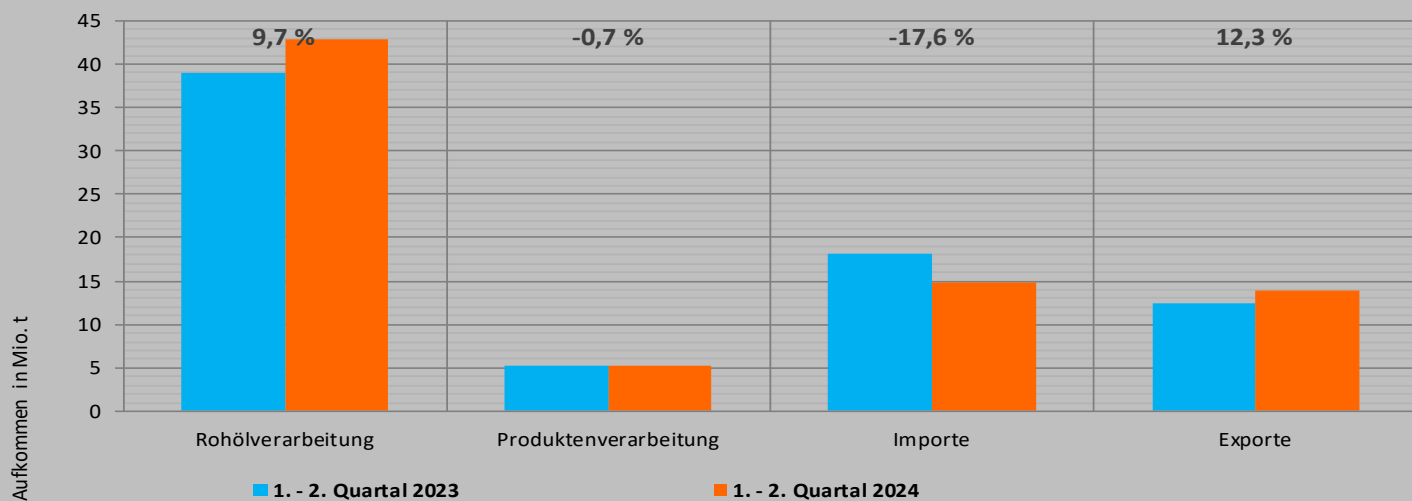


| Energieträger | 1. - 2. Quartal 2023 | | 1. - 2. Quartal 2024 | | Veränderung 2023/2024 in % | Anteil 2024 in % |
|---------------------|----------------------|--------------|----------------------|--------------|-------------------------------|---------------------|
| | Petajoule | Mio. t SKE | Petajoule | Mio. t SKE | | |
| Mineralöl | 1.911 | 65,2 | 1.919 | 65,5 | 0,4 | 35,3 |
| Erdgas | 1.460 | 49,8 | 1.470 | 50,2 | 0,7 | 27,1 |
| Steinkohle | 496 | 16,9 | 403 | 13,8 | -18,7 | 7,4 |
| Braunkohle | 469 | 16,0 | 381 | 13,0 | -18,7 | 7,0 |
| Kernenergie | 79 | 2,7 | - | - | -100,0 | 0,0 |
| Erneuerbare | 1.111 | 37,9 | 1.122 | 38,3 | 1,0 | 20,7 |
| Stromaustauschsaldo | -10 | -0,4 | 31 | 1,1 | | 0,6 |
| Sonstige | 105 | 3,6 | 102 | 3,5 | -2,4 | 1,9 |
| Gesamt | 5.620 | 191,8 | 5.428 | 185,2 | -3,4 | 100,0 |

Quelle: AG Energiebilanzen, Stand: Juli 2024

Mineralöl – Aufkommen

Januar bis Juni 2024 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

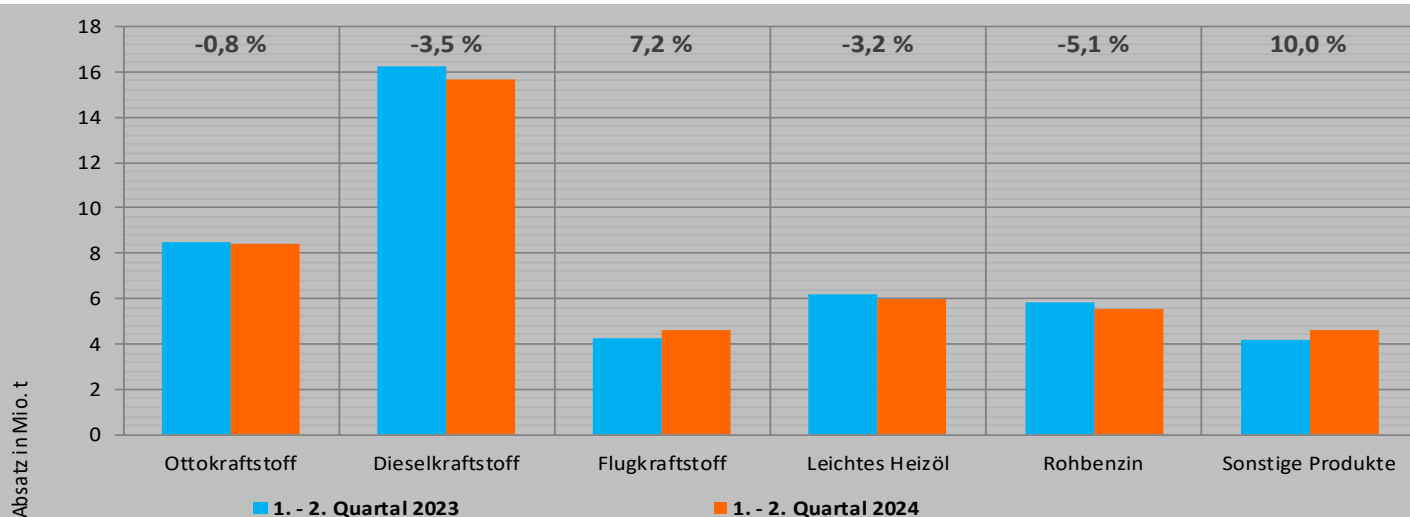


| Aufkommen in Mio. t ÖE | 1. - 2. Quartal 2023 | 1. - 2. Quartal 2024 | Veränderung |
|------------------------|----------------------|----------------------|-------------|
| Raffinerieerzeugung | 44,3 | 48,0 | 8,5 % |
| davon aus: | | | |
| Rohölverarbeitung | 39,1 | 42,8 | 9,7 % |
| Produktenverarbeitung | 5,2 | 5,2 | -0,7 % |
| Raffinerie-Kapazität | 52,4 | 52,9 | / |
| Raffinerie-Auslastung | 74,5 % | 81,0 % | / |
| Außenhandel (Saldo) | 5,7 | 1,0 | / |
| Importe | 18,1 | 14,9 | -17,6 % |
| Exporte | 12,4 | 13,9 | 12,3 % |
| Ausgleich (Saldo) | -5,3 | -4,1 | / |
| Summe (Mio. t OE) | 44,7 | 44,9 | 0,4 % |

Quelle: en2x; Stand: Juli 2024

Mineralöl – Absatz

Januar bis Juni 2024 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

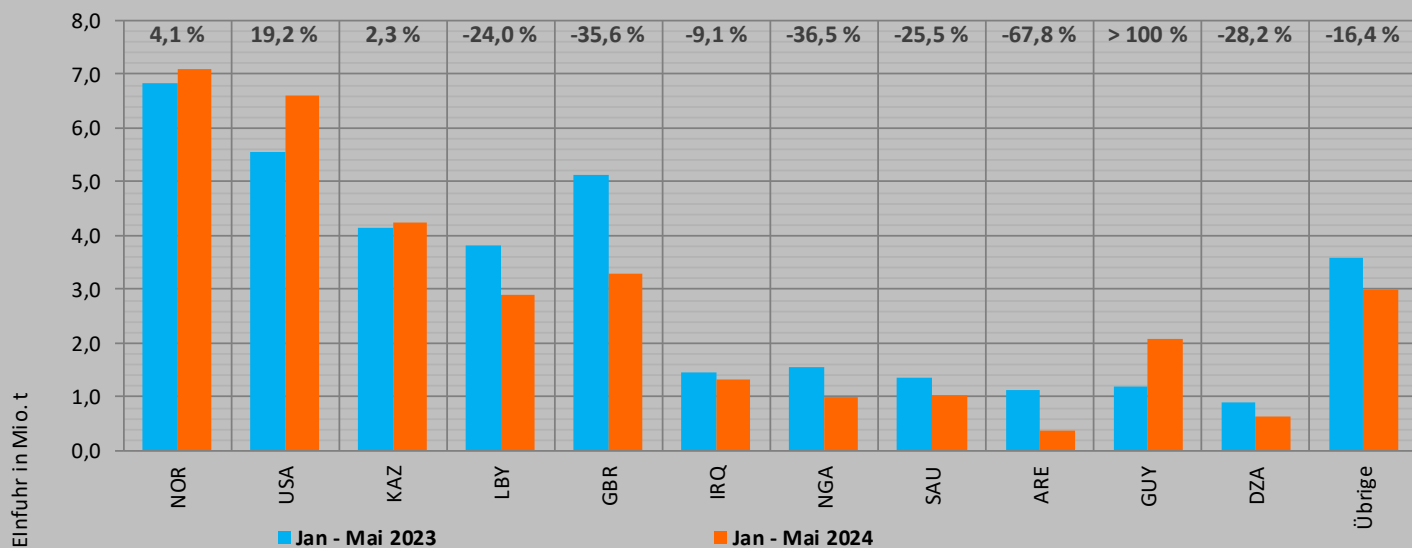


| Absatz | 1. - 2. Quartal 2023 | 1. - 2. Quartal 2024 | Veränderung |
|-------------------------------|----------------------|----------------------|-------------|
| Ottokraftstoff | 8,5 | 8,4 | -0,8 % |
| Diesekraftstoff | 16,2 | 15,7 | -3,5 % |
| Flugkraftstoff | 4,3 | 4,6 | 7,2 % |
| Leichtes Heizöl | 6,2 | 6,0 | -3,2 % |
| Schweres Heizöl | 0,2 | 0,4 | > 100,0 % |
| Rohbenzin | 5,8 | 5,5 | -5,1 % |
| Flüssiggas | 1,6 | 1,7 | 9,0 % |
| Schmierstoffe | 0,4 | 0,3 | -12,9 % |
| Sonstige Produkte | 4,2 | 4,6 | 10,0 % |
| Recycling (abzüglich) | -3,3 | -3,6 | 8,3 % |
| Bio-Kraftst. (abzüglich) | -1,8 | -1,7 | -3,3 % |
| Summe Produkte | 42,2 | 41,9 | -0,8 % |
| Eigenverbr./Verluste/Bestände | 2,5 | 3,0 | 20,0 % |
| Summe Mio. Tonnen OE | 44,7 | 44,9 | 0,4 % |
| Summe Mio. Tonnen SKE | 65,2 | 65,5 | 0,4 % |
| Summe Petajoule | 1.910,8 | 1.918,6 | 0,4 % |

Quelle: en2x; Stand: Juli 2024

Mineralöl – Importländer

Januar bis Mai 2024 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

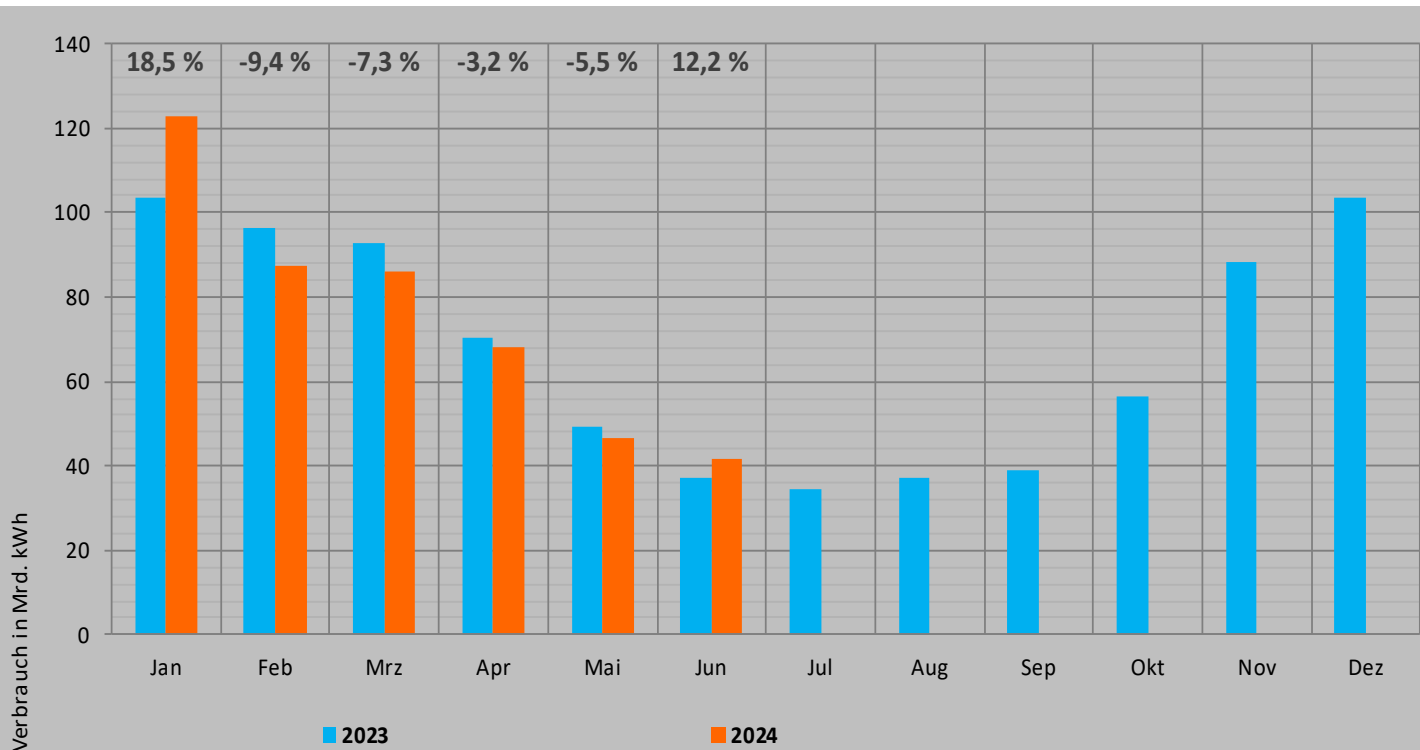


| Rohöleinfuhr | Jan - Mai 2023 | Jan - Mai 2024 | Veränderung |
|------------------------------------|----------------|----------------|-------------|
| Norwegen (NOR) | 6,8 | 7,1 | 4,1 % |
| USA | 5,6 | 6,6 | 19,2 % |
| Kasachstan (KAZ) | 4,2 | 4,3 | 2,3 % |
| Libyen (LBY) | 3,8 | 2,9 | -24,0 % |
| Vereinigtes Königreich (GBR) | 5,1 | 3,3 | -35,6 % |
| Irak (IRQ) | 1,5 | 1,3 | -9,1 % |
| Nigeria (NGA) | 1,6 | 1,0 | -36,5 % |
| Saudi-Arabien SAU) | 1,4 | 1,0 | -25,5 % |
| Vereinigte Arabische Emirate (ARE) | 1,1 | 0,4 | -67,8 % |
| Guyana (GUY) | 1,2 | 2,1 | 74,1 % |
| Algerien (DZA) | 0,9 | 0,7 | -28,2 % |
| Sonstige Importländer | 3,6 | 3,0 | -16,4 % |
| Summe Mio. Tonnen | 36,7 | 33,6 | -8,4 % |

Quelle: destatis; Stand: Juli 2024

Erdgas – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis Juni 2024 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh, H_g)



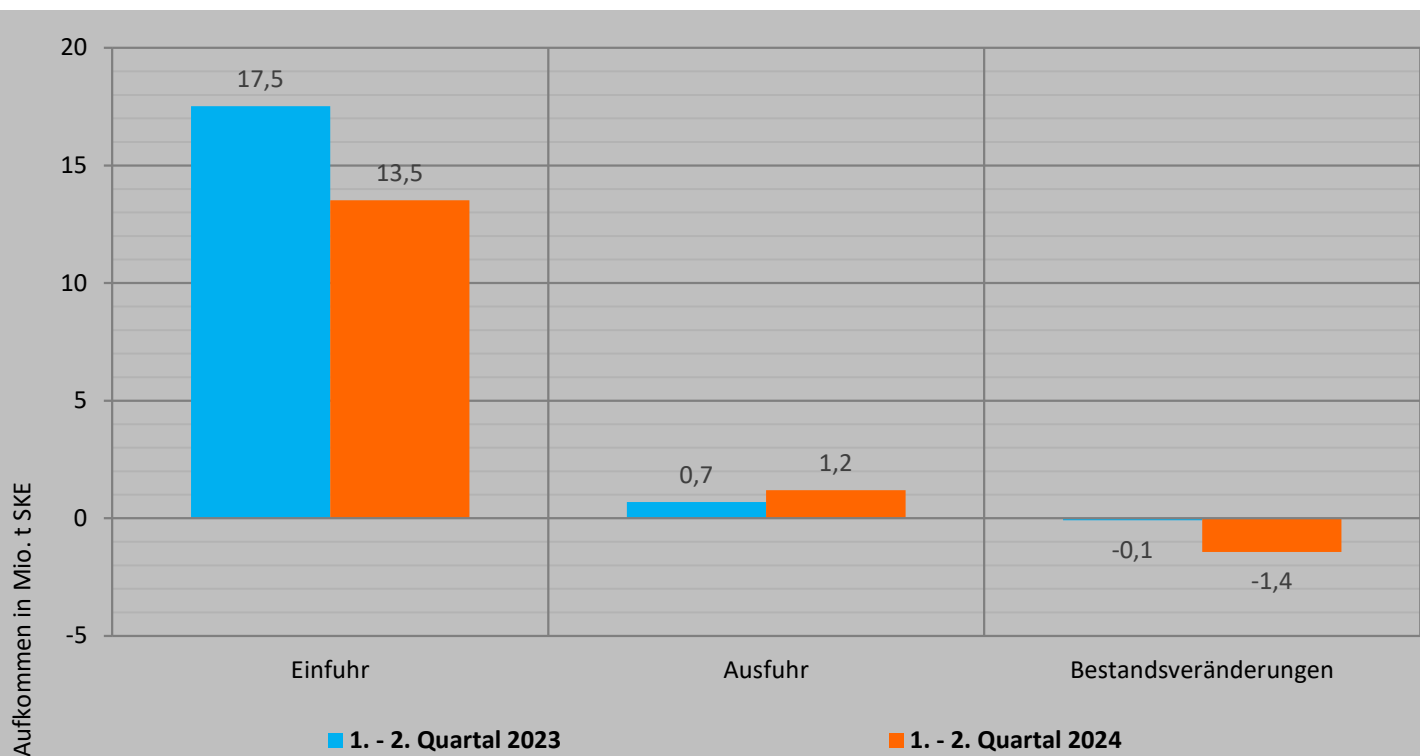
| | 1. - 2. Quartal 2023 | 1. - 2. Quartal 2024 | Veränderung |
|------------------------|----------------------|----------------------|--------------|
| Inländische Förderung* | 21,1 | 20,7 | -2,2 % |
| Importe** | 528,3 | 445,6 | -15,7 % |
| Exporte** | 123,1 | 45,5 | -63,1 % |
| Nettoimporte | 405,2 | 400,1 | -1,3 % |
| Speichersaldo*** | 23,2 | 31,8 | / |
| Erdgasverbrauch | 449,6 | 452,5 | 0,7 % |

Quellen: ENTSO-G, BVEG, BDEW; Stand: Juli 2024

* netto, ohne Abfackelungen
 ** einschließlich sämtlicher Transitmengen
 *** Negativer Wert: Einspeicherung – Positiver Wert: Ausspeicherung

Steinkohle – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis Juni 2024 - in Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE)

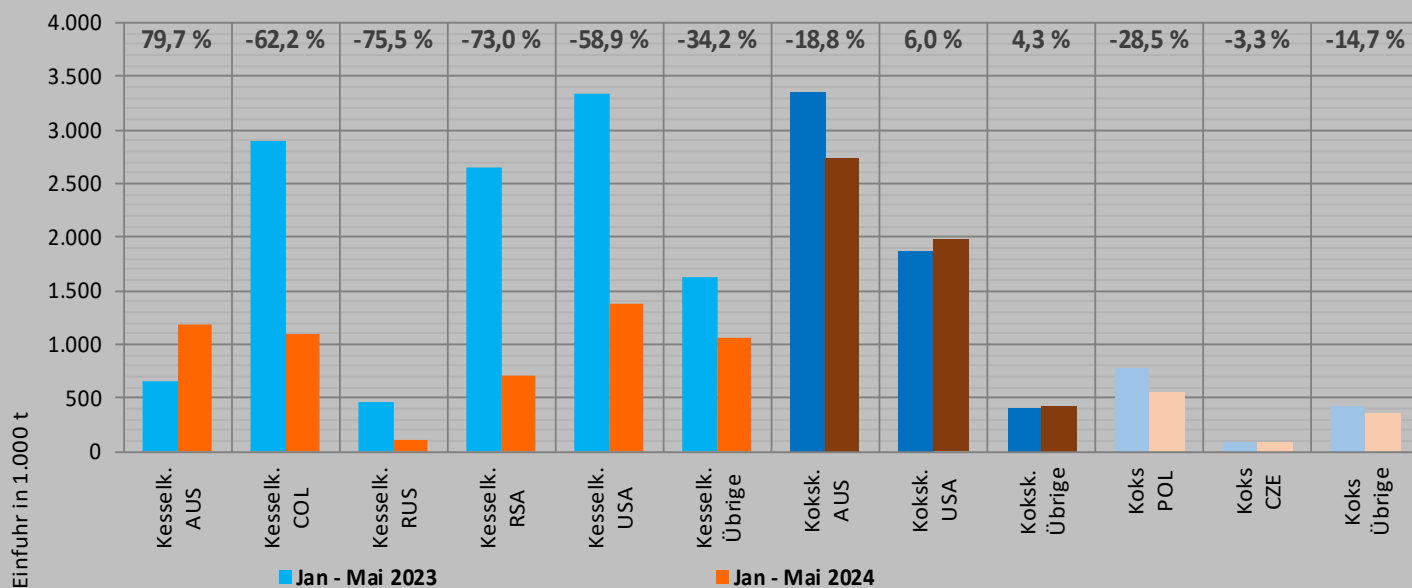


| | 1. - 2. Quartal 2023 | 1. - 2. Quartal 2024 | Veränderung |
|--------------------------|----------------------|----------------------|-------------|
| Kraftwerke | 7,8 | 4,5 | -41,9 % |
| Stahlindustrie | 8,1 | 8,3 | 2,7 % |
| Wärmemarkt | 0,9 | 0,7 | -14,3 % |
| Statistische Differenzen | 0,2 | 0,2 | / |
| Gesamt | 16,9 | 13,8 | -18,7 % |

Quelle: EEFA; Steinkohlenbergbau in Deutschland zum 21.12.2018 eingestellt; Stand: Juli 2024

Steinkohle – Importländer

Januar bis Mai 2024 - in Tausend Tonnen (1.000 t)

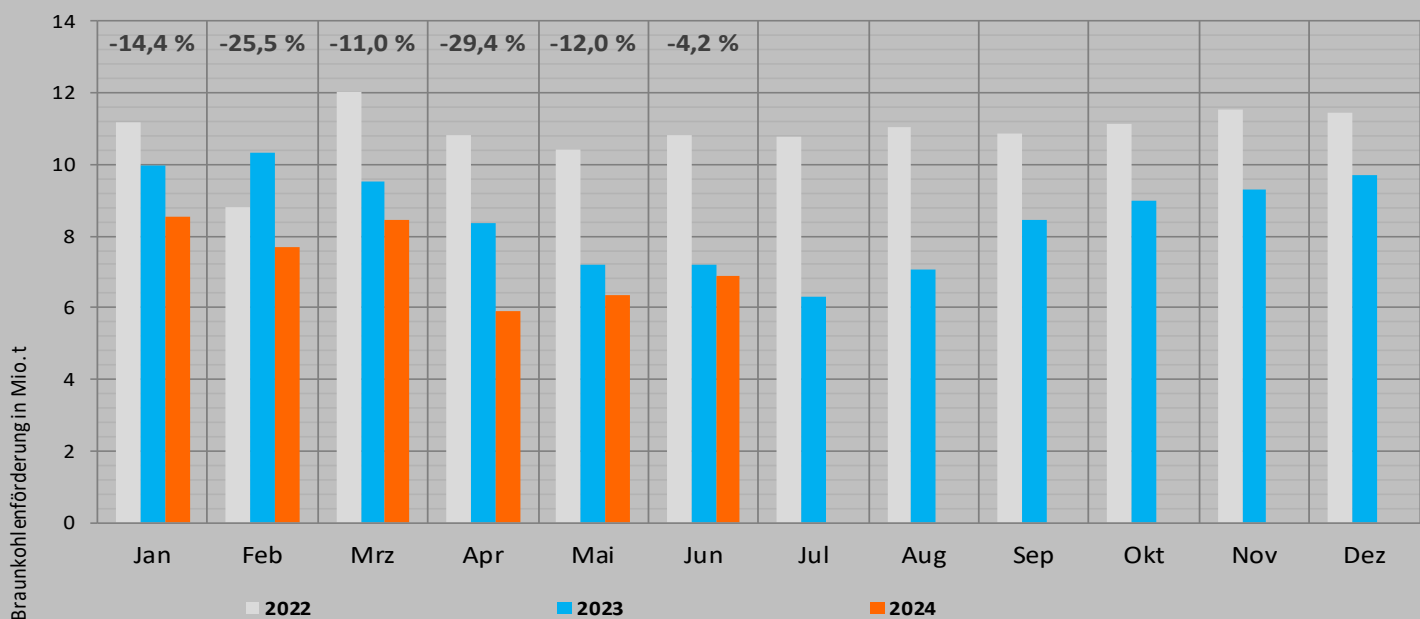


| Steinkohleneinfuhr | Jan - Mai 2023 | Jan - Mai 2024 | Veränderung |
|------------------------------------|----------------|----------------|-------------|
| Kesselkohle - Australien (AUS) | 655,9 | 1.178,7 | 79,7 % |
| Kesselkohle - Kolumbien (COL) | 2.898,7 | 1.095,9 | -62,2 % |
| Kesselkohle - Russland (RUS) | 459,7 | 112,8 | -75,5 % |
| Kesselkohle - Südafrika (RSA) | 2.642,9 | 713,7 | -73,0 % |
| Kesselkohle - USA | 3.344,6 | 1.374,3 | -58,9 % |
| Kesselkohle - Übrige | 1.624,2 | 1.068,0 | -34,2 % |
| Kokskohle - Australien (AUS) | 3.362,0 | 2.729,7 | -18,8 % |
| Kokskohle - USA | 1.867,9 | 1.979,1 | 6,0 % |
| Kokskohle - Übrige | 411,6 | 429,3 | 4,3 % |
| Koks - Polen (POL) | 770,8 | 550,8 | -28,5 % |
| Koks - Tschechische Republik (CZE) | 95,6 | 92,5 | -3,3 % |
| Koks - Übrige | 419,8 | 358,0 | -14,7 % |
| Summe 1.000 Tonnen | 18.553,7 | 11.682,6 | -37,0 % |

Quelle: destatis; Stand: Juli 2024

Braunkohle – Förderung und Verbrauch

Januar bis Juni 2024 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

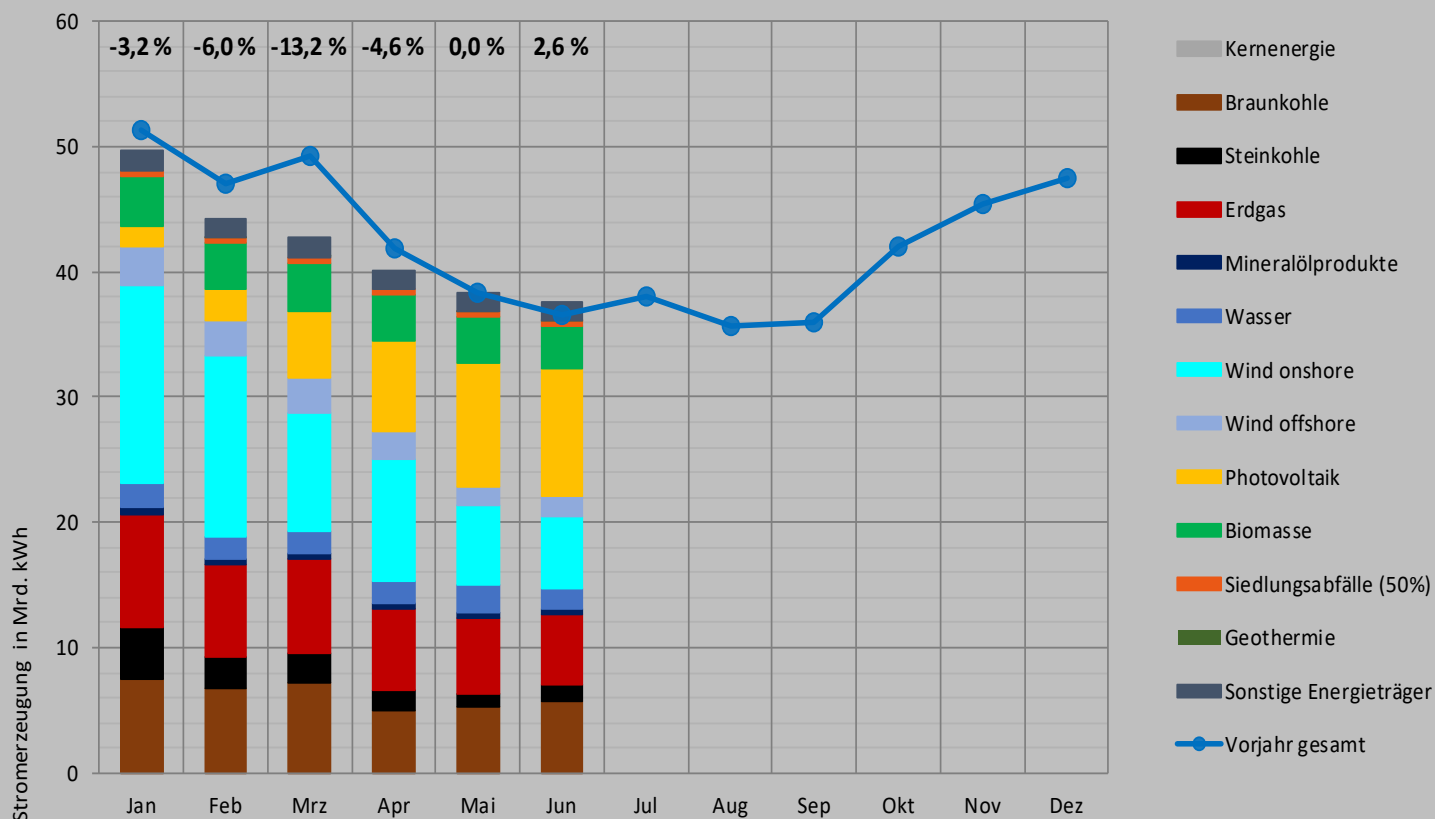


| | 1. - 2. Quartal 2023 | 1. - 2. Quartal 2024 | Veränderung |
|-----------------------------------|----------------------|----------------------|-------------|
| Braunkohlenförderung (Mio. t) | 52,7 | 43,8 | -16,7 % |
| Braunkohlenförderung (Mio. t SKE) | 16,1 | 13,3 | -17,0 % |
| Absatz und Einsatz (Mio. t) | | | |
| an Kraftwerke und Sonstige | 47,0 | 38,8 | -17,4 % |
| zur Veredlung | 4,9 | 4,4 | -11,9 % |
| in KW des Braunkohlenbergbaus | 0,9 | 0,8 | -9,8 % |
| Bestandsveränderungen | -0,2 | 0,0 | / |
| Außenhandel (Mio. t SKE), Saldo | -0,349 | -0,297 | -14,9 % |
| Importe | 0,015 | 0,015 | 4,4 % |
| Exporte | 0,364 | 0,312 | -14,1 % |
| Summe PEV (Mio. t SKE) | 16,0 | 13,0 | -18,7 % |
| Summe PEV (PJ) | 468,8 | 380,9 | -18,7 % |

Quelle: Statistik der Kohlenwirtschaft; Stand: Juli 2024

Strom – Bruttoerzeugung

Januar bis Juni 2024 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)

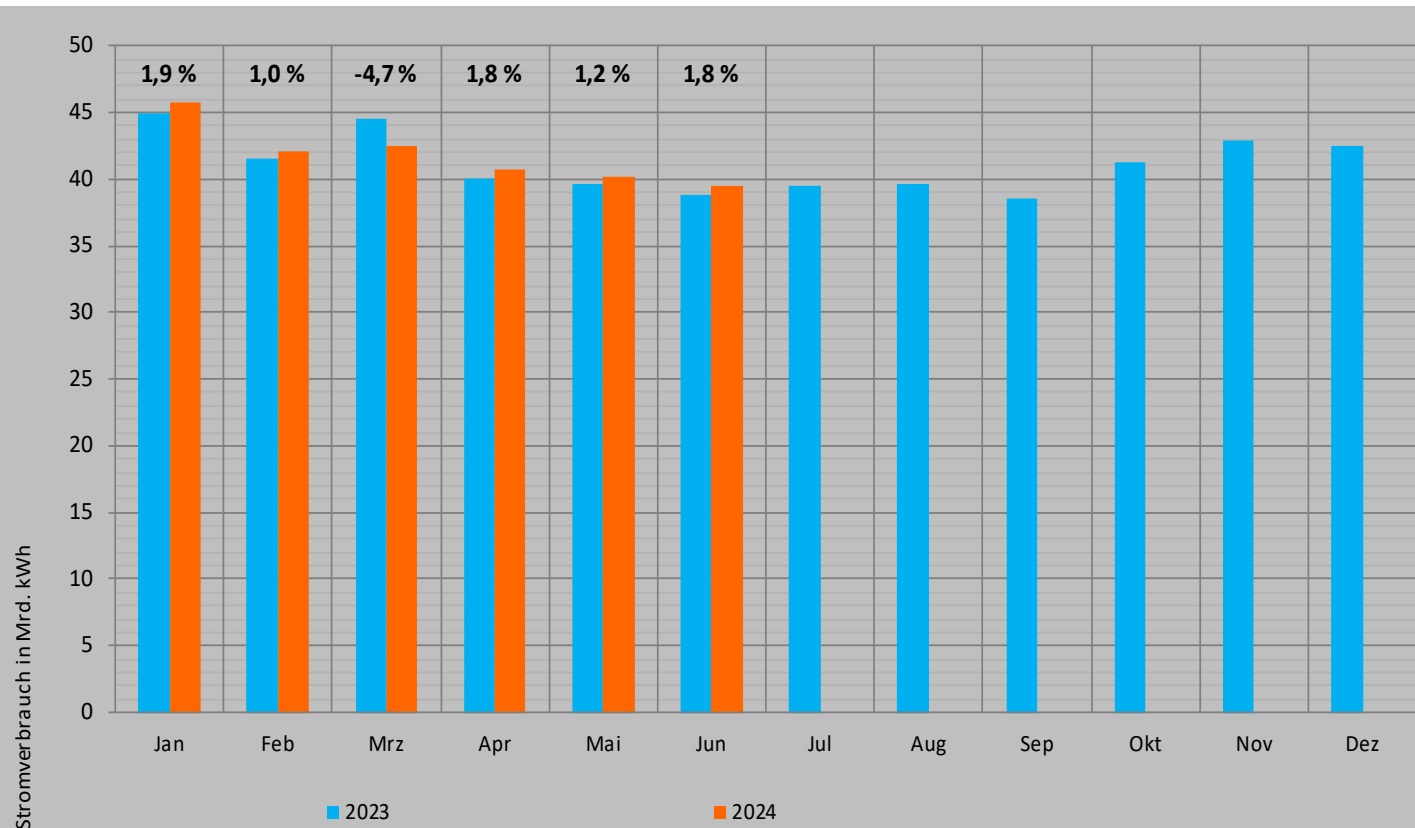


| | Jan | Feb | Mrz | Apr | Mai | Jun | Jul | Aug | Sep | Okt | Nov | Dez | Gesamt |
|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| 2023 | 51,3 | 47,1 | 49,3 | 42,0 | 38,3 | 36,6 | 38,0 | 35,7 | 35,9 | 42,1 | 45,4 | 47,5 | 509,2 |
| 2024 | 49,6 | 44,3 | 42,8 | 40,0 | 38,3 | 37,5 | | | | | | | 252,6 |

Quellen: Debriv, destatis, EEX, ZSW, BDEW; Stand: Juli 2024

Strom – Verbrauch

Januar bis Juni 2024 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)*



| | Jan | Feb | Mrz | Apr | Mai | Jun | Jul | Aug | Sep | Okt | Nov | Dez | Gesamt |
|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|------|--------|
| 2023 | 44,9 | 41,6 | 44,6 | 40,0 | 39,7 | 38,8 | 39,5 | 39,6 | 38,6 | 41,2 | 42,8 | 42,4 | 493,7 |
| 2024 | 45,7 | 42,0 | 42,5 | 40,8 | 40,2 | 39,5 | | | | | | | 250,7 |

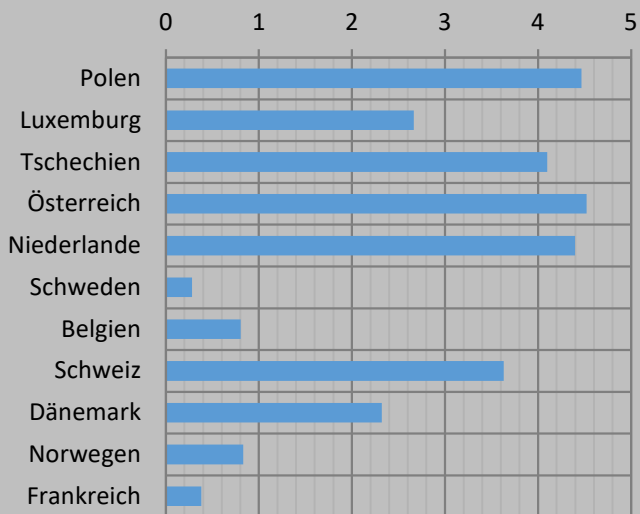
Quelle: BDEW; Stand: Juli 2024

* Gesamtstromverbrauch: einschließlich Speicherdifferenz und Netzverlusten.

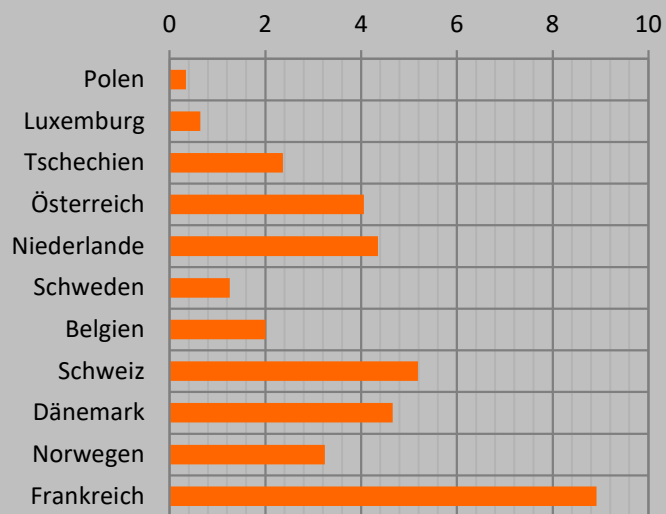
Strom – Austausch mit dem Ausland

Januar bis Juni 2024 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)

Lastfluss in das Ausland in Mrd. kWh



Lastfluss aus dem Ausland in Mrd. kWh

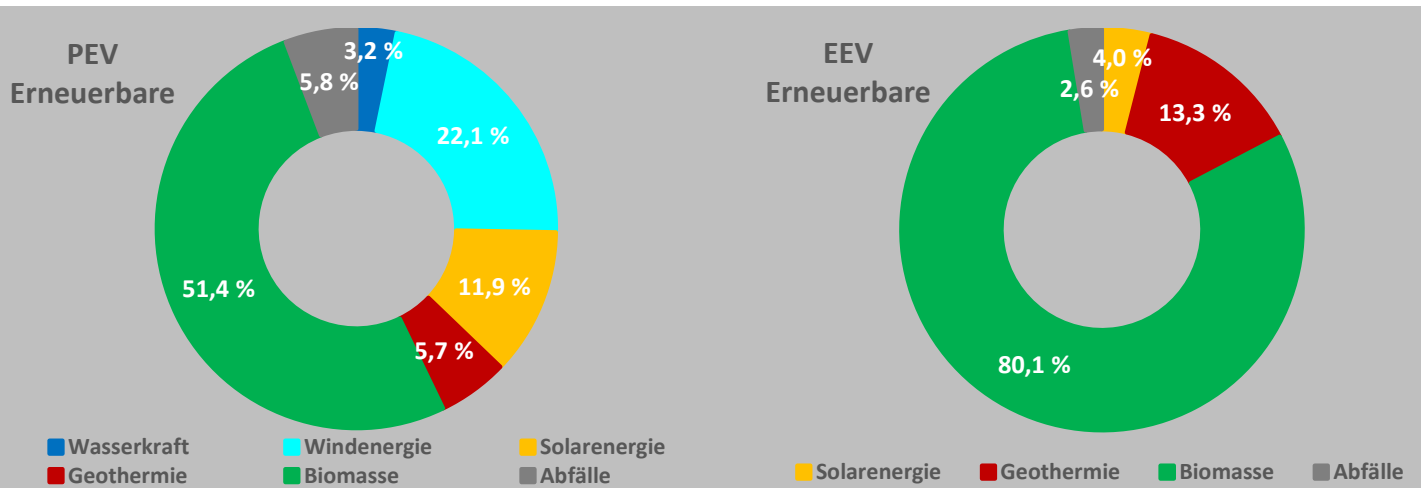


| Land | Physikalischer Stromexport | | Physikalischer Stromimport | | Saldo |
|--------------|----------------------------|-----------------|----------------------------|-----------------|--------------|
| | Mrd. kWh | Veränderung [%] | Mrd. kWh | Veränderung [%] | |
| Polen | 4,467 | 22,8 | 0,340 | -21,4 | - 4,1 |
| Luxemburg | 2,663 | 7,4 | 0,640 | 22,1 | - 2,0 |
| Tschechien | 4,099 | 23,8 | 2,369 | -34,7 | - 1,7 |
| Österreich | 4,522 | -29,3 | 4,057 | -9,2 | - 0,5 |
| Niederlande | 4,399 | 4,9 | 4,349 | -7,4 | - 0,0 |
| Schweden | 0,283 | 91,6 | 1,259 | -14,7 | + 1,0 |
| Belgien | 0,803 | -46,0 | 2,005 | > 100,0 | + 1,2 |
| Schweiz | 3,630 | -44,6 | 5,186 | 97,0 | + 1,6 |
| Dänemark | 2,320 | 93,7 | 4,658 | 1,2 | + 2,3 |
| Norwegen | 0,831 | -4,7 | 3,239 | 11,6 | + 2,4 |
| Frankreich | 0,379 | -88,7 | 8,917 | > 100,0 | + 8,5 |
| Summe | 28,396 | -15,5 | 37,020 | 20,4 | + 8,6 |

Quelle: BDEW; Stand: Juli 2024

Erneuerbare Energien

Januar bis Juni 2024 - in Petajoule (PJ)

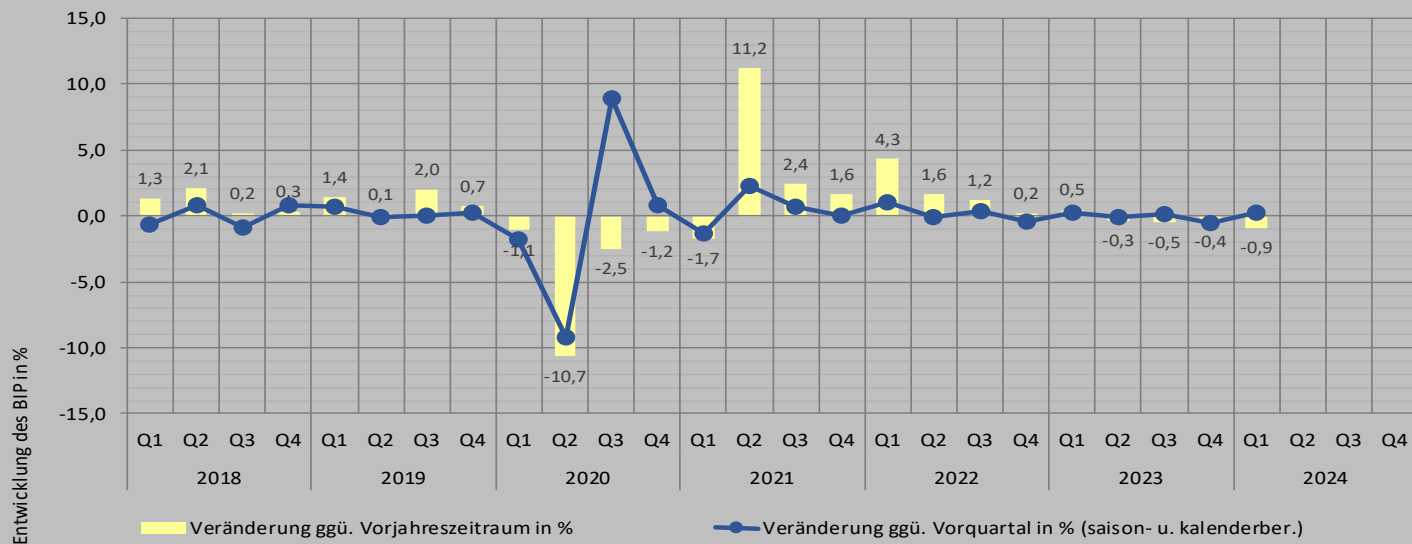


| Erneuerbare Energien | Wasserkraft | | Windenergie | | | Solarenergie | | | Geothermie | | | Biomasse | | | Abfälle | | | SUMME | | | |
|----------------------------|-------------|------|-------------|------|-----|--------------|------|---------|------------|------|---------|----------|---------|-----|---------|---------|----|---------|-------|-------|----|
| | Q 1 - 2 | | Q 1 - 2 | | % | Q 1 - 2 | | Q 1 - 2 | | % | Q 1 - 2 | | Q 1 - 2 | | % | Q 1 - 2 | | Q 1 - 2 | | % | |
| | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | | 2023 | 2024 | | 2023 | 2024 | | 2023 | 2024 | | 2023 | 2024 | | 2023 | 2024 | | |
| Gewinnung im Inland | 36 | 40 | 12 | 245 | 269 | 10 | 132 | 146 | 11 | 63 | 64 | 2 | 577 | 547 | -5 | 64 | 62 | -3 | 1.116 | 1.129 | 1 |
| Außenhandelsaldo | | | | | | | | | | | | | -6 | -7 | - | | | | -6 | -7 | - |
| Primärenergieverbrauch | 36 | 40 | 12 | 245 | 269 | 10 | 132 | 146 | 11 | 63 | 64 | 2 | 571 | 541 | -5 | 64 | 62 | -3 | 1.111 | 1.122 | 1 |
| Einsatz Kraftwerke (Strom) | 36 | 40 | 12 | 245 | 269 | 10 | 114 | 129 | 13 | 4 | 4 | 11 | 166 | 165 | -1 | 29 | 28 | -3 | 593 | 635 | 7 |
| Einsatz Kraftwerke (Wärme) | | | | | | | 0 | 0 | 0 | 3 | 3 | -16 | 26 | 24 | -5 | 24 | 23 | -3 | 53 | 50 | -5 |
| Verbrauch Umw., Verluste | | | | | | | | | | | | | 10 | 10 | -1 | 0 | 0 | 0 | 11 | 10 | -1 |
| Endenergieverbrauch | | | | | | | 18 | 17 | -4 | 56 | 57 | 3 | 370 | 342 | -8 | 11 | 11 | 0 | 454 | 427 | -6 |
| Industrie | | | | | | | | | | | | | 49 | 49 | 0 | 11 | 11 | 0 | 60 | 60 | 0 |
| Verkehr | | | | | | | | | | | | | 64 | 64 | 0 | | | | 64 | 64 | 0 |
| Haushalte, GHD | | | | | | | 18 | 17 | -4 | 55 | 57 | 3 | 257 | 229 | -11 | | | | 330 | 303 | -8 |

Quelle: AGEE-Stat; Stand: Juli 2024

Bruttoinlandsprodukt, Produktionsindizes

Preisbereinigt, verkettet – Angaben in Prozent



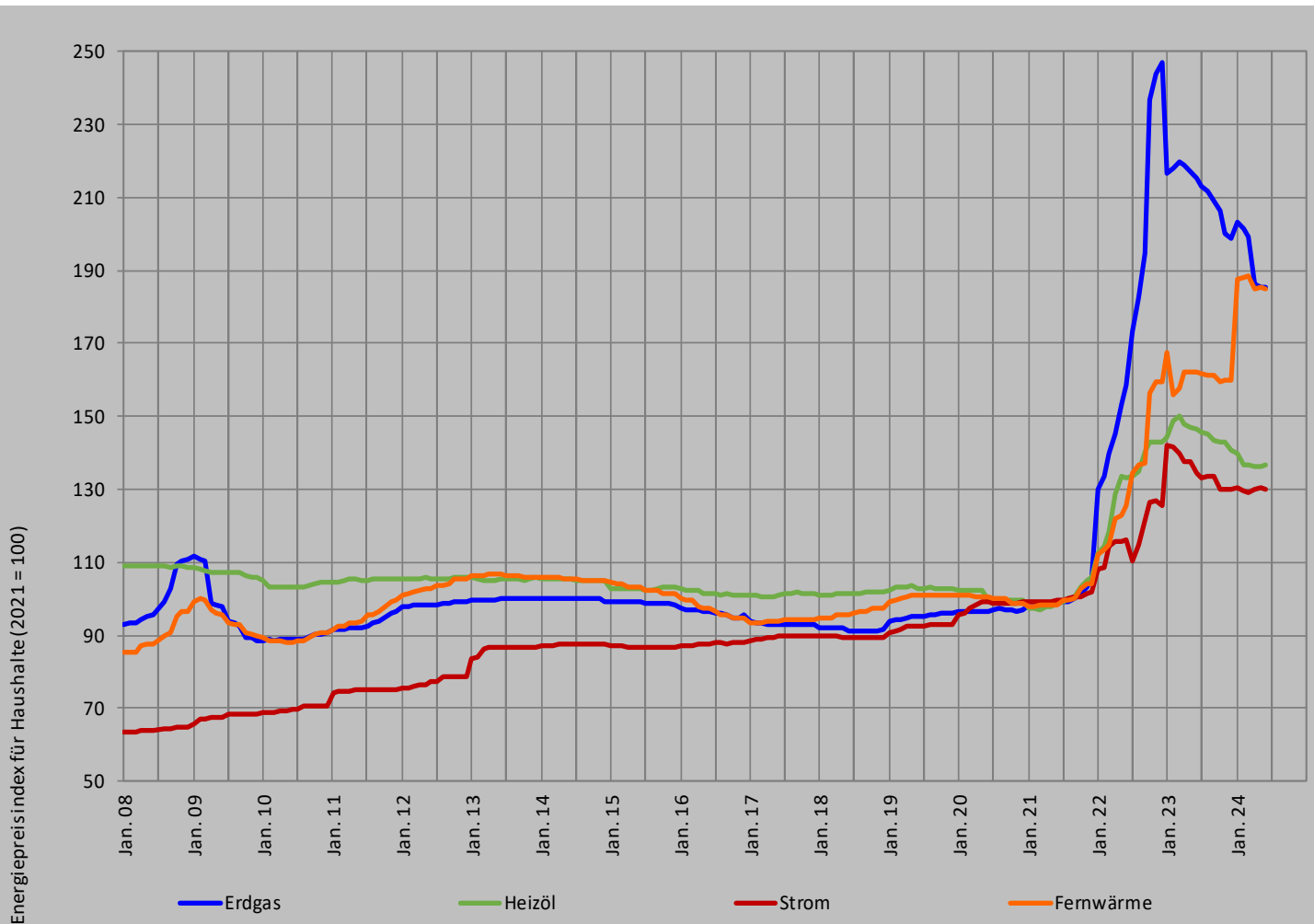
| Produktionsindizes ausg. Branchen 2021 = 100 | Jahr 2023 | | | | Jahr 2024 | | | | % * |
|---|-----------|------|------|-------|-----------|------|-----|-----|--------|
| | 1.Q | 2.Q | 3.Q | 4.Q | 1.Q | 2.Q | 3.Q | 4.Q | |
| Verarbeitendes Gewerbe insges. | 102,5 | 99,1 | 96,1 | 96,7 | 99,1 | 96,1 | | | -3,0 % |
| Herst. von Papier, Pappe, u.a. | 87,7 | 80,7 | 81,6 | 79,7 | 80,7 | 81,6 | | | +1,1 % |
| Herst. v. Holz- u. Zellstoff, u.a. | 80,2 | 75,9 | 77,0 | 77,6 | 75,9 | 77,0 | | | +1,4 % |
| Herst. v. chemischen Erzeugnissen | 85,4 | 77,9 | 77,1 | 74,2 | 77,9 | 77,1 | | | -1,0 % |
| Herst. v. chem. Grundstoffen | 80,1 | 73,3 | 72,6 | 70,8 | 73,3 | 72,6 | | | -1,0 % |
| Herst. v. Gummi- u. Kunststoffw. | 98,2 | 92,2 | 90,2 | 84,0 | 92,2 | 90,2 | | | -2,2 % |
| Glas, Verarb. v. Steinen u. Erden | 83,1 | 88,4 | 85,4 | 76,5 | 88,4 | 85,4 | | | -3,4 % |
| Metallerzeugung u. -bearbeitung | 98,8 | 94,9 | 89,4 | 83,3 | 94,9 | 89,4 | | | -5,8 % |
| Erzeugung von Roheisen, u.a. | 91,8 | 92,2 | 86,3 | 81,2 | 92,2 | 86,3 | | | -6,4 % |
| Herstellung v. Metallerzeugnissen | 97,5 | 95,3 | 93,7 | 90,5 | 95,3 | 93,7 | | | -1,7 % |
| Maschinenbau | 98,3 | 98,9 | 97,7 | 102,6 | 98,9 | 97,7 | | | -1,2 % |

Quelle: destatis; Stand: Juli 2024

* Veränderungen jüngstes Quartal gegenüber Vorjahreszeitraum, Juni geschätzt

Preise – Entwicklung für Haushalte

Indizierte Preisentwicklungen von Heizöl, Gas, Strom und Fernwärme seit 2008



Quellen: destatis, BDEW; Stand: Juli 2024

Preise – Grenzübergangspreis für Erdgas

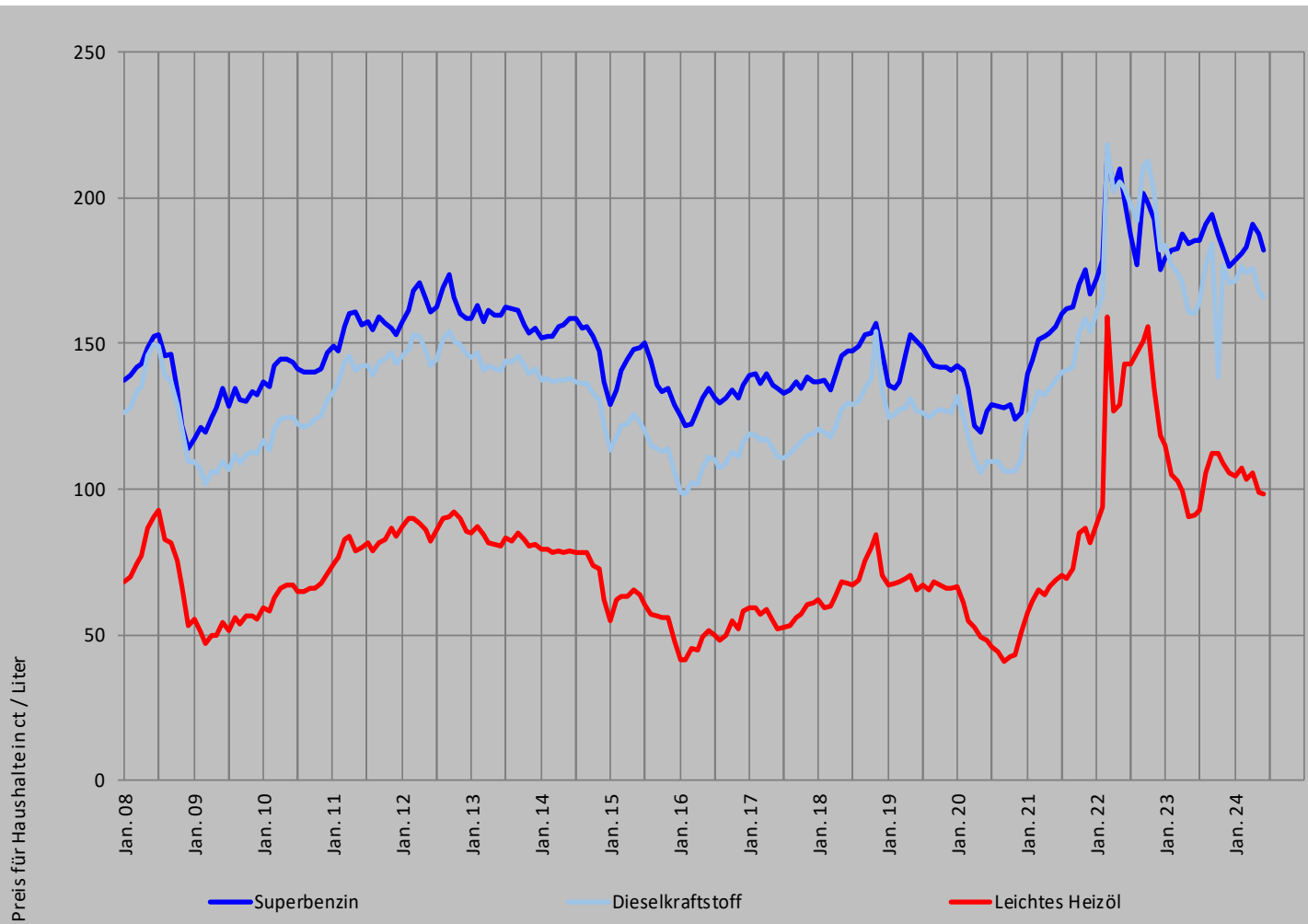
Entwicklung seit 2008 – in Cent/kWh



Quelle: AGEb nach destatis, BAFA (bis 2022); Stand: Juli 2024

Preise – Mineralölprodukte für Haushalte

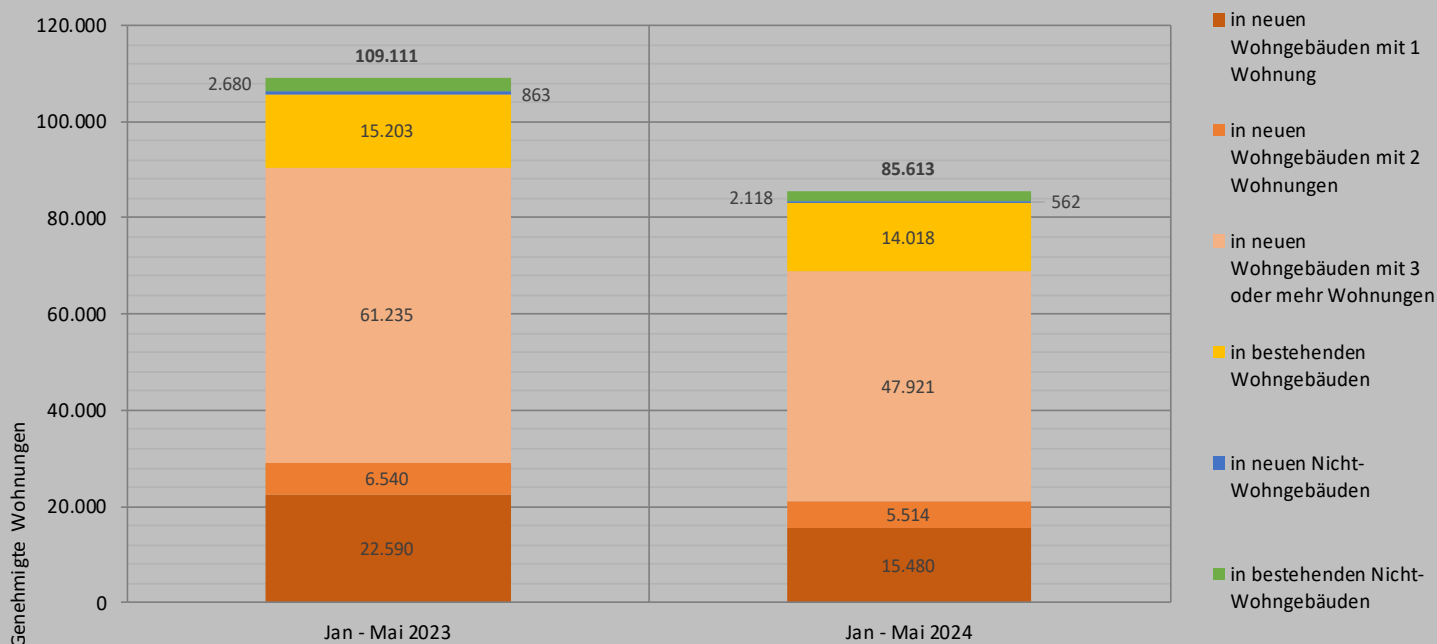
Superbenzin, Dieselkraftstoff und leichtes Heizöl (Haushalte) seit 2008 – in Cent/Liter



Quelle: en2x; Stand: Juli 2024

Bautätigkeit – Baugenehmigungen

Januar bis Mai 2024

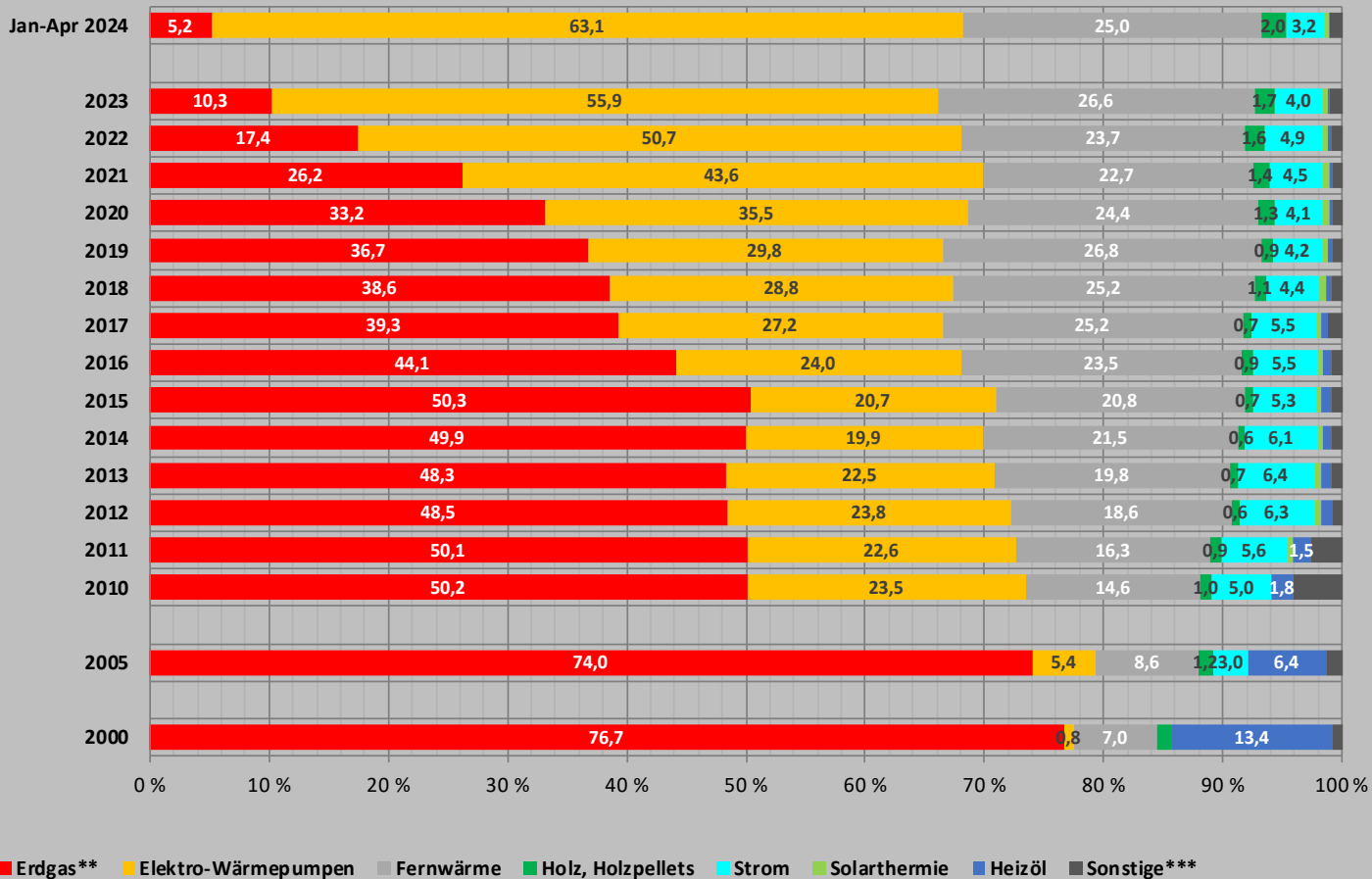


| Baugenehmigungen für neue Wohnungen | Jan - Mai 2023 | Jan - Mai 2024 | Veränderung |
|--|----------------|----------------|----------------|
| in neu zu errichtenden Wohngebäuden mit | | | |
| 1 Wohnung | 20,7 % | 18,1 % | -31,5 % |
| 2 Wohnungen | 6,0 % | 6,4 % | -15,7 % |
| 3 oder mehr Wohnungen | 56,1 % | 56,0 % | -21,7 % |
| in bestehenden Wohngebäuden | 13,9 % | 16,4 % | -7,8 % |
| in neuen Nicht-Wohngebäuden | 0,8 % | 0,7 % | -34,9 % |
| in bestehenden Nicht-Wohngebäuden | 2,5 % | 2,5 % | -21,0 % |
| Wohnungen gesamt (ohne Wohnheime) | 100,0 % | 100,0 % | -21,5 % |

Quelle: destatis; Stand: Juli 2024

Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau*

Entwicklung der Beheizungsstruktur nach primärer Heizenergie seit 2000 – Anteile in Prozent

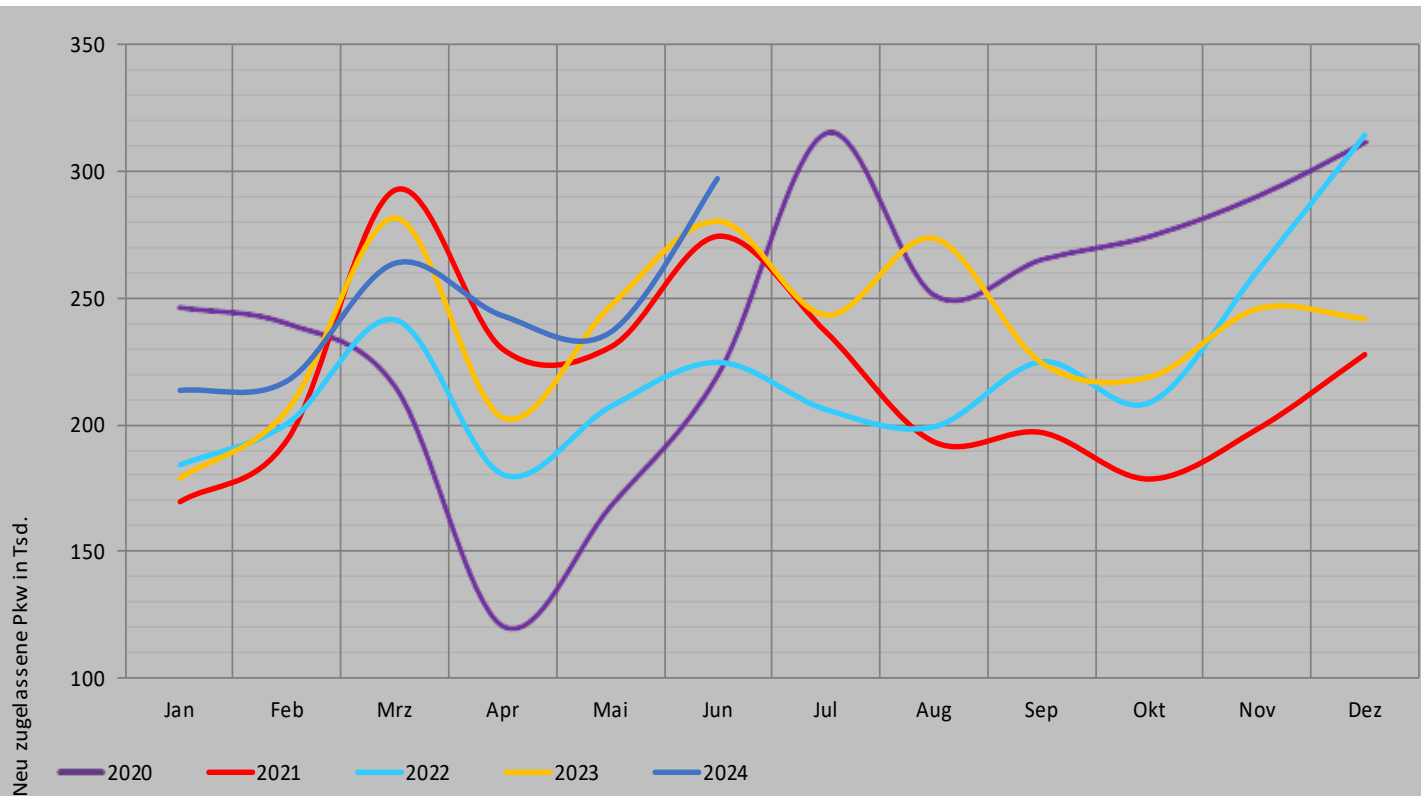


Quellen: Statistische Landesämter, BDEW; Stand: Juli 2024

- * zum Bau genehmigte Wohnungen in neu zu errichtenden Wohngebäuden
- ** einschl. Biomethan
- *** bis 2003 einschl. Holz sowie bis 2011 einschl. Solarthermie

Verkehr – Pkw-Zulassungen

Pkw-Zulassungen von Januar 2020 bis Juni 2024 – Angaben in Tausend



Pkw-Zulassungen

| 2024 in Tsd. | Jan | Feb | Mrz | Apr | Mai | Jun | Jul | Aug | Sep | Okt | Nov | Dez | Gesamt |
|---------------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------|
| gesamt | 214 | 217 | 264 | 243 | 236 | 297 | | | | | | | 1.472 |
| Diesel | 41 | 42 | 48 | 46 | 45 | 53 | | | | | | | 275 |
| Elektro (BEV und PHEV) | 37 | 42 | 47 | 45 | 44 | 59 | | | | | | | 274 |

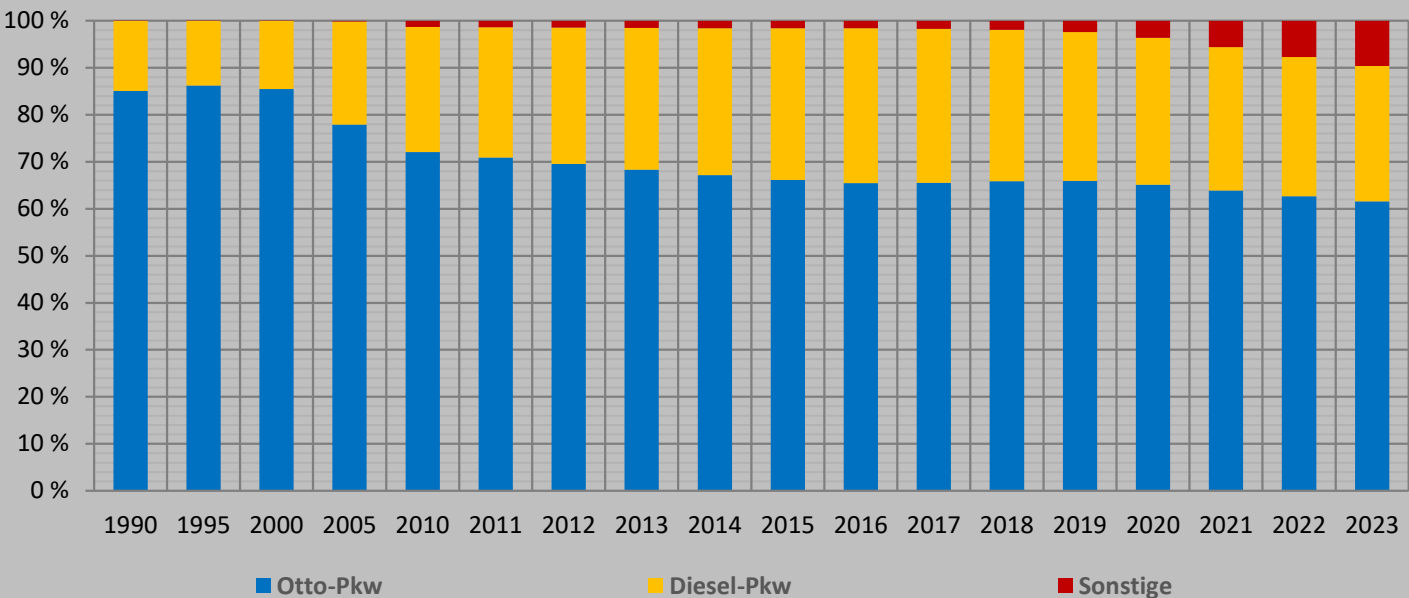
Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Juli 2024

BEV: Battery Electric Vehicle, Pkw mit reinem batterieelektrischen Antrieb

PHEV: Plug-in Hybrid Electric Vehicle, Pkw mit batterieelektrischem Antrieb und zusätzlichem Verbrenner

Verkehr – Pkw-Bestand

Entwicklung der Anteile nach Antriebsenergie im Bestand seit 1990 – in Prozent



| Pkw-Bestand in Tsd. | ■ Otto-Pkw | | | ■ Diesel-Pkw | | | ■ Sonstige | | | | | | |
|------------------------|------------|--------|--------|--------------|--------|--------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| | 1990 | 1995 | 2000 | 2005 | 2010 | 2015 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| Benzin | 24.902 | 33.687 | 37.402 | 35.919 | 30.488 | 29.825 | 30.451 | 31.031 | 31.465 | 31.435 | 31.005 | 30.557 | 30.235 |
| Diesel | 4.367 | 5.388 | 6.361 | 10.091 | 11.267 | 14.532 | 15.225 | 15.153 | 15.111 | 15.060 | 14.824 | 14.437 | 14.142 |
| LPG, Erdgas | 6 | 2 | 6 | 71 | 490 | 556 | 497 | 476 | 454 | 430 | 414 | 407 | 391 |
| BEV, PHEV | 1 | 2 | 3 | 2 | 2 | 38 | 98 | 150 | 239 | 589 | 1.184 | 1.878 | 2.330 |
| Hybrid | 0 | 0 | 0 | 6 | 37 | 118 | 192 | 274 | 437 | 724 | 1.103 | 1.473 | 1.989 |
| H2, FCEV | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0,3 | 0,4 | 0,6 | 1,0 | 1,4 | 2,2 | 2,3 |
| Andere | 0 | 1 | 1 | 1 | 18 | 2 | 11 | 10 | 10 | 10 | 10 | 11 | 10 |
| Gesamt | 29.276 | 39.080 | 43.772 | 46.090 | 42.302 | 45.071 | 46.475 | 47.096 | 47.716 | 48.249 | 48.542 | 48.765 | 49.101 |

Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Juli 2024

BEV: Battery Electric Vehicle, Pkw mit reinem batterieelektrischen Antrieb

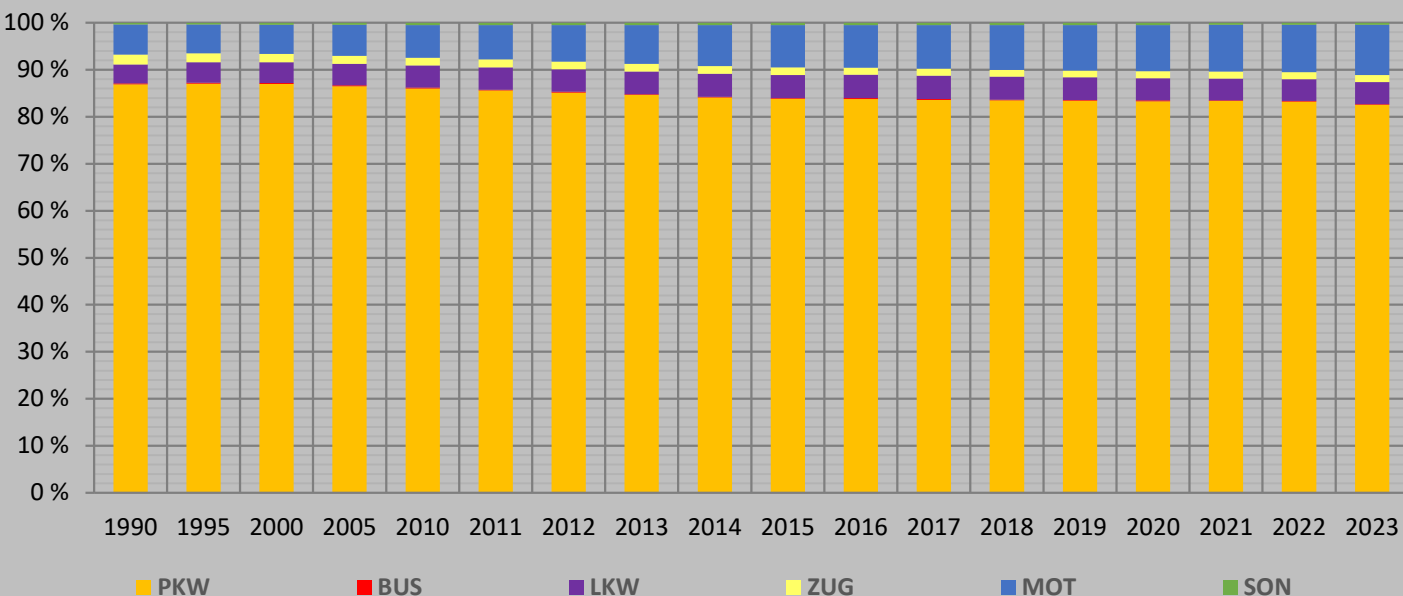
PHEV: Plug-in Hybrid Electric Vehicle, Pkw mit batterieelektrischem Antrieb und zusätzlichem Verbrenner

Hybrid: Vollhybride, Mildhybride etc., hier ohne PHEV

FCEV: Fuel Cell Electric Vehicle, Pkw mit brennstoffzellengestütztem Antrieb

Verkehr – Kfz-Bestand

Entwicklung der Anteile nach Antriebsenergie im Bestand seit 1990 – in Prozent

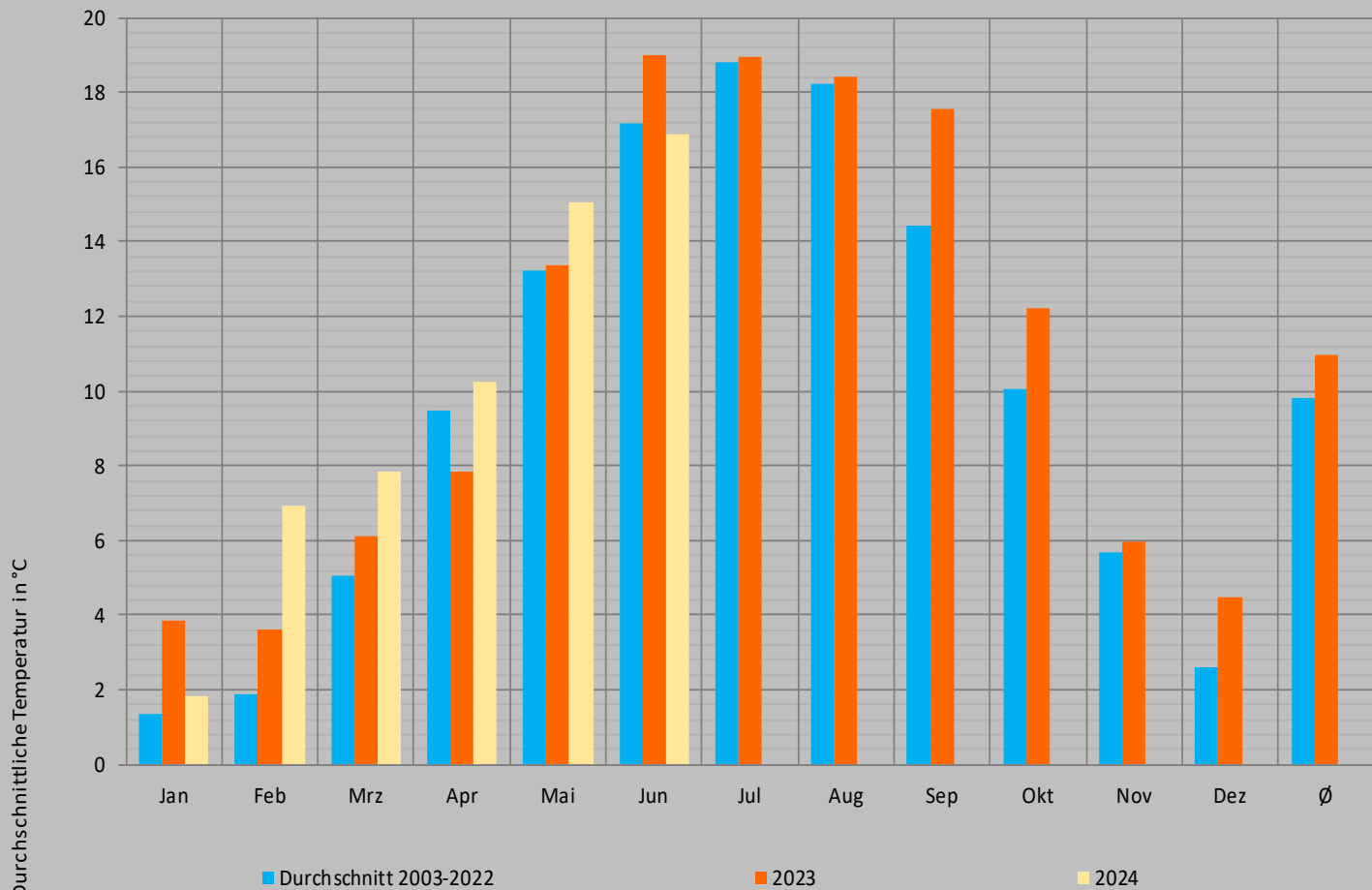


| Kfz-Bestand | | | | | | | | | | | | | | |
|------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--|
| in Tsd. | 1990 | 1995 | 2000 | 2005 | 2010 | 2015 | 2017 | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
| Pkw | 29.276 | 39.080 | 43.772 | 46.090 | 42.302 | 45.071 | 46.475 | 47.096 | 47.716 | 48.249 | 48.542 | 48.765 | 49.101 | |
| Busse | 67 | 82 | 87 | 84 | 76 | 78 | 79 | 81 | 81 | 76 | 80 | 83 | 85 | |
| Lkw | 1.344 | 2.175 | 2.611 | 2.573 | 2.441 | 2.801 | 3.031 | 3.149 | 3.276 | 3.410 | 3.551 | 3.642 | 3.739 | |
| Zugmaschinen | 723 | 752 | 775 | 823 | 751 | 744 | 751 | 755 | 751 | 746 | 644 | 645 | 640 | |
| Krafträder | 2.155 | 3.342 | 4.732 | 5.479 | 5.644 | 5.931 | 6.115 | 6.254 | 6.558 | 7.171 | 7.475 | 7.937 | 8.316 | |
| dar. Vers.kennz. | 776 | 1.049 | 1.321 | 1.576 | 1.816 | 1.703 | 1.742 | 1.815 | 2.051 | 2.510 | 2.695 | 3.023 | 3.324 | |
| Sonstige | 122 | 228 | 262 | 256 | 236 | 257 | 270 | 276 | 284 | 293 | 303 | 312 | 319 | |
| Gesamt | 33.687 | 45.659 | 52.239 | 55.305 | 51.451 | 54.882 | 56.721 | 57.610 | 58.667 | 59.946 | 60.596 | 61.383 | 62.200 | |

Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Juli 2024

Temperaturverlauf

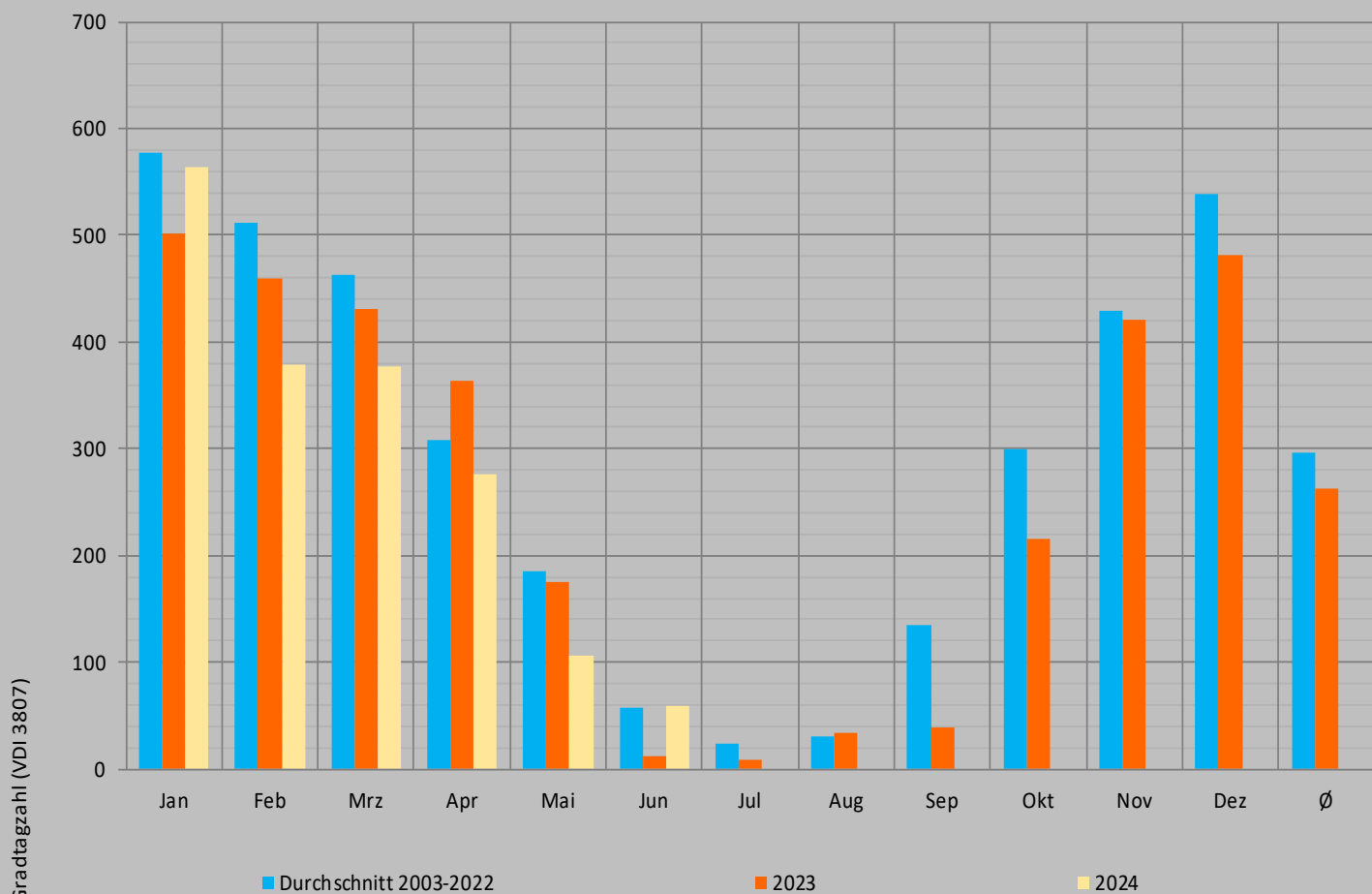
Durchschnittliche Temperatur, gewichtet nach Wohnflächen



Quelle: DWD; Stand: Juli 2024

Gradtagzahlen

Berechnet nach VDI-Richtlinie 3807, gewichtet nach Wohnflächen

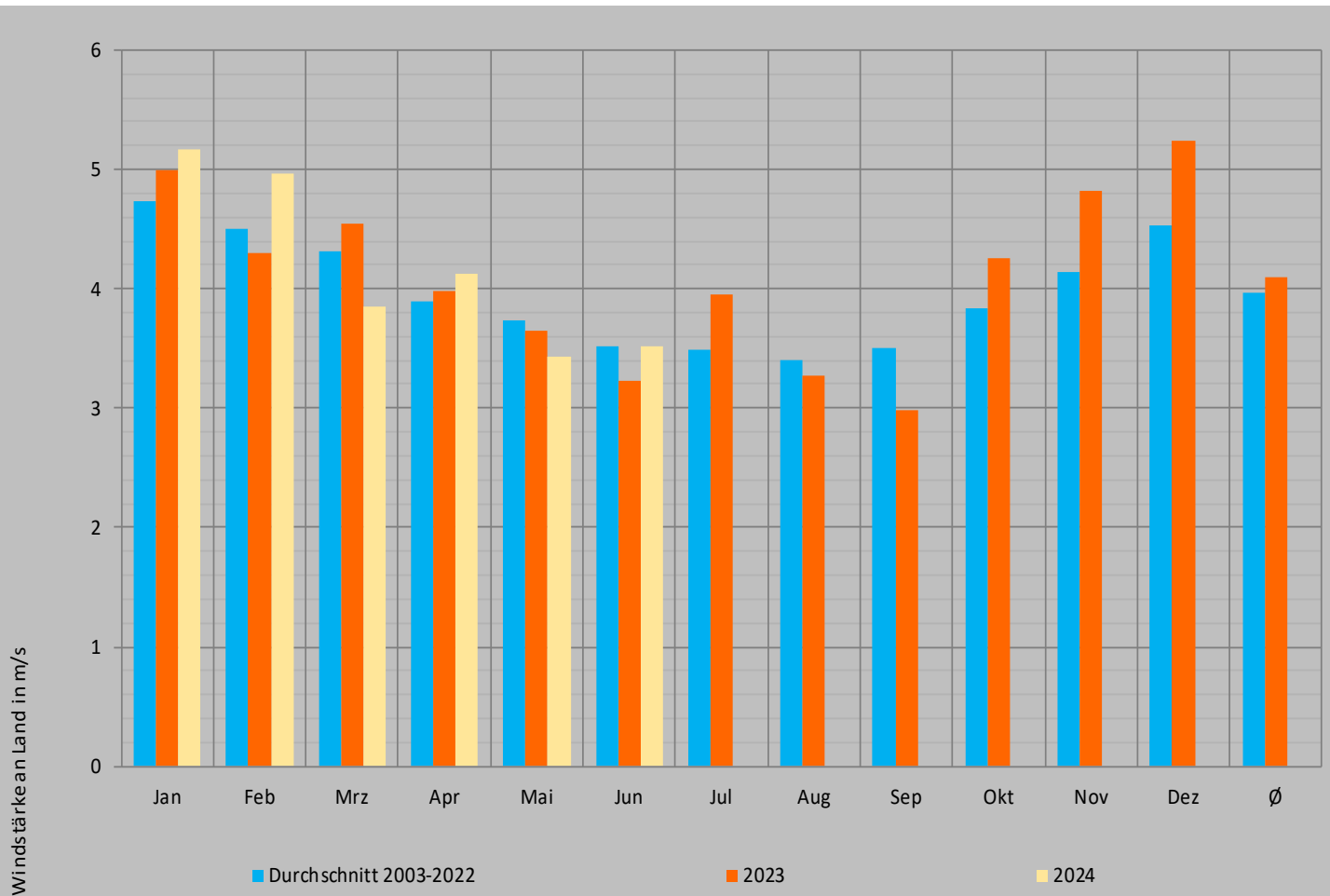


| | |
|---|--------------|
| Langjähriges Mittel 2003 bis 2022: | 3.562 |
| 1. - 2. Quartal 2023 | 1.906 |
| 1. - 2. Quartal 2024 | 1.943 |

Quelle: AGEB nach DWD, nach VDI-Richtlinie 3807; Stand: Juli 2024

Windstärke

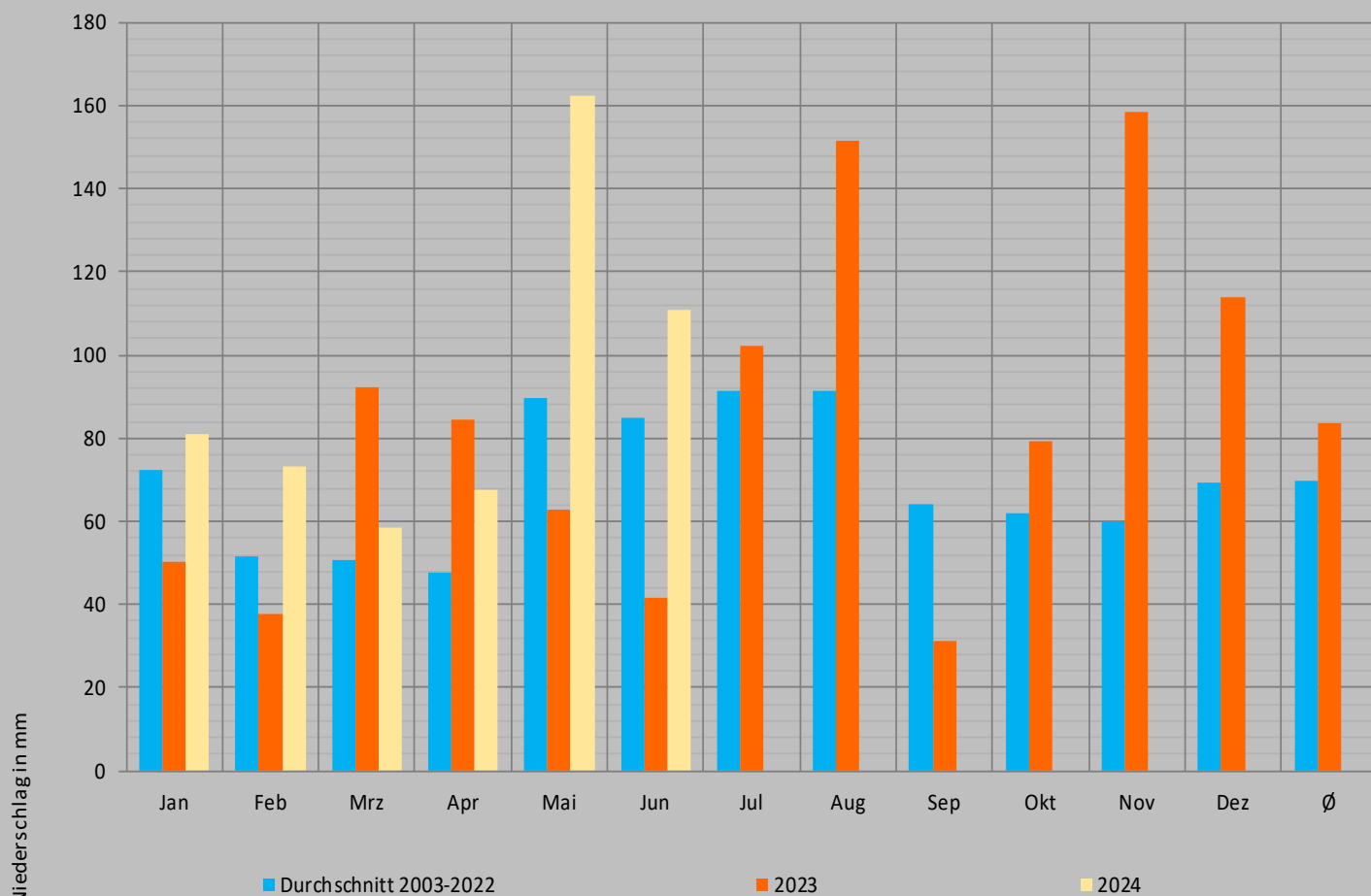
Durchschnittliche Windstärke, gewichtet nach der installierten Windenergieleistung



Quelle: DWD; Stand: Juli 2024

Niederschlagsmengen

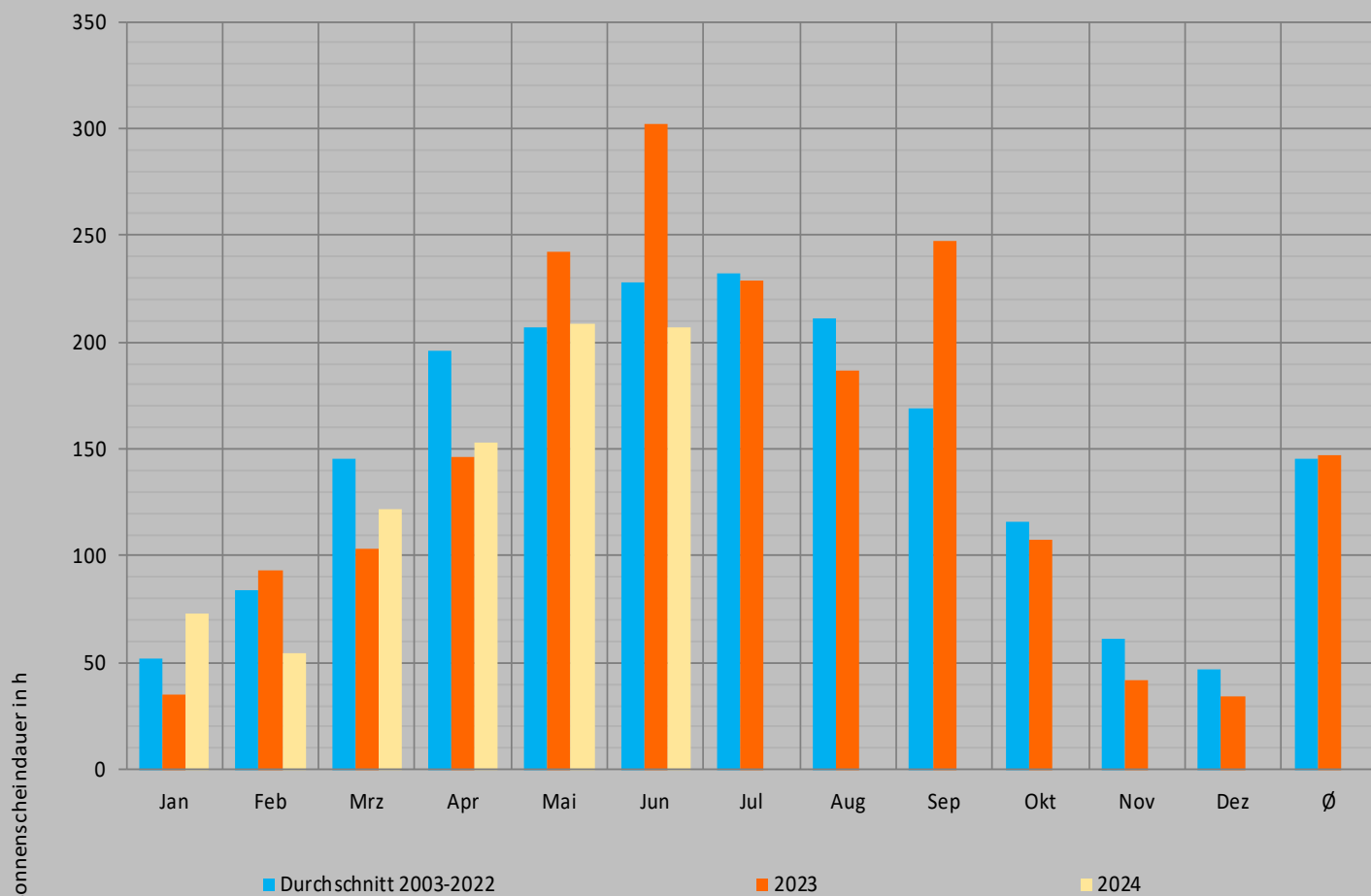
Monatliche Niederschlagsmenge, gewichtet nach der installierten Wasserkraftleistung



Quelle: DWD; Stand: Juli 2024

Sonnenscheindauer

Monatliche Sonnenscheindauer, gewichtet nach der Leistung von Photovoltaikanlagen



Quelle: DWD; Stand: Juli 2024

Kontakt und Ansprechpartner

Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen e.V.

Hans Georg Buttermann
Windthorststraße 13
48143 Münster
E-Mail: h.g.buttermann@ag-energiebilanzen.de

Florentine Schenke
Reinhardtstr. 32
10117 Berlin
E-Mail: f.schenke@ag-energiebilanzen.de

Redaktion und Bearbeitung:
Thomas Nieder
Meitnerstraße 1
70563 Stuttgart
E-Mail: thomas.nieder@zsw-bw.de

www.ag-energiebilanzen.de

Ansprechpartner:

[Strom und Erdgas](#)
Florentine Schenke
E-Mail: florentine.schenke@bdew.de

[Mineralöl](#)
Matthias Bittkau
E-Mail: matthias.bittkau@en2x.de

[Steinkohle](#)
Tina Baten
E-Mail: t.baten@eefa.de

[Braunkohle](#)
Yvonne Dyllong
E-Mail: yvonne.dyllong@braunkohle.de

[Erneuerbare Energien](#)
Michael Memmler
E-Mail: michael.memmler@uba.de