



# Energieverbrauch in Deutschland

Daten für das 1. Quartal 2023

## Inhalt

- 1.1 Primärenergieverbrauch
- 1.2 Bruttoinlandsprodukt, Produktionsindizes
- 1.3 Temperaturverlauf
- 1.4 Gradtage
- 1.5 Windstärke
- 1.6 Niederschlag
- 1.7 Sonnenschein
- 1.8 Bautätigkeit – Baugenehmigungen
- 1.9 Entwicklung der Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau in Deutschland
- 1.10 Beheizungsstruktur des Wohnungsbestandes
- 1.11 Verkehr – PKW-Zulassungen
- 1.12 Verkehr – PKW-Bestand
  
- 2.1 Mineralöl – Aufkommen
- 2.2 Mineralöl – Absatz
  
- 3.1 Erdgas – Aufkommen und Verbrauch
  
- 4.1 Steinkohle – Aufkommen und Verbrauch
  
- 5.1 Braunkohle – Förderung und Verbrauch
  
- 6.1 Strom – Bruttoerzeugung
  
- 7.1 Strom – Verbrauch
- 7.2 Strom – Austausch mit dem Ausland
  
- 8.1 Erneuerbare Energien
  
- 9.1 Preise – Ausgewählte Importenergieträger
- 9.2 Preise – Entwicklung für Haushalte
- 9.3 Preise – Grenzübergangspreise für Erdgas
- 9.4 Preise – Öl für Haushalte und Industrie

Ansprechpartner

Stand:

Die Schätzung des Primärenergieverbrauchs basiert auf der Datenlage bis zum 25. Mai 2023

# Überblick

Der Energieverbrauch in den ersten drei Monaten des laufenden Jahres lag um fast 7 Prozent unter dem Wert des Vorjahreszeitraumes. Das ist eine der größten unterjährigen Veränderungen seit den Ölpreiskrisen der 1970er- und 1980er-Jahre und vor allem auf die weiterhin hohen Energiepreise und das geschrumpfte Bruttoinlandsprodukt (-0,3 Prozent) zurückzuführen. Nach vorläufigen Berechnungen der Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AG Energiebilanzen) erreichte der Primärenergieverbrauch im ersten Quartal 2023 eine Höhe von 3.126 Petajoule (PJ) beziehungsweise 106,7 Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE). Das waren 6,8 Prozent weniger als im selben Quartal des Vorjahres.

Nach Einschätzung der AG Energiebilanzen sind für den beträchtlichen Verbrauchsrückgang vor allem die anhaltend hohen Energiepreise verantwortlich. Teure Energie setzt sowohl Anreize für kurzfristiges Energiesparen wie auch für Investitionen in energiesparende Techniken und Verfahren. Private Haushalte sowie Gewerbe und Dienstleistungen sparten insbesondere bei Wärmeenergien wie Erdgas und Fernwärme sowie beim Strom. In der Industrie sorgten die sinkende Nachfrage sowie der Verlust der internationalen Wettbewerbsfähigkeit infolge hoher Energiekosten vor allem in den energieintensiven Branchen für Produktionsrückgänge im hohen einstelligen, teilweise sogar im zweistelligen Bereich. Besonders betroffen waren stromintensive Industrien. Für einen Zuwachs sorgte dagegen die im Zuge der Flüchtlingsbewegungen deutliche Zunahme der Bevölkerung um mehr als eine Million Menschen.

Die Zahlen zum Energieverbrauch des ersten Quartals 2023 im Vergleich zum Vorjahresquartal verdeutlichen nach Ansicht der AG Energiebilanzen die Auswirkungen der durch den Ukraine-Krieg ausgelösten geopolitischen Veränderungen mit ihren tiefgreifenden Auswirkungen auf Energiepreise, die Sicherheit der Versorgung und das Wirtschaftswachstum. Das erste Quartal 2022 war anfänglich geprägt von einem gestärkten Konsum und einer wieder anlaufenden Industrieproduktion in Deutschland. Der Einmarsch russischer Truppen in der Ukraine Ende Februar 2022 beeinflusste nicht nur maßgeblich die europäische Sicherheits-, Wirtschafts- und Energiepolitik, sondern sorgte auch für veränderte Verbrauchs-, Konsum- und Investitionsverhalten.

Der Verbrauch von Mineralöl verringerte sich in den ersten drei Monaten des laufenden Jahres um knapp 2,6 Prozent. Während der Verbrauch von Ottokraftstoff um 5 Prozent anstieg, gab es beim Dieselkraftstoff einen leichten Rückgang um knapp 1 Prozent. Der Absatz von Flugkraftstoff stieg um 11 Prozent. Die Lieferung von Rohbenzin an die chemische Industrie brach um 19 Prozent ein. Der Absatz von leichtem Heizöl erhöhte sich um 6 Prozent, weil viele Verbraucher ihre Lagerbestände aufstockten oder Preisvorteile gegenüber dem Einsatz anderer Energieträger nutzten.

Der Erdgasverbrauch verringerte sich im ersten Quartal des laufenden Jahres um fast 13 Prozent. Der Einsatz von Erdgas in der Stromversorgung verminderte sich um rund 6 Prozent, die Erzeugung von Fernwärme ging um mehr als 13 Prozent zurück. Auch der Einsatz von Erdgas in der Industrie war rückläufig.

Der Verbrauch an Steinkohle nahm in den ersten drei Monaten um 7 Prozent ab. Der Einsatz in Kraftwerken zur Stromerzeugung verzeichnete vor allem infolge einer gesunkenen Stromerzeugung einen Rückgang um mehr als 10 Prozent. Der Absatz an die Eisen- und Stahlindustrie verminderte sich um 2 Prozent.

Der Verbrauch von Braunkohle nahm ebenfalls ab und verringerte sich um knapp 7 Prozent. Dieser Rückgang entspricht weitgehend der Entwicklung der Lieferungen an die Kraftwerke der öffentlichen Versorgung, die mehr als 90 Prozent der inländischen Braunkohlenförderung abnehmen.

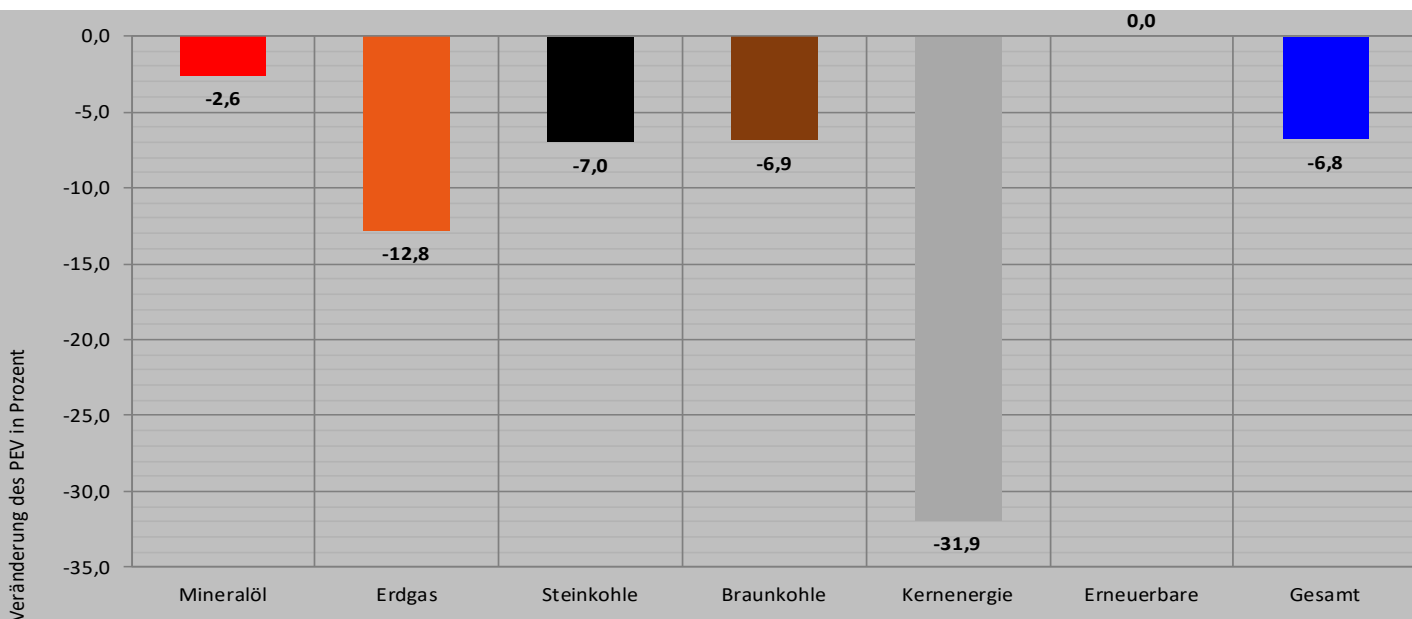
Die Stromerzeugung aus Kernenergie lief nicht wie ursprünglich geplant zum 31.12.2022 vollständig aus. Die noch am Netz befindlichen drei Anlagen Neckarwestheim 2, Emsland und Isar wurden in einen bis zum 15.04.2023 währenden Streckbetrieb überführt und produzierten weiter Strom, aber in geringerem Umfang. Gegenüber dem Vorjahresquartal ging die Erzeugung um knapp ein Drittel zurück.

Die Stromlieferungen ins Ausland lagen im ersten Quartal um 9,3 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh) über den Strommengen, die aus dem Ausland nach Deutschland geflossen sind. Im Vorjahresquartal betrug der Stromaustauschsaldo noch 13,3 Mrd. kWh. Damit erreichte der Exportüberschuss im ersten Quartal 2023 wieder in etwa das Niveau der Jahre 2020 und 2021.

Der Beitrag der erneuerbaren Energien lag im 1. Quartal 2023 insgesamt auf annähernd gleichem Niveau wie im Vorjahresjahreszeitraum. Die Stromerzeugung aus Windenergie erhöhte sich leicht. Bei der Photovoltaik gab es dagegen ein Minus von 24 Prozent.

# Primärenergieverbrauch

Januar bis März 2023 – Veränderungen in %

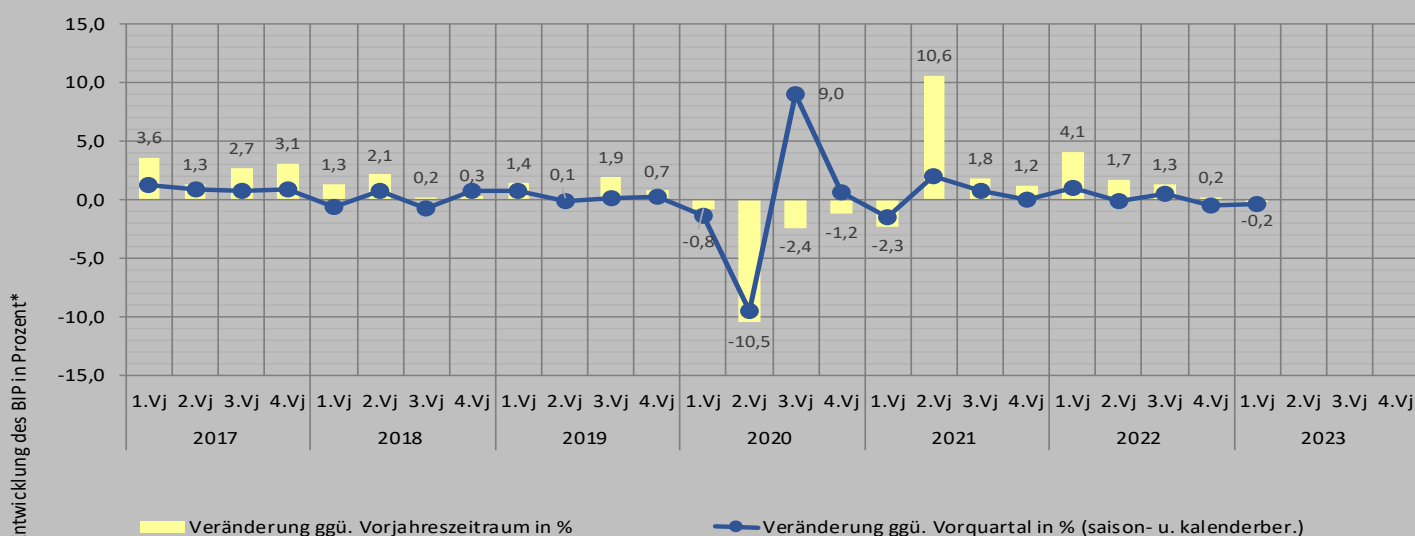


Energieträger	1. Quartal 2022		1. Quartal 2023		Veränderung 2022/2023 in %	Anteil 2023 in %
	Petajoule	Mio. t SKE	Petajoule	Mio. t SKE		
Mineralöl	977	33,3	952	32,5	-2,6	30,4
Erdgas	1.066	36,4	929	31,7	-12,8	29,7
Steinkohle	318	10,8	295	10,1	-7,0	9,4
Braunkohle	287	9,8	267	9,1	-6,9	8,5
Kernenergie	99	3,4	67	2,3	-31,9	2,2
Erneuerbare	602	20,5	601	20,5	0,0	19,2
Stromaustauschsaldo	-48	-1,6	-34	-1,1		-1,1
Sonstige	56	1,9	47	1,6	-15,2	1,5
<b>Gesamt</b>	<b>3.356</b>	<b>114,5</b>	<b>3.126</b>	<b>106,7</b>	<b>-6,8</b>	<b>100,0</b>

Quelle: AG Energiebilanzen, Stand: Mai 2023

# Bruttoinlandsprodukt, Produktionsindizes

Preisbereinigt, verkettet – Angaben in %



Produktionsindizes ausg. Branchen	Jahr 2022				Jahr 2023				% **	
	2015 = 100	1.Q	2.Q	3.Q	4.Q	1.Q	2.Q	3.Q		4.Q
Verarbeitendes Gewerbe insges.		96,9	96,0	96,3	97,7	99,2				+2,4 %
Herst. von Papier, Pappe, u.a.		100,7	95,3	93,6	84,7	87,0				-13,6 %
Herst. v. Holz- u. Zellstoff, u.a.		96,9	91,5	86,8	73,9	73,1				-24,6 %
Herst. v. chemischen Erzeugnissen		103,6	93,4	85,1	75,0	84,6				-18,3 %
Herst. v. chem. Grundstoffen		106,6	93,7	81,9	68,9	80,8				-24,2 %
Herst. v. Gummi- u. Kunststoffw.		101,2	98,9	95,7	87,5	97,0				-4,2 %
Glas, Verarb. v. Steinen u. Erden		99,1	111,1	108,0	98,5	89,0				-10,2 %
Metallerzeugung u. -bearbeitung		92,6	89,9	85,0	79,4	90,6				-2,2 %
Erzeugung von Roheisen, u.a.		92,2	89,9	81,9	77,8	84,1				-8,8 %
Herstellung v. Metallerzeugnissen		102,8	101,8	100,5	97,6	101,7				-1,1 %
Maschinenbau		91,9	94,6	96,6	105,7	94,8				+3,2 %

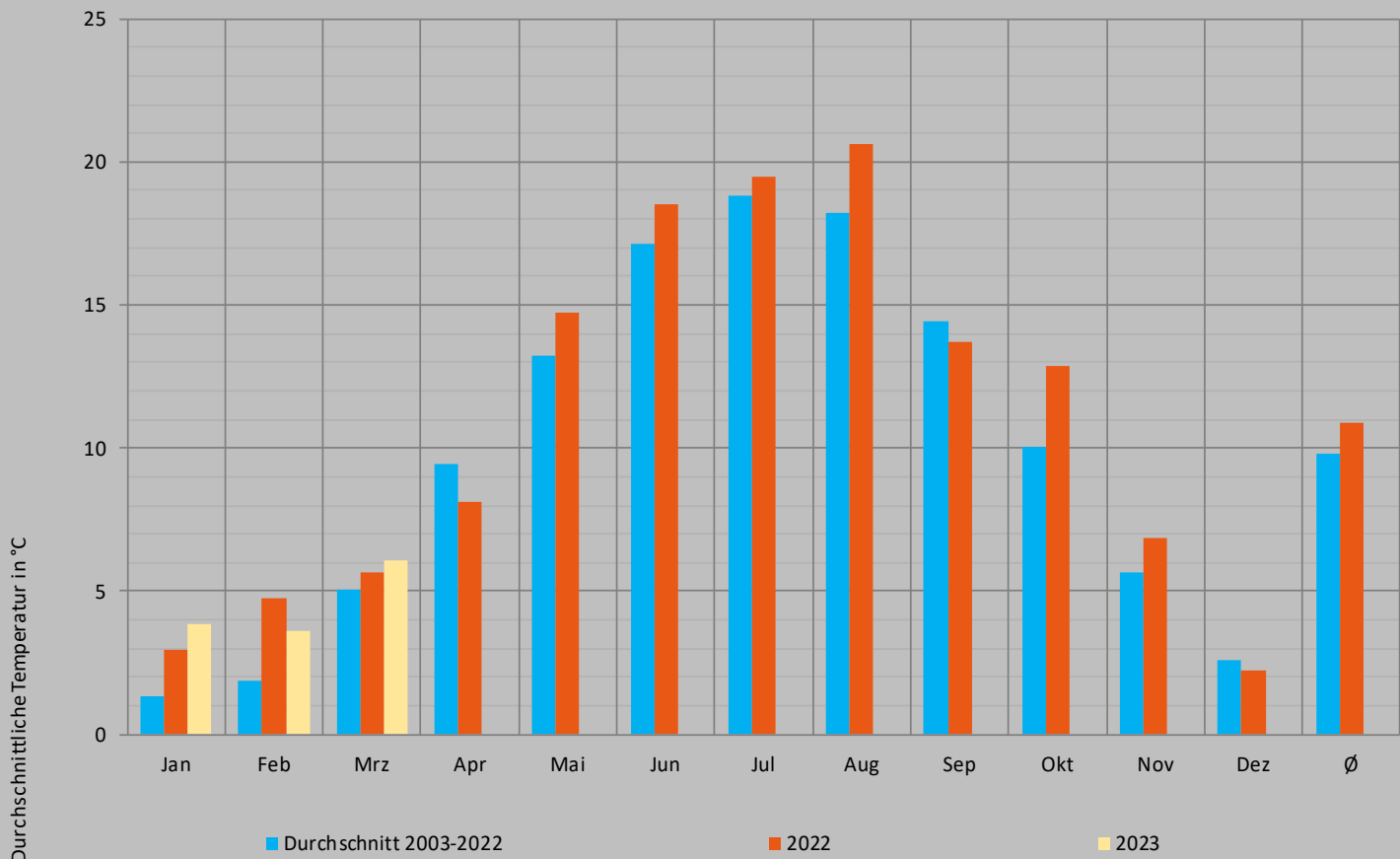
Quelle: Statistisches Bundesamt; Stand: Mai 2023

\* Statistisches Bundesamt

\*\* Veränderungen jüngstes Quartal gegenüber Vorjahreszeitraum

# Temperaturverlauf

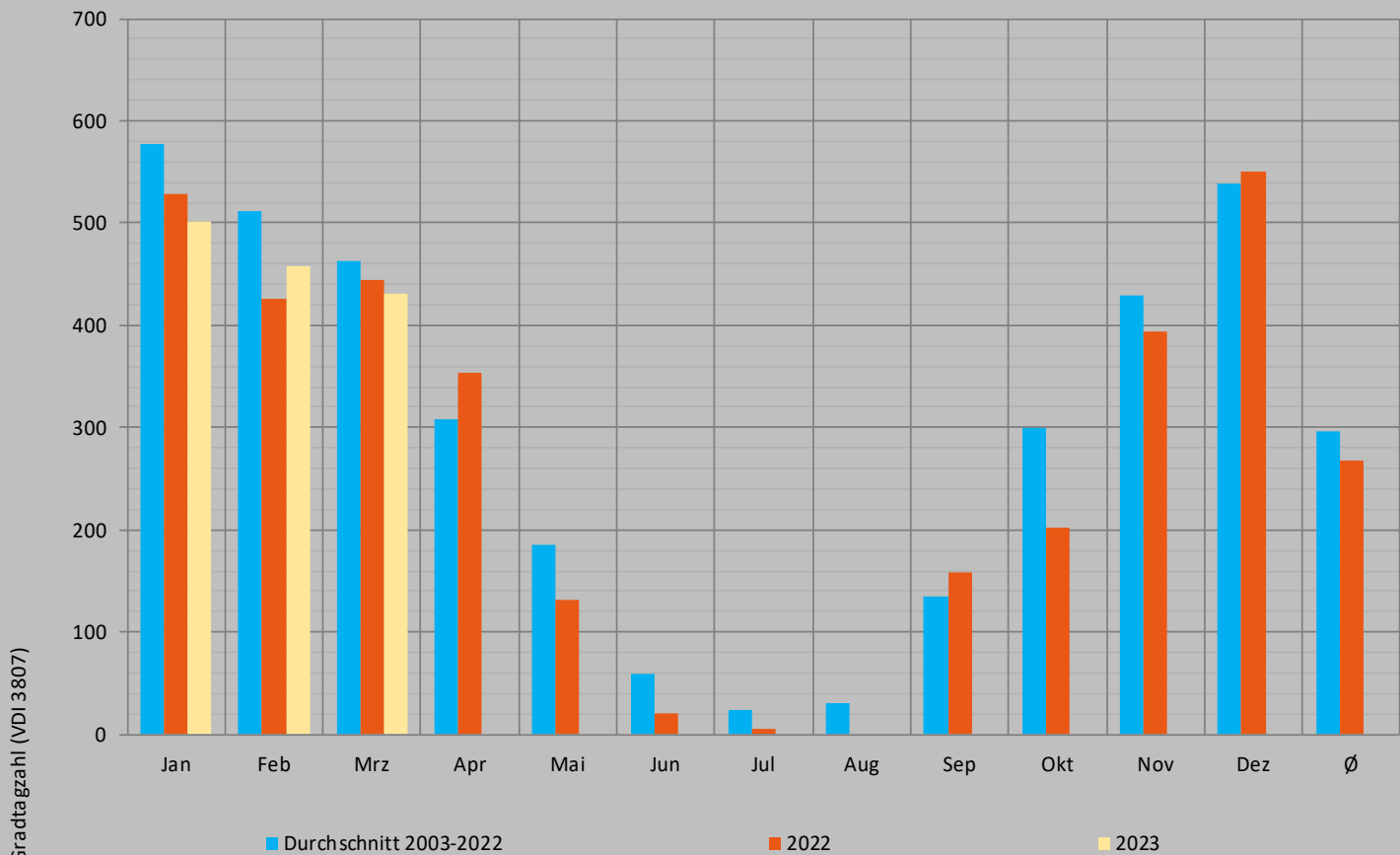
Durchschnittliche Temperatur in °C, gewichtet nach Wohnflächen



Quelle: DWD; Stand: Mai 2023

# Gradtage

Berechnet nach VDI-Richtlinie 3807, gewichtet nach Wohnflächen

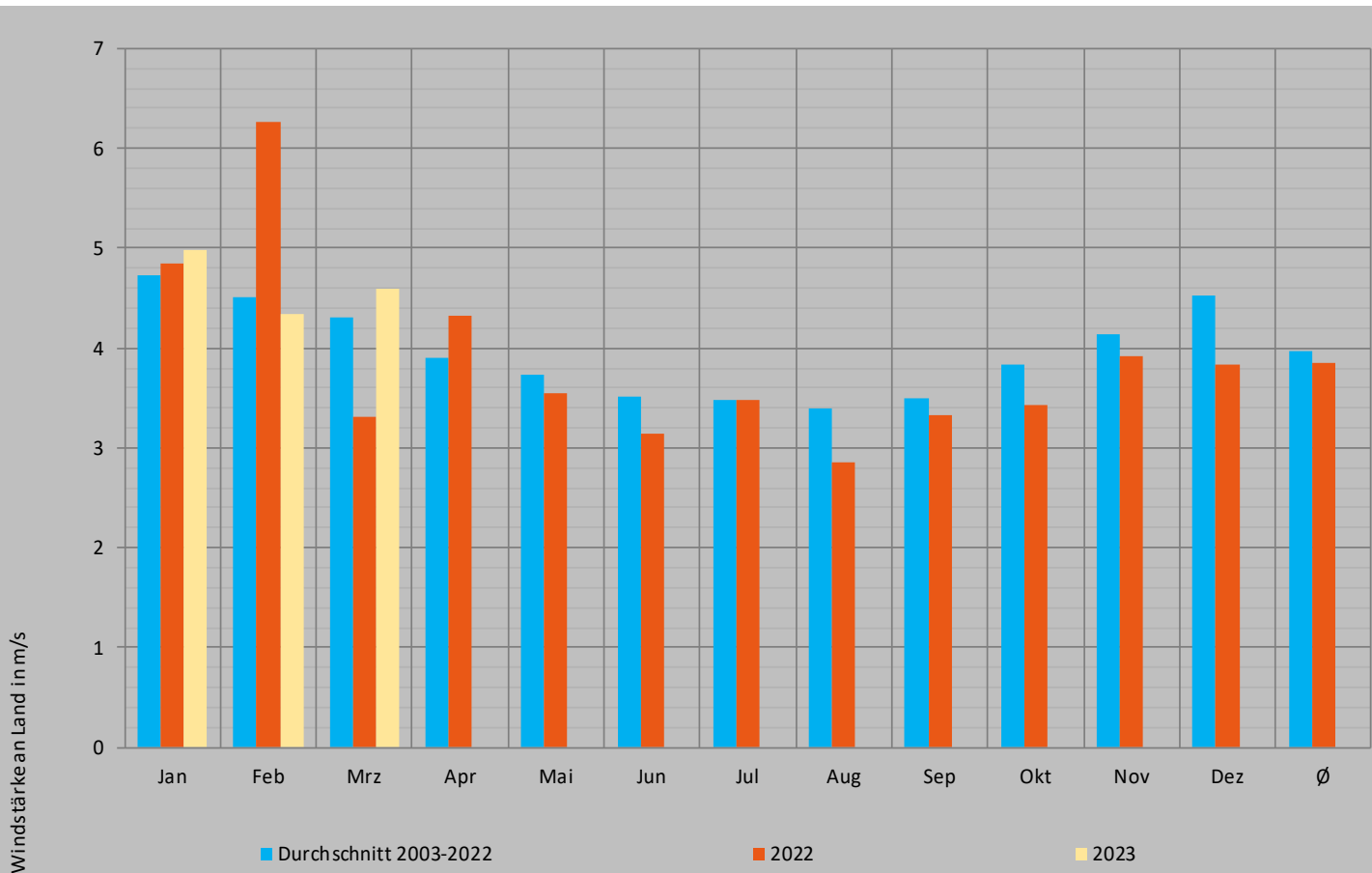


Langjähriges Mittel 2003 bis 2022:	1.554
1. Quartal 2022	1.400
1. Quartal 2023	1.391

Quelle: AGEB nach DWD, nach VDI-Richtlinie 3807; Stand: Mai 2023

# Windstärke

Durchschnittliche Windstärke in m/s, gewichtet nach der installierten Windenergieleistung

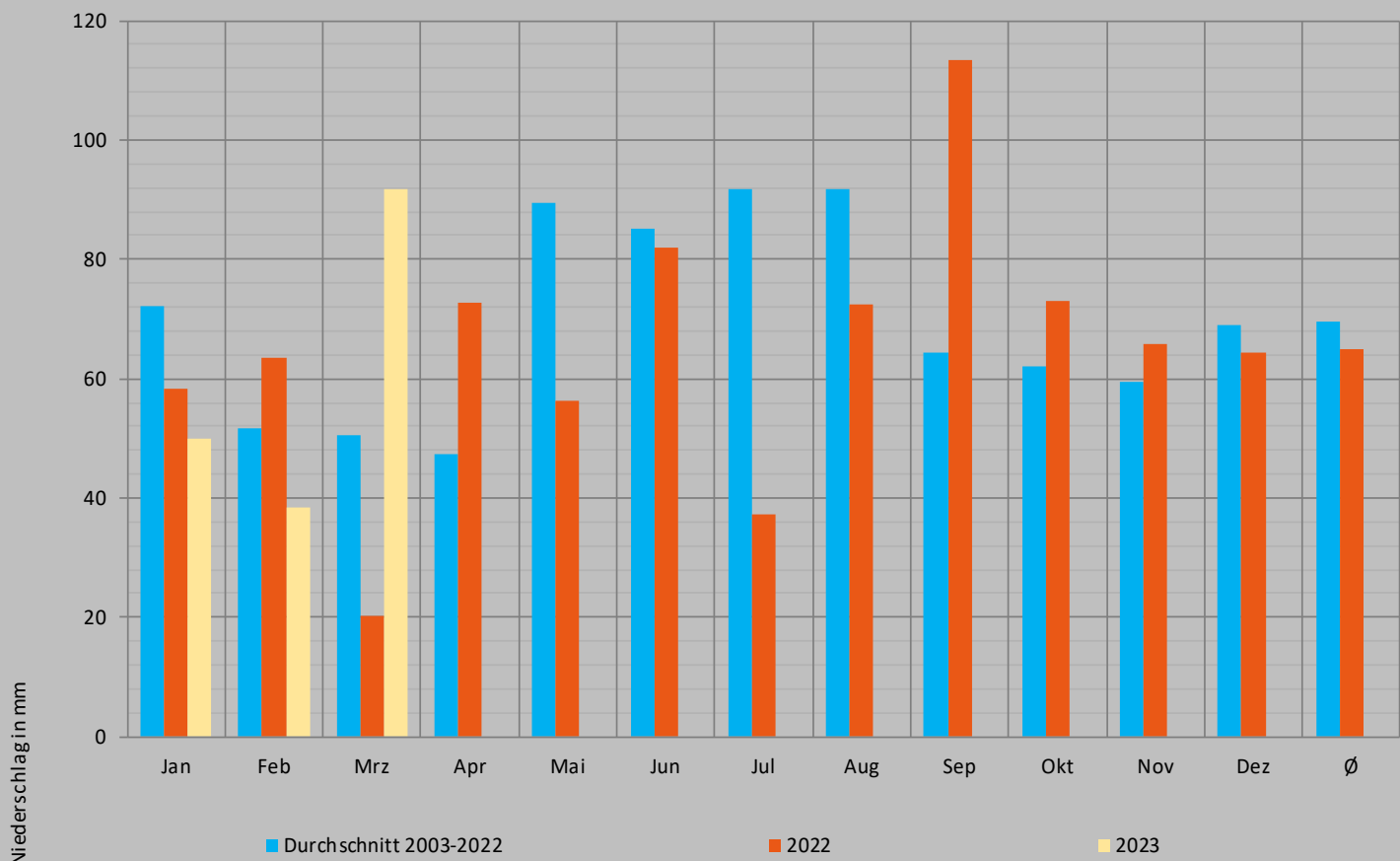


Quelle: DWD; Stand: Mai 2023



# Niederschlag

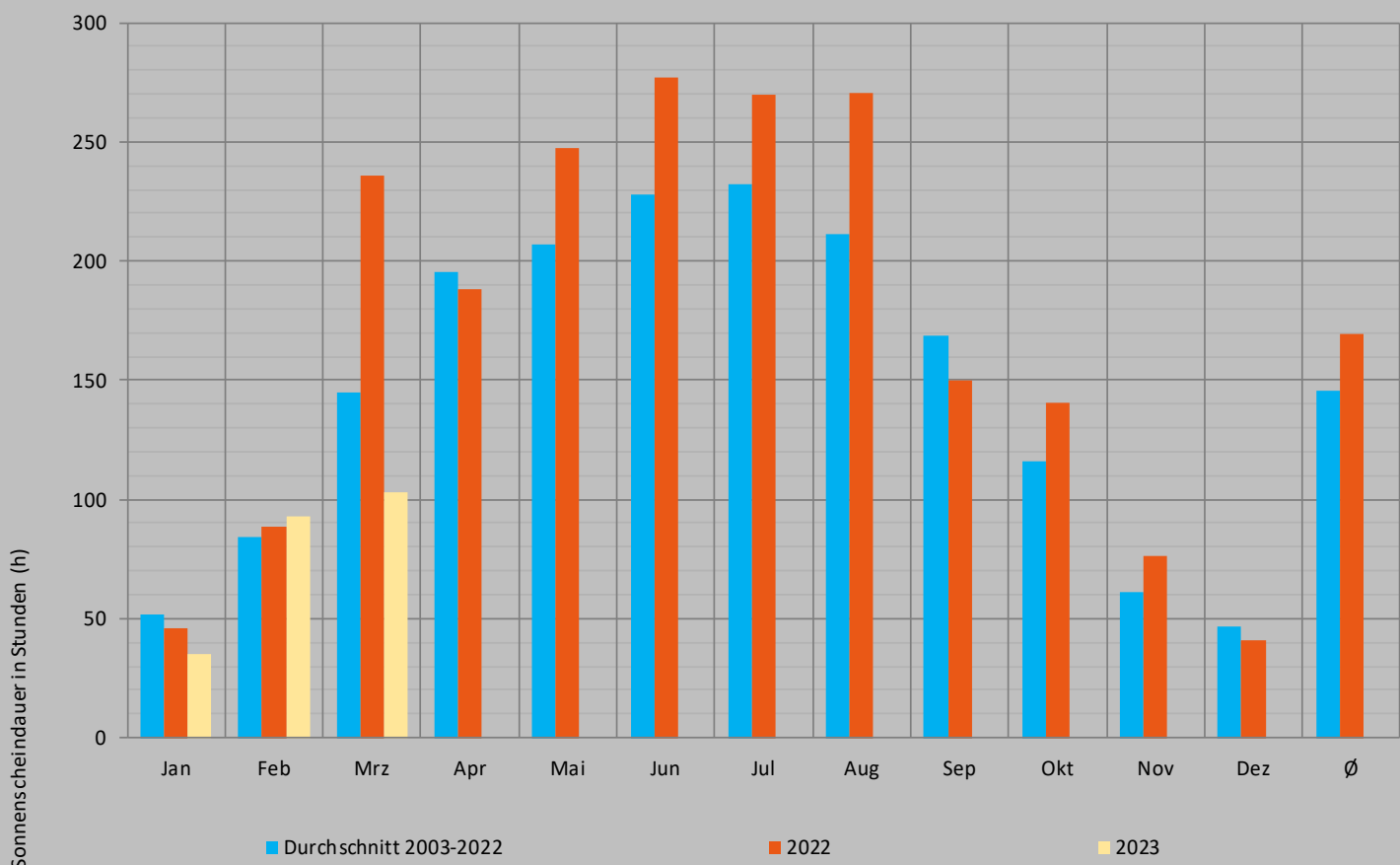
Monatliche Niederschlagsmenge in Millimeter (mm), gewichtet nach der installierten Wasserkraftleistung



Quelle: DWD; Stand: Mai 2023

# Sonnenschein

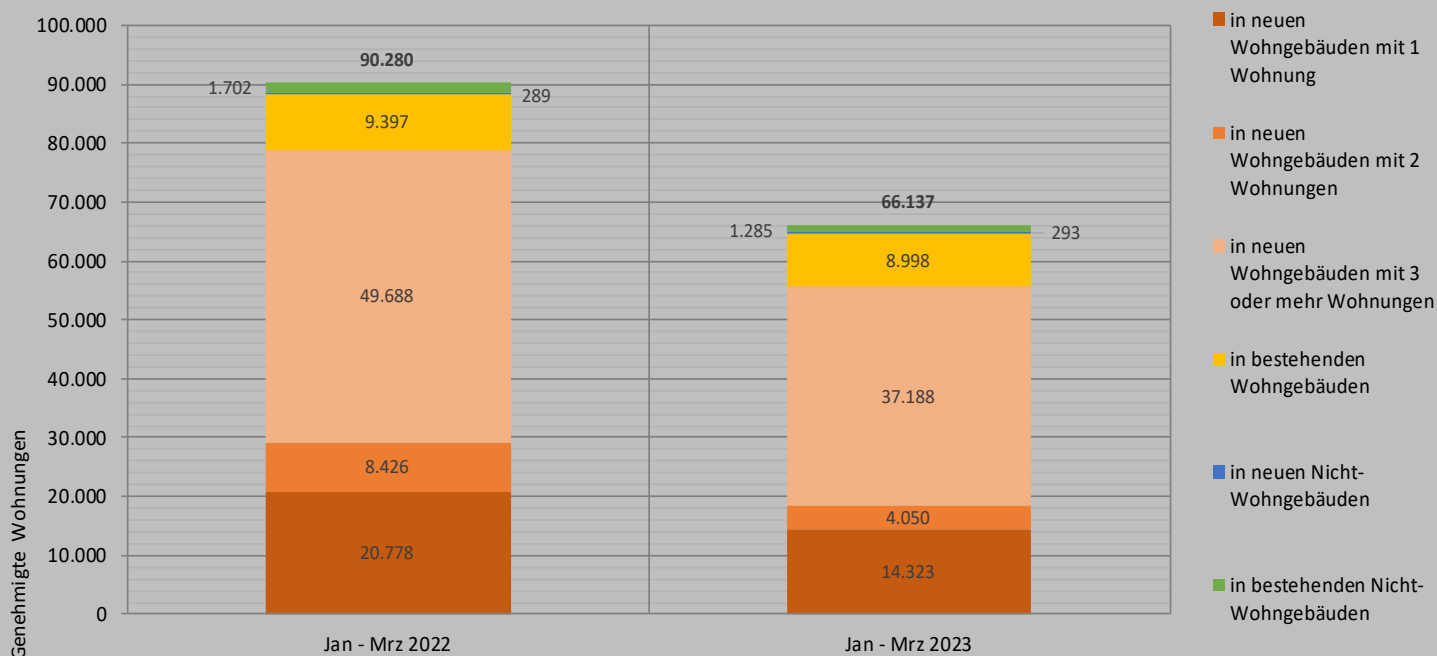
Monatliche Sonnenscheindauer in Stunden (h), gewichtet nach der Leistung von Photovoltaikanlagen



Quelle: DWD; Stand: Mai 2023

# Bautätigkeit - Baugenehmigungen

Januar bis März 2023

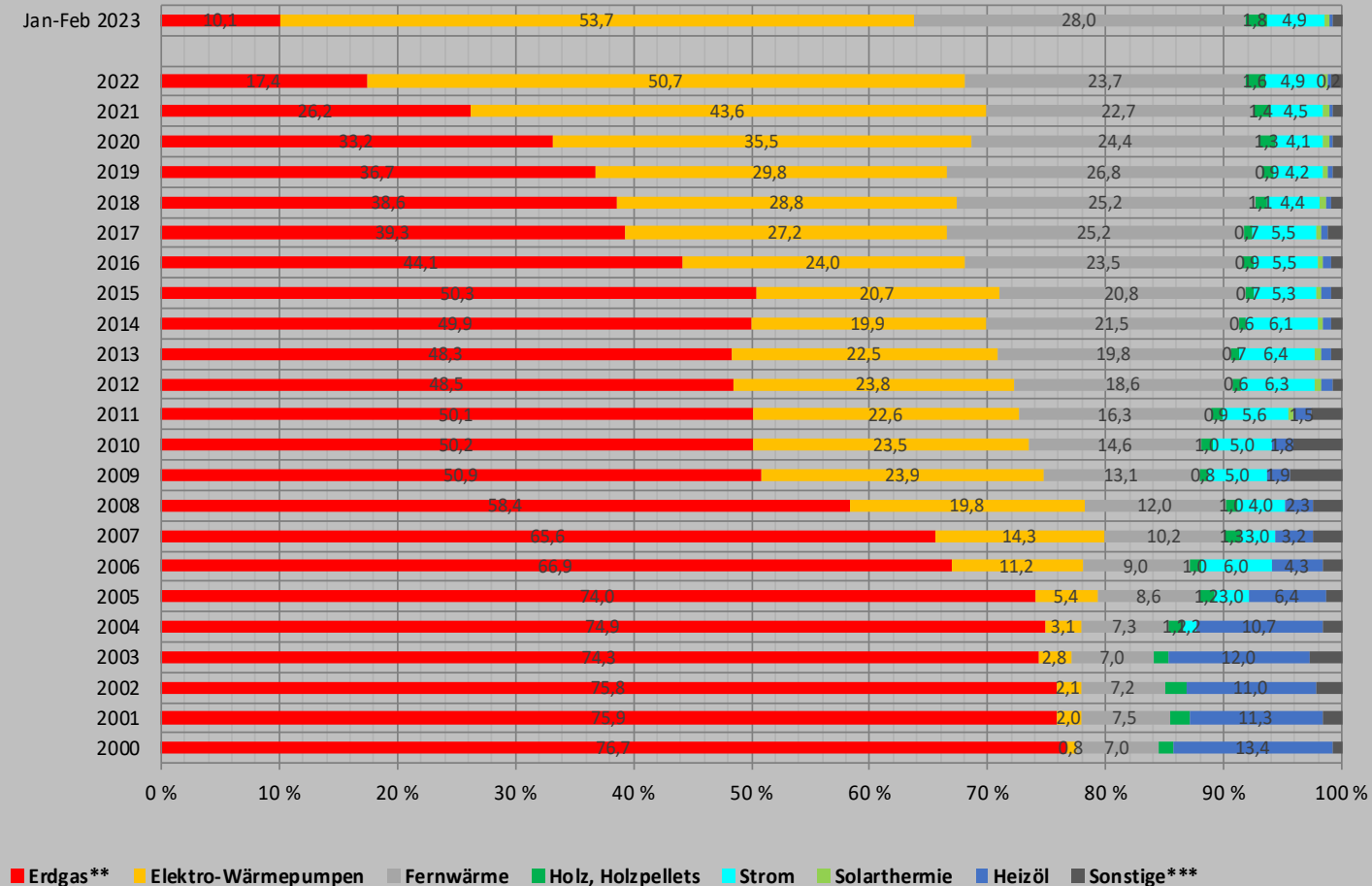


Baugenehmigungen für neue Wohnungen	Jan - Mrz 2022	Jan - Mrz 2023	Veränderung
<b>in neu zu errichtenden Wohngebäuden mit</b>			
1 Wohnung	23,0 %	21,7 %	-31,1 %
2 Wohnungen	9,3 %	6,1 %	-51,9 %
3 oder mehr Wohnungen	55,0 %	56,2 %	-25,2 %
<b>in bestehenden Wohngebäuden</b>			
	10,4 %	13,6 %	-4,2 %
<b>in neuen Nicht-Wohngebäuden</b>			
	0,3 %	0,4 %	1,4 %
<b>in bestehenden Nicht-Wohngebäuden</b>			
	1,9 %	1,9 %	-24,5 %
<b>Wohnungen gesamt (ohne Wohnheime)</b>	<b>100,0 %</b>	<b>100,0 %</b>	<b>-26,7 %</b>

Quelle: Statistisches Bundesamt; Stand: Mai 2023

# Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau\*

2000 bis 2023 – Anteile in %

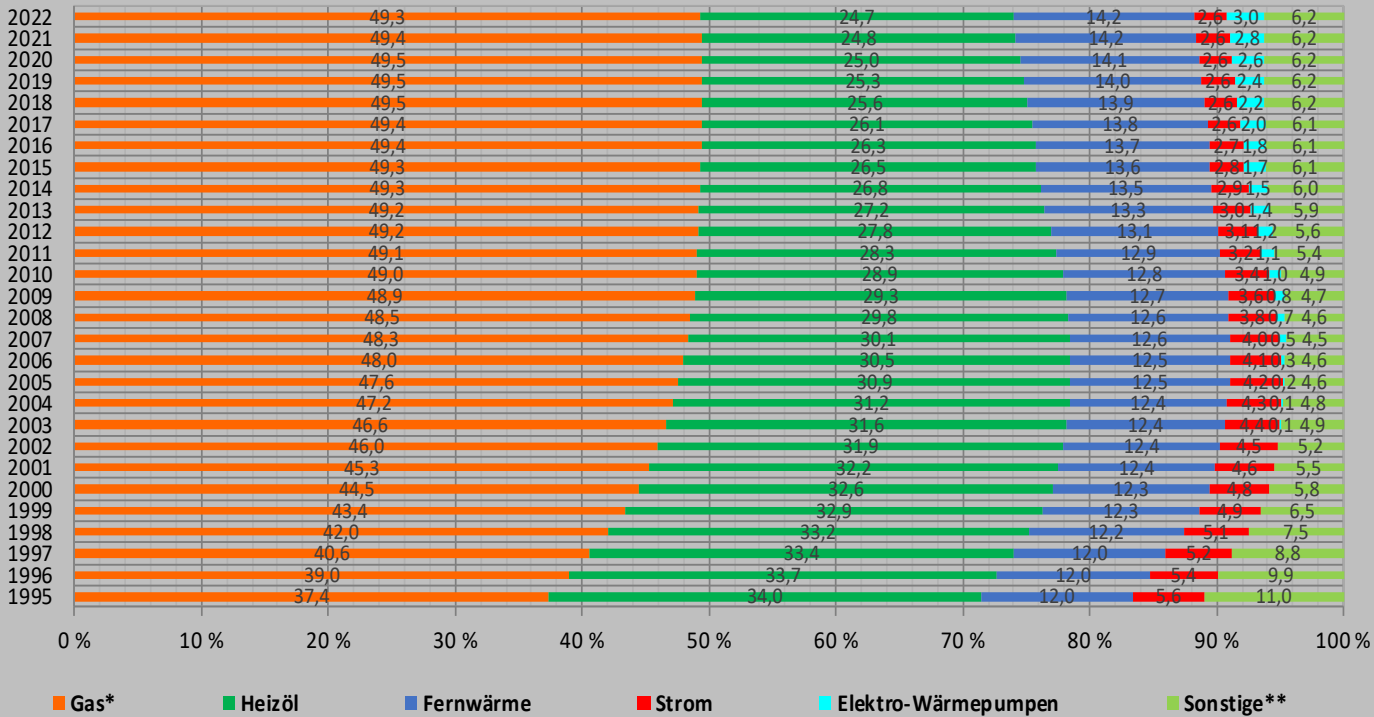


Quellen: Statistische Landesämter, BDEW; Stand: Mai 2023

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

# Beheizungsstruktur des Wohnungsbestandes

1995 bis 2022 – Anteile in %



Beheizungsstruktur in %	1995	2005	2010	2015	2020	2022
Gas*	37,4	47,6	49,0	49,3	49,5	49,3
Heizöl	34,0	30,9	28,9	26,5	25,0	24,7
Fernwärme	12,0	12,5	12,8	13,6	14,1	14,2
Strom	5,6	4,2	3,4	2,8	2,6	2,6
Elektro-Wärmepumpen	0,0	0,2	1,0	1,7	2,6	3,0
Sonstige**	11,0	4,6	4,9	6,1	6,2	6,2

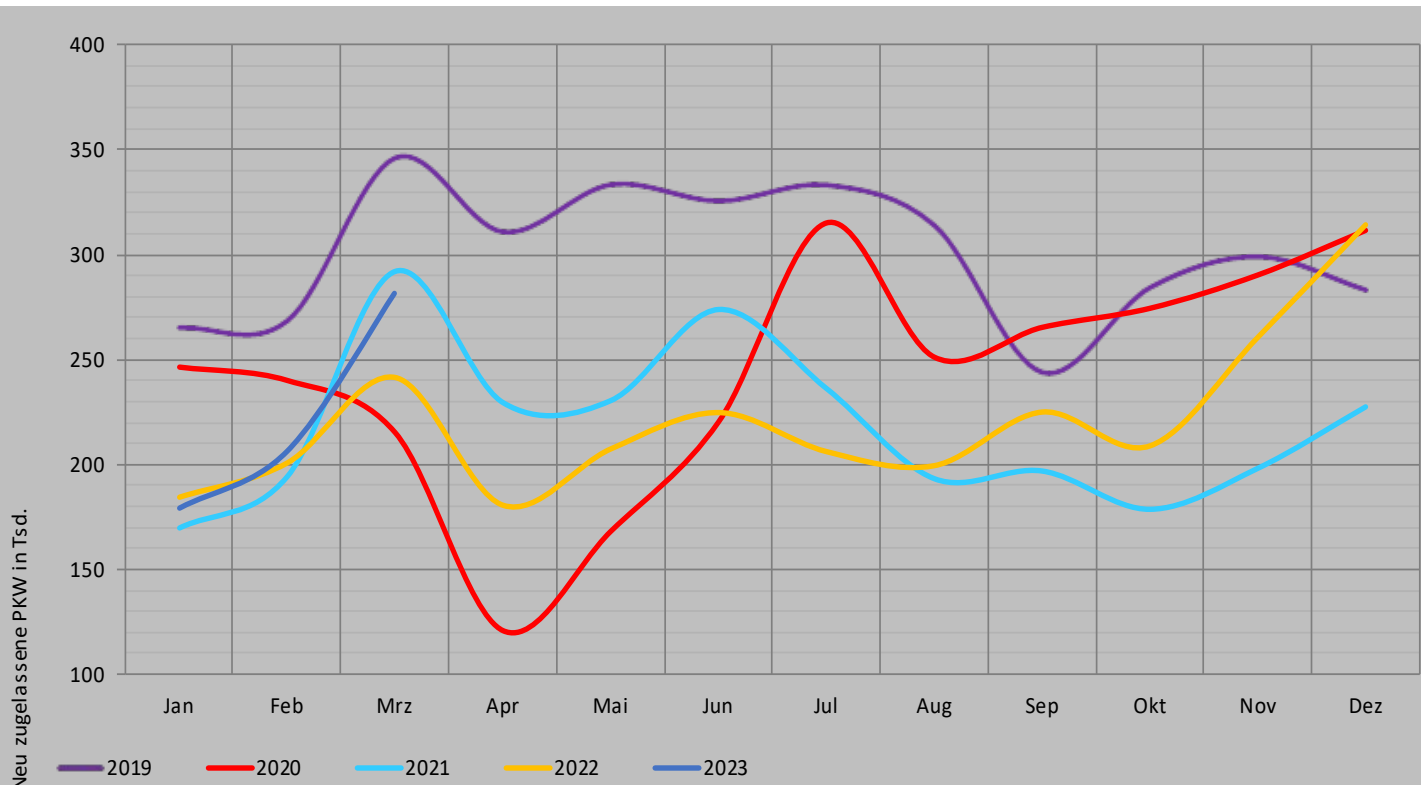
Quelle: BDEW; Stand: Mai 2023

\* einschließlich Biomethan und Flüssiggas

\*\* Holz, Holzpellets, sonstige Biomasse, Koks/Kohle, sonstige Heizenergie

# Verkehr – PKW-Zulassungen

PKW-Zulassungen Januar 2019 bis März 2023 – Angaben in Tausend



PKW  
Zulassungen

2023 in Tausend	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
gesamt	179	206	281										667
Diesel	39	38	49										126
Elektro (BEV und PHEV)	27	44	61										132

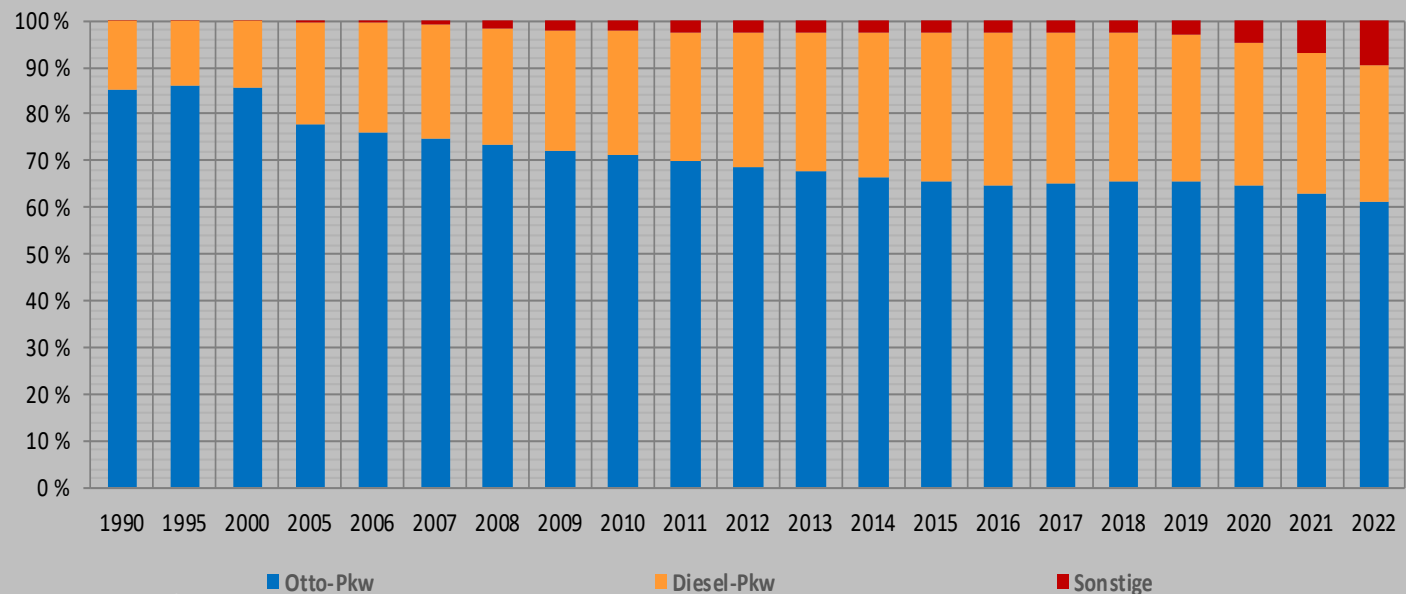
Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Mai 2023

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

Anteile Otto- und Diesel-PKW am Bestand in %



PKW-Bestand in Tausend	■ Otto-Pkw			■ Diesel-Pkw			■ Sonstige						
	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Benzin	24.902	33.687	37.402	35.919	30.488	29.825	29.979	30.451	31.031	31.465	31.435	31.005	30.623
Diesel	4.367	5.388	6.361	10.091	11.267	14.532	15.089	15.225	15.153	15.111	15.060	14.824	14.612
Flüssiggas	6	2	1	41	419	476	448	421	396	371	347	331	306
Erdgas	0	1	4	31	72	80	77	75	81	82	83	82	81
BEV, PHEV	1	2	3	2	2	38	55	98	150	239	589	1.184	1.881
Hybrid	0	0	0	6	37	118	144	192	274	437	724	1.103	1.515
H2, FCEV	0	0	0	0	0	0	0,2	0,3	0,4	0,6	1,0	1,4	2,2
Andere	0	1	1	1	18	2	11	11	10	10	10	10	10

Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Mai 2023

BEV: Battery Electric Vehicle, Pkw mit reinem batterieelektrischen Antrieb

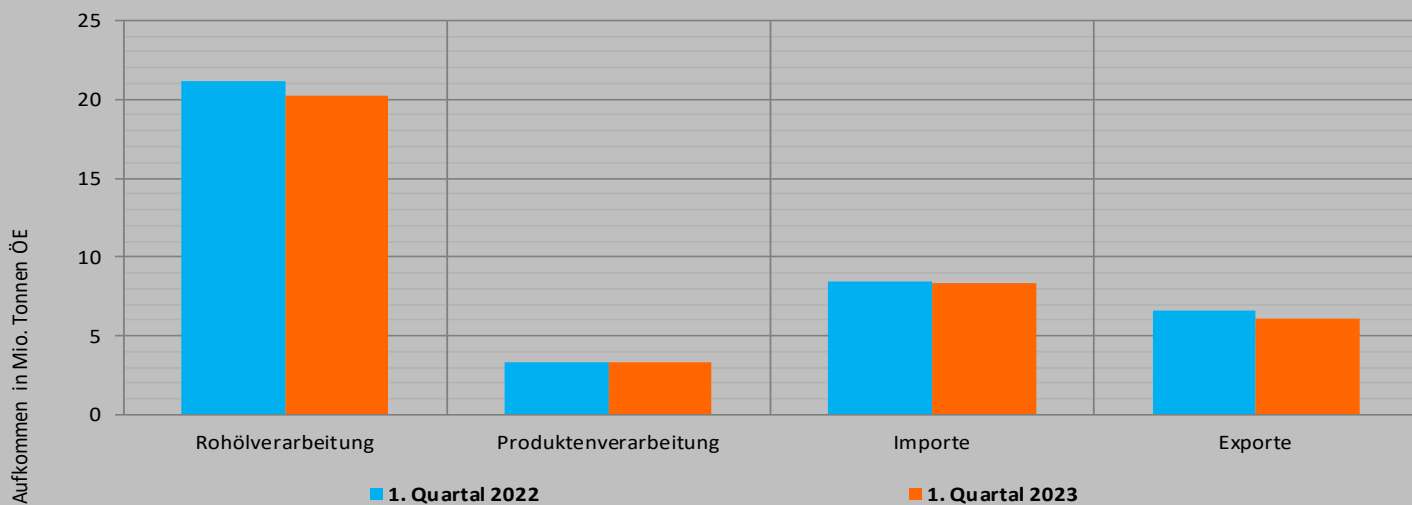
PHEV: Plug-in Hybrid Electric Vehicle, Pkw mit batterieelektrischem Antrieb und zusätzlichem Verbrenner

Hybrid: hier ohne PHEV

FCEV: Fuel Cell Electric Vehicle, Pkw mit brennstoffzellengestütztem Antrieb

# Mineralöl – Aufkommen

Januar bis März 2023 - in Millionen Tonnen (Mio. t)



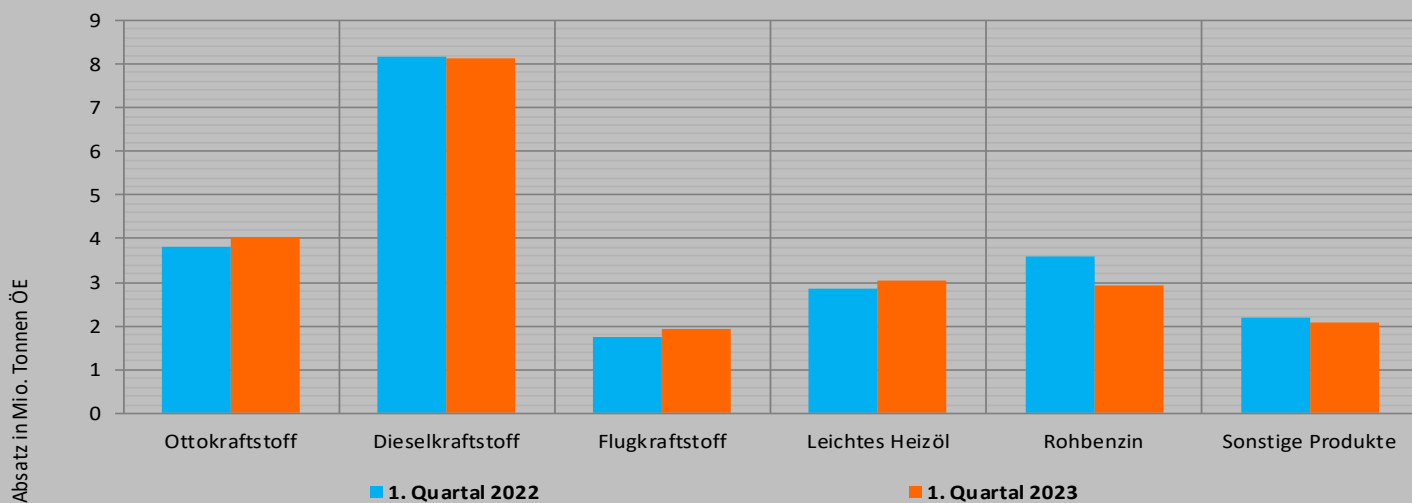
Aufkommen in Mio. t OE	1. Quartal 2022	1. Quartal 2023	Veränderung
Raffinerieerzeugung	24,5	23,6	-3,3 %
davon aus:			
Rohölverarbeitung	21,1	20,3	-4,1 %
Produktenverarbeitung	3,3	3,4	1,6 %
Raffinerie-Kapazität	26,4	26,4	/
Raffinerie-Auslastung	80,0 %	76,7 %	/
Außenhandel (Saldo)	1,9	2,2	/
Importe	8,5	8,3	-1,6 %
Exporte	6,6	6,1	-6,7 %
Ausgleich (Saldo)	-3,5	-3,6	/
Summe (Mio. t OE)	22,8	22,2	-2,5 %

Quelle: en2x, 2021/2022 vorläufig, teilweise geschätzt; Stand: Mai 2023



# Mineralöl – Absatz

Januar bis März 2023 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

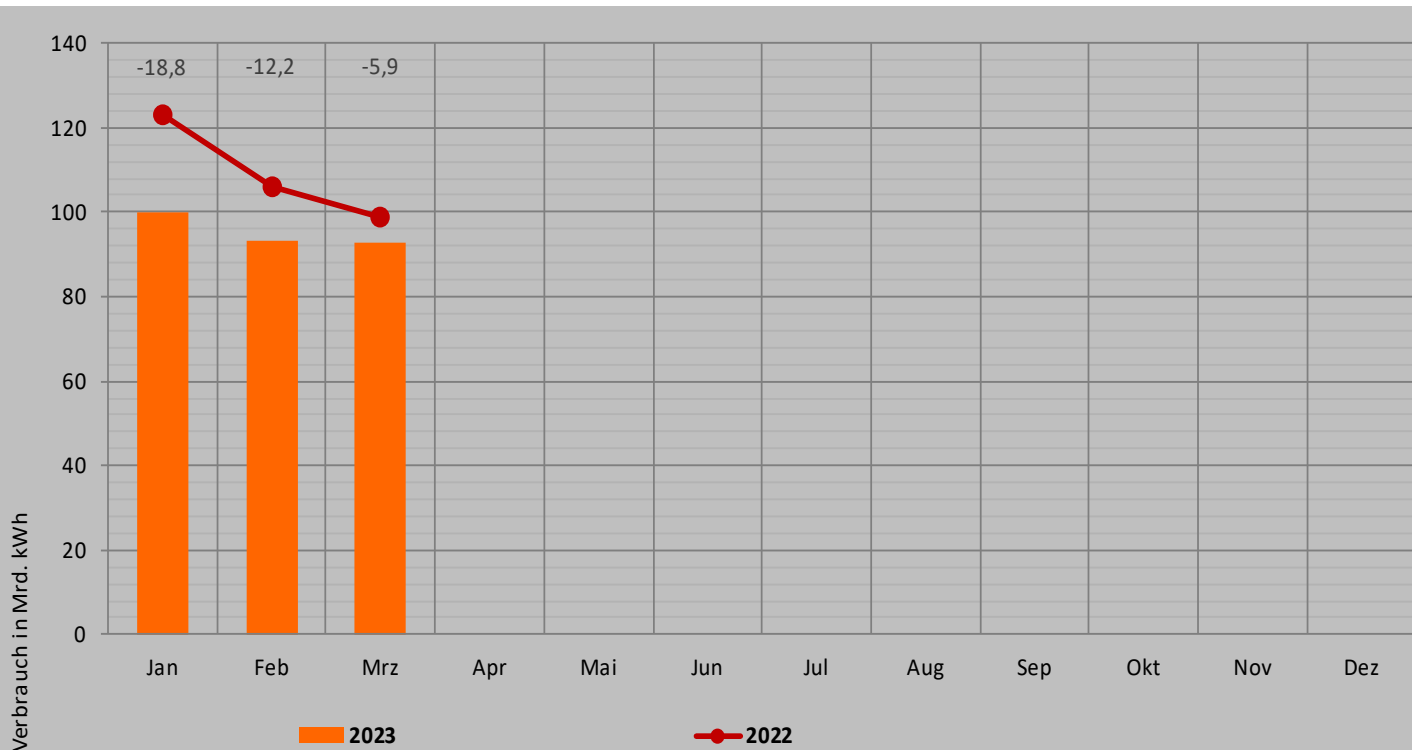


Absatz	1. Quartal 2022	1. Quartal 2023	Veränderung
Ottokraftstoff	3,8	4,0	5,3 %
Diesekraftstoff	8,2	8,1	-0,6 %
Flugkraftstoff	1,8	1,9	10,5 %
Leichtes Heizöl	2,8	3,0	6,5 %
Schweres Heizöl	0,3	0,1	-59,7 %
Rohbenzin	3,6	2,9	-18,9 %
Flüssiggas	0,9	0,8	-13,4 %
Schmierstoffe	0,2	0,2	4,0 %
Sonstige Produkte	2,2	2,1	-5,5 %
Recycling (abzüglich)	-1,6	-1,6	-2,0 %
Bio-Kraftst. (abzüglich)	-0,9	-0,9	0,3 %
Summe Produkte	21,3	20,8	-2,6 %
Eigenverbr./Verluste/Bestände	1,5	1,5	-2,0 %
Summe Mio. Tonnen OE	22,8	22,2	-2,5 %
Summe Mio. Tonnen SKE	33,3	32,5	-2,6 %
Summe Petajoule	977,1	951,6	-2,6 %

Quelle: en2x, 2021/2022 vorläufig, teilweise geschätzt; Stand: Mai 2023

# Erdgas – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis März 2023 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh, H<sub>s</sub>)



1. Quartal 2022

1. Quartal 2023

Veränderung

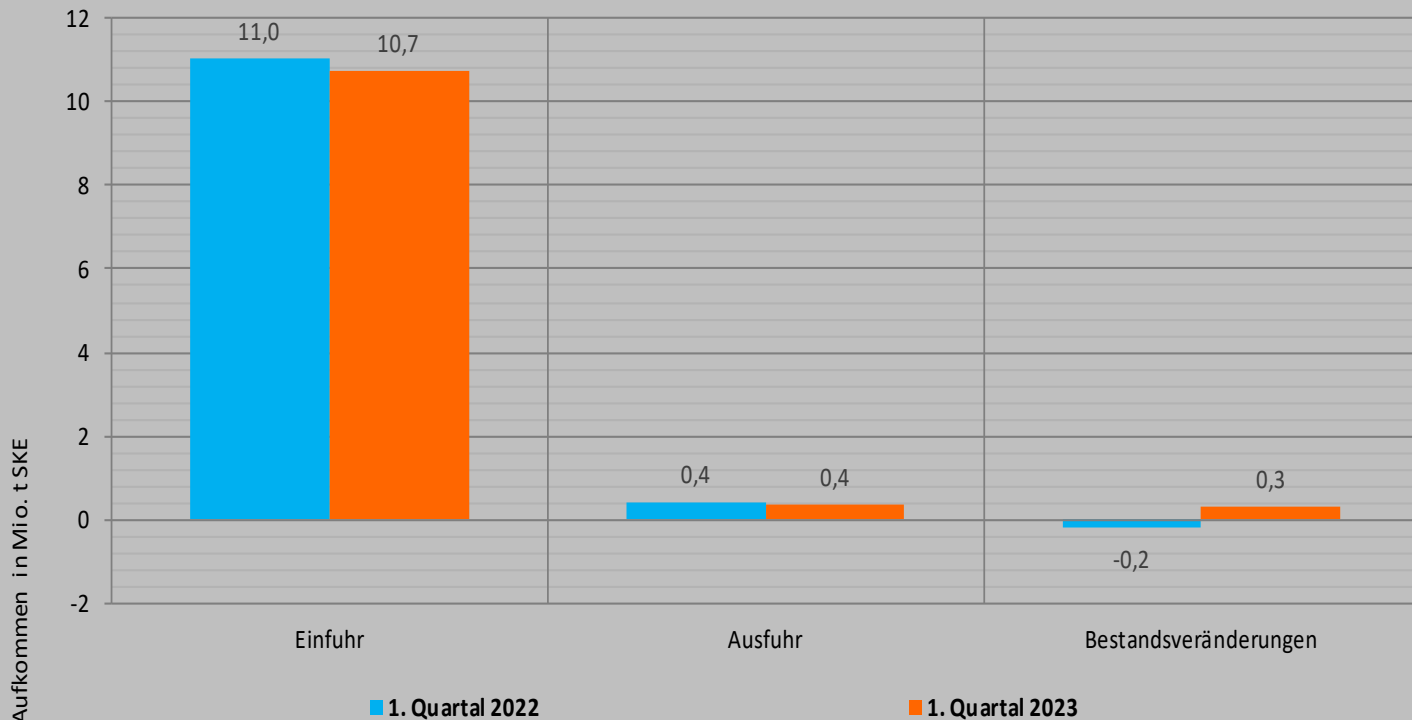
Inländische Förderung*	12,5	11,3	-9,4 %
Importe**	427,3	270,6	-36,7 %
Exporte**	174,7	56,9	-67,4 %
Nettoimporte	252,6	213,7	-15,4 %
Speichersaldo***	63,0	61,1	/
<b>Erdgasverbrauch</b>	<b>328,0</b>	<b>286,1</b>	<b>-12,8 %</b>

Quellen: Statistisches Bundesamt, BVEG, BDEW; Stand: Mai 2023

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

# Steinkohle – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis März 2023 - in Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE)

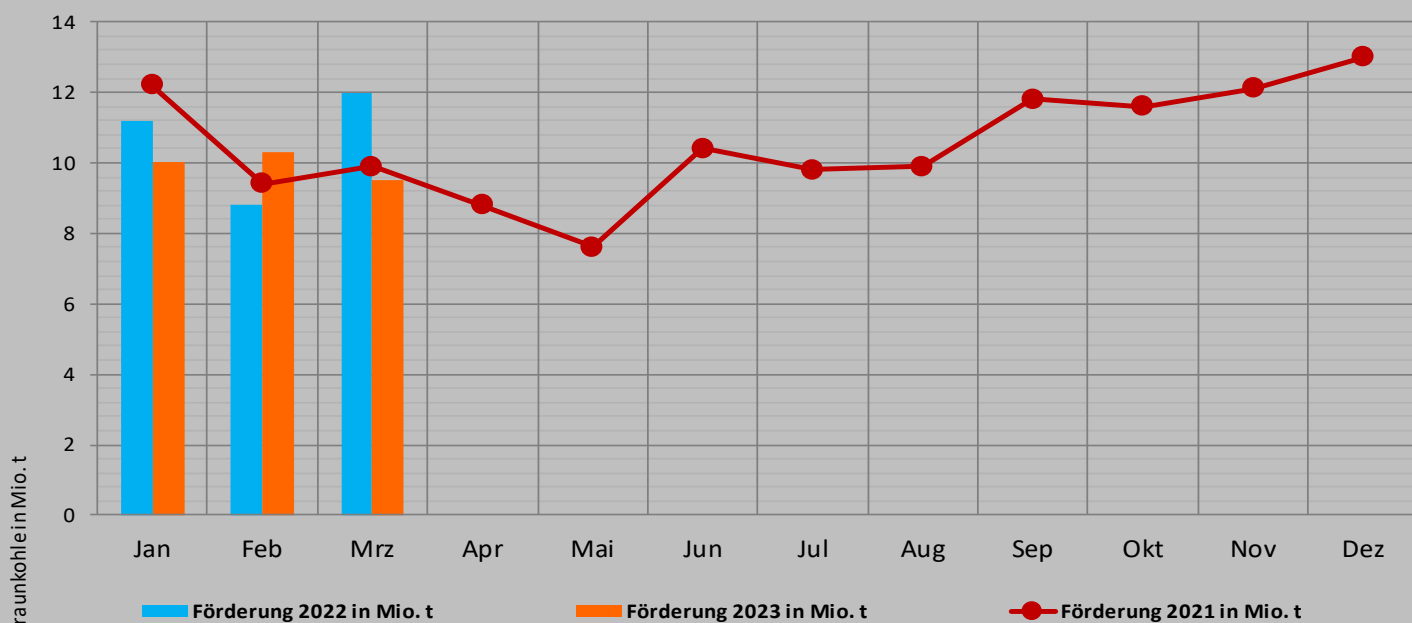


	1. Quartal 2022	1. Quartal 2023	Veränderung
Kraftwerke	6,1	5,5	-10,4 %
Stahlindustrie	4,7	4,6	-2,2 %
Wärmemarkt	0,4	0,4	-4,5 %
Statistische Differenzen	-0,4	-0,4	/
<b>Gesamt*</b>	<b>10,8</b>	<b>10,1</b>	<b>-7,0 %</b>

Quelle: VDKI, EEFA; Steinkohlenbergbau in Deutschland zum 21.12.2018 eingestellt; Stand: Mai 2023

# Braunkohle – Förderung und Verbrauch

Januar bis März 2023 - in Millionen Tonnen (Mio. t)

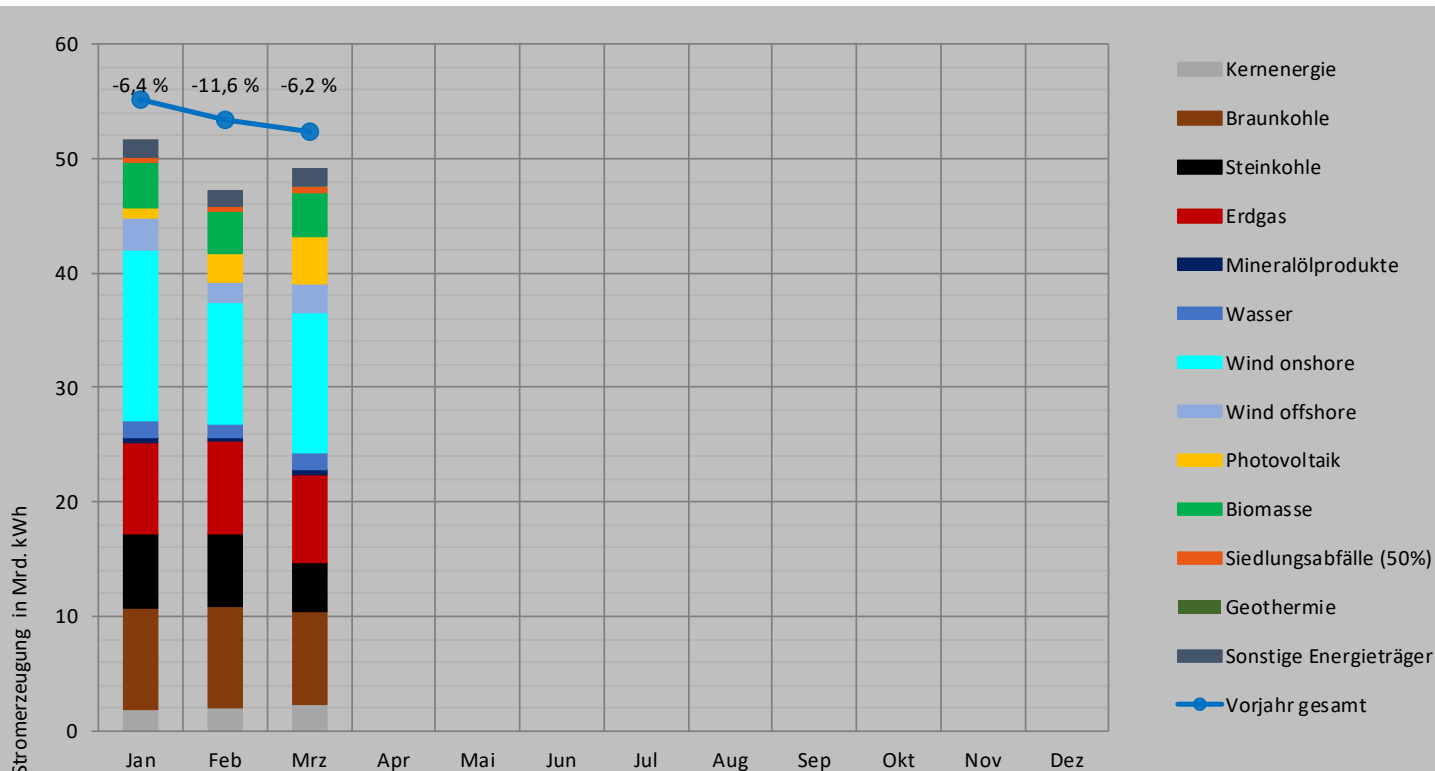


	1. Quartal 2022	1. Quartal 2023	Veränderung
Braunkohlenförderung (Mio. t)	32,0	29,9	-6,7 %
Braunkohlenförderung (Mio. t SKE)	10,0	9,3	-7,0 %
Absatz und Einsatz (Mio. t)			
an Kraftwerke und Sonstige	28,9	27,0	-6,5 %
zur Veredlung	2,7	2,3	-16,0 %
in KW des Braunkohlenbergbaus	0,4	0,5	24,8 %
Bestandsveränderungen	-0,1	0,0	/
Außenhandel (Mio. t SKE), Saldo	-0,199	-0,140	-29,5 %
Importe	0,011	0,011	-1,0 %
Exporte	0,210	0,151	-28,0 %
Summe PEV (Mio. t SKE)	9,8	9,1	-6,9 %
Summe PEV (PJ)	287,1	267,2	-6,9 %

Quelle: Statistik der Kohlenwirtschaft; Stand: Mai 2023

# Strom – Bruttoerzeugung

Januar bis März 2023 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)

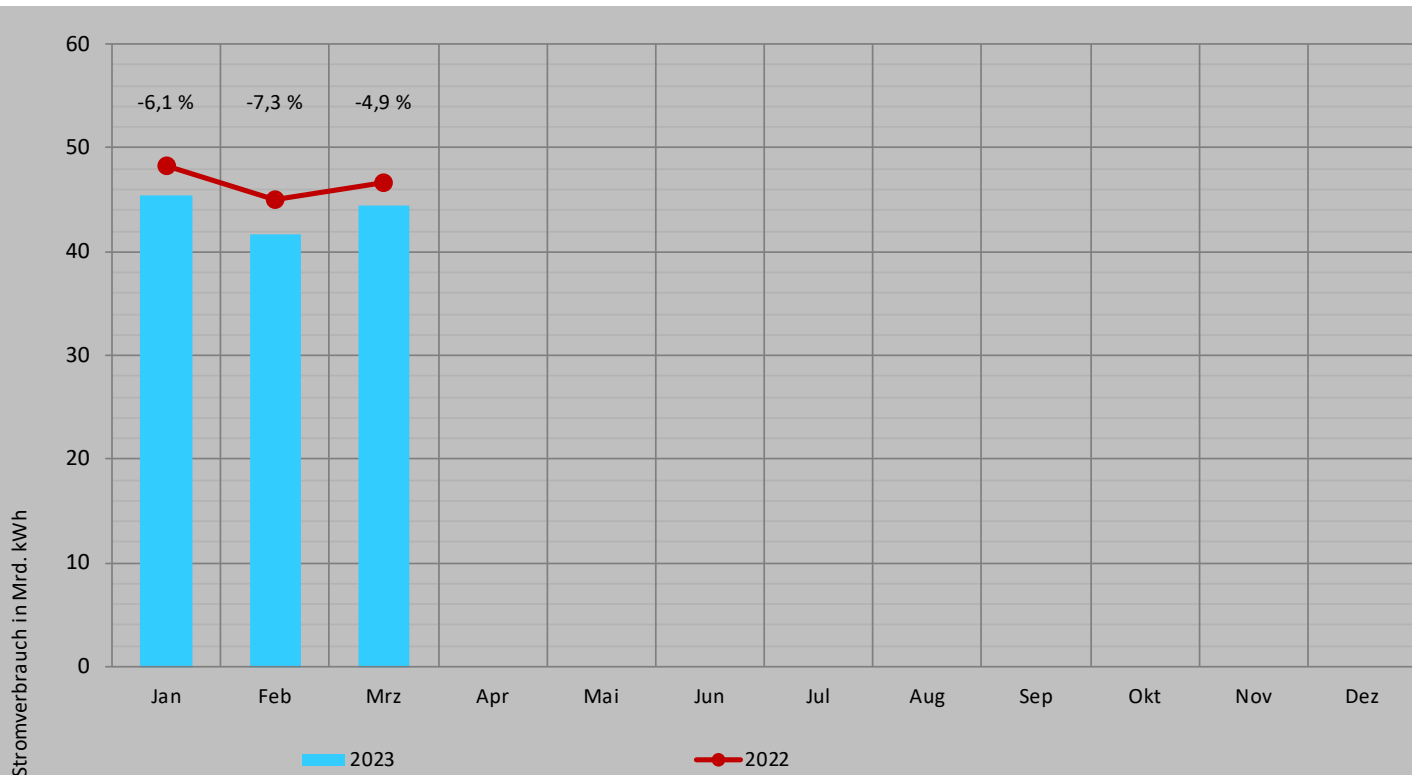


	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
2022	55,1	53,4	52,3										160,9
2023	51,6	47,2	49,1										147,9

Quellen: BDEW-Schnellstatistikerhebung, Statistisches Bundesamt, EEX, VGB, ZSW; Stand: Mai 2023

# Strom – Verbrauch

Januar bis März 2023 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)\*



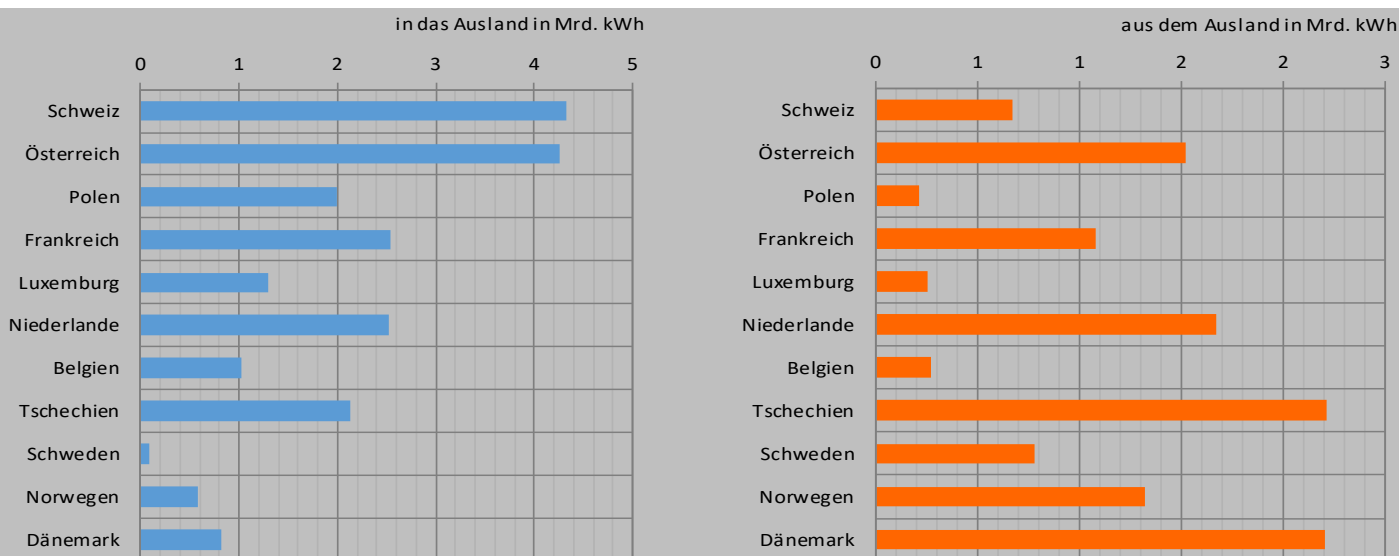
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
2022	48,3	45,0	46,7										140,0
2023	45,4	41,7	44,4										131,5

Quelle: BDEW; Stand: Mai 2023

\* Gesamtstromverbrauch: einschließlich Speicherdifferenz und Netzverlusten.

# Strom – Austausch mit dem Ausland\*

Januar bis März 2023 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)



Land	Physikalischer Stromexport		Physikalischer Stromimport		Saldo Mrd. kWh
	Mrd. kWh	Veränderung [%]	Mrd. kWh	Veränderung [%]	
Schweiz	4,322	-29,2	0,668	75,0	- 3,7
Österreich	4,252	-15,9	1,522	26,5	- 2,7
Polen	1,986	2,0	0,212	> 100,0	- 1,8
Frankreich	2,541	25,9	1,079	50,9	- 1,5
Luxemburg	1,289	-4,7	0,255	1,5	- 1,0
Niederlande	2,513	-4,3	1,671	39,4	- 0,8
Belgien	1,014	-19,1	0,270	6,1	- 0,7
Tschechien	2,129	-0,3	2,208	18,6	+ 0,1
Schweden	0,084	> 100,0	0,778	-14,3	+ 0,7
Norwegen	0,571	9,7	1,317	-2,5	+ 0,7
Dänemark	0,816	-14,5	2,206	-12,7	+ 1,4
<b>Summe</b>	<b>21,518</b>	<b>-10,3</b>	<b>12,187</b>	<b>13,9</b>	<b>- 9,3</b>

Quelle: BDEW; Stand: Mai 2023

\* vorläufig.

# Erneuerbare Energien

Januar bis März 2023 - in Petajoule (PJ)

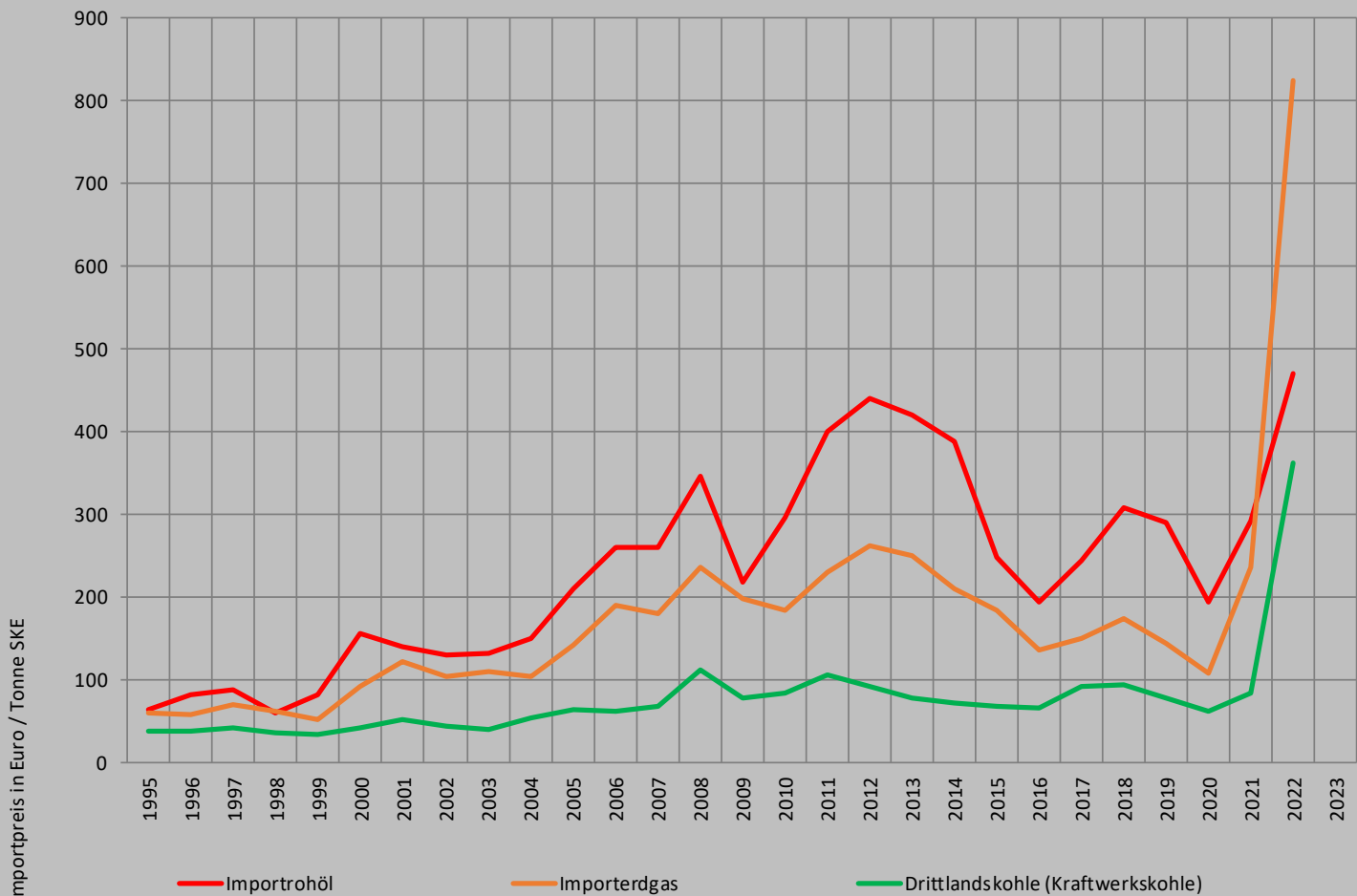
Erneuerbare Energien	Wasserkraft			Windenergie			Solarenergie			Geothermie			Biomasse			Abfälle			SUMME		
	Q 1			Q 1			Q 1			Q 1			Q 1			Q 1			Q 1		
	2021	2022	%	2021	2022	%	2021	2022	%	2021	2022	%	2021	2022	%	2021	2022	%	2021	2022	%
Gewinnung im Inland	16	15	-9	159	159	0	41	31	-24	37	42	14	319	328	3	32	31	-5	604	605	0
Außenhandelsaldo													-2	-4					-2	-4	
Primärenergieverbrauch	16	15	-9	159	159	0	41	31	-24	37	42	14	317	324	2	32	31	-5	602	601	0
Einsatz in Kraftwerken (Strom)	16	15	-9	159	159	0	36	27	-24	2	2	2	86	84	-2	14	14	-6	313	301	-4
Einsatz in Kraftwerken (Wärme)							0	0	0	1	1	5	14	13	-3	12	11	-6	27	26	-4
Verbrauch bei Umwandlung, Verluste													6	6	0	0	0	0	6	6	0
Endenergieverbrauch							5	4	-23	33	38	15	211	220	4	6	6	0	255	268	5
Industrie							0	0	0	0	0	0	24	22	-9	6	6	0	30	27	-8
Verkehr													30	30	-1				30	30	-1
Haushalte, GHD							5	4	-23	33	38	15	158	169	7				196	211	8

Quelle: AGEE-Stat; Stand: Mai 2023



# Preise – Ausgewählte Importenergieträger

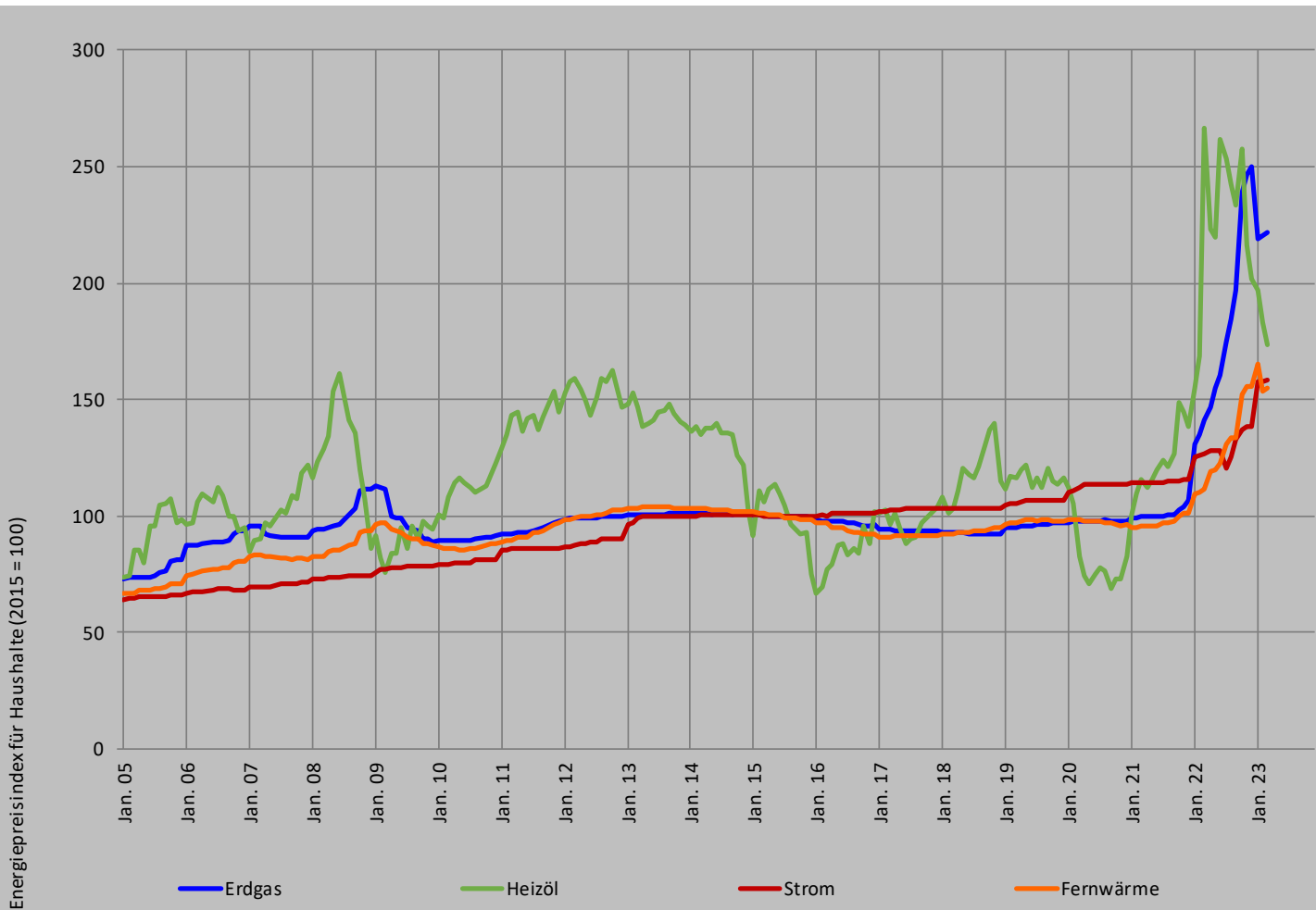
Jahresdurchschnitte in €/t Steinkohleneinheit (SKE)



Quellen: Statistik der Kohlenwirtschaft, BAFA (bis 2018), VDKI (ab 2019), Stat. Bundesamt; Stand: Mai 2023

# Preise – Entwicklung für Haushalte

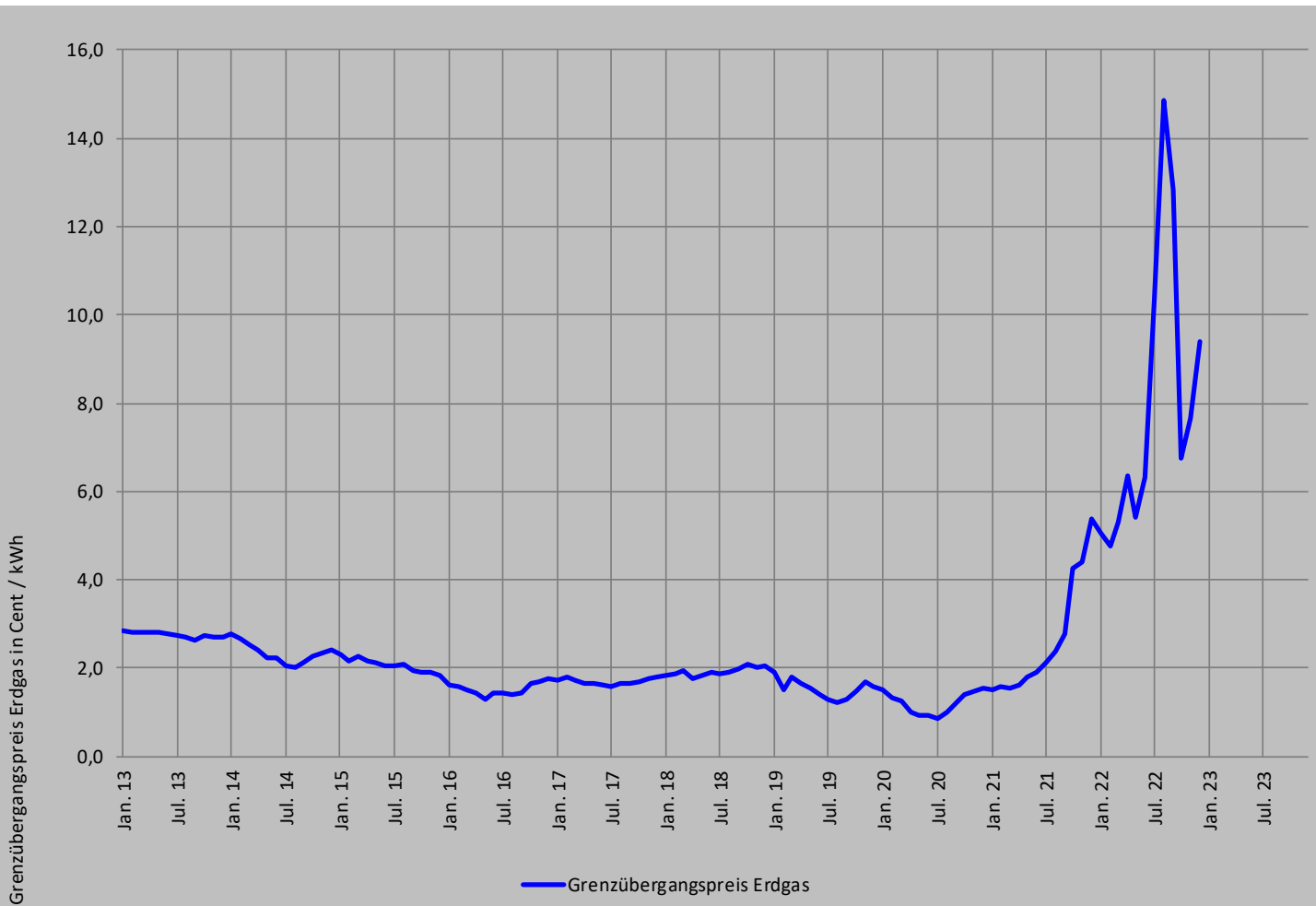
Indizierte Preisentwicklungen von Heizöl, Gas, Strom und Fernwärme seit 2005; Basisjahr 2015 = 100



Quellen: Statistisches Bundesamt, BDEW; Stand: Mai 2023

# Preise – Grenzübergangspreis für Erdgas

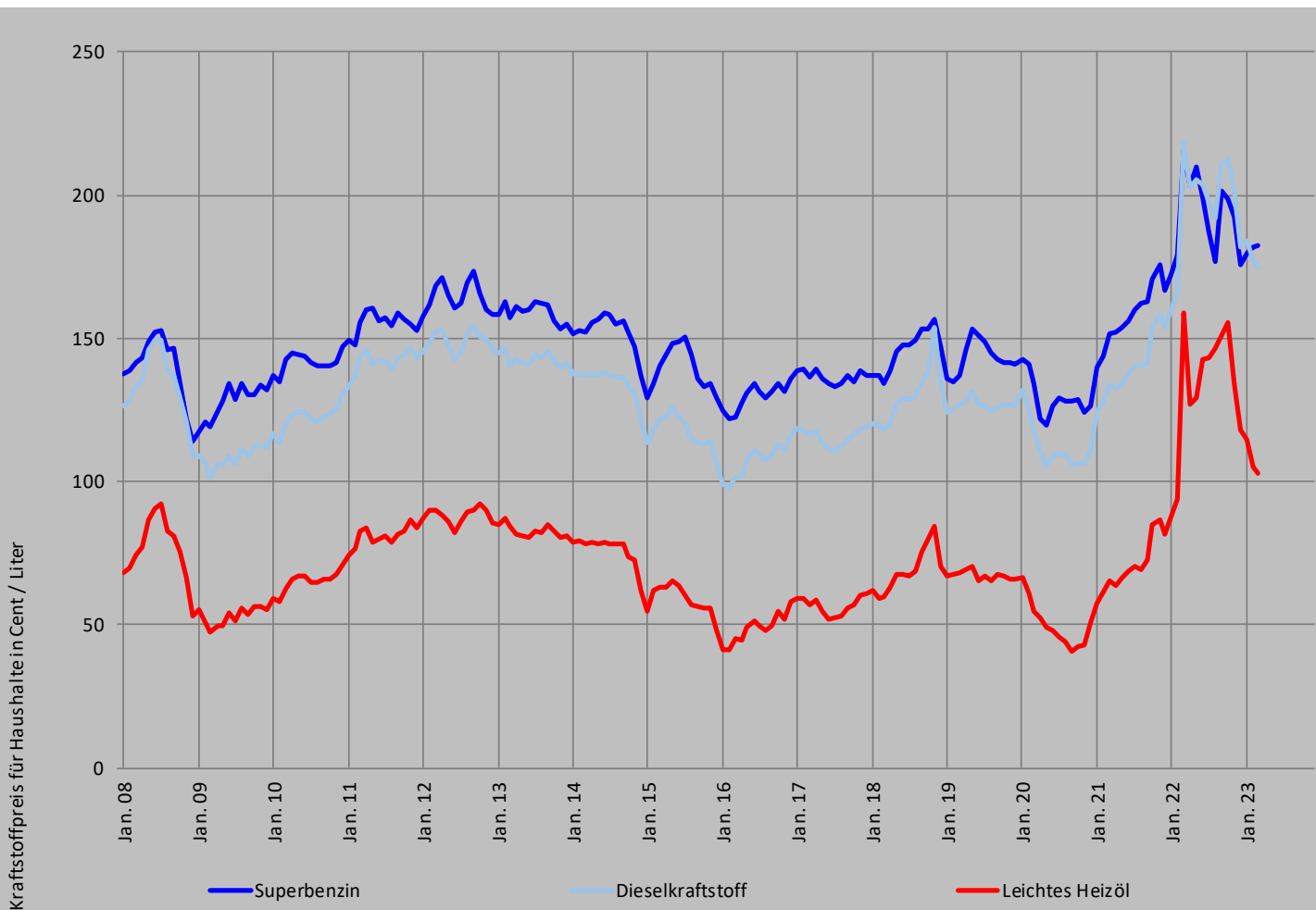
Monatliche Entwicklung seit 2013 – in Cent/kWh



Quelle: BAFA; Stand: Mai 2023

# Preise – Öl für Haushalte

Superbenzin, Dieseldieselkraftstoff und leichtes Heizöl (Haushalte) – in Cent/Liter



Quelle: en2x; Stand: Mai 2023

# Kontakt und Ansprechpartner

## Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen e.V.

Hans Georg Buttermann  
Windthorstsstraße 13  
48143 Münster  
Telefon: 0251/48823-15  
E-Mail: [h.g.buttermann@ag-energiebilanzen.de](mailto:h.g.buttermann@ag-energiebilanzen.de)

Michael Nickel  
Reinhardtstr. 32  
10117 Berlin  
Telefon: 030/300199-1600  
E-Mail: [m.nickel@ag-energiebilanzen.de](mailto:m.nickel@ag-energiebilanzen.de)

Redaktion und Bearbeitung:  
Thomas Nieder  
Meitnerstraße 1  
70563 Stuttgart  
Telefon: 0711/7870-289  
E-Mail: [thomas.nieder@zsw-bw.de](mailto:thomas.nieder@zsw-bw.de)

[www.ag-energiebilanzen.de](http://www.ag-energiebilanzen.de)

## Ansprechpartner:

Strom und Erdgas  
Florentine Kiesel  
Telefon: 030/300199-1613  
E-Mail: [florentine.kiesel@bdew.de](mailto:florentine.kiesel@bdew.de)

Mineralöl  
Matthias Bittkau  
Telefon: 030/202205-30  
E-Mail: [bittkau@en2x.de](mailto:bittkau@en2x.de)

Steinkohle  
Jürgen Osterhage  
Telefon 030/700140-258  
E-Mail: [j.osterhage@kohlenimporteure.de](mailto:j.osterhage@kohlenimporteure.de)

Braunkohle  
Yvonne Dyllong  
Telefon: 02271/99577-35  
E-Mail: [yvonne.dyllong@braunkohle.de](mailto:yvonne.dyllong@braunkohle.de)

Erneuerbare Energien  
Michael Memmler  
Telefon: 0340/2103-2447  
E-Mail: [michael.memmler@uba.de](mailto:michael.memmler@uba.de)