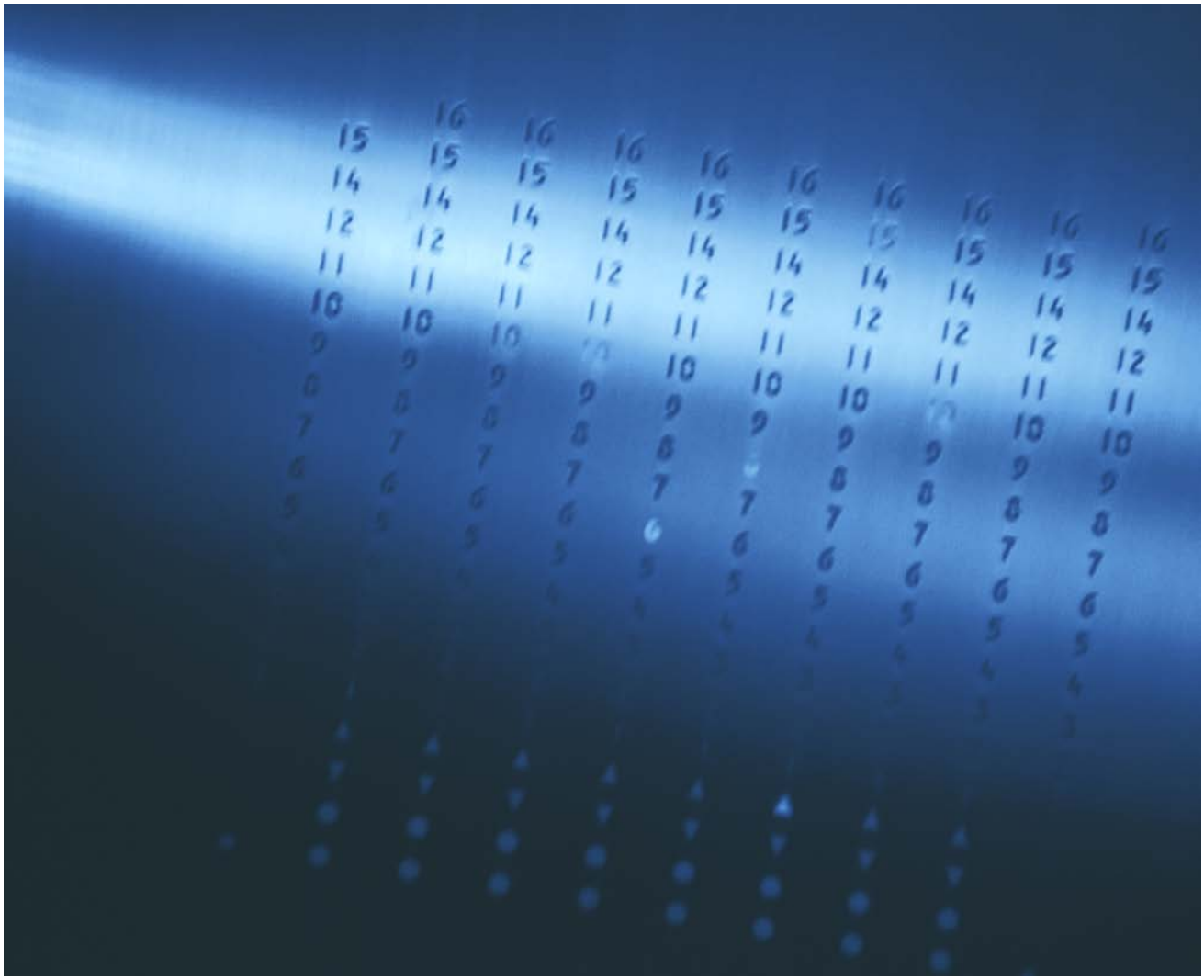


Energieverbrauch in Deutschland

Daten für das 1. bis 3. Quartal 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Inhalt

1.1 Primärenergieverbrauch

2.1 Mineralöl – Aufkommen
2.2 Mineralöl – Absatz
2.3 Mineralöl – Importländer

3.1 Erdgas – Aufkommen und Verbrauch
3.2 Erdgas – Importländer

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
9.3 Beheizungsstruktur im Wohnungsbestand

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 26. Oktober 2026.
Alle Daten haben einen vorläufigen Stand.

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Überblick

Der Energieverbrauch in Deutschland wird 2026 mit großer Wahrscheinlichkeit spürbar zurückgehen. Die Arbeitsgemeinschaft Energiebilanzen (AG Energiebilanzen) rechnet mit einer Minderung um knapp 3 Prozent auf 10.356 Petajoule (PJ) oder 353,4 Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE) gegenüber dem Vorjahr. Die von der AG Energiebilanzen erstellte Jahresprognose basiert auf den vorliegenden Daten für die ersten neun Monate des laufenden Jahres. Für das Gesamtjahr erwartet die AG Energiebilanzen einen Rückgang der energiebedingten CO_2-Emissionen um knapp 4 Prozent.

Einen wesentlichen Anteil am Rückgang des Energieverbrauchs in diesem Jahr haben die verhaltene Wirtschaftsentwicklung und der kräftige Anstieg der Energiepreise. Von der Witterung und sonstigen Einflussfaktoren gingen dagegen nur schwache Wirkungen auf den Energieverbrauch aus.

Nach vorläufigen Berechnungen der AG Energiebilanzen erreichte der inländische Primärenergieverbrauch in den ersten drei Quartalen des laufenden Jahres eine Höhe von 7.470 PJ beziehungsweise 254,9 Mio. t SKE. Das waren 3,6 Prozent weniger als im selben Zeitraum des Vorjahres. Die Verbrauchsentwicklung war gekennzeichnet durch einen gesunkenen Mineralölabsatz und einen weiteren Rückgang des Beitrags der Braunkohle. Dagegen kam es beim Erdgas zu einem leichten und bei den erneuerbaren Energien sowie der Steinkohle zu einem stärkeren Verbrauchsanstieg.

Der Verbrauch von Mineralöl nahm in den ersten neun Monaten des laufenden Jahres um mehr als 12 Prozent ab. Der Verbrauch von Ottokraftstoff sank um 4 Prozent, die Nachfrage nach Dieselkraftstoff verminderte sich um mehr als 9 Prozent. Der Absatz von Flugkraftstoff verringerte sich um 3 Prozent und die Lieferung von Rohbenzin an die chemische Industrie sank um rund 5 Prozent. Der Absatz von leichtem Heizöl verzeichnete einen Absatzeinbruch und verminderte sich um mehr als 38 Prozent, weil Verbraucher aufgrund hoher Preise ihre Bestände abgebaut und nur geringe Mengen nachgekauft haben.

Der Erdgasverbrauch verzeichnete in den ersten drei Quartalen des laufenden Jahres ein leichtes Plus von 0,8 Prozent. Die aktuelle Verbrauchsentwicklung wurde vor allem durch die im Vergleich zum Vorjahreszeitraum niedrigen Temperaturen in den beiden ersten Quartalen des Jahres 2026 geprägt.

Der Verbrauch von Steinkohle stieg in den ersten neun Monaten insgesamt um über 8 Prozent. Der Einsatz in Kraftwerken zur Stromerzeugung verzeichnete einen Zuwachs um 7,2 Prozent. Der Absatz an die Eisen- und Stahlindustrie um erhöhte sich um gut 1 Prozent.

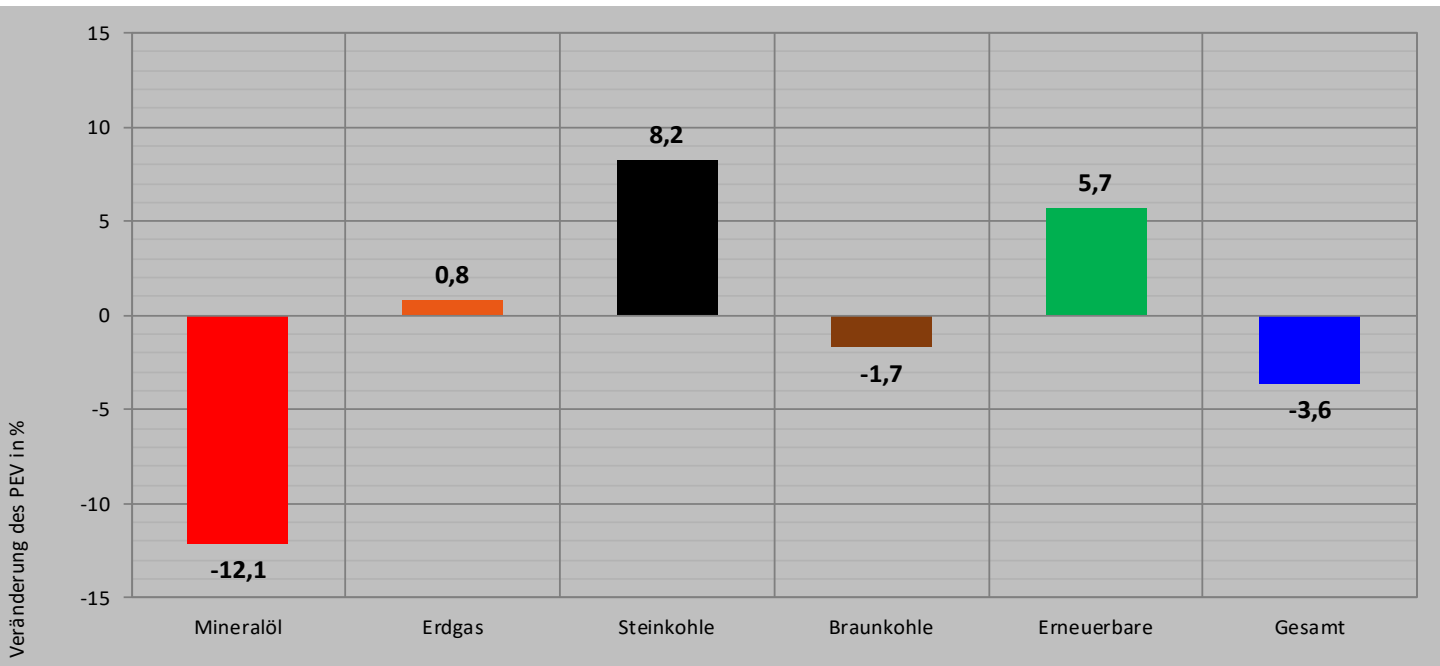
Der Verbrauch von Braunkohle verzeichnete eine Abnahme um 1,7 Prozent. Im Zeitraum von Januar bis September wurde in Deutschland 1,5 Prozent weniger Braunkohle gefördert als im entsprechenden Vorjahreszeitraum. Die Lieferungen an Kraftwerke der öffentlichen Versorgung gingen um 0,9 Prozent zurück. Das Gesamtergebnis spiegelt die zunehmend flexible Anpassung der Braunkohleverstromung an den jeweiligen Strombedarf bei wechselnder Einspeisung von Wind- und Solarstrom wider.

In den ersten neun Monaten des Jahres 2026 verzeichnete der Stromaustausch mit den Nachbarländern einen leichten Exportüberschuss. Es flossen 1,9 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh) mehr Strom ins Ausland als von dort bezogen wurde. Im Vergleichszeitraum der beiden Vorjahre hatte der Stromaustausch noch deutliche Importüberschüsse aufgewiesen. Die Stromexporte nahmen in Summe um 18,2 Prozent auf 50,1 Mrd. kWh zu, die Stromimporte gingen um 16,4 Prozent auf 48,2 Mrd. kWh zurück.

Der Beitrag der erneuerbaren Energien lag in den ersten drei Quartalen 2026 insgesamt um 5,7 Prozent über dem Ergebnis des Vorjahreszeitraumes. Gegenüber der windschwachen Vergleichsperiode des Vorjahres stieg die Stromerzeugung aus Windkraft um 14 Prozent. Die Solarstromerzeugung erhöhte ihren Beitrag um 12 Prozent. Während der Verbrauch erneuerbarer Energien für Wärmezwecke nur leicht zunahm, verzeichnete die mit elektrischen Wärmepumpen nutzbar gemachte Umweltwärme und die oberflächennahe Geothermie ein Plus von 19 Prozent. Bei der Wasserkraft gab es witterungsbedingt ein Minus von 24 Prozent. Im Verkehrssektor erhöhte sich insbesondere der Verbrauch von biogenen Dieselkraftstoffen infolge der novellierten Treibhausgasminderungsquote um 39 Prozent.

Primärenergieverbrauch

Januar bis September 2026 - Veränderungen in Prozent



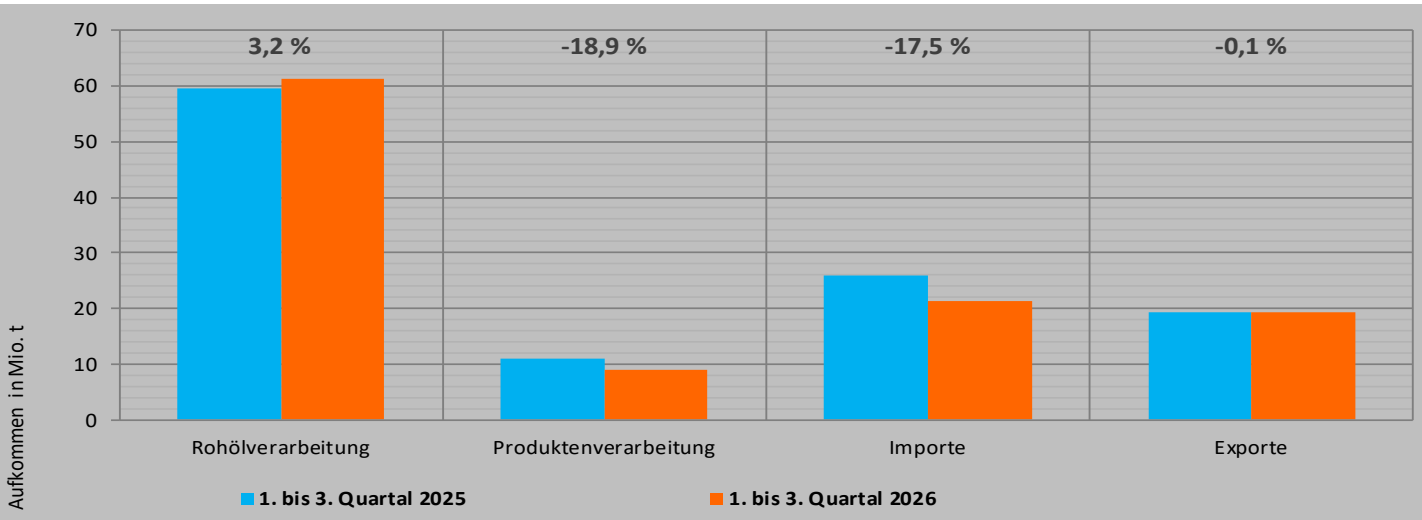
Energieträger	1. bis 3. Quartal 2025		1. bis 3. Quartal 2026		Veränderung	Anteil
	Petajoule	Mio. t SKE	Petajoule	Mio. t SKE	2025/2026 in %	2026 in %
Mineralöl	2.953	100,8	2.595	88,5	-12,1	34,7
Erdgas	1.928	65,8	1.944	66,3	0,8	26,0
Steinkohle	522	17,8	565	19,3	8,2	7,6
Braunkohle	550	18,8	540	18,4	-1,7	7,2
Erneuerbare	1.591	54,3	1.682	57,4	5,7	22,5
Stromaustauschsaldo	55	1,9	-7	-0,2		-0,1
Sonstige	153	5,2	152	5,2	-1,0	2,0
Gesamt	7.752	264,5	7.470	254,9	-3,6	100,0

Quelle: AG Energiebilanzen, Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Mineralöl – Aufkommen

Januar bis September 2026 - in Millionen Tonnen (Mio. t)



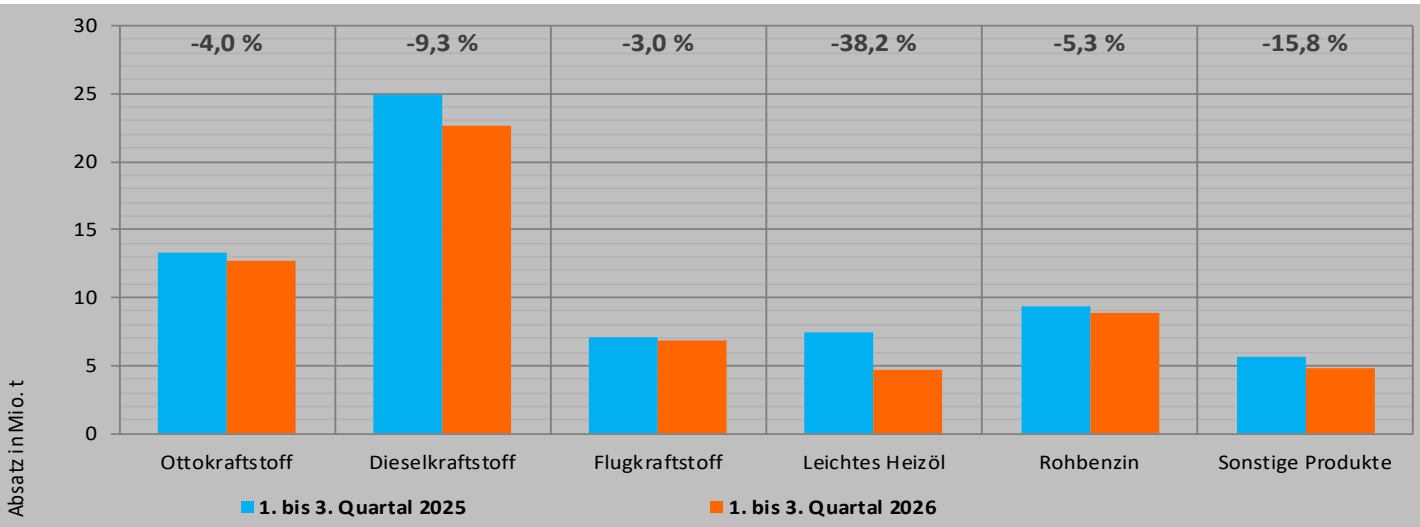
Aufkommen in Mio. t ÖE	1. bis 3. Quartal 2025	1. bis 3. Quartal 2026	Veränderung
Raffinerieerzeugung	70,5	70,3	-0,3 %
davon aus:			
Rohölverarbeitung	59,4	61,3	3,2 %
Produktenverarbeitung	11,1	9,0	-18,9 %
Raffinerie-Kapazität	77,0	69,8	/
Raffinerie-Auslastung	77,2 %	87,9 %	/
Außenhandel (Saldo)	4,4	1,1	/
Importe	26,0	21,5	-17,5 %
Exporte	19,4	19,4	-0,1 %
Ausgleich (Saldo)	-8,6	-12,5	/
Summe (Mio. t ÖE)	68,5	59,9	-12,7 %

Quelle: en2x; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Mineralöl – Absatz

Januar bis September 2026 - in Millionen Tonnen (Mio. t)



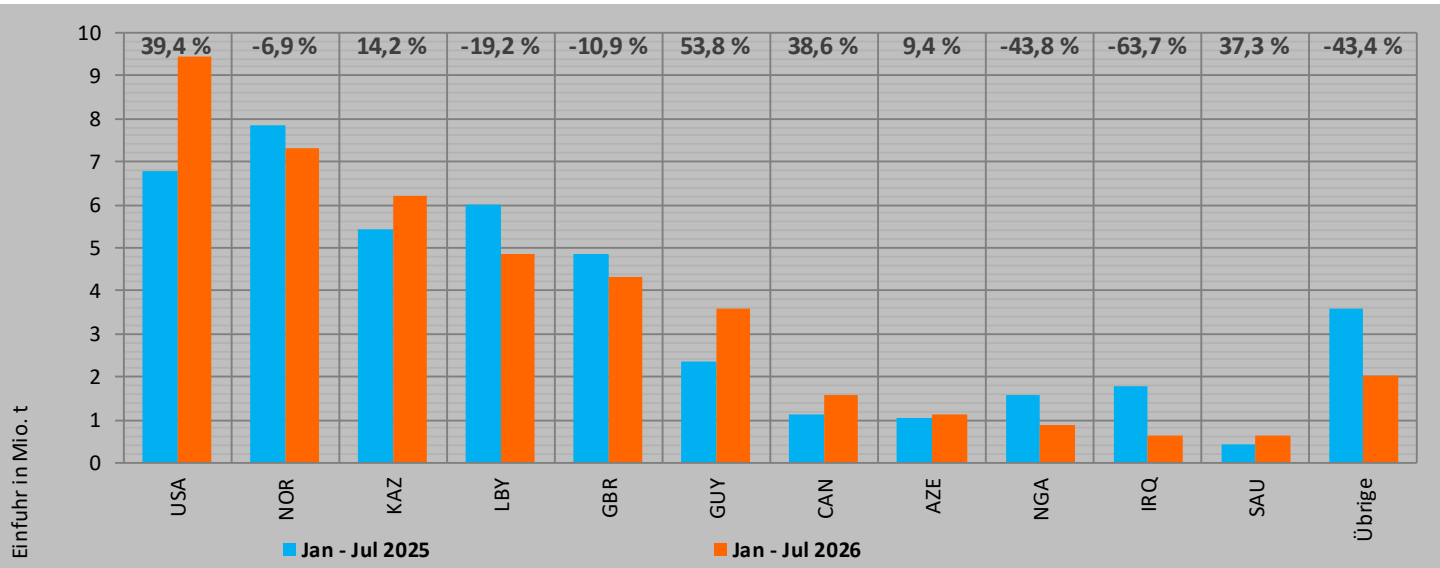
Absatz	1. bis 3. Quartal 2025	1. bis 3. Quartal 2026	Veränderung
Ottokraftstoff	13,3	12,8	-4,0 %
Dieselkraftstoff	24,9	22,6	-9,3 %
Flugkraftstoff	7,1	6,9	-3,0 %
Leichtes Heizöl	7,5	4,6	-38,2 %
Schweres Heizöl	0,8	0,6	-26,0 %
Rohbenzin	9,3	8,9	-5,3 %
Flüssiggas	2,3	1,9	-15,0 %
Schmierstoffe	0,6	0,6	-0,1 %
Sonstige Produkte	5,7	4,8	-15,8 %
Recycling (abzüglich)	-5,6	-5,7	0,3 %
Bio-Kraftst. (abzüglich)	-2,7	-3,1	14,4 %
Summe Produkte	63,2	54,9	-13,1 %
Eigenverbr./Verluste/Bestände	5,3	4,9	-7,6 %
Summe Mio. Tonnen ÖE	68,5	59,9	-12,7 %
Summe Mio. Tonnen SKE	100,8	88,5	-12,1 %
Summe Petajoule	2.953,1	2.594,8	-12,1 %

Quelle: en2x; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Mineralöl – Importländer

Januar bis Juli 2026 - in Millionen Tonnen (Mio. t)



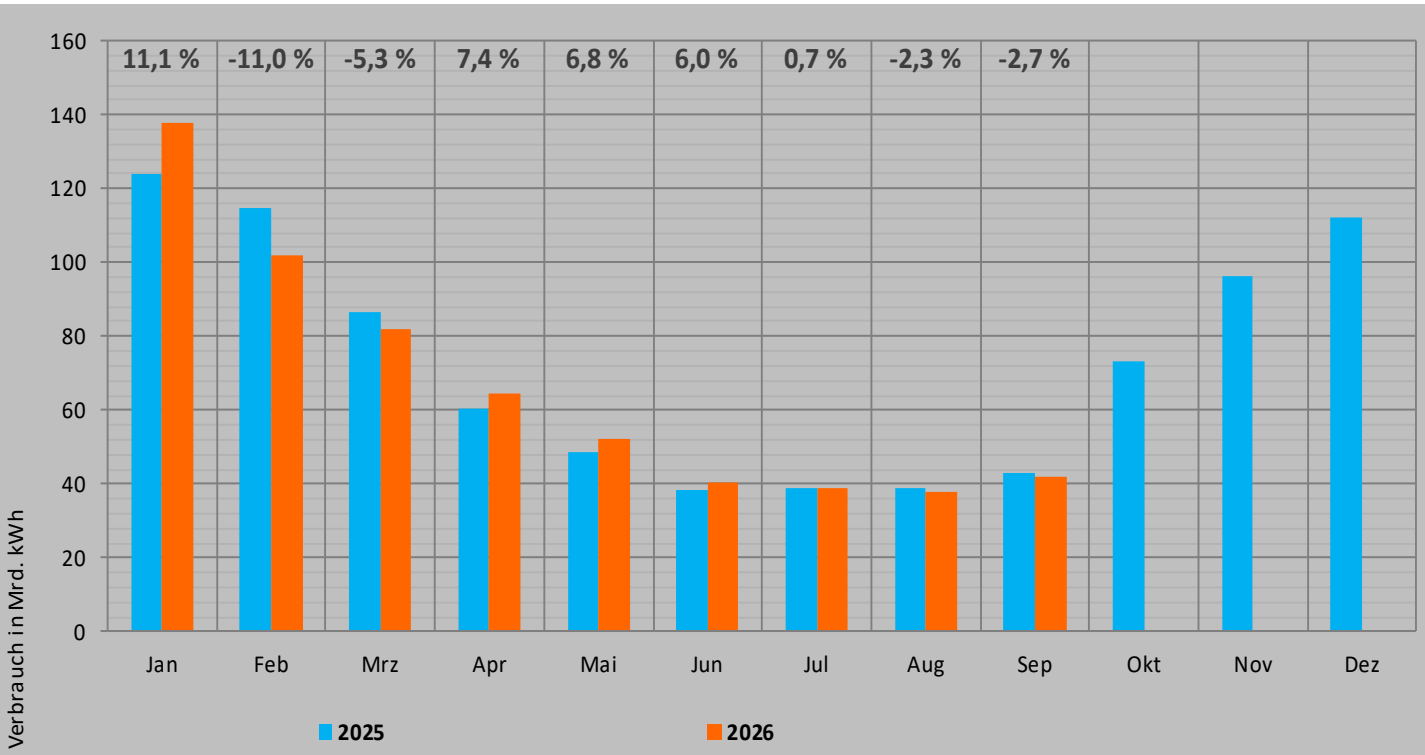
Rohöleinfuhr	Jan - Jul 2025	Jan - Jul 2026	Veränderung
USA	6,8	9,4	39,4 %
Norwegen (NOR)	7,8	7,3	-6,9 %
Kasachstan (KAZ)	5,4	6,2	14,2 %
Libyen (LBY)	6,0	4,8	-19,2 %
Vereinigtes Königreich (GBR)	4,8	4,3	-10,9 %
Guyana (GUY)	2,3	3,6	53,8 %
Kanada (CAN)	1,1	1,6	38,6 %
Aserbaidschan (AZE)	1,0	1,1	9,4 %
Nigeria (NGA)	1,6	0,9	-43,8 %
Irak (IRQ)	1,8	0,7	-63,7 %
Saudi-Arabien (SAU)	0,4	0,6	37,3 %
Sonstige Importländer	3,6	2,0	-43,4 %
Summe Mio. Tonnen	42,9	42,6	-0,5 %

Quelle: destatis; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Erdgas – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis September 2026 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh, H_s)



	1. bis 3. Quartal 2025	1. bis 3. Quartal 2026	Veränderung
Inländische Förderung*	27,9	31,2	11,7 %
Importe**	751,3	771,2	2,7 %
Exporte**	189,5	202,1	6,6 %
Nettoimporte	561,7	569,1	1,3 %
Speichersaldo***	3,8	-2,0	/
Erdgasverbrauch	**593,4**	**598,3**	**0,8 %**

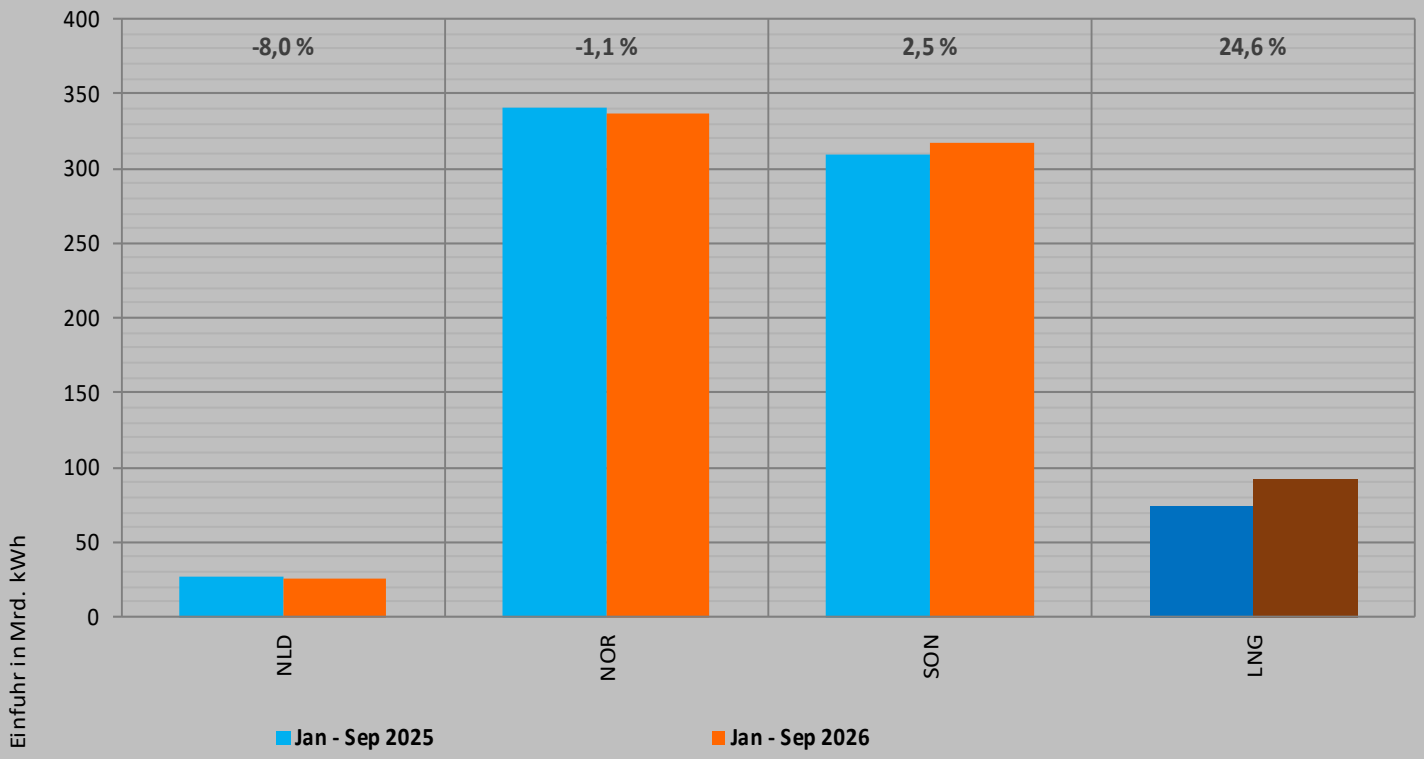
Quellen: ENTSO-G, BVEG, BDEW; Stand: Oktober 2026

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

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Erdgas – Importländer

Januar bis September 2026 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh, H_s)



Erdgaseinfuhr	Jan - Sep 2025	Jan - Sep 2026	Veränderung
Niederlande (NLD)	27,2	25,0	-8,0 %
Norwegen (NOR)	341,0	337,2	-1,1 %
Sonstige Importländer*	309,1	316,8	2,5 %
Direkt-LNG	73,9	92,1	24,6 %
Summe** Mrd. kWh	751,3	771,2	2,7 %

Quelle: ENTSO-G, CBS, ALSI, BDEW; Stand: Oktober 2026

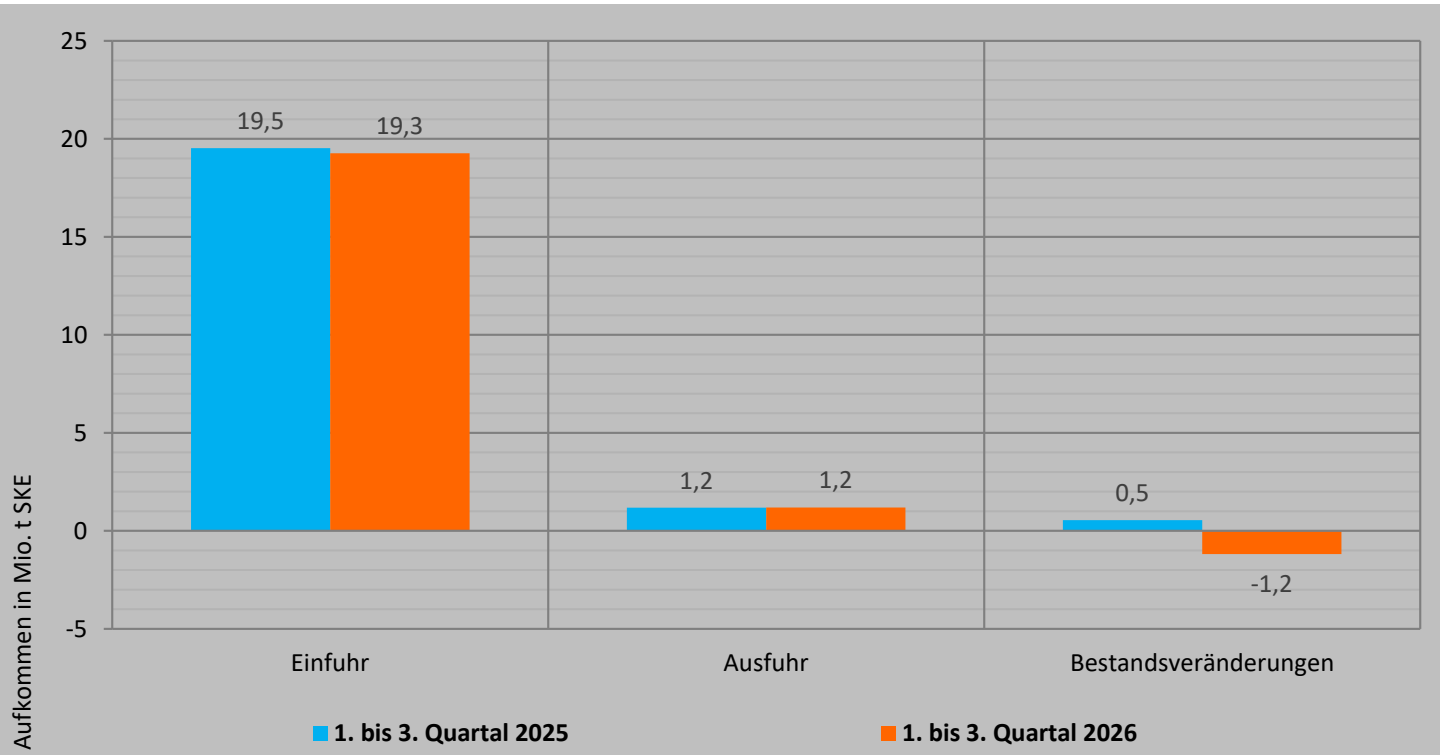
* Nicht zuordenbare Importe via Belgien, Niederlande, Frankreich und Dänemark

** enthält Transitmengen

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Steinkohle – Aufkommen und Verbrauch

Januar bis September 2026 - in Millionen Tonnen Steinkohleneinheiten (Mio. t SKE)



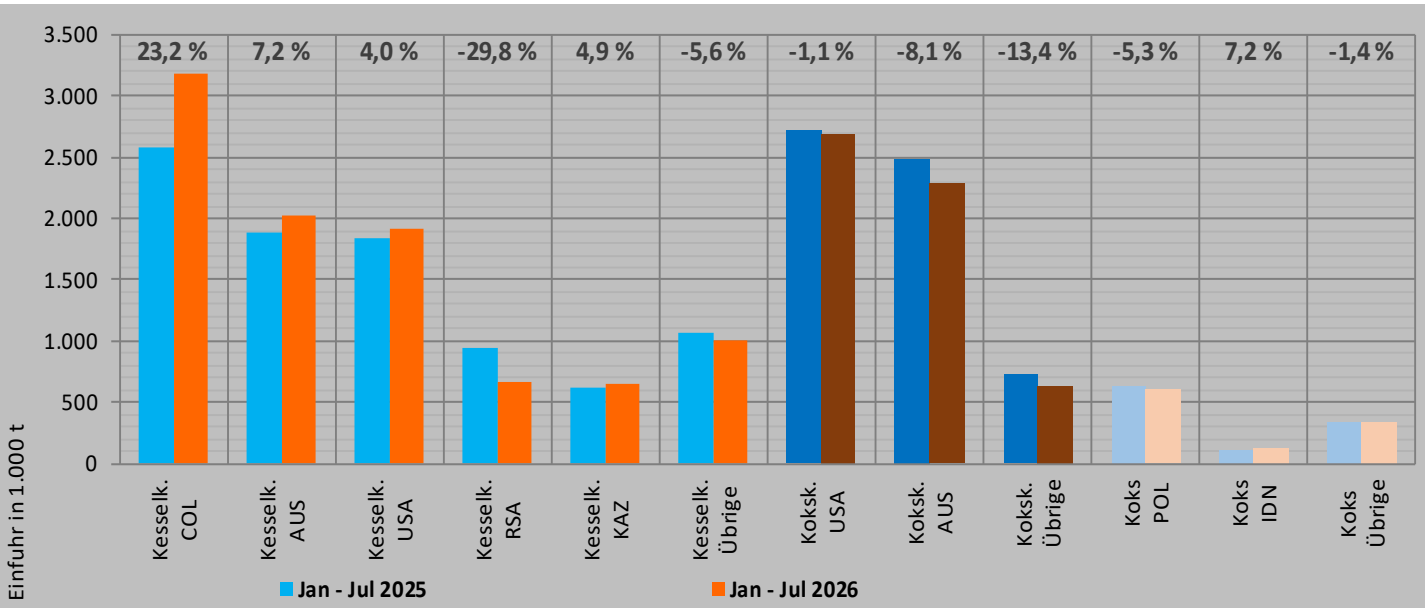
	1. bis 3. Quartal 2025	1. bis 3. Quartal 2026	Veränderung
Kraftwerke	6,7	7,2	7,2 %
Stahlindustrie	11,3	11,4	1,1 %
Wärmemarkt	0,7	0,6	-7,2 %
Statistische Differenzen	-0,9	0,0	/
Gesamt	17,8	19,3	8,2 %

Quelle: EEFA; Steinkohlenbergbau in Deutschland zum 21.12.2018 eingestellt; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Steinkohle – Importländer

Januar bis Juli 2026 - in Tausend Tonnen (1.000 t)



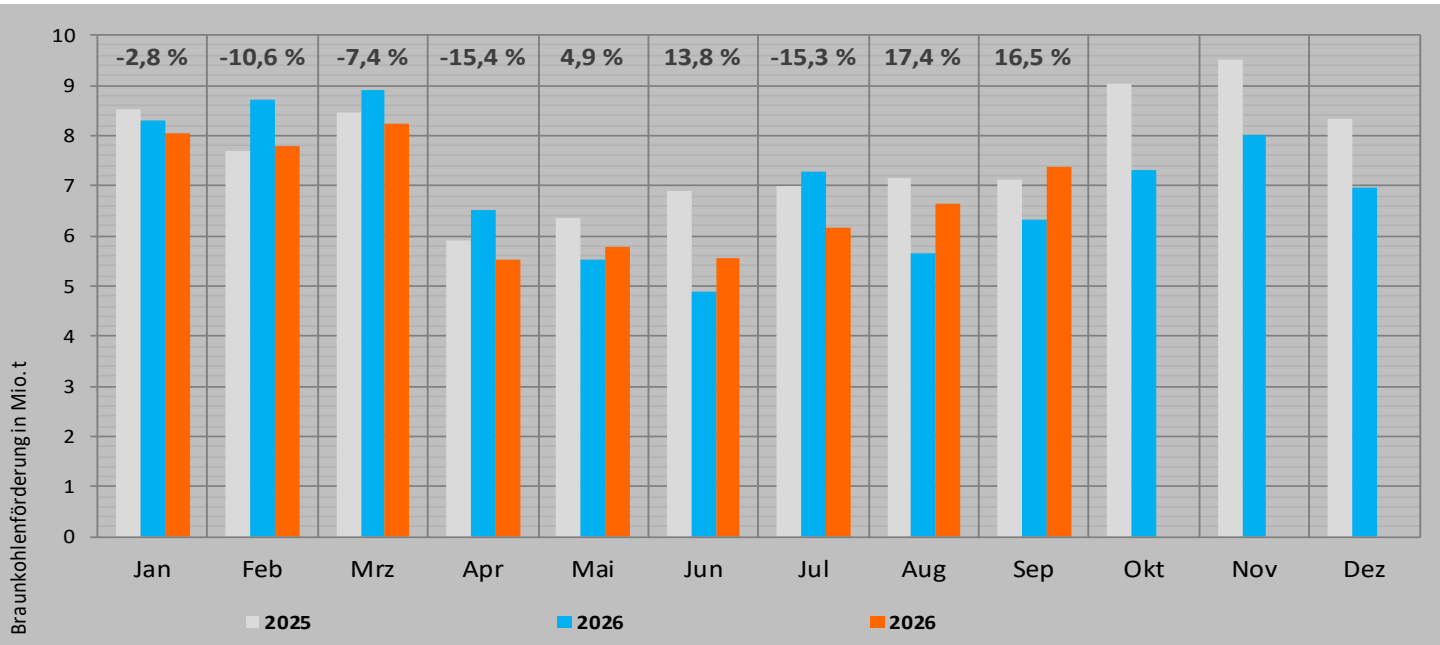
Steinkohleneinfuhr	Jan - Jul 2025	Jan - Jul 2026	Veränderung
Kesselkohle - Kolumbien (COL)	2.584,1	3.182,5	23,2 %
Kesselkohle - Australien (AUS)	1.883,9	2.019,2	7,2 %
Kesselkohle - USA	1.840,5	1.913,5	4,0 %
Kesselkohle - Südafrika (RSA)	950,4	667,1	-29,8 %
Kesselkohle - Kasachstan (KAZ)	615,1	645,1	4,9 %
Kesselkohle - Übrige	1.063,7	1.004,0	-5,6 %
Kokskohle - USA	2.722,9	2.694,1	-1,1 %
Kokskohle - Australien (AUS)	2.489,0	2.287,1	-8,1 %
Kokskohle - Übrige	731,9	633,9	-13,4 %
Koks - Polen (POL)	638,5	604,9	-5,3 %
Koks - Indonesien (IDN)	114,5	122,8	7,2 %
Koks - Übrige	340,0	335,2	-1,4 %
Summe 1.000 Tonnen	15.974,5	16.109,5	0,8 %

Quelle: destatis; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Braunkohle – Förderung und Verbrauch

Januar bis September 2026 - in Millionen Tonnen (Mio. t)



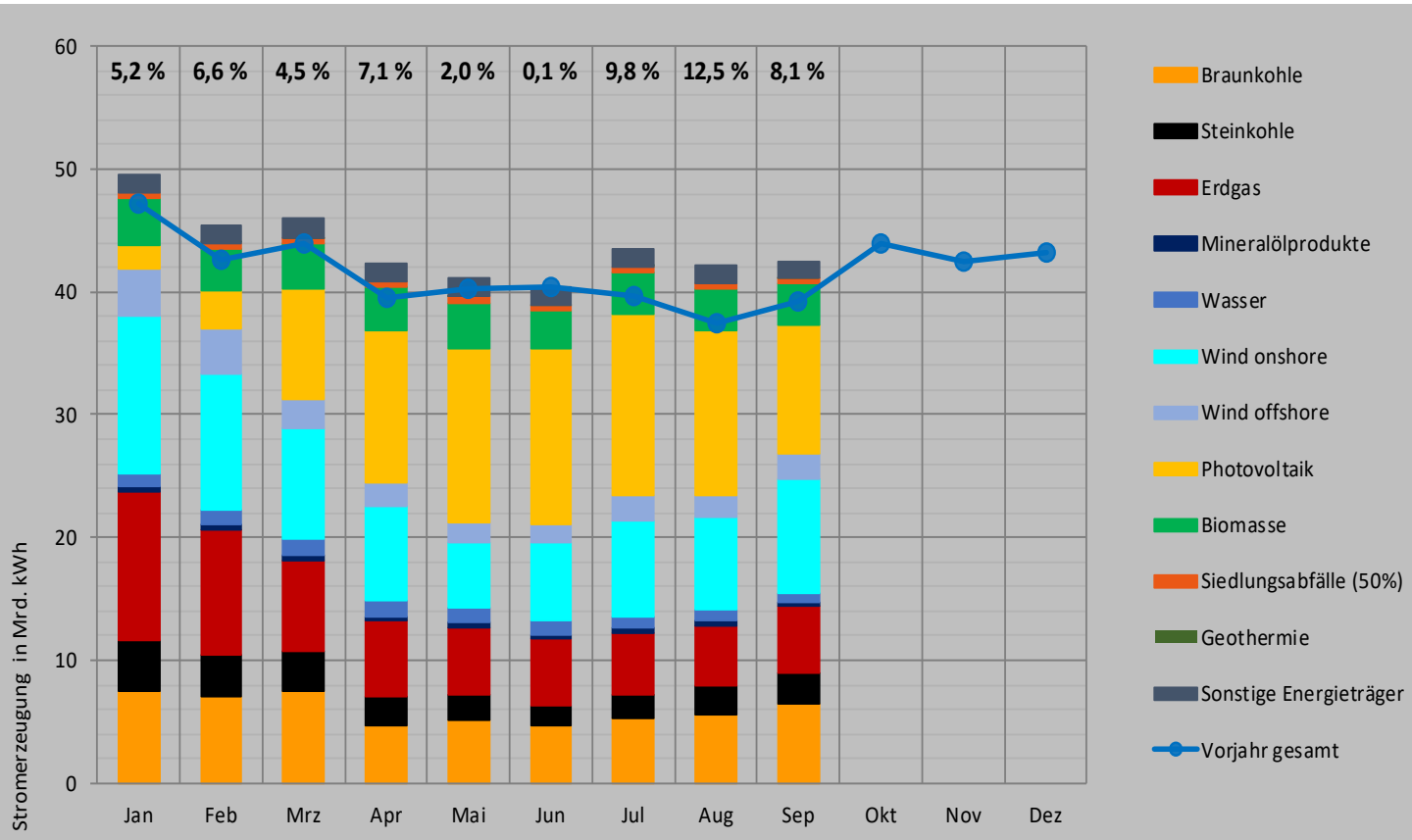
	1. bis 3. Quartal 2025	1. bis 3. Quartal 2026	Veränderung
Braunkohlenförderung (Mio. t)	62,1	61,1	-1,5 %
Braunkohlenförderung (Mio. t SKE)	19,1	18,9	-1,2 %
Absatz und Einsatz (Mio. t)			
an Kraftwerke und Sonstige	55,8	55,3	-0,9 %
zur Veredlung	5,4	5,0	-7,6 %
in KW des Braunkohlenbergbaus	1,1	1,0	-11,7 %
Bestandsveränderungen	-0,2	-0,1	/
Außenhandel (Mio. t SKE), Saldo	-0,427	-0,503	17,6 %
Importe	0,024	0,021	-11,9 %
Exporte	0,451	0,524	16,1 %
Summe PEV (Mio. t SKE)	18,8	18,4	-1,7 %
Summe PEV (PJ)	549,8	540,3	-1,7 %

Quelle: Statistik der Kohlenwirtschaft; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Strom – Bruttoerzeugung

Januar bis September 2026 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)



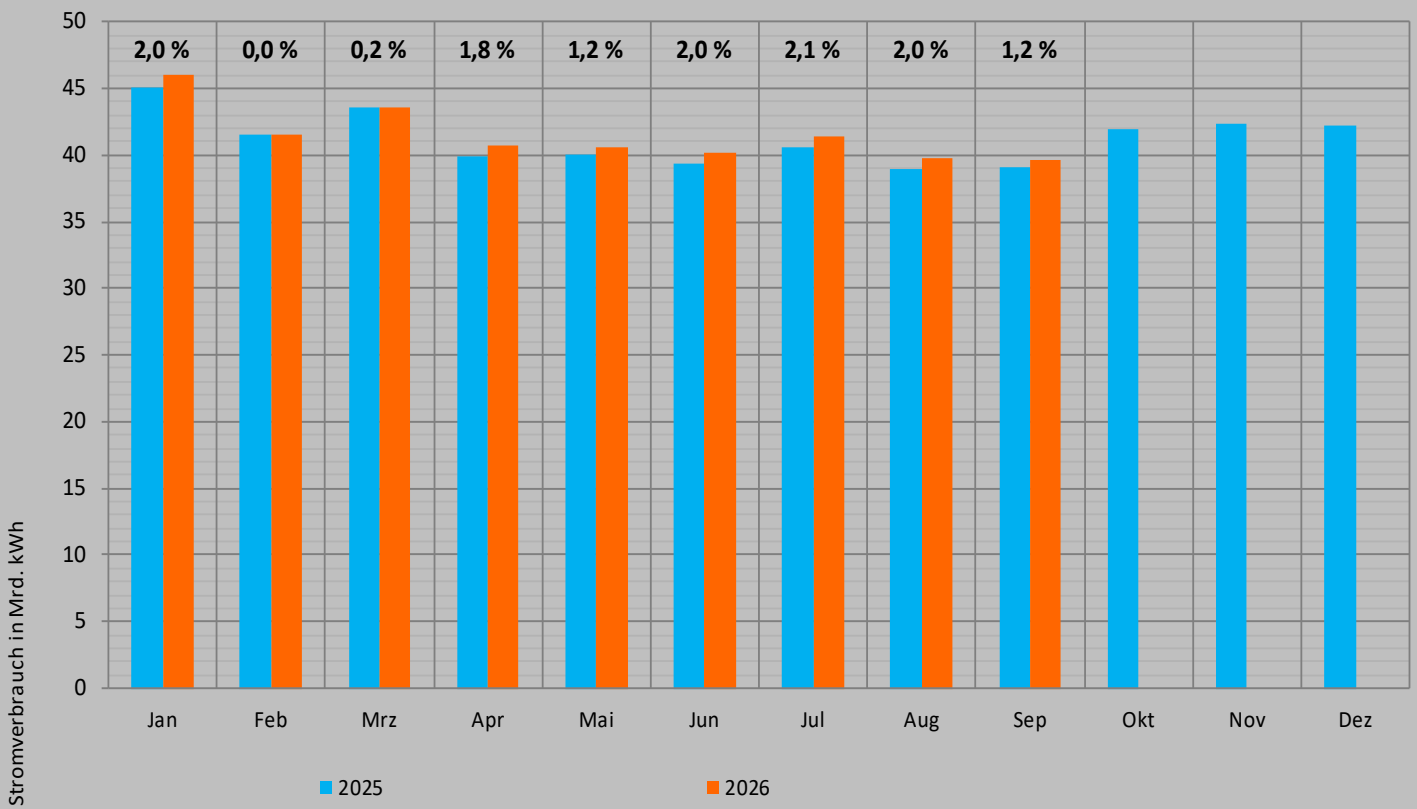
	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
2025	47,2	42,6	44,0	39,6	40,3	40,3	39,7	37,5	39,3	44,0	42,5	43,2	500,0
2026	49,6	45,4	46,0	42,4	41,1	40,4	43,5	42,2	42,5				393,0

Quellen: Debriv, destatis, ENTSO-E, ZSW, BDEW; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Strom – Verbrauch

Januar bis September 2026 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)*



	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
2025	45,0	41,6	43,5	39,9	40,0	39,3	40,6	39,0	39,1	41,9	42,4	42,1	494,5
2026	45,9	41,5	43,6	40,7	40,5	40,1	41,4	39,8	39,6				373,1

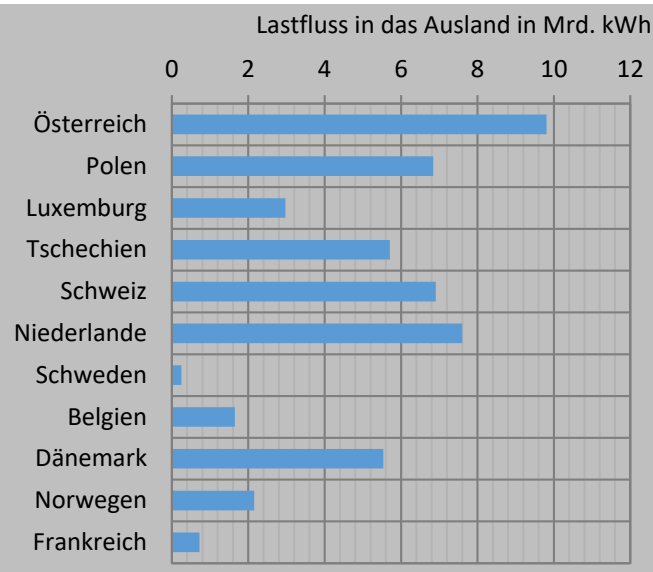
Quelle: BDEW; Stand: Oktober 2026

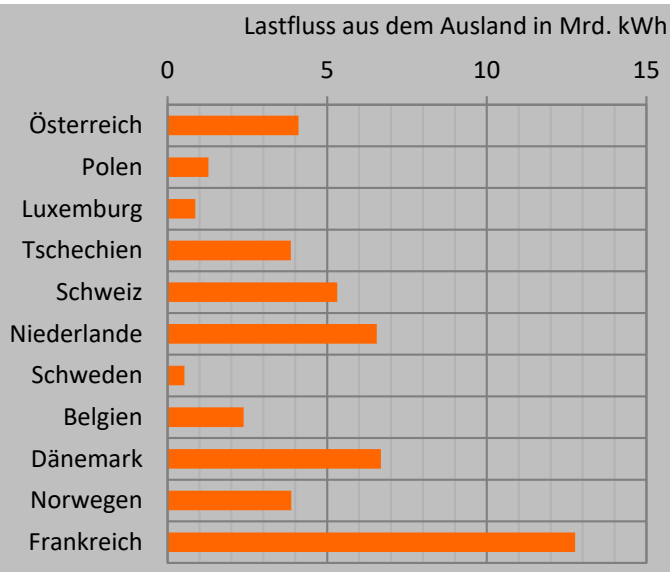
* Gesamtstromverbrauch: einschließlich Speicherdifferenz und Netzverlusten.

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Strom – Austausch mit dem Ausland

Januar bis September 2026 - in Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh)





Land	Physikalischer Stromexport Mrd. kWh	Veränderung [%]	Physikalischer Stromimport Mrd. kWh	Veränderung [%]	Saldo Mrd. kWh
Österreich	9,805	7,2	4,103	-8,9	- 5,7
Polen	6,840	2,9	1,280	58,6	- 5,6
Luxemburg	2,970	13,6	0,868	49,4	- 2,1
Tschechien	5,705	-8,2	3,861	23,2	- 1,8
Schweiz	6,909	-1,0	5,313	-9,4	- 1,6
Niederlande	7,605	61,0	6,550	-28,7	- 1,1
Schweden	0,250	-38,2	0,529	-78,0	+ 0,3
Belgien	1,647	24,5	2,382	-20,8	+ 0,7
Dänemark	5,534	99,0	6,684	-19,2	+ 1,2
Norwegen	2,154	> 100,0	3,877	-28,3	+ 1,7
Frankreich	0,725	-17,3	12,767	-11,7	+ 12,0
Summe	50,143	18,2	48,213	-16,3	- 1,9

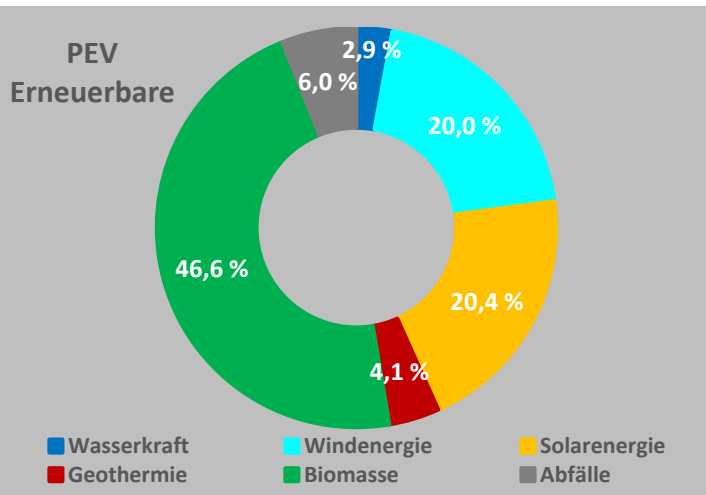
Quelle: BDEW; Stand: Oktober 2026

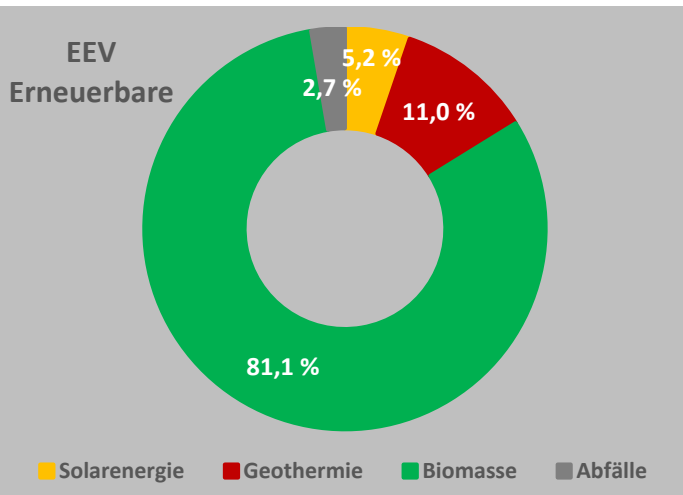
Abgrenzung nach Regelzonen. Hier wird der physikalische Stromfluss an den Grenzen der vier Regelzonen Deutschlands gemessen. Die Regelzonen decken sich nicht immer mit der deutschen Staatsgrenze.

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Erneuerbare Energien

Januar bis September 2026 - in Petajoule (PJ)





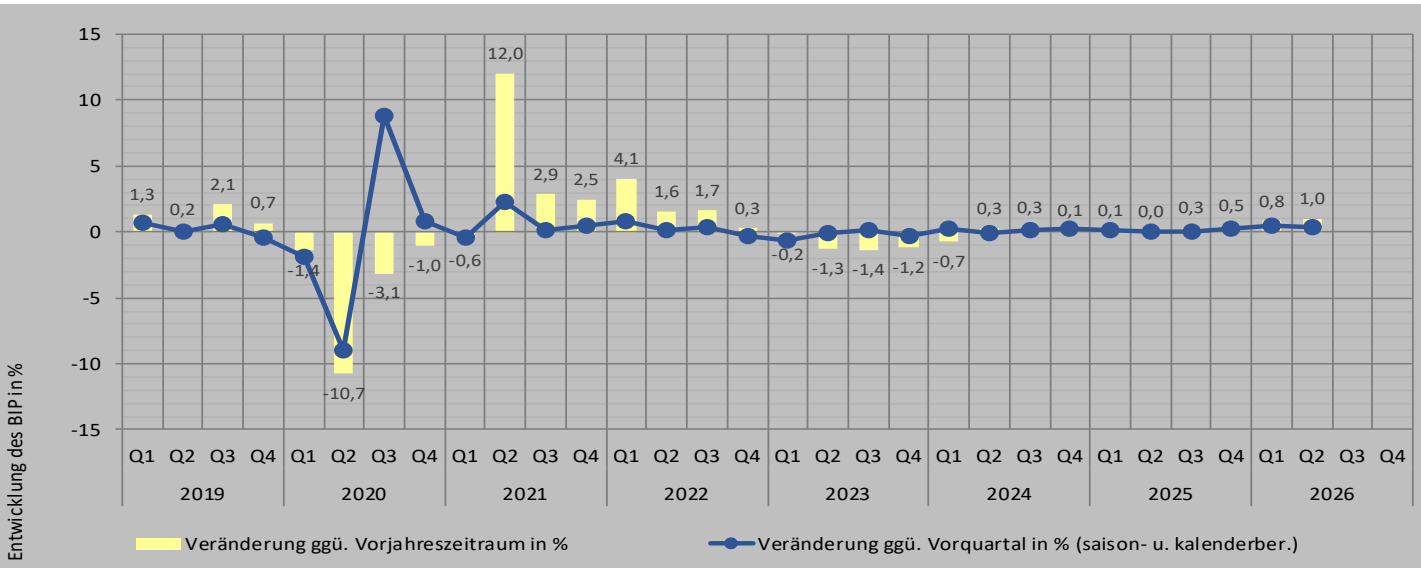
Erneuerbare Energien	Wasserkraft			Windenergie			Solarenergie			Geothermie			Biomasse			Abfälle			SUMME		
	Q 1 & 3			Q 1 & 3			Q 1 & 3			Q 1 & 3			Q 1 & 3			Q 1 & 3			Q 1 & 3		
	2025	2026	%	2025	2026	%	2025	2026	%	2025	2026	%	2025	2026	%	2025	2026	%	2025	2026	%
Gewinnung im Inland	46	35	-24	318	362	14	324	360	11	65	75	14	731	726	-1	96	95	-1	1.581	1.653	5
Außenhandelssaldo													10	29					10	29	
Primärenergieverbrauch	46	35	-24	318	362	14	324	360	11	65	75	14	741	755	2	96	95	-1	1.591	1.682	6
Einsatz Kraftwerke (Strom)	46	35	-24	318	362	14	293	329	12	6	5	-9	228	219	-4	43	43	0	934	993	6
Einsatz Kraftwerke (Wärme)							0	0	0	5	5	1	40	42	6	37	36	-4	82	83	1
Verbrauch Umw., Verluste													14	13	-5	0	0	0	14	14	-5
Endenergieverbrauch							31	31	0	55	65	18	459	481	5	16	16	0	560	592	6
Industrie							0	0	0	1	1	0	72	69	-4	16	16	0	88	85	-3
Verkehr													107	127	19				107	127	19
Haushalte, GHD							31	31	0	54	64	18	280	284	1				366	379	4

Quelle: AGEE-Stat; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Bruttoinlandsprodukt, Produktionsindizes

Preisbereinigt, verkettet - Angaben in Prozent



Produktionsindizes ausg. Branchen	Jahr 2025				Jahr 2026				
2021 = 100	1.Q	2.Q	3.Q	4.Q	1.Q	2.Q	3.Q	4.Q	% *
Verarbeitendes Gewerbe insges.	93,3	92,5	91,9	93,4	90,7	91,5	90,3		-1,7 %
Herst. von Papier, Pappe, u.a.	83,8	79,4	80,5	77,3	80,8	78,9	79,5		-1,2 %
Herst. v. Holz- u. Zellstoff, u.a.	81,8	77,4	76,3	73,5	79,7	79,3	77,8		+2,0 %
Herst. v. chemischen Erzeugnissen	86,1	79,1	76,9	71,5	81,1	79,5	75,0		-2,5 %
Herst. v. chem. Grundstoffen	85,4	76,6	73,5	68,0	78,9	77,1	70,6		-3,9 %
Herst. v. Gummi- u. Kunststoffw.	88,3	86,7	86,1	79,8	86,7	87,0	84,4		-2,0 %
Glas, Verarb. v. Steinen u. Erden	70,9	82,0	81,9	76,0	68,7	80,5	80,8		-1,3 %
Metallerzeugung u. -bearbeitung	91,6	89,7	87,0	84,2	91,8	91,8	87,4		+0,5 %
Erzeugung von Roheisen, u.a.	87,8	88,2	83,5	86,8	95,2	97,1	90,7		+8,6 %
Herstellung v. Metallerzeugnissen	84,7	85,6	86,3	86,5	82,5	85,4	85,4		-1,0 %
Maschinenbau	86,4	87,3	89,6	96,7	82,9	83,6	86,3		-3,7 %

Quelle: destatis; Stand: Oktober 2026

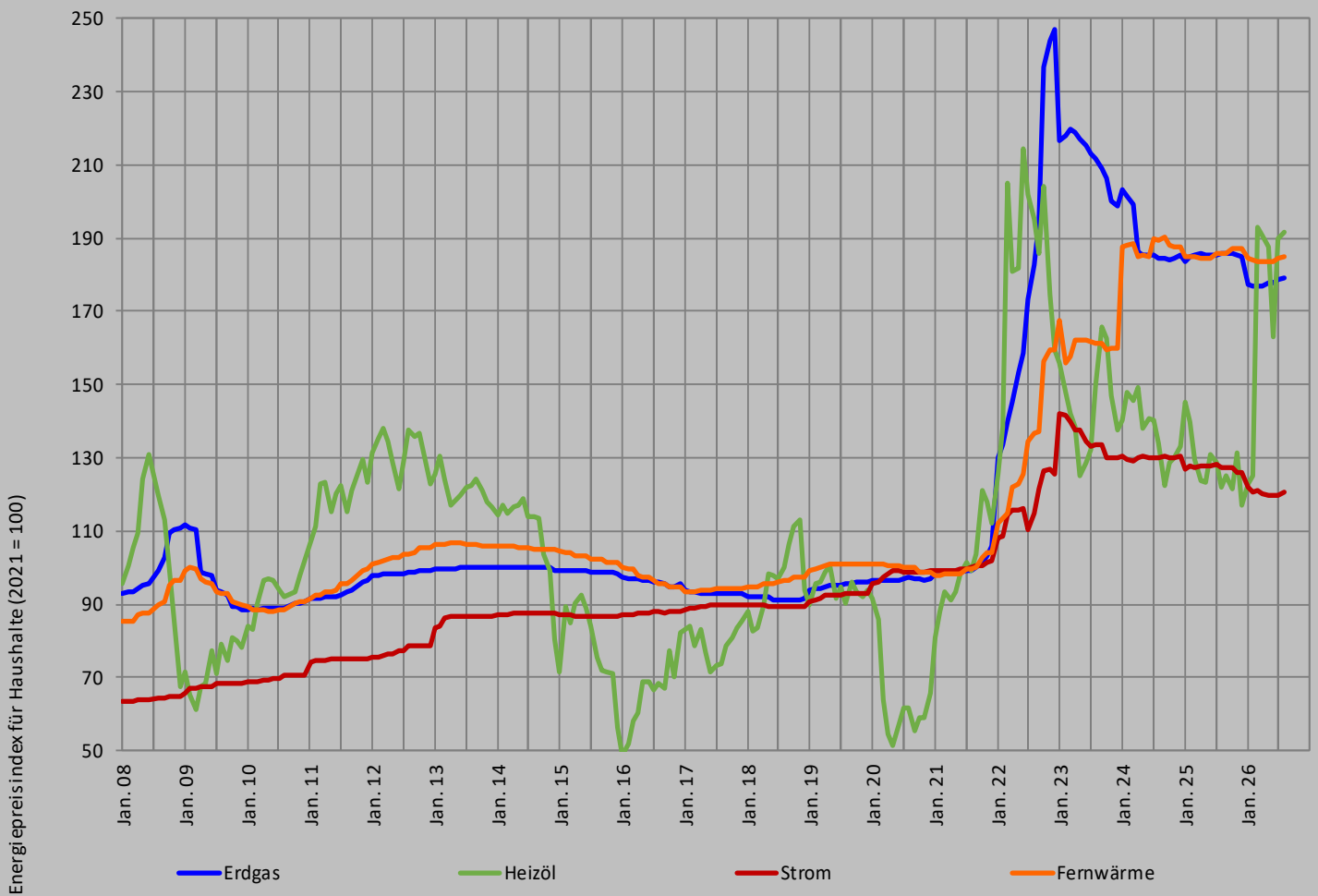
* Veränderungen jüngstes Quartal gegenüber Vorjahreszeitraum.

Produktionsindizes für Mai und Juni geschätzt.

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Preise – Entwicklung für Haushalte

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



Quellen: destatis, BDEW; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Preise – Grenzübergangspreis für Erdgas

Entwicklung seit 2008 - in Cent/kWh

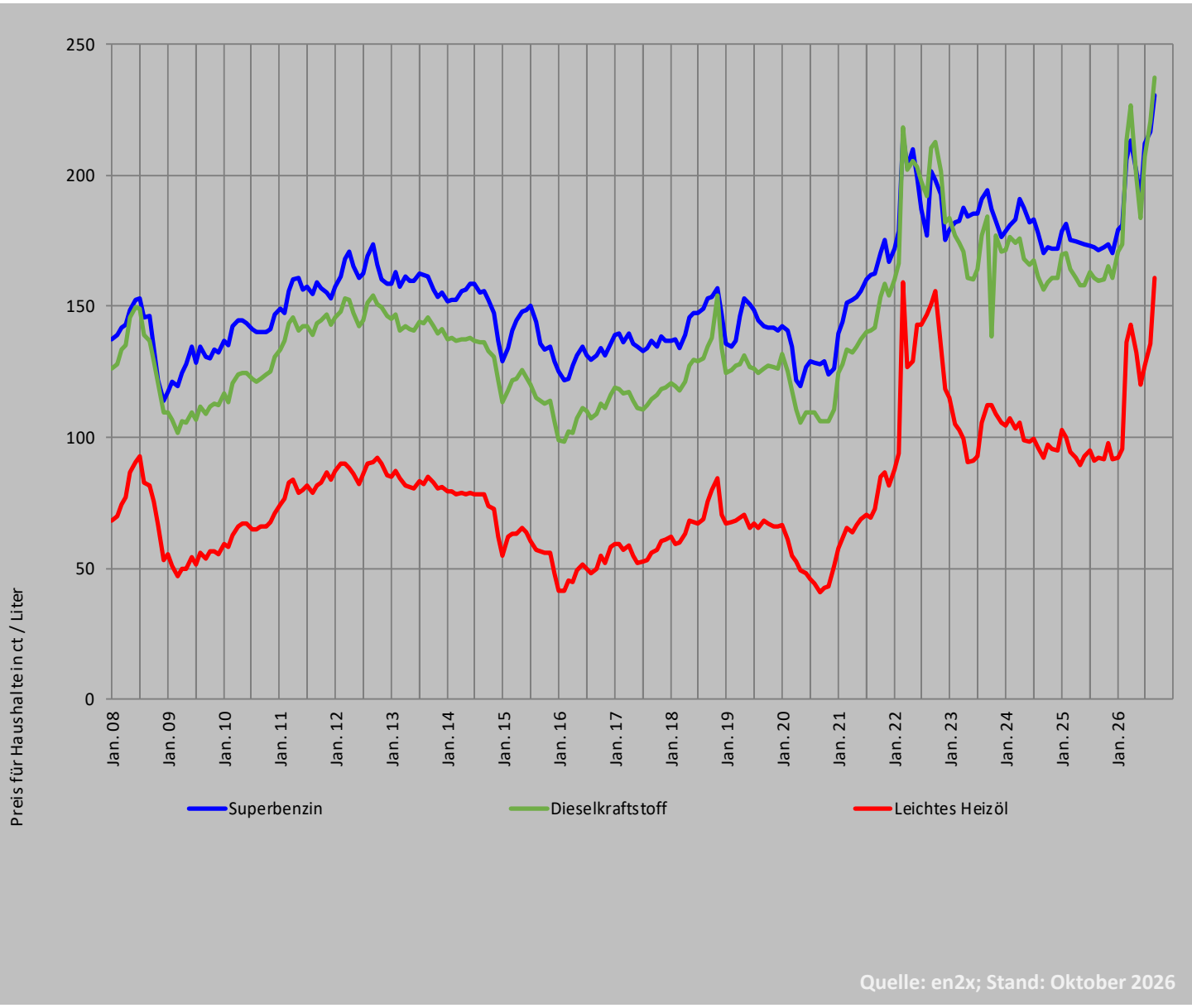


Quelle: AGEB nach destatis, BAFA (bis 2022); Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Preise – Mineralölprodukte für Haushalte

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

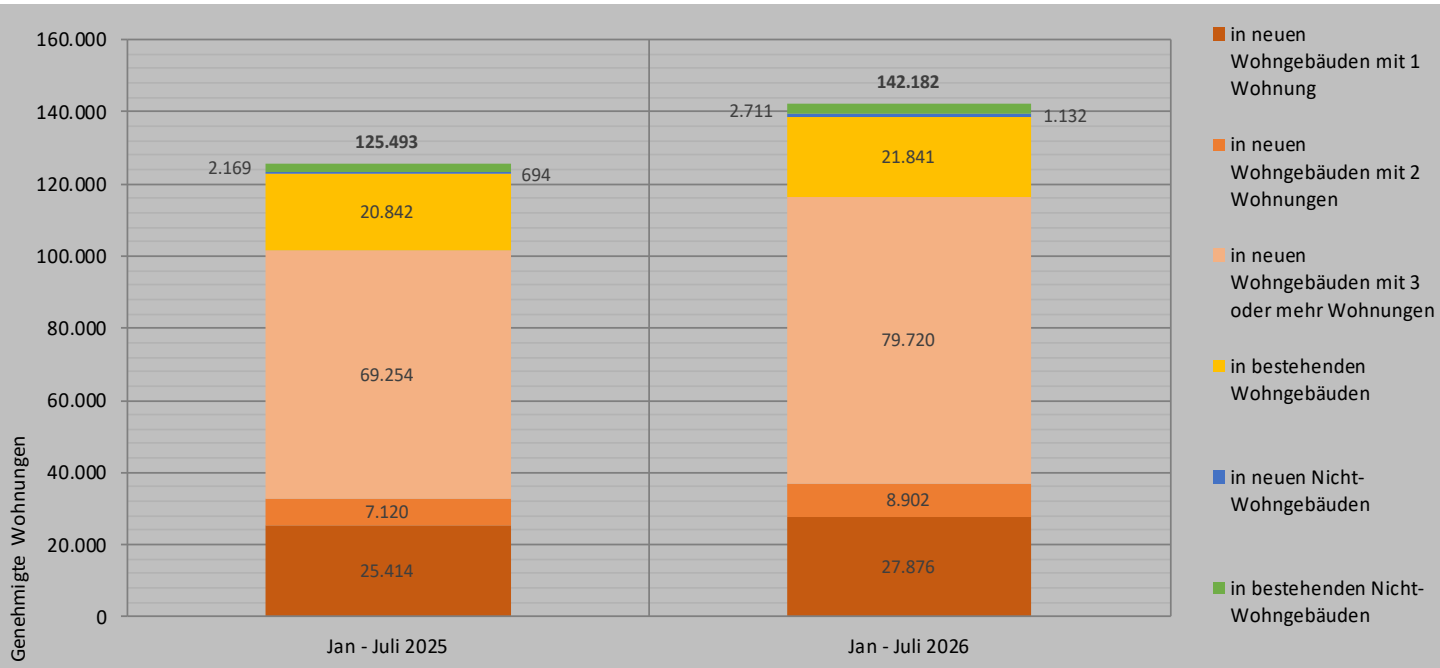


Quelle: en2x; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Bautätigkeit – Baugenehmigungen

Januar bis Juli 2026



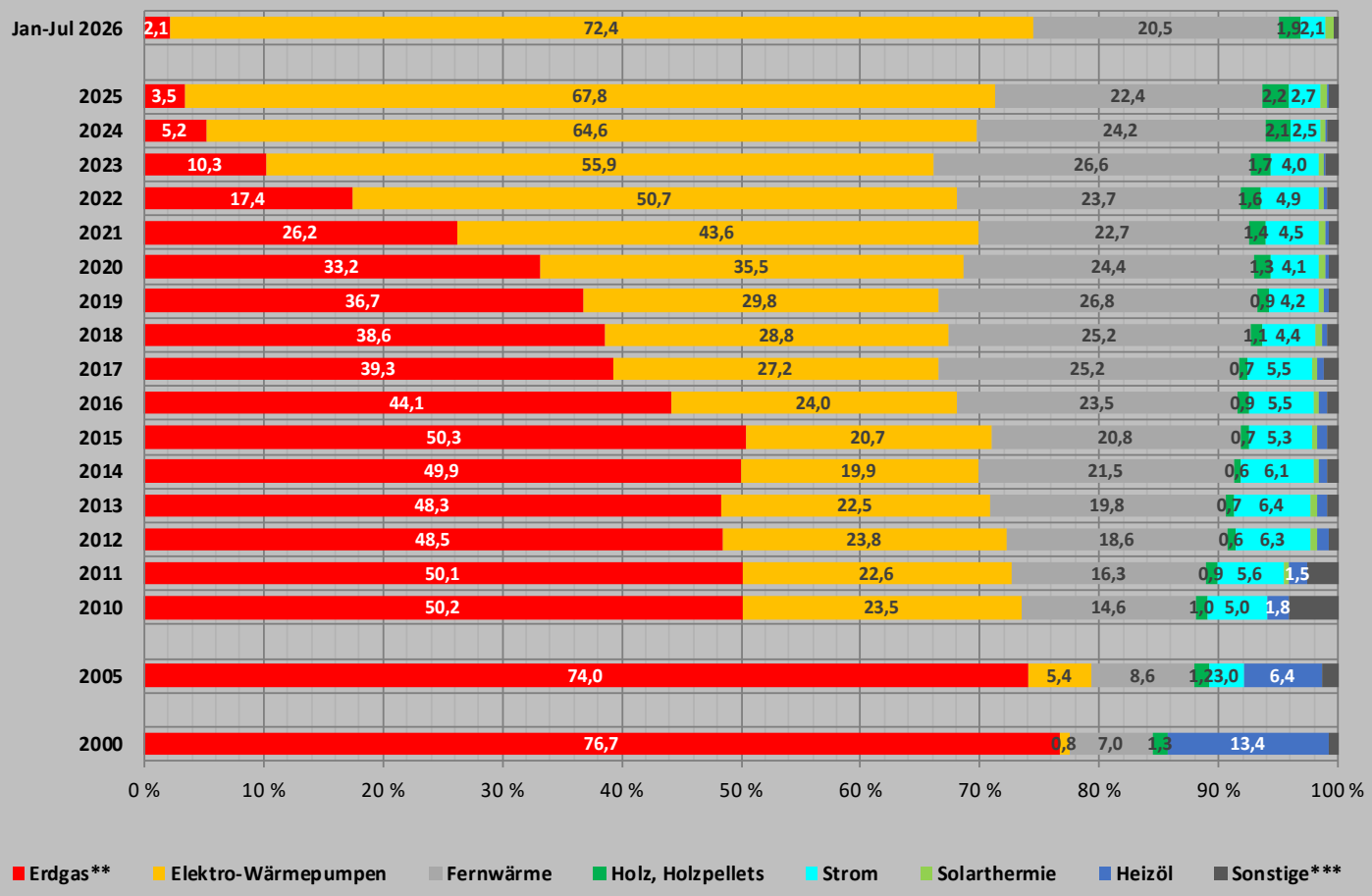
Baugenehmigungen für neue Wohnungen	Jan - Juli 2025	Jan - Juli 2026	Veränderung
in neu zu errichtenden Wohngebäuden mit			
1 Wohnung	20,3 %	19,6 %	9,7 %
2 Wohnungen	5,7 %	6,3 %	25,0 %
3 oder mehr Wohnungen	55,2 %	56,1 %	15,1 %
in bestehenden Wohngebäuden	16,6 %	15,4 %	4,8 %
in neuen Nicht-Wohngebäuden	0,6 %	0,8 %	63,1 %
in bestehenden Nicht-Wohngebäuden	1,7 %	1,9 %	25,0 %
Wohnungen gesamt (ohne Wohnheime)	100,0 %	100,0 %	13,3 %

Quelle: destatis; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau*

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



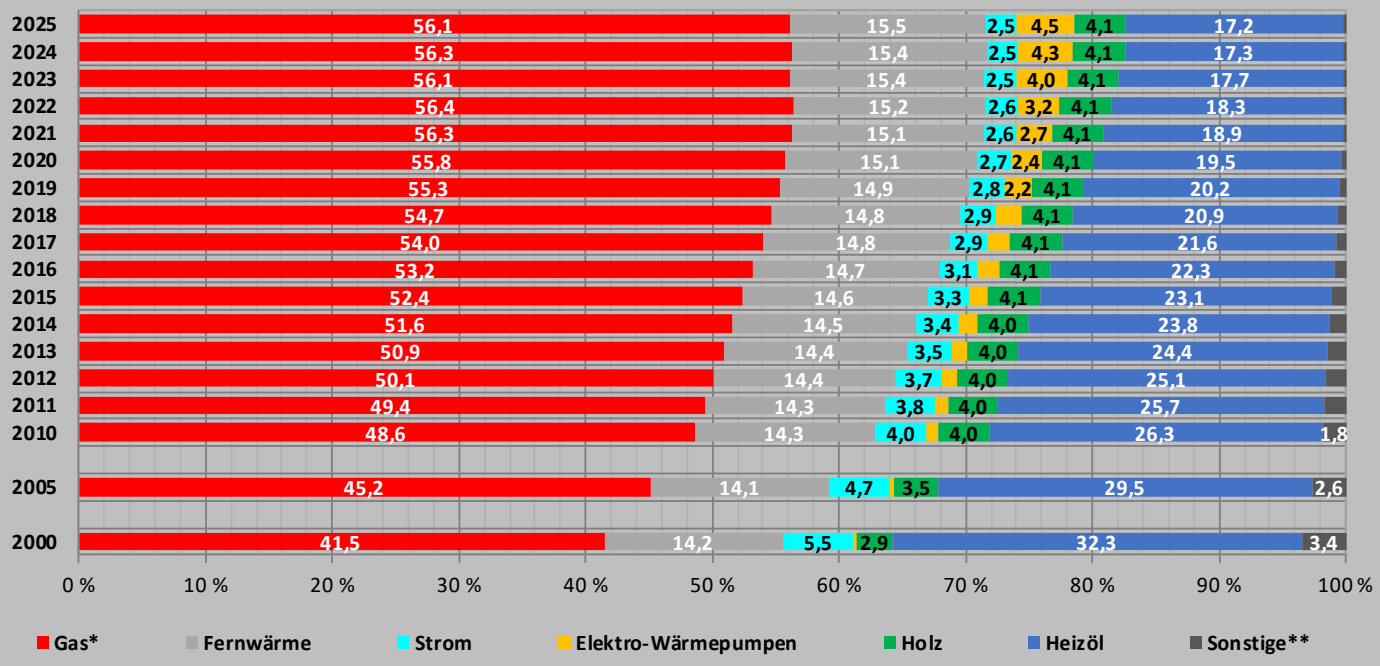
Quellen: Statistische Landesämter, BDEW; Stand: Oktober 2026

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

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Beheizungsstruktur im Wohnungsbestand

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



Beheizungsstruktur in %	2000	2010	2020	2023	2024	2025
Gas*	41,5	48,6	55,8	56,1	56,3	56,1
Fernwärme	14,2	14,3	15,1	15,4	15,4	15,5
Strom	5,5	4,0	2,7	2,5	2,5	2,5
Elektro-Wärmepumpen	0,3	0,9	2,4	4,0	4,3	4,5
Holz	2,9	4,0	4,1	4,1	4,1	4,1
Heizöl	32,3	26,3	19,5	17,7	17,3	17,2
Sonstige**	3,4	1,8	0,4	0,2	0,2	0,2
Anzahl Wohnungen*** (Mio.)	38,4	40,5	42,6	43,4	43,7	43,8

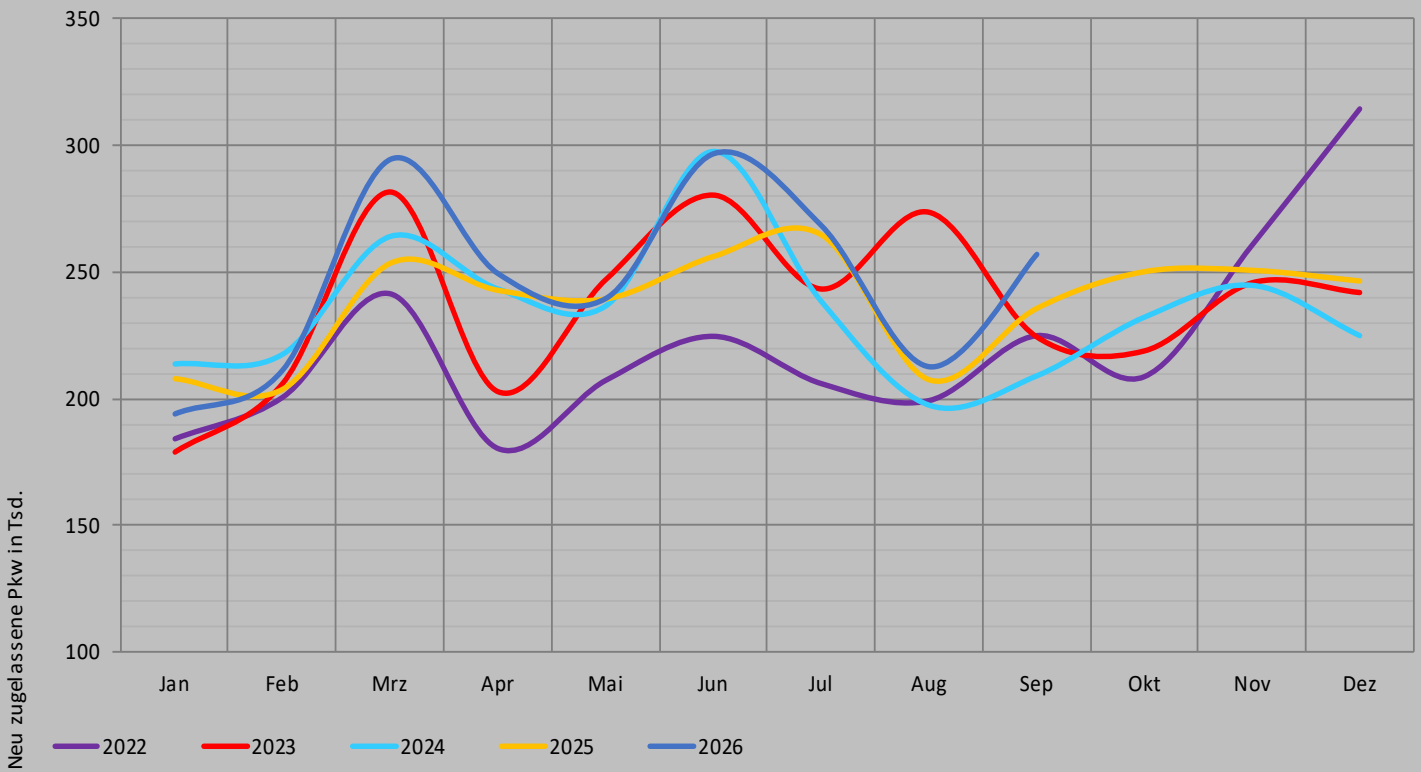
Quelle: BDEW; Stand: Oktober 2026

* einschließlich Biomethan und Flüssiggas
** insbesondere Kohle
*** Anzahl der Wohnung in Wohn- und Nicht-Wohngebäuden, in denen eine Heizung vorhanden ist

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Verkehr – Pkw-Zulassungen

Pkw-Zulassungen von Januar 2022 bis September 2026 - Angaben in Tausend



Pkw-Zulassungen

2026 in Tsd.	Jan	Feb	Mrz	Apr	Mai	Jun	Jul	Aug	Sep	Okt	Nov	Dez	Gesamt
gesamt	194	211	294	249	239	296	268	213	257				2.222
Diesel	27	31	38	32	31	34	32	23	23				270
Elektro (BEV und PHEV)	64	71	101	92	88	116	109	94	116				852

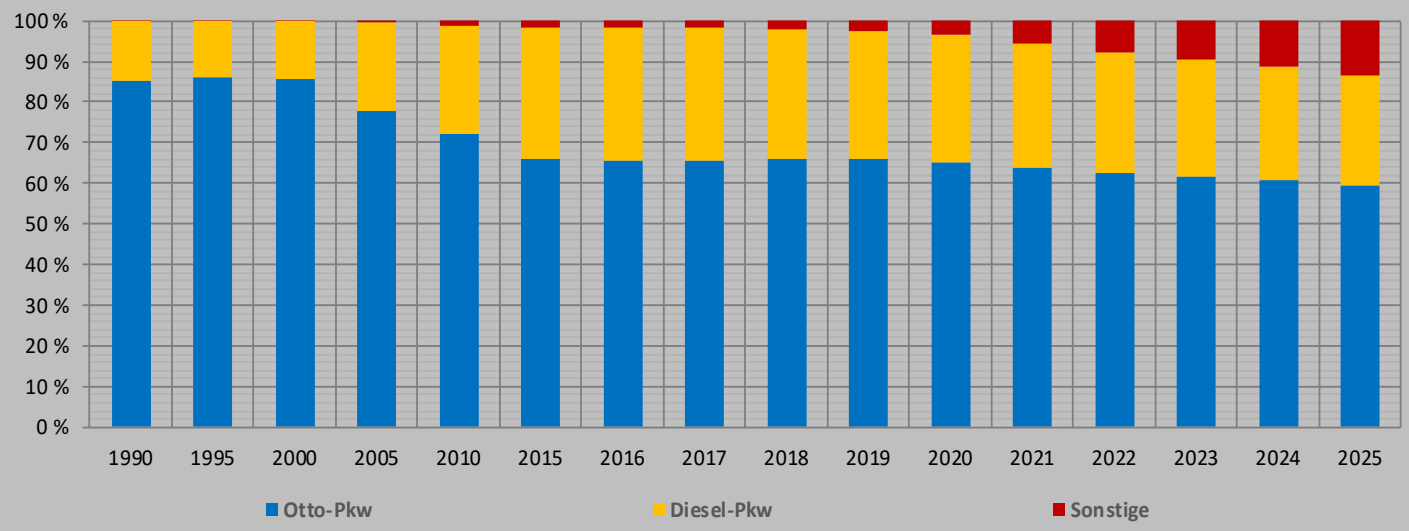
Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Oktober 2026

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

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Verkehr – Pkw-Bestand

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



Pkw-Bestand in Tsd.	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Benzin	24.902	33.687	37.402	35.919	30.488	29.825	31.465	31.435	31.005	30.557	30.235	29.919	29.344
Diesel	4.367	5.388	6.361	10.091	11.267	14.532	15.111	15.060	14.824	14.437	14.142	13.829	13.386
LPG, Erdgas	6	2	6	71	490	556	454	430	414	407	391	373	351
BEV, PHEV	1	2	3	2	2	38	239	589	1.184	1.878	2.330	2.619	3.157
Hybrid	0	0	0	6	37	118	437	724	1.103	1.473	1.989	2.590	3.240
H2, FCEV	0	0	0	0	0	0,2	0,6	1,0	1,4	2,2	2,3	1,9	1,6
Andere	0	1	1	1	18	2	10	10	10	11	10	10	9
Gesamt	29.276	39.080	43.772	46.090	42.302	45.071	47.716	48.249	48.542	48.765	49.101	49.341	49.488

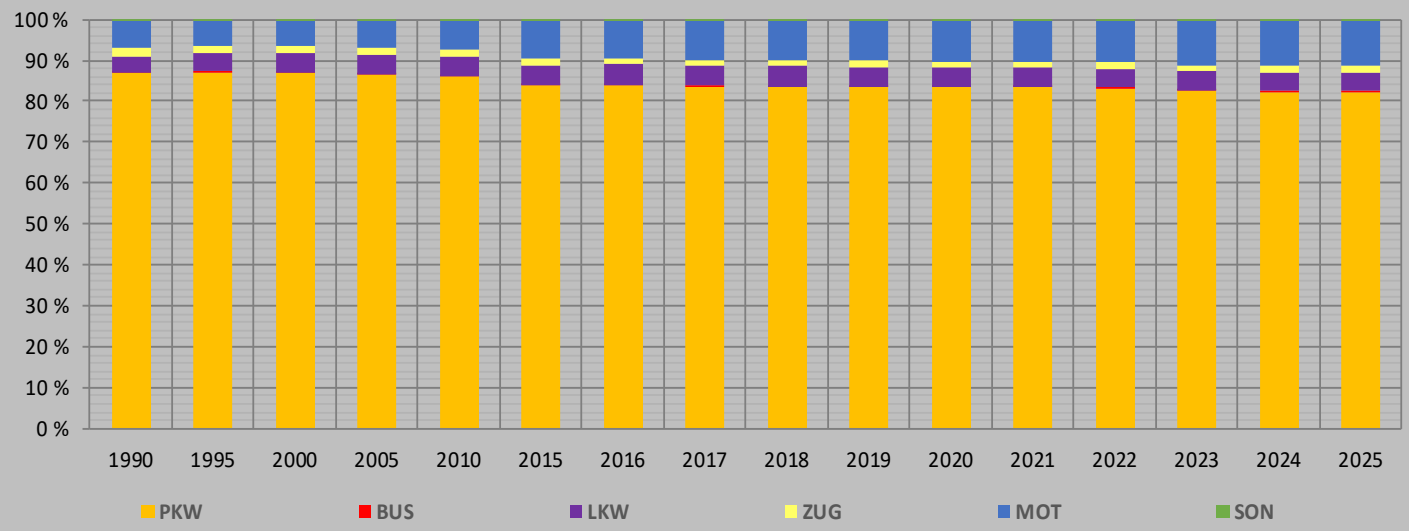
Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Oktober 2026

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

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Verkehr – Kfz-Bestand

Entwicklung der Anteile nach Fahrzeuggruppe im Bestand seit 1990 - in Prozent



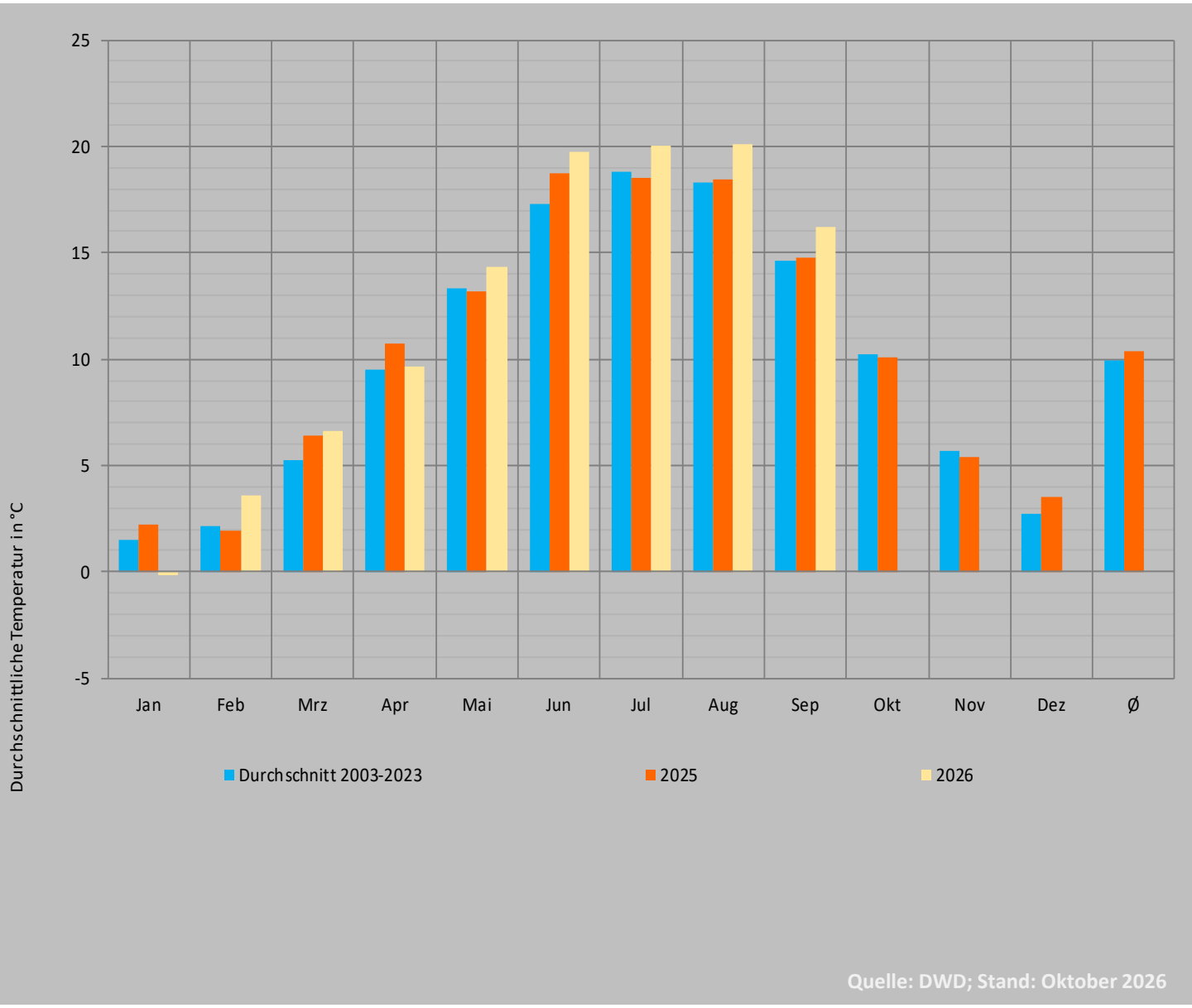
Kfz-Bestand in Tsd.	1990	1995	2000	2005	2010	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Pkw	29.276	39.080	43.772	46.090	42.302	45.071	47.716	48.249	48.542	48.765	49.101	49.341	49.488
Busse	67	82	87	84	76	78	81	76	80	83	85	86	88
Lkw	1.344	2.175	2.611	2.573	2.441	2.801	3.276	3.410	3.551	3.642	3.739	3.828	3.897
Zugmaschinen	723	752	775	823	751	744	751	746	644	645	640	629	620
Krafträder	2.155	3.342	4.732	5.479	5.644	5.931	6.558	7.171	7.475	7.821	8.110	8.359	8.561
dar. Vers.kennz.	*776*	*1.049*	*1.321*	*1.576*	*1.816*	*1.703*	*2.051*	*2.510*	*2.695*	*2.908*	*3.117*	*3.300*	*3.490*
Sonstige	122	228	262	256	236	257	284	293	303	312	319	326	332
Gesamt	33.687	45.659	52.239	55.305	51.451	54.882	58.667	59.946	60.596	61.268	61.993	62.569	62.985

Quelle: Kraftfahrtbundesamt, ZSW; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Temperaturverlauf

Durchschnittliche Temperatur, gewichtet nach Wohnflächen

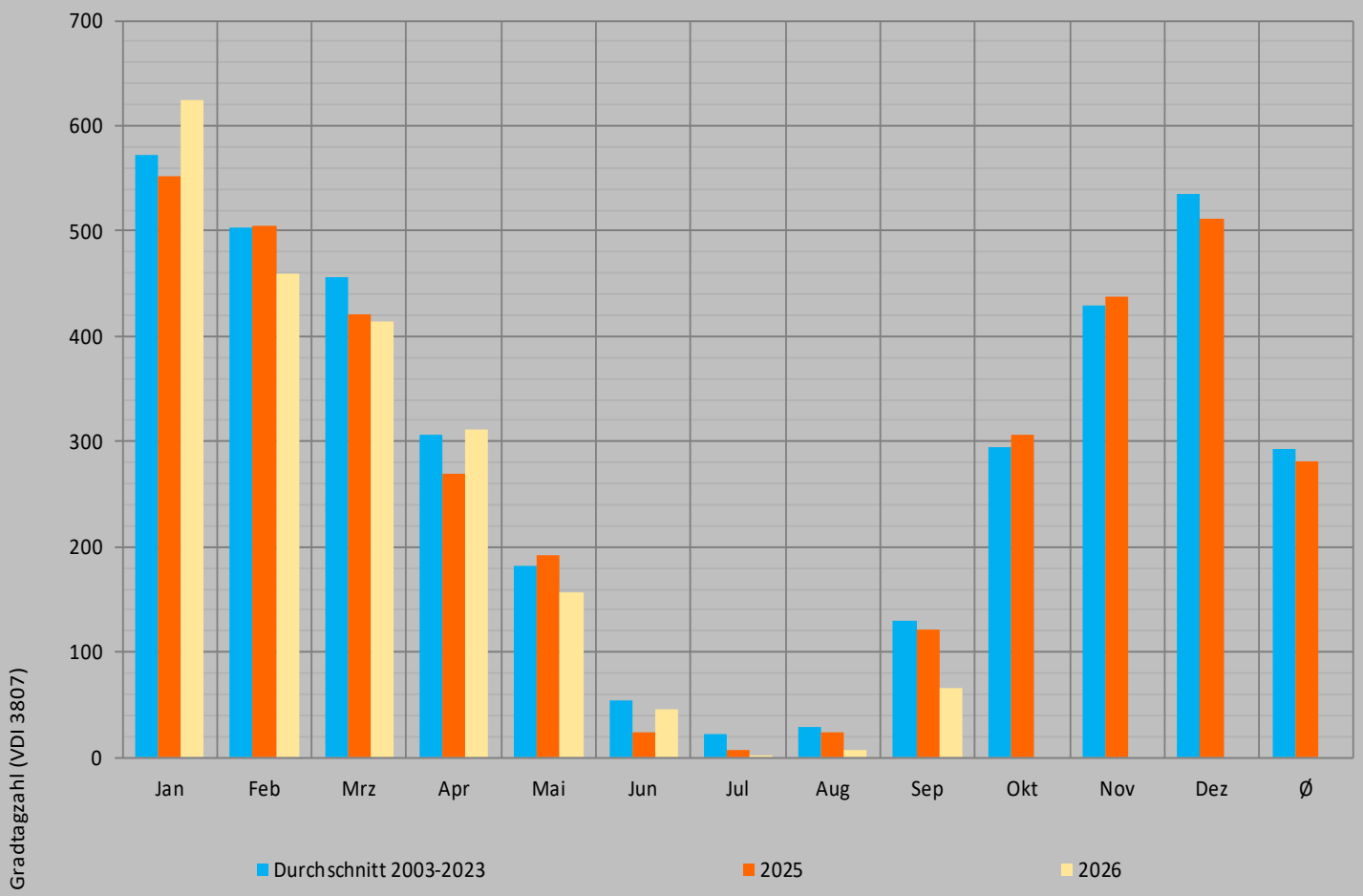


Quelle: DWD; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Gradtagzahlen

Berechnet nach VDI-Richtlinie 3807, gewichtet nach Wohnflächen



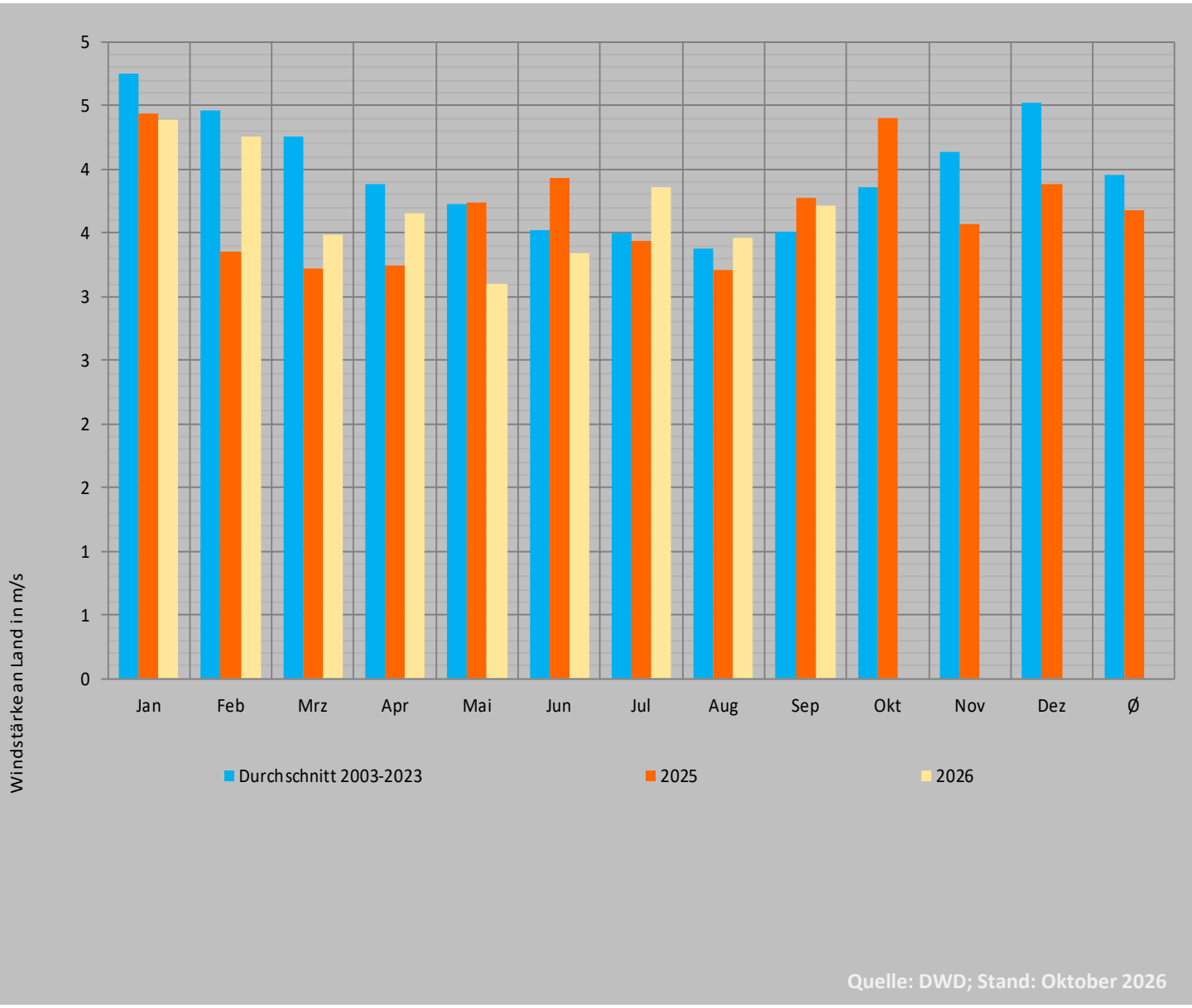
Langjähriges Mittel 2003 bis 2024:	**2.259**
1. bis 3. Quartal 2025	**2.114**
1. bis 3. Quartal 2026	**2.088**

Quelle: AGEB nach DWD, nach VDI-Richtlinie 3807; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Windstärke

Durchschnittliche Windstärke, gewichtet nach der installierten Windenergieleistung

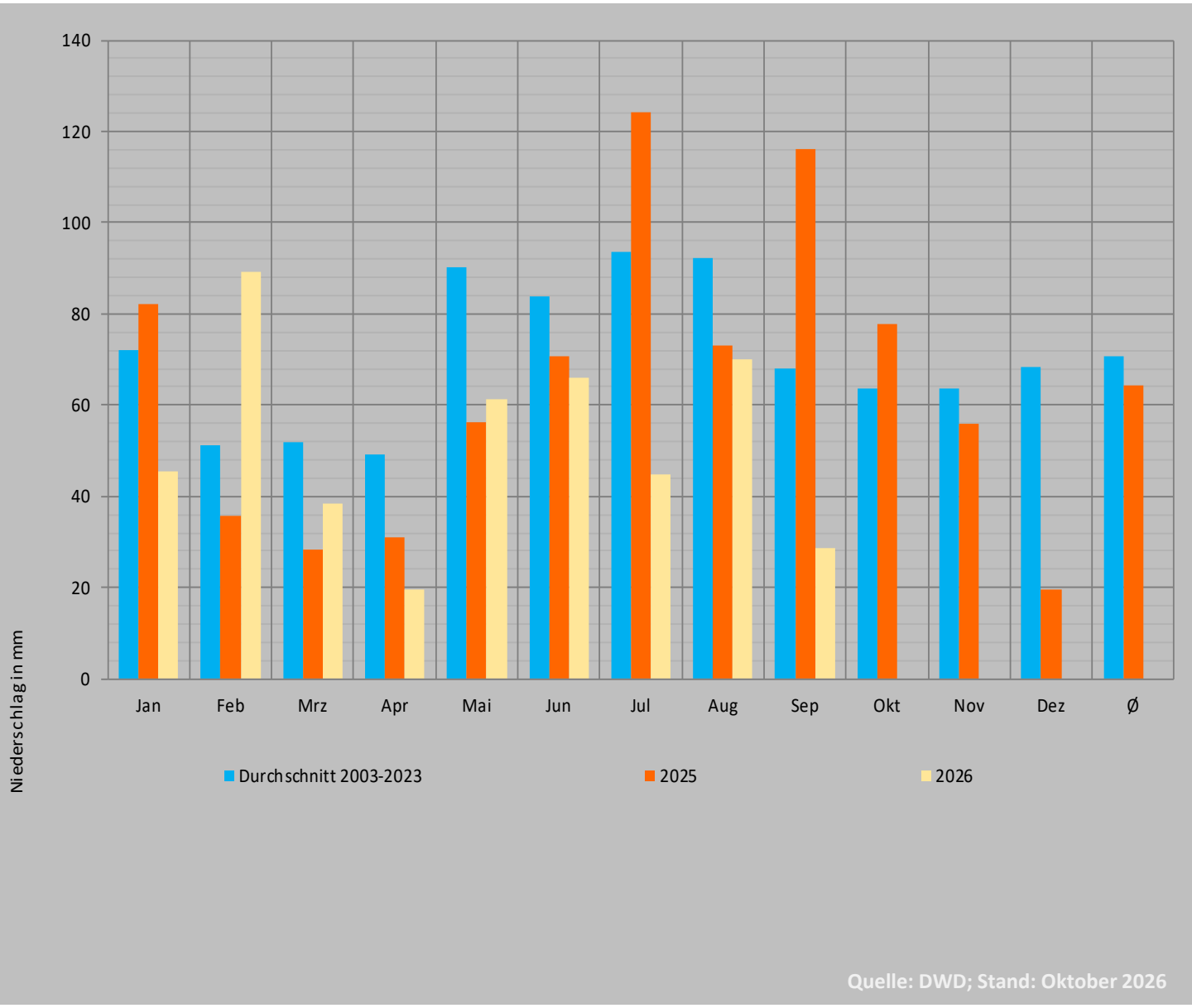


Quelle: DWD; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Niederschlagsmengen

Monatliche Niederschlagsmenge, gewichtet nach der installierten Wasserkraftleistung

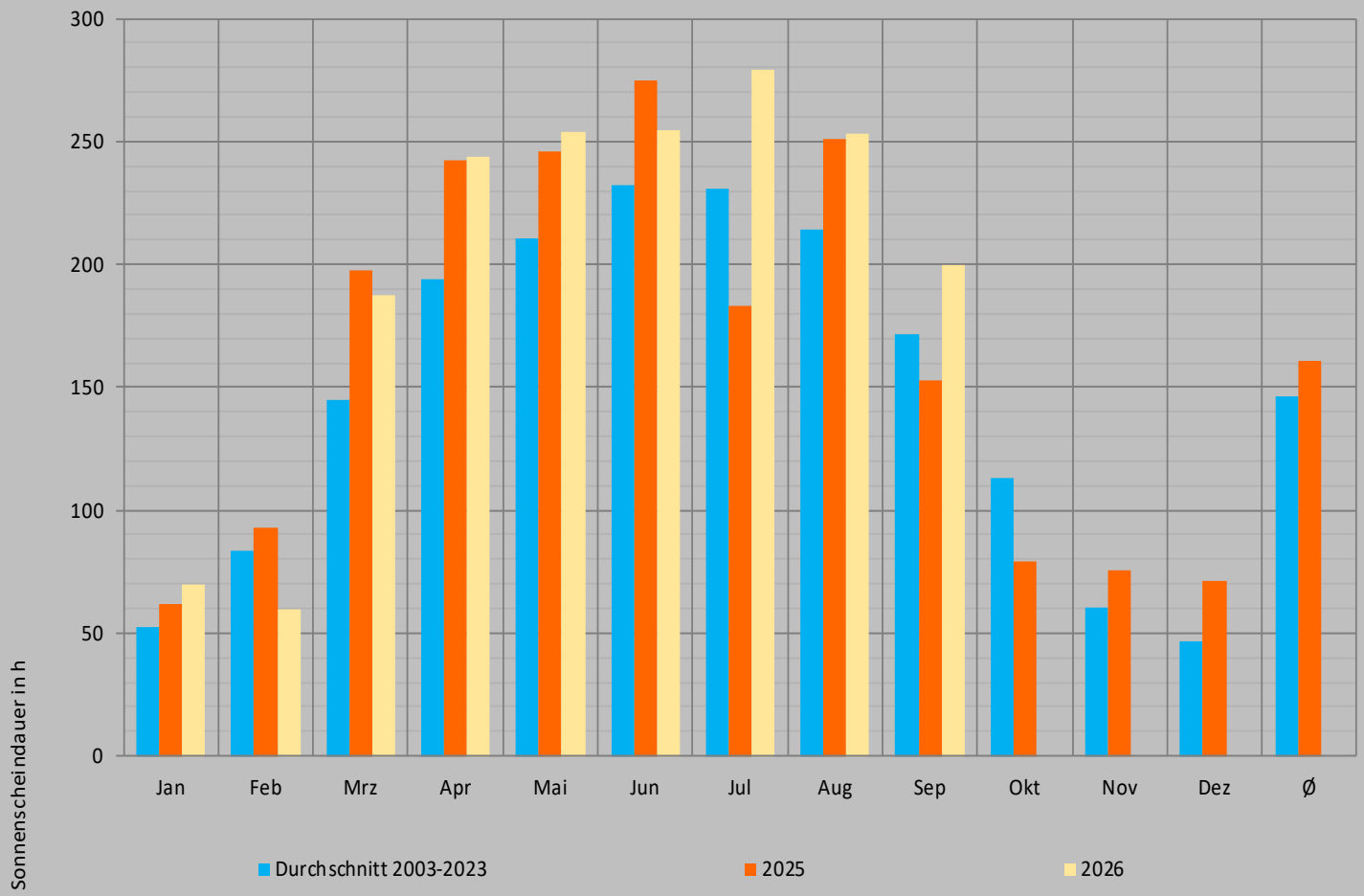


Quelle: DWD; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

Sonnenscheindauer

Monatliche Sonnenscheindauer, gewichtet nach der Leistung von Photovoltaikanlagen



Quelle: DWD; Stand: Oktober 2026

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.

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: **t.nieder@ag-energiebilanzen.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**

AGEB
AG Energiebilanzen e.V.