Leipziger Institut
für Energie

PREISBERICHT FÜR DEN ENERGIEMARKT IN BADEN-WÜRTTEMBERG 2024

Ölmarkt | Gasmarkt | Strommarkt | Wärmemarkt

10. Juli 2025

Aktualisierung aller Abbildungen und Tabellen
Preisbericht für den Energiemarkt in Baden-Württemberg 2024

Ministerium für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft Baden-Württemberg

Andreas Weber | Marcel Ebert | Lisa Horbach | Matthias Reichmuth

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

INHALT

1 **Zusammenfassung**

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

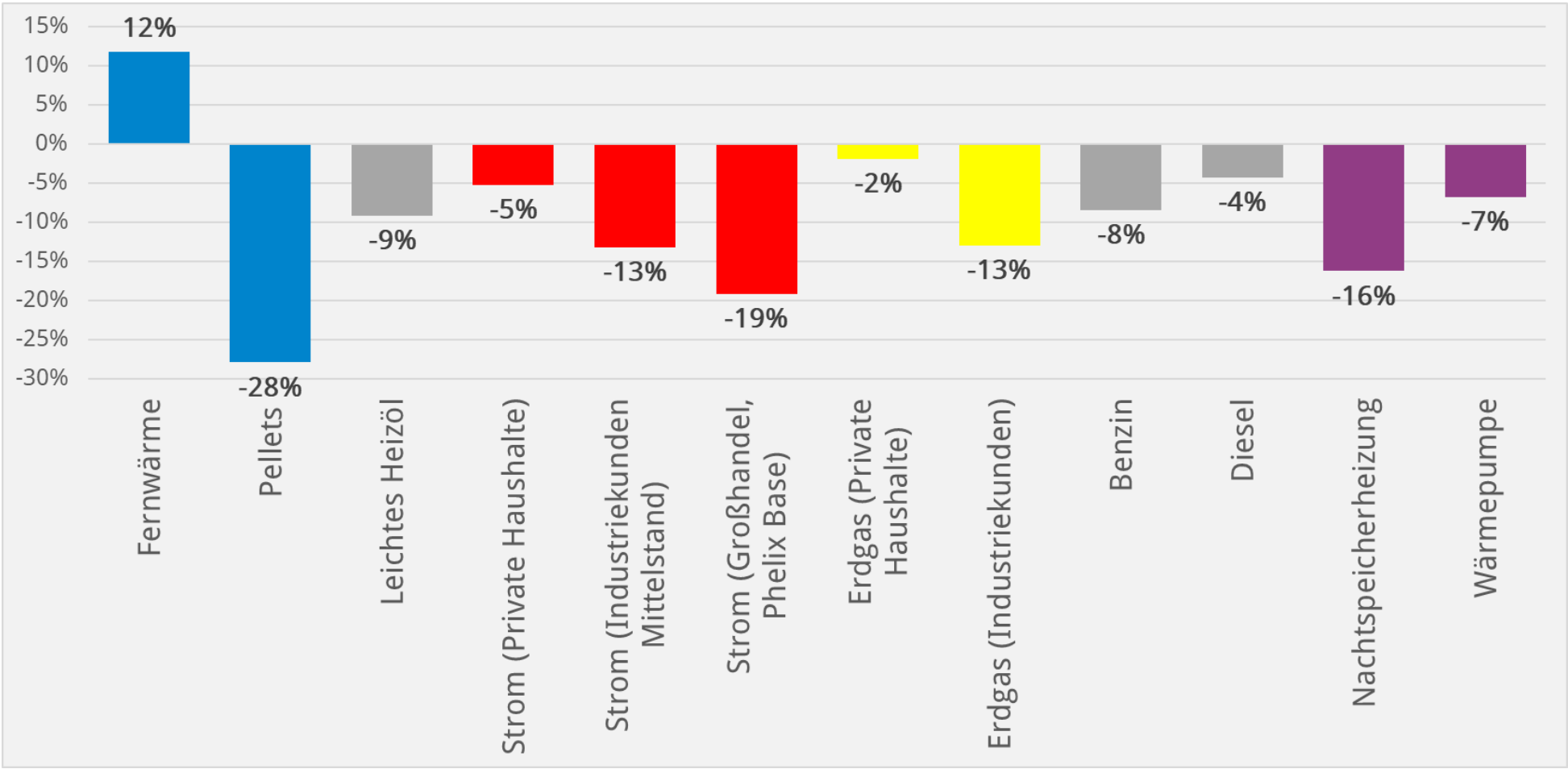
ÜBERBLICK ZUM ENERGIEPREISBERICHT

Energiepreisberichte 2023 und 2024 im Vergleich

- Preisindizes stabilisieren sich nach Höchstständen aufgrund Ukraine-Krise, jedoch über dem Vor-Corona-Niveau
- Strom- und Gaspreise für Endkunden leicht zurück gegangen
- Energiepreise waren bis 2023 Treiber der hohen Inflation
- HVPI: 2023 6,1% / 2024 2,1% / 2025 2,3% / 2026-2029 2,0%
  BIP Defl.: 2023 2,6% / 2024 2,9% / 2025 3,2% / 2026-2029 3,9%
- Weitere Unsicherheiten aufgrund Weltmarktlage

ENTWICKLUNGEN IM ÜBERBLICK

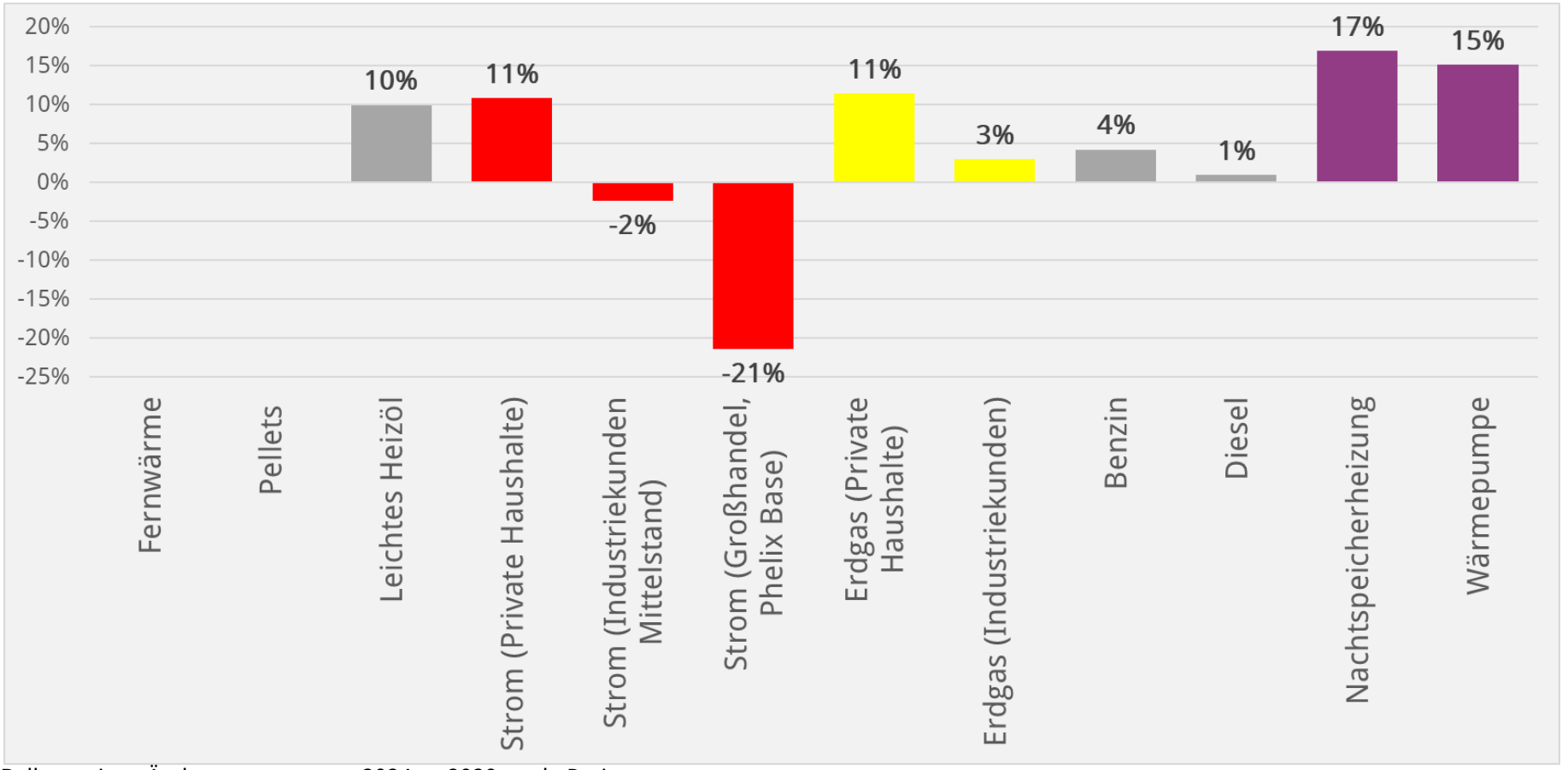
Durchgängig Preisrückgänge im Jahr 2024, außer bei Fernwärme



Balken zeigen Änderungsraten von 2023 zu 2024, reale Preise

ENTWICKLUNGEN IM ÜBERBLICK

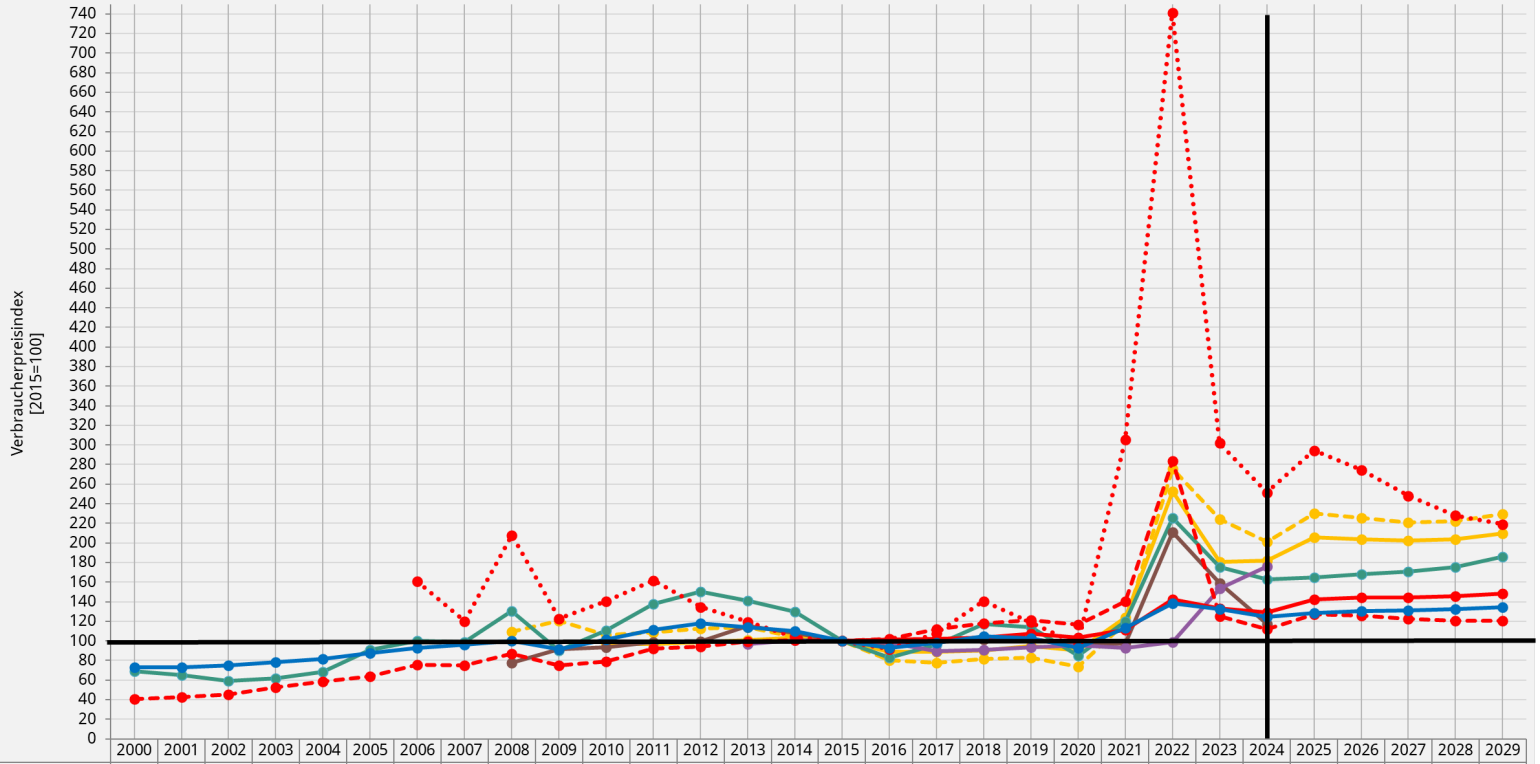
Preissteigerungen über alle Energieträger von 2024 bis 2029 erwartet, außer leichter Rückgang bei Industriestrompreis und Strom-Großhandelspreisen



Balken zeigen Änderungsraten von 2024 zu 2029, reale Preise

ENTWICKLUNGEN IM ÜBERBLICK

Preisindex der nominalen Entwicklung der Endverbraucherpreise



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Erdgas (Private Haushalte)											97	97	98	101	103	100	89	89	90	95	90	124	253	181	182	206	204	202	204	210
Erdgas (Industriekunden)									110	121	106	109	112	114	104	100	80	78	81	83	73	119	276	224	201	230	226	221	222	229
Leichtes Heizöl	69	65	59	62	69	91	100	99	130	90	111	138	150	141	130	100	83	96	117	114	85	120	225	175	163	165	168	171	175	186
Pellets									78	92	93	99	100	115	108	100	94	99	101	102	95	97	211	159	117					
Fernwärme														97	101	100	98	89	91	93	95	93	99	154	176					
Strom (Private Haushalte)																100	102	102	104	107	103	111	142	133	129	143	144	144	146	148
Strom (Industriekunden Mittelstand)	40	42	45	52	59	64	76	75	87	75	79	92	94	99	101	100	102	112	118	121	117	140	284	125	112	127	126	122	120	121
Strom (Großhandel, Phelix Base)							161	120	208	123	141	162	135	119	104	100	92	108	140	119	96	305	741	302	252	294	275	248	228	219
Benzin	73	73	75	78	82	88	92	96	100	92	102	112	118	114	110	100	93	98	105	103	93	113	138	133	124	129	130	131	132	134

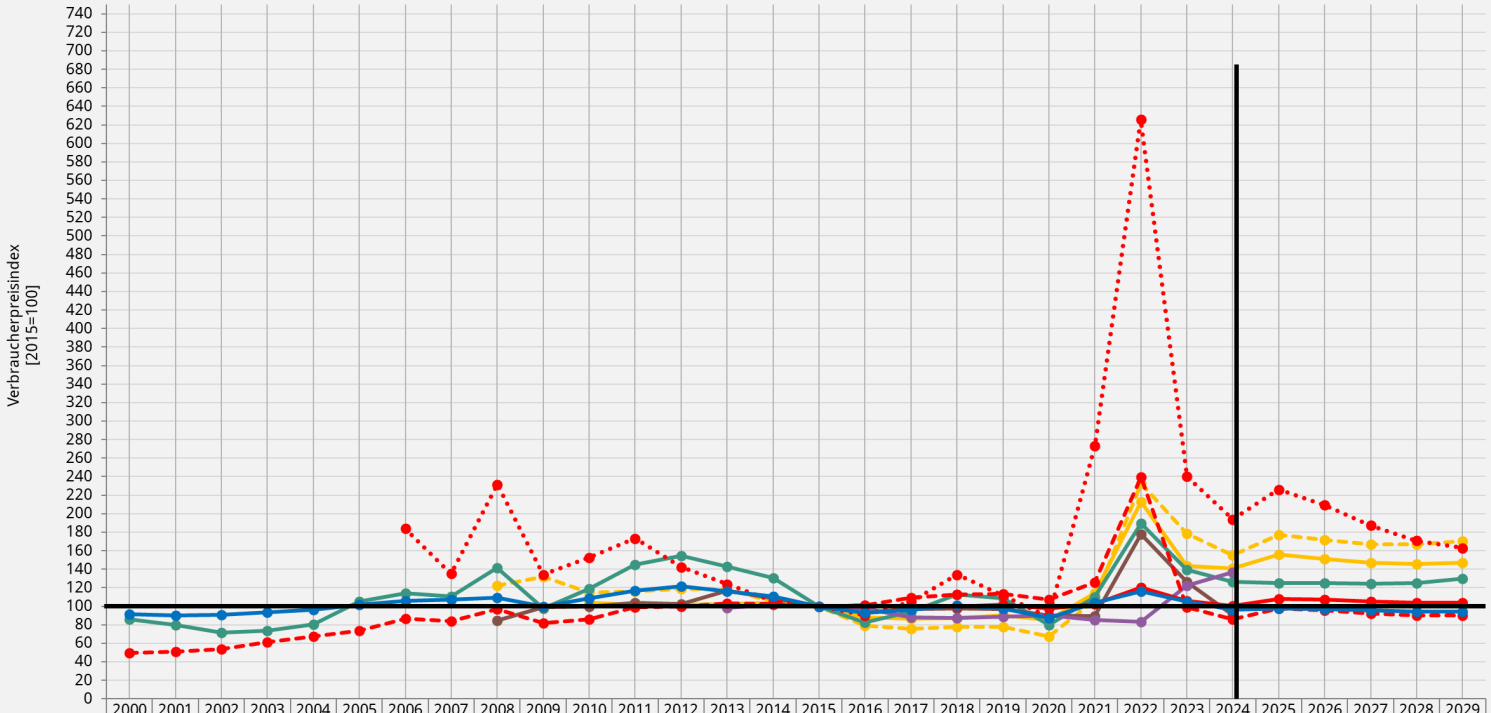
Abbildung 1

Nominale Energiepreis-Indizes seit 2000 mit Prognose bis 2029

Quelle: Datengrundlage der einzelnen Kapitel, Berechnung und Darstellung des IE Leipzig, Dargestellt sind Jahresmittelwerte, Strom: Industrie Mittelstand 160 bis 20.000 MWh Jahresverbrauch, Erdgas: Industriekunden mit 116 GWh Jahresverbrauch

ENTWICKLUNGEN IM ÜBERBLICK

Preisindex der realen Entwicklung der Endverbraucherpreise



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Erdgas (Private Haushalte)											104	102	101	102	104	100	88	87	87	90	85	114	213	144	141	156	151	147	146	147
Erdgas (Industriekunden)									122	132	115	116	119	118	106	100	79	76	78	77	68	106	233	178	155	177	172	167	167	171
Leichtes Heizöl	86	80	72	74	81	105	114	111	142	98	119	145	155	143	131	100	83	94	113	108	80	110	190	139	126	125	125	125	125	130
Pellets									85	99	100	104	103	117	108	100	94	97	97	97	90	89	178	126	91					
Fernwärme														99	101	100	98	88	88	89	90	85	83	122	137					
Strom (Private Haushalte)																100	101	100	100	102	98	102	120	106	100	108	107	105	104	104
Strom (Industriekunden Mittelstand)	49	51	53	61	68	74	87	84	97	82	86	99	99	103	102	100	101	109	113	113	107	126	239	99	86	98	96	92	90	90
Strom (Großhandel, Phelix Base)							184	135	232	134	153	173	142	124	105	100	90	105	134	112	89	273	626	240	194	226	209	187	171	163
Benzin	91	90	91	94	96	102	106	107	109	99	109	117	122	116	110	100	93	96	101	98	88	104	116	105	96	98	97	95	94	94

Abbildung 2

Reale Energiepreis-Indizes seit 2000 mit Prognose bis 2029

Quelle: Datengrundlage der einzelnen Kapitel, Berechnung und Darstellung des IE Leipzig, Dargestellt sind Jahresmittelwerte, Inflations-bereinigung zum Basisjahr 2015, Strom: Industrie Mittelstand 160 bis 20.000 MWh Jahresverbrauch, Erdgas: Industriekunden mit 116 GWh Jahresverbrauch

INHALT

1 Zusammenfassung

2 **Ölmarkt**

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

2.1 INTERNATIONALER ERDÖLMARKT

Ölpreis stabilisiert sich auf Vor-Corona-Niveau

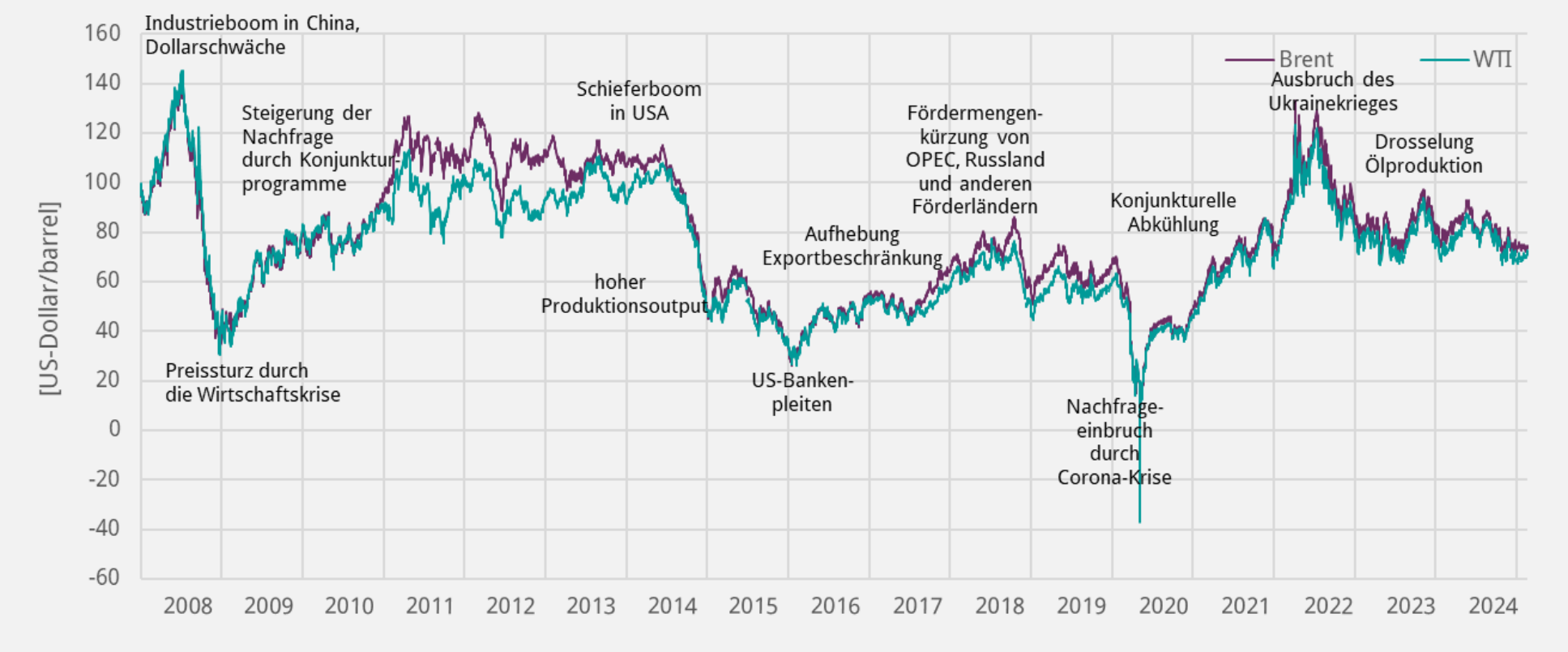
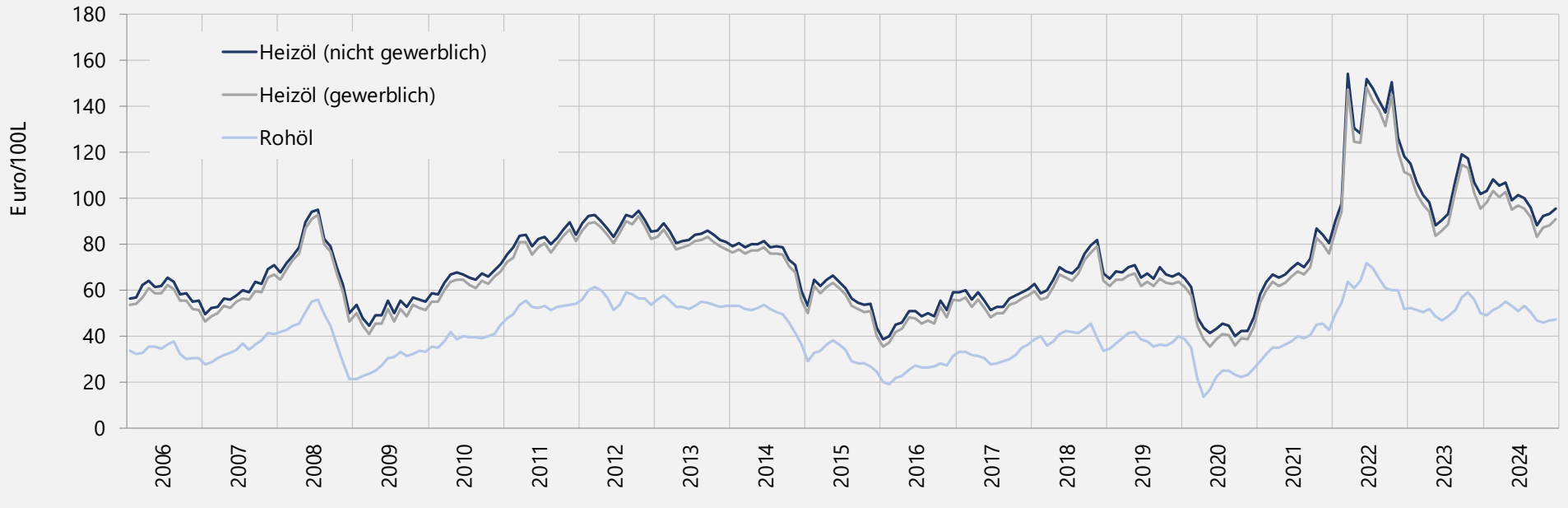


Abbildung 3 Entwicklung der nominalen Ölpreise seit 2008 inklusive Kennzeichnung wesentlicher Ereignisse
Quelle: [EIA 2025] Darstellung: IE Leipzig

2.2 HEIZÖLMARKT FÜR ENDVERBRAUCHER

Heizöl: Einfuhr- und Endverbraucherpreise sinken

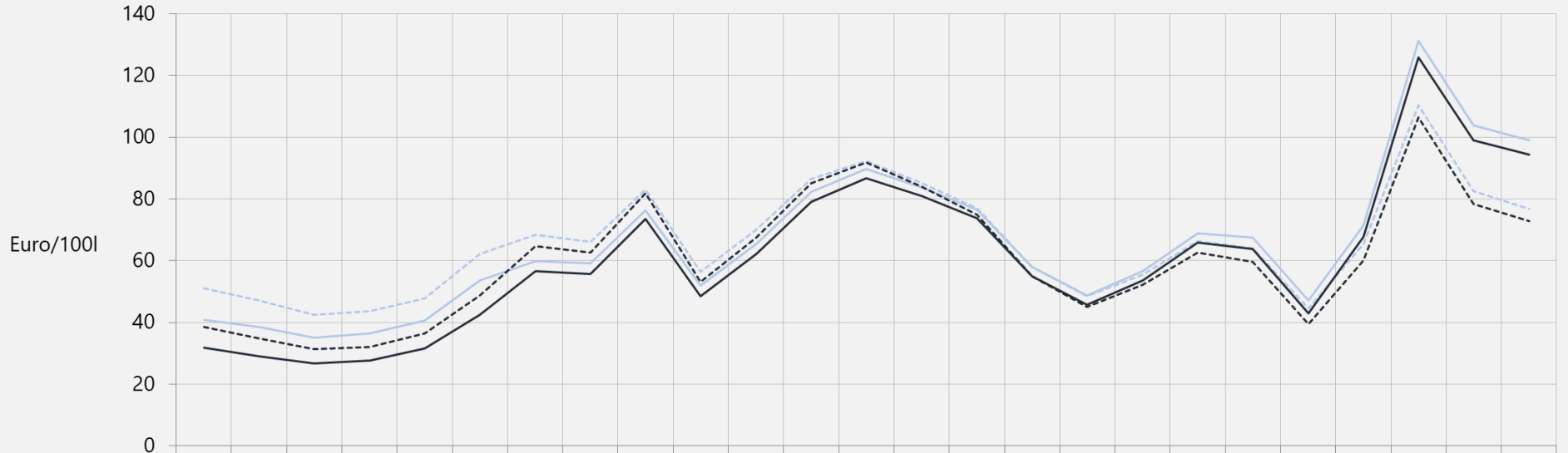


	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Einfuhrpreis Rohöl	33,4	34,4	43,0	28,7	39,4	52,4	56,9	54,1	49,2	31,5	25,2	31,6	40,0	37,9	24,4	38,2	61,0	51,9	50,2

Abbildung 4 Entwicklung der gewerblichen und nicht-gewerblichen Endverbraucherpreise für Heizöl und Einfuhrpreise für Rohöl in Deutschland 2006-2024 (nominal, monatliche Durchschnittswerte)

Quelle: [Destatis 2025g] [Destatis 2025e] Darstellung: IE Leipzig

2.2 HEIZÖLMARKT FÜR ENDVERBRAUCHER



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Heizöl leicht nicht gewerblich nominal	40,8	38,5	35,1	36,5	40,6	53,6	59,9	59,2	76,3	52,1	65,3	82,4	89,6	83,7	76,6	58,1	48,7	56,5	68,8	67,4	47,1	71,4	131,1	103,8	99,0
Heizöl leicht nicht gewerblich real	51,1	47,2	42,5	43,7	47,8	62,2	68,4	66,0	83,0	56,5	70,1	86,6	92,3	85,0	77,0	58,1	48,5	55,4	66,3	64,0	44,6	65,5	110,4	82,4	76,8
Heizöl leicht gewerblich nominal	31,8	29,1	26,7	27,6	31,6	42,4	56,6	55,7	73,5	48,6	62,2	79,1	86,8	80,9	73,6	55,0	45,7	53,6	65,8	63,9	43,0	67,7	125,9	99,1	94,4
Heizöl leicht gewerblich real	38,5	34,8	31,4	32,1	36,4	48,7	64,7	62,6	81,8	53,0	67,6	85,0	91,8	83,9	75,0	55,0	45,1	52,1	62,7	59,6	39,4	60,2	106,3	78,5	72,8

Abbildung 5 Nominale und reale Preise für leichtes Heizöl nicht gewerblich und gewerblich bis 2024 (Jahresdurchschnittswerte)
Quelle: [Destatis 2025g] Darstellung: IE Leipzig

2.2 EU-WEITER HEIZÖLMARKT

Realer Heizölpreis der Haushalte niedriger als im Mittel EU 27

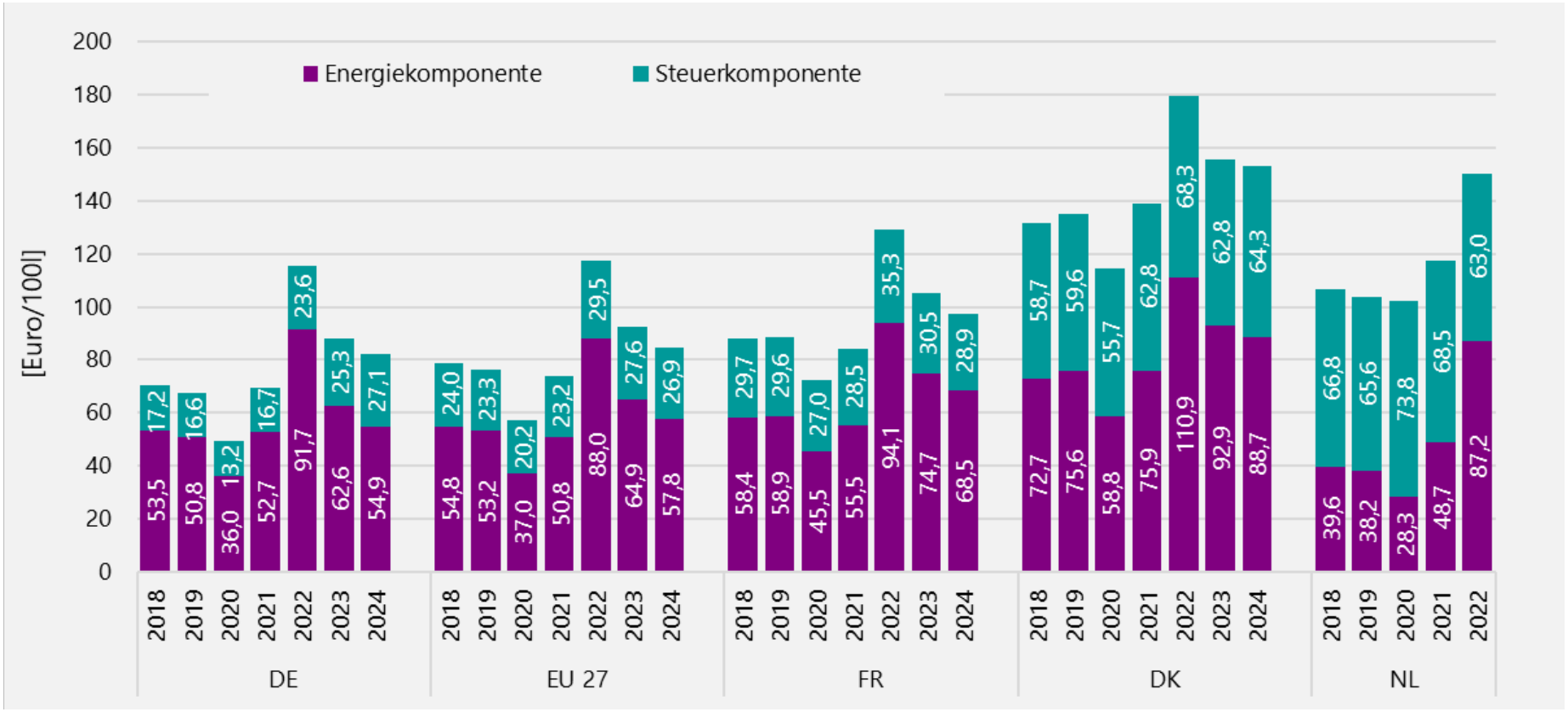
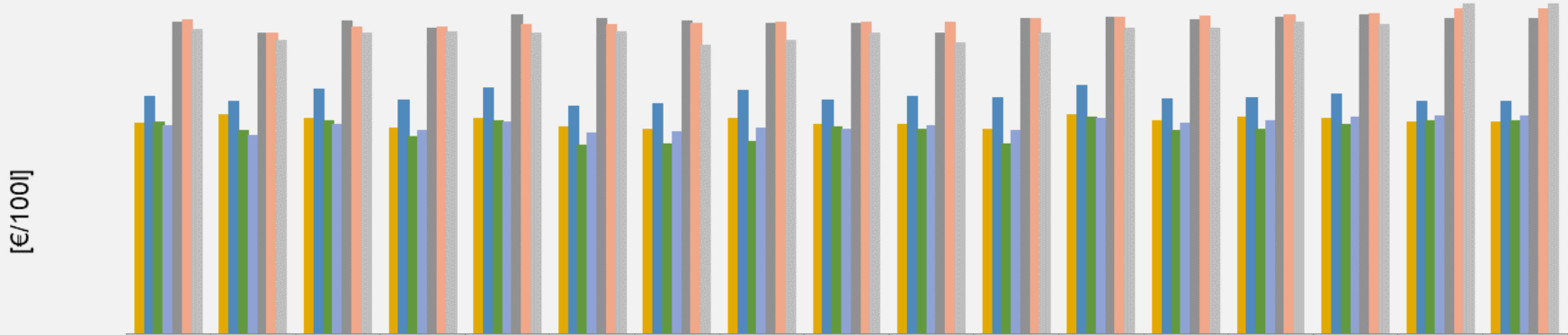


Abbildung 6 Reale Preise auf nicht-gewerbliches Heizöl in Deutschland im Vergleich zu Nachbarländern und dem EU-Durchschnitt 2018 bis 2024

Quelle: [EC 2025] Darstellung: IE Leipzig, reale Preisbasis 2015 (Werte für Niederlande 2023 und 2024 nicht verfügbar)

2.2 NATIONALER HEIZÖLMARKT

2024 sind die Heizölpreise bundesweit im Durchschnitt zurück gegangen, so auch in Baden-Württemberg



	Ø	RP	BW	HH	HE	SH	BE	SN	NW	SL	MV	BY	BB	HB	TH	NI	ST
2018	57,4	59,5	58,9	56,0	58,7	56,3	55,6	58,8	57,1	57,0	55,6	59,6	58,1	59,1	58,6	57,6	57,6
2019	64,5	63,2	66,7	63,6	67,0	62,0	62,6	66,3	63,7	64,8	64,4	67,8	63,9	64,3	65,4	63,5	63,5
2020	57,8	55,4	57,9	53,6	58,1	51,3	51,8	52,4	56,3	55,8	51,6	59,0	55,5	55,6	57,1	58,1	58,1
2021	56,6	54,2	57,1	55,3	57,7	54,8	54,9	56,1	55,6	56,8	55,3	58,6	57,4	58,0	59,0	59,5	59,5
2022	85,0	82,0	85,2	83,2	86,8	85,8	85,1	84,5	84,4	81,9	85,9	86,1	85,6	86,3	87,0	85,8	85,8
2023	85,4	82,0	83,5	83,7	84,1	84,2	84,4	84,8	84,8	84,9	85,9	86,3	86,5	87,0	87,1	88,7	88,7
2024	82,8	80,1	81,8	82,2	81,9	82,1	78,5	79,9	82,0	79,2	81,9	83,3	83,2	85,0	84,3	89,9	89,9

Abbildung 7 Reale Preise für Heizöl bei Belieferung an Haushalte im Bundesländervergleich 2018 bis 2024

Quelle: [FE 2025] Darstellung: IE Leipzig, Reihenfolge in Bezug auf den Preis 2024, Mittelwerte jeweils für den Monat Februar, reale Preisbasis 2015

2.3 NATIONALER KRAFTSTOFFMARKT

Die Kraftstoffpreise lagen 2024 niedriger als 2022 und 2023

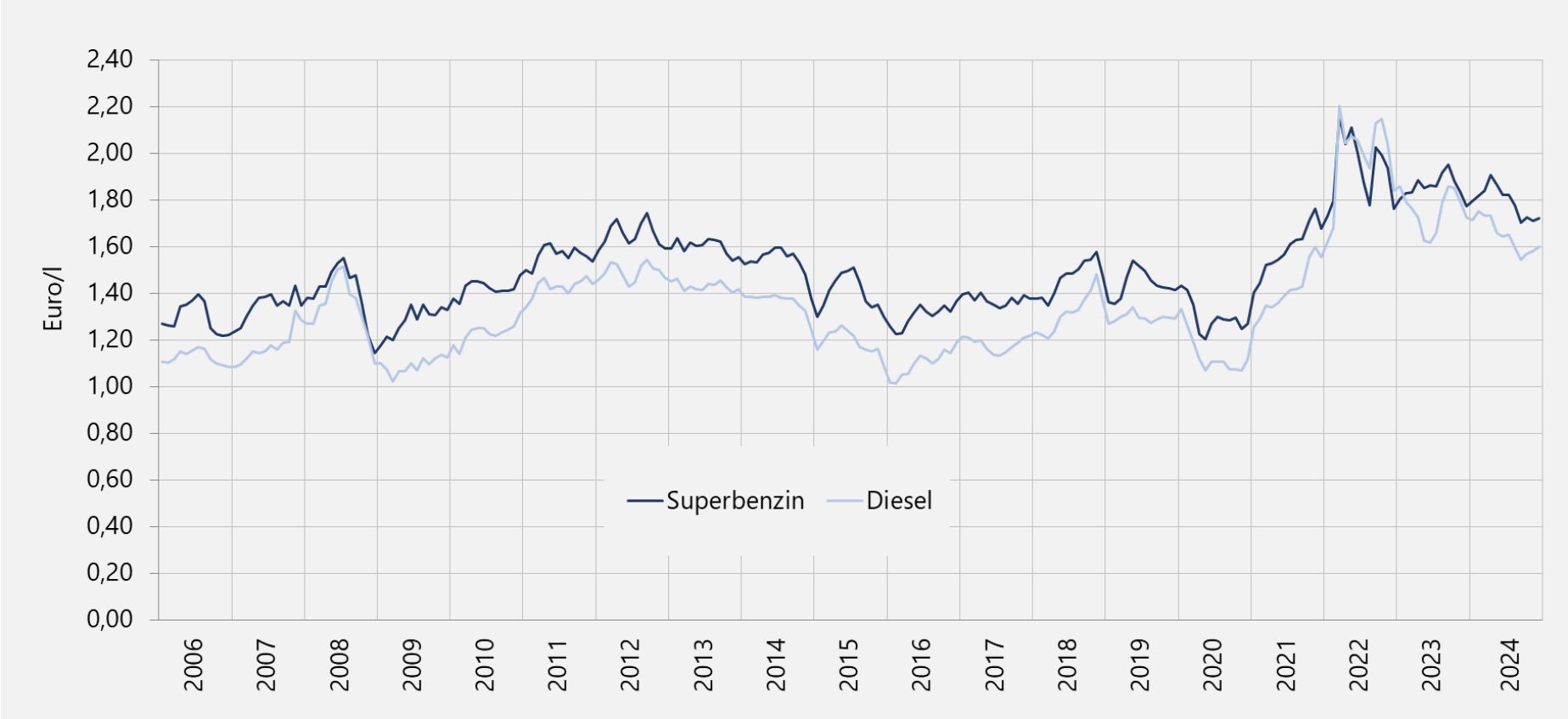
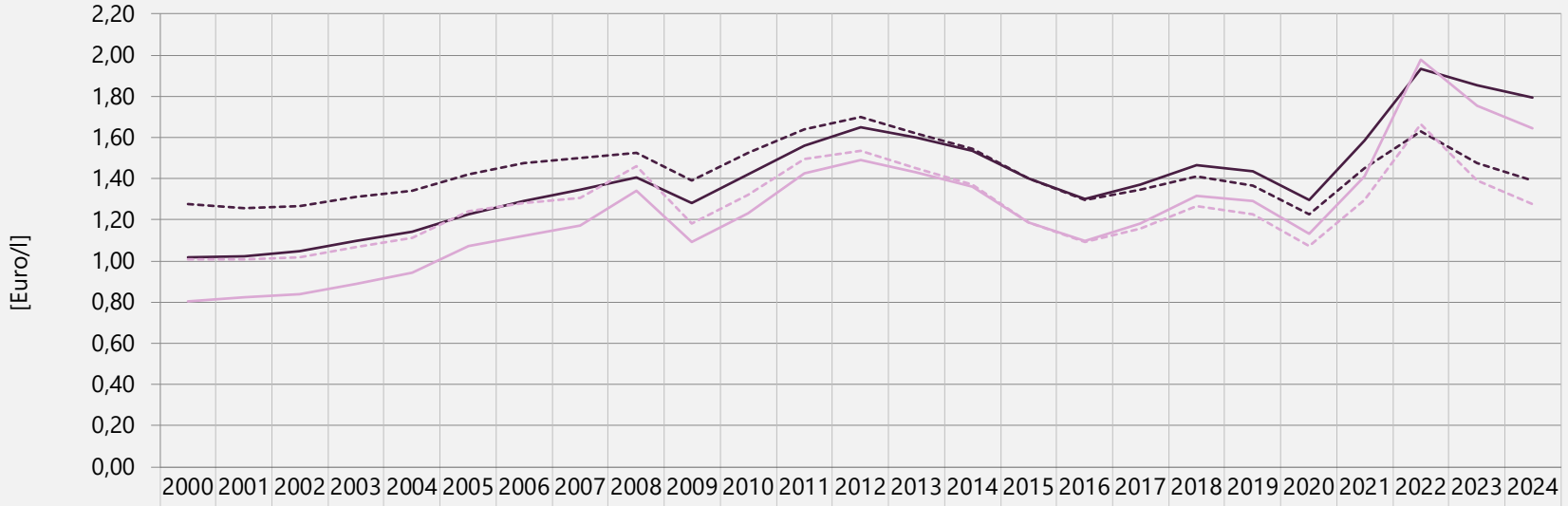


Abbildung 8 Nominale Preise für Superbenzin und Dieselkraftstoff (monatliche Mittelwerte) 2006 bis 2024
Quelle: [EC 2025], Darstellung: IE Leipzig

2.3 NATIONALER KRAFTSTOFFMARKT

Inflationsbereinigt lagen die Preise für Superbenzin 2024 nicht höher als 2005



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Superbenzin nominal (einschl. Steuern)	1,02	1,02	1,05	1,10	1,14	1,23	1,29	1,34	1,40	1,28	1,42	1,56	1,65	1,60	1,54	1,40	1,30	1,37	1,46	1,44	1,30	1,59	1,93	1,86	1,79
Superbenzin real (einschl. Steuern)	1,27	1,26	1,27	1,31	1,34	1,42	1,48	1,50	1,53	1,39	1,52	1,64	1,70	1,62	1,54	1,40	1,30	1,35	1,41	1,37	1,23	1,45	1,63	1,47	1,39
Dieselkraftstoff nominal (einschl. Steuern)	0,80	0,82	0,84	0,89	0,94	1,07	1,12	1,17	1,34	1,09	1,23	1,43	1,49	1,43	1,36	1,19	1,10	1,18	1,32	1,29	1,13	1,41	1,98	1,75	1,65
Dieselkraftstoff real (einschl. Steuern)	1,01	1,01	1,02	1,07	1,11	1,24	1,28	1,31	1,46	1,18	1,32	1,50	1,53	1,45	1,37	1,19	1,09	1,16	1,27	1,23	1,07	1,29	1,67	1,39	1,28

Abbildung 9 Jahresmittel der Preise für Dieselkraftstoff und Superbenzin von 2000 bis 2024 (nominal und real)
Quelle: [EC 2025], Darstellung: IE Leipzig, reale Preisbasis 2015

2.3 EU-WEITER KRAFTSTOFFMARKT

Im europäischen Vergleich lagen deutsche Benzinpreise 2024 im Mittelfeld

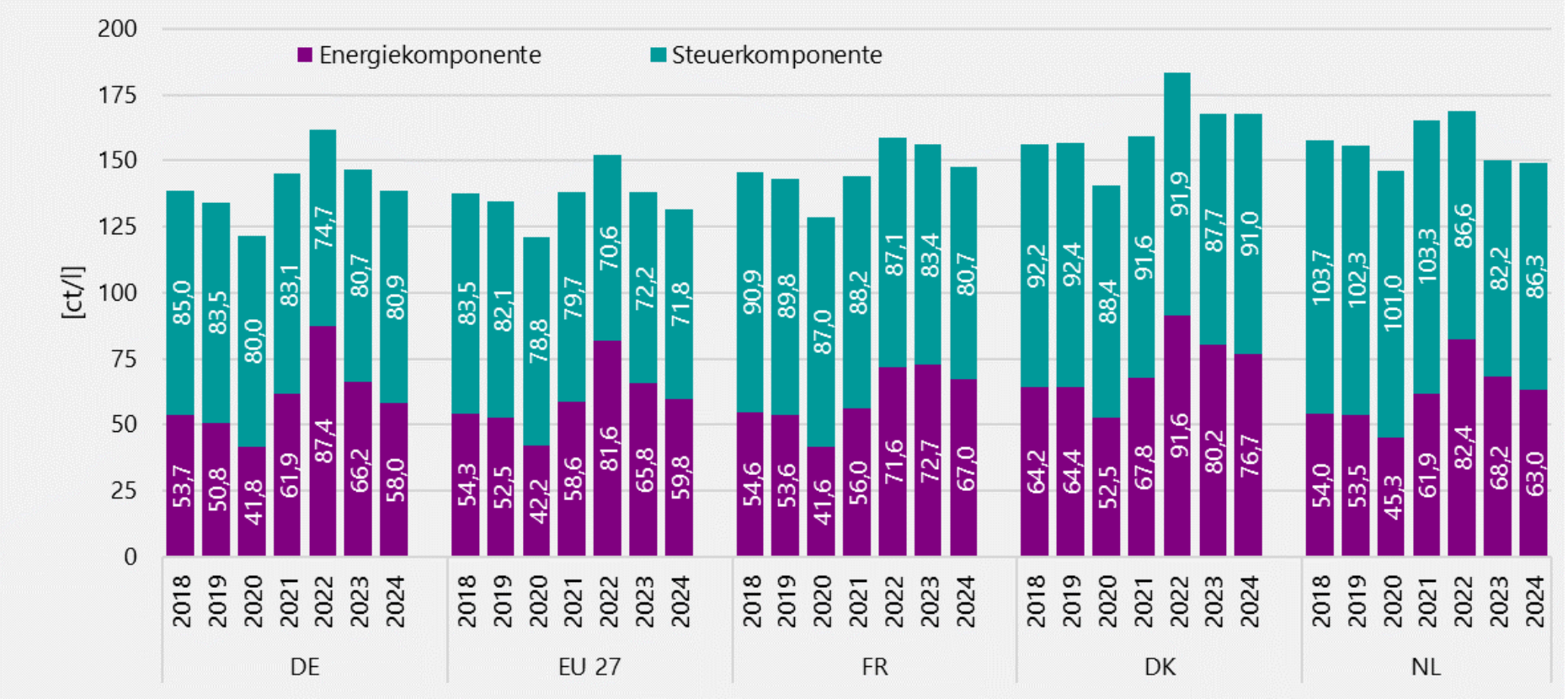


Abbildung 10 Preise für Superbenzin in Deutschland im Vergleich zu Nachbarländern und EU-Durchschnitt 2018 bis 2024

Quelle: [EC 2025] Darstellung: IE Leipzig, Die Preise der europäischen Kommission ergeben sich aus dem Mittelwert aller Montagswerte, die auf Daten des Energie Informationsdienstes (EID) beruhen, reale Preisbasis 2015

2.3 EU-WEITER KRAFTSTOFFMARKT

Auch die Preise für Diesel weichen kaum vom europäischen Mittelwert ab

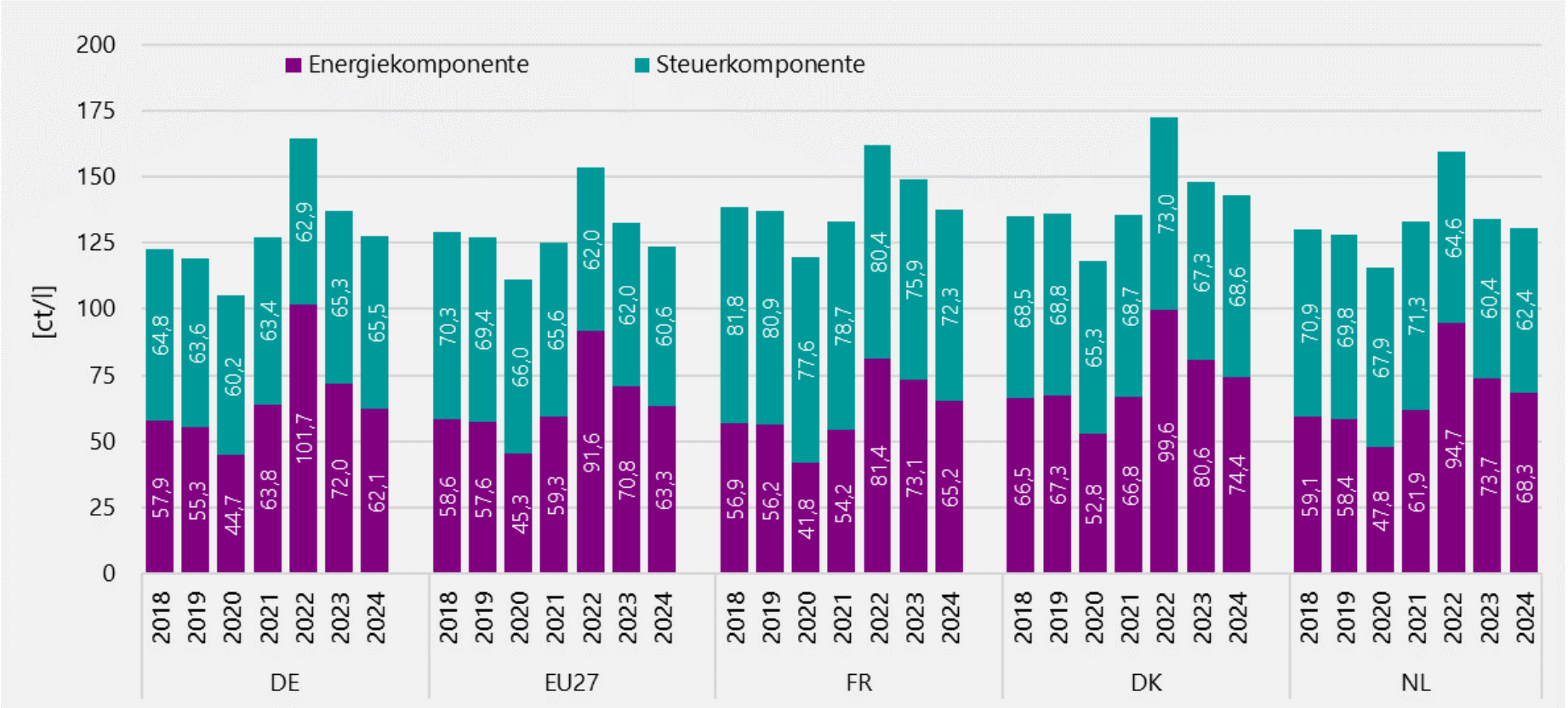


Abbildung 11 Preise für Diesel in Deutschland im Vergleich zu Nachbarländern und EU-Durchschnitt 2018 bis 2024

Quelle: [EC 2025] Darstellung: IE Leipzig, Die Preise der europäischen Kommission ergeben sich aus dem Mittelwert aller Montagswerte, die auf Daten des Energie Informationsdienstes (EID) beruhen, reale Preisbasis 2015

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 **Gasmarkt**

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

3.1 MARKTSTRUKTUR UND WECHSELVERHALTEN

Haushaltskunden beziehen Gas vorwiegend vom Grundversorger

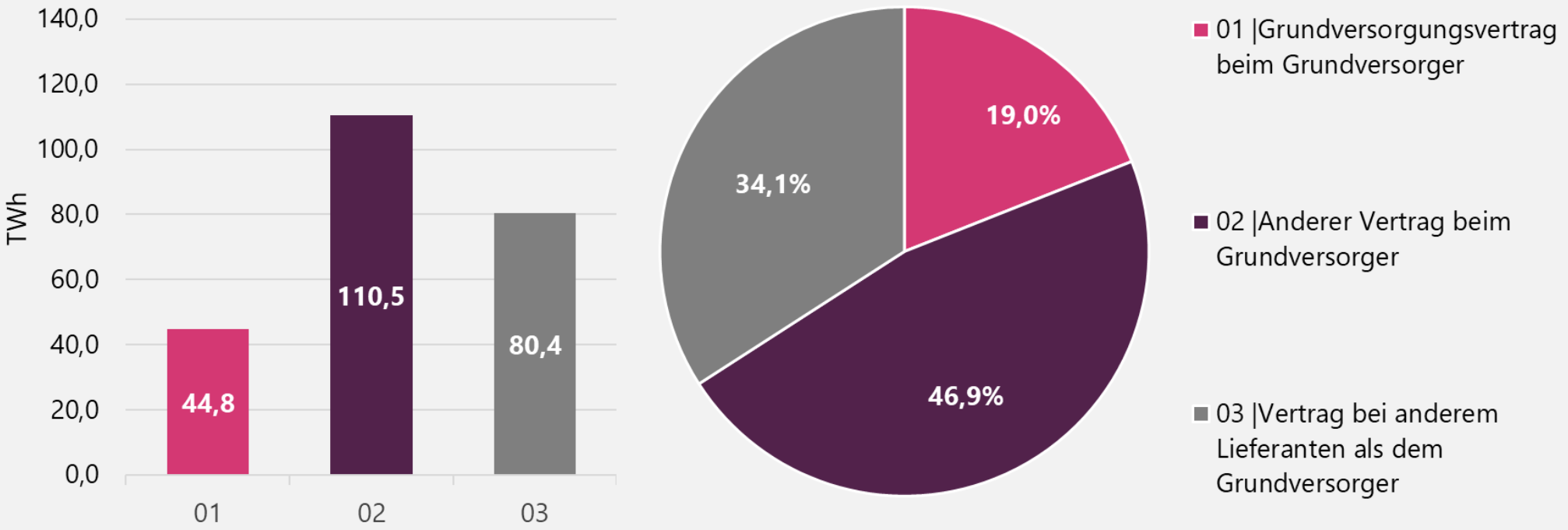
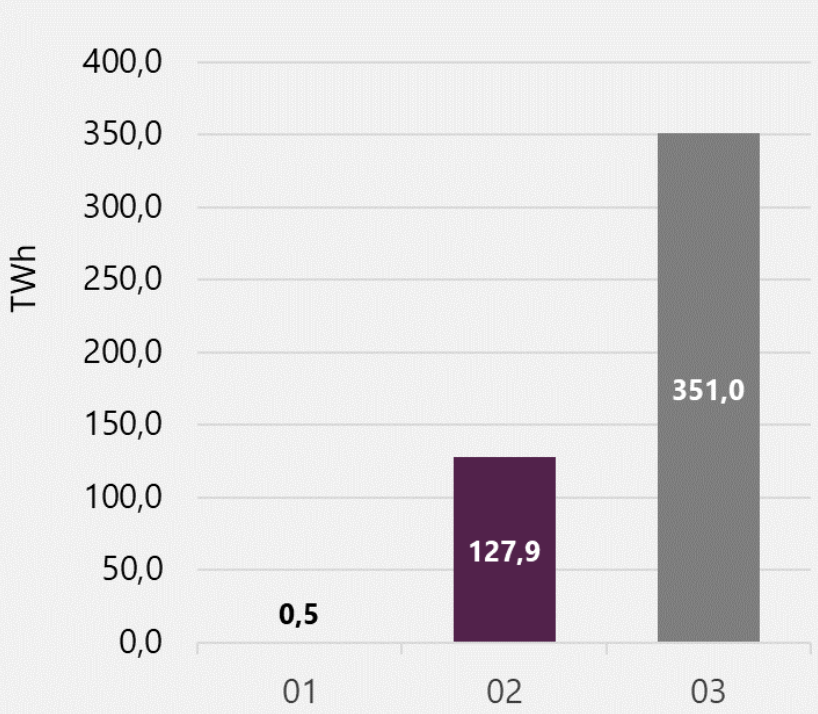


Abbildung 12 Vertragsstruktur (mengenbezogen) von Haushaltskunden 2023
Quelle: [BNetzA 2025] Darstellung: IE Leipzig

3.1 MARKTSTRUKTUR UND WECHSELVERHALTEN

Industrie- und Gewerbekunden nutzen die Vielfalt möglicher Gaslieferanten



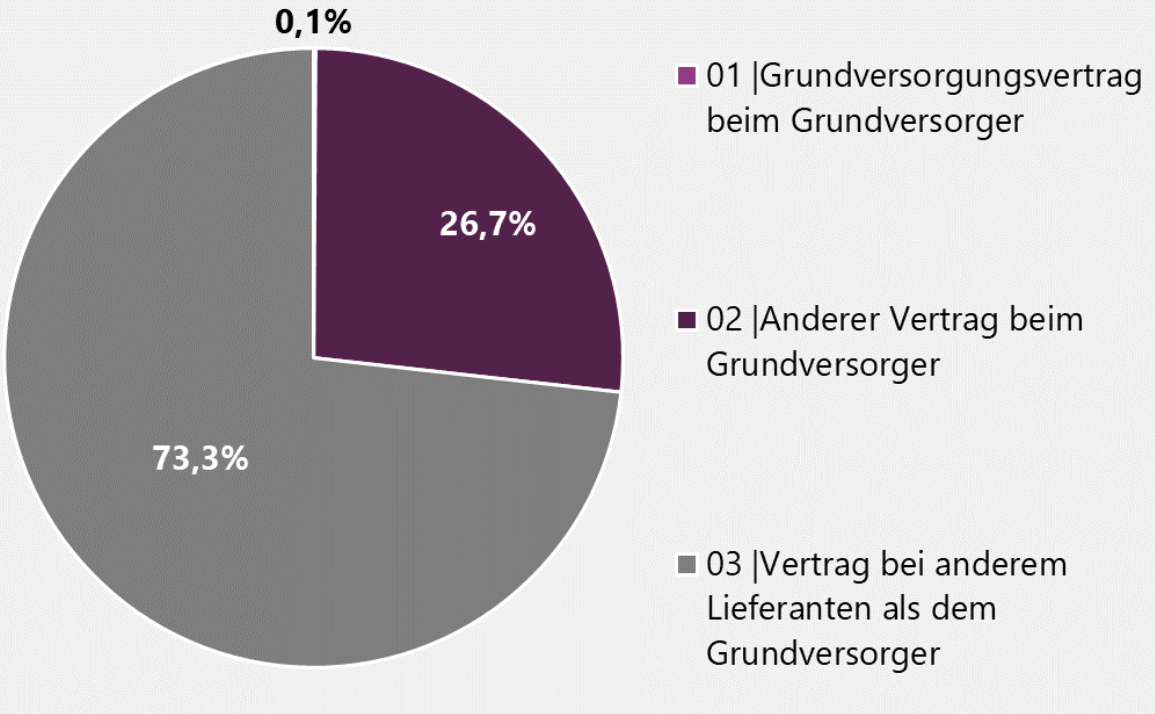


Abbildung 13 Vertragsstruktur (mengenbezogen) von Industrie- und Gewerbekunden 2023
Quelle: [BNetzA 2025] Darstellung: IE Leipzig

3.2 PREISENTWICKLUNG

Erdgaspreise nach Peak 2022/2023 auf doppelt so hohem Niveau wie davor

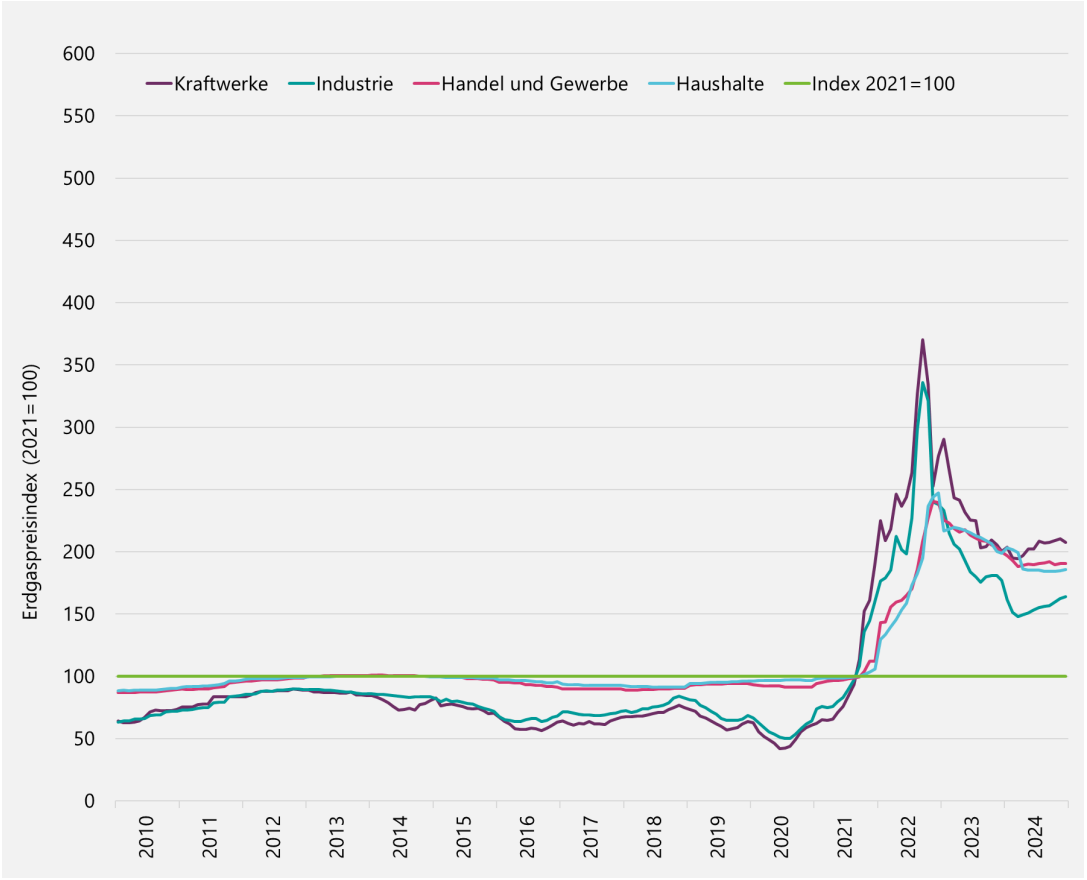


Abbildung 14 Entwicklung der monatlichen Preisindizes für Erdgas für verschiedene Verbrauchergruppen in Deutschland 2010 bis 2024 (nominal)
Quelle: [Destatis 2025] Darstellung: IE Leipzig

3.2.1 GRENZÜBERGANGSPREIS FÜR ERDGAS

Nach Peak 2022 mit ∅ 8 ct/kWh auf ∅ 3 ct/kWh gesunken

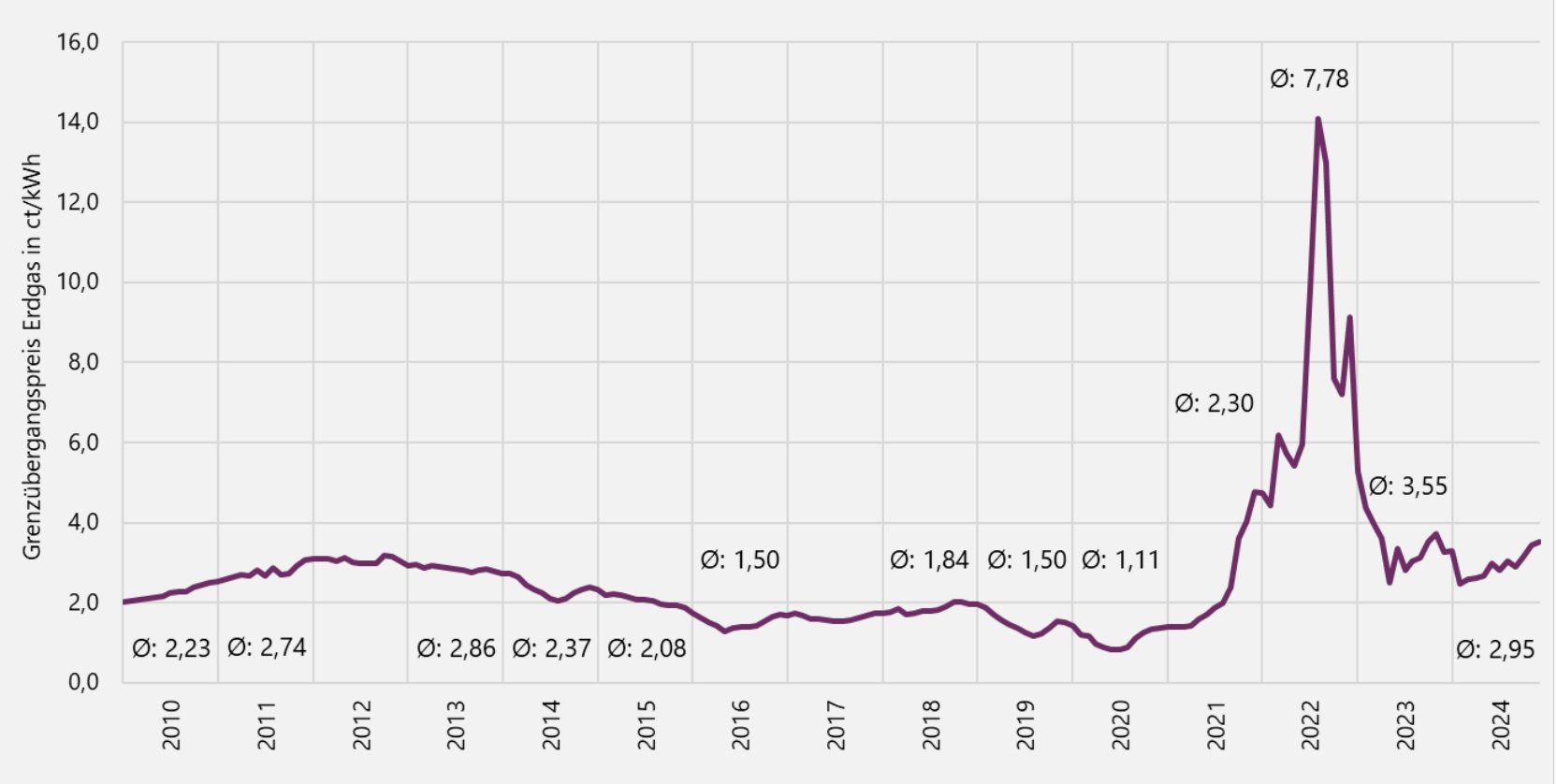


Abbildung 15 Reale Entwicklung des Grenzübergangspreises für Erdgasimporte nach Deutschland von 2010 bis 2024
Quelle: [Destatis 2025c] Darstellung: IE Leipzig

3.2.2 STEUERN UND UMLAGEN

Kosten für Beschaffung und Vertrieb jeweils am höchsten

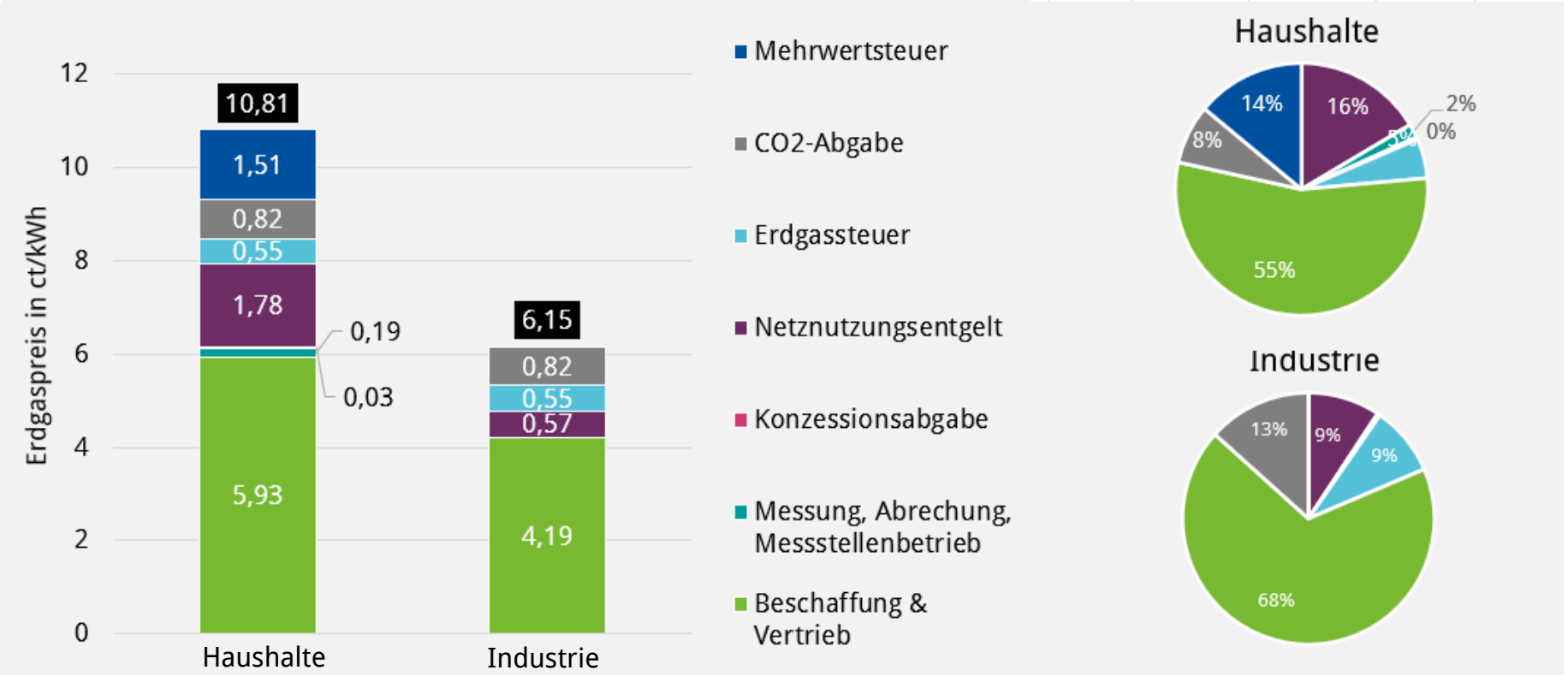


Abbildung 16 Zusammensetzung des Gaspreises für Haushalte (Abnahmefall 20-200 GJ) und Industrie (Abnahmefall 116 GWh) in Deutschland zum Stichtag 1. April 2024

Quelle: [BNetzA 2024] Darstellung: IE Leipzig

3.2.3 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER NOMINALEN GASPREISE FÜR HAUSHALTE

Nominale Preise für Deutschland liegen im europäischen Durchschnitt

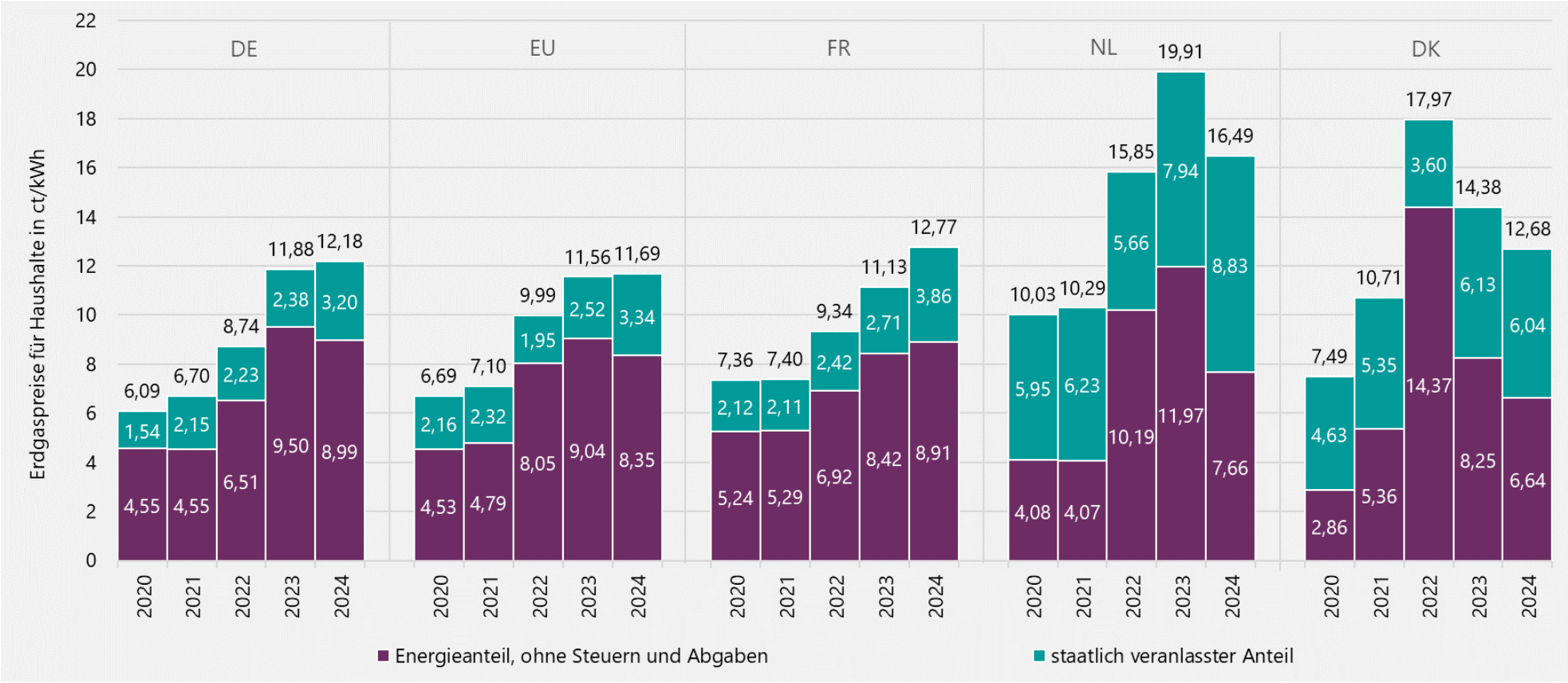


Abbildung 17 Nominale Erdgaspreise für Haushaltskunden im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025] Darstellung: IE Leipzig, Verbrauch: 5.500 bis 55.000 kWh/a

3.2.3 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER REALEN GASPREISE FÜR HAUSHALTE

Reale Preise für Deutschland liegen im europäischen Durchschnitt, jedoch 60% über dem Niveau von 2020

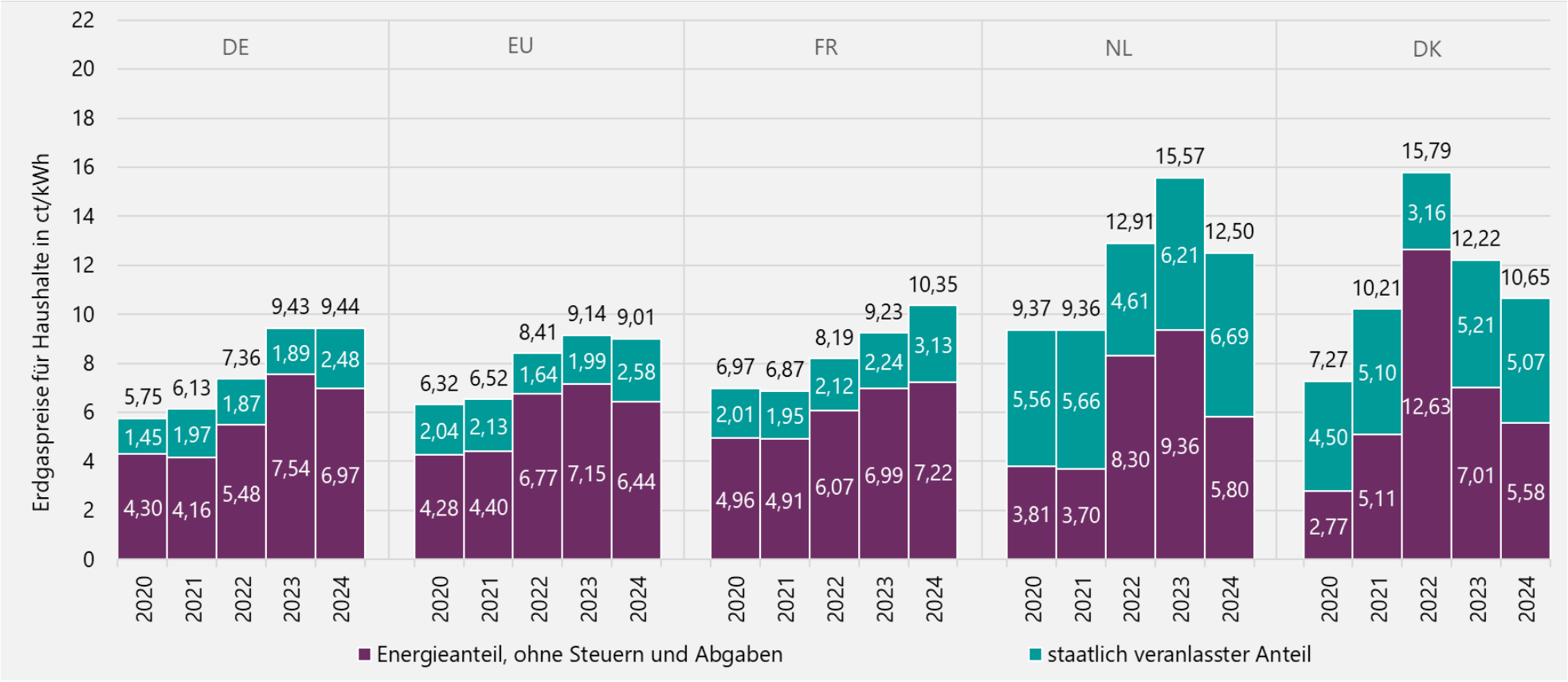


Abbildung 18 Reale Erdgaspreise für Haushaltskunden im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025b] Darstellung: IE Leipzig, Verbrauch: 5.500 bis 55.000 kWh/a, reale Preisbasis 2015

3.2.3 NATIONALER VERGLEICH DER GASPREISE FÜR HAUSHALTE

Auf Vorjahresniveau: Haushalte in BW zahlen höhere Preise als im Bundesmittel

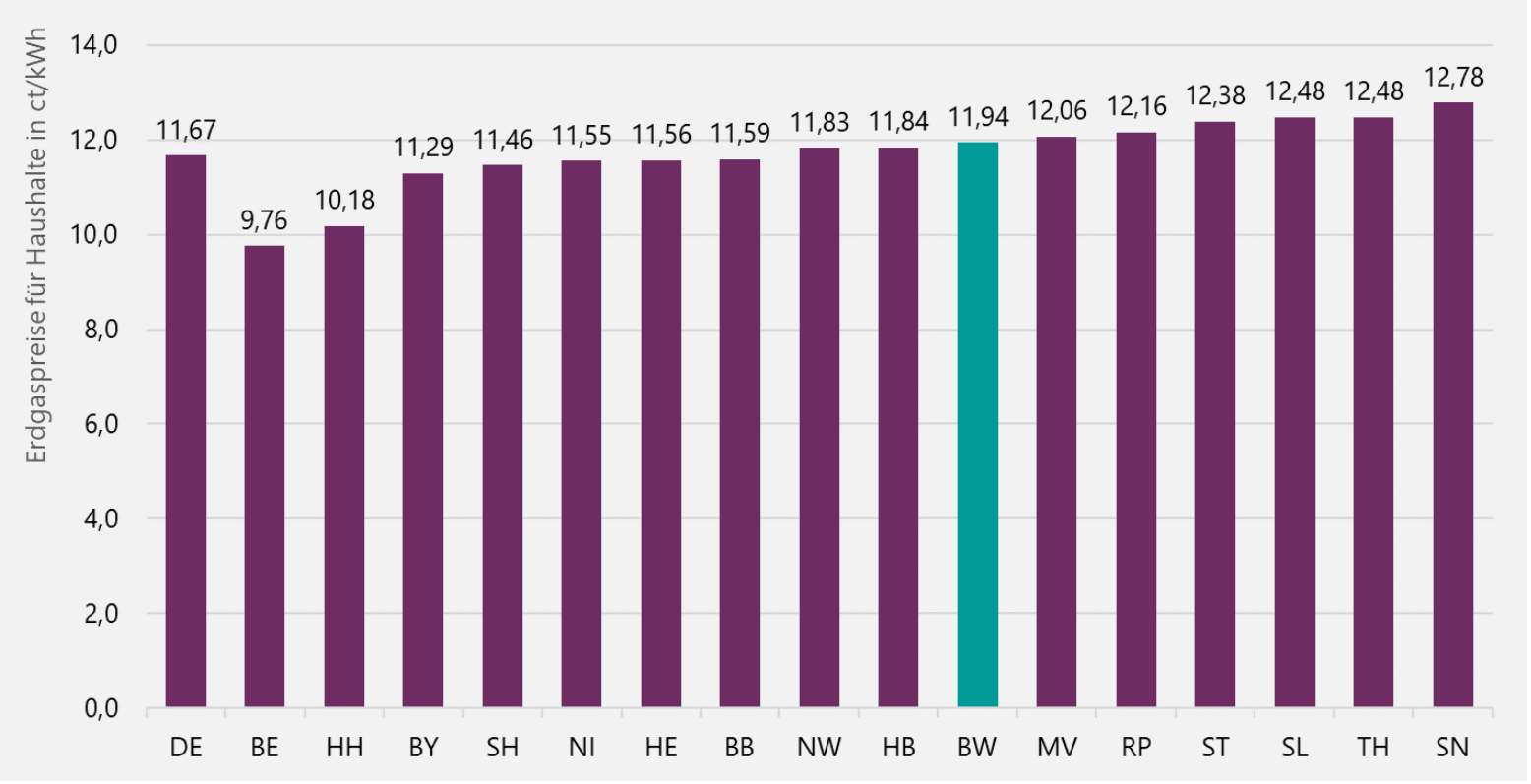


Abbildung 19 Erdgaspreise für Haushaltskunden nach Bundesländern 2024

Quelle: [Verivox 2025], Darstellung: IE Leipzig, Stichtag 01.12.2024, Verbrauch: 20.000 kWh/a

3.2.3 NATIONALER VERGLEICH DER GASPREISE FÜR HAUSHALTE

Netzentgelte in BW höher als im Bundesdurchschnitt, leichte Erhöhung zum Vorjahr

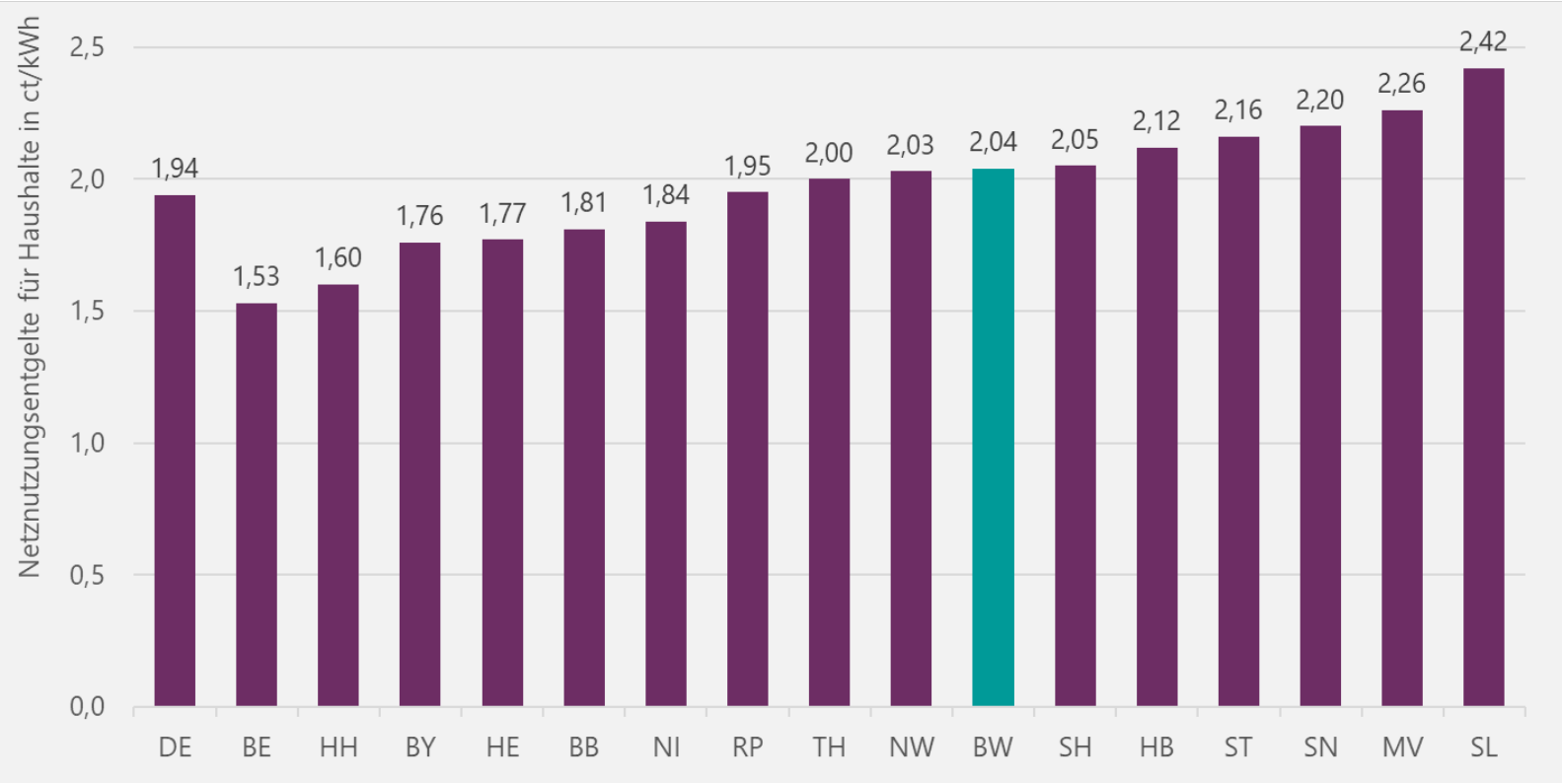


Abbildung 20 Netzentgelte für Haushaltskunden nach Bundesländern 2024

Quelle: [Verivox 2025], Darstellung: IE Leipzig, Stichtag 01.12.2024, Verbrauch: 20.000 kWh/a

3.2.4 NATIONALER VERGLEICH DER GASPREISE FÜR INDUSTRIE UND GEWERBE

Gewerbe: Preissenkung erreicht nicht Niveau von 2021

Abbildung 21 Erdgaspreise für Gewerbekunden nach Bundesländern 2024

Quelle: [Verivox 2025], Darstellung: IE Leipzig, Stichtag 01.12.2024, Verbrauch: 90.000 kWh/a

3.2.4 NATIONALER VERGLEICH DER GASPREISE FÜR INDUSTRIE UND GEWERBE

Gewerbe: Netzentgelte im Gasnetz steigen in BW nur leicht

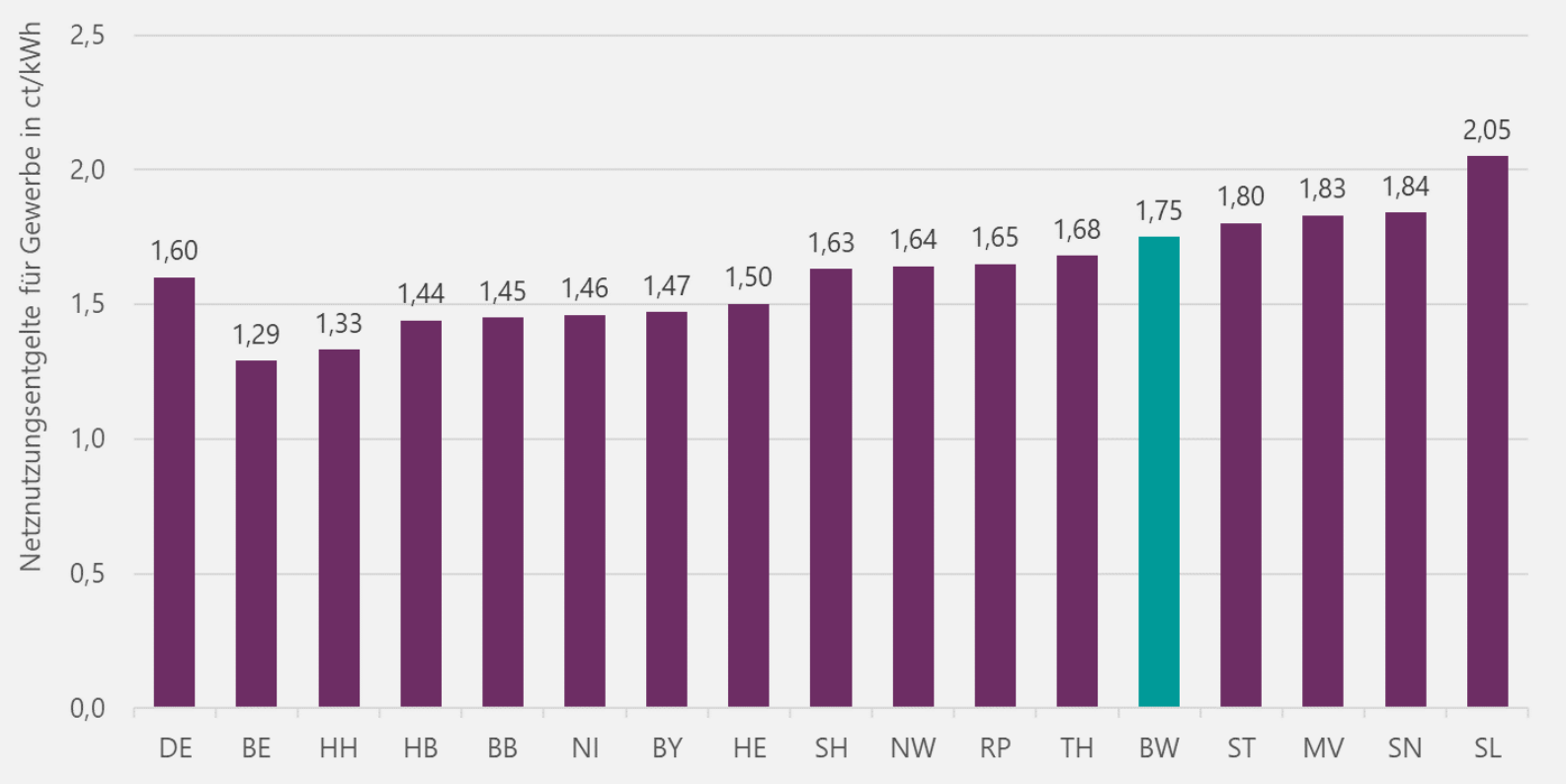


Abbildung 22 Netzentgelte für Gewerbekunden nach Bundesländern 2024

Quelle: [Verivox 2025], Darstellung: IE Leipzig, Stichtag 01.12.2024, Verbrauch: 90.000 kWh/a

3.2.4 NOMINALE GASPREISE FÜR DIE INDUSTRIE ABNAHMEFALL I1

Nominale Preise liegen im europäischen Durchschnitt, staatliche Anteile leicht darüber

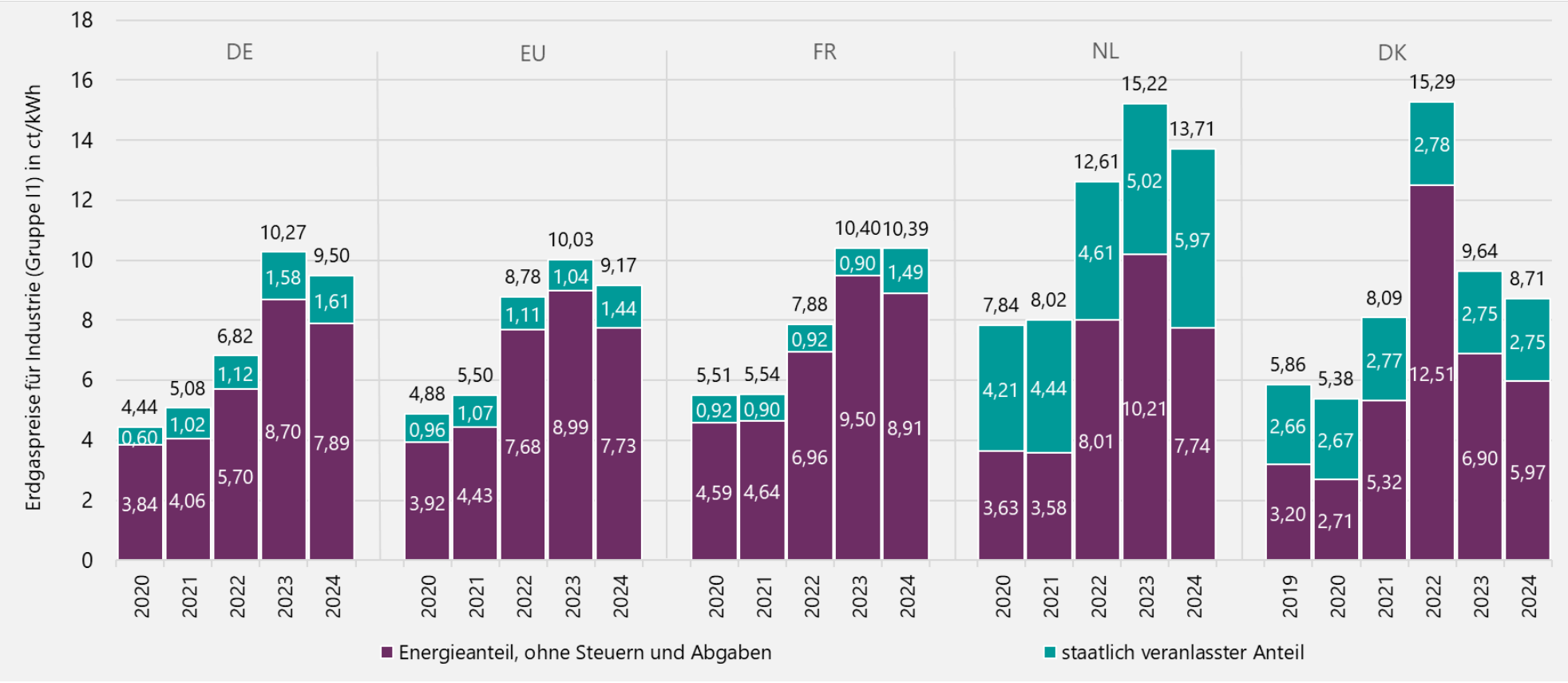


Abbildung 23 Nominale Erdgaspreise für die Verbrauchergruppe I1 der Industrie im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise ohne MwSt. und erstattungsfähige Steuern und Abgaben, Verbrauch: < 1.000 GJ/a

3.2.4 REALE GASPREISE FÜR DIE INDUSTRIE ABNAHMEFALL I1

Reale Preise liegen im europäischen Durchschnitt, staatlich veranlasster Anteil leicht höher

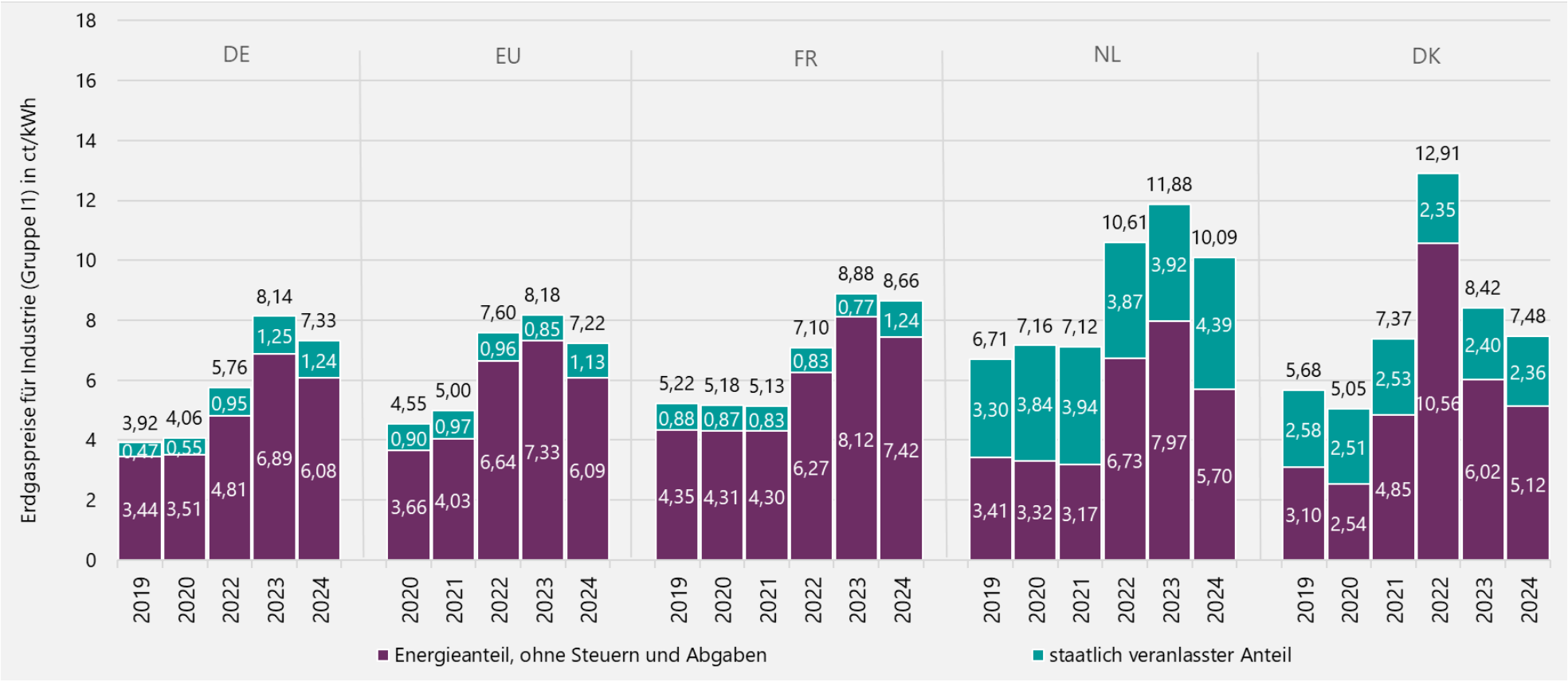


Abbildung 24 Reale Erdgaspreise für die Verbrauchergruppe I1 der Industrie im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025b], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise ohne MwSt. und erstattungsfähige Steuern und Abgaben, Verbrauch: < 1.000 GJ/a, reale Preisbasis 2015

3.2.4 NOMINALE GASPREISE FÜR DIE INDUSTRIE ABNAHMEFALL I3

Reale Preise liegen im europäischen Durchschnitt, jedoch 2,5fach über Vorkrisenniveau

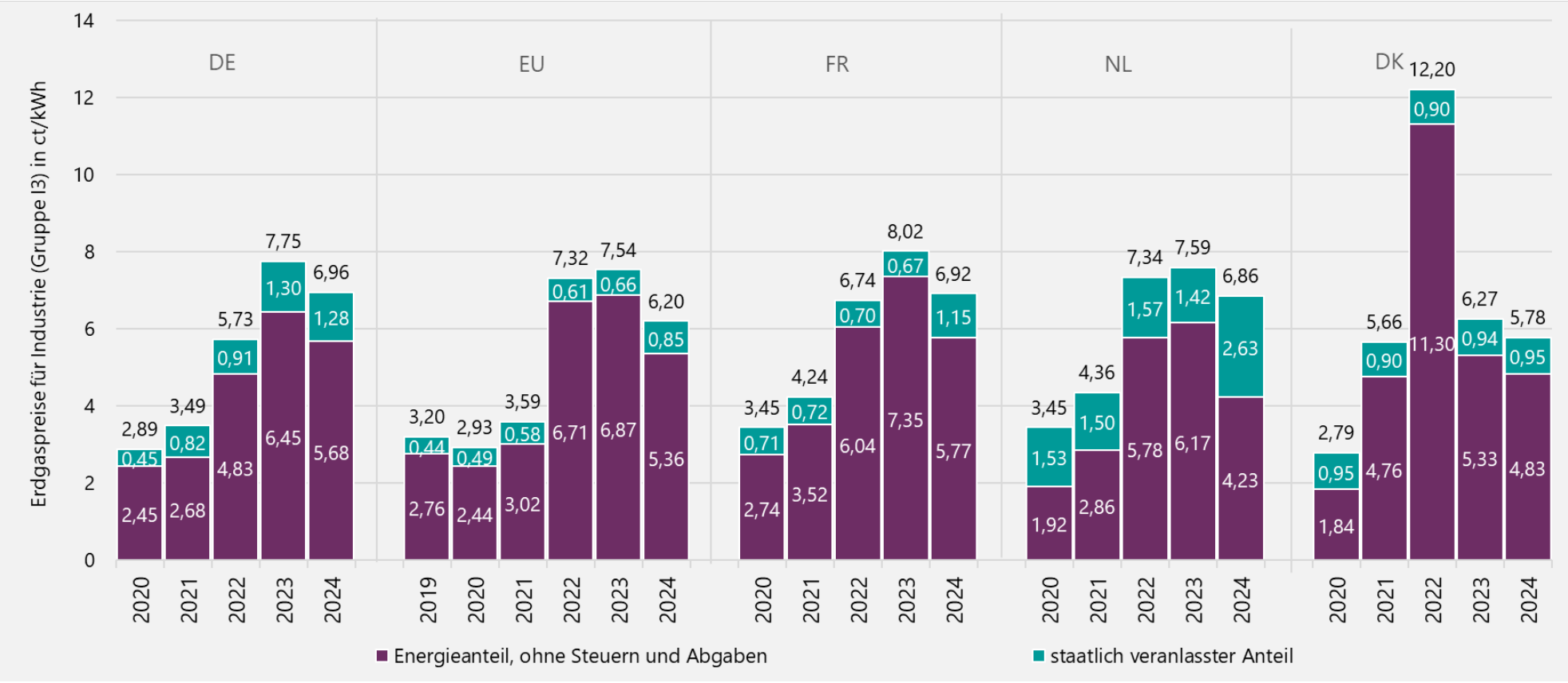


Abbildung 25 Nominale Erdgaspreise für die Verbrauchergruppe I3 der Industrie im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise ohne MwSt. und erstattungsfähige Steuern und Abgaben, Verbrauch: 10.000-100.000 GJ/a

3.2.4 REALE GASPREISE FÜR DIE INDUSTRIE ABNAHMEFALL I3

Nominale Preise liegen im europäischen Durchschnitt, staatliche Anteile leicht darüber

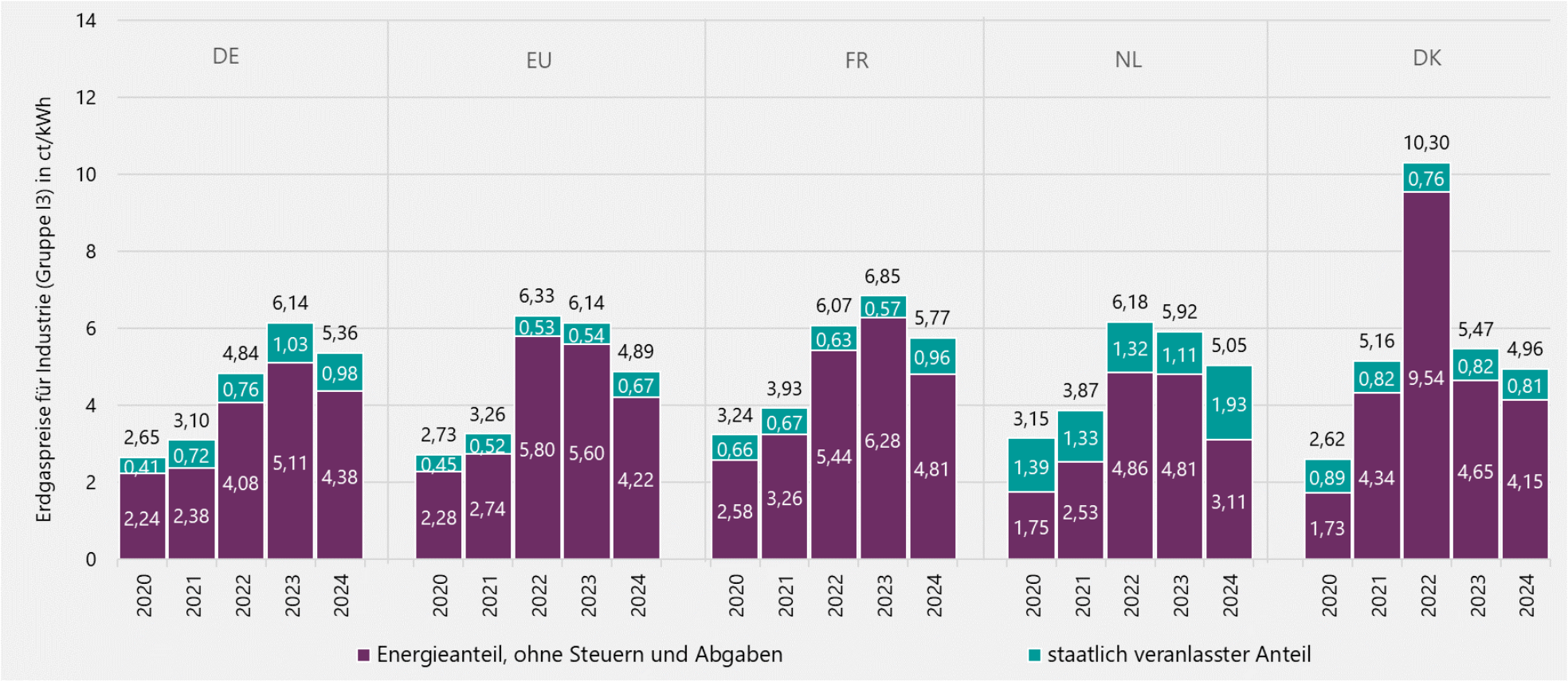


Abbildung 26 Reale Erdgaspreise für die Verbrauchergruppe I3 der Industrie im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025a] Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise ohne MwSt. und erstattungsfähige Steuern und Abgaben, Verbrauch: 10.000-100.000 GJ/a, reale Preisbasis 2015

3.2.4 NOMINALE GASPREISE FÜR DIE INDUSTRIE ABNAHMEFALL I5

Reale Preise liegen im europäischen Durchschnitt, jedoch 2,5fach über Vorkrisenniveau

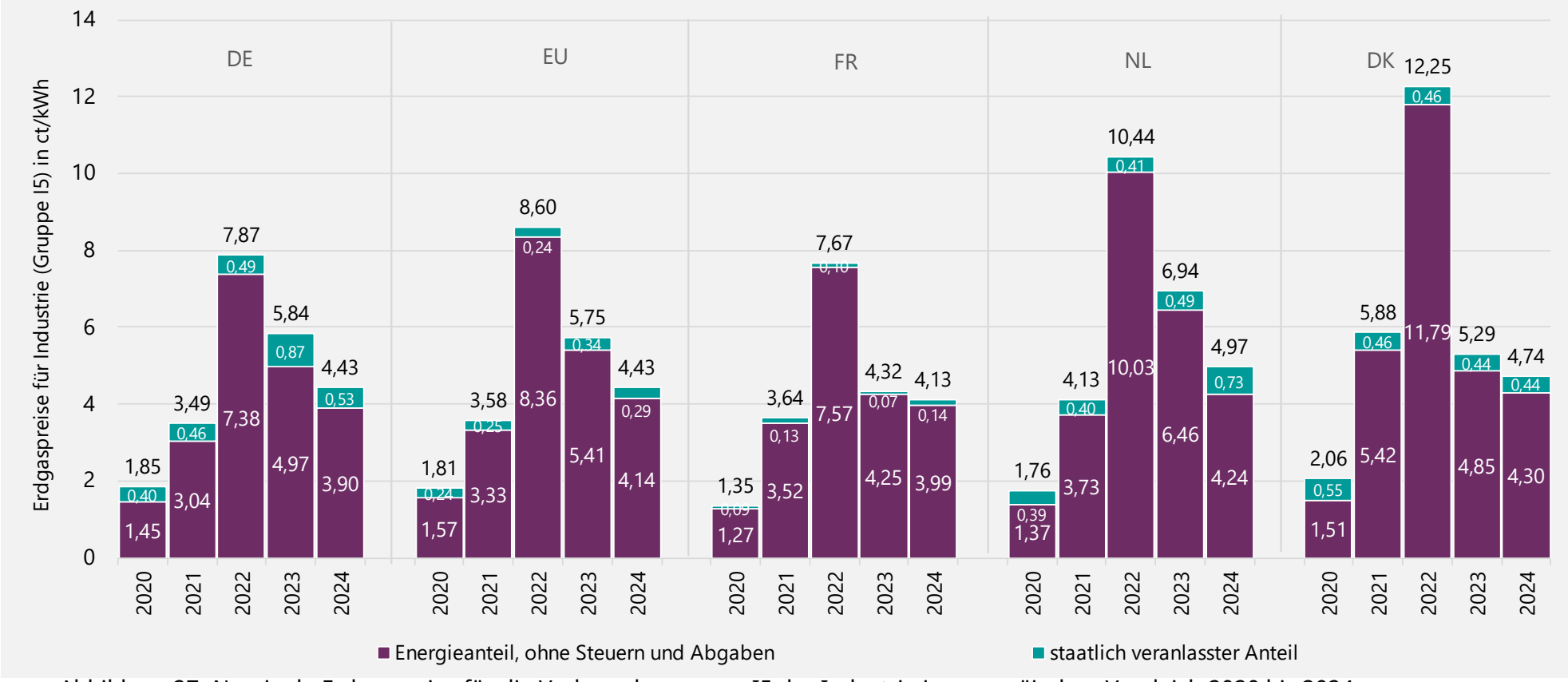


Abbildung 27 Nominale Erdgaspreise für die Verbrauchergruppe I5 der Industrie im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise ohne MwSt. und erstattungsfähige Steuern und Abgaben, Verbrauch: 1 Mio.-4. Mio. GJ/a

3.2.4 REALE GASPREISE FÜR DIE INDUSTRIE ABNAHMEFALL I5

Nominale Preise liegen im europäischen Durchschnitt, staatliche Anteile

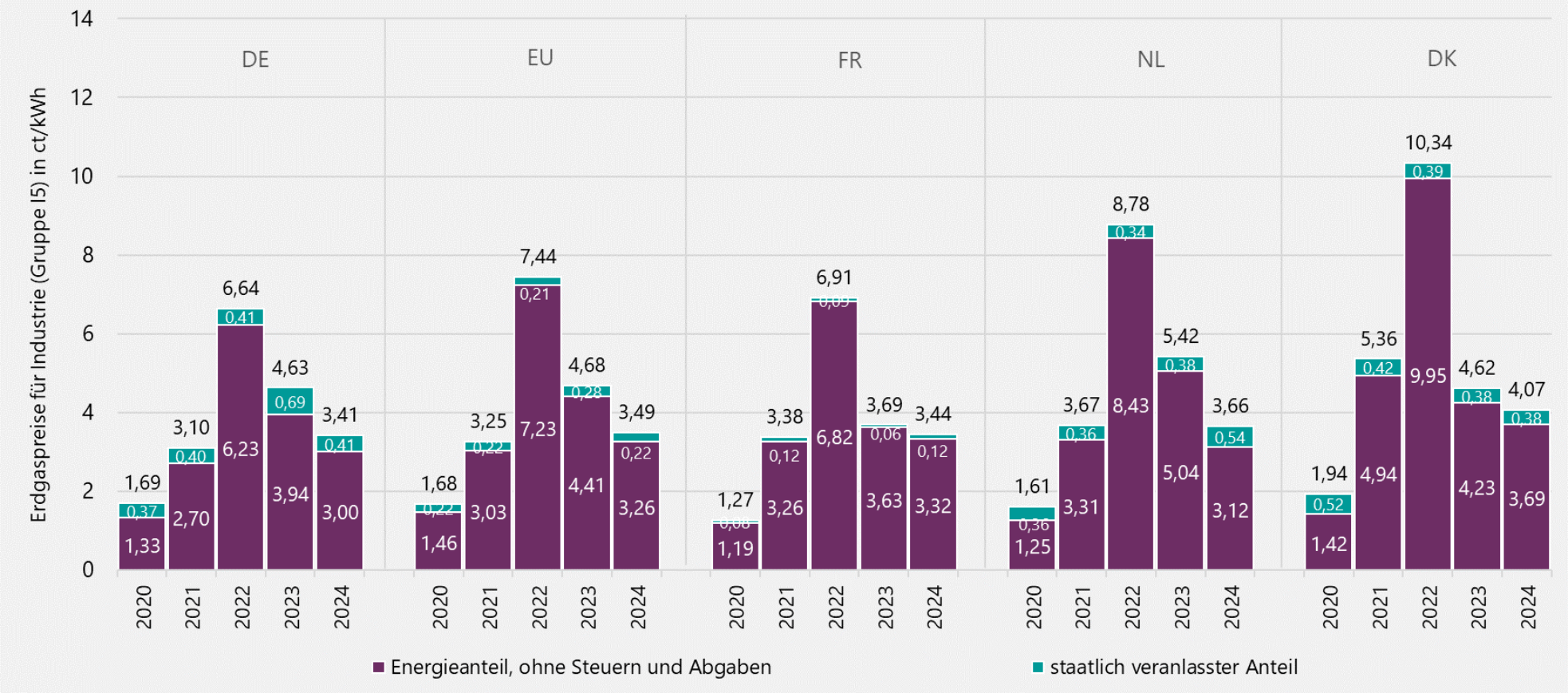


Abbildung 28 Reale Erdgaspreise für die Verbrauchergruppe I5 der Industrie im europäischen Vergleich 2020 bis 2024

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025a], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise ohne MwSt. und erstattungsfähige Steuern und Abgaben, Verbrauch: 1 Mio.-4. Mio. GJ/a, reale Preisbasis 2015

3.2.4 GASPREISE FÜR DIE INDUSTRIE IN DEN USA

USA: Durchschnittspreis stabilisiert sich auf höherem Niveau

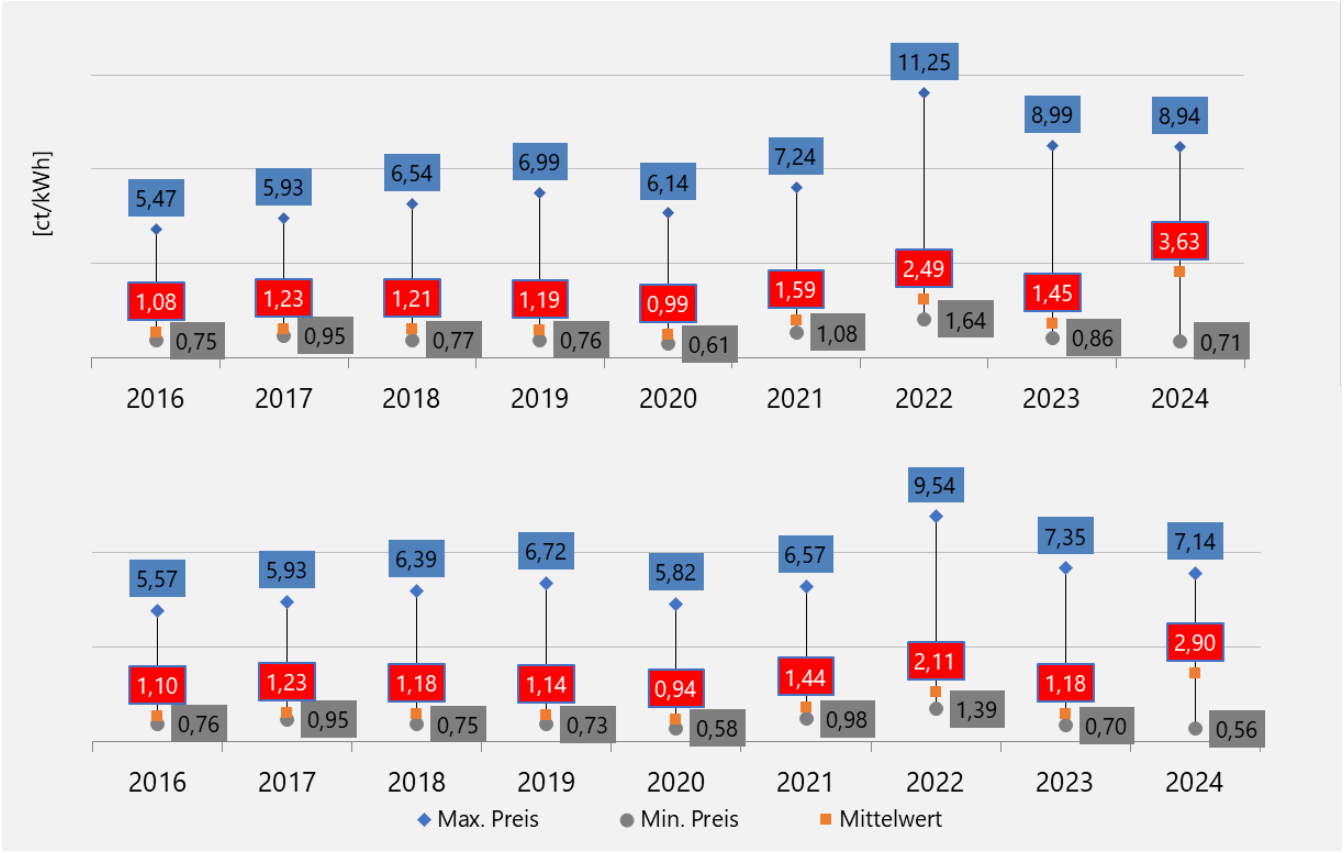


Abbildung 29 Nominale (oben) und reale (unten) Erdgaspreise für die Industrie in den USA

Quelle: [EIA 2025a], [DB 2025], Darstellung: IE Leipzig, Angaben in Eurocent je kWh, Anmerkung: mit Stand 07.04.25 liegen nur Angaben zum Gaspreis für 43 Bundesstaaten vor, reale Preisbasis 2017 (für dieses Jahr in der US-amerikanischen Statistik verfügbar)

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 **Strommarkt**

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

4.1 MARKTSTRUKTUR UND WECHSELVERHALTEN

Rolle der Strom-Grundversorgungsverträge bei etwa einem Viertel stabilisiert

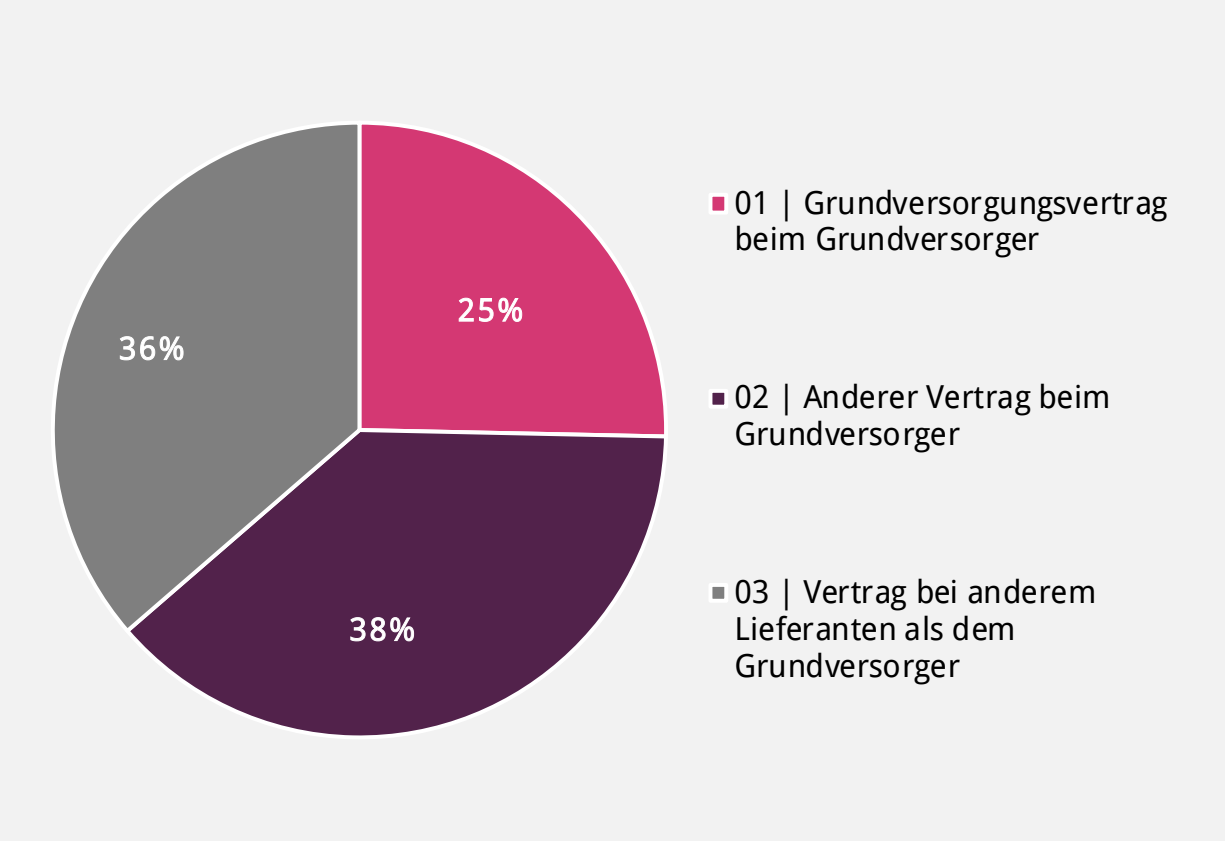


Abbildung 30 Vertragsstruktur (mengenbezogen) von Haushaltskunden 2023
Quelle: [BNetzA 2024] Darstellung: IE Leipzig

4.1 MARKTSTRUKTUR UND WECHSELVERHALTEN

Gewerbe wählt Grundversorger immer seltener

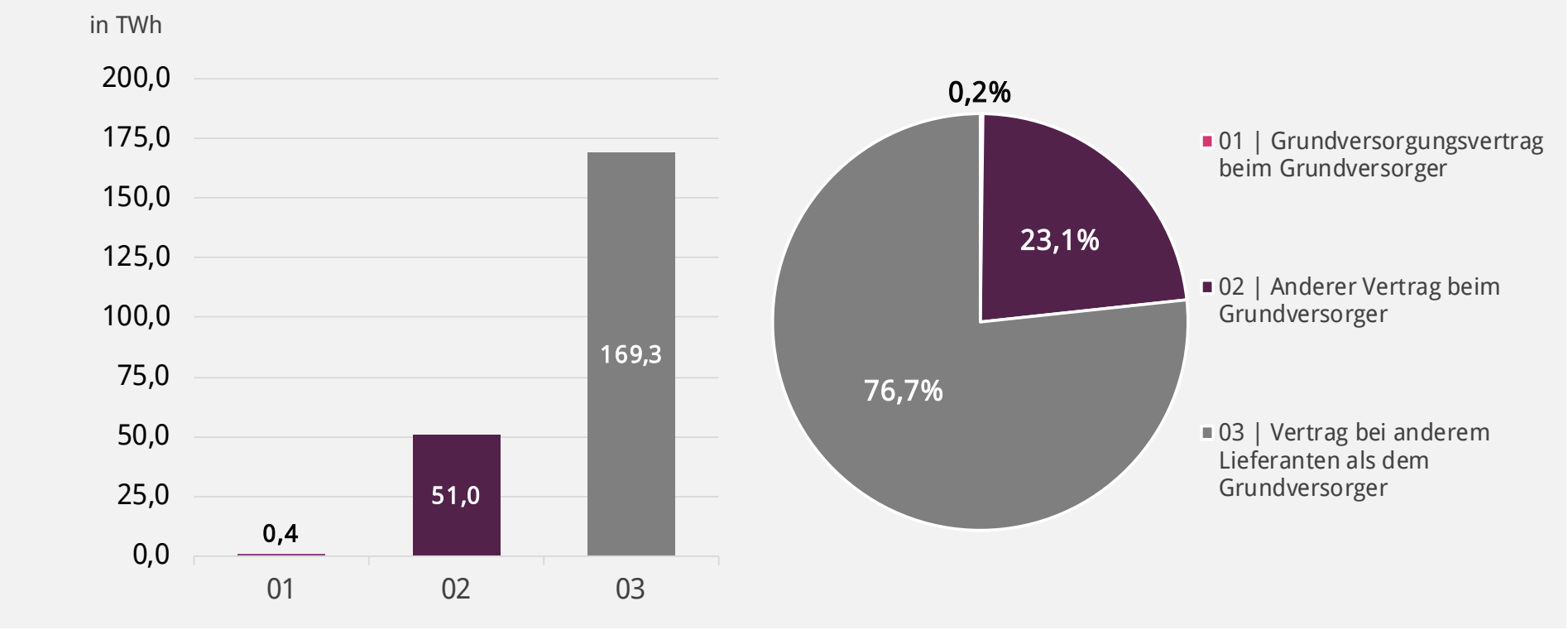


Abbildung 31 Vertragsstruktur (mengenbezogen) von Industrie- und Gewerbekunden 2024
Quelle: [BNetzA 2024] Darstellung: IE Leipzig

4.2 PREISENTWICKLUNG NACH ENERGIETRÄGERN

Monatsdaten zur Fortschreibung derzeit nur für Strompreis verfügbar

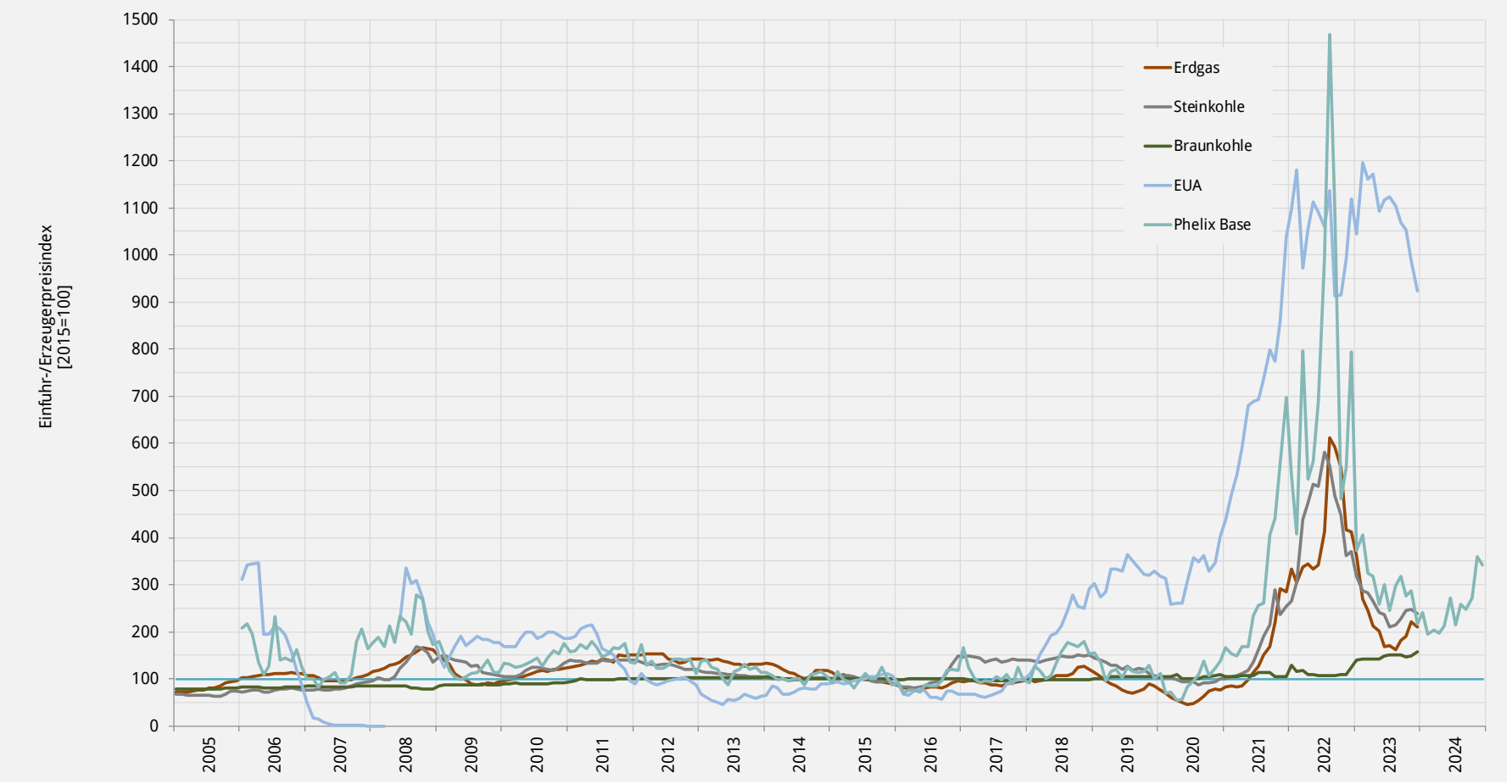


Abbildung 33 Nominale Entwicklung der Preisindizes für die Einfuhr bzw. Erzeugung fossiler Energieträger (Monatsmittelwerte)

Quelle: [BMWK 2023], [Destatis 2023a] Darstellung: IE Leipzig, Einfuhrpreisindex für den Import von Erdgas (ohne Steuern und Abgaben) bzw. Erzeugerpreisindex für heimische Braunkohle und Steinkohle, [epex 2025]

4.2.3 BÖRSENSTROMHANDEL

Börsenstrompreis 2024 weiter gesunken, Tendenz im zweiten Halbjahr aber steigend

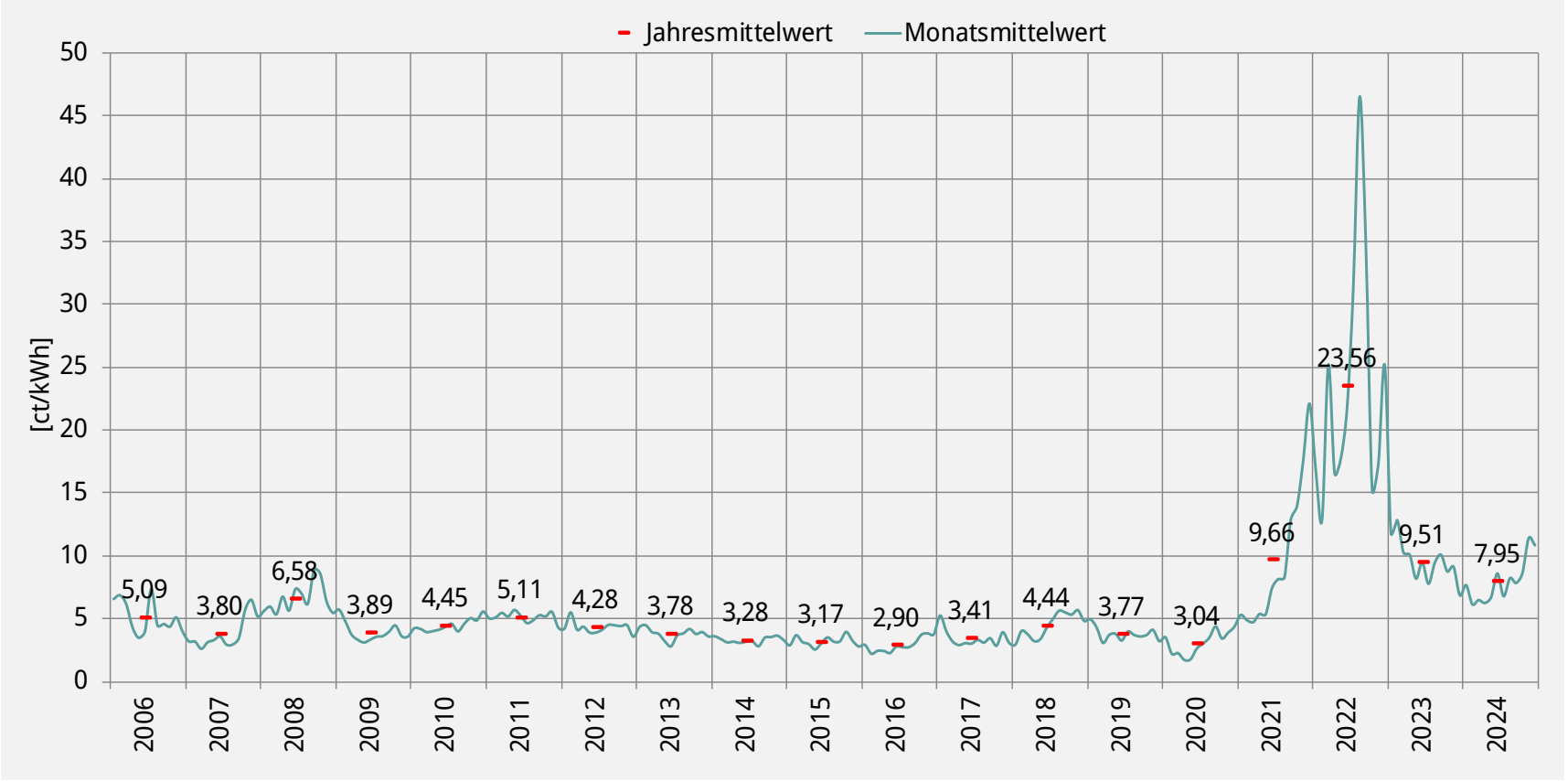


Abbildung 34 Monats- und Jahresmittelwerte der nominalen Börsenstrompreise für Strom am Spotmarkt

Quelle: [BMWK 2023], [epex 2025], Darstellung: IE Leipzig, Daten für Grundlast (Phelix Base)

4.2.3 BÖRSENSTROMHANDEL

Inflationsbereinigter Börsenstrompreis 2024 deutlich unter dem Niveau von 2021

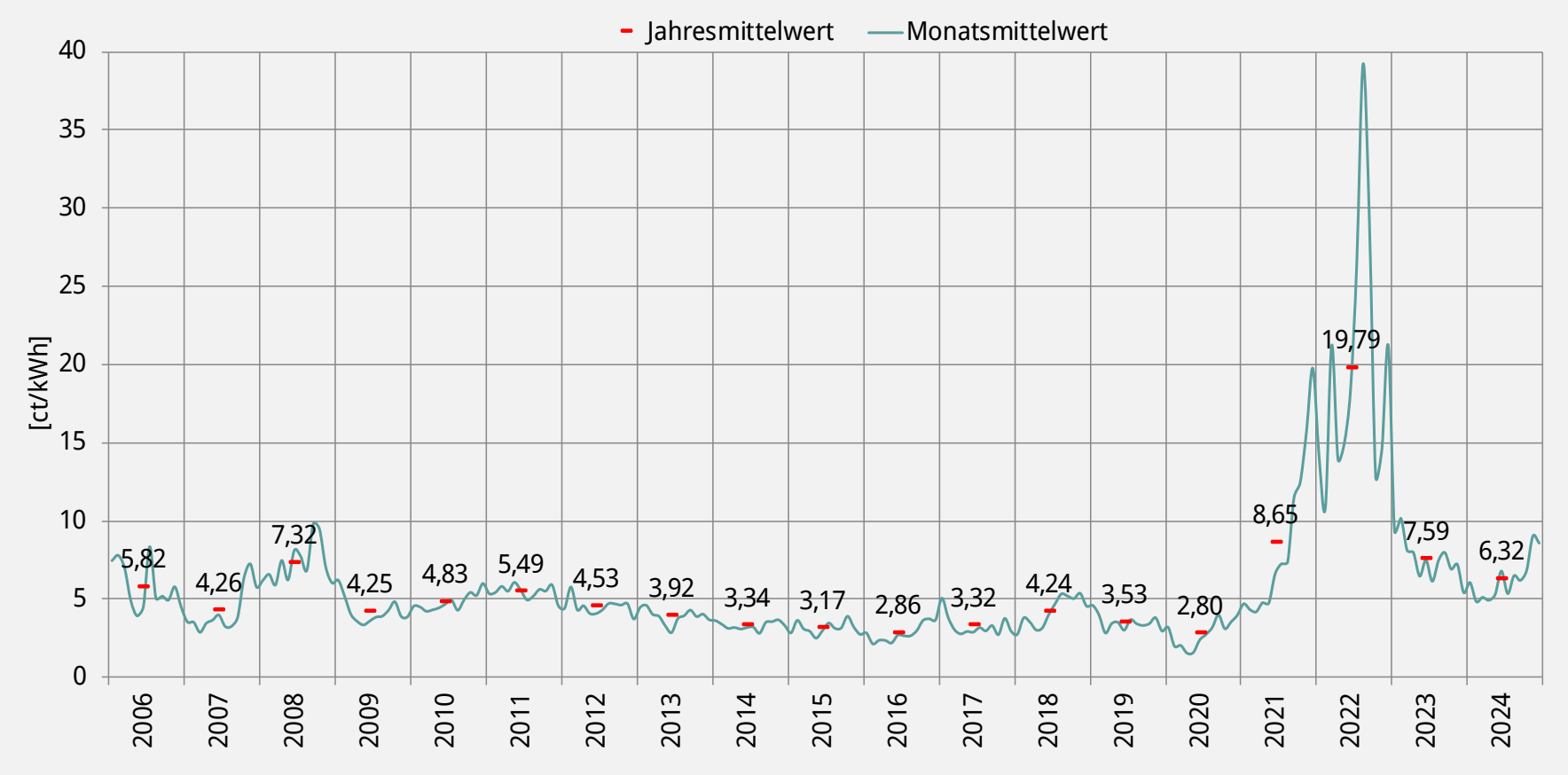


Abbildung 35 Monats- und Jahresmittelwerte der realen Börsenstrompreise für Strom am Spotmarkt

Quelle: [BMWK 2023], [epex 2025], Darstellung: IE Leipzig, Daten für Grundlast (Phelix Base)

4.2.5 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER NOMINALEN STROMPREISE FÜR HAUSHALTE

Nominale Preise liegen in Deutschland oberhalb des europäischen Durchschnitts

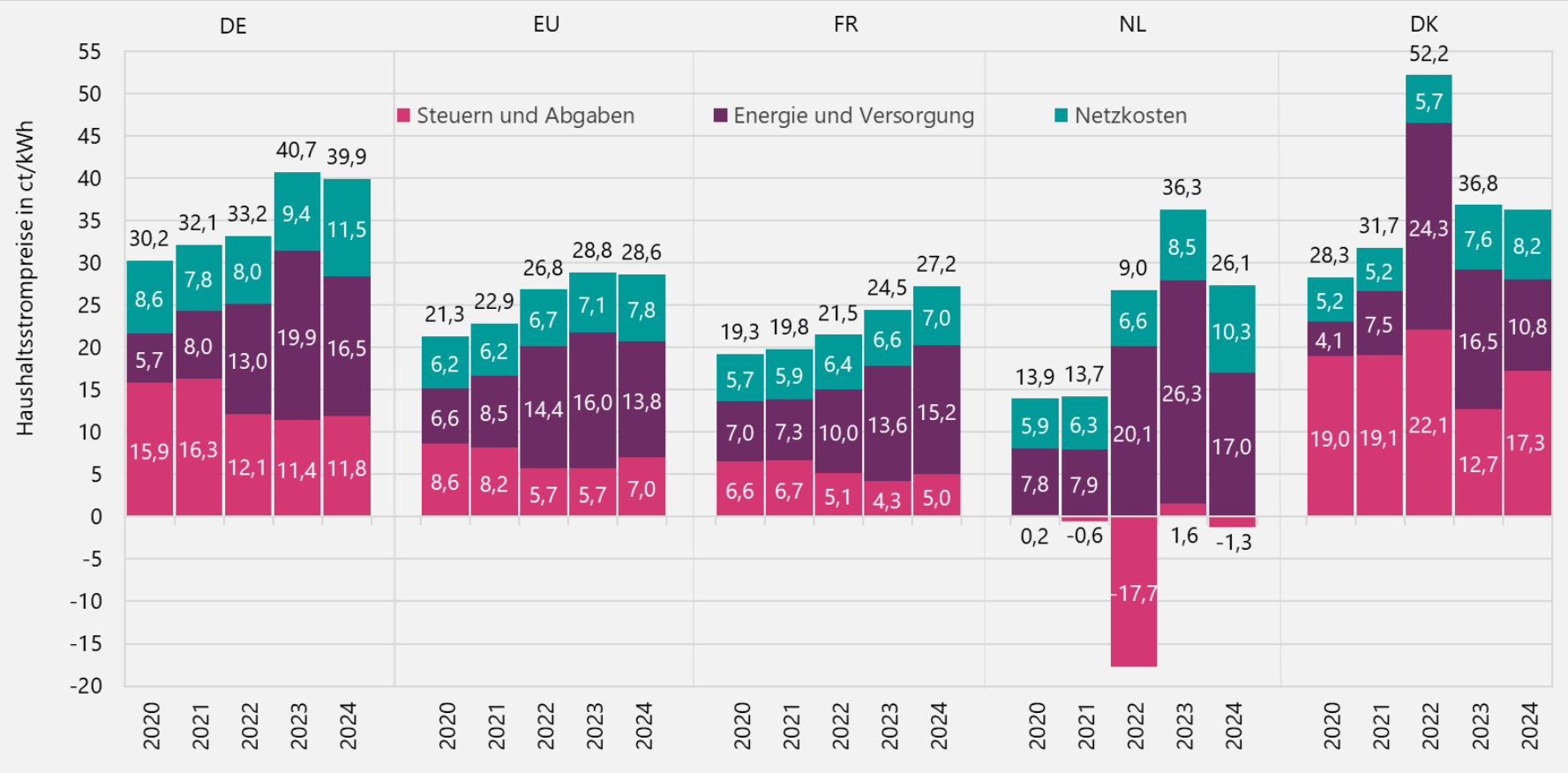


Abbildung 37 Haushaltsstrompreis im europäischen Vergleich (nominal)

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025c] Verbrauchsgruppe DC (2.500 bis 5.000 kWh pro Jahr), Preise in den Niederlanden enthalten Steuerrückerstattungen

4.2.5 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER REALEN STROMPREISE FÜR HAUSHALTE

Reale Preise liegen 40% über dem europäischen Durchschnitt, betrifft alle Kostenbestandteile

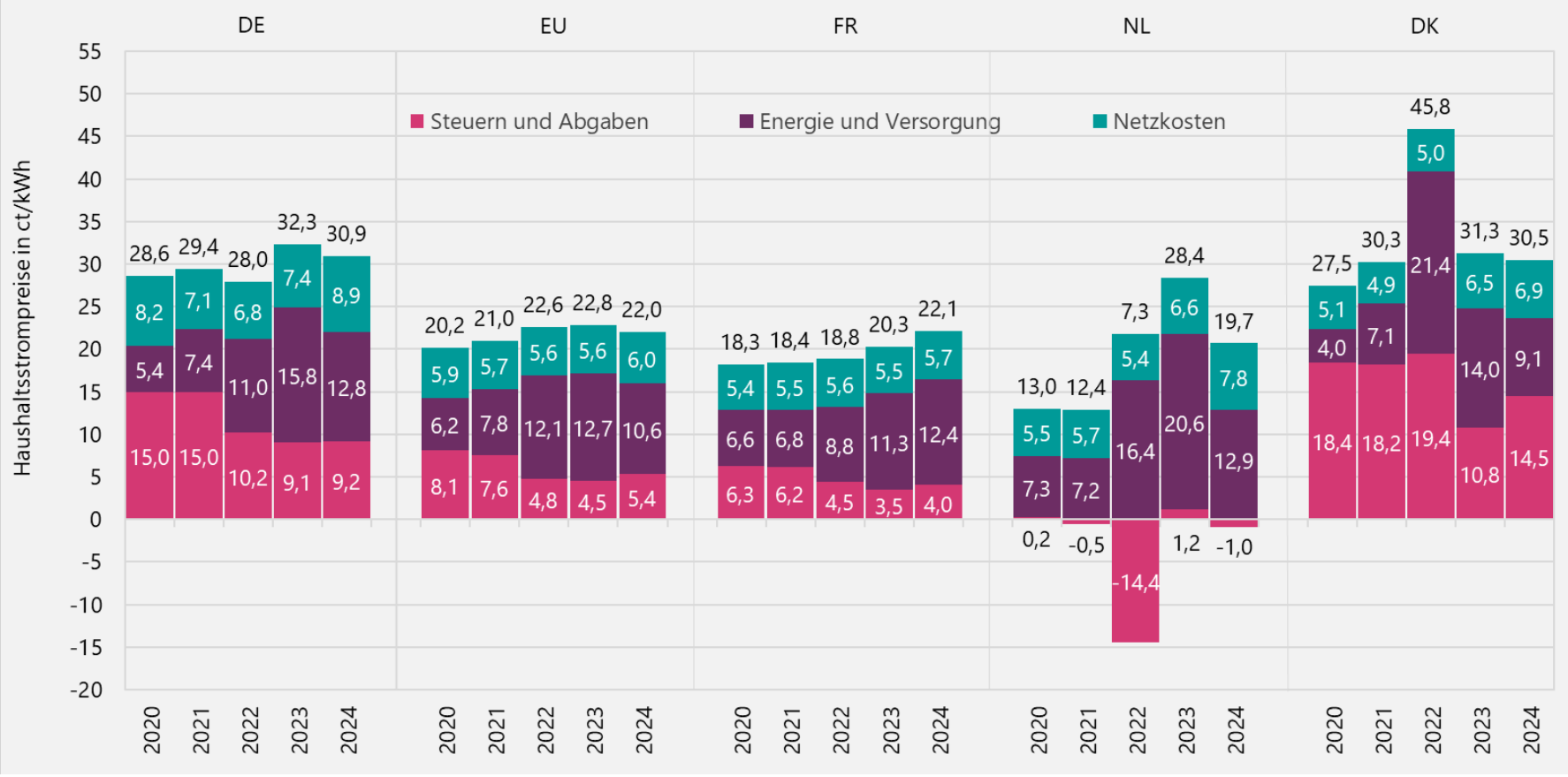


Abbildung 38 Haushaltsstrompreis im europäischen Vergleich (real)

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025b], Verbrauchsgruppe DC (2.500 bis 5.000 kWh pro Jahr), Preise in den Niederlanden enthalten Steuerrückerstattungen, reale Preisbasis 2015

4.2.5 NOMINALER STROMPREIS FÜR DEUTSCHE HAUSHALTE

Haushalte: Seit 2000 steigender Trend – nach Peak 2022/2023 fielen Preise wieder

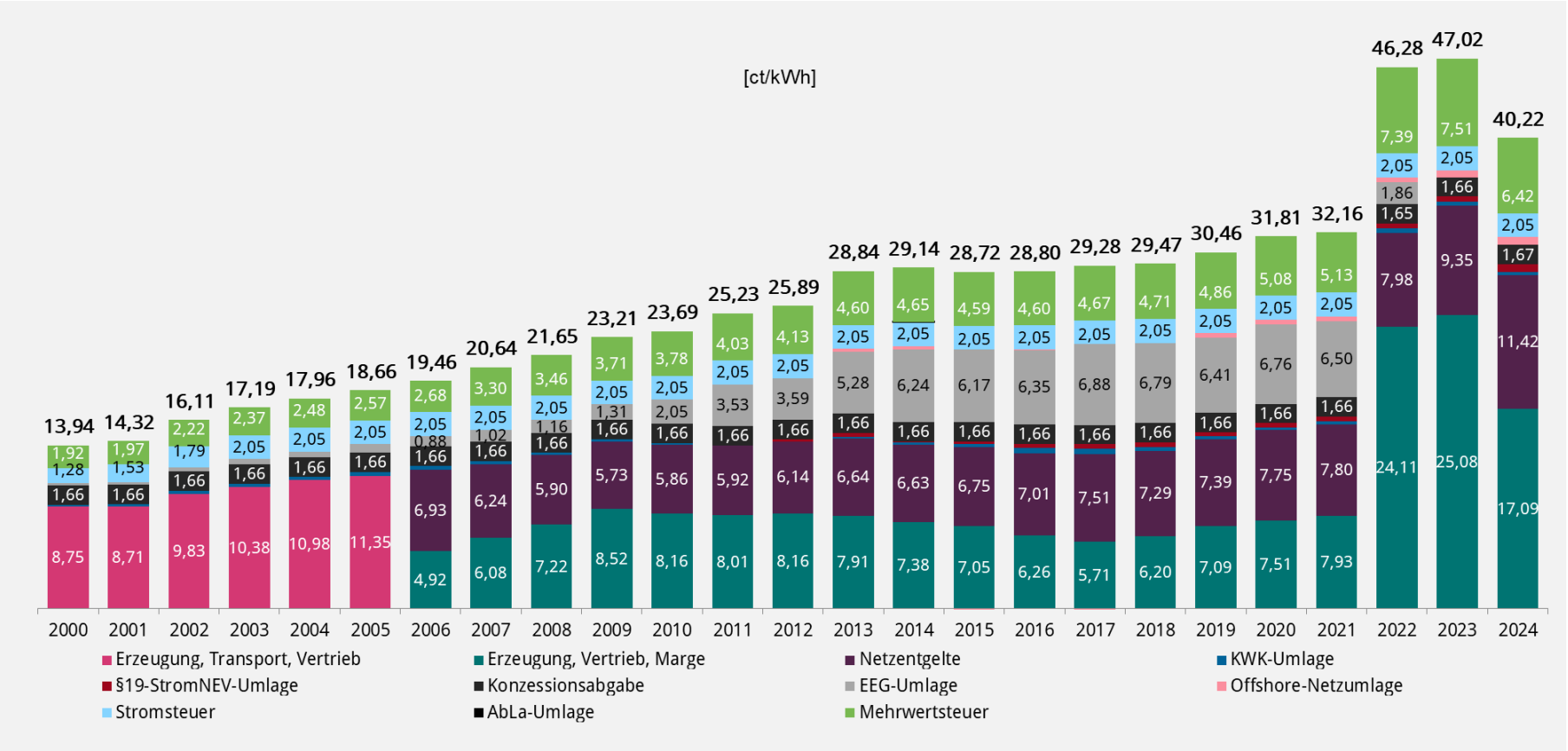


Abbildung 39 Entwicklung des Haushaltsstrompreises und dessen Bestandteile in Deutschland (nominal)

Quelle: [BDEW 2025], Darstellung: IE Leipzig, angegeben ist der durchschnittliche Strompreis eines Haushaltes mit einem Stromverbrauch von 3.500 kWh pro Jahr, Für das Jahr 2022 wurde mit der halben EEG-Umlage in Höhe von 1,86 ct/kWh kalkuliert, ab 2023 entfällt die EEG-Umlage.

4.2.5 REALER STROMPREIS FÜR DEUTSCHE HAUSHALTE

Reale Strompreise wieder auf Niveau vor dem Peak 2022/2023

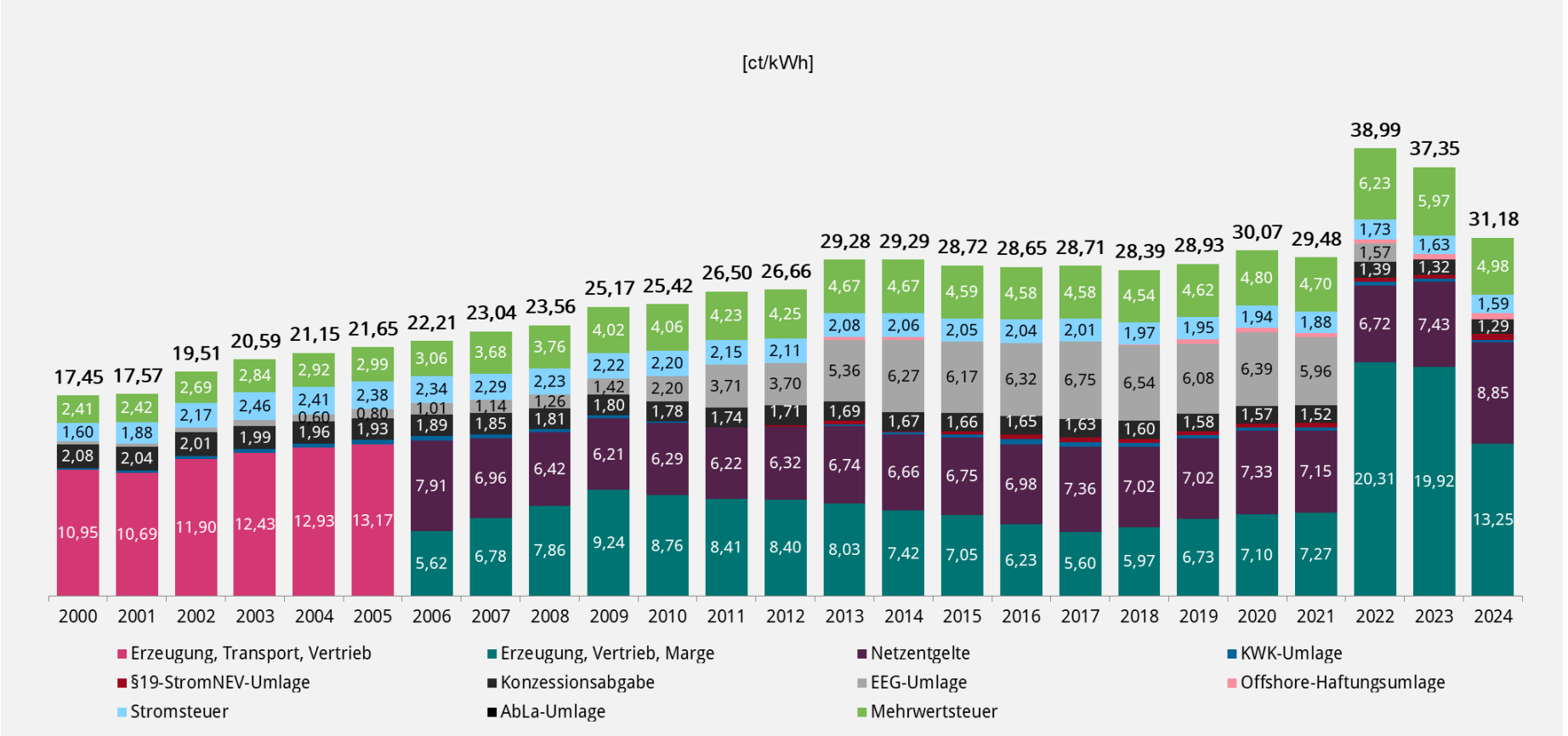


Abbildung 40 Entwicklung des Haushaltsstrompreises und dessen Bestandteile in Deutschland (real)

Quelle: [BDEW 2025], Darstellung: IE Leipzig, Basisjahr zur Preisbereinigung: 2015, angegeben ist der durchschnittliche Strompreis eines Haushaltes mit einem Stromverbrauch von 3.500 kWh pro Jahr

4.2.5 STROMPREISE FÜR HAUSHALTSKUNDEN IN BW

BW: Rund 10 ct Unterschied zwischen Grundversorger und freiem Tarif

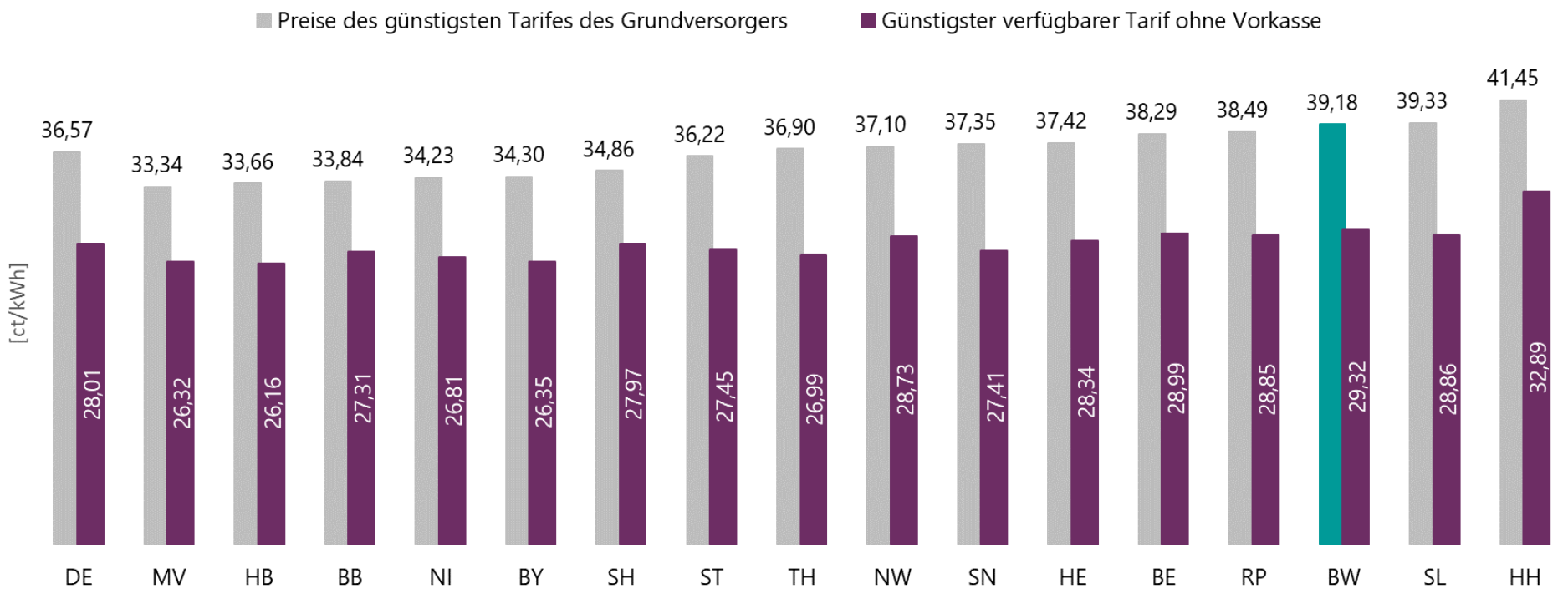
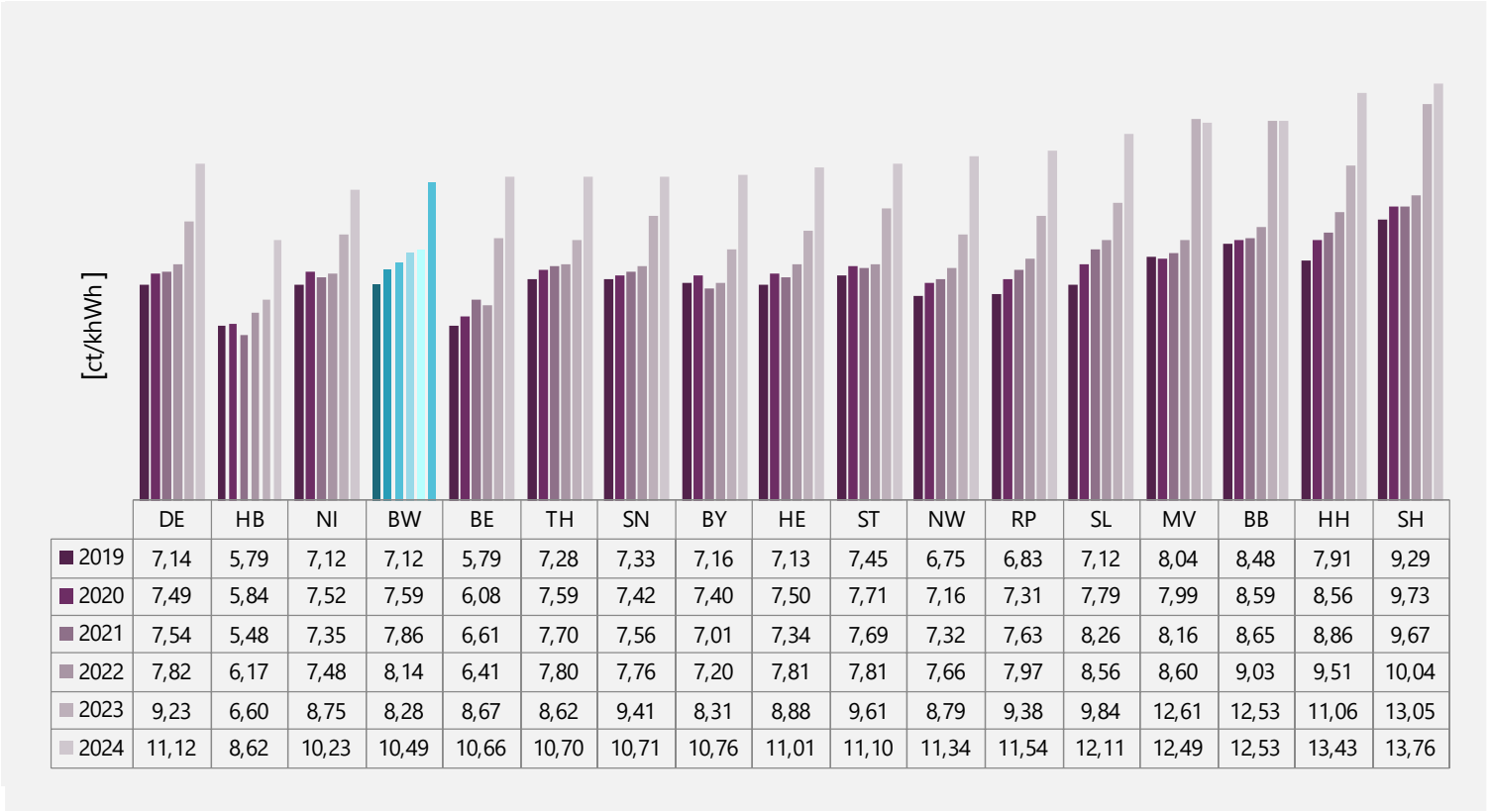


Abbildung 41 Marktübersicht über Strompreise einschließlich aller Steuern, Abgaben und Umlagen für Haushaltskunden nach Bundesländern

Quelle: [Verivox 2025], Darstellung: IE Leipzig, Stand: 1.12.2024, Berücksichtigt wurden die günstigsten Tarifangebote ohne Vorkasse, soweit diese im Internet veröffentlicht werden sowie die günstigsten Tarife des Grundversorgers. Angebote, die nur begrenzt verfügbar sind, wurden nicht berücksichtigt. Betrachtet sind Haushalte mit einem Stromverbrauch von 3.500 kWh pro Jahr.

4.2.5 STROMPREISE FÜR HAUSHALTSKUNDEN IN BW

Haushalte: Rang 3 für BW bei niedrigen Netzentgelten, unter Bundesdurchschnitt



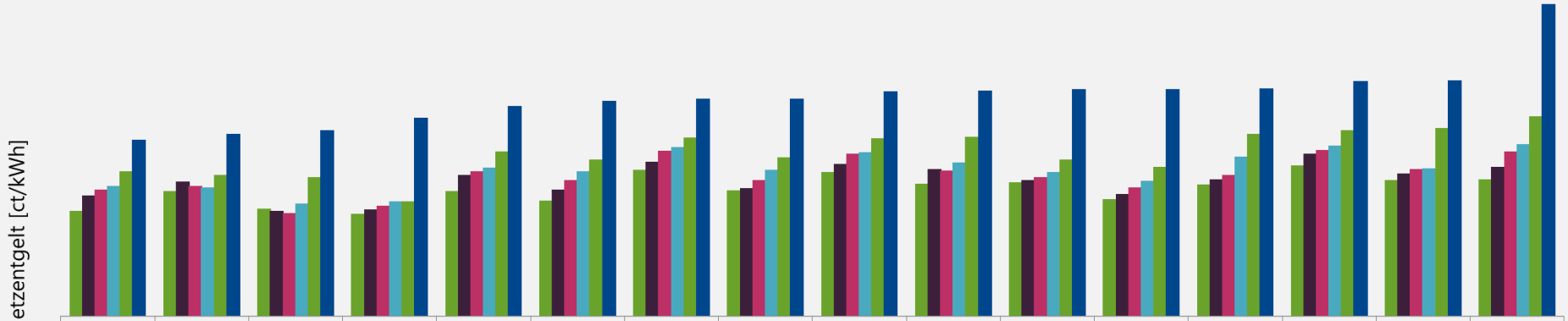
	DE	HB	NI	BW	BE	TH	SN	BY	HE	ST	NW	RP	SL	MV	BB	HH	SH
2019	7,14	5,79	7,12	7,12	5,79	7,28	7,33	7,16	7,13	7,45	6,75	6,83	7,12	8,04	8,48	7,91	9,29
2020	7,49	5,84	7,52	7,59	6,08	7,59	7,42	7,40	7,50	7,71	7,16	7,31	7,79	7,99	8,59	8,56	9,73
2021	7,54	5,48	7,35	7,86	6,61	7,70	7,56	7,01	7,34	7,69	7,32	7,63	8,26	8,16	8,65	8,86	9,67
2022	7,82	6,17	7,48	8,14	6,41	7,80	7,76	7,20	7,81	7,81	7,66	7,97	8,56	8,60	9,03	9,51	10,04
2023	9,23	6,60	8,75	8,28	8,67	8,62	9,41	8,31	8,88	9,61	8,79	9,38	9,84	12,61	12,53	11,06	13,05
2024	11,12	8,62	10,23	10,49	10,66	10,70	10,71	10,76	11,01	11,10	11,34	11,54	12,11	12,49	12,53	13,43	13,76

Abbildung 42 Übersicht über die Netzentgelte für Haushaltskunden nach Bundesländern

Quelle: [Verivox 2025] Stand: 1.12.2024, [Verivox 2024] Stand: 1.12.2023, [Verivox 2023] Stand: 1.12.2022, [Verivox 2022] Stand: 1.12.2021, [Verivox 2021] Stand: 1.12.2019, [Verivox 2020] Stand 1.12.2019, Haushaltskunden mit einem Stromverbrauch von 3.500 kWh pro Jahr.

4.2.5 NETZENTGELTE FÜR HAUSHALTSKUNDEN IN BW

Haushalte: Preisspanne für Netzentgelte in BW wächst weiter



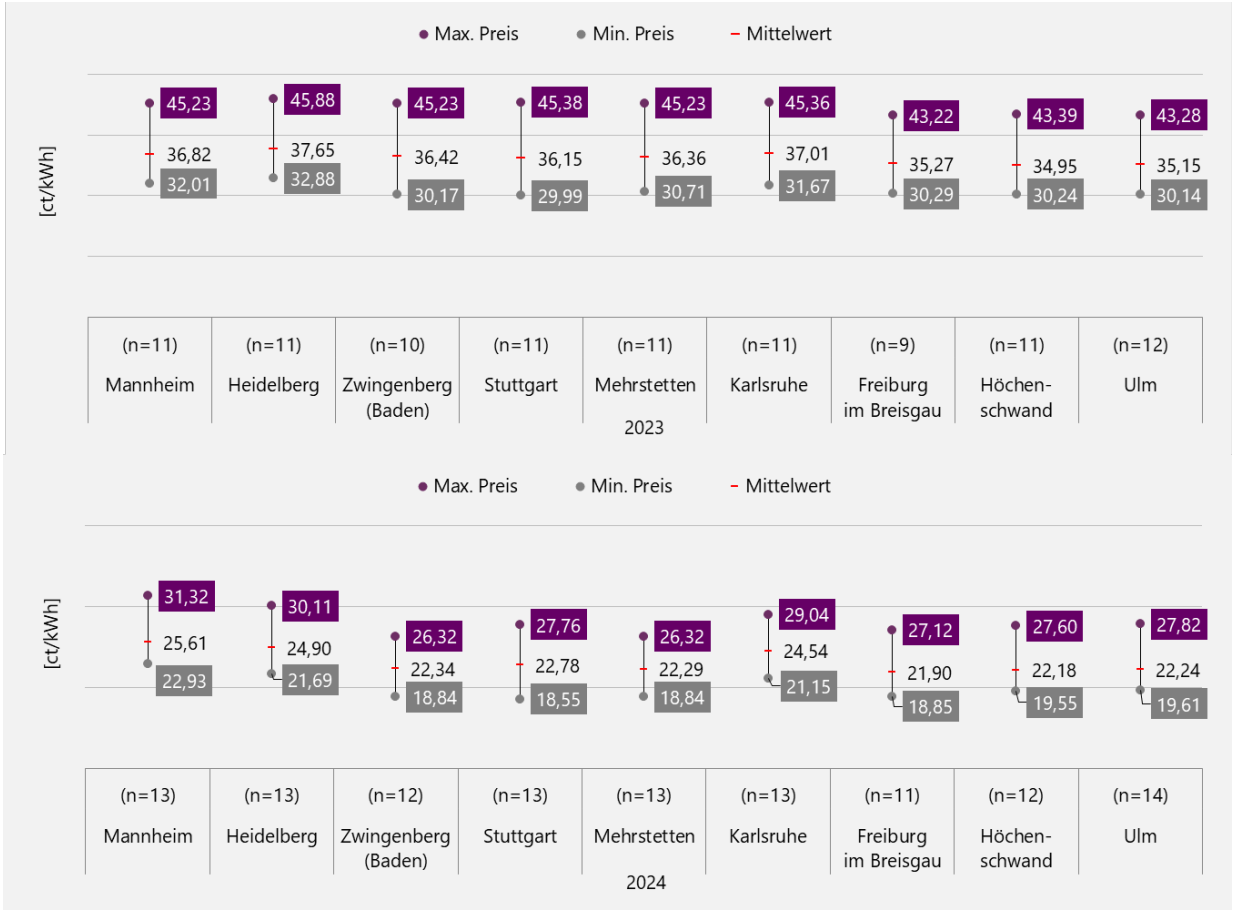
	bnNetze	SW Schwäbisch Hall	N-ERGIE	MVV Netze	SWU Netze	Stuttgart Netze	SW Heidelberg	Netze Mittelbaden	SW Wertheim	Thüga Energienetze	netzservice SW Karlsruhe	naturenergie netze (ehem. ED Netze)	SW Rastatt	Netze BW	Netze ODR	SW Eberbach
2019	5,38	6,38	5,50	5,23	6,38	5,90	7,48	6,41	7,36	6,77	6,85	5,97	6,71	7,69	6,94	6,97
2020	6,17	6,86	5,36	5,44	7,22	6,45	7,87	6,55	7,75	7,50	6,93	6,23	6,99	8,31	7,27	7,62
2021	6,46	6,66	5,25	5,64	7,41	6,96	8,43	6,95	8,31	7,44	7,08	6,59	7,21	8,49	7,51	8,42
2022	6,65	6,56	5,77	5,86	7,57	7,39	8,62	7,46	8,36	7,85	7,37	6,92	8,14	8,69	7,54	8,77
2023	7,39	7,21	7,08	5,86	8,40	7,98	9,12	8,09	9,07	9,16	8,00	7,63	9,30	9,50	9,58	10,18
2024	8,98	9,30	9,47	10,13	10,71	10,98	11,09	11,10	11,46	11,52	11,57	11,59	11,63	11,98	12,03	15,90

Abbildung 43 Übersicht der zu zahlenden Netzentgelte in Baden-Württemberg für die Haushalte bei unterschiedlichen Netzbetreibern

Quelle: [bnNetze 2025], [ED Netze 2025], [N-ERGIE 2025], [MVV 2025], [Netze BW 2025], [Netze MB 2025], [ODR 2025], [SWR 2025], [STR Netze 2025], [SW KA 2025], [SW EB 2025], [SW HD 2025], [SW SH 2025], [SW WH 2025], [SWU 2025], [Thüga 2025] Dargestellt sind Nettonetzentgelte bei einem Verbrauch von 3.500 kWh im Jahr mit Anschluss an der Niederspannung. Die Preisblätter bilden den Stand vom 01.01.2024 ab. Für 2019, 2020, 2021, 2022, 2023 [IE 2024]

4.2.5 STROMTARIFE FÜR NACHTSPEICHERHEIZUNGEN IN BADEN-WÜRTTEMBERG

Wieder mehr Tarife, Preissenkung nach Höchststand 2022 setzt sich fort



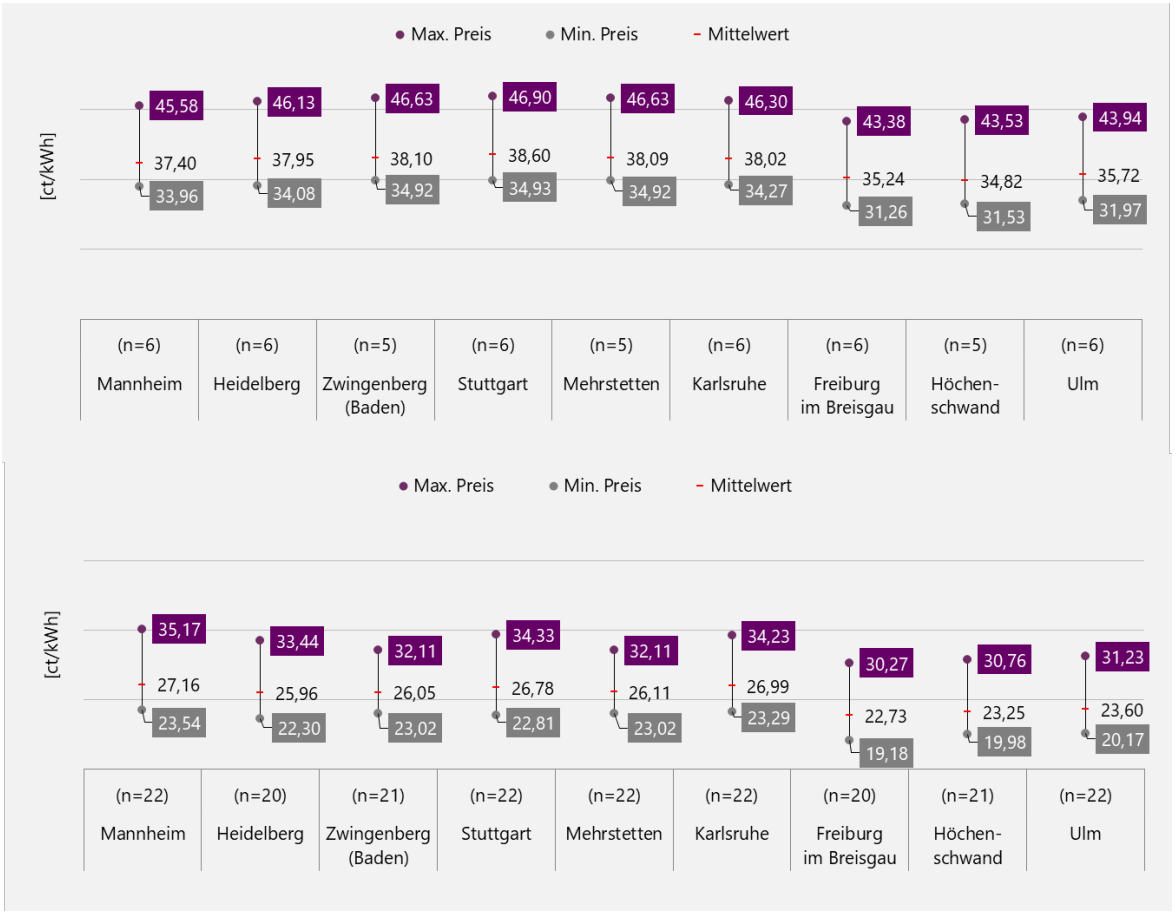
Veränderung des Durchschnittspreises gegenüber 2023:

-30,5 % bis -38,7 %

Abbildung 44 Strompreis für private Nachtspeicher-Heizungen in ausgewählten Städten in Baden-Württemberg 2023 und 2024
Quelle: [Verivox 2025a], Darstellung: IE Leipzig

4.2.5 STROMTARIFE FÜR WÄRMEPUMPEN IN BW

Ähnlich viele Tarife wie vor 2022, nochmals starker Preisrückgang



Veränderung des Durchschnittspreises gegenüber 2023:

- 27,37 % bis – 35,51 %

Abbildung 45 Wärmepumpen-Strompreis für Haushalte in ausgewählten Städten in Baden-Württemberg 2023 und 2024

Quelle: [Verivox 2025a], Darstellung: IE Leipzig

4.2.6 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER NOMINALEN STROMPREISE FÜR INDUSTRIE UND GEWERBE (IC)

Nominale Preise in Deutschland liegen über europ. Durchschnitt, insb. bei Netzkosten

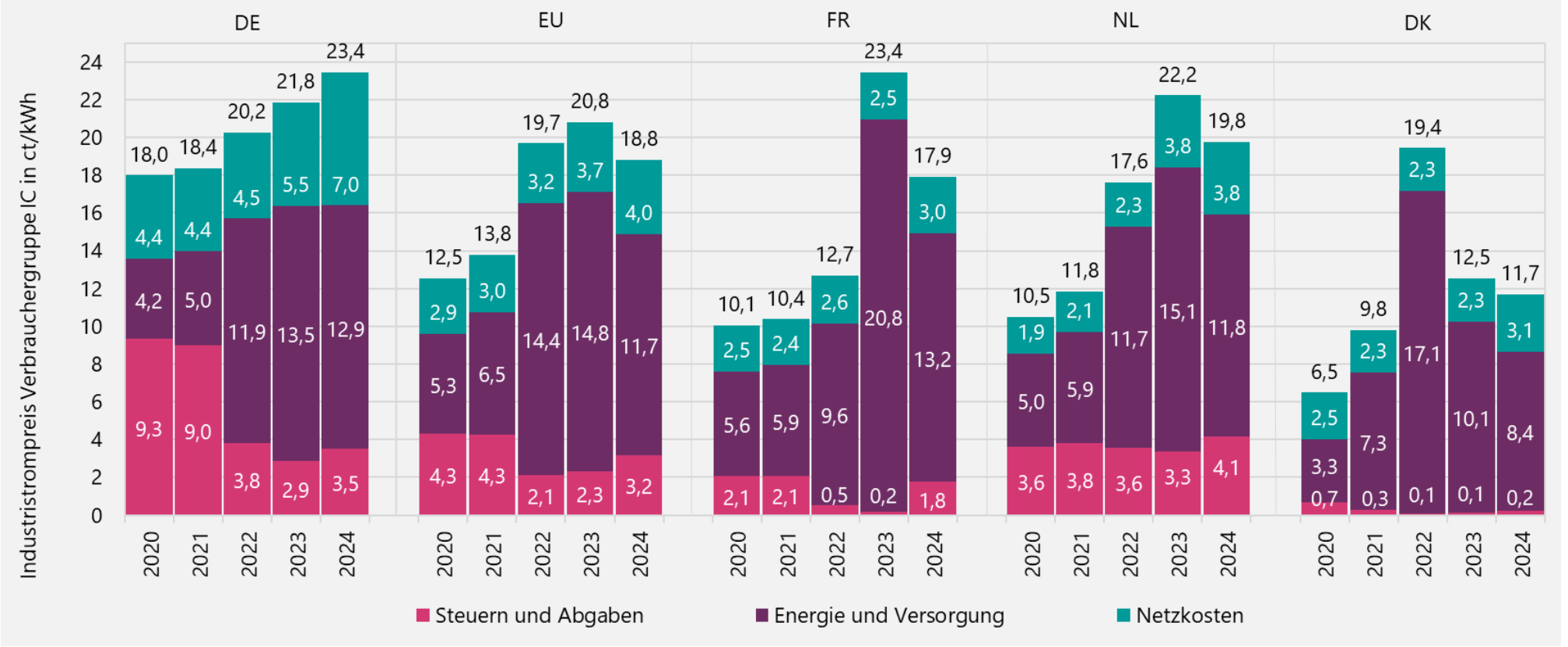


Abbildung 46a Industriestrompreise (nominal) im europäischen Vergleich für die Verbrauchergruppen IC

Quelle: [Eurostat 2025], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise inkl. Kommissionsabgabe und sonst. Umlagen/Abgaben (EEG-Umlage, KWK-Aufschlag, §19-StromNEV-Umlage, Offshore-Haftungsumlage und Umlage für abschaltbare Lasten), ohne MwSt. und ohne Stromsteuer

4.2.6 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER REALEN STROMPREISE FÜR INDUSTRIE UND GEWERBE (IC)

Reale Preise liegen über europäischem Durchschnitt, insbesondere bei Netzkosten

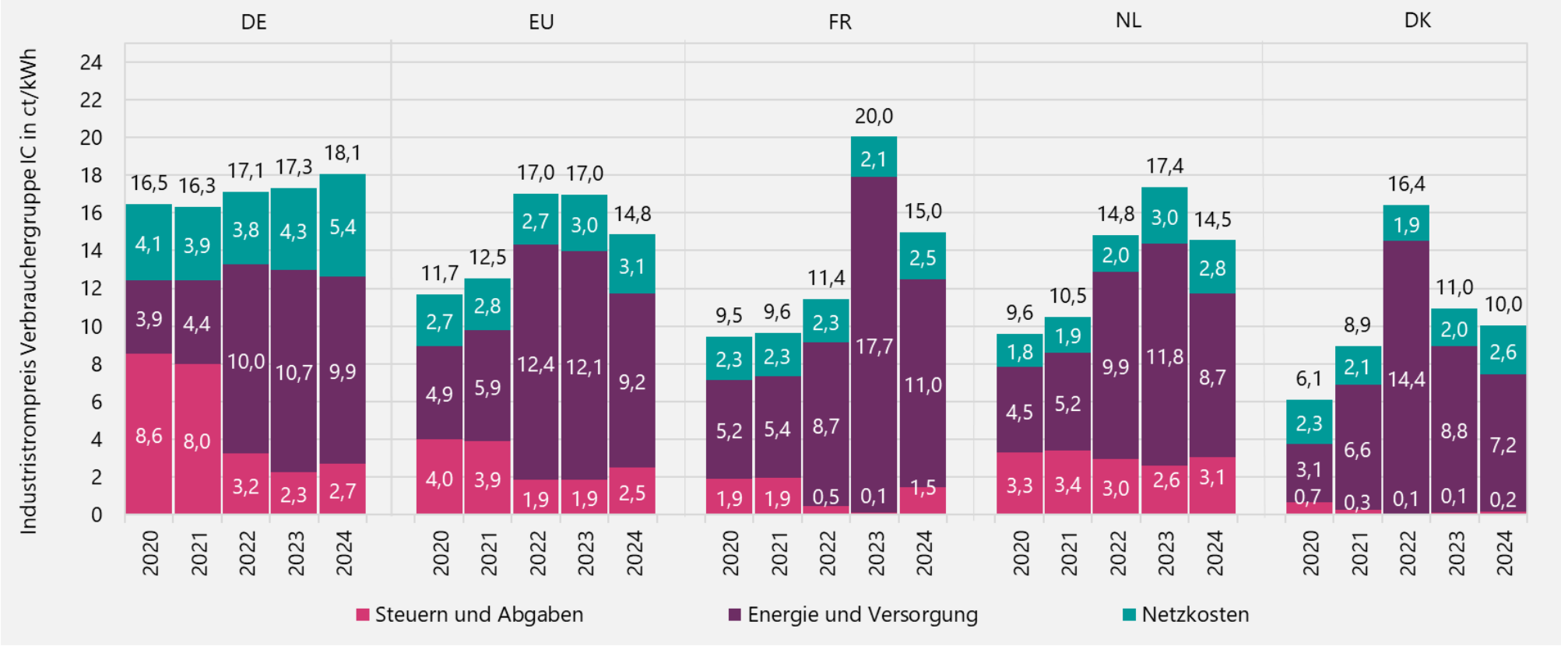


Abbildung 46b Industriestrompreise (real) im europäischen Vergleich für die Verbrauchergruppen IC

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025a], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise inkl. Kommissionsabgabe und sonst. Umlagen/Abgaben (EEG-Umlage, KWK-Aufschlag, StromNEV-Umlage, Offshore-Haftungsumlage und Umlage für abschaltbare Lasten), ohne MwSt. und ohne Stromsteuer, Basisjahr zur Preisbereinigung: 2015

§19-

4.2.6 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER NOMINALEN STROMPREISE FÜR INDUSTRIE UND GEWERBE (IF)

Nominale Preise in Deutschland liegen über europ. Durchschnitt, insb. Netzkosten, Steuern und Abgaben in den Niederlanden und in Dänemark deutlich geringer

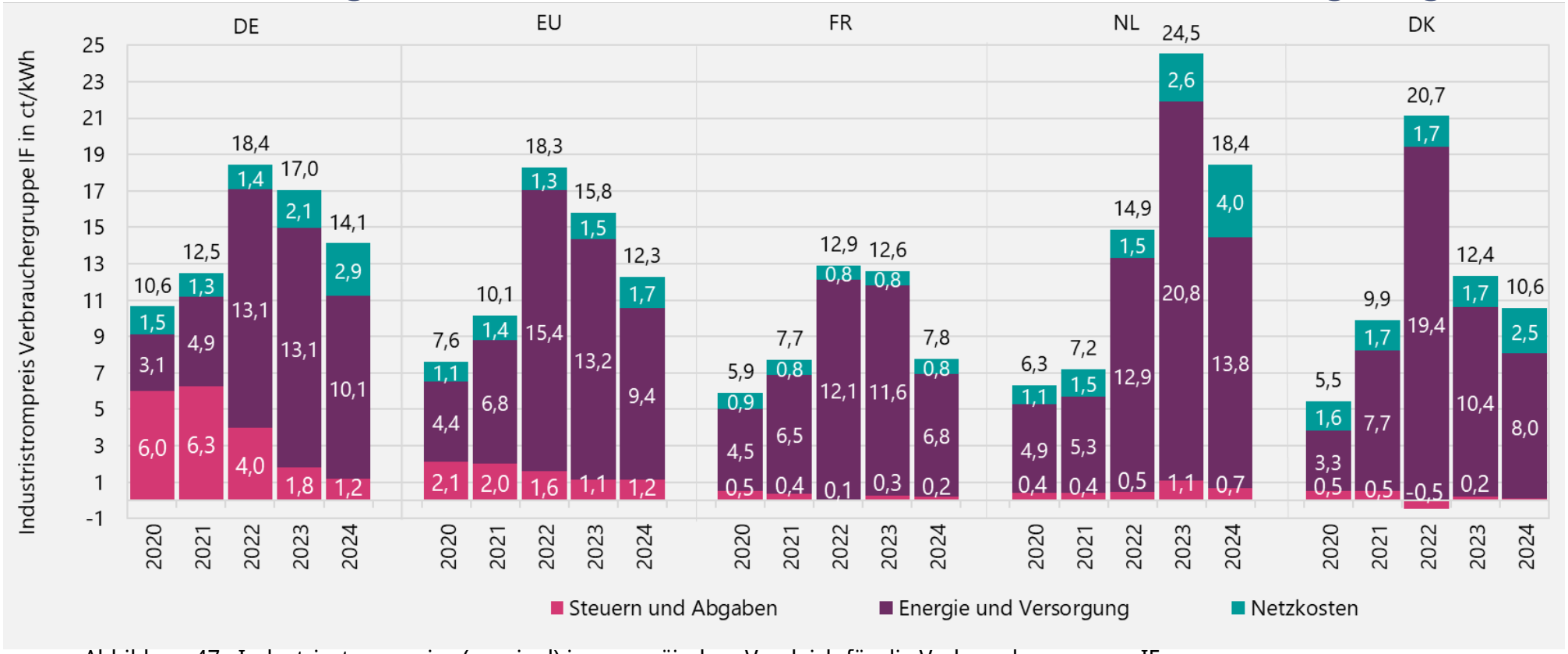


Abbildung 47a Industriestrompreise (nominal) im europäischen Vergleich für die Verbrauchergruppen IF

Quelle: [Eurostat 2025], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise inkl. Kommissionsabgabe und sonst. Umlagen/Abgaben (EEG-Umlage, KWK-Aufschlag, §19-StromNEV-Umlage, Offshore-Haftungsumlage und Umlage für abschaltbare Lasten), ohne MwSt. und ohne Stromsteuer

4.2.6 EUROPÄISCHER VERGLEICH DER REALEN STROMPREISE FÜR INDUSTRIE UND GEWERBE (IF)

Reale Preise in Deutschland liegen leicht über europ. Durchschnitt, insb. Netzkosten, Steuern und Abgaben in den Niederlanden und in Dänemark deutlich geringer

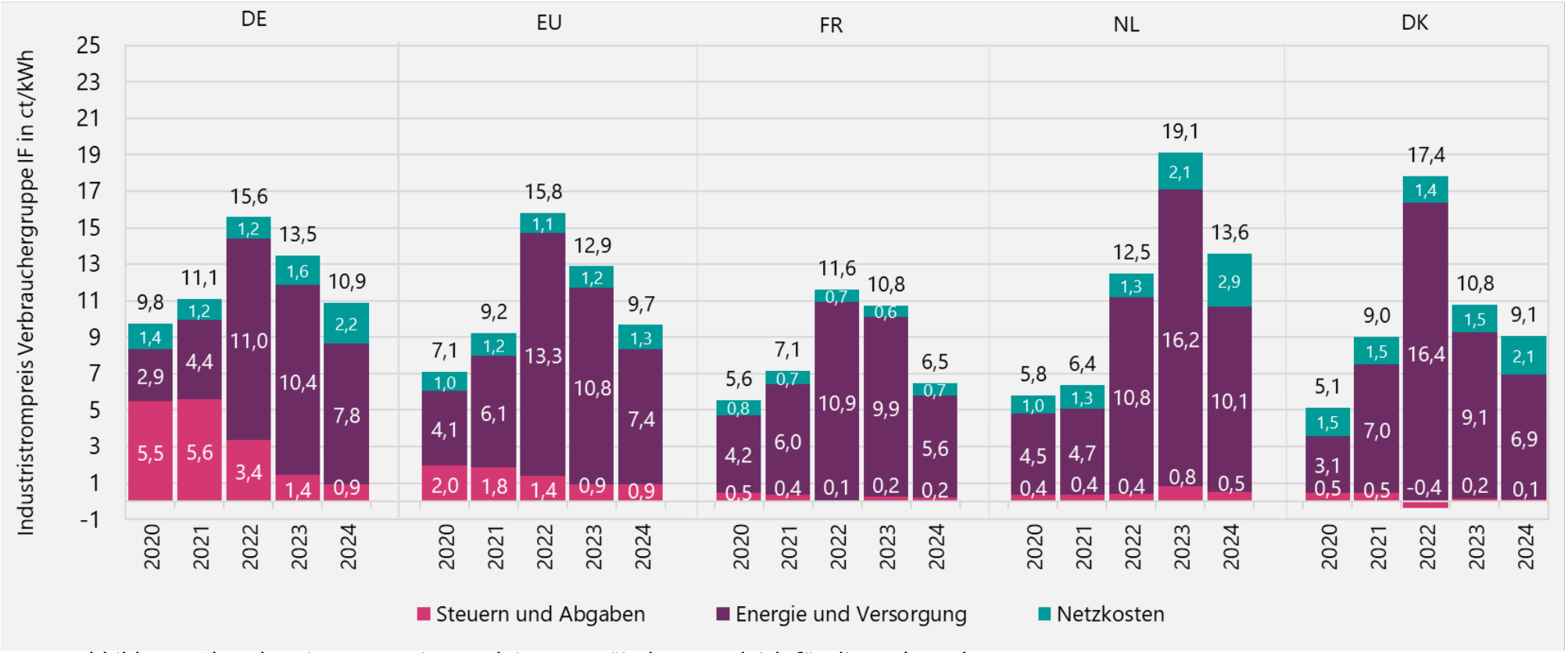
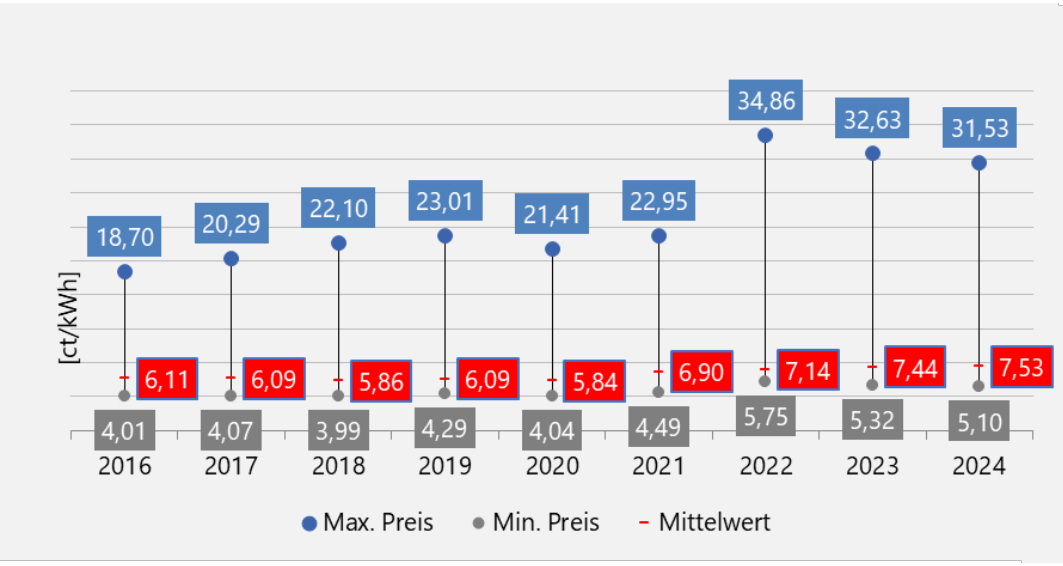


Abbildung 47b Industriestrompreise (real) im europäischen Vergleich für die Verbrauchergruppen IF

Quelle: [Eurostat 2025], [Eurostat 2025a], Darstellung: IE Leipzig, Gesamtpreise inkl. Kommissionsabgabe und sonst. Umlagen/Abgaben (EEG-Umlage, KWK-Aufschlag, §19- StromNEV-Umlage, Offshore-Haftungsumlage und Umlage für abschaltbare Lasten), ohne MwSt. und ohne Stromsteuer, Basisjahr zur Preisbereinigung: 2015

4.2.6 STROMPREISE FÜR DIE INDUSTRIE IN DEN USA

Industriestrompreis im Mittel auf niedrigerem Niveau als in Deutschland



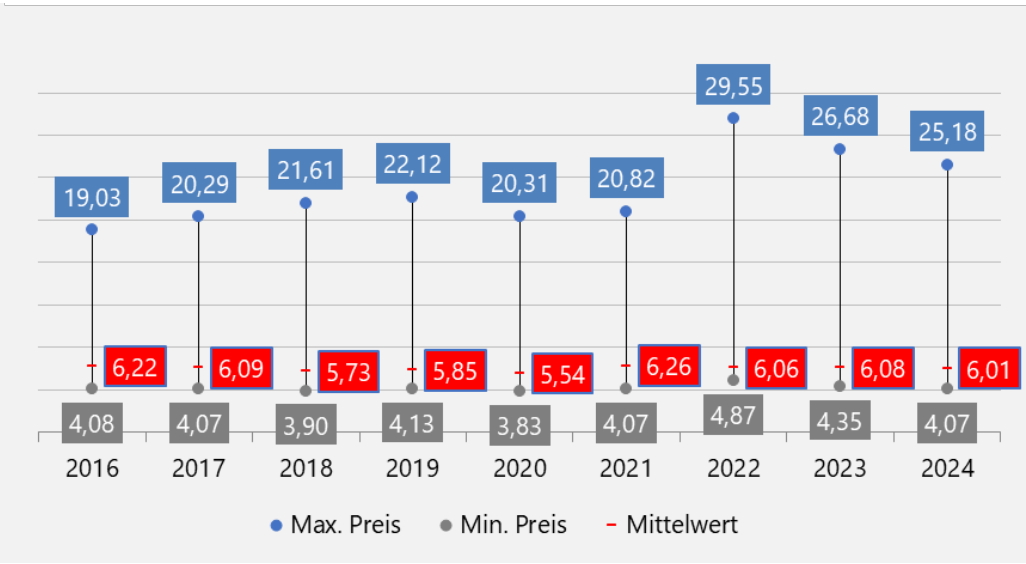


Abbildung 48 Industriestrompreise, nominal (links) und inflationsbereinigt (rechts) in den USA

Quelle: [EIA 2025b], [DB 2025], [BEA 2025], Darstellung: IE Leipzig. Die Angaben enthalten alle Versorgungs- und staatlichen Gebühren, Abgaben und Steuern. Angaben zur zugrunde gelegten Verbrauchskategorie liegen nicht vor. Preisbasis: 2017 (für dieses Jahr in der US-amerikanischen Statistik verfügbar)

4.2.6 NOMINALER INDUSTRIESTROMPREIS UND SEINE BESTANDTEILE IN DEUTSCHLAND

Nach Peak 2022/2023 Niveau von 2017 wieder erreicht – massiver Rückgang

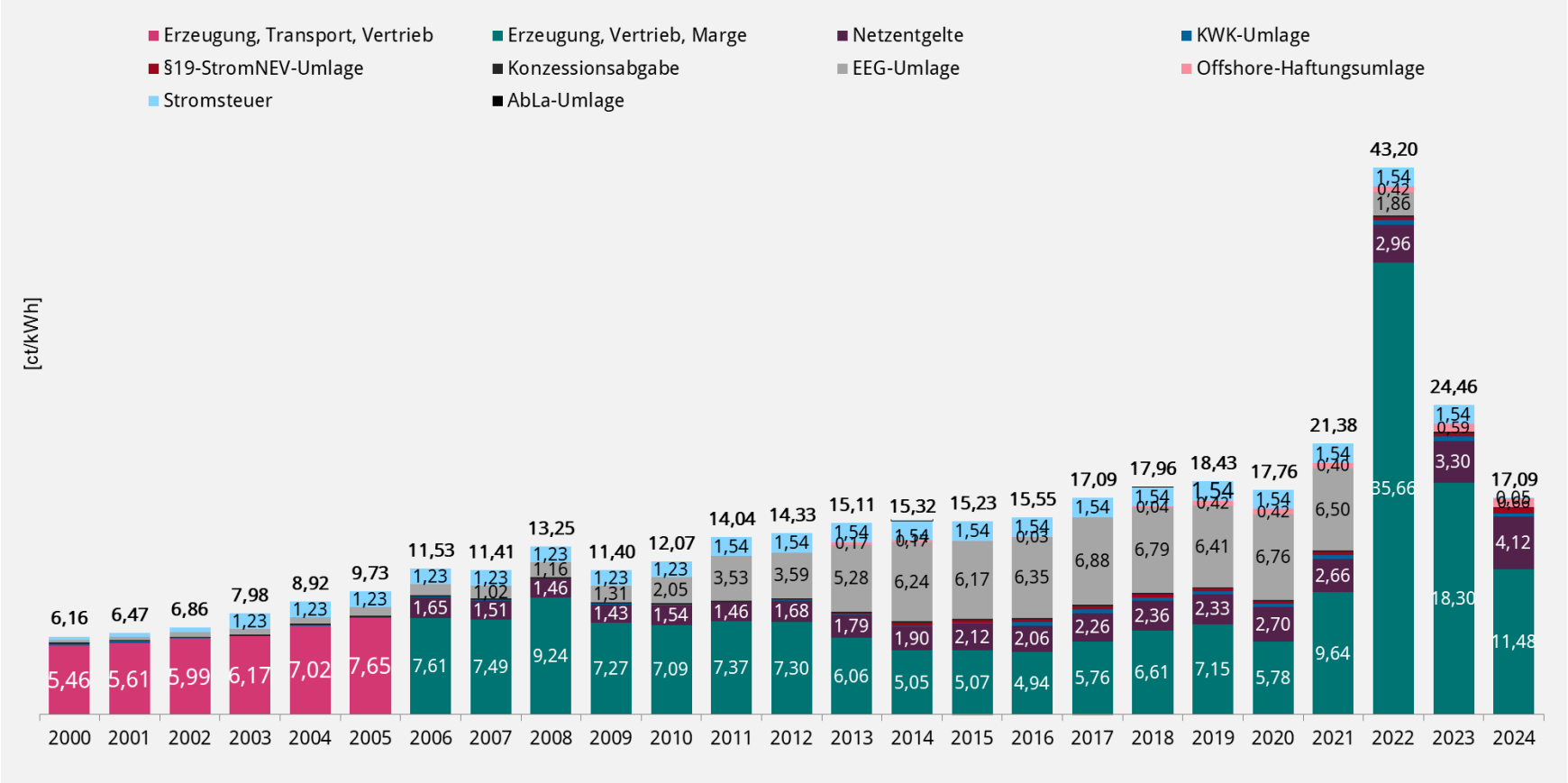


Abbildung 49 Entwicklung nominaler Industriestrompreis (Mittelspannung) und seine Bestandteile in Deutschland

Quelle: [BDEW 2025], [BNetzA 2025]; Darstellung: IE Leipzig, Berechnungen des IE Leipzig, durchschnittlicher Strompreis eines Mittelspannungskunden (Industrie, stromsteuerermäßigt), Abnahme von 160 bis 20.000 MWh, entspricht bei Eurostat Bandbreite IB bis ID

4.2.6 REALER INDUSTRIESTROMPREIS UND SEINE BESTANDTEILE IN DEUTSCHLAND

Realer Preis nach Peak 2022/2023 massiv gesunken – Niveau von 2010 erreicht

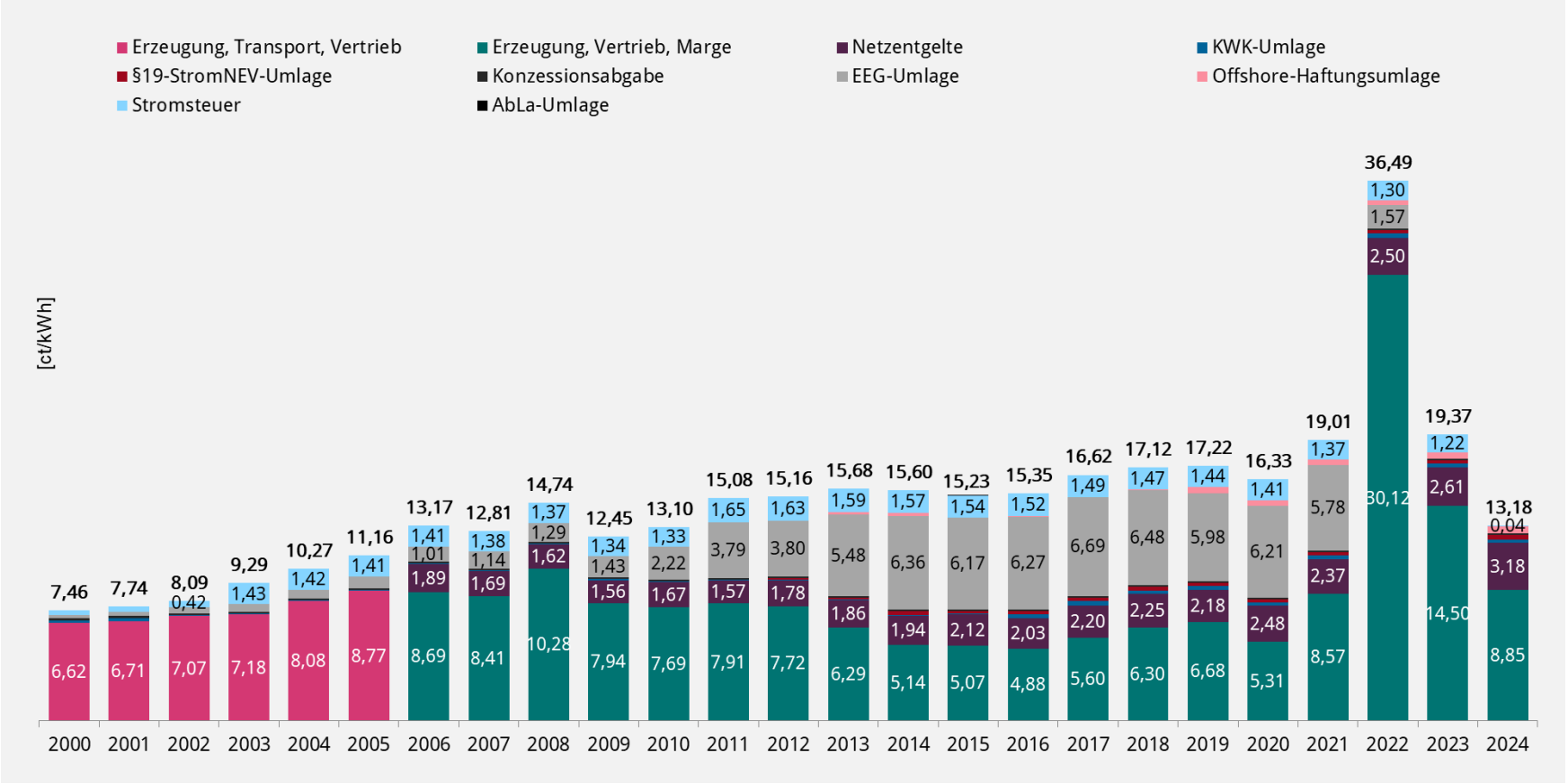
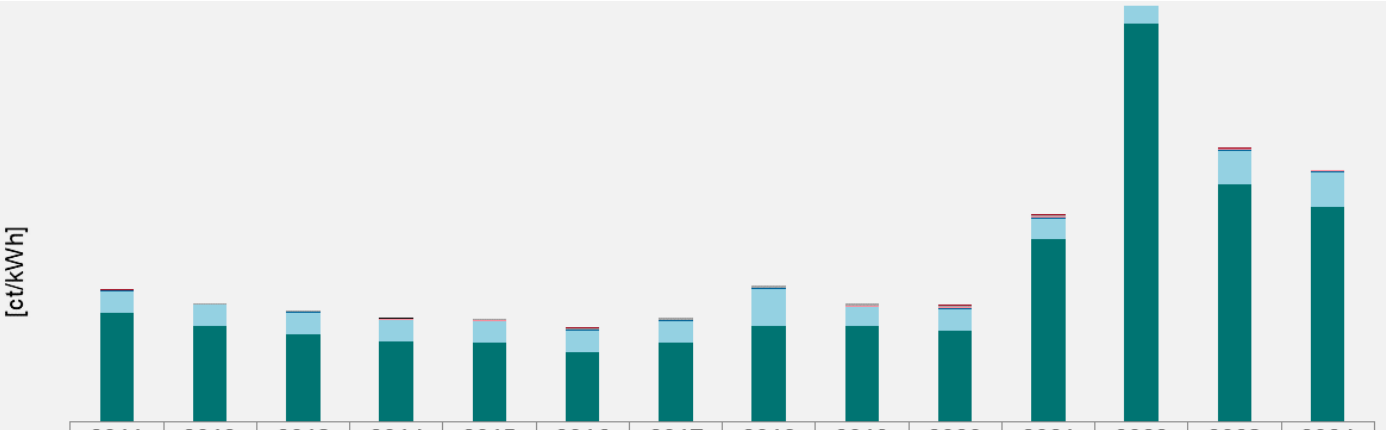


Abbildung 50 Entwicklung realer Industriestrompreis (Mittelspannung) und seine Bestandteile in Deutschland

Quelle: [BDEW 2025], [BNetzA 2025]; Darstellung: IE Leipzig, Berechnungen des IE Leipzig, durchschnittlicher Strompreis eines Mittelspannungskunden (Industrie, stromsteuerermäßigt), Abnahme von 160 bis 20.000 MWh, entspricht bei Eurostat Bandbreite IB bis ID, Inflationsbereinigung zum Basisjahr 2015

4.2.6 ZEITREIHE DER STROMPREISBESTANDTEILE

Energieintensive Unternehmen: trotz Rückgang nach wie vor auf hohem Niveau



	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Strompreis energieintensive Industrie	8,307	7,455	6,998	6,540	6,505	5,931	6,576	8,572	7,444	7,348	12,995	26,421	17,160	15,815
Stromsteuer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
§19-StromNEV-Umlage	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
abLa-Umlage	0,000	0,000	0,000	0,009	0,006	0,000	0,006	0,011	0,005	0,007	0,009	0,003	0,000	0,000
EEG-Umlage	0,050	0,050	0,050	0,050	0,101	0,101	0,110	0,110	0,110	0,120	0,120	0,120	0,000	0,000
Offshore-Haftungsumlage	0,0000	0,0000	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0250	0,0240	0,0624	0,0624	0,0593	0,0629	0,0887	0,0984
Konzessionsabgabe	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
KWK-Umlage	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,030	0,060	0,052	0,042	0,034	0,038	0,057	0,054	0,054
Netzentgelte	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	1,350	2,350	1,200	1,400	1,250	1,250	2,080	2,145
Erzeugung, Vertrieb, Marge	6,857	6,005	5,523	5,056	4,973	4,400	5,000	6,000	6,000	5,700	11,494	24,903	14,913	13,493

Abbildung 51 Strompreisbestandteile für ein energieintensives Unternehmen mit umfassender Befreiung bei Steuern, Umlagen, Abgaben und Entgelten 2011 bis 2024

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Stromabnahme von mehr als 1 GWh/a und umfassende Begünstigung bei mehreren Steuern und Umlagen aufgrund hohen Stromkostenanteils, 2024: Großhandelsstrompreis EEX 7,96 Ct/kWh, Vertrieb und Marge 5,54 Ct/kWh

4.2.6 STROMPREISE FÜR DAS GEWERBE IN BW

Grundversorger in BW deutlich über Bundesdurchschnitt – Online-Tarife bundesweit ausgeglichen – Ausnahme Hamburg

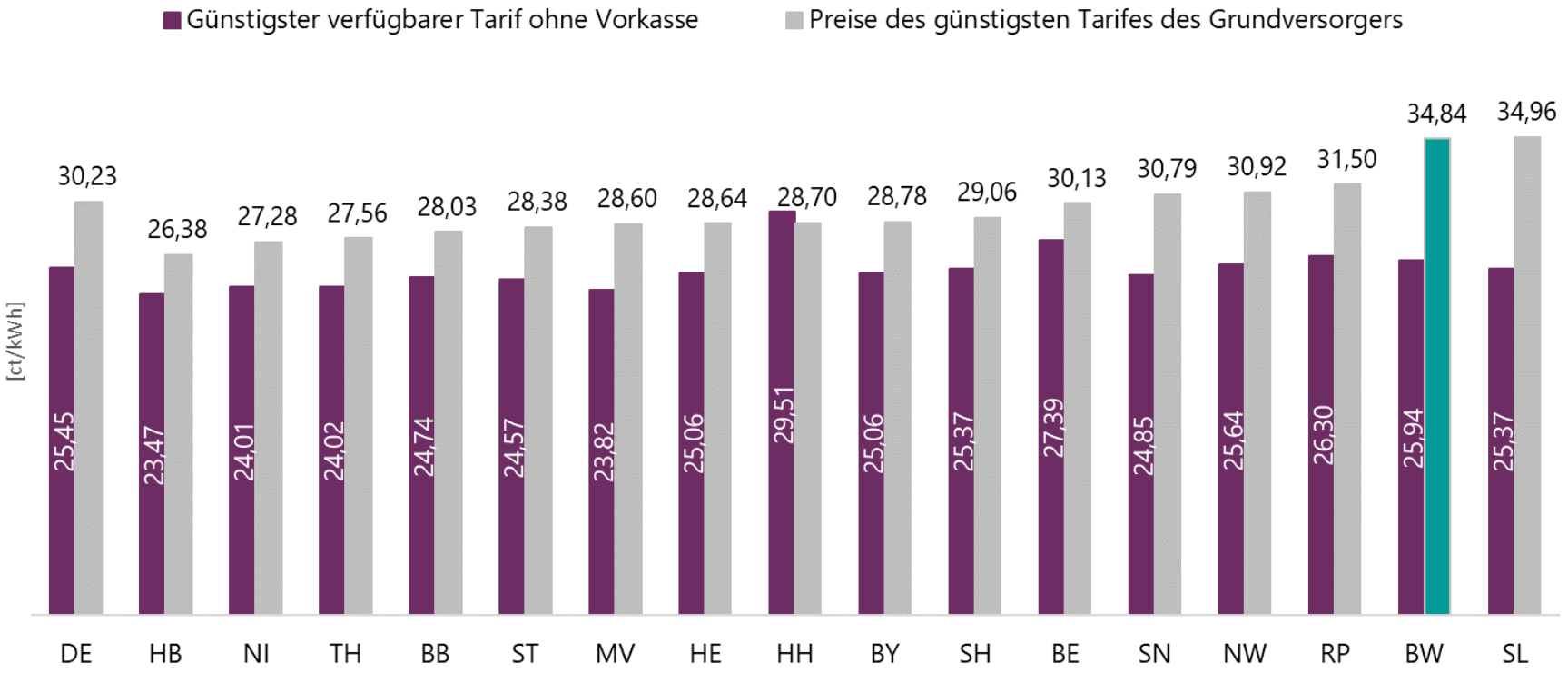
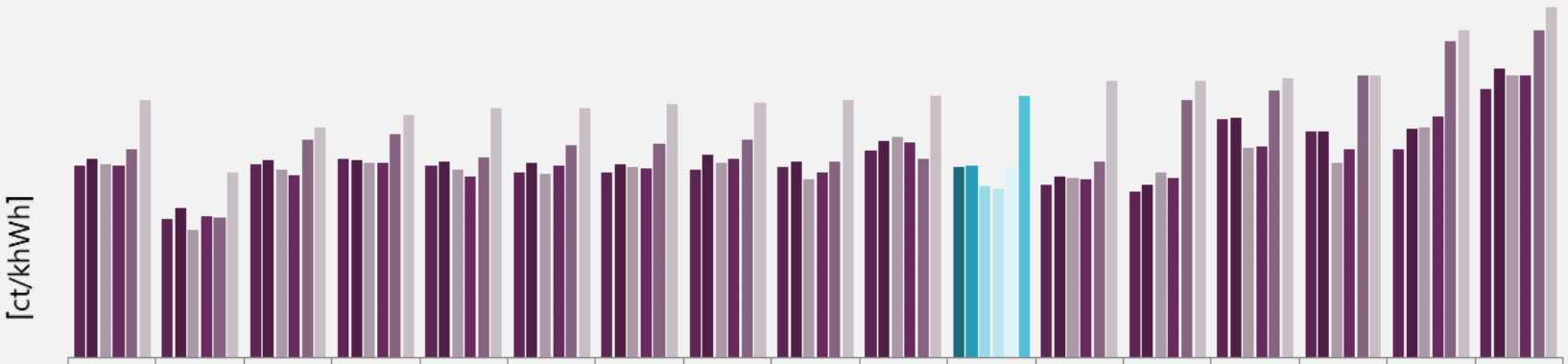


Abbildung 52 Marktübersicht über angebotene Gewerbestrompreise (netto) nach Bundesländern

Quelle: [Verivox 2025], Stand: 1.12.2024, Berücksichtigt wurden die günstigsten Tarifangebote ohne Vorkasse sowie Preise des günstigsten Tarifes des Grundversorgers, soweit diese im Internet veröffentlicht werden. Angebote, die nur begrenzt verfügbar sind, wurden nicht berücksichtigt. Preise bei einem Jahresverbrauch von 100.000 kWh.

4.2.6 REALE NETZENTGELTE FÜR DAS GEWERBE IN BW

Gewerbe: Platz 10 von unten im Bundesländervergleich, über Bundesdurchschnitt



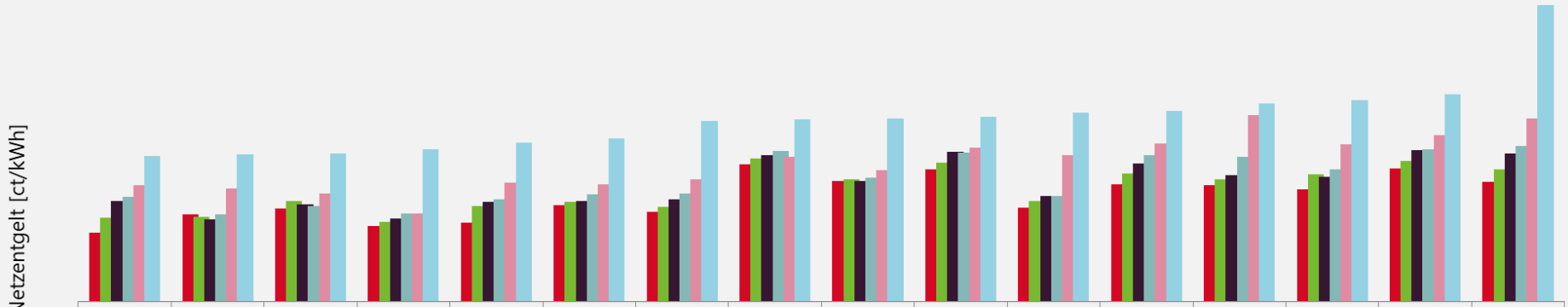
	DE	HB	NI	TH	HE	BY	SN	ST	NW	SL	BW	RP	BE	MV	BB	HH	SH
2019	5,07	3,65	5,12	5,27	5,06	4,89	4,89	4,96	5,03	5,48	5,04	4,57	4,37	6,29	5,99	5,52	7,09
2020	5,27	3,95	5,22	5,23	5,19	5,15	5,12	5,36	5,16	5,70	5,07	4,78	4,57	6,34	5,98	6,04	7,64
2021	5,12	3,37	4,96	5,14	4,98	4,85	5,02	5,14	4,70	5,81	4,53	4,74	4,90	5,56	5,14	6,07	7,44
2022	5,08	3,74	4,81	5,13	4,80	5,07	5,00	5,26	4,88	5,67	4,45	4,69	4,74	5,58	5,49	6,36	7,45
2023	5,48	3,68	5,75	5,91	5,29	5,62	5,65	5,77	5,17	5,25	5,03	5,18	6,79	7,06	7,47	8,36	8,64
2024	6,80	4,88	6,09	6,40	6,57	6,60	6,71	6,74	6,79	6,90	6,92	7,31	7,32	7,37	7,45	8,65	9,25

Abbildung 53 Netzentgelte für das Gewerbe nach Bundesländern

Quelle: [Verivox 2025] Stand: 01.12.2024, [Verivox 2024] Stand: 01.12.2023, [Verivox 2023] Stand: 01.12.2022, [Verivox 2022] Stand: 01.12.2021, [Verivox 2021] Stand: 01.12.2020, [Verivox 2020] Stand: 01.12.2019, Preise für Gewerbekunden bei einem Jahresverbrauch von 100.000 kWh.

4.2.6 NETZENTGELTE FÜR GEWERBEKUNDEN IN BW

Wachsende Preisspanne der Netzentgelte für Gewerbekunden in BW



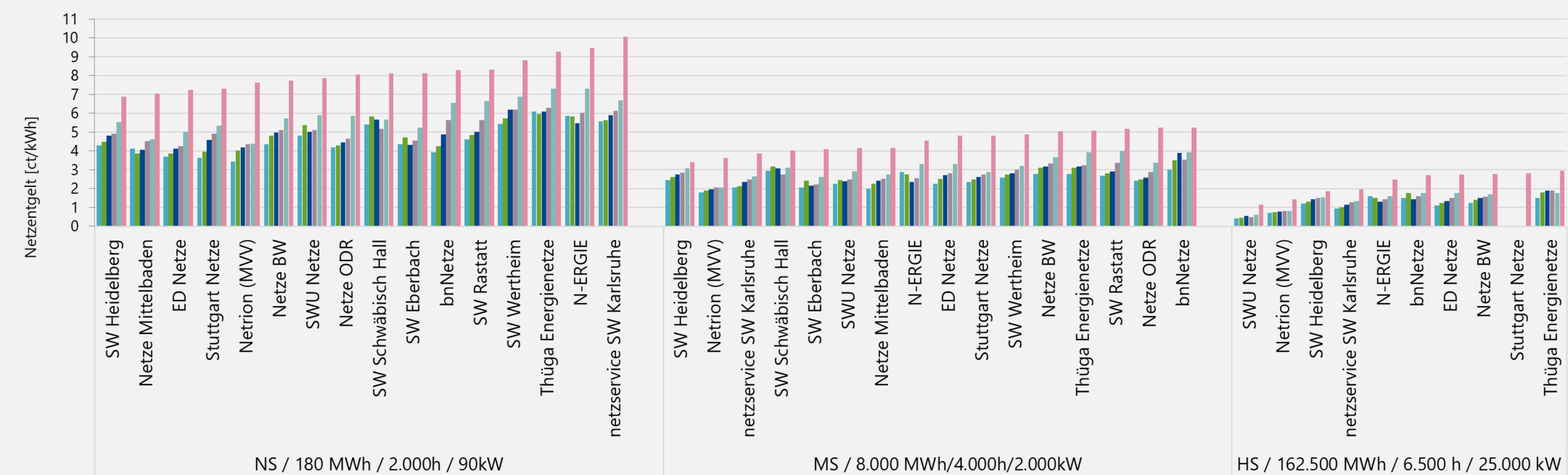
	bnNetze	N-ERGIE	SW Schwäbisch Hall	MVV Netze	SWU Netze	Netze Mittelbaden	naturenergie netze (ehem. ED Netze)	Netze BW	netzservice SW Karlsruhe	SW Heidelberg	Netze ODR	Stuttgart Netze	SW Rastatt	Thüga Energienetze	SW Wertheim	SW Eberbach
2019	3,46	4,40	4,71	3,80	3,98	4,87	4,52	6,92	6,08	6,65	4,74	5,90	5,88	5,67	6,70	6,04
2020	4,25	4,26	5,06	4,01	4,82	5,01	4,78	7,21	6,16	7,00	5,07	6,45	6,16	6,40	7,09	6,69
2021	5,09	4,15	4,91	4,21	5,01	5,06	5,14	7,39	6,09	7,56	5,31	6,96	6,38	6,29	7,65	7,49
2022	5,27	4,39	4,81	4,43	5,17	5,40	5,47	7,59	6,27	7,52	5,34	7,39	7,31	6,67	7,70	7,83
2023	5,88	5,71	5,46	4,43	6,00	5,92	6,18	7,30	6,63	7,75	7,38	7,98	9,43	7,91	8,41	9,25
2024	7,34	7,41	7,45	7,66	8,00	8,25	9,12	9,21	9,23	9,30	9,52	9,61	9,99	10,15	10,47	14,97

Abbildung 54 Übersicht der zu zahlenden Netzentgelte bei ausgewählten Netzbetreibern in Baden-Württemberg für das Gewerbe

Quelle: [bnNetze 2025], [ED Netze 2025], [N-ERGIE 2025], [MVV Netze 2025], [Netze BW 2025], [Netze MB 2025], [ODR 2025], [SWR 2025], [STR Netze 2025], [SW KA 2025], [SW EB 2025], [SW HB 2025], [SW SH 2025], [SW WH 2025], [SWU 2025], [Thüga 2025], Dargestellt sind Nettonetzentgelte bei einem Verbrauch von 90.000 kWh im Jahr mit Anschluss an der Niederspannung. Die Preisblätter bilden den Stand vom 1.01.2024 ab. Für 2019, 2020, 2021, 2022 und 2023 [IE 2024]

4.2.6 NETZENTGELTE FÜR INDUSTRIEKUNDEN IN BW

Industrie: Extreme Preissprünge von durchschnittlich 46 %



NS / 180 MWh / 2.000h / 90kW

	SW Heidelberg	Netze Mittelbaden	ED Netze	Stuttgart Netze	Netrion (MVV)	Netze BW	SWU Netze	Netze ODR	SW Schwäbisch Hall	SW Eberbach	bnNetze	SW Rastatt	SW Wertheim	Thüga Energienetze	N-ERGIE	netzservice SW Karlsruhe
2019	4,3	4,1	3,7	3,6	3,4	4,4	4,8	4,2	5,4	4,3	3,9	4,6	5,5	6,1	5,9	5,6
2020	4,5	3,9	3,9	4,0	4,0	4,8	5,4	4,3	5,8	4,7	4,3	4,8	5,7	6,0	5,8	5,6
2021	4,8	4,1	4,1	4,6	4,2	5,0	5,0	4,5	5,7	4,3	4,9	5,0	6,2	6,1	5,5	5,9
2022	4,9	4,5	4,2	4,9	4,4	5,1	5,1	4,7	5,2	4,6	5,6	5,6	6,2	6,3	6,0	6,1
2023	5,5	4,6	5,0	5,3	4,4	5,7	5,9	5,9	5,7	5,2	6,5	6,7	6,9	7,3	7,3	6,7
2024	6,9	7,1	7,2	7,3	7,6	7,7	7,9	8,1	8,1	8,1	8,3	8,3	8,8	9,3	9,5	10,0

MS / 8.000 MWh/4.000h/2.000kW

	SW Heidelberg	Netrion (MVV)	netzservice SW Karlsruhe	SW Schwäbisch Hall	SW Eberbach	SWU Netze	Netze Mittelbaden	N-ERGIE	ED Netze	Stuttgart Netze	SW Wertheim	Netze BW	Thüga Energienetze	SW Rastatt	Netze ODR	bnNetze
2019	2,4	1,8	2,1	2,9	2,0	2,2	2,0	2,9	2,2	2,3	2,6	2,8	2,8	2,7	2,4	3,0
2020	2,6	1,9	2,1	3,2	2,4	2,5	2,3	2,7	2,5	2,5	2,8	3,1	3,1	2,8	2,5	3,5
2021	2,8	2,0	2,3	3,1	2,1	2,4	2,4	2,4	2,7	2,6	2,8	3,2	3,2	2,9	2,6	3,9
2022	2,8	2,0	2,5	2,7	2,2	2,5	2,5	2,6	2,8	2,7	3,0	3,3	3,2	3,4	2,9	3,5
2023	3,1	2,0	2,6	3,1	2,6	2,9	2,7	3,3	3,3	2,9	3,2	3,7	3,9	4,0	3,4	3,9
2024	3,4	3,6	3,9	4,0	4,1	4,2	4,2	4,5	4,8	4,8	4,9	5,0	5,1	5,2	5,2	5,3

HS / 162.500 MWh / 6.500 h / 25.000 kW

	SWU Netze	Netrion (MVV)	SW Heidelberg	netzservice SW Karlsruhe	N-ERGIE	bnNetze	ED Netze	Netze BW	Stuttgart Netze	Thüga Energienetze
2019	0,4	0,7	1,2	1,0	1,6	1,5	1,1	1,2		1,5
2020	0,5	0,8	1,3	1,0	1,5	1,8	1,2	1,4		1,8
2021	0,5	0,8	1,4	1,2	1,3	1,4	1,3	1,5		1,9
2022	0,5	0,8	1,5	1,3	1,4	1,6	1,5	1,6		1,9
2023	0,6	0,8	1,5	1,3	1,6	1,8	1,8	1,7		1,8
2024	1,1	1,4	1,9	1,9	2,5	2,7	2,7	2,8	2,8	2,9

Abbildung 55 Übersicht der Netzentgelte bei ausgewählten Netzbetreibern in Baden-Württemberg für die Industrie

Quelle: [bnNetze 2025], [ED Netze 2025], [N-ERGIE 2025], [MVV Netze 2025], [Netze BW 2025], [Netze MB 2025], [NGO 2025], [SWR 2025], [STR Netze 2025], [SW KA 2025], [SW EB 2025], [SW HB 2025], [SW SH 2025], [SW WH 2025], [SWU 2025], [Thüga 2025] Die Berechnungen erfolgten mit Hilfe der Angaben aus den Preisblättern der Stromnetzbetreiber (Stand 1.01.2024). Für 2019, 2020, 2021, 2022 und 2023 siehe [IE 2024]

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 **Wärmemarkt**

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

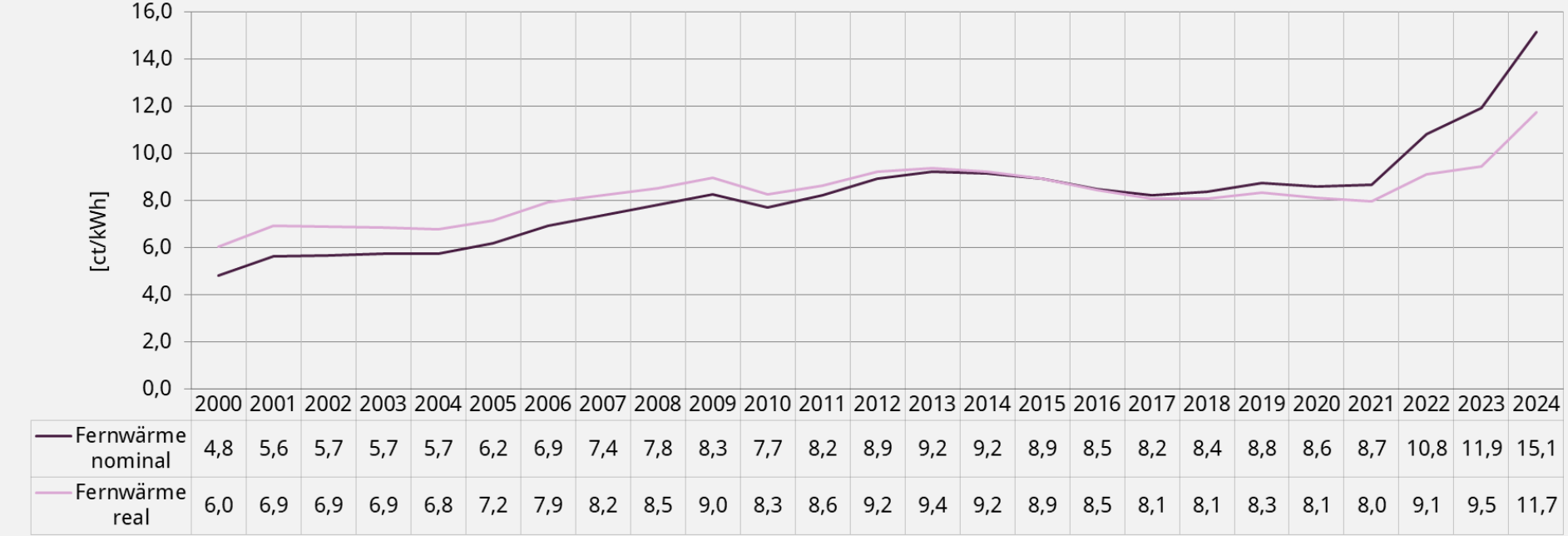
9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

5.2 PREISENTWICKLUNG FERNWÄRME IN DEUTSCHLAND

Fernwärmepreise steigen deutlich seit 2021, nahezu Verdoppelung der nominalen Preise



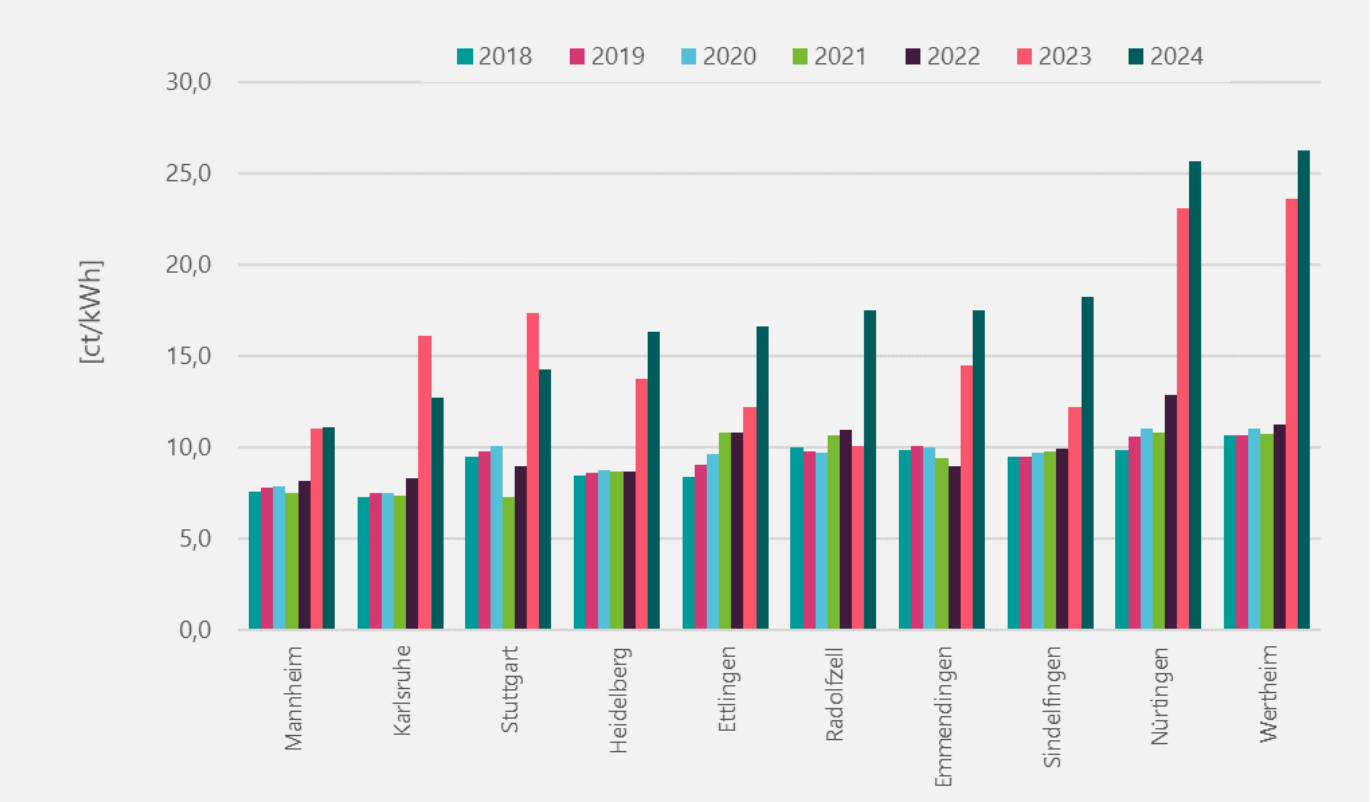
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Fernwärme nominal	4,8	5,6	5,7	5,7	5,7	6,2	6,9	7,4	7,8	8,3	7,7	8,2	8,9	9,2	9,2	8,9	8,5	8,2	8,4	8,8	8,6	8,7	10,8	11,9	15,1
Fernwärme real	6,0	6,9	6,9	6,9	6,8	7,2	7,9	8,2	8,5	9,0	8,3	8,6	9,2	9,4	9,2	8,9	8,5	8,1	8,1	8,3	8,1	8,0	9,1	9,5	11,7

Abbildung 57 Nominale und reale Preise Fernwärme für Haushalte im Jahresmittel von 2000 bis 2024

Quelle: [destatis 2025g] Darstellung: IE Leipzig, Preise einschl. MwSt. Die Werte entsprechen dem jeweiligen Jahresdurchschnittswert. Reale Preise bezogen auf das Basisjahr 2015.

5.2.2 REALE FERNWÄRMEPREISE FÜR HAUSHALTE IN BW

Nochmals kräftige Preissprünge zu 2024, wachsende Spannbreite



Auslaufen des ermäßigten Mehrwertsteuer-satzes auf Gas und Fernwärme: ab 01.04.2024 alter Satz von 19 % (zuvor 7 %)

Abbildung 58 Preise für die Lieferung von Fernwärme an Endabnehmer in Baden-Württemberg

Quelle: [SW KR 2024], [SW HD 2024], [MVV 2025a], [EnBW 2025], [SW ET 2025], [SW RZ 2025], [SW NU 2024], [SW SF 2024], [SW WH 2024a], [SW E 2024], Preisblätter mit Preisstand Ende 2024, daher Preis inkl. des MwSt.-Satzes i.H.v. 19%

Darstellung. IE Leipzig, Abnahmefall Anschlussleistung: 6 kW, Jahresverbrauchsmenge 15.000 kWh, reale Preisbasis 2015

5.2.3 PREISENTWICKLUNG HOLZPELLETS

Pelletpreis nach Peak 2022/2023 stark gesunken, Niveau 20% höher als vor der Krise

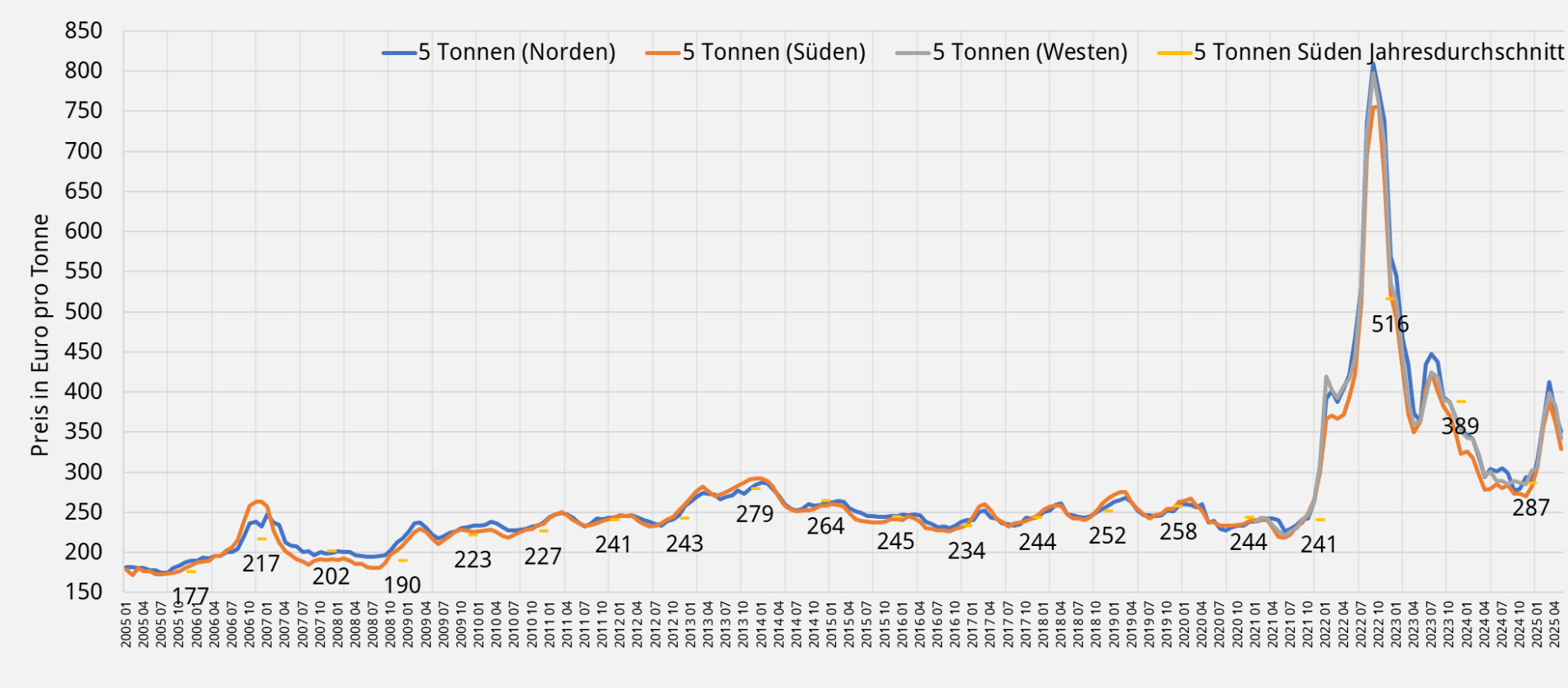
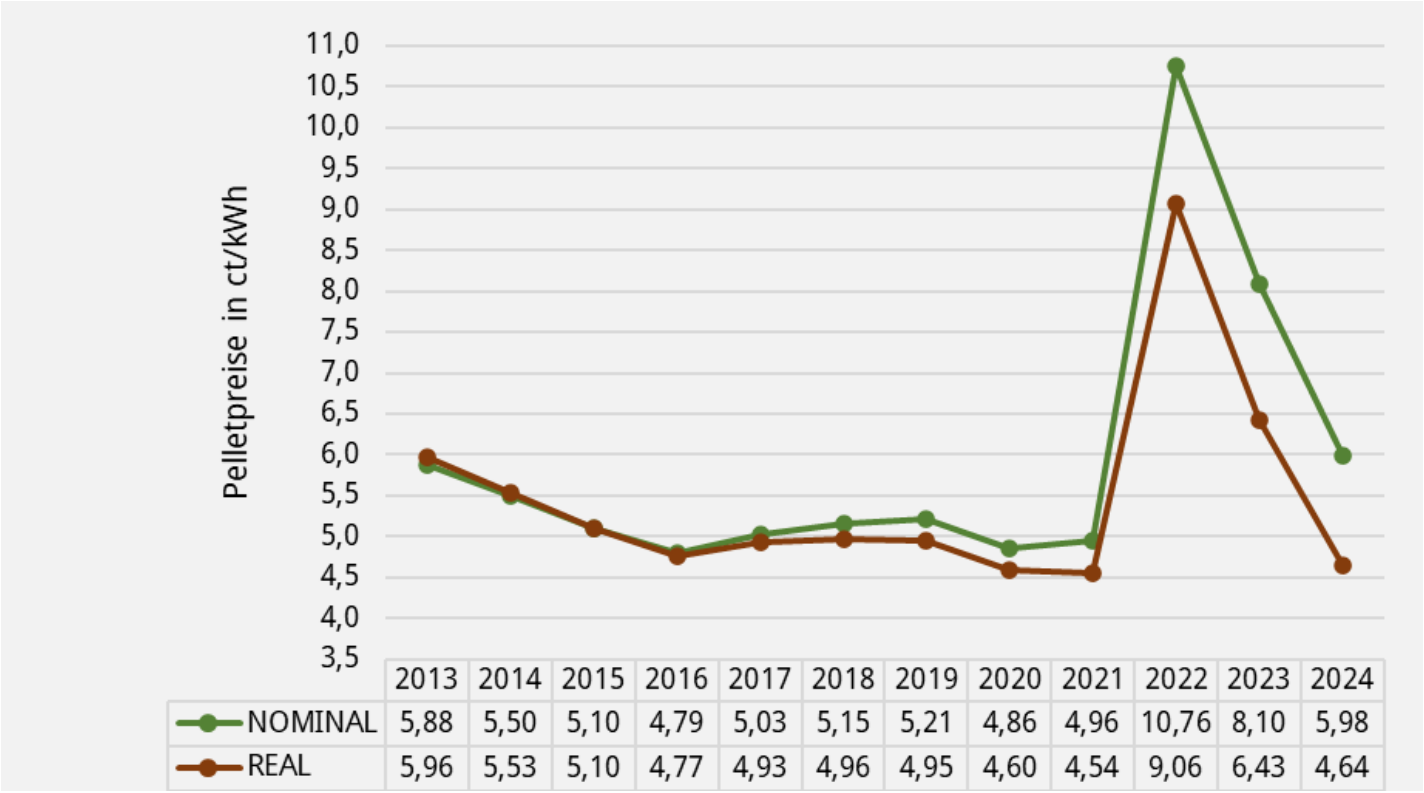


Abbildung 59 Monatliche Durchschnittspreise (5 t) für Pellets nach Regionen in Deutschland 2005 bis 2024
Quelle: [CARMEN 2025]

5.2.3 NOMINALE UND REALE PELLETPREISE IN BADEN-WÜRTTEMBERG

Preise für Pellets für Haushalte bei realen Preisen wieder auf Vorkrisenniveau



	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
NOMINAL	5,88	5,50	5,10	4,79	5,03	5,15	5,21	4,86	4,96	10,76	8,10	5,98
REAL	5,96	5,53	5,10	4,77	4,93	4,96	4,95	4,60	4,54	9,06	6,43	4,64

Abbildung 60 Jahresdurchschnittspreise für Pellets in Baden-Württemberg 2013 bis 2024
Quelle: [CARMEN 2025], Darstellung: IE Leipzig

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 **Energiekosten**

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

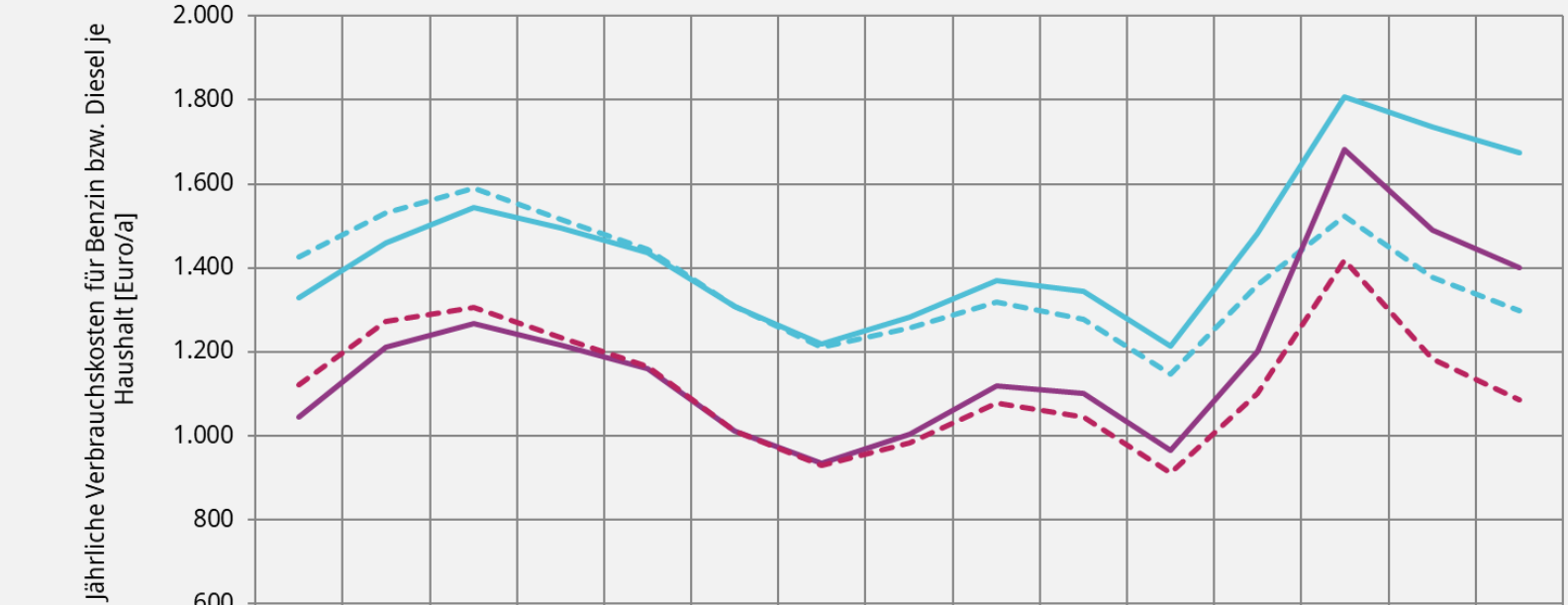
10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

Petra Bork / pixelio.de
chocolat01 / pixelio.de

6.1 TRANSPORTKOSTEN DER HAUSHALTE

Die Ausgaben für Kraftstoffe sind rückläufig, dadurch real nicht mehr höher als 2010



	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Benzin nominal	1.328	1.459	1.544	1.494	1.436	1.308	1.218	1.283	1.369	1.344	1.213	1.482	1.808	1.735	1.676
Benzin real	1.425	1.532	1.590	1.517	1.444	1.308	1.212	1.258	1.319	1.277	1.147	1.358	1.523	1.378	1.299
Diesel nominal	1.046	1.211	1.267	1.215	1.158	1.010	935	1.003	1.118	1.100	965	1.200	1.682	1.490	1.400
Diesel real	1.122	1.272	1.304	1.233	1.164	1.010	930	983	1.077	1.044	912	1.100	1.417	1.184	1.085

Abbildung 62 Jährliche Verbrauchskosten für Kraftstoffe je Haushalt in Deutschland (real und nominal)

Quelle: Durchschnittliche Verbrauchswerte an Diesel und Benzin (935 l/a für Benzin und 850l/a für Diesel) [IE 2024], [destatis 2025g], Darstellung und Berechnung: IE Leipzig, nominale Werte bezogen auf das Jahr 2015

6.1 HEIZKOSTEN DER HAUSHALTE

Haushalte mit Pellets haben 2024 niedrigste Verbrauchskosten, Anstieg bei Fernwärme ggü. 2023, Rückgang bei Nachtspeicher und Wärmepumpen

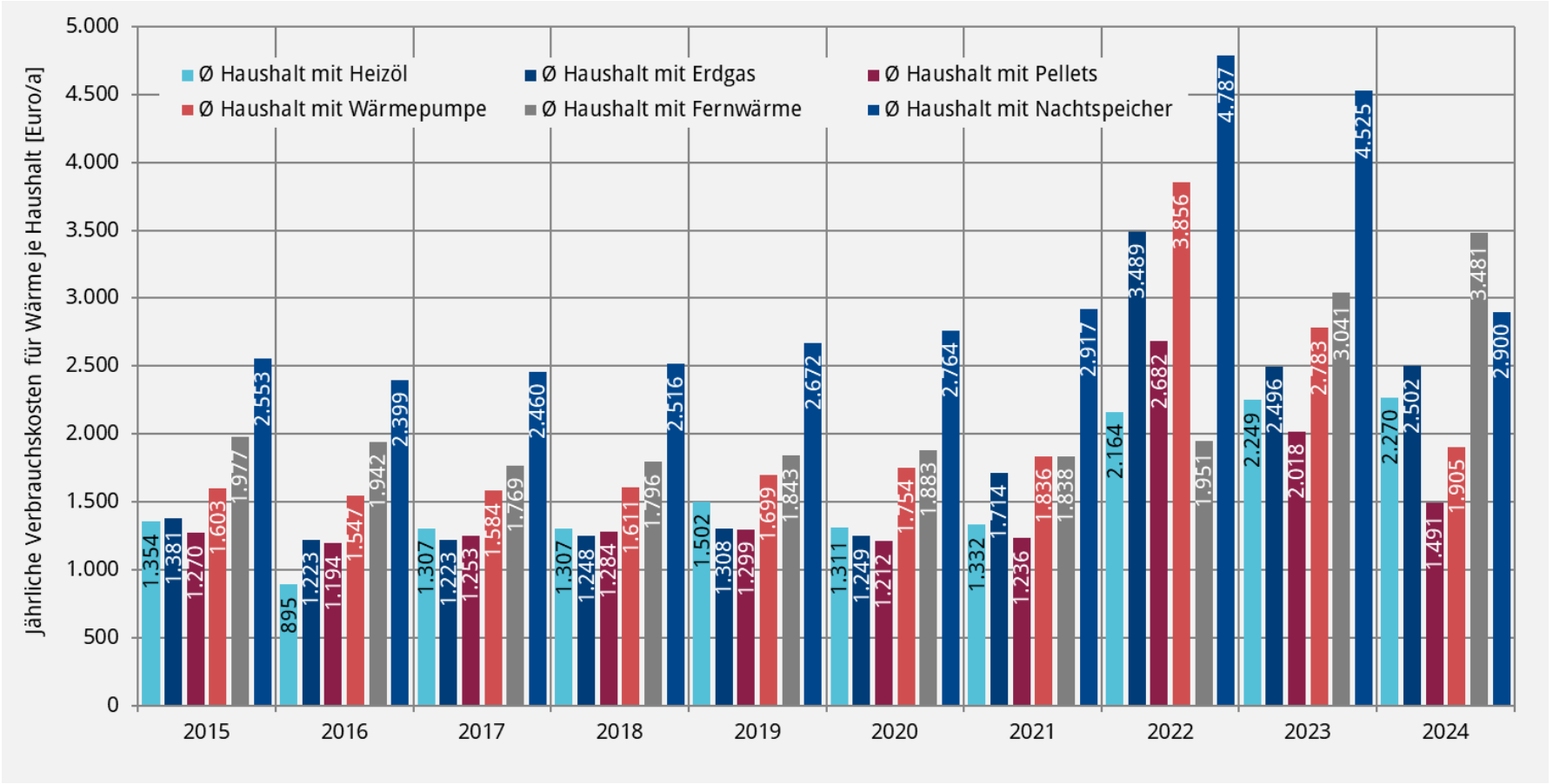


Abbildung 63 Jährliche nominale Verbrauchskosten zur Erzeugung von Wärme je Haushalt in Baden-Württemberg

Quelle: [FE 2025], [CARMEN 2025], [Verivox 2025], [Verivox 2025a], [IE 2014] Darstellung und Berechnung: IE Leipzig.

6.1 STROMKOSTEN DER HAUSHALTE

Die Stromkosten der Haushalte gehen weiter zurück

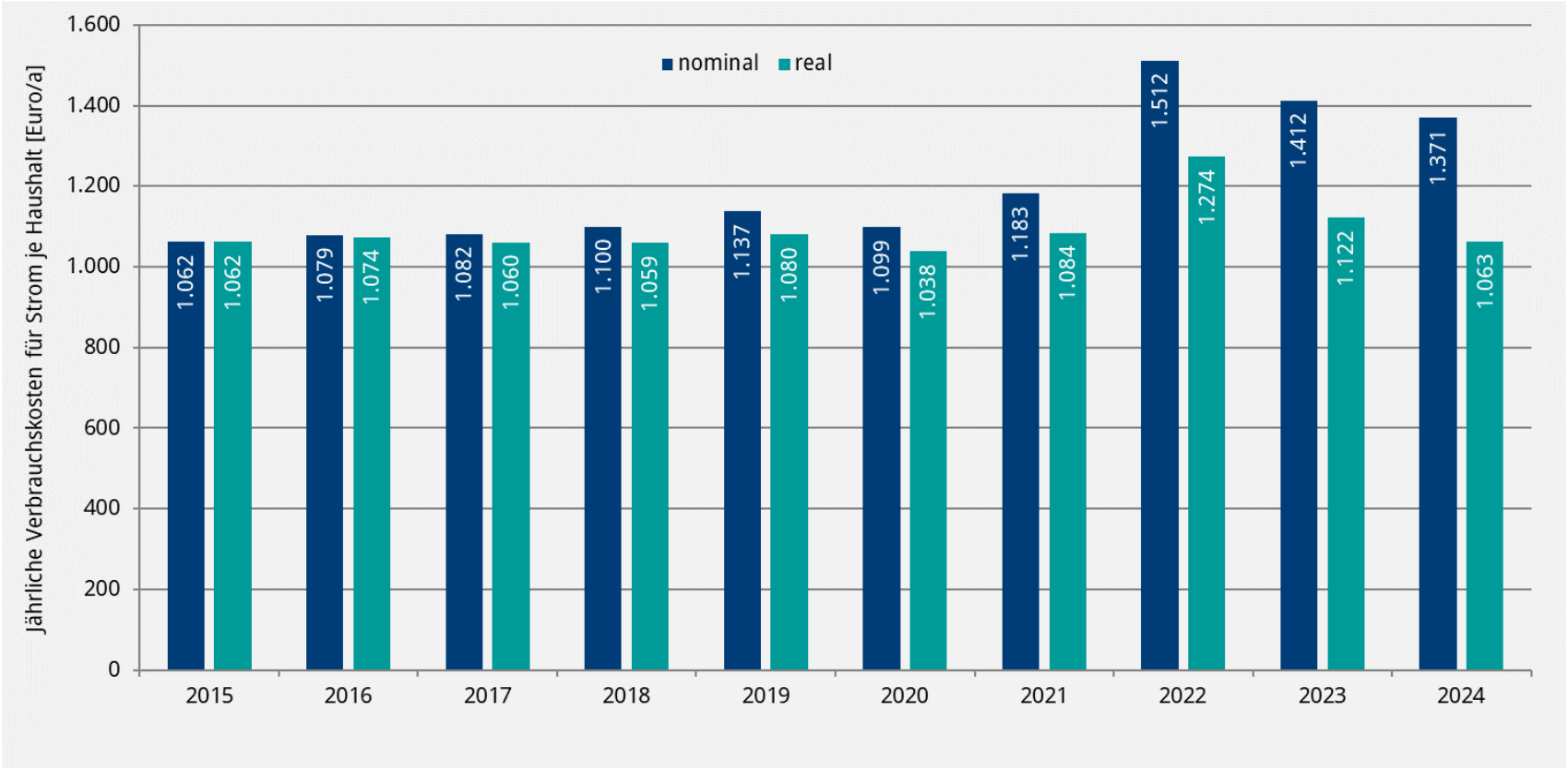


Abbildung 64 Jährliche Verbrauchskosten für Strom je Haushalt in Baden-Württemberg (nominal und real)

Quelle: [Verivox 2025] [Verivox 2024] [Verivox 2023] Stand: 1.12.2022, [Verivox 2022] Stand: 1.12.2021, [Verivox 2021] Stand: 1.12.2020, [Verivox 2020] Stand: 1.12.2019, [Verivox 2019] Stand: 1.12.2018, [Verivox 2018] Stand 1.12.2017, [Verivox 2017] Stand: 1.12.2016, Darstellung und Berechnung: IE Leipzig; konstanter Stromverbrauch von 3.500 kWh pro Jahr, reale Preisbasis 2015

6.1 STROMKOSTEN FÜR HAUSHALTE IM LÄNDERVERGLEICH

Vergleichsweise geringe Kaufkraftbelastung in Baden-Württemberg

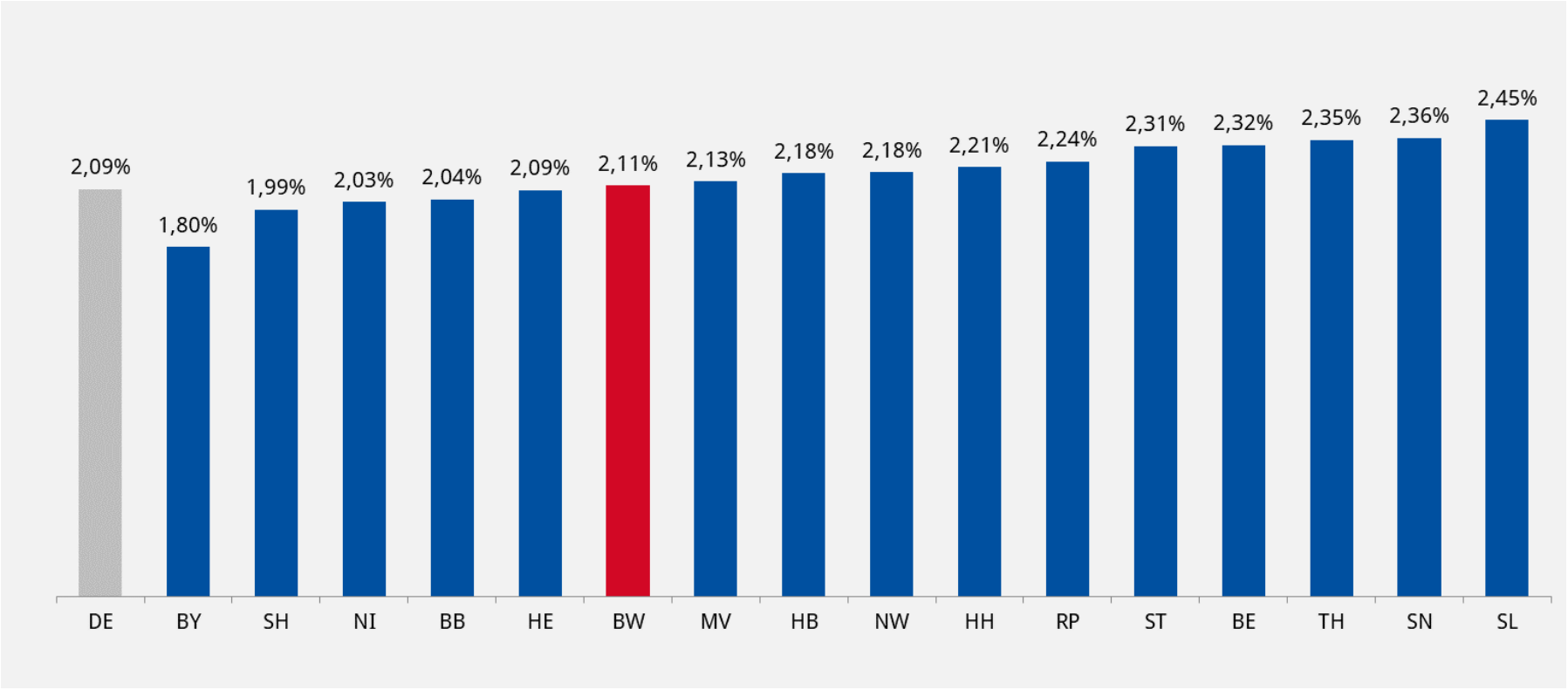


Abbildung 66 Anteil der Stromkosten an der Kaufkraft der Haushalte nach Bundesländern

Quelle: Stromkosten [Verivox 2025], Stand: 1.12.2024, Kaufkraft [MBR 2025]. Berücksichtigt wurden die günstigsten Angebote der örtlichen Grundversorger, soweit diese im Internet veröffentlicht werden. Angebote, die nur begrenzt verfügbar sind, wurden nicht berücksichtigt. Jahresverbrauch: 3.500 kWh

6.2 STROMKOSTEN DER INDUSTRIE

Entlastungen bei Konzessionsabgaben, Stromsteuer, Strompreisbremse und StromNEV-Umlage 2023 für bedeutendste Branchen möglich

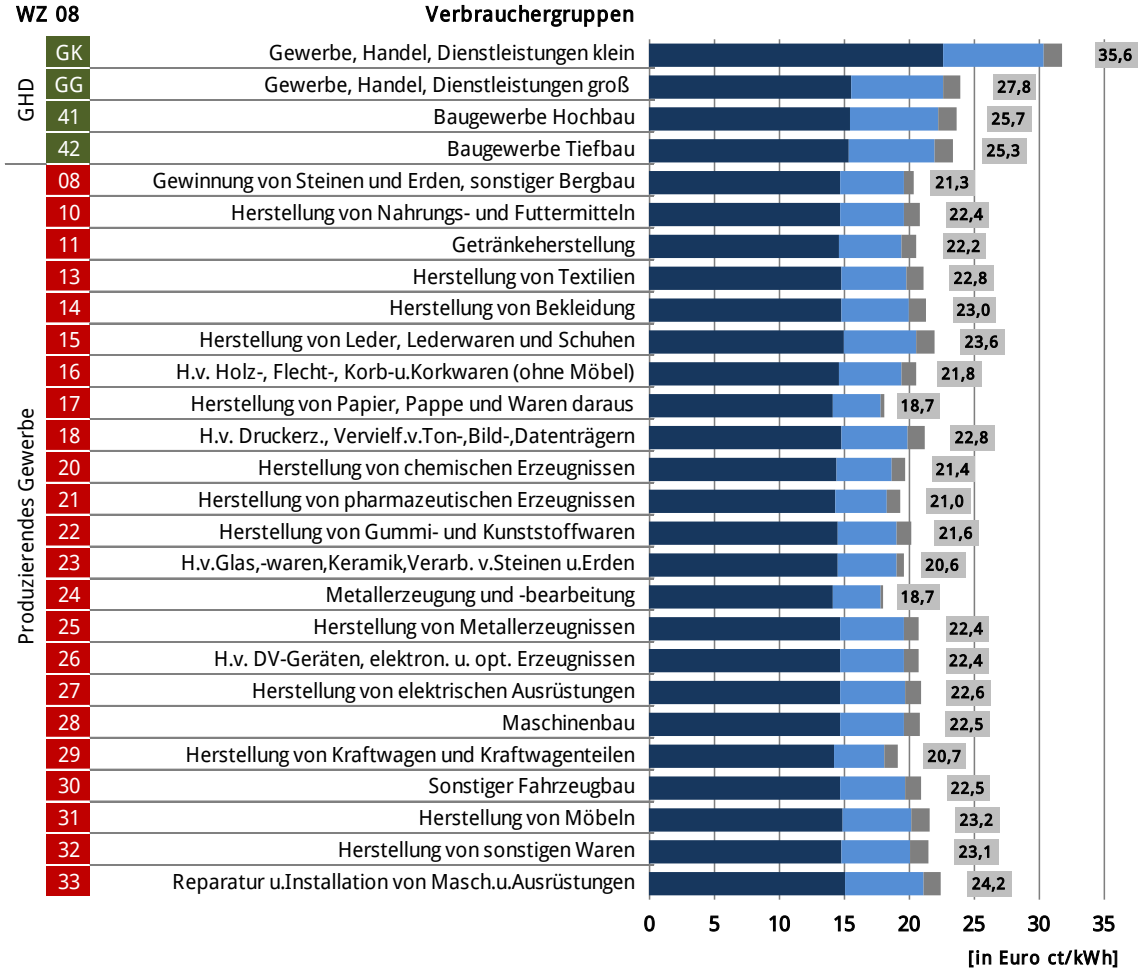
WZ 08	25	28	29
Branche	**Herstellung von Metallerzeugnissen**	**Maschinenbau**	**Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen**
Anzahl der Betriebe	1.645	1.537	285
Anzahl BesAR-Abnahmestellen	25	0	0
	Bedeutung der Branche in Baden-Württemberg:		
Anteil der Beschäftigten am ProdG	11,9%	24,5%	16,8%
Anteil am Umsatz des ProdG	7,2%	19,1%	32,0%
Anteil der BWS des ProdG	9,0%	22,2%	22,4%
Anteil am Stromverbrauch des ProdG	12,5%	11,3%	14,6%
	Charakterisierung durchschnittliches Unternehmen der Branche in Baden-Württemberg:		
Ø Stromverbrauch je Betrieb [MWh/a]	1.873	1.801	12.610
Ø Stromkostenanteil am Umsatz	2,7%	0,9%	0,6%
Ø Stromkostenanteil an der BWS	7,4%	2,7%	3,1%
	Ist eine Entlastung für das durchschnittliche Unternehmen der Branche in Baden-Württemberg möglich?		
KWK-Umlage	**nein** (zu geringer Stromkostenanteil an der BWS)	**nein** (zu geringer Stromkostenanteil an der BWS)	**nein** (zu geringer Stromkostenanteil an der BWS)
§ 19 StromNEV-Umlage	**ja** (Entlastung nach LV Gruppe B, für LV Gruppe C Stromkostenanteil von mind. 4% erforderlich)	**ja** (Entlastung nach LV Gruppe B, für LV Gruppe C Stromkostenanteil von mind. 4% erforderlich)	**ja** (Entlastung nach LV Gruppe B, für LV Gruppe C Stromkostenanteil von mind. 4% erforderlich)
Offshorehaftungs-Umlage	**nein** (zu geringer Stromkostenanteil an der BWS)	**nein** (zu geringer Stromkostenanteil an der BWS)	**nein** (zu geringer Stromkostenanteil an der BWS)
Lastabschaltungs-Umlage	**nein** (alle LV Gruppen zahlen einheitliche Umlage)	**nein** (alle LV Gruppen zahlen einheitliche Umlage)	**nein** (alle LV Gruppen zahlen einheitliche Umlage)
Konzessionsabgabe	**ja** (Inanspruchnahme der Konzessionsabgabe für Sondervertagskunden möglich)	**ja** (Inanspruchnahme der Konzessionsabgabe für Sondervertagskunden möglich)	**ja** (Inanspruchnahme der Konzessionsabgabe für Sondervertagskunden möglich)
Stromsteuer	**ja** (im allg. Erstattungsanspruch nach §9b StromStG)	**ja** (im allg. Erstattungsanspruch nach §9b StromStG)	**ja** (im allg. Erstattungsanspruch nach §9b StromStG)
Netzentgelt	**nein** (Mindestabnahme von 10 GWh/a erforderlich für Entgeltbefreiung nach § 19 (2) S.2 StromNEV und individuelles Netzentgelt nach § 19 (2) S.1 StromNEV)	**nein** (Mindestabnahme von 10 GWh/a erforderlich für Entgeltbefreiung nach § 19 (2) S.2 StromNEV und individuelles Netzentgelt nach § 19 (2) S.1 StromNEV)	**nein** (ggf. im Falle von 7.000 Vbh Entgeltbefreiung nach § 19 (2) S.2 StromNEV und individuelles Netzentgelt nach § 19 (2) S.1 StromNEV möglich)
Strompreisbremse (StromPBG)	**ja** (für 70% des Stromverbrauchs 13 €ct/kWh, für 30% des Stromverbauchs reale Beschaffungskosten) (Beschaffungskosten ohne Netzentgelte, Messstellenentgelte, staatlich veranlasste Preisbestandteile und Umsatzsteuer)	**ja** (für 70% des Stromverbrauchs 13 €ct/kWh, für 30% reale Beschaffungskosten) (Beschaffungskosten ohne Netzentgelte, Messstellenentgelte, staatlich veranlasste Preisbestandteile und Umsatzsteuer)	**ja** (für 70% des Stromverbrauchs 13 €ct/kWh, für 30% reale Beschaffungskosten) (Beschaffungskosten ohne Netzentgelte, Messstellenentgelte, staatlich veranlasste Preisbestandteile und Umsatzsteuer)

Tabelle 4 Möglichkeiten der Stromkostenentlastung für durchschnittliche Unternehmen der bedeutendsten Branchen des produzierenden Gewerbes in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [SLBW 2023], [StaBu 2024a] [StaBu 2024b], [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2021] [EEG 2021] [StromStG 2015] [KAV 2006], [AbLaV 2016], Auswertung und Darstellung IE Leipzig

6.2 STROMKOSTEN DER INDUSTRIE

Strompreise: Große Bandbreite aufgrund unterschiedlicher Entlastungstatbestände



Im Allgemeinen sinken die spezifischen Kosten für Transport, Beschaffung und Vertrieb (einschließlich Marge) mit steigendem Stromverbrauch. Daher liegen die Kosten für stromintensive Durchschnittsverbraucher der Verbrauchergruppen WZ 08, WZ 17, WZ 24 und WZ 29 unter denen anderer Gruppen des Produzierenden Gewerbes. Durch die Strompreisbremse gleichen sich die Beschaffungskosten im Jahr 2023 einmalig zudem weitgehend an, unabhängig vom individuellen Verbrauch.

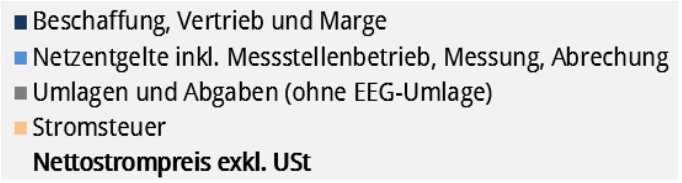
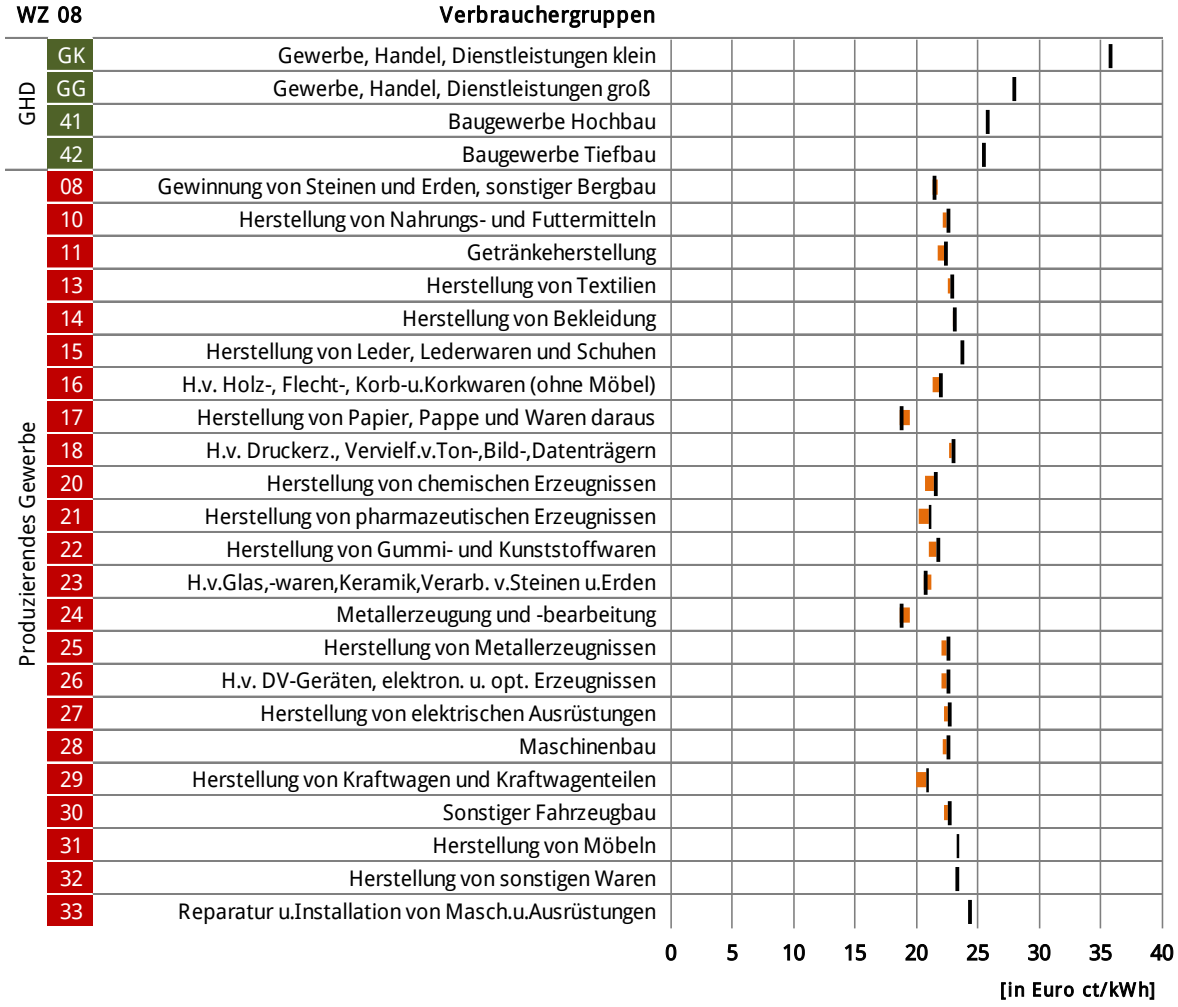


Abbildung 67 Nettostrompreis für durchschnittliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2021] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [AbLaV 2016] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2024] [BNetzA 2022] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b] [StaBu 2024c] [ÜNB 2023a] [ÜNB 2023b] [ÜNB 2023c] [ÜNB 2023d] [ÜNB 2024e] Berechnung und Darstellung IE Leipzig

6.2 STROMKOSTEN DER WIRTSCHAFT

Nur noch geringe Spannbreite der Strompreise unter Berücksichtigung der Entlastungstatbestände



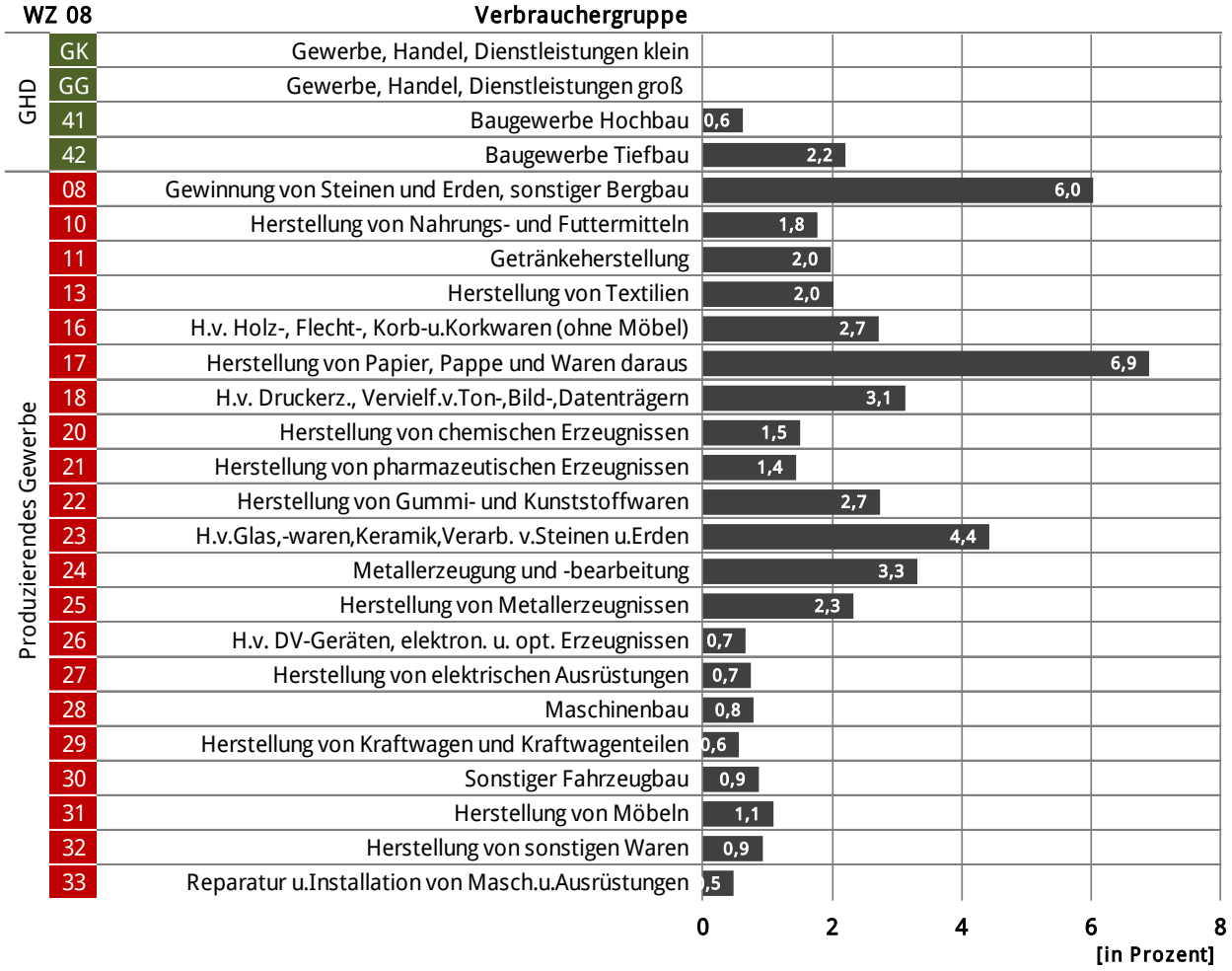
Mit dem Wegfall der EEG-Umlage im Jahr 2023 bestehen Entlastungsmöglichkeiten im Wesentlichen nur noch bei der KWK-Umlage, der Offshore-Netzumlage sowie der § 19-StromNEV-Umlage. Da deren Gesamthöhe lediglich 1,365 €ct/kWh beträgt, fällt die Entlastung insgesamt gering aus – entsprechend begrenzt sind auch die Auswirkungen auf die Spannbreite der Strompreise.

- Spanne der Nettostrompreise durchschnittlicher Verbraucher in Abhängigkeit der Erfüllung von Entlastungsbedingungen
- Nettostrompreis durchschnittlicher Verbraucher in Baden-Württemberg (Basisfall der Analyse)

Abbildung 68 Spanne der Nettostrompreise innerhalb eines Wirtschaftszweiges in Baden-Württemberg in Abhängigkeit von der Erfüllung der Entlastungsbedingungen 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2021] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2023] [BNetzA 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b][StaBu 2024c] [ÜNB 2023a] [ÜNB 2023b] [ÜNB 2023c] [ÜNB 2023d] [ÜNB 2023e] Berechnung und Darstellung IE Leipzig

6.2 STROMKOSTEN DER WIRTSCHAFT



In vielen Wirtschaftszweigen in Baden-Württemberg sind die effektiven Stromkosten – unter Berücksichtigung vorhandener Entlastungstatbestände – für einen durchschnittlichen Verbraucher im Verhältnis zum Umsatz vergleichsweise gering und spielen ökonomisch eine untergeordnete Rolle. Eine Ausnahme bilden die stromintensiven Verbrauchergruppen WZ 08, WZ 17 und WZ 23, bei denen der Stromkostenanteil am Umsatz über 4 % liegt.

■ Anteil der Stromkosten am Umsatz (inkl. Entlastungstatbestände)

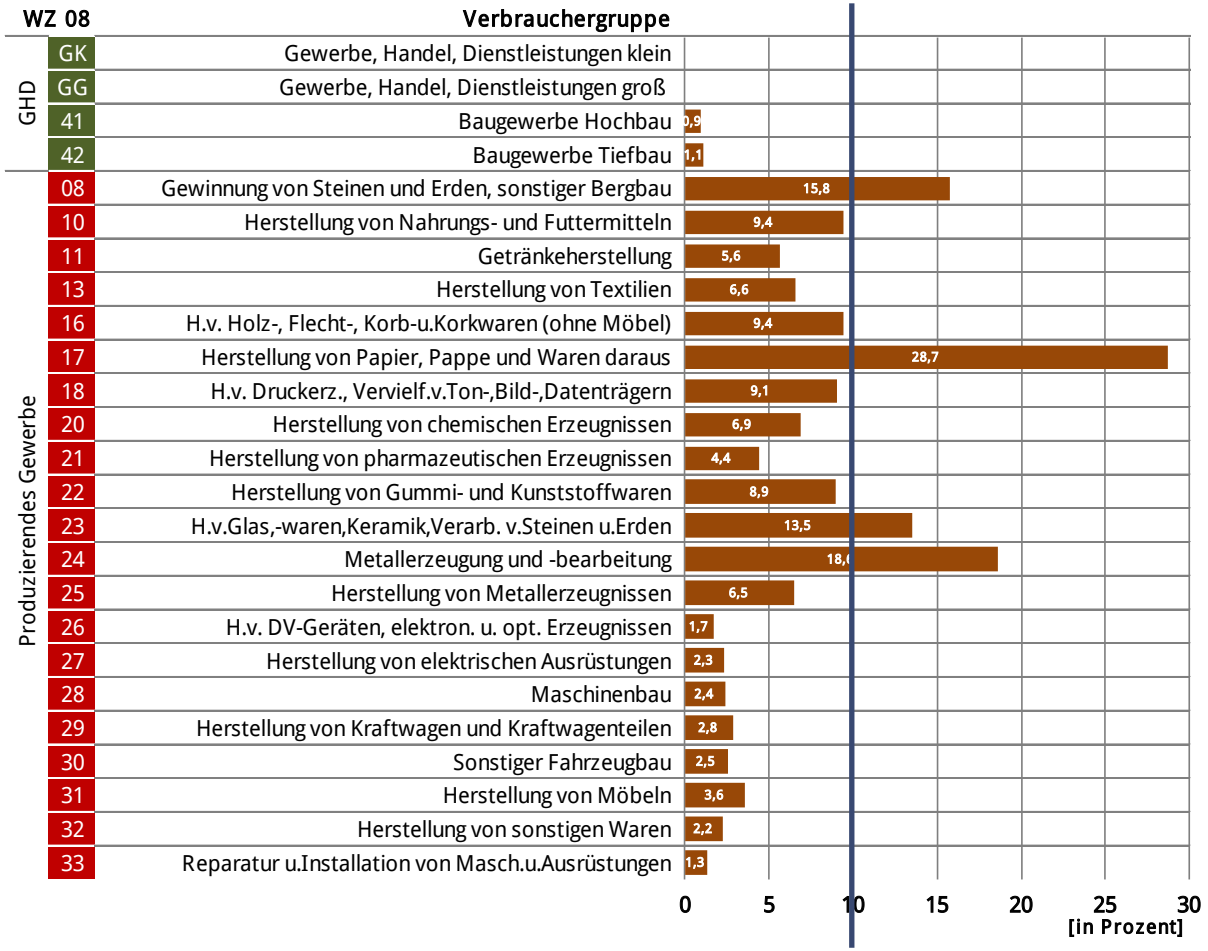
Gewerbe, Handel, Dienstleistungen
Produzierendes Gewerbe
* außer GK und GG
WZ Wirtschaftszweigklassifikation

Abbildung 69 Effektiver Stromkostenanteil am Umsatz für durchschnittliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2021] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2021] [BNetzA 2022] [StaBu 2022a] [StaBu 2022b] [StaBu 2022c] [ÜNB 2021a] [ÜNB 2021b] [ÜNB 2021c] [ÜNB 2021d] [ÜNB 2021e] Berechnung und Darstellung IE Leipzig

6.2 HISTORISCHE ENTWICKLUNG DER INDUSTRIESTROMKOSTEN

Stromkostenanteil: Ab 10 % an der Bruttowertschöpfung ist die Belastung hoch



In vielen Wirtschaftszweigen in Baden-Württemberg liegen die effektiven Stromkosten – unter Berücksichtigung bestehender Entlastungstatbestände – für einen durchschnittlichen Verbraucher bei unter 10 % der Bruttowertschöpfung und haben damit eine geringe ökonomische Relevanz. Eine Ausnahme bilden die stromintensiven Verbrauchergruppen WZ 08, WZ 17, WZ 23 und WZ 24, bei denen der Stromkostenanteil an der Bruttowertschöpfung über 10 % liegt.

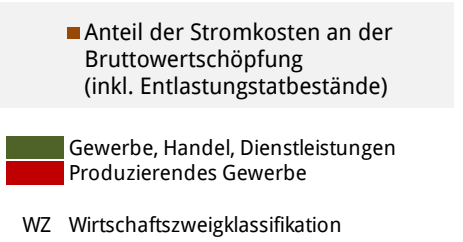


Abbildung 70 Effektiver Stromkostenanteil an der Bruttowertschöpfung durchschnittlicher Verbraucher in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2021] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [AbLaV 2016] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2024] [BNetzA 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b] [StaBu 2024c] [ÜNB 2021a] [ÜNB 2023b] [ÜNB 2023c] [ÜNB 2023d] [ÜNB 2023e], Berechnung und Darstellung IE Leipzig

6.2 HISTORISCHE ENTWICKLUNG DER INDUSTRIE-STROMKOSTEN

WZ 08	Verbrauchergruppen	Strompreis exkl. USt in €ct/kWh									Veränderung	
		2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2023 ggü. 2022 in €ct/kWh	2023 ggü. 2014 in €ct/kWh
GK	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen klein	23,9	22,8	23,8	24,1	24,8	25,8	26,1	29,0	35,6	6,676	11,774
GG	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen groß	22,7	21,8	22,7	22,9	23,6	24,5	24,8	27,6	27,8	0,249	5,115
41	Baugewerbe Hochbau	20,5	19,7	20,5	20,7	21,4	22,2	22,6	25,3	25,7	0,335	5,129
42	Baugewerbe Tiefbau	20,1	19,3	20,1	20,3	21,0	21,8	22,1	24,9	25,3	0,402	5,140
05	Kohlenbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Gewinnung von Erdöl und Erdgas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Erzbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	13,4	12,8	13,1	13,4	13,9	14,5	14,9	18,9	21,3	2,444	7,910
09	Dienstleistungen f.d.Bergbau u.Gewinnung v.Steinen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	16,5	15,9	16,4	16,8	17,5	18,2	18,6	21,4	22,4	1,062	5,922
11	Getränkeherstellung	16,4	15,8	16,3	16,6	17,4	18,1	18,6	21,1	22,2	1,094	5,823
12	Tabakverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
13	Herstellung von Textilien	16,5	16,1	16,7	17,1	18,0	18,9	19,2	21,8	22,8	0,923	6,276
14	Herstellung von Bekleidung	17,8	17,2	17,8	18,0	18,5	19,2	19,6	22,1	23,0	0,875	5,153
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	18,6	17,5	18,0	18,3	18,9	19,7	20,2	22,9	23,6	0,699	4,976
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	16,4	15,6	16,1	16,5	17,1	17,6	17,9	20,7	21,8	1,112	5,374
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	8,2	7,6	7,4	7,9	8,5	8,6	9,1	14,2	18,7	4,450	10,492
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	16,7	16,2	16,7	17,1	17,8	18,8	19,1	22,0	22,8	0,857	6,108
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	15,3	14,7	15,2	15,5	16,3	17,0	17,5	20,1	21,4	1,279	6,050
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	15,5	14,8	15,1	15,5	16,2	16,7	17,0	19,5	21,0	1,423	5,415
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	15,8	15,1	15,6	16,1	16,9	17,5	17,8	20,4	21,6	1,221	5,831
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	15,4	14,7	15,0	15,5	16,3	16,9	17,2	20,0	20,6	0,612	5,169
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	8,4	7,6	7,3	8,4	9,0	8,8	9,6	14,4	18,7	4,289	10,243
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	17,0	16,3	16,8	17,1	17,7	18,5	18,7	21,4	22,4	1,018	5,459
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	17,3	16,7	17,2	17,5	18,1	18,8	18,7	21,4	22,4	1,025	5,097
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	17,1	16,4	16,9	17,2	17,9	18,6	18,9	21,5	22,6	1,019	5,456
28	Maschinenbau	16,9	16,2	16,7	17,0	17,7	18,4	18,8	21,4	22,5	1,014	5,558
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	15,2	14,4	14,8	15,1	15,8	16,4	16,7	19,3	20,7	1,405	5,546
30	Sonstiger Fahrzeugbau	17,1	16,5	17,0	17,2	17,8	18,7	18,8	21,5	22,5	1,024	5,424
31	Herstellung von Möbeln	17,6	17,0	17,6	17,9	18,5	19,2	19,6	22,3	23,2	0,867	5,594
32	Herstellung von sonstigen Waren	17,7	17,1	17,7	17,9	18,4	19,2	19,5	22,3	23,1	0,895	5,428
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	18,9	18,2	18,9	19,2	19,9	20,6	20,5	23,5	24,2	0,657	5,290

Strompreis: Im Vergleich von 2014 zu 2023 nur Erhöhungen

In der Gesamtbetrachtung führten deutlich gestiegene Kosten für Beschaffung und Netzentgelte – trotz rückläufiger staatlich induzierter Strompreisbestandteile, insbesondere durch die Reduzierung und den Wegfall der EEG-Umlage in den Jahren 2022 und 2023 – zu insgesamt steigenden Nettostrompreisen. Zwischen 2014 und 2023 lag der Anstieg über alle Branchen des produzierenden Gewerbes hinweg zwischen +4,9 und +10,5 ct/kWh. Besonders ausgeprägt war der Preisanstieg in den Branchen WZ 08, WZ 13, WZ 17, WZ 18 und WZ 24, die im Vergleich zu anderen Branchen überdurchschnittlich stark betroffen waren.

Abbildung 71 Entwicklung der Nettostrompreise für durchschnittliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2014, 2016 bis 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2021] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [AbLaV 2016] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2024] [BNetzA 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b] [StaBu 2024c] [ÜNB 2023a] [ÜNB 2023b] [ÜNB 2023c] [ÜNB 2023d] [ÜNB 2023e], [IE 2024], Berechnung und Darstellung IE Leipzig

6.2 HISTORISCHE ENTWICKLUNG DER INDUSTRIE-STROMKOSTEN

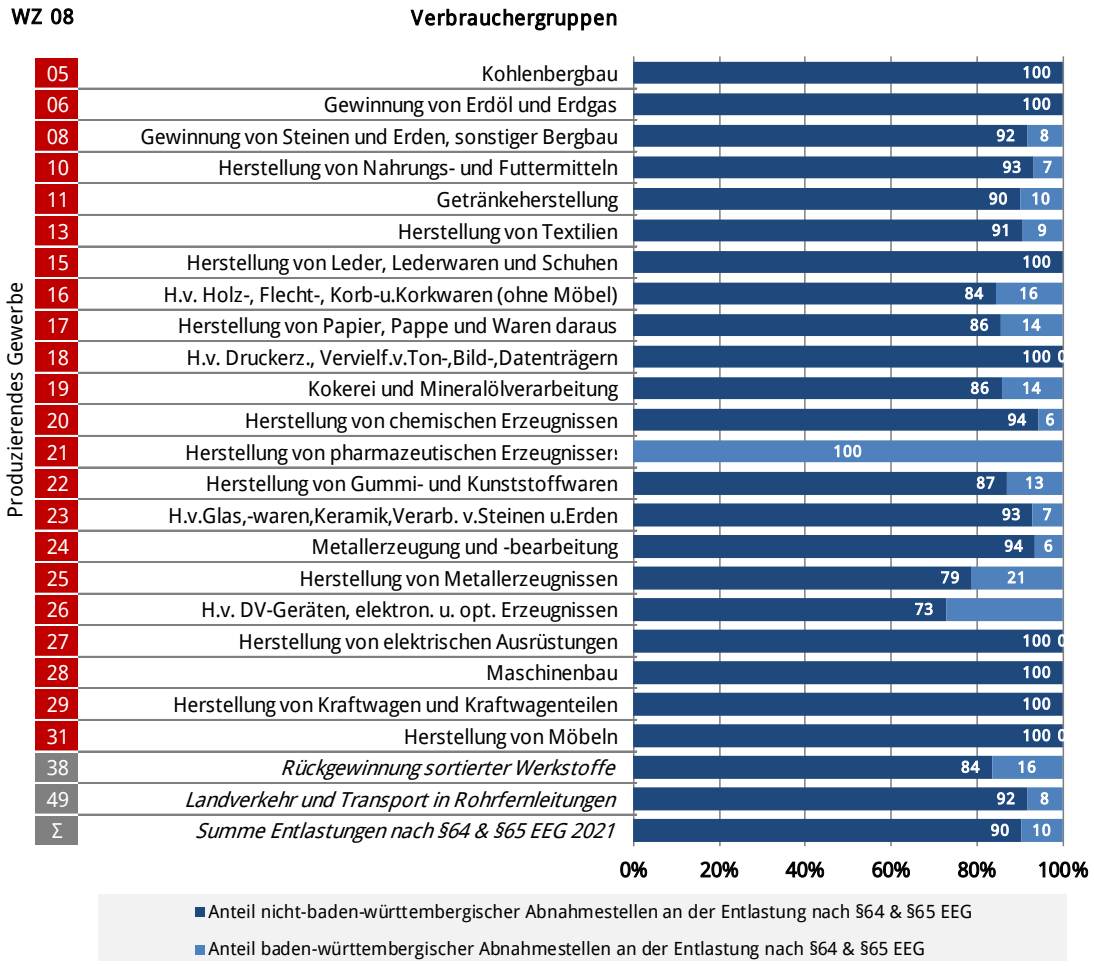
WZ 08	Verbrauchergruppen	Anteil der Stromkosten an der Bruttowertschöpfung (inkl. Entlastungstatbestände) in Prozent									Veränderung	
		2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2023 ggü. 2022 in %-Punkten	2023 ggü. 2014 in %-Punkten
05	Kohlenbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Gewinnung von Erdöl und Erdgas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Erzbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	12,9	13,3	12,7	12,6	13,0	13,7	12,4	14,3	15,8	1,51	2,87
09	Dienstleistungen f.d.Bergbau u.Gewinnung v.Steinen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	9,6	9,0	8,8	9,1	9,4	9,5	9,0	8,9	9,4	0,47	-0,21
11	Getränkeherstellung	4,4	5,2	5,3	5,4	7,5	7,4	7,3	7,6	5,6	-1,96	1,21
12	Tabakverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
13	Herstellung von Textilien	7,2	6,6	6,4	6,7	5,9	5,5	5,7	5,9	6,6	0,64	-0,63
14	Herstellung von Bekleidung	1,4	1,4	1,4	1,5	1,4	1,7	1,7	1,5	1,1	-0,38	-0,29
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	1,3	2,9	3,0	3,6	3,2	3,7	2,6	2,7	3,1	0,44	1,82
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	10,6	10,8	10,1	9,8	9,9	9,6	7,7	7,5	9,4	1,88	-1,22
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	15,5	12,6	12,0	11,9	12,8	13,4	13,3	17,3	28,7	11,40	13,22
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	7,6	8,0	8,4	8,6	9,3	9,4	8,0	7,2	9,1	1,80	1,45
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	8,1	7,6	6,9	7,2	8,0	7,5	4,6	5,2	6,9	1,64	-1,24
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	2,4	2,5	2,4	2,5	2,8	3,5	4,2	4,9	4,4	-0,46	2,01
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	8,5	8,3	7,9	7,9	8,2	8,5	7,4	7,8	8,9	1,17	0,44
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	13,5	13,3	12,6	12,5	12,8	12,9	12,5	11,9	13,5	1,63	0,00
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	13,2	11,9	10,4	11,2	10,7	11,1	10,9	12,7	18,6	5,88	5,39
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	5,9	6,0	5,8	5,8	6,3	6,3	6,1	6,0	6,5	0,51	0,57
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	2,3	2,0	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	1,9	1,7	-0,16	-0,60
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	2,3	2,3	2,2	2,1	2,2	2,4	2,2	2,2	2,3	0,07	0,00
28	Maschinenbau	2,4	2,3	2,4	2,3	2,4	2,5	2,4	2,5	2,4	-0,09	-0,03
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	3,5	3,3	3,1	3,1	3,4	3,2	3,1	2,9	2,8	-0,10	-0,68
30	Sonstiger Fahrzeugbau	2,3	1,9	2,1	1,9	2,0	2,3	3,2	3,2	2,5	-0,70	0,24
31	Herstellung von Möbeln	3,5	3,3	3,5	3,4	3,5	3,7	3,3	3,2	3,6	0,36	0,08
32	Herstellung von sonstigen Waren	2,5	2,4	2,3	2,3	2,4	2,2	2,0	2,2	2,2	0,05	-0,26
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,5	1,5	1,3	-0,18	0,29

Die stark gestiegenen Beschaffungskosten in den Jahren 2022 und 2023 führten – trotz sinkender staatlich induzierter Strompreisbestandteile, insbesondere durch die Reduzierung und den Wegfall der EEG-Umlage – zu insgesamt höheren Anteilen der Stromkosten an der Bruttowertschöpfung. Besonders deutlich zeigte sich dieser Anstieg in den Branchen WZ 17 und WZ 24, die im Vergleich zu anderen Wirtschaftszweigen überdurchschnittlich stark belastet waren.

Abbildung 72 Entwicklung der effektiven Stromkostenanteile an der Bruttowertschöpfung durchschnittlicher Verbraucher im produzierenden Gewerbe in Baden-Württemberg 2014, 2016 bis 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2022] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [AbLaV 2016] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2023] [BNetzA 2024] [StaBu2024a] [StaBu 2024b] [StaBu 2024c] [ÜNB 2023a] [ÜNB 2023b] [ÜNB 2023c] [ÜNB 2023d] [ÜNB 2023e], [IE 2024], Berechnung und Darstellung IE Leipzig

6.2 ABNAHMESTELLEN



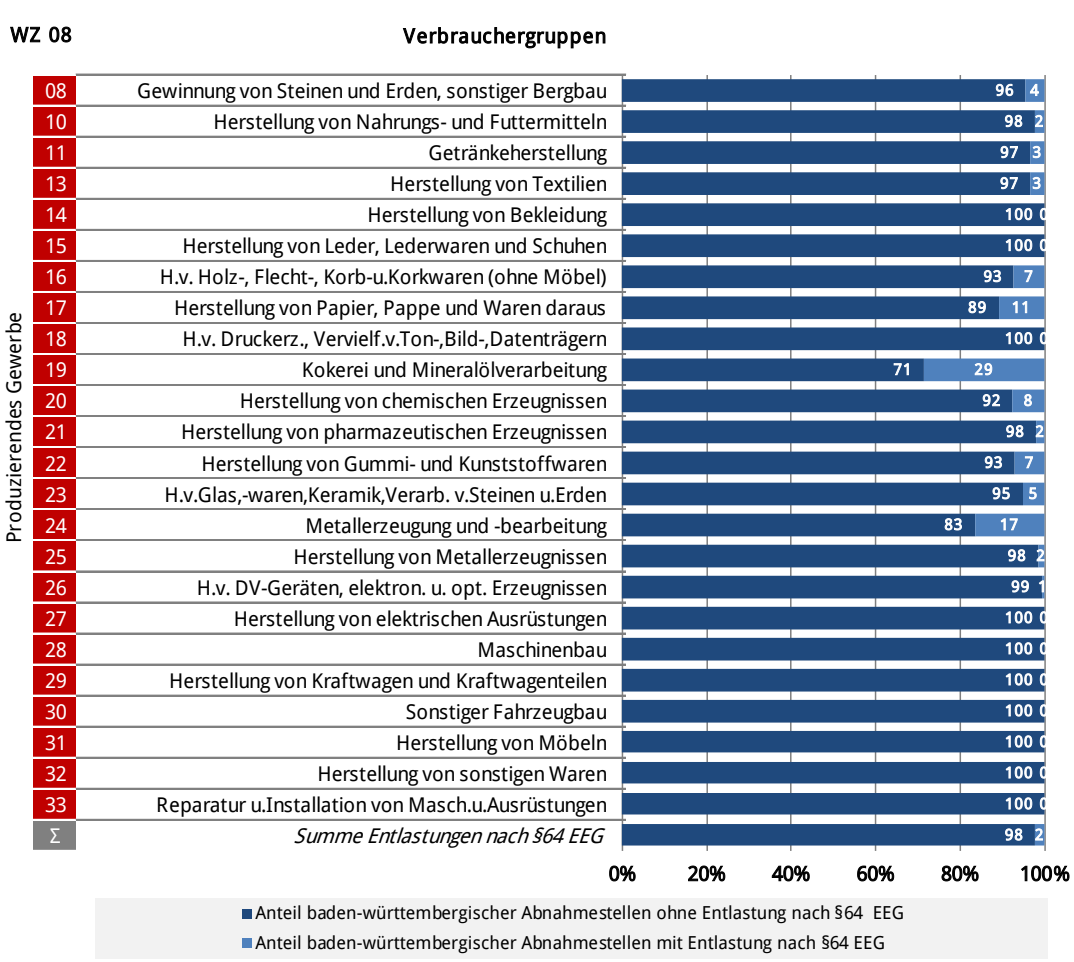
	Anzahl BesAR-Abnahmestellen DE	Anzahl BesAR-Abnahmestellen BW
05 Kohlenbergbau	15	0
06 Gewinnung von Erdöl und Erdgas	17	0
08 Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	85	7
10 Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	280	19
11 Getränkeherstellung	30	3
13 Herstellung von Textilien	43	4
15 Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	1	0
16 H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	96	15
17 Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	118	17
18 H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	8	0
19 Kokerei und Mineralölverarbeitung	14	2
20 Herstellung von chemischen Erzeugnissen	284	16
21 Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	1	1
22 Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	302	39
23 H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	259	18
24 Metallerzeugung und -bearbeitung	297	19
25 Herstellung von Metallerzeugnissen	118	25
26 H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	11	3
27 Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	15	0
28 Maschinenbau	9	0
29 Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	4	0
31 Herstellung von Möbeln	3	0
38 Rückgewinnung sortierter Werkstoffe	*91*	*15*
49 Landverkehr und Transport in Rohrfernleitungen	*110*	*9*
Σ Summe Entlastungen nach §64 & §65 EEG 2021	*2211*	*212*

Im Jahr 2023 wurden in Deutschland 2.211 Abnahmestellen (ohne Landstromanlagen) mit rund 106,3 TWh Strom im Rahmen der Besonderen Ausgleichsregelung privilegiert – das entspricht etwa der Hälfte des Stromverbrauchs der Industrie und des Verkehrssektors. Auf Länderebene zeigt sich, dass sich diese privilegierten Strommengen vor allem in Bundesländern mit großen Industriestandorten konzentrieren. Baden-Württemberg weist mit rund 7,41 TWh an 212 Abnahmestellen – etwa ein Viertel des Stromverbrauchs der Industrie und des Verkehrssektors im Land – einen vergleichsweise geringen Anteil am bundesweiten Gesamtumfang auf: rund 6,9 % der privilegierten Strommenge und 9,4 % der Abnahmestellen.

Abbildung 73 Begünstigte Abnahmestellen der besonderen Ausgleichsregelung nach § 64 und § 65 EEG in Baden-Württemberg und Deutschland im Jahr 2023

Quelle: [BAFA 2023], Auswertung und Darstellung: IE Leipzig

6.2 ABNAHMESTELLEN



WZ 08	Verbrauchergruppen	Anzahl Abnahmestellen BW	Anzahl BesAR-Abnahmestellen BW
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	159	7
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	845	19
11	Getränkeherstellung	91	3
13	Herstellung von Textilien	120	4
14	Herstellung von Bekleidung	38	0
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	15	0
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	207	15
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	156	17
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	176	0
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	7	2
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	213	16
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	51	1
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	555	39
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	347	18
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	115	19
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	1645	25
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	432	3
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	563	0
28	Maschinenbau	1537	0
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	285	0
30	Sonstiger Fahrzeugbau	51	0
31	Herstellung von Möbeln	163	0
32	Herstellung von sonstigen Waren	416	0
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	325	0
Σ	*Summe Entlastungen nach §64 EEG*	*8515*	*188*

Bezogen auf alle Abnahmestellen des produzierenden Gewerbes in Baden-Württemberg entfällt nur ein geringer Anteil – rund 2,2 % – auf privilegierte Abnahmestellen. Insgesamt zeigt sich, dass vergleichsweise wenige Betriebe im Land von der Besonderen Ausgleichsregelung (BesAR) profitieren. Die höchsten Anteile verzeichnen die Branchen Kokerei und Mineralölverarbeitung (WZ 19), Metallerzeugung und -bearbeitung (WZ 24) sowie die Herstellung von Papier, Pappe und daraus gefertigten Waren (WZ 17).

Abbildung 74 Anteil der begünstigten Abnahmestellen der besonderen Ausgleichsregelung nach § 64 EEG an allen Abnahmestellen in Baden-Württemberg 2021 (ohne Schienenbahnen)

Quelle: [StaBu 2024a], [BAFA 2023], Auswertung und Darstellung: IE Leipzig, Anmerkung: Die Branchen 38 und 49 können nicht ausgewertet werden, weil die Anzahl der Betriebe und Abnahmestellen statistisch nicht separat erfasst wird.

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 **Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029**

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

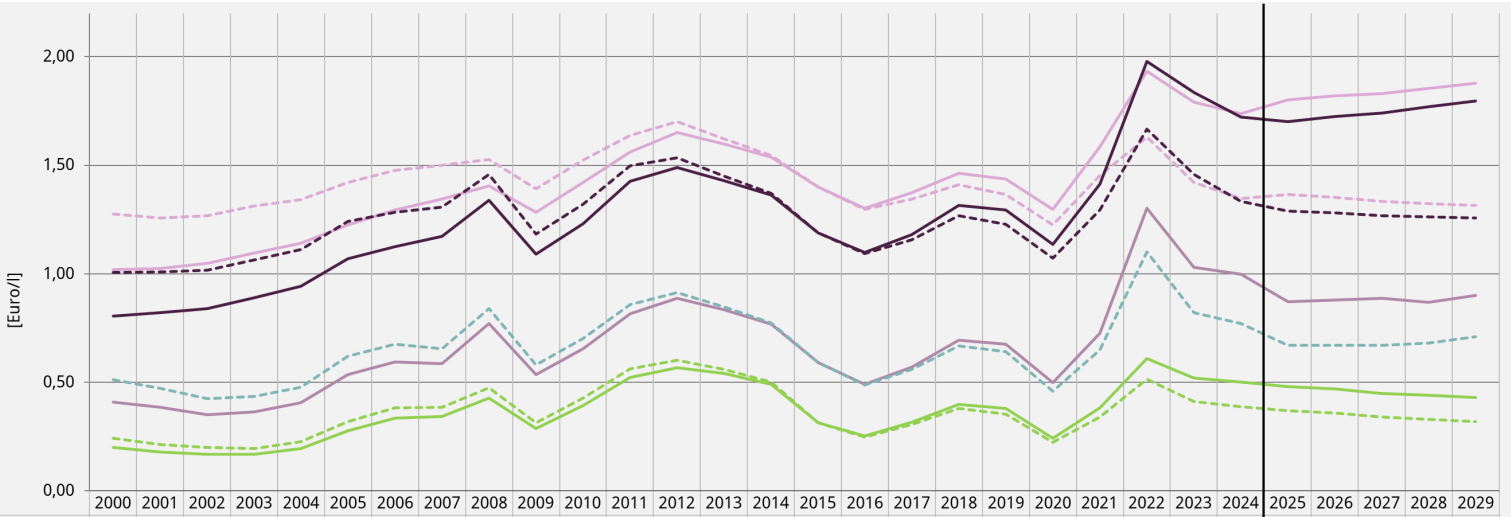
9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

7 ZUKÜNFTIGE EINSCHÄTZUNG ÖLPRODUKTE BIS 2029

Weiter rückläufige Preise seit 2022, Fortsetzung des aktuellen Preisniveaus



	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Superbenzin nominal (einschl. Steuern)	1,02	1,02	1,05	1,10	1,14	1,23	1,29	1,34	1,40	1,28	1,42	1,56	1,65	1,60	1,54	1,40	1,30	1,37	1,46	1,44	1,30	1,59	1,93	1,79	1,74	1,80	1,82	1,83	1,85	1,88
Superbenzin real (einschl. Steuern)	1,27	1,26	1,27	1,31	1,34	1,42	1,48	1,50	1,53	1,39	1,52	1,64	1,70	1,62	1,54	1,40	1,30	1,35	1,41	1,37	1,23	1,45	1,63	1,42	1,35	1,36	1,35	1,33	1,32	1,31
Dieselkraftstoff nominal (einschl. Steuern)	0,80	0,82	0,84	0,89	0,94	1,07	1,12	1,17	1,34	1,09	1,23	1,43	1,49	1,43	1,36	1,19	1,10	1,18	1,32	1,29	1,13	1,41	1,98	1,84	1,72	1,70	1,72	1,74	1,77	1,80
Dieselkraftstoff real (einschl. Steuern)	1,01	1,01	1,02	1,07	1,11	1,24	1,28	1,31	1,46	1,18	1,32	1,50	1,53	1,45	1,37	1,19	1,09	1,16	1,27	1,23	1,07	1,29	1,67	1,46	1,33	1,29	1,28	1,27	1,26	1,26
Heizöl leicht nominal (einschl. Steuern)	0,41	0,38	0,35	0,36	0,41	0,54	0,59	0,59	0,77	0,53	0,66	0,82	0,89	0,83	0,77	0,59	0,49	0,57	0,69	0,68	0,50	0,73	1,30	1,03	1,00	0,87	0,88	0,89	0,87	0,90
Heizöl leicht real (einschl. Steuern)	0,51	0,47	0,43	0,44	0,48	0,62	0,68	0,65	0,84	0,58	0,70	0,86	0,91	0,85	0,77	0,59	0,49	0,56	0,67	0,64	0,46	0,65	1,10	0,82	0,77	0,67	0,67	0,67	0,68	0,71
Einfuhrpreis nominal	0,20	0,18	0,17	0,17	0,20	0,28	0,34	0,34	0,43	0,29	0,39	0,52	0,57	0,54	0,49	0,31	0,25	0,32	0,40	0,38	0,24	0,38	0,61	0,52	0,50	0,48	0,47	0,45	0,440	0,430
Einfuhrpreis real	0,24	0,21	0,20	0,20	0,23	0,32	0,38	0,39	0,48	0,31	0,43	0,56	0,60	0,56	0,50	0,31	0,25	0,31	0,38	0,35	0,22	0,34	0,52	0,41	0,39	0,37	0,36	0,34	0,33	0,32

Abbildung 75: Berechnung zukünftiger Preise für Diesel, Superbenzin, Heizöl leicht für Haushalte sowie Einfuhrpreise für Rohöl nominal und real bis 2027 in Deutschland auf Basis gehandelter Futures; zugrunde gelegter CO2-Preis: 2025: 55 Euro/t, ansteigend in 10-Euro-Schritten auf 95 Euro/t in 2029
Darstellung: IE Leipzig, Preise für Superbenzin und Diesel einschließlich MwSt. Alle Werte entsprechen dem jeweiligen Jahresdurchschnitt, Preisbasis der Inflationsbereinigung: 2015

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

8 ZUKÜNFTIGE EINSCHÄTZUNG DER REALEN GROßHANDELSGASPREISE

Stark gesunkenes Preisniveau 2023 / 2024, leichte Erhöhung des Futurepreises 2025, danach sinkendes Preisniveau erwartet

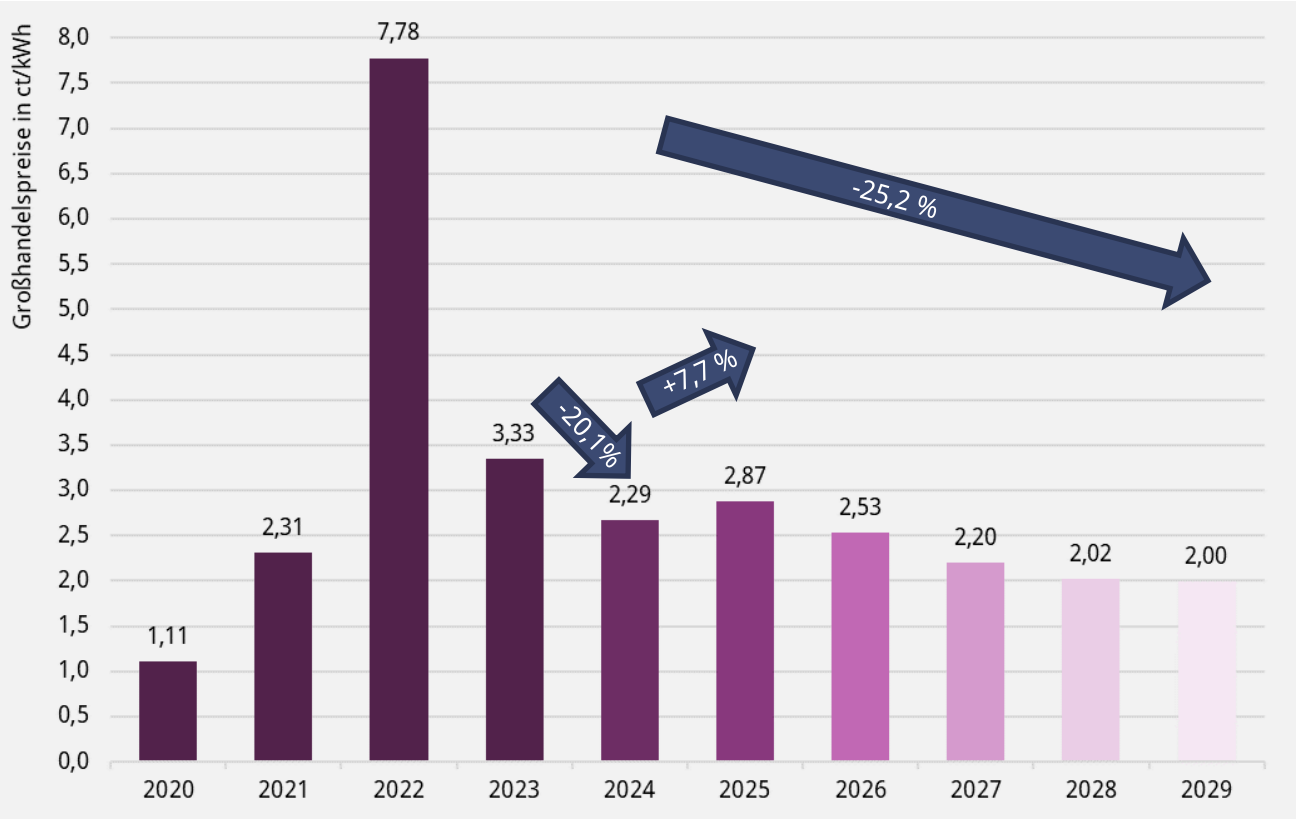


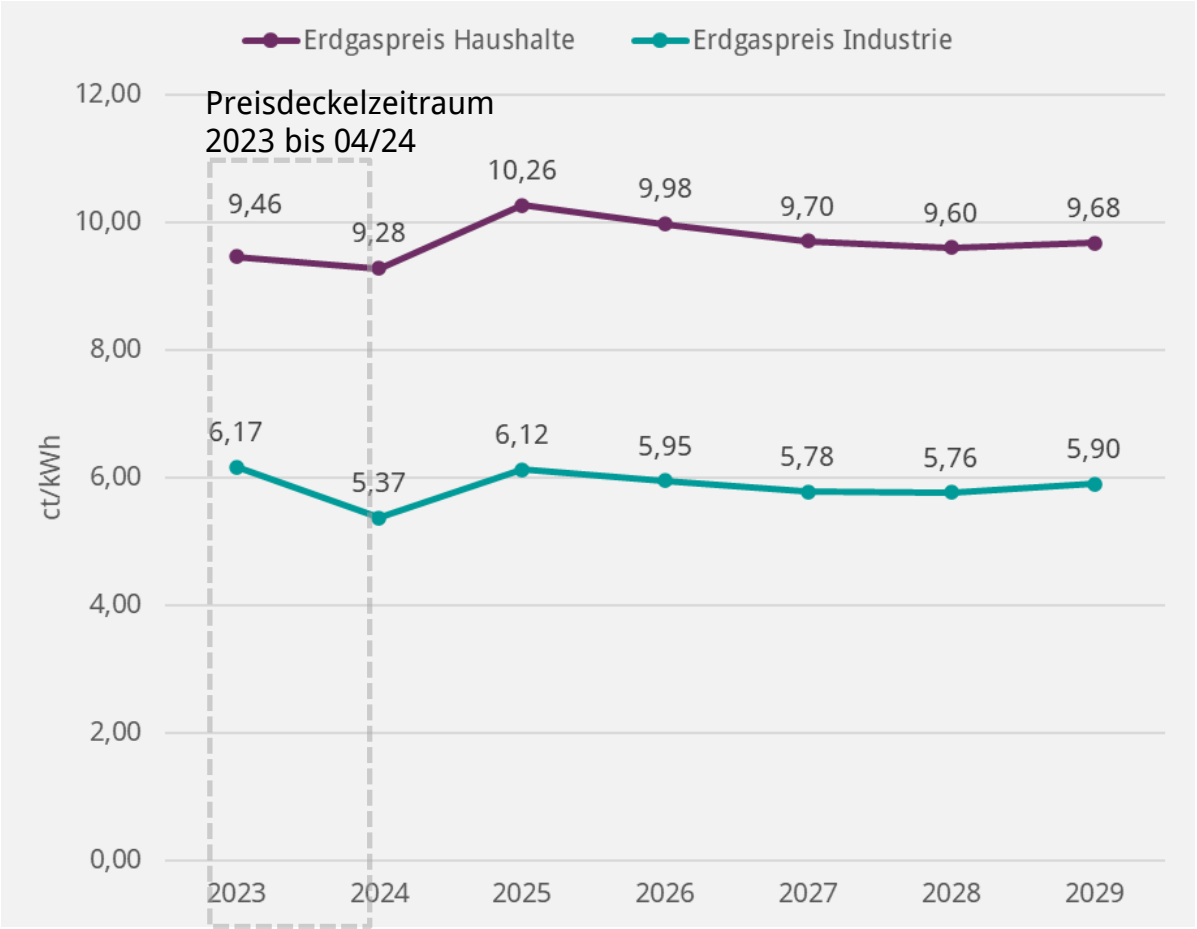
Abbildung 76 Erwartete Entwicklung des Großhandelspreises (real) für Erdgas im THE-Marktgebiet von 2020 bis 2029

Quelle: Eigene Berechnung basierend auf [BAFA 2023], [EEX 2025a], [EEX 2025b], Darstellung: IE Leipzig

Anmerkung: Aufgrund der bestehenden hohen Unsicherheit der zukünftigen Einschätzung der Großhandelspreise ist der Zeitraum ab dem Jahr 2024 farblich abgestuft. Je heller, desto Unsicherer ist die Einschätzung, reale Preisbasis 2015

8 ERWARTETE ENTWICKLUNG DER REALEN GASPREISE

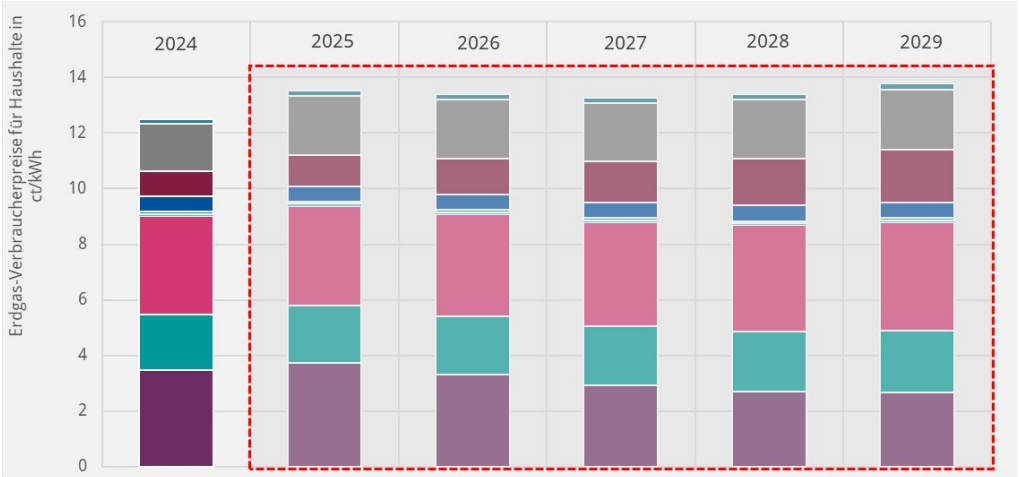
Steigende reale Preise für Endkunden im Jahr 2025 erwartet, danach Preisrückgang



Preisbasis 2015

8 ERWARTETE ENTWICKLUNG FÜR HAUSHALTE BIS 2029

Erdgaspreise der Haushalte erhöhen sich im Vergleich zu 2024 und bleiben auf diesem Niveau



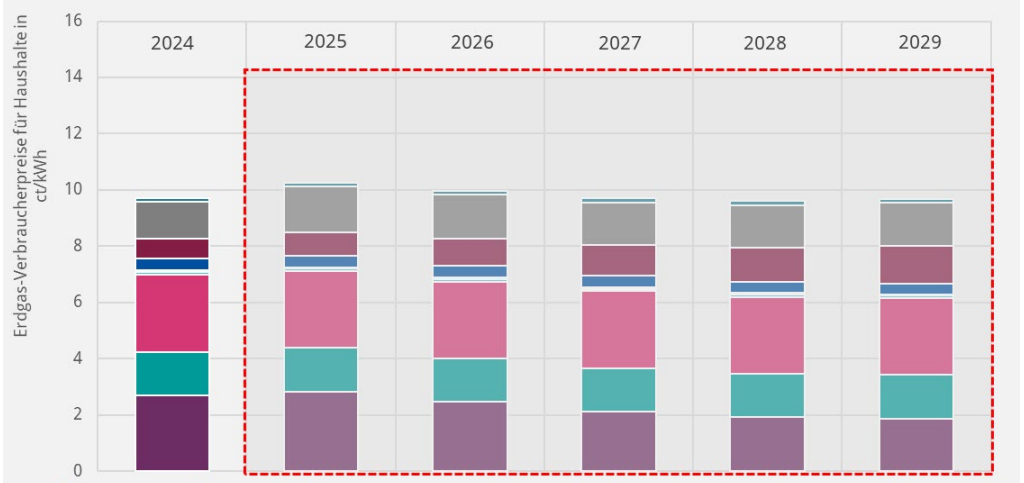
Erdgaspreis (nominal) in ct/kWh	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Mehrwertsteuer	1,70	2,13	2,11	2,10	2,11	2,17
Gasspeicherumlage	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20
CO2-Bepreisung	0,90	1,10	1,30	1,50	1,70	1,90
Erdgassteuer	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Konzessionsabgabe	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Messung, Abrechnung, Messstellenbetrieb	0,11	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12
Marge & Vertrieb	3,54	3,60	3,67	3,74	3,82	3,89
Netzentgelte	2,01	2,05	2,09	2,13	2,17	2,21
Großhandelspreis	3,46	3,74	3,33	2,91	2,69	2,68
Summe	**12,54**	**13,55**	**13,43**	**13,32**	**13,44**	**13,82**

Abbildung 77 Entwicklung der nominalen Erdgas-Verbraucherpreise für Haushalte in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Eigene Berechnungen basierend auf [Verivox 2025], Darstellung IE Leipzig, der rot gestrichelte Rahmen visualisiert, dass es sich um den Zeitraum der zukünftigen Einschätzung handelt, der von großer Unsicherheit betroffen ist.

8 ERWARTETE ENTWICKLUNG FÜR HAUSHALTE BIS 2029

Reale Preissteigerung von 2024 zu 2025 erwartet, danach Rückgang



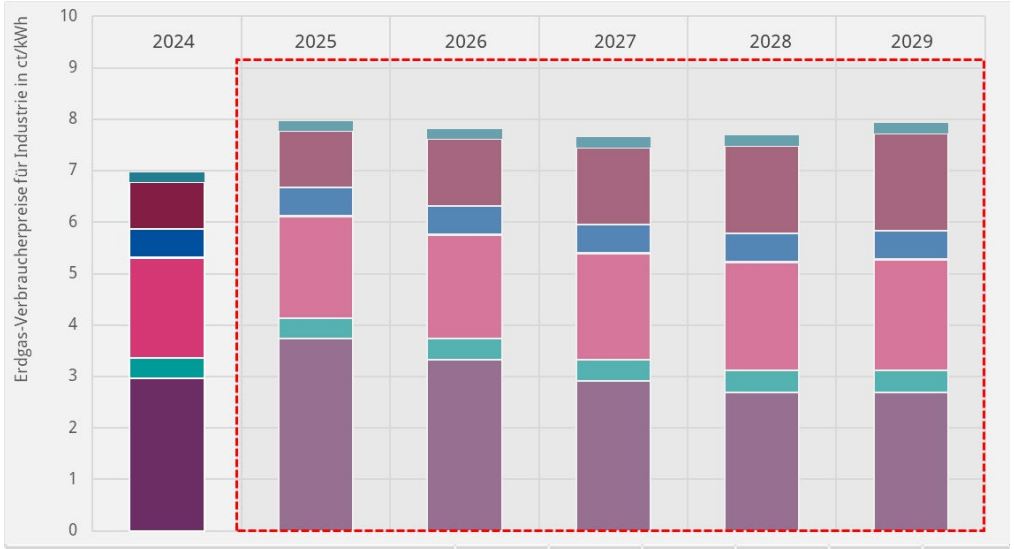
Erdgaspreis (real) in ct/kWh	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Mehrwertsteuer	1,32	1,62	1,57	1,53	1,51	1,52
Gasspeicherumlage	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
CO2-Bepreisung	0,70	0,83	0,97	1,09	1,21	1,33
Erdgassteuer	0,43	0,42	0,41	0,40	0,39	0,39
Konzessionsabgabe	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
Messung, Abrechnung, Messstellenbetrieb	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
Marge & Vertrieb	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
Netzentgelte	1,56	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
Großhandelspreis	2,68	2,83	2,47	2,12	1,92	1,88
Summe	**9,72**	**10,27**	**9,98**	**9,70**	**9,60**	**9,68**

Abbildung 78 Entwicklung der realen Erdgas-Verbraucherpreise für Haushalte in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Eigene Berechnungen basierend [Verivox 2025], Preisbasis 2015, Darstellung IE Leipzig, der rot gestrichelte Rahmen visualisiert, dass es sich um den Zeitraum der zukünftigen Einschätzung handelt, der von großer Unsicherheit betroffen ist.

8 ERWARTETE ENTWICKLUNG FÜR INDUSTRIE BIS 2029

Nominale Industriegaspreise: Anstieg von 2024 zu 2025 erwartet, danach leichter Rückgang



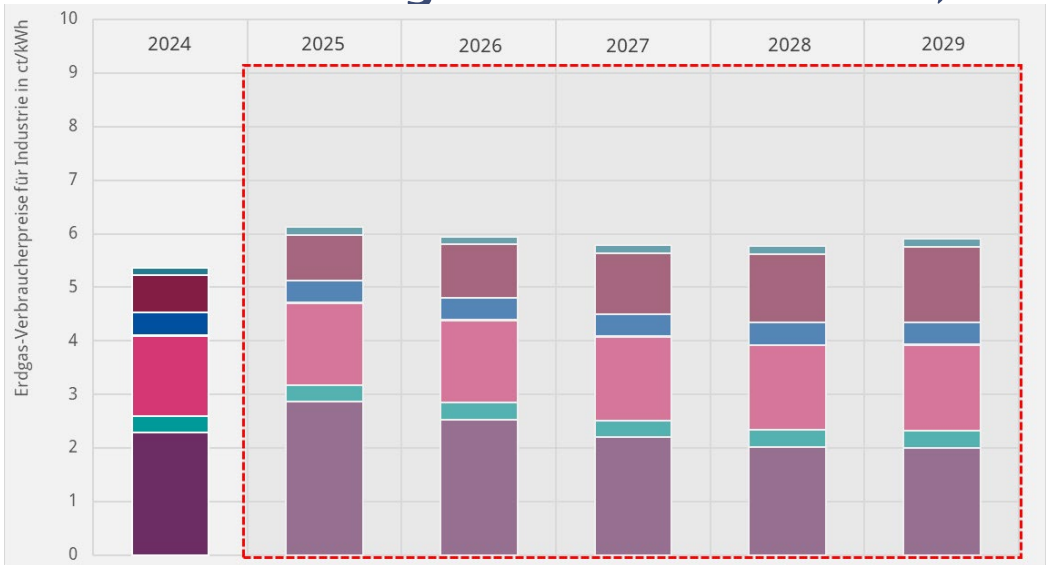
Erdgaspreis (nominal) in ct/kWh	2024	2025	2026	2027	2028	2029
CO2-Bepreisung	0,90	1,10	1,30	1,50	1,70	1,90
Gasspeicherumlage	0,19	0,19	0,19	0,20	0,20	0,20
Erdgassteuer	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
Konzessionsabgabe	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Messung, Abrechnung, Messstellenbetrieb	0,015	0,016	0,016	0,016	0,017	0,017
Marge & Vertrieb	1,94	1,97	2,01	2,05	2,09	2,14
Netzentgelte	0,40	0,40	0,41	0,42	0,43	0,44
Großhandelspreis	2,97	3,74	3,32	2,91	2,69	2,69
Summe	**6,96**	**7,97**	**7,81**	**7,65**	**7,69**	**7,94**

Abbildung 79 Entwicklung der nominalen Erdgas-Verbraucherpreise für die Industrie in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Eigene Berechnungen basierend auf [Verivox 2025] [EEX 2025] Preisbasis 2015, Darstellung IE Leipzig, der rot gestrichelte Rahmen visualisiert, dass es sich um den Zeitraum der zukünftigen Einschätzung handelt, der von großer Unsicherheit betroffen ist.

8 ERWARTETE ENTWICKLUNG FÜR INDUSTRIE BIS 2029

Realer Preisanstieg im Jahr 2025 erwartet, danach leichter Preisrückgang



Erdgaspreis (real) in ct/kWh	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Gasspeicherumlage	0,14	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
CO2-Bepreisung	0,69	0,84	0,99	1,13	1,27	1,41
Erdgassteuer	0,42	0,42	0,42	0,42	0,41	0,41
Konzessionsabgabe	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Messung, Abrechnung, Messstellenbetrieb	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,013
Marge & Vertrieb	1,50	1,52	1,53	1,55	1,57	1,59
Netzentgelte	0,31	0,31	0,31	0,32	0,32	0,33
Großhandelspreis	2,29	2,87	2,53	2,20	2,02	2,00
Summe	**5,37**	**6,12**	**5,95**	**5,78**	**5,76**	**5,90**

Abbildung 80 Entwicklung der realen Erdgas-Verbraucherpreise für die Industrie in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Eigene Berechnungen basierend auf [Verivox 2025], [EEX 2025] Preisbasis 2015, Darstellung IE Leipzig, der rot gestrichelte Rahmen visualisiert, dass es sich um den Zeitraum der zukünftigen Einschätzung handelt, der von großer Unsicherheit betroffen ist.

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

9.1 STROMPREISPROGNOSE BIS 2027 - NETZENTGELTE

Grundlage ist Studie von ef.Ruhr GmbH & ewi gGmbH von 2024

Rechts: Möglicher Anstieg der Netznutzungsentgelte im Jahr 2045 gegenüber 2023

Annahme: Die nötigen Investitionen erfolgen stetig, daher jährlich gleiche Steigerung von 2023 bis 2045.

2024 bis 2030 heißt dies:

- für Haushalte: +4,3 ct/kWh
- für Industrie: +1,6 ct/kWh
- für Gewerbe: +3,8 ct/kWh

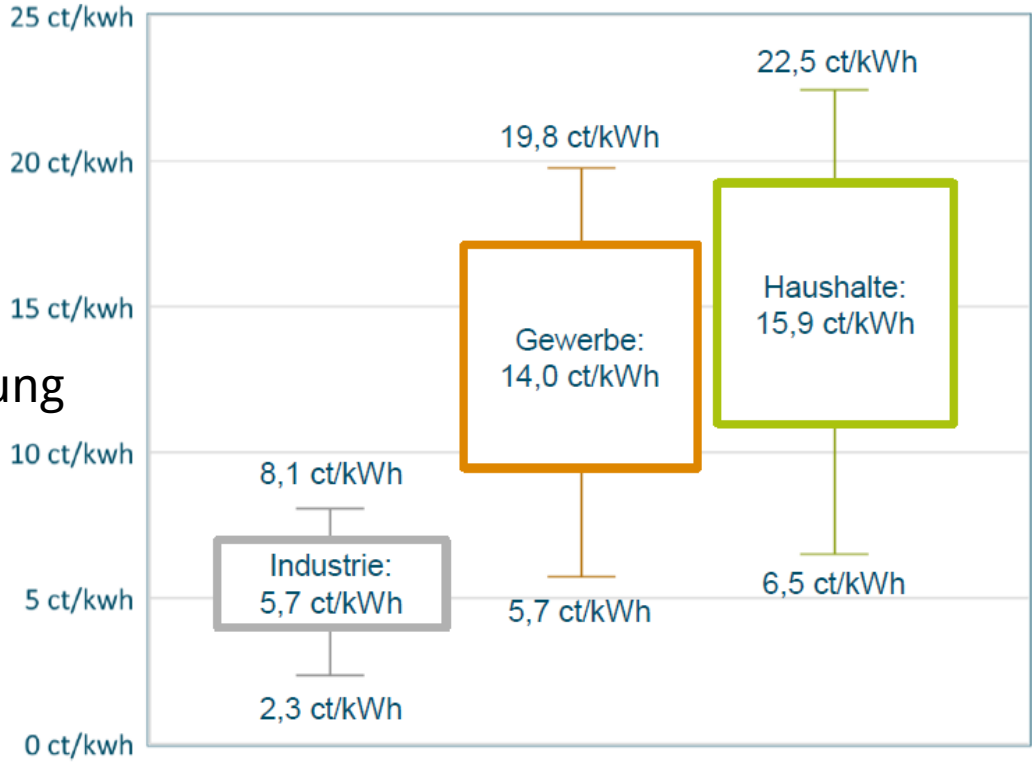
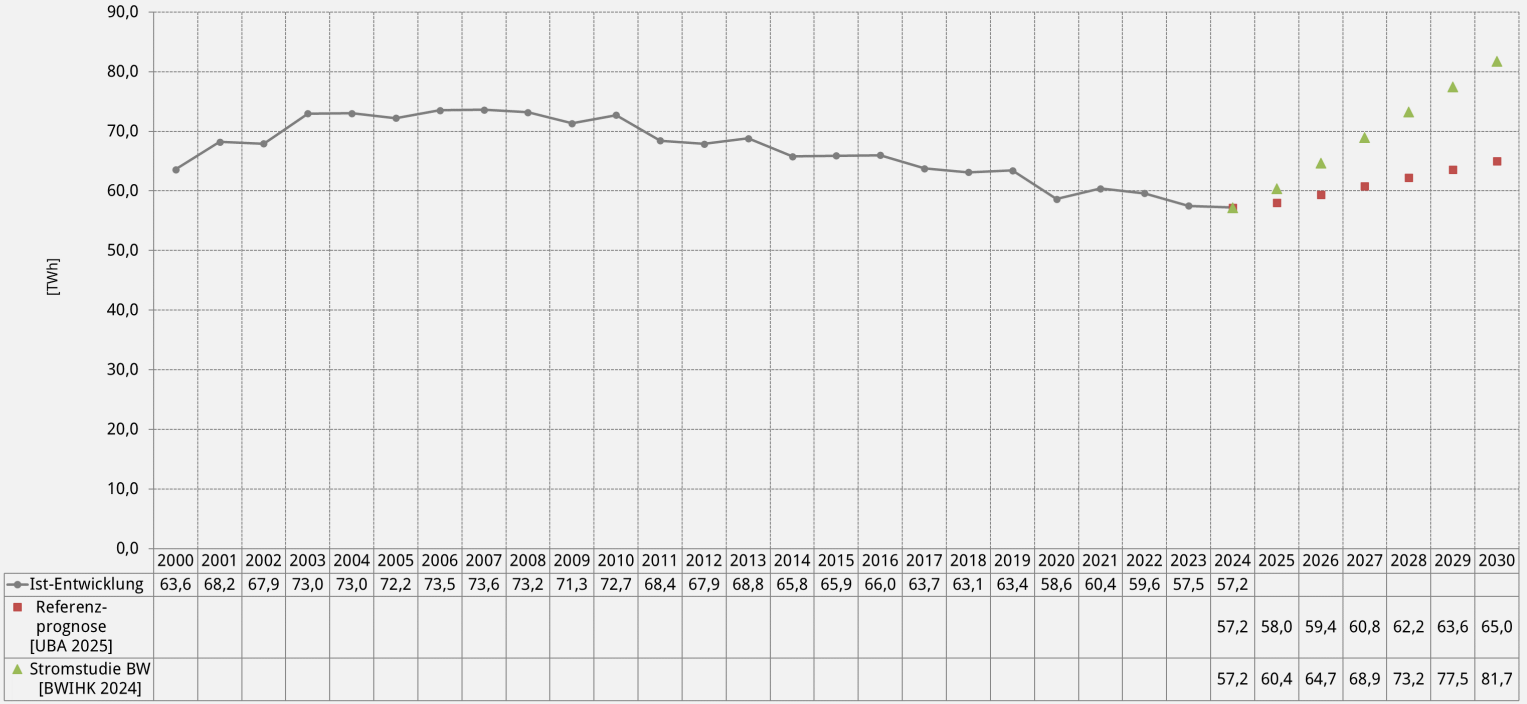


Abbildung 81a Möglicher Anstieg der Netznutzungsentgelte im Jahr 2045 gegenüber 2023 in Baden-Württemberg

Quelle: [EFR 2024]

9.1 STROMVERBRAUCHSPROGNOSE BIS 2027

Stromverbrauch weiter rückläufig, Szenarien deuten auf zukünftigen Anstieg



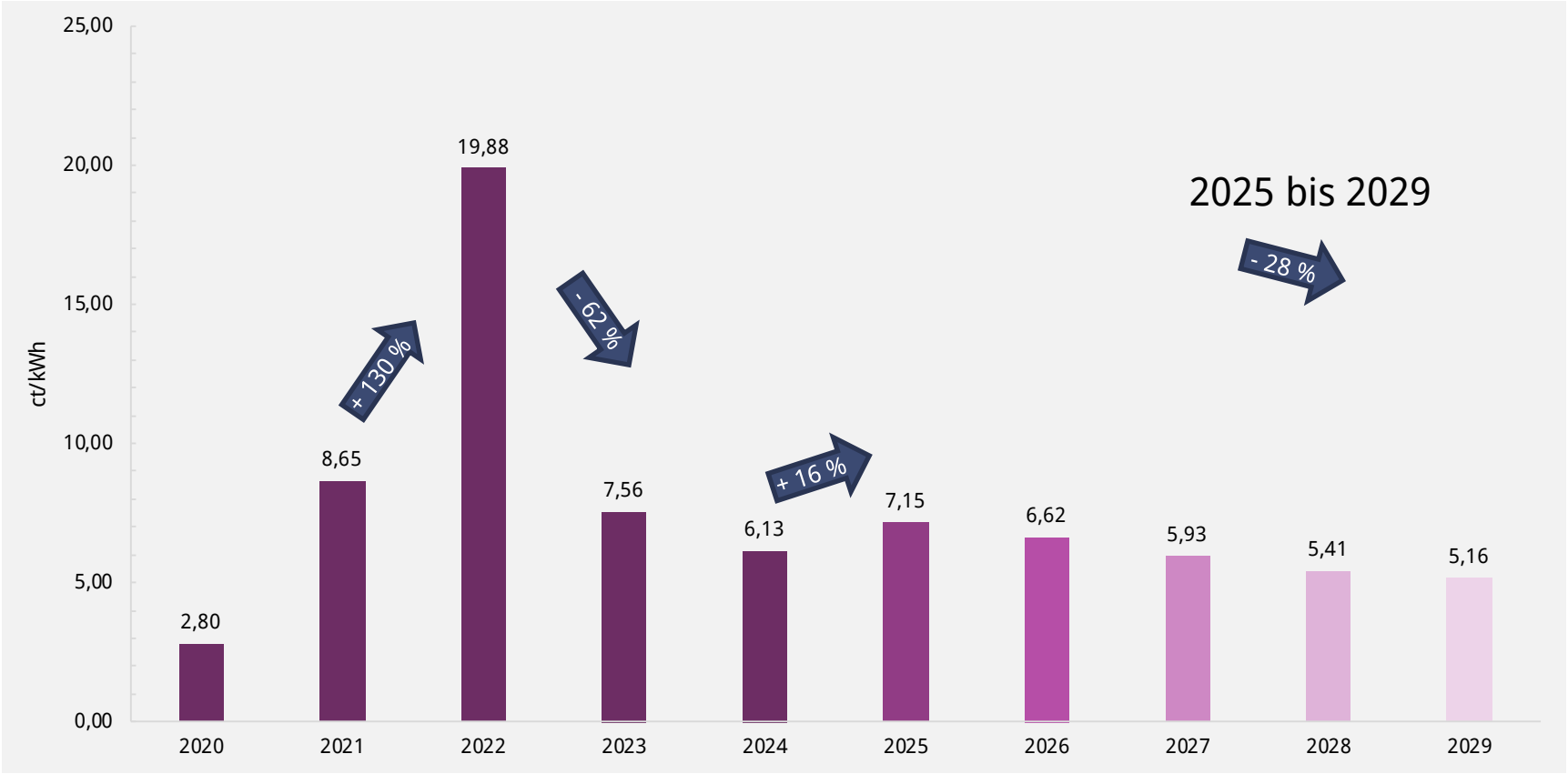
	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Ist-Entwicklung	63,6	68,2	67,9	73,0	73,0	72,2	73,5	73,6	73,2	71,3	72,7	68,4	67,9	68,8	65,8	65,9	66,0	63,7	63,1	63,4	58,6	60,4	59,6	57,5	57,2						
Referenz-prognose [UBA 2025]																									57,2	58,0	59,4	60,8	62,2	63,6	65,0
Stromstudie BW [BWIHK 2024]																									57,2	60,4	64,7	68,9	73,2	77,5	81,7

Abbildung 81 Stromverbrauch in Baden-Württemberg bis 2030

Quelle: Zusammenstellung des IE Leipzig, Ist-Entwicklung bis 2022 gemäß Statistischem Landesamt Baden-Württemberg (Schätzung für 2023 und 2024 auf Basis Stromabsatzzahlen [StaLA 2025], Projektionsbericht THG-Emissionen Mit-Maßnahmen-Szenario [UBA 2025] und Stromstudie Baden-Württemberg [BWIHK 2024]

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG DES REALEN GROßHANDELSSTROMPREISES

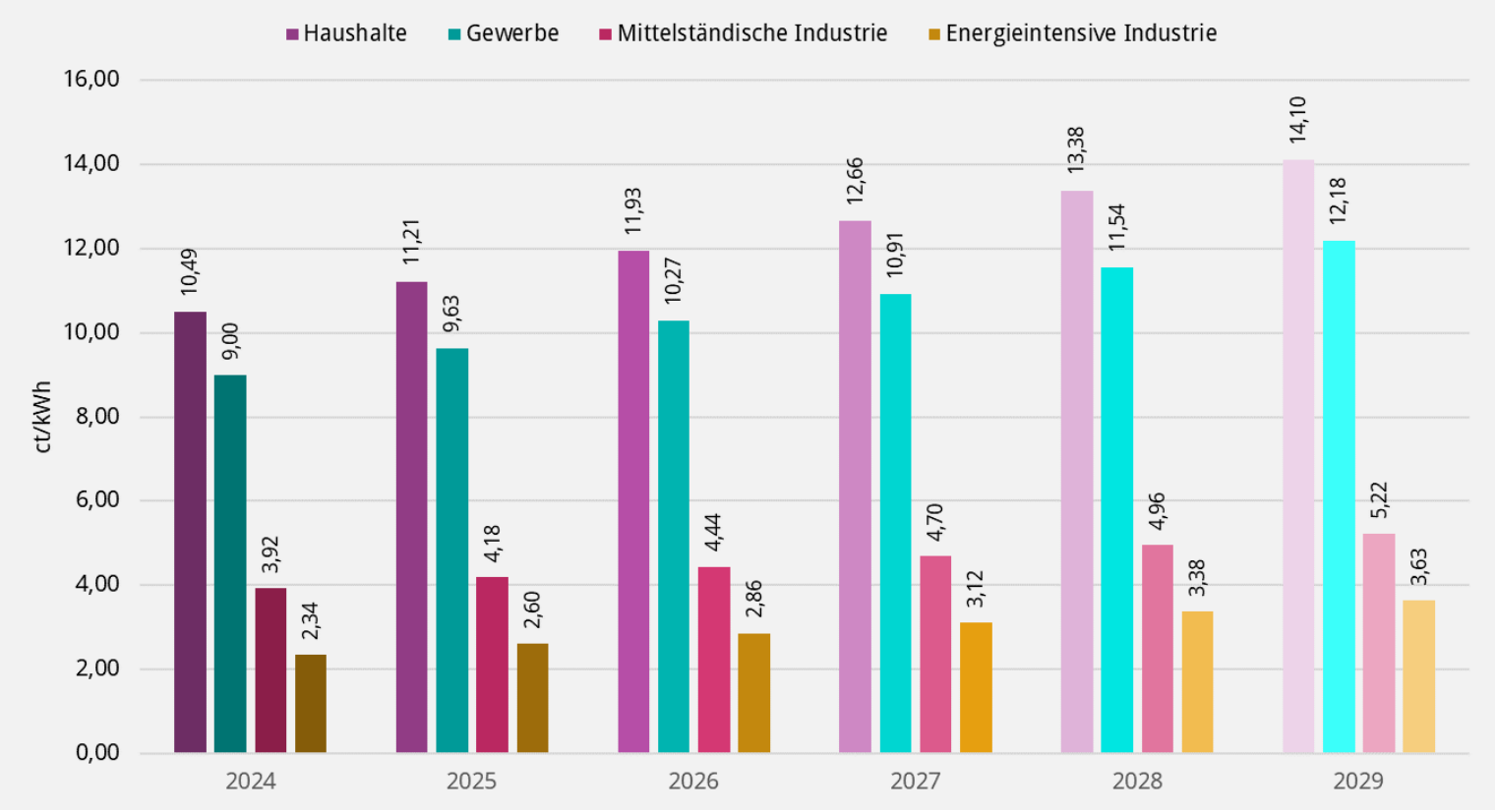
Großhandelspreis: Preisanstieg 2025, danach sinken die Preise voraussichtlich wieder



Anmerkung: Aufgrund der bestehenden hohen Unsicherheit der zukünftigen Einschätzung der Großhandelspreise ist der Zeitraum ab dem Jahr 2025 farblich abgestuft. Je heller, desto unsicherer ist die Einschätzung, reale Preisbasis 2015

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG DER REALEN NETZNUTZUNGSENTGELTE

NNE: Nominaler Preisanstieg für alle Verbrauchsgruppen zischen 33 und 55%



2024 bis 2029

+ 34 %

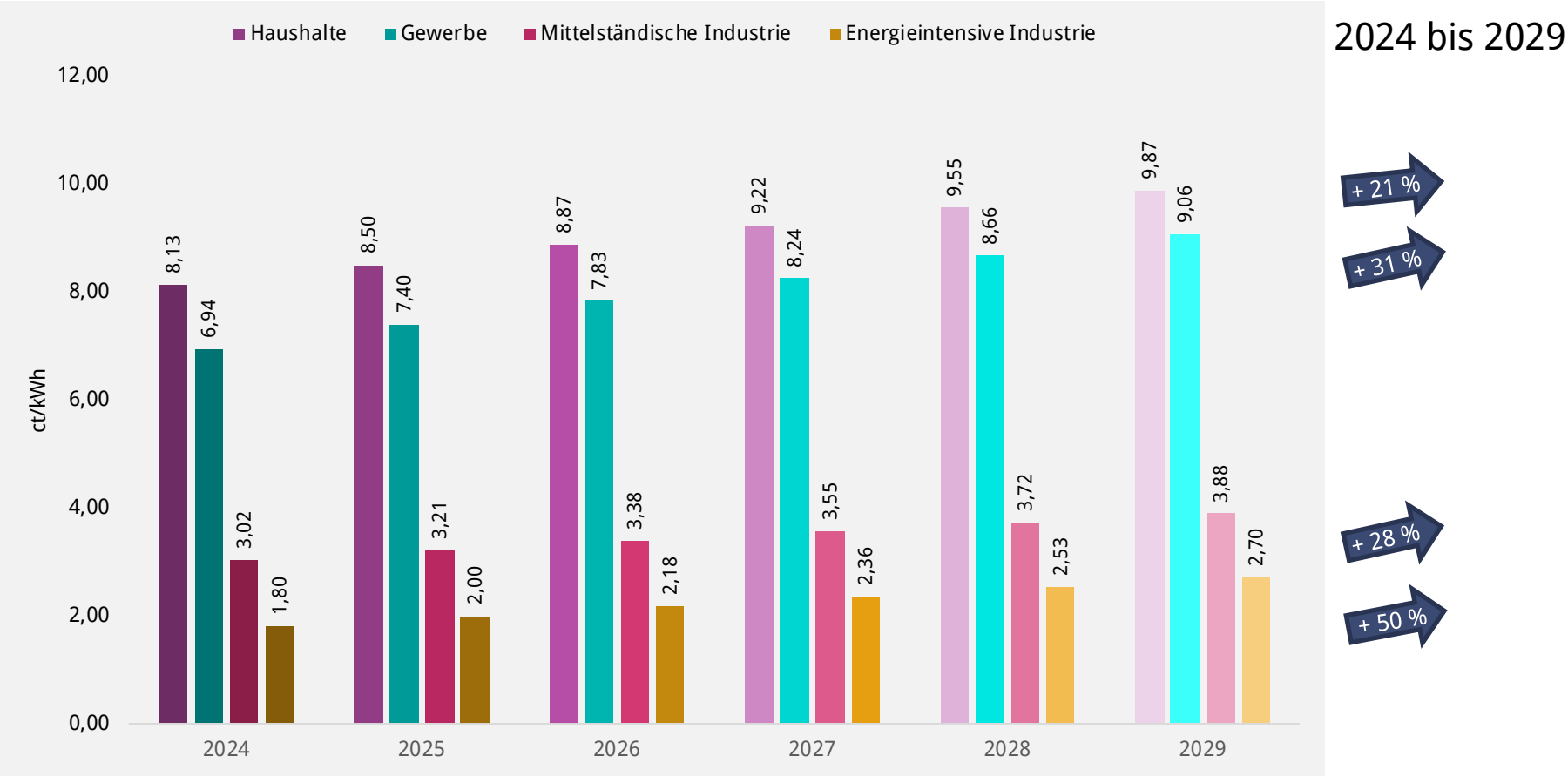
+ 35 %

+ 33 %

+ 55 %

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG DER REALEN NETZNUTZUNGSENTGELTE

NNE: Realer Preisanstieg für alle Verbrauchsgruppen zwischen 21 und 50%



Reale Preise, Preisbasis 2015

9.2 ZUKÜNFTIGE EINSCHÄTZUNG DER REALEN STROMPREIS-KOMPONENTEN BIS 2029

Umlagen: Offshore-Netzumlage, KWKG-Umlage & StromNEV-Umlage: Auswirkung gering

Offshore-Netzumlage	2024	2029
Haushalte	0,509	0,571
Gewerbe	0,506	0,607
Industrie MS	0,506	0,607
Industrie Großabn.	0,076	0,091

KWKG-Umlage	2024	2029
Haushalte	0,213	0,210
Gewerbe	0,212	0,224
Industrie MS	0,212	0,217
Industrie Großabn.	0,041	0,040

Konzessionsabgabe	2024	2029
Haushalte	1,295	1,169
Gewerbe	1,288	1,243
Industrie MS	0,085	0,082
Industrie Großabn.	0,000	0,000

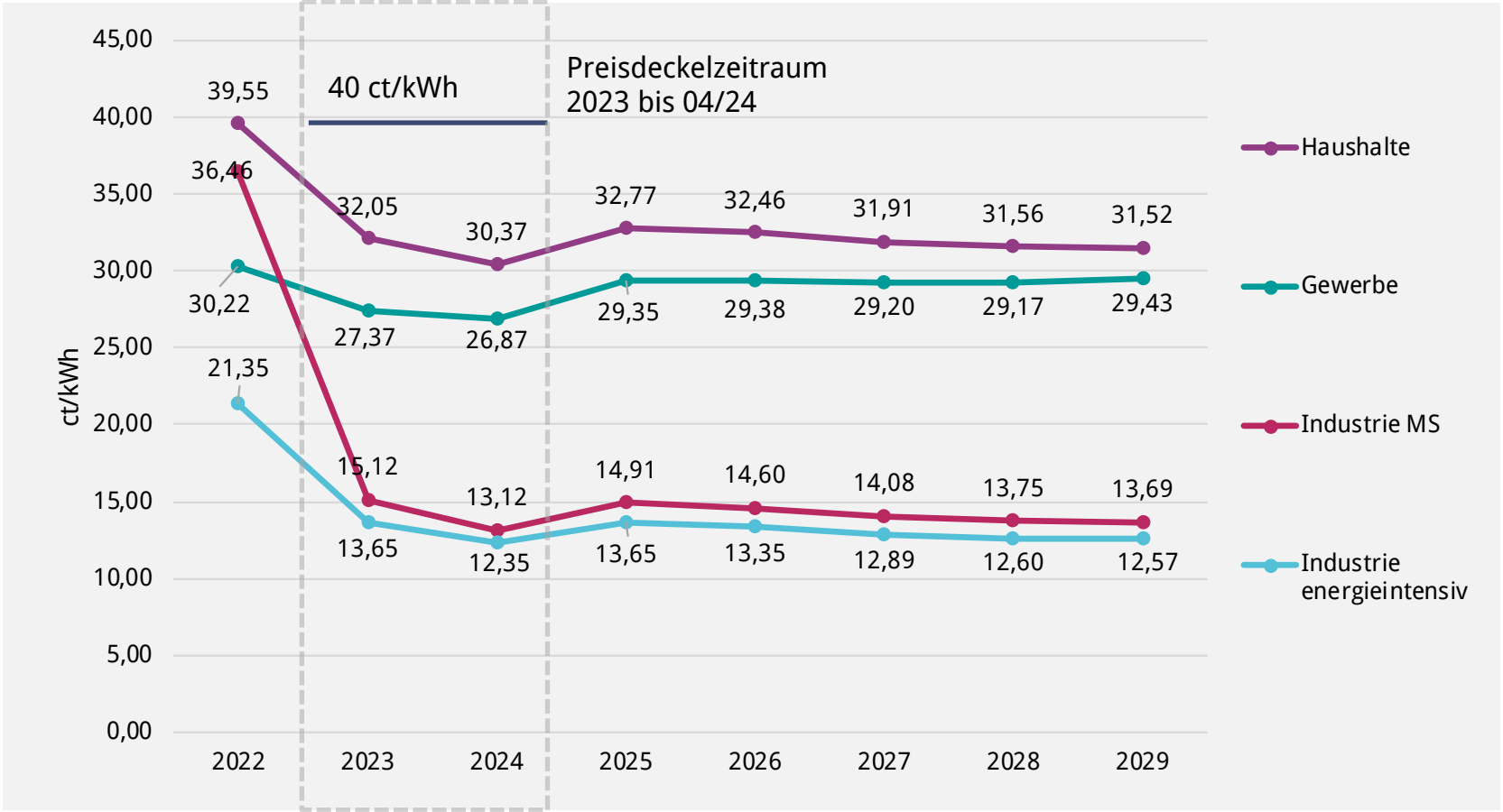
StromNEV-Umlage	2024	2029
Haushalte	0,498	1,091
Gewerbe	0,496	1,159
Industrie MS	0,296	0,692
Industrie Großabn.	0,019	0,019

Stromsteuer	2024	2029
Haushalte	1,589	1,435
Gewerbe	1,581	1,525
Industrie MS	0,039	0,037
Industrie Großabn.	0,000	0,000

Reale Preisentwicklung | Preisbasis 2015

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG DER REALEN STROMPREISE NACH VERBRAUCHERGRUPPEN

Reale Preisniveaus bis 2024 in allen Verbrauchergruppen gesunken
Zukünftig größere Abstände zwischen Gewerbe und Industrie

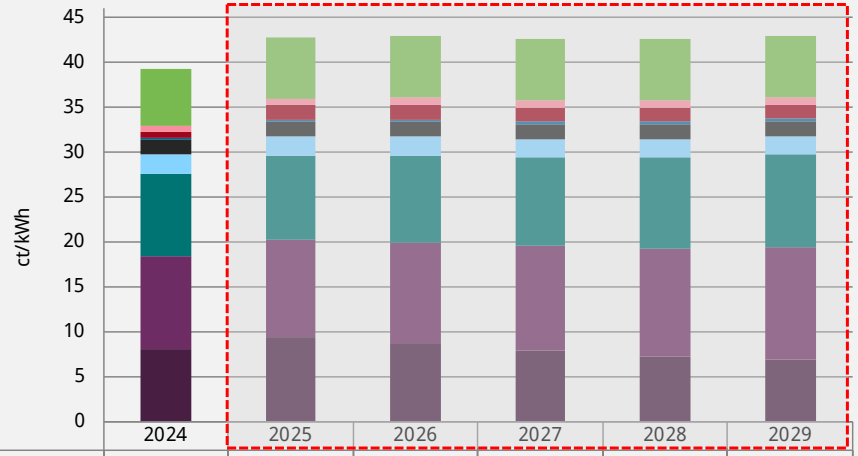


	Ist 2023/ 2024	Prognose 2024/ 2029
Haushalte		
Gewerbe	- 5,2 %	+ 3,8 %
Industrie MS	- 1,8 %	+ 9,6 %
Industrie energieintensiv	- 13,2 %	+ 4,3 %
	- 10,6 %	+ 1,8 %

Preisbasis 2015

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - HAUSHALTE

Netzentgelte steigen, insgesamt Preisanstieg um 10 % bis 2029 erwartet



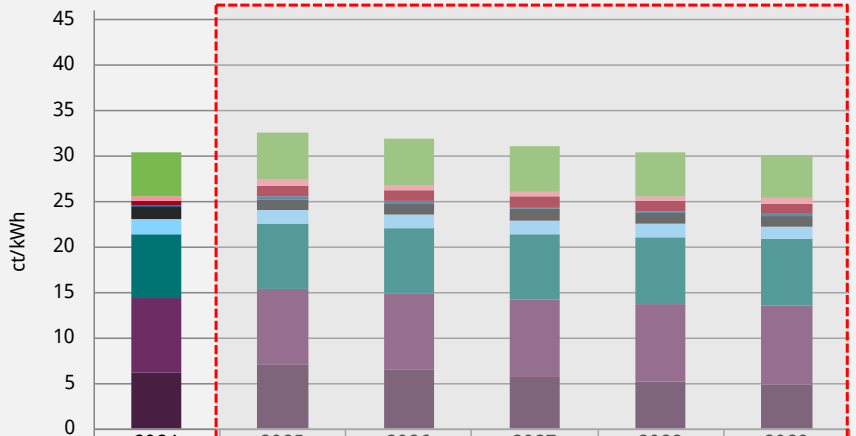
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Bruttopreis Haush.-Kunden	39,18	42,83	42,88	42,59	42,56	42,99
Mehrwertsteuer	6,26	6,84	6,85	6,80	6,80	6,86
Offshore-Netzumlage	0,66	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
StromNEV-Umlage	0,64	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
KWK-Aufschlag	0,28	0,28	0,32	0,31	0,30	0,30
Konzessionsabgabe	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Stromsteuer	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Vertrieb und Marge	9,19	9,45	9,68	9,92	10,16	10,41
Netznutzungsentgelte	10,49	10,87	11,25	11,63	12,01	12,39
EEX-Großhandelspreis	7,95	9,30	8,68	7,84	7,21	6,93

Strompreis 2024 zum Stand 1.12.2024 [Verivox 2025] für Haushalte in Baden-Württemberg.

Abbildung 82 Nominale Haushaltsstrompreise in Baden-Württemberg bis 2029
Quelle: Berechnungen des IE Leipzig

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - HAUSHALTE

Realer Preisrückgang um 0,9 % bis 2029 erwartet

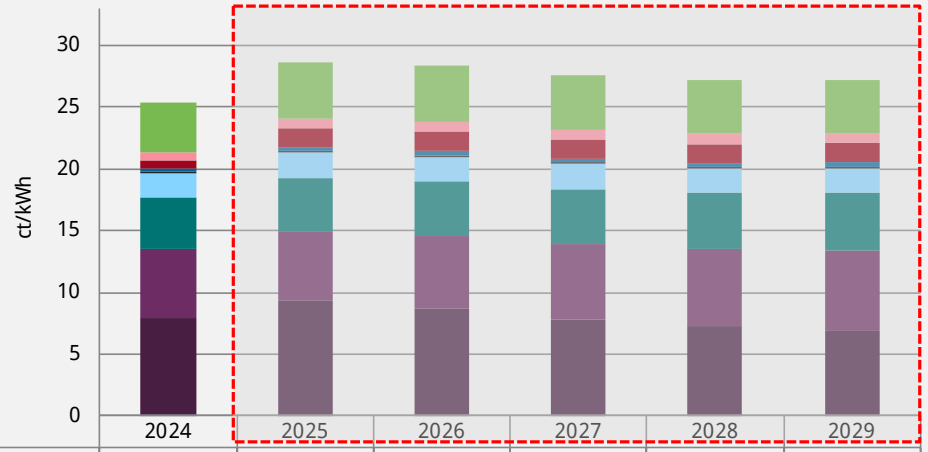


	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Bruttopreis Haush.-Kunden	30,37	32,46	31,85	31,02	30,39	30,09
Mehrwertsteuer	4,85	5,18	5,09	4,95	4,85	4,80
Offshore-Netzumlage	0,51	0,62	0,61	0,59	0,58	0,57
StromNEV-Umlage	0,50	1,18	1,16	1,13	1,11	1,09
KWK-Aufschlag	0,21	0,21	0,24	0,22	0,21	0,21
Konzessionsabgabe	1,29	1,27	1,24	1,22	1,19	1,17
Stromsteuer	1,59	1,55	1,52	1,49	1,46	1,44
Vertrieb und Marge	7,12	7,16	7,19	7,23	7,26	7,29
Netznutzungsentgelte	8,13	8,24	8,36	8,47	8,57	8,67
EEX-Großhandelspreis	6,17	7,05	6,45	5,71	5,15	4,85

Abbildung 83 Reale Haushaltsstrompreise in Baden-Württemberg bis 2029
Quelle: Berechnungen des IE Leipzig, reale Preisbasis 2015

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - WÄRMEPUMPEN

Großhandelspreis und NNE 2025 teurer, insgesamt Anstieg um 7 % bis 2029 erwartet



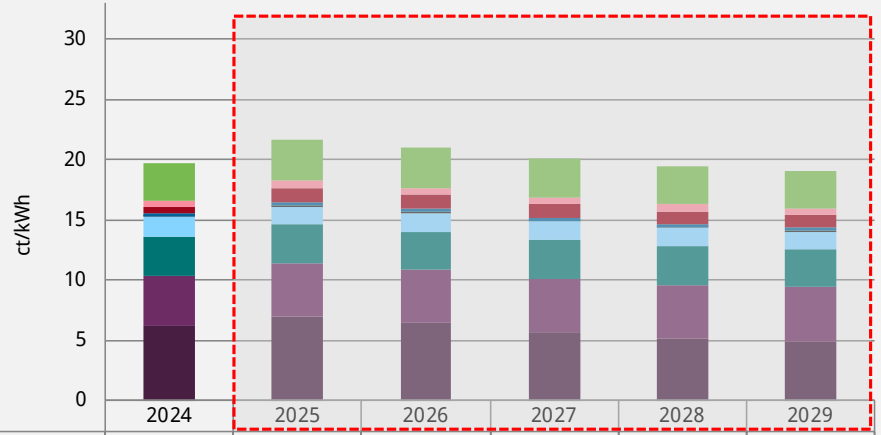
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Brutto-Gesamtpreis Wärmepumpenstrom	25,40	28,64	28,30	27,62	27,19	27,21
Mehrwertsteuer	4,06	4,57	4,52	4,41	4,34	4,34
Offshore-Netzumlage	0,66	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
StromNEV-Umlage	0,64	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
KWK-Aufschlag	0,28	0,28	0,32	0,31	0,30	0,30
Konzessionsabgabe	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Stromsteuer	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Vertrieb und Marge	4,16	4,25	4,34	4,43	4,51	4,60
Netznutzungsentgelte	5,50	5,70	5,90	6,10	6,30	6,50
EEX-Großhandel	7,95	9,30	8,68	7,84	7,21	6,93

Abbildung 84 Nominale Wärmepumpen-Strompreise in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Haushaltskunden mit 7.500 kWh Wärmepumpenstrom-Jahresbedarf

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - WÄRMEPUMPEN

Erwartung: Reale Preise 2029 um 3 % niedriger als 2024



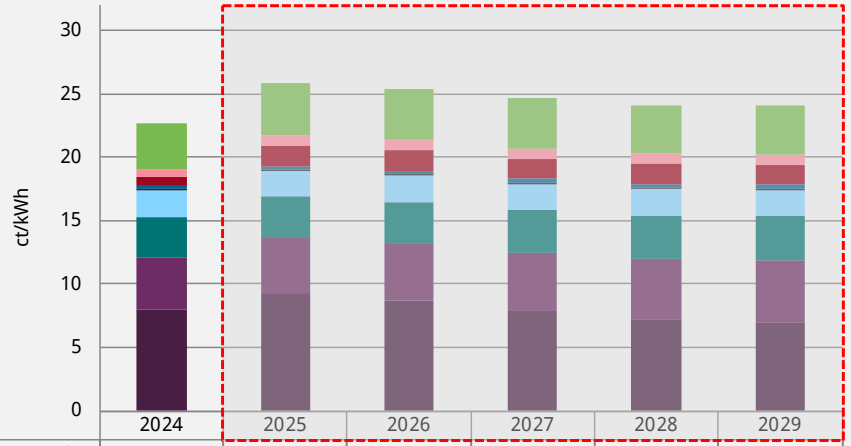
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Brutto-Gesamtpreis Wärmepumpenstrom	19,69	21,70	21,02	20,11	19,41	19,05
Mehrwertsteuer	3,14	3,47	3,36	3,21	3,10	3,04
Offshore-Netzumlage	0,51	0,62	0,61	0,59	0,58	0,57
StromNEV-Umlage	0,50	1,18	1,16	1,13	1,11	1,09
KWK-Aufschlag	0,21	0,21	0,24	0,22	0,21	0,21
Konzessionsabgabe	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Stromsteuer	1,59	1,55	1,52	1,49	1,46	1,44
Vertrieb und Marge	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22
Netznutzungsentgelte	4,26	4,32	4,38	4,44	4,50	4,55
EEX-Großhandel	6,17	7,05	6,45	5,71	5,15	4,85

Abbildung 85 Reale Wärmepumpen-Strompreise in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Haushaltskunden mit 7.500 kWh Wärmepumpenstrom-Jahresbedarf, Inflationsbereinigung auf Preisbasis 2015

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - NACHTSPEICHER

Preiserwartung für 2029: nominal um 6 % höher als 2024, kein Anstieg nach 2025



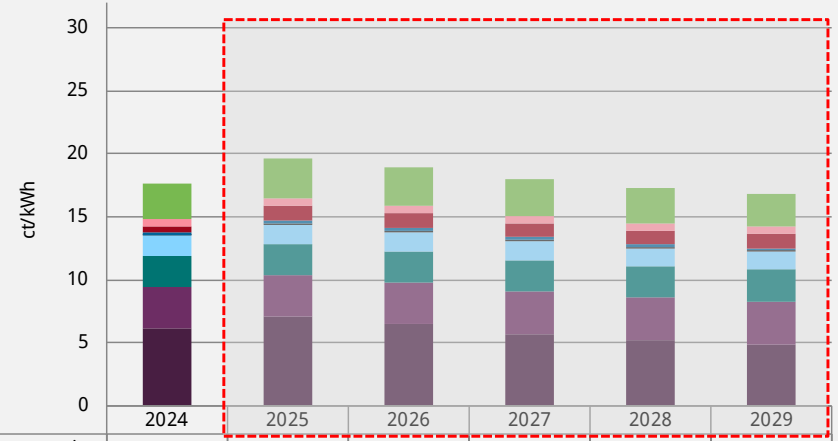
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Brutto-Gesamtpreis Nachtspeicherstrom	22,69	25,84	25,42	24,66	24,15	24,09
Mehrwertsteuer	3,62	4,13	4,06	3,94	3,86	3,85
Offshore-Netzumlage	0,66	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
StromNEV-Umlage	0,64	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
KWK-Aufschlag	0,28	0,28	0,32	0,31	0,30	0,30
Konzessionsabgabe	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Stromsteuer	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Vertrieb und Marge	3,21	3,28	3,35	3,41	3,48	3,55
Netznutzungsentgelte	4,17	4,32	4,47	4,62	4,77	4,93
EEX-Großhandel	7,95	9,30	8,68	7,84	7,21	6,93

Abbildung 86 Nominale Nachtspeicher-Strompreise in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Haushaltskunden mit 12.500 kWh Nachtspeicherstrom-Jahresbedarf

9.2 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - NACHTSPEICHER

Reale Preise bis 2029 um 4 % niedriger als 2024



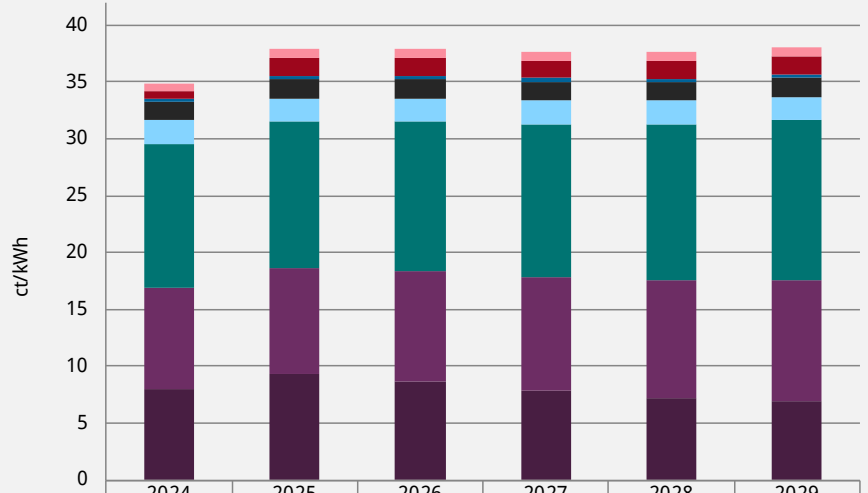
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Brutto-Gesamtpreis Nachtspeicherstrom	17,59	19,58	18,88	17,96	17,24	16,86
Mehrwertsteuer	2,81	3,13	3,01	2,87	2,75	2,69
Offshore-Netzumlage	0,51	0,62	0,61	0,59	0,58	0,57
StromNEV-Umlage	0,50	1,18	1,16	1,13	1,11	1,09
KWK-Aufschlag	0,21	0,21	0,24	0,22	0,21	0,21
Konzessionsabgabe	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Stromsteuer	1,59	1,55	1,52	1,49	1,46	1,44
Vertrieb und Marge	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
Netznutzungsentgelte	3,23	3,27	3,32	3,37	3,41	3,45
EEX-Großhandel	6,17	7,05	6,45	5,71	5,15	4,85

Abbildung 87 Reale Nachtspeicher-Strompreise in Baden-Württemberg bis 2029

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Haushaltskunden mit 12.500 kWh Nachtspeicherstrom-Jahresbedarf, Inflationsbereinigung auf Preisbasis 2015

9.3 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - GEWERBESTROM

Gewerbestrom: deutliche Erhöhung 2025, danach nominal stabil



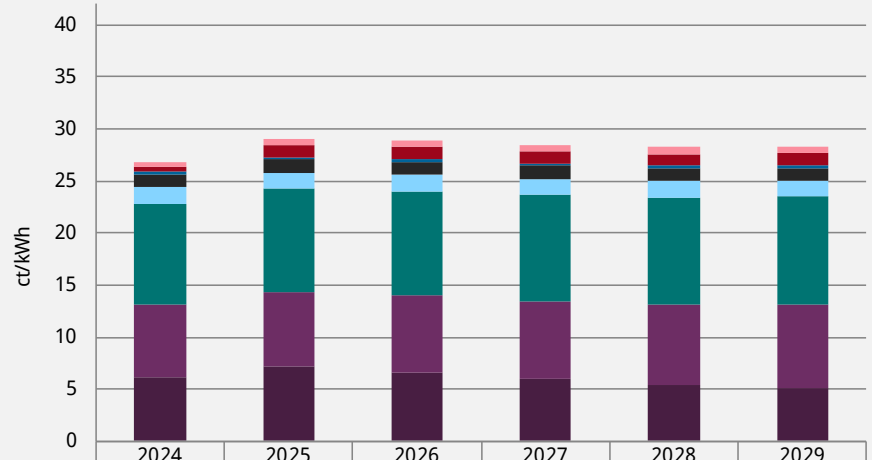
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Netto-Gesamtpreis Gewerbekunden	34,84	37,91	37,94	37,69	37,66	38,01
Mehrwertsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Offshore-Netzumlage	0,66	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
StromNEV-Umlage	0,64	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56
KWK-Aufschlag	0,28	0,28	0,32	0,31	0,30	0,30
Konzessionsabgabe	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
Stromsteuer	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
Vertrieb und Marge	12,59	12,91	13,19	13,47	13,76	14,06
Netznutzungsentgelte	9,00	9,32	9,65	9,97	10,30	10,63
EEX-Großhandel	7,95	9,30	8,68	7,84	7,21	6,93

Strompreis 2024 zum Stand 1.12.2024 [Verivox 2025] für Gewerbe in Baden-Württemberg.

Abbildung 88 Nominale Gewerbestrompreise (netto) in Baden-Württemberg bis 2029
Quelle: Berechnungen des IE Leipzig

9.3 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - GEWERBESTROM

2029 real um 5% höhere Preise als 2024 erwartet, ab 2025 leicht rückläufig



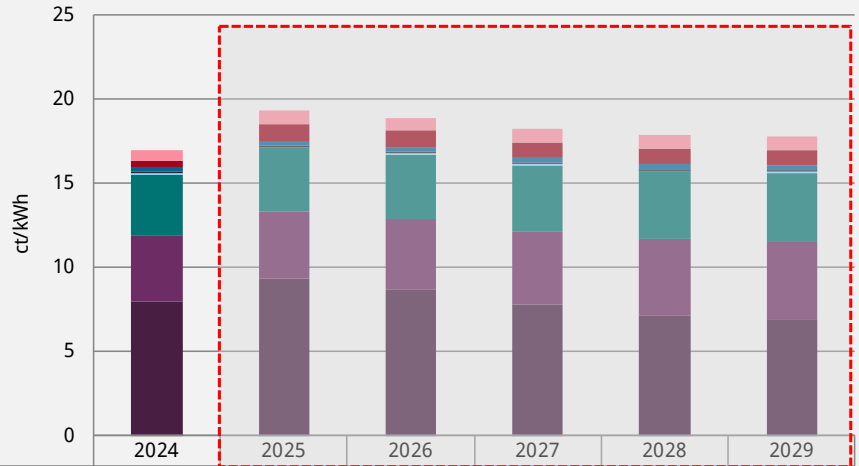
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Netto-Gesamtpreis Gewerbekunden	26,87	29,12	28,91	28,49	28,24	28,28
Mehrwertsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Offshore-Netzumlage	0,51	0,63	0,62	0,62	0,61	0,61
StromNEV-Umlage	0,50	1,20	1,19	1,18	1,17	1,16
KWK-Aufschlag	0,21	0,21	0,25	0,23	0,22	0,22
Konzessionsabgabe	1,29	1,28	1,27	1,26	1,25	1,24
Stromsteuer	1,58	1,57	1,56	1,55	1,54	1,53
Vertrieb und Marge	9,71	9,91	10,05	10,18	10,32	10,46
Netznutzungsentgelte	6,94	7,16	7,35	7,54	7,73	7,91
EEX-Großhandel	6,13	7,15	6,62	5,93	5,41	5,16

Erwartete Entwicklung geht von weiterhin hohen Kosten für Vertrieb und Marge aus.

Abbildung 89 Reale Gewerbestrompreise (netto) in Baden-Württemberg bis 2029
Quelle: Berechnungen des IE Leipzig, Inflationsbereinigung auf Preisbasis 2015

9.4 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - INDUSTRIE

Industriestrompreise sinken ab 2025 wieder, aber nicht auf das Niveau von 2024



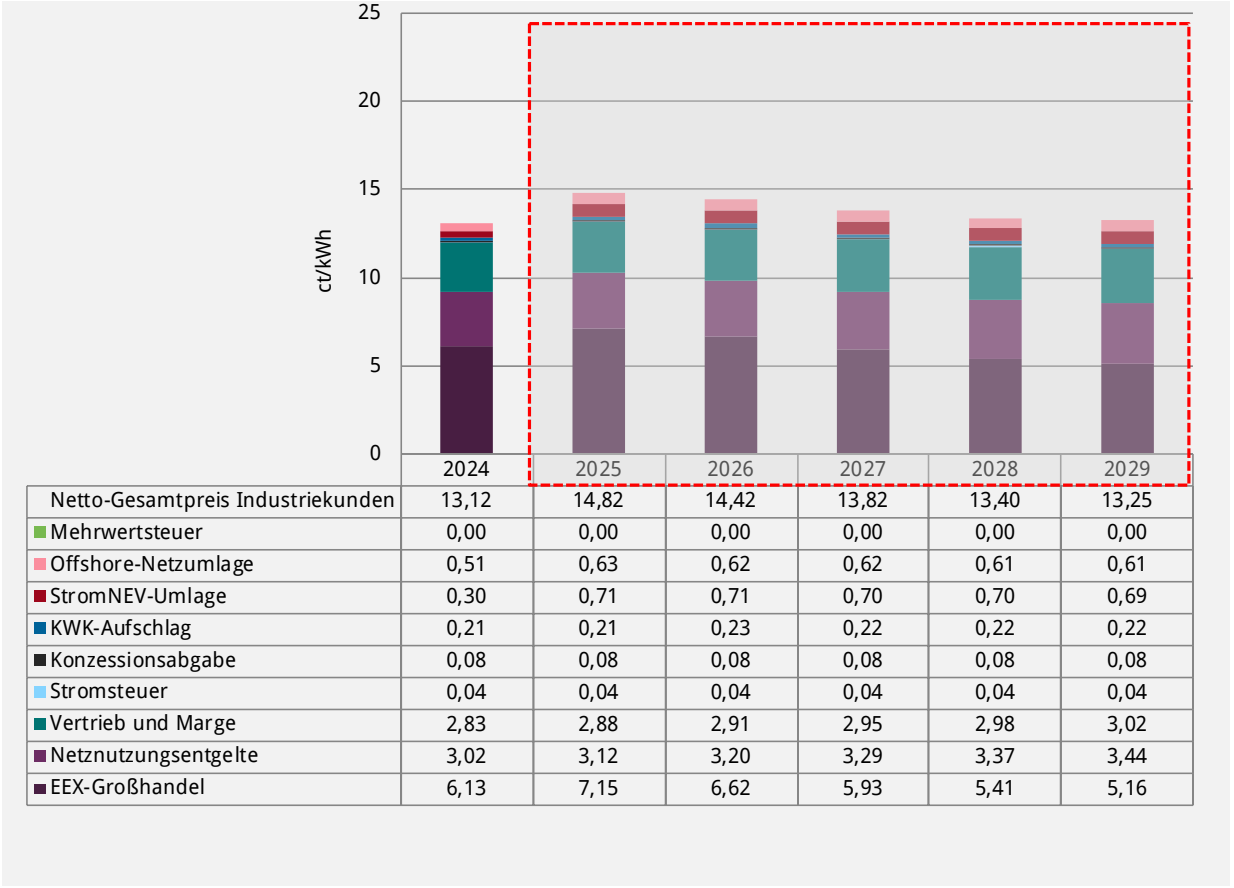
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Netto-Gesamtpreis Industriekunden	17,01	19,30	18,92	18,28	17,87	17,81
Mehrwertsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Offshore-Netzumlage	0,66	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
StromNEV-Umlage	0,38	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
KWK-Aufschlag	0,28	0,28	0,30	0,29	0,29	0,29
Konzessionsabgabe	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Stromsteuer	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Vertrieb und Marge	3,66	3,75	3,82	3,90	3,98	4,06
Netznutzungsentgelte	3,92	4,06	4,20	4,35	4,49	4,63
EEX-Großhandel	7,95	9,30	8,68	7,84	7,21	6,93

Zuwachs von 2024 bis 2029 mit 4,7% geringer als bei Gewerbe.

Abbildung 90 Nominale Strompreise für die mittelständische Industrie in Deutschland bis 2029
Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Stromabnahme zwischen 0,1 und 0,5 GWh/a

9.4 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - INDUSTRIE

Erwartung: Realer Preis wird 2029 um 1% höher als 2024 liegen



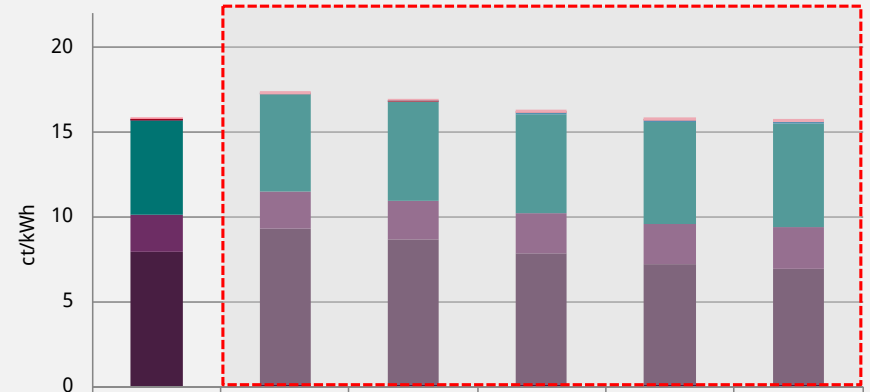
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Netto-Gesamtpreis Industriekunden	13,12	14,82	14,42	13,82	13,40	13,25
Mehrwertsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Offshore-Netzumlage	0,51	0,63	0,62	0,62	0,61	0,61
StromNEV-Umlage	0,30	0,71	0,71	0,70	0,70	0,69
KWK-Aufschlag	0,21	0,21	0,23	0,22	0,22	0,22
Konzessionsabgabe	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
Stromsteuer	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Vertrieb und Marge	2,83	2,88	2,91	2,95	2,98	3,02
Netznutzungsentgelte	3,02	3,12	3,20	3,29	3,37	3,44
EEX-Großhandel	6,13	7,15	6,62	5,93	5,41	5,16

Abbildung 91 Reale Strompreise für die mittelständische Industrie in Deutschland bis 2029

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Stromabnahme zwischen 0,1 und 0,5 GWh/a, Inflationsbereinigung auf Preisbasis 2015

9.4 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - INDUSTRIE

Preise für energieintensive Industrie stabil, 2029 um 0,5 % niedriger erwartet



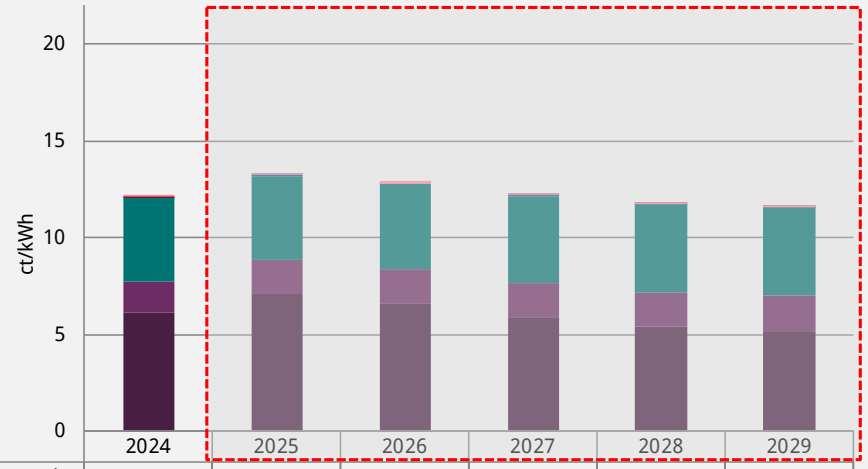
	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Netto-Gesamtpreis energieintensive Industrie	15,81	17,38	16,94	16,28	15,82	15,73
Mehrwertsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Offshore-Netzumlage	0,10	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
StromNEV-Umlage	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
KWK-Aufschlag	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
Konzessionsabgabe	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Stromsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Vertrieb und Marge	5,54	5,67	5,78	5,89	6,01	6,13
Netznutzungsentgelte	2,14	2,21	2,27	2,34	2,40	2,47
EEX-Großhandel	7,95	9,30	8,68	7,84	7,21	6,93

Abbildung 92 Nominale Strompreise für die energieintensive Industrie in Deutschland bis 2029

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Stromabnahme über 1 GWh/a und Begünstigung bei mehreren Steuern und Umlagen aufgrund hohen Stromkostenanteils

9.4 ERWARTETE ENTWICKLUNG BIS 2029 - INDUSTRIE

Reale Preise energieintensiver Betriebe bis 2029 um 4 % niedriger erwartet als 2024



	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Netto-Gesamtpreis energieintensive Industrie	12,20	13,35	12,91	12,30	11,87	11,70
Mehrwertsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Offshore-Netzumlage	0,08	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
StromNEV-Umlage	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
KWK-Aufschlag	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
Konzessionsabgabe	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Stromsteuer	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Vertrieb und Marge	4,27	4,35	4,40	4,46	4,51	4,56
Netznutzungsentgelte	1,65	1,70	1,73	1,77	1,80	1,84
EEX-Großhandel	6,13	7,15	6,62	5,93	5,41	5,16

Abbildung 93 Reale Strompreise für die energieintensive Industrie in Deutschland bis 2029

Quelle: Berechnungen des IE Leipzig für Stromabnahme über 1 GWh/a und Begünstigung bei mehreren Steuern und Umlagen aufgrund hohen Stromkostenanteils, Inflationsbereinigung mit Preisbasis 2015

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

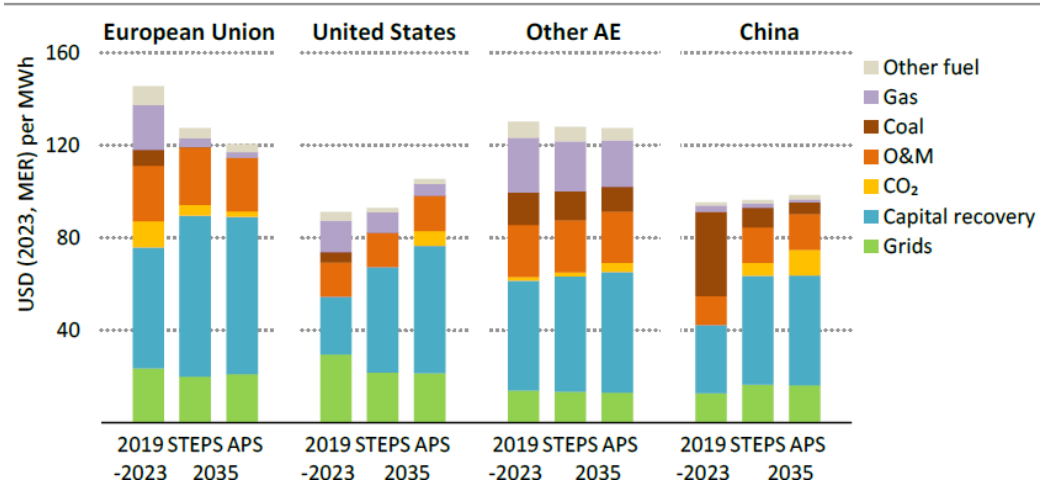
Wichtigste Erkenntnisse

Untersuchte Studien:
- World Energy Outlook 2024 (IEA Internationale Energie Agentur) [IEA 2024]
- Treibhausgas-Projektionen 2024 (Umweltbundesamt) [UBA 2025]
- Prognos Strompreisprognose 2024 (Verband der Bayerischen Wirtschaft) [vbw 2024]
- BMWK Langfristszenarien 2025 [ISI 2025]
- Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey) [McKin 2024]

- Sinkende Systemkosten für die Stromerzeugung aufgrund sinkender Technologiekosten für erneuerbare Energien und Ausscheiden von fossilen und nuklearen Kapazitäten mit hohen und sehr volatilen Kosten für Energieträger.
- Generell steigende Stromnachfrage aufgrund Elektrifizierung des Verkehrs, Elektrolyseanwendungen, steigender Anteil strombasierter Wärmeanwendungen (sowohl für Haushalte als auch für Prozessindustrie), diese wird jedoch durch den Zubau erneuerbarer Kapazitäten aufgefangen.
- Preistreibende Komponenten (Märkte für fossile Energieträger, CO_2-Bepreisung, Umbau Erzeugungskapazitäten, Umbau Netze und Speicher) haben mittelfristig Auswirkungen auf die Höhe der Erzeugungskosten, diese sinken aber zum Ende des Betrachtungszeitraumes.
- Den größten Preistreiber stellen die Kosten des Stromnetzum- und –ausbaus und dessen Umlage auf die Strompreise dar.
- Politische Rahmenbedingungen: In der Regel werden diese so gesteuert, um erhebliche Preissteigerungen (soziale Komponente, wettbewerblicher Nachteil) zu mindern oder auszugleichen. Diese können in einer Preisprognose nur unzureichend abgebildet werden.
- Die Entwicklung der Preise für fossile Energieträger sind stark von der weltwirtschaftlichen Lage (Entwicklung der Wirtschaftsleistung und Nachfrage, Entwicklung des Angebotes, Krisen usw.) abhängig und führen in der Regel zu Preisausschlägen nach oben als auch nach unten und können ebenso nur unzureichend in Langfristbetrachtungen abgebildet werden.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

World Energy Outlook 2024 (Internationale Energieagentur)



Entwicklung der Systemkosten für die Stromerzeugung und –verteilung 2019 bis 2035
Quelle: [IEA 2024]

Zwischen 2019 und 2023 erreichten die durchschnittlichen Systemkosten pro erzeugter Stromeinheit, einschließlich der Entwicklung und Wartung der Netze, in der Europäischen Union 145 USD/MWh. Das sind 60 % mehr als in den Vereinigten Staaten und rund 10 % mehr als in anderen hochentwickelten Volkswirtschaften.

Die durchschnittlichen Systemkosten für die Stromerzeugung und -verteilung waren in den letzten Jahren in der Europäischen Union höher als in anderen Regionen der Welt, doch durch die Effekte der Transformation des Energiesystems wird es hier eine Annäherung geben und die Systemkosten werden bis 2035 um ca. 12% sinken.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

World Energy Outlook 2024 (Internationale Energieagentur)

	Capital costs (USD/kW)			Capacity factor (%)			Fuel, CO_2 and O&M (USD/MWh)			LCOE (USD/MWh)		
	2023	2030	2050	2023	2030	2050	2023	2030	2050	2023	2030	2050
European Union												
Nuclear	6 600	5 100	4 500	70	75	75	35	35	35	170	135	125
Coal	2 000	2 000	2 000	15	n.a.	n.a.	160	185	250	320	n.a.	n.a.
Gas CCGT	1 000	1 000	1 000	20	10	n.a.	120	95	120	195	230	n.a.
Solar PV	750	460	320	14	14	14	10	10	10	50	35	25
Wind onshore	1 630	1 530	1440	29	30	30	15	15	10	60	55	50
Wind offshore	3 120	2 140	1 440	50	55	56	15	10	10	70	45	30
Electricity generation costs										130	95	80

Entwicklung der Technologie- und Erzeugungskosten für die Stromerzeugung bis 2050
Hinweise: O&M = Betrieb und Wartung; LCOE = Stromgestehungskosten; CCGT = Gas-und-Dampf-Kombikraftwerk
Quelle: [IEA 2024]

Langfristig sinken die Stromgestehungskosten aufgrund:
- sinkender Technologiekosten bei erneuerbaren Energien
- steigenden Anteilen der erneuerbaren Energien bei der Erzeugungskapazität
- rückläufigen Anteilen fossiler und nuklearer (nicht Europa gesamt) Kraftwerkskapazitäten mit steigenden Energieträgerkosten

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Treibhausgas-Projektionen 2025 (Umweltbundesamt)

	Einheit	2025	2030	2035	2040	2045
Strom Haushalte (2.500 -5.000 kWh p.a.)	Cent (2023)/kWh	35	36	34	33	33
Haushalte Wärmepumpen-Tarif	Cent (2023)/kWh	26	27	26	25	25
Erdgas Haushalte	Cent (2023)/kWh	12	12	13	14	17
Heizöl	Euro (2023) / l	0,9	1,1	1,2	1,3	1,4
Preis im EU ETS 1	Euro (2023) / EUA	70	95	140	169	181
Preis im nationalen Emissionshandel / EU ETS 2	Euro (2023) / EUA	51	102	150	188	217

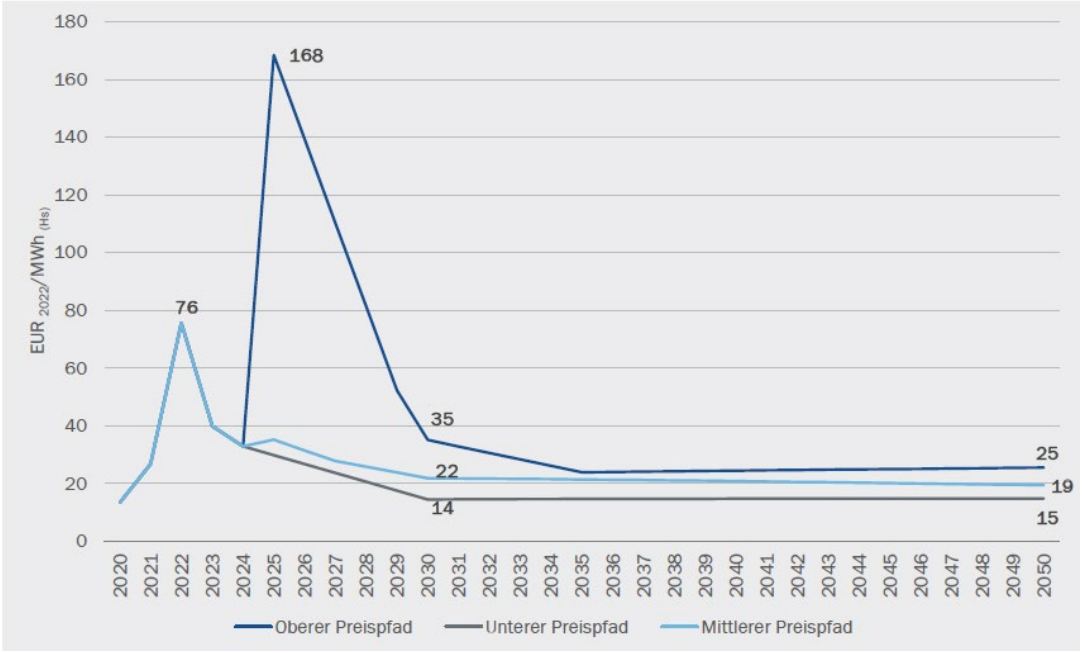
Entwicklung der Preisindikatoren
Quelle: [UBA 2025]

In den THG-Projektionen wird das Erreichen des Klimaschutzziels für Deutschland von mindestens 65 % Minderung gegenüber 1990 bis zum Jahr 2030 und mindestens 80 % Minderung bis 2040 simuliert.

Die Emissionsminderungen werden durch einen starken Rückgang der Stromerzeugung aus Braun- und Steinkohlekraftwerken getrieben. Durch die steigenden CO_2-Preise bei einer Normalisierung der Erdgaspreise findet ein Wechsel in der Merit-Order statt und die Auslastung der Kohlekraftwerke sinkt stark. Der unterstellte Ausbau der erneuerbaren Energien begrenzt den entsprechenden Ausgleich durch Erdgaskraftwerke. Bis 2030 steigt die Erdgasverstromung um 8,9 TWh gegenüber 2025. Der EE-Anteil am Bruttostromverbrauch von 641,6 TWh steigt in 2030 auf rund 78 %.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Prognos Strompreisprognose 2024 (vbw/Prognos)



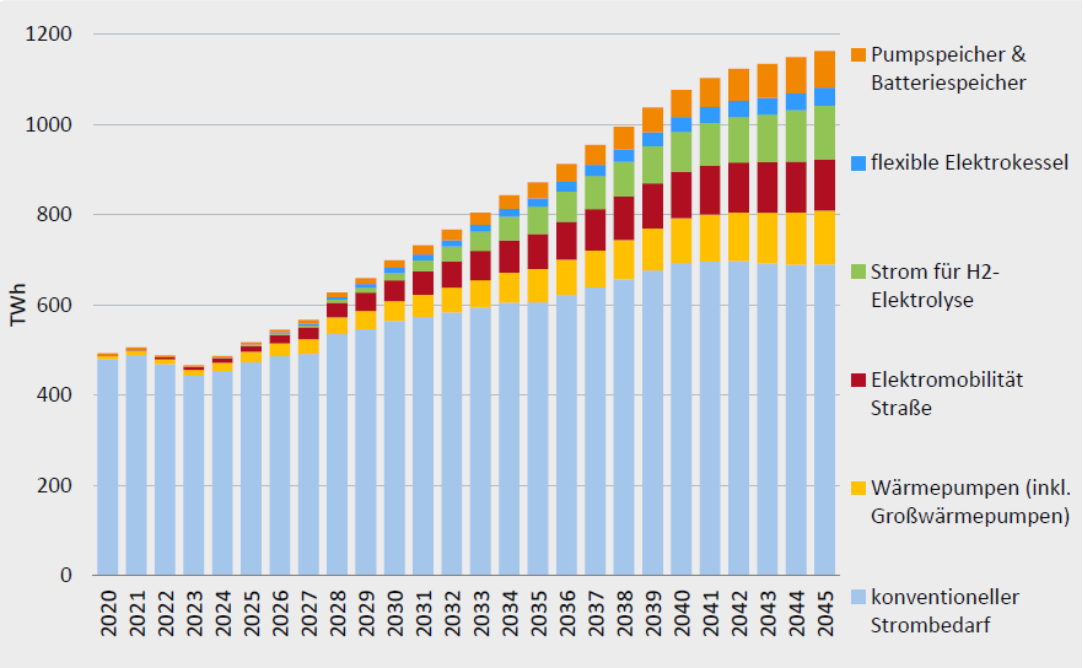
Bandbreite der Erdgaspreise in Europa
Quelle: [vbw 2024]

Der Strompreis ist stark von den Entwicklungen der Gaspreise abhängig. Die Gründe für das langfristig höhere Strompreisniveau liegen in höheren Gaspreisen und ansteigenden Preisen für Emissionshandelszertifikate.

Erdgaspreise
Oberer Preispfad: Ausfall der Europipeline, kompletter Stopp russischer Mengen, bis 2025 greift der EU-Gaspreisdeckel von 180 €/MWh (nominal)
Mittlerer Preispfad: Deutliche Zunahme an LNG-Importen, Russland liefert weiter Mengen nach Europa, aber auf deutlich reduziertem Niveau, Ausbau der LNG-Importinfrastrukturen sorgt für Beibehaltung der Versorgungssicherheit.
Unterer Preispfad: Wiederaufnahme russischer Gaslieferungen (Szenario ist derzeit unrealistisch)

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Prognos Strompreisprognose 2024 (vbw/Prognos)



Annahmen zur Entwicklung des Stromverbrauchs in Deutschland
Quelle: [vbw 2024]

Stromverbrauch
Aktuell ist ein Rückgang des Stromverbrauchs beobachtbar: Der Stromverbrauch nimmt ab Mitte der 2020er Jahre deutlich zu.

Treiber für den Anstieg bis 2030 sind:

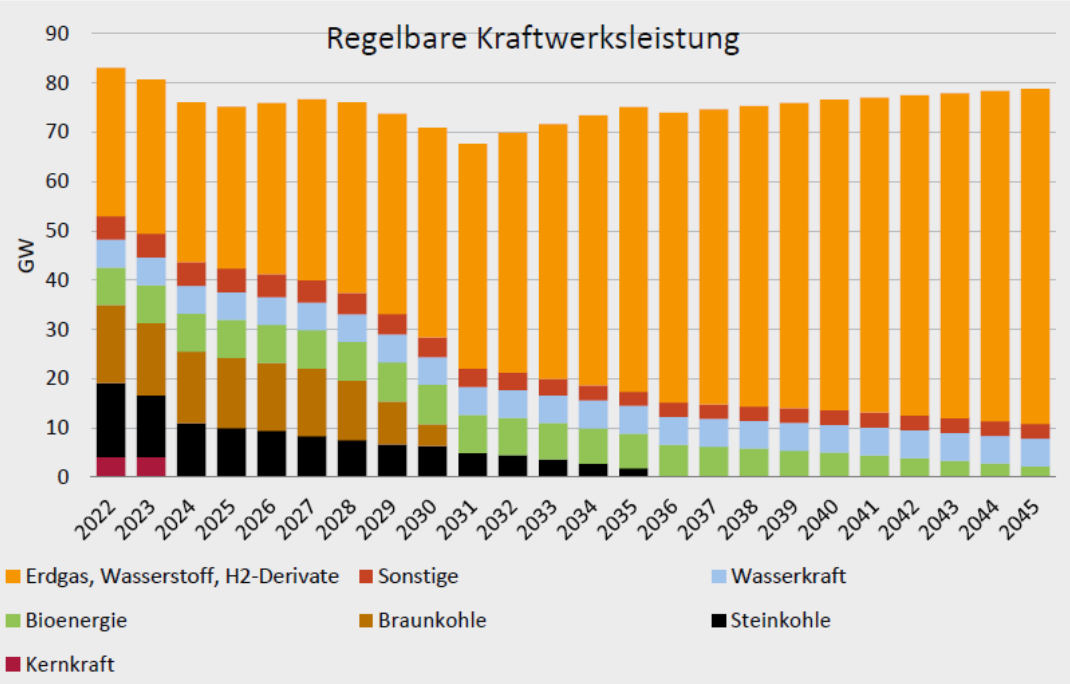
Elektromobilität (13 Mio. batterieelektrische Fahrzeuge)

Wärmepumpen (5,8 Mio. Stück)

Wasserstoffproduktion & Power to Heat (29 TWh p.a.)

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Prognos Strompreisprognose 2024 (vbw/Prognos)



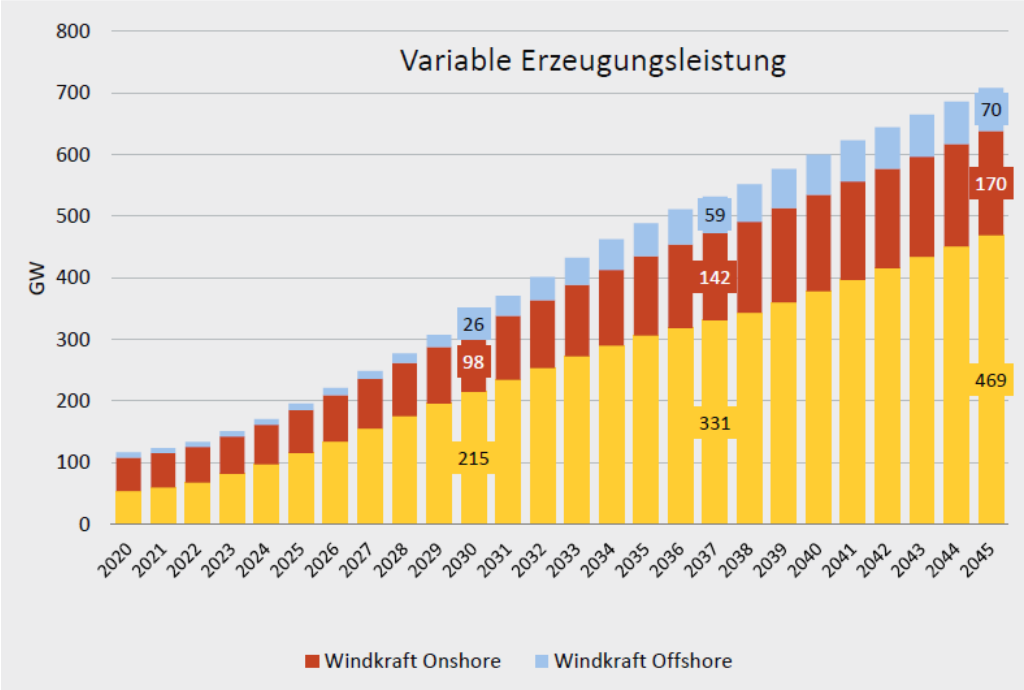
Annahmen zur Entwicklung der regelbaren Kraftwerksleistung in Deutschland
Quelle: [vbw 2024]

Regelbare Kraftwerksleistung
Bis Ende 2030 wird der weitere Bau von rund 13 GW Gaskapazitäten (netto) angenommen. Ab 2030 erfolgt die Verstromung von Wasserstoff.

Annahme: Die variablen Kosten dieser Kraftwerke orientieren sich weiter an fossil betriebenen Erdgaskraftwerken (Erdgaspreis plus CO_2 Zertifikate).
Die Differenzkosten zum Wasserstoff werden über staatliche Mechanismen ausgeglichen, da sonst mit signifikanten Strompreisanstiegen und/oder Verwerfungen auf den Strommärkten zu rechnen wäre.
Die letzten Braunkohlekraftwerke werden Ende 2030 außer Betrieb genommen. Der vollständige Kohleausstieg erfolgt Ende 2035.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Prognos Strompreisprognose 2024 (vbw/Prognos)



Annahmen zur Entwicklung der variablen Erzeugungsleistung in Deutschland
Quelle: [vbw 2024]

Variable Erzeugungsleistung
Der Ausbau erneuerbarer Energien verläuft sehr dynamisch, erreicht aber bei Windenergie nicht die Ziele des EEG 2023

Von folgendem mittleren Ausbau wird ausgegangen:

PV (gelb) : über 20 GW jährlich ab 2025

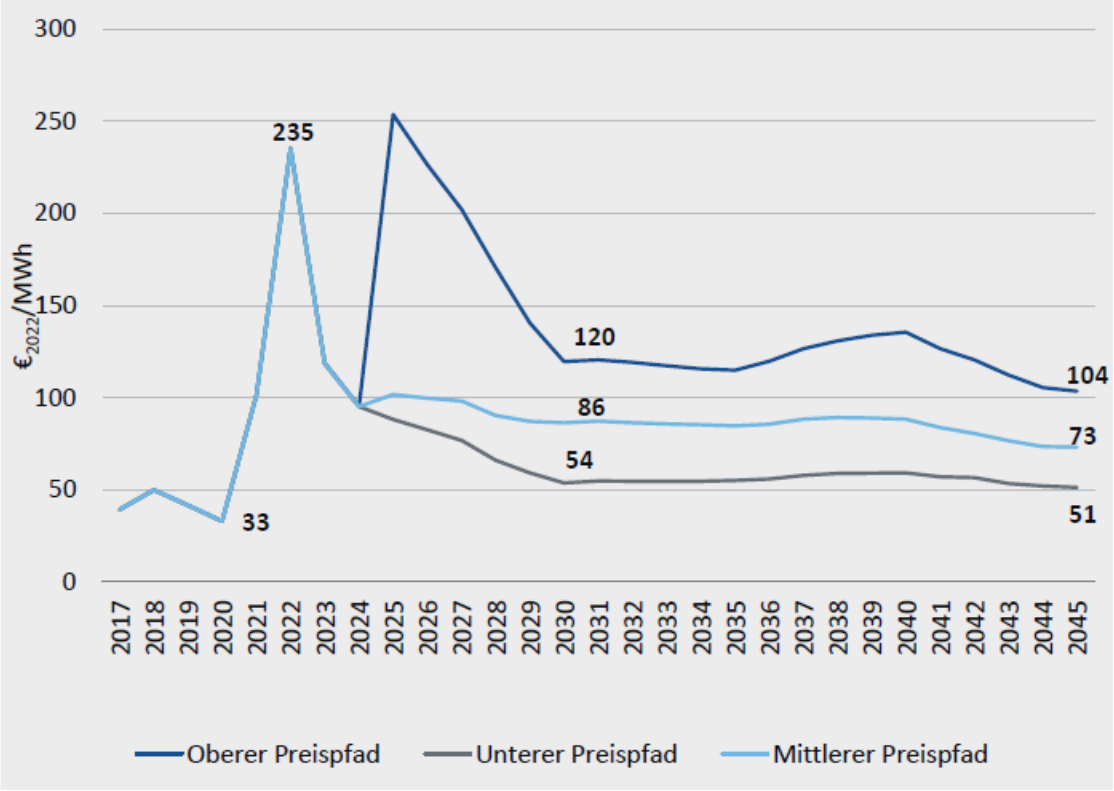
Wind Onshore : 6 GW jährlich ab 2025

Wind Offshore: 6 GW jährlich ab 2030

Bis 2040 wird ein Ausbau auf rund die fünffache Menge der aktuellen installierten variablen Leistung angenommen, wobei rund 2/3 davon auf PV-Kapazitäten entfallen.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Prognos Strompreisprognose 2024 (vbw/Prognos)



Annahmen zur Entwicklung der Großhandelsstrompreise (Basis: 2022)
Hinweis: Bei einer Darstellung in nominalen Preisen erhöht sich das Preisniveau längerfristig und liegt 2030 bei 103 €/MWh und 2045 bei 116 €/MWh.
Quelle: [vbw 2024]

Großhandelsstrompreise
Bis Ende der zwanziger Jahre ist die Entwicklung der Strompreise mit einem hohen Maß an Unsicherheit behaftet, wie die Unterschiede zwischen dem oberen, mittleren und unteren Strompreis zeigen. Der Grund dafür ist die große Bandbreite möglicher Gaspreisentwicklungen.

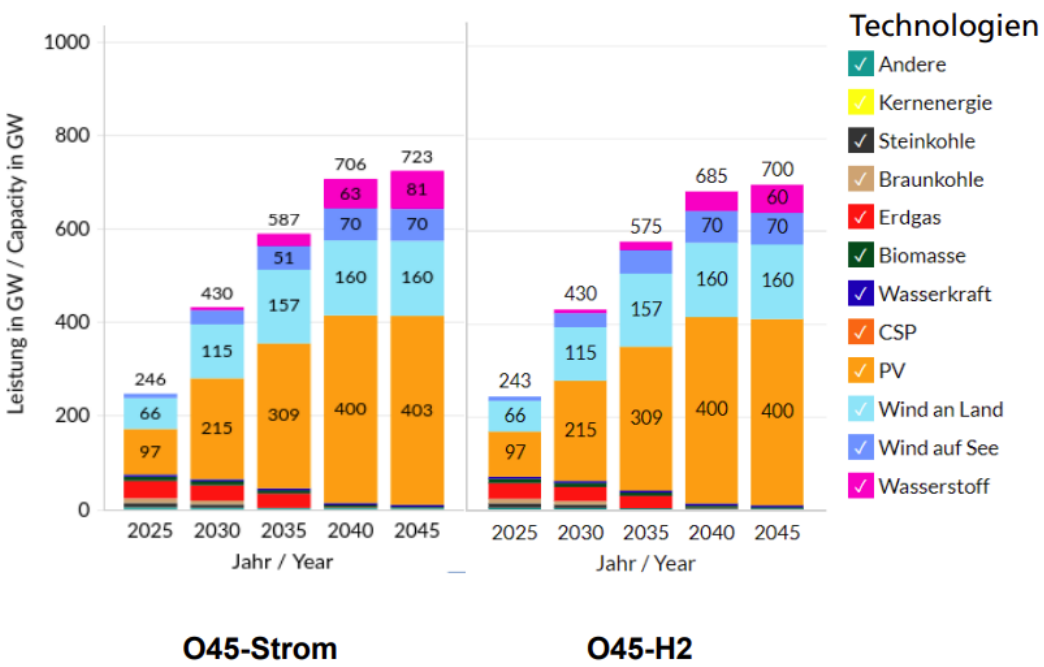
Im mittleren Strompreispfad fallen die Preise bis 2030 auf 86 €/MWh und sinken bis 2045 weiter auf etwa 73 €/MWh.

Der obere Strompreispfad steigt aufgrund der hohen Gaspreise im Jahr 2025 auf über 250 €/MWh und sinkt dann bis 2030 deutlich auf etwa 120 €/MWh.

Der untere Strompreispfad sinkt bis 2030 auf rund 54 €/MWh und verbleibt bis 2045 in etwa auf diesem Niveau.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Langfristszenarien BMWK 2025



O45-Strom **O45-H2**

Entwicklung der Erzeugungsleistung in Deutschland
Die O45-Szenarien sind die Hauptszenarien der Langfristszenarien und bilden die aktuellsten Entwicklungen und Erkenntnisse ab.
O45-Strom: Dieses Szenario untersucht einen Pfad Richtung Treibhausgasneutralität, der stark auf Stromnutzung setzt.
O45-H2: Dieses Szenario untersucht einen Pfad Richtung Treibhausgasneutralität, der stark auf Nutzung von Wasserstoff setzt. Quelle: [ISI 2025]

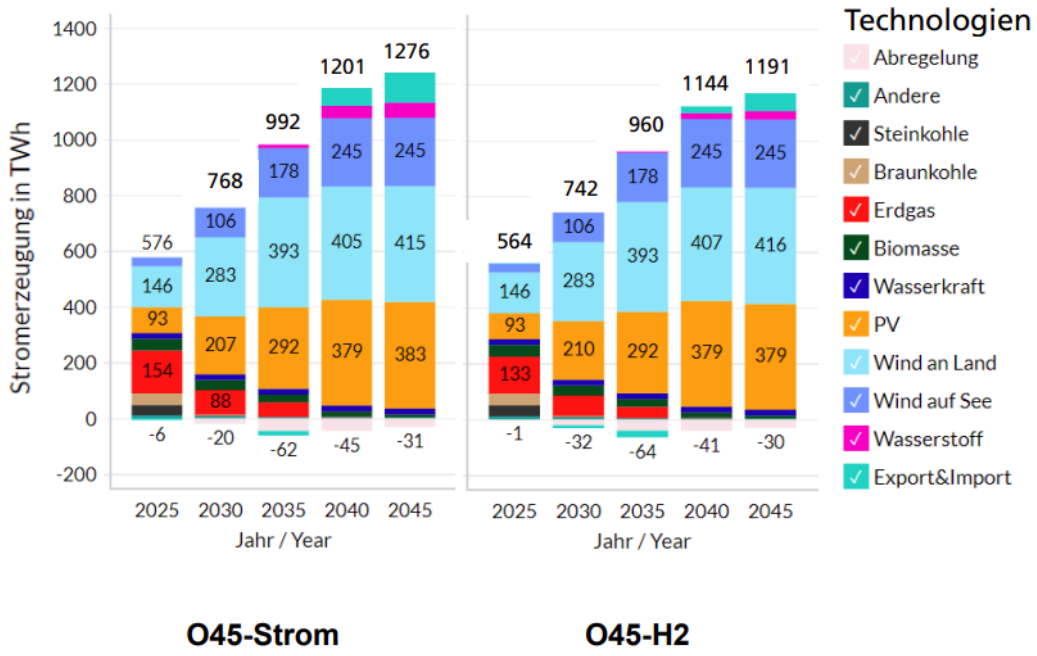
Installierte Leistung

- Die installierte Leistung an erneuerbaren Energien und Wasserstoff wird bis 2045 nahezu vollständig die Erzeugungskapazitäten abdecken.

- Je nach untersuchtem Szenario überwiegen Strom- oder Wasserstoffanwendungen, die dafür benötigten Stromerzeugungs-leistungen unterscheiden sich jedoch unerheblich.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Langfristszenarien BMWK 2025



Entwicklung der Stromerzeugung in Deutschland
Die O45-Szenarien sind die Hauptszenarien der Langfristszenarien und bilden die aktuellsten Entwicklungen und Erkenntnisse ab.
O45-Strom: Dieses Szenario untersucht einen Pfad Richtung Treibhausgasneutralität, der stark auf Stromnutzung setzt.
O45-H2: Dieses Szenario untersucht einen Pfad Richtung Treibhausgasneutralität, der stark auf Nutzung von Wasserstoff setzt. Quelle: [ISI 2025]

Stromerzeugung

- Die Stromerzeugung aus erneuerbaren Energien und Wasserstoff wird bis 2045 nahezu vollständig die Stromerzeugung abdecken.
- Je nach untersuchtem Szenario überwiegen Strom- oder Wasserstoffanwendungen, die dafür benötigten erzeugten Strommengen unterscheiden sich jedoch unerheblich.
- Die Langfristszenarien machen keine Aussagen zu der Entwicklung der Energie- und Strompreise, folgt man jedoch der Logik bspw. des World Energy Outlooks, werden die Systemkosten aufgrund niedrigerer Technologie- und Energieträgerkosten künftig weiter sinken. Damit sinken die Strompreise insgesamt.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey)

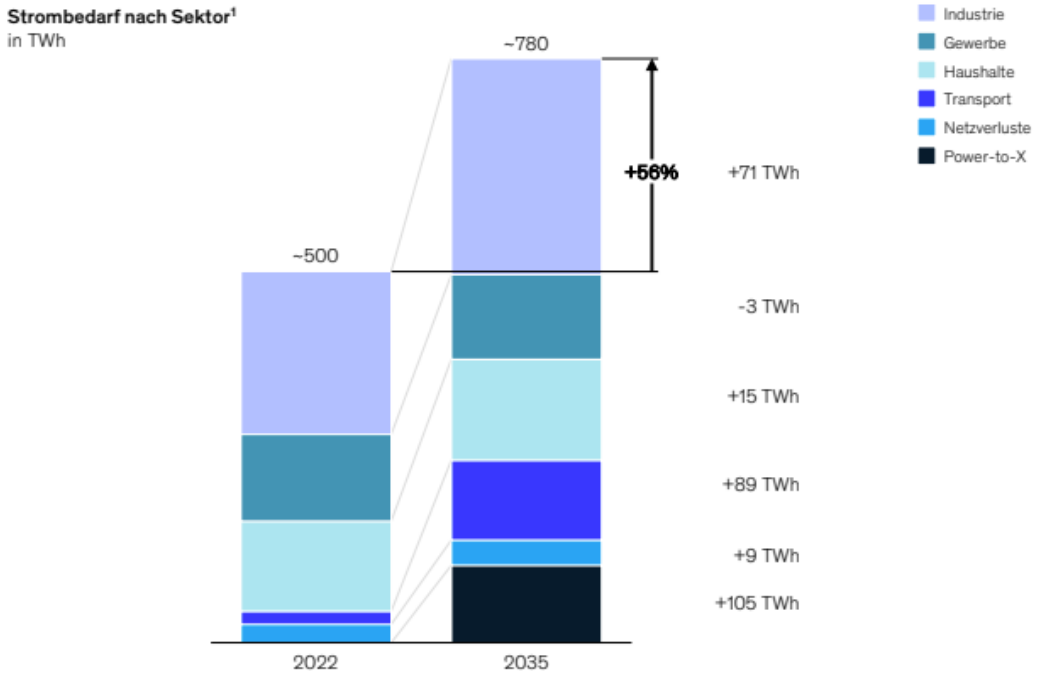
Ziel und Ansatz der Studie

Ein möglicher **Energiewendepfad** zeigt, wie bei gleicher Erfüllung der politisch vorgegebenen Emissionsminderungsziele zusätzlich die Versorgungssicherheit und die Wirtschaftlichkeit der Energiewende erhöht werden könnten und sich damit potenzielle Herausforderungen der aktuellen Planungen wie steigende Netzentgelte und etwaige regionale Versorgungsengpässe adressieren ließen.
Der skizzierte Pfad sieht im Vergleich zum aktuellen Planungsstand einen etwas geringeren Ausbau der Kapazitäten zur Stromgewinnung aus erneuerbaren Quellen vor (von etwa 148 GW auf 350 statt 506 GW in 2035). Stattdessen würden mehr Gaskraftwerke (+50 GW statt +9 GW bis 2035) insbesondere im Süden Deutschlands entstehen, wo der Strombedarf besonders hoch ist. Als positiver Effekt würden dann weniger aufwändige und kostenintensive Stromleitungen benötigt, weil mehr Energie dort erzeugt würde, wo sie benötigt wird, und bestehende Netze genutzt werden könnten.

Als Vergleichspfad (**Referenzpfad**) werden folgende Annahmen getroffen
Die steigende Stromnachfrage soll auf der Erzeugungsseite 2022 bis 2030 zu 80% durch den Ausbau der erneuerbaren Energien getragen werden. Zugleich werden netto etwa 20 GW disponible Stromerzeugungskapazitäten abgebaut (Ausstieg aus Kernenergie und Kohleverstromung). Der Ausbau der erneuerbaren Kapazitäten erfolgt auf etwa 506 GW (309 GW Photovoltaik, 40 GW Wind auf See und 157 GW Wind an Land) und zusätzlich 30 GW disponible Kapazitäten bis 2035. Der Ausbau der Transportnetze erfordert laut Netzentwicklungsplan 2023 Investitionen in Höhe von etwa 250 Mrd. EUR bis 2035. Dieser Bedarf resultiert insbesondere aus einem geografisch bedingten Ungleichgewicht zwischen der Erzeugung von Strom aus erneuerbaren Quellen im windstarken Norden und Osten einerseits sowie Photovoltaik im Süden andererseits.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey)

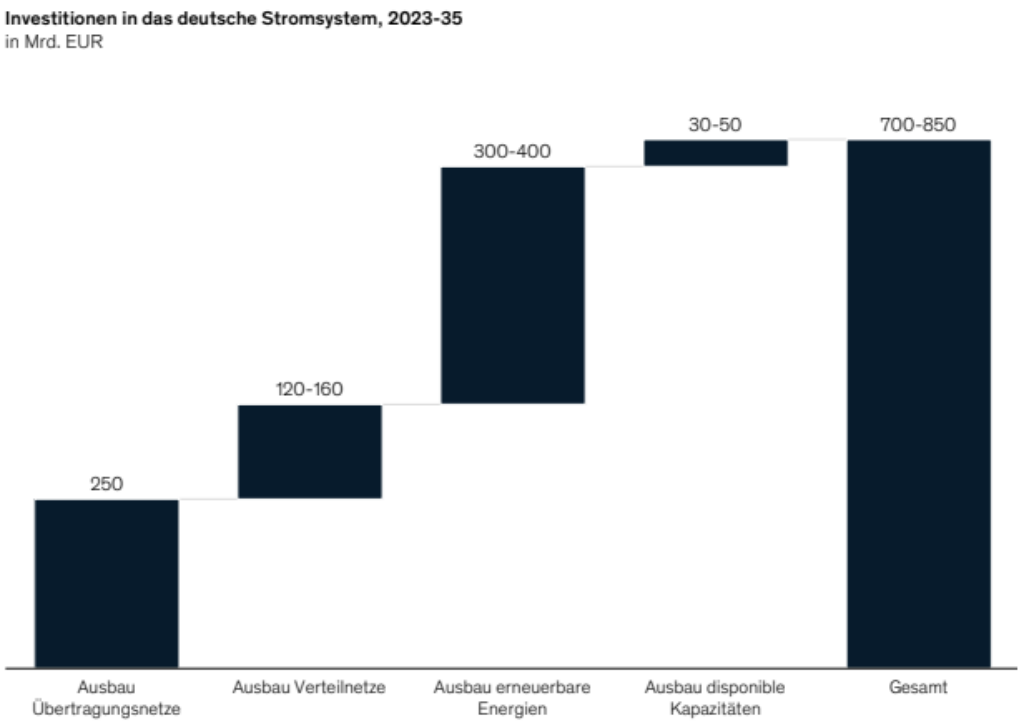


Quelle: [McKin 2024]

Für **beide Pfade** gleichermaßen wird von derselben geografischen Verteilung und Zunahme des Bedarfs auf rund 780 TWh im Jahr 2035 ausgegangen. Dies entspricht einer Zunahme des Bedarfs um 56% im Vergleich zu 2022 (rund 500 TWh) und ist vor allem bedingt durch die zunehmende Elektrifizierung im industriellen und privaten Bereich, die Zunahme der Elektromobilität und den Aufbau von Elektrolyseurkapazitäten. Der Anstieg des Strombedarfs ist je nach Region unterschiedlich. Im Jahr 2035 konzentrieren sich voraussichtlich 60% der Stromnachfrage (exklusive Elektrolyseure) auf die Bedarfszentren im Süden und Westen.
Mit dem Ausstieg aus Kernenergie und Kohleverstromung entfällt disponible Erzeugung, was wiederum die Überbauung der erneuerbaren Kapazitäten erfordert. Die vier deutschen Übertragungsnetzbetreiber gehen in ihrem Netzentwicklungsplan davon aus, dass die installierte Erzeugungsleistung zwischen 2020/21 und 2037 von 230 GW auf 615 bis 630 GW ansteigen wird. Somit würde die an das Netz angeschlossene Erzeugungsleistung bis 2037 um das Zweieinhalbfache wachsen – und damit stärker als die Nachfrage, die um das Anderthalbfache ansteigt.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey)

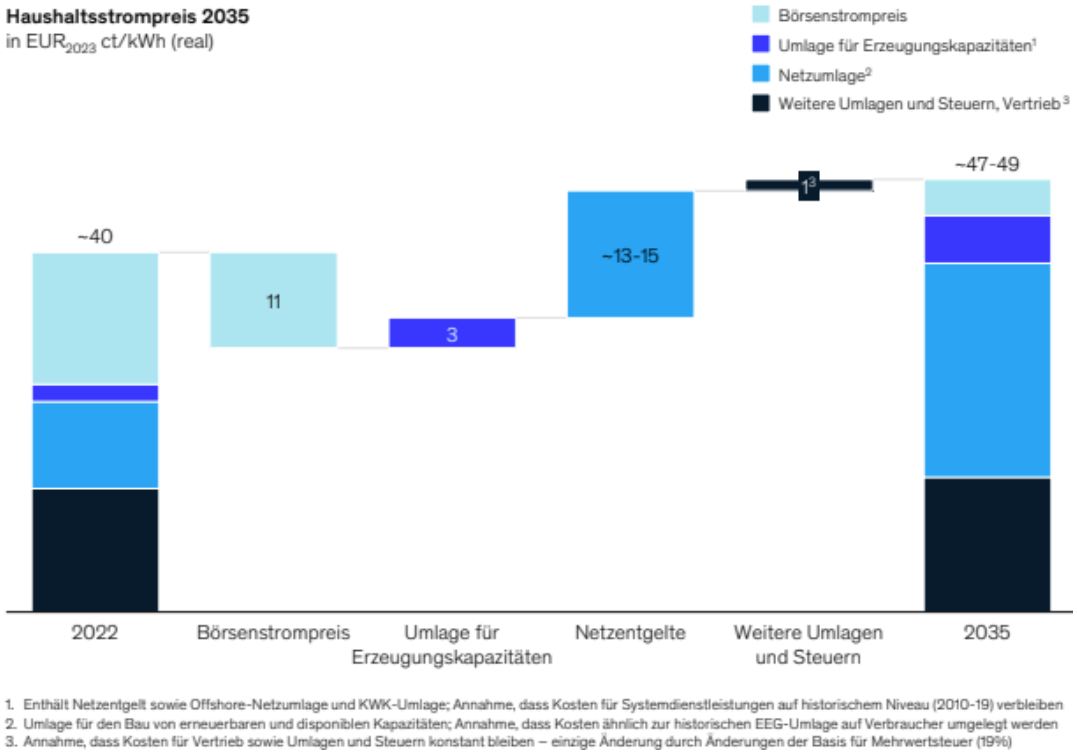


Quelle: [McKin 2024]

Netzausbaukosten: Der Ausbaubedarf gemäß dem Netzentwicklungsplan 2023 erfordert im Übertragungsnetz insgesamt Investitionen von über 310 Mrd. EUR, davon etwa 250 Mrd. EUR bis 2035. Die Analyse der einzelnen Maßnahmen ergibt, dass bei einer angenommenen Realisierung über fünf Jahre jährliche Investitionen von bis zu 25 Mrd. EUR bis 2037 erforderlich wären – das ist mehr als das Sechsfache der Netzinvestitionen der vier Übertragungsnetzbetreiber in 2018 (4 Mrd. EUR).
Für das Verteilnetz wird bis 2035 ein Investitionsbedarf von 120 bis 160 Mrd EUR angenommen. In der Spitze wird das jährliche Investitionsvolumen dabei 12 bis 16 Mrd. EUR pro Jahr betragen. Verglichen mit dem Volumen der vergangenen zehn Jahre werden die jährlichen Investitionen somit um das Drei- bis Vierfache steigen. Diese Aussage der Studie deckt sich mit den Angaben der 82 größten Verteilnetzbetreiber: 125 Mrd. EUR bis 2033 bzw. 237 Mrd. EUR bis 2045 (Angabe vom April 2024, nach Erscheinen der Studie).

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey)

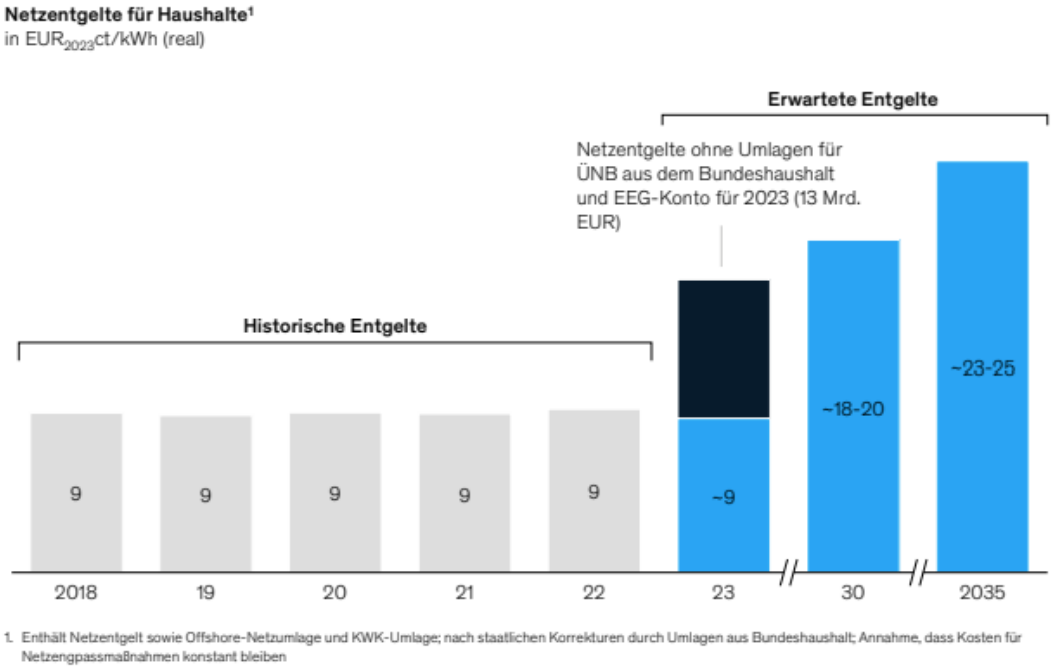


Quelle: [McKin 2024]

Preisentwicklung: Der forcierte Ausbau erneuerbarer Energien und die entsprechende Erhöhung ihres Anteils im Strommix haben langfristig positive Auswirkungen auf die Preisentwicklung am Großhandelsmarkt. Anders als der Großhandelsstrompreis könnte der Haushaltsstrompreis, inklusive aller Umlagen und Steuern, der Studie zufolge künftig steigen. Dieser Preis setzt sich zusammen aus dem Großhandelsstrompreis sowie den Netzentgelten, Umlagen für den Ausbau von Erzeugungskapazitäten und Steuern. Sonstige Komponenten werden in der Studie nicht analysiert und als gegeben angesehen. Basierend auf den gesamtsystemischen Investitionen in die Energiewende errechnet sich ein Anstieg des Preises auf rund 47 bis 49 EUR ct/kWh für Haushalte. Das entspricht einem Anstieg von 60% gegenüber der Periode von 2010 bis 2019 und übertrifft auch die Strompreise während der Energiekrise in den Jahren 2022/23.
Fazit: Der Haushaltsstrompreis hängt maßgeblich von den Preiskomponenten der Netzentgelte und Umlagen ab.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey)



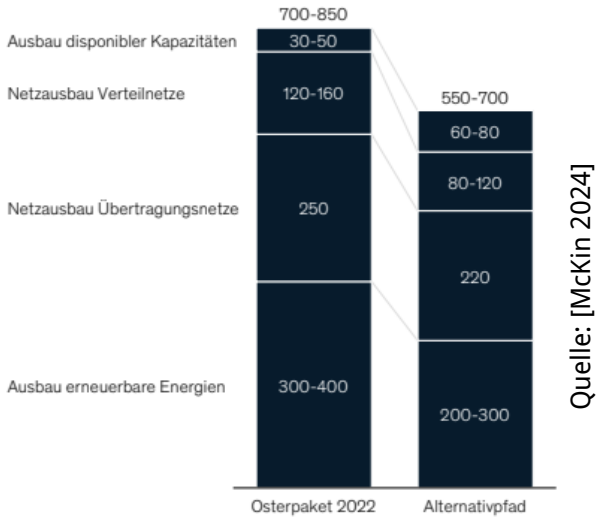
Quelle: [McKin 2024]

Fokus Netzentgelte: Bei den Netzentgelten ist aufgrund der drei- bis vierfach gesteigerten Investitionen im Vergleich zur historischen Entwicklung ein Anstieg zu erwarten. Die Investitionen haben Auswirkungen auf die Netzkosten, die Übertragungs- und Verteilnetzbetreiber geltend machen in Form von Kapitalkosten, Abschreibungen sowie gestiegenen operativen Kosten für den Betrieb eines umfangreicheren Systems. Diese Kosten werden derzeit staatlich bezuschusst, um größere Anstiege bei den Netzentgelten für Haushalte und Industrie zu vermeiden.
Die Modellierung der Studie prognostiziert, dass sich die Netzentgelte in 2035 auf 23 bis 25 EUR ct/kWh belaufen werden. Dies entspricht einer Verdreifachung der durchschnittlichen Netzentgelte im Vergleich zur Periode 2010 bis 2019.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

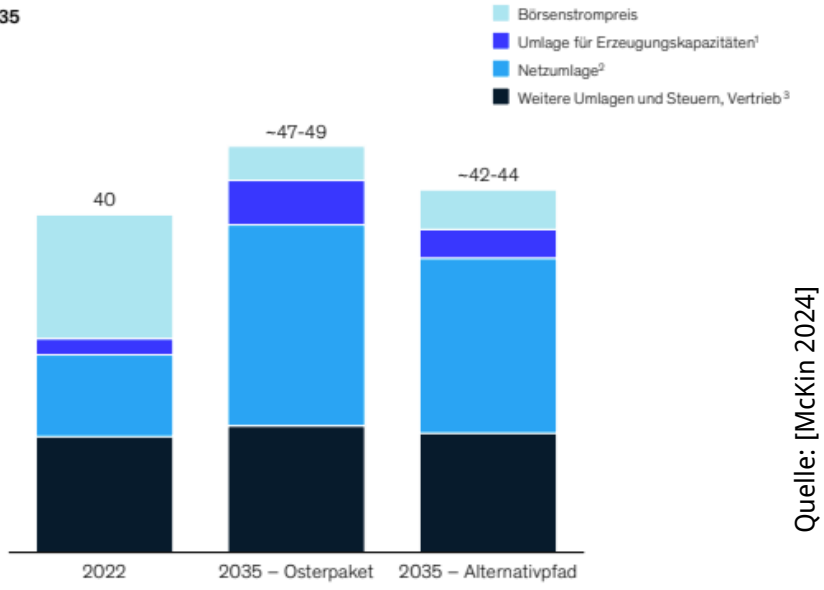
Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey)

Vergleich der benötigten Investitionen in das deutsche Stromsystem (2023-35)
in Mrd. EUR



Quelle: [McKin 2024]

Haushaltsstrompreis 2035
in EUR_{2023} ct/kWh (real)



1. Enthält Netzentgelt sowie Offshore-Netzumlage und KWK-Umlage; Annahme, dass Kosten für Systemdienstleistungen auf historischem Niveau (2010-19) verbleiben
2. Umlage für den Bau von erneuerbaren Energien und disponiblen Kapazitäten; Annahme, dass Kosten ähnlich zur historischen EEG-Umlage auf Verbraucher umgelegt werden
3. Annahme, dass Kosten für Vertrieb sowie Umlagen und Steuern konstant bleiben – einzige Änderung durch Änderungen der Basis für Mehrwertsteuer (19%)

Quelle: [McKin 2024]

Vergleich der Szenarien: Durch den geringeren Ausbau der erneuerbarer und dem stärkeren Ausbau disponibler Kapazitäten sind etwa 15% oder 70 Mrd. EUR weniger Investitionen in den Ausbau von Übertragungs- und Verteilnetzen erforderlich, da der Alternativpfad dem Nord-Süd-Gefälle zwischen Erzeugung und Verbrauch entgegenwirkt. Damit fallen auf dem Alternativpfad die langfristig fixen Systemkosten um 20% geringer aus. Grund sind die geringeren Investitionen, die über 20 bis 40 Jahre abgeschrieben werden und über diese Zeit die Verbraucherstrompreise konstant weniger stark belasten durch entsprechend niedrigere Netzentgelte und Umlagen. Für die Haushaltsstrompreise ergibt sich für 2035 im Alternativszenario mit 42 bis 44 ct/kWh gegenüber 47 bis 49 ct/kWh im Referenzszenario ein um 11% geringerer Preis.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Synopse

Untersuchte Studien:
- World Energy Outlook 2024 (IEA)
- Treibhausgas-Projektionen 2024 (UBA)
- Prognos Strompreisprognose 2024 (vbw/Prognos)
- Langfristszenarien 2025 (BMWK)
- Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey)

- Generell wird in den meisten Studien von einer langfristig rückläufigen Tendenz der Strompreise ausgegangen, begründet in sinkenden Systemkosten für die Stromerzeugung. Die Studie von McKinsey zeigt jedoch auf, dass insbesondere die hohen Investitionen in den Netzausbau insgesamt zu steigenden Strompreisen führen.
- Die größten Einfluss- und damit Unsicherheitsfaktoren bei der Preisentwicklung von Strom liegen in der Entwicklung der Netzentgelte, in der Preisentwicklung fossiler Energieträger (insb. Erdgas) und der CO_2-Zertifikate. Diese Unsicherheitsfaktoren verlieren jedoch auf längere Sicht ihre Relevanz durch das Ausscheiden fossiler Erzeugungskapazitäten im Strommarkt
- Sowohl in der Prognos-Strompreisprognose als auch den THG-Projektionen des UBA wird noch von einem kurzfristigen Anstieg der Strompreise bis zum Ende des Jahrzehnts ausgegangen. Dies wird mit dem Ausbau von Stromnetzen, steigenden CO_2-Zertifikatspreisen (fossile Kraftwerke haben in dieser Zeit noch eine relevante Kapazität) und dem Einsatz von Erdgas begründet. Dieser Effekt wird im oberen Preispfad der Prognos Strompreisprognose noch verstärkt.
- Mit Blick auf die Future-Preise an der Strombörse EEX bis 2029 zeigt sich ein minimaler Abwärtstrend bei den Strompreisen. Dies deckt sich mit den Aussagen der untersuchten Studien. Jedoch muss konstatiert werden, dass die Großhandelspreise für Strom insb. bei den Haushalten nur einen geringen Teil (ca. 20%) des Strompreises ausmachen, bei der Industrie liegt dieser Anteil höher (ca. 40%). So ist die Entwicklung von Steuern, Abgaben und Umlagen (hier insb. die Netzentgelte) maßgeblich für die Entwicklung der Endkundenpreise. Diese Aspekte sind in den untersuchten Studien nicht abgebildet und/oder nicht diskutiert. Bei der Prognose der Strompreise bis 2029 zeigt sich jedoch, dass die Netzentgelte weiter steigen werden.

10 METASTUDIE ZU LANGFRISTIGEN ENERGIEPREISENTWICKLUNGEN

Synopse

Untersuchte Studien:
- World Energy Outlook 2024 (IEA Internationale Energie Agentur) [IEA 2024]
- Treibhausgas-Projektionen 2024 (Umweltbundesamt) [UBA 2025]
- Prognos Strompreisprognose 2024 (Verband der Bayerischen Wirtschaft) [vbw 2024]
- BMWK Langfristszenarien 2025 [ISI 2025]
- Zukunftspfad Stromversorgung 2024 (McKinsey) [McKin 2024]

	IST	WEO 2024 (IEA)					THG-Projektionen 2025 (UBA)					Prognos 2024 (vbw/Prognos)					Zuk. Stromv. 2024 (McKinsey)				
[EUR/MWh$_{2023}$]	2024	2030	2035	2040	2045	2050	2030	2035	2040	2045	2050	2030	2035	2040	2045	2050	2030	2035	2040	2045	2050
Systemkosten der Erzeugung	171		75									86	85	88	73	70	65	80			
Netzkosten	114		19,4														190	240			
Abgaben, Umlagen und Steuern	117																140	125			
Strompreis Endkunde	**402**						**360**	**340**	**330**	**330**							**395**	**445**			

- Nicht alle Studien machen Aussagen zur Entwicklung der Strompreise und/oder zu den einzelnen Kostenbestandteilen
- Im WEO 2024 werden lediglich Angaben zu den Systemkosten der Erzeugung im Jahr 2035 in der EU sowie zu Netzkosten gemacht. Die angegebenen Netzkosten sind als deutlich zu niedrig einzuschätzen.
- In den THG-Projektionen des UBA wird ein „Haushaltsstrompreis“ angegeben.
- Prognos stellt eine Bandbreite an Stromgestehungskosten bis 2045 dar, welche im Mittel in vergleichbarer Höhe der anderen Studien liegen
- In den Langfristszenarien des BMWK sind keine Kosten und Preise angegeben.
- Im Zukunftspfad Stromversorgung von McKinsey werden im Referenzszenario die Kosten und Preise für alle Positionen ermittelt, hier überwiegen deutlich die Netzkosten. Im Alternativszenario sind diese Kosten um ca. 20% geringer.

INHALT

1 Zusammenfassung

2 Ölmarkt

3 Gasmarkt

4 Strommarkt

5 Wärmemarkt

6 Energiekosten

7 Preisentwicklung für Erdölprodukte bis 2029

8 Preisentwicklung für Erdgas bis 2029

9 Preisentwicklung für Strom bis 2029

10 Metastudie zur langfristigen Preisentwicklung

11 Anhang

11 ANHANG

Strompreise in der EU – IC / IF

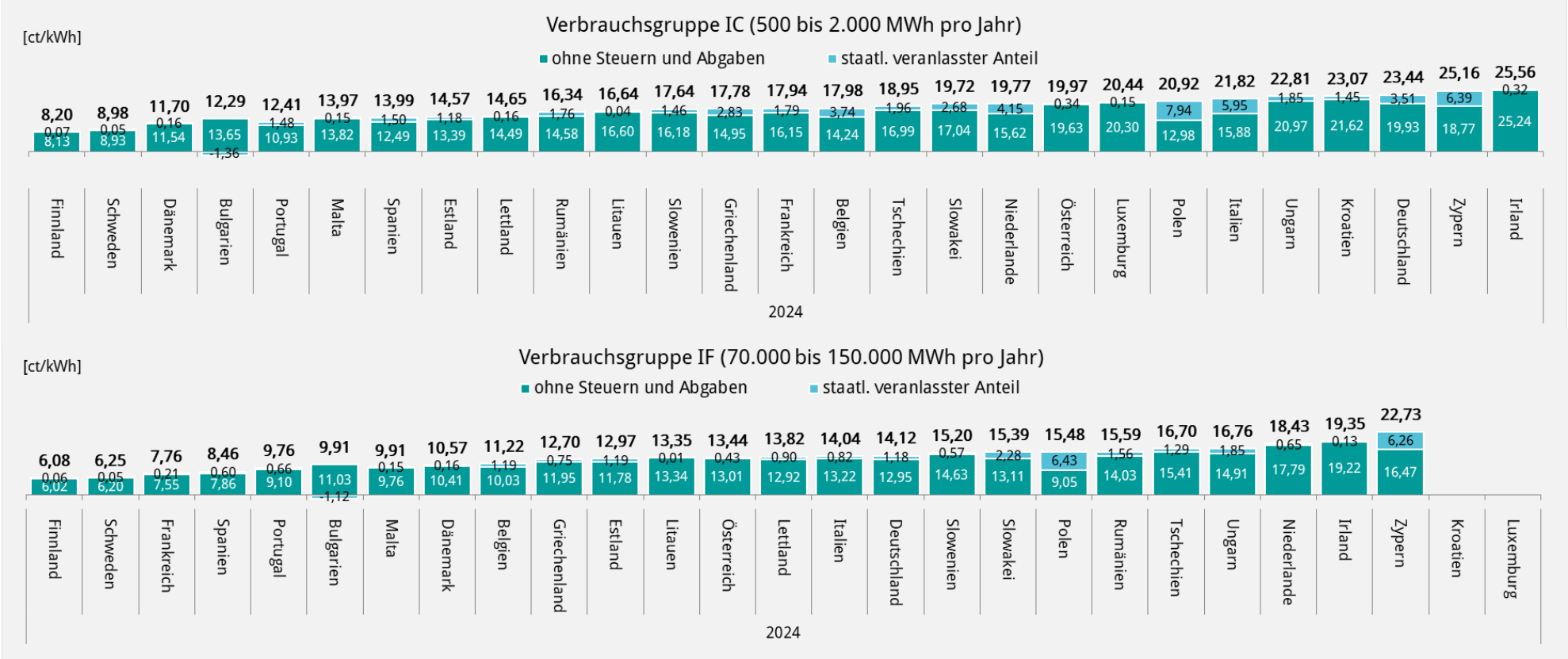


Abbildung 94 Industriestrompreise in den Ländern der Europäischen Union 2024 (IC und IF)
Quelle: [Eurostat 2025], Darstellung: IE Leipzig

11 ANHANG

Strompreise in der EU - Haushalte

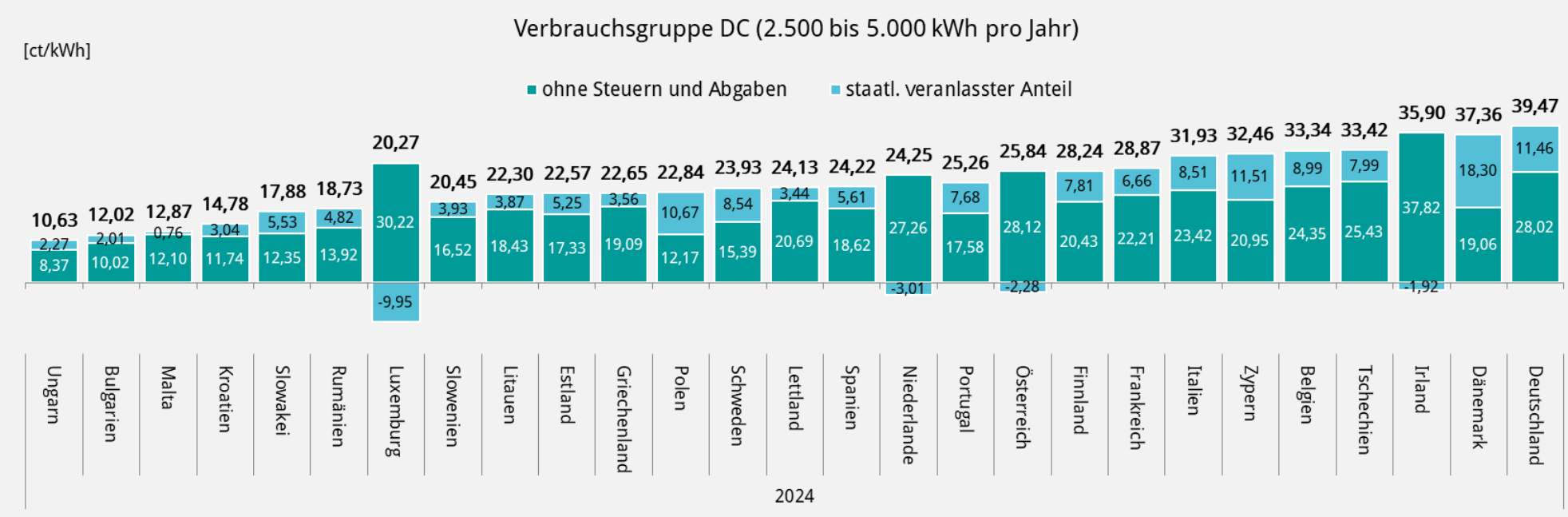


Abbildung 95 Haushaltsstrompreis in den Ländern der Europäischen Union 2024

Quelle: [Eurostat 2025], Darstellung: IE Leipzig

11 ANHANG

Spotmarktpreis Gas

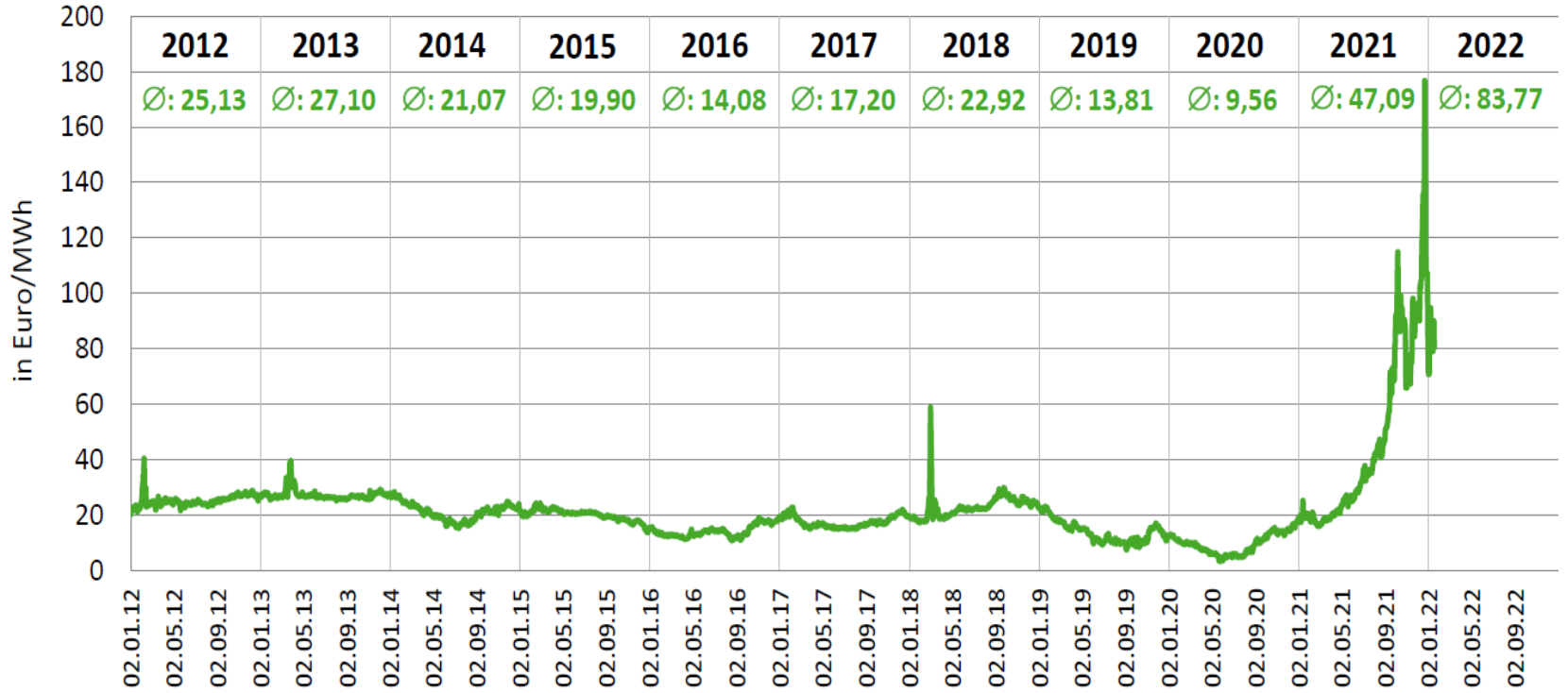


Abbildung 96 Preisentwicklung Erdgas Großhandel Spotmarkt
Quelle: [BDEW 2023b]

11 ANHANG

Spotmarktpreis Gas

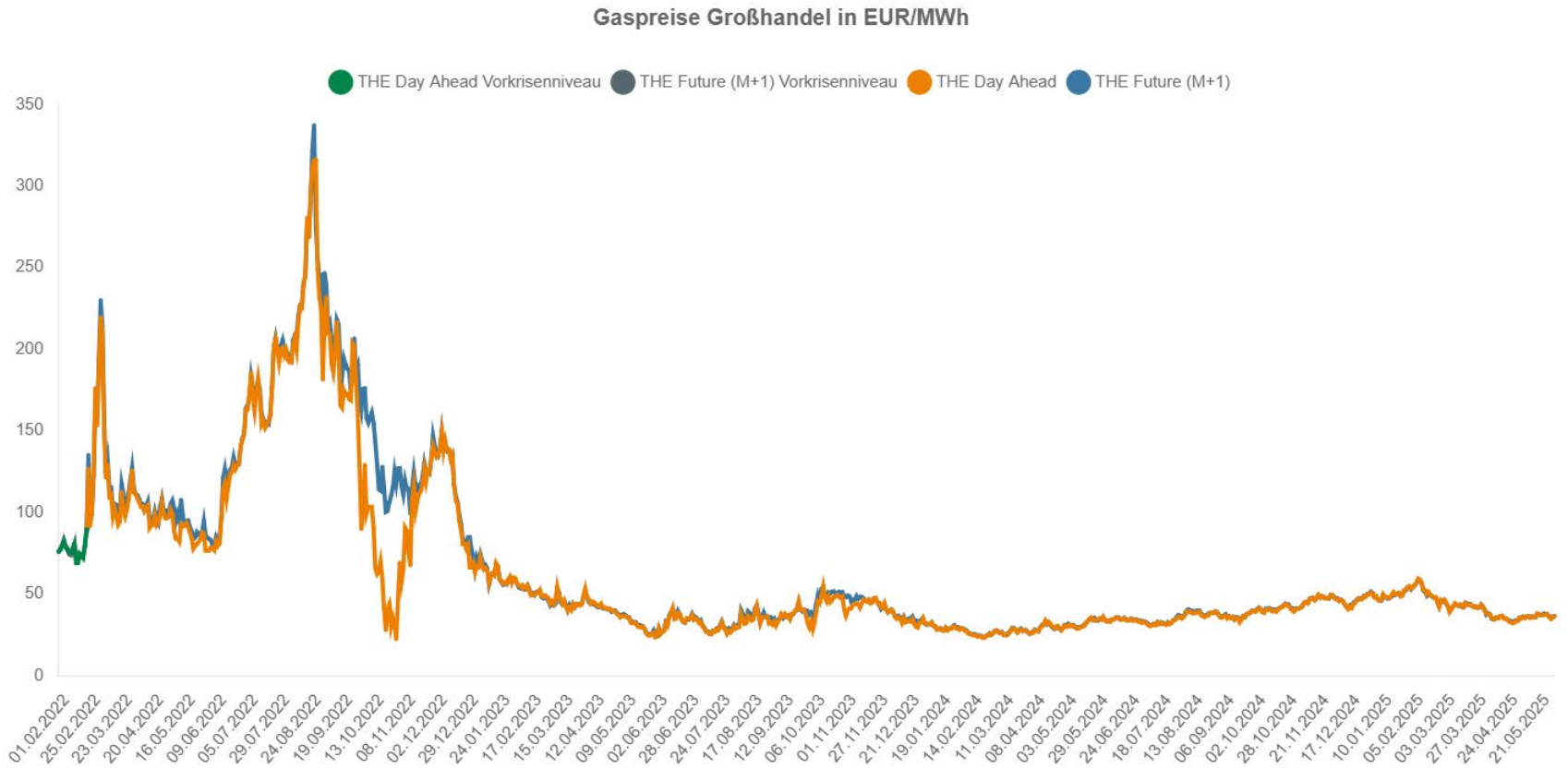


Abbildung 96 Preisentwicklung Erdgas Großhandel Spotmarkt
Quelle: [BNetzA 2025a]

11 ANHANG

Preise der Energieträger für Wärme

Energieträger	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Fernwärme	10,01	9,83	8,95	9,09	9,33	9,53	9,30	9,88	15,39	17,62
Pellets	5,10	4,79	5,03	5,15	5,21	4,86	4,96	10,76	8,10	5,98
Leichtes Heizöl	6,46	4,27	6,24	6,24	7,17	6,26	6,36	10,33	10,73	10,83
Erdgas	6,59	5,84	5,84	5,96	6,24	5,96	8,18	16,65	11,91	11,94
Strom für Nachtspeicherheizung	20,42	19,20	19,68	20,13	21,38	22,11	23,34	38,30	36,20	23,20
Strom für Wärmepumpe	21,37	20,63	21,12	21,47	22,65	23,39	24,48	51,41	37,10	25,40

Tabelle 6 Nominale Preise der Energieträger zur Ermittlung der jährlichen Verbrauchskosten zur Erzeugung von Wärme für Haushalte in Baden-Württemberg

Quelle: [FE 2025], [CARMEN 2025], [Verivox 2025] [Verivox 2024] [Verivox 2023] [Verivox 2022], [Verivox 2022a], [Verivox 2021], [Verivox 2020], [Verivox 2019], [Verivox 2019a], [Verivox 2018], [Verivox 2018a], [Verivox 2015], [IE 2016]

11 ANHANG

CO_2-Zertifikatspreise

Abbildung 97 Entwicklung der CO2-Zertifikatspreise (wöchentlicher und quartalsweiser Durchschnitt)
Quelle: [boerse.de], reale Preise

11 ANHANG

Jährliche Wärmeverbrauchskosten

Reale Kosten je Haushalt [Euro/a]	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Fernwärme	1.933	1.734	1.730	1.750	1.780	1.685	1.644	2.415	2.698
Pellets	1.188	1.228	1.237	1.233	1.146	1.133	2.259	1.603	1.156
Wärmepumpe	1.540	1.553	1.552	1.613	1.658	1.683	3.249	2.210	1.477
Heizöl	891	1.281	1.259	1.427	1.239	1.221	1.823	1.786	1.760
Erdgas	1.217	1.199	1.203	1.242	1.180	1.571	2.939	1.982	1.939
Nachtspeicher	2.387	2.412	2.424	2.538	2.613	2.674	4.033	3.594	2.248

Tabelle 7 Jährliche reale Verbrauchskosten zur Erzeugung von Wärme je Haushalt in Baden-Württemberg

Quelle: [FE 2025], [CARMEN 2025], [Verivox 2025] [Verivox 2024] [Verivox 2023] [Verivox 2022], [Verivox 2021], [Verivox 2021b], [IE 2013] Darstellung und Berechnung: IE Leipzig, Preisbasis 2015

11 ANHANG

WZ 08*	Verbrauchergruppen	WZ 03 Abschnitt	WZ 08 Abschnitt	UdPG ? WZ 03: C|D|E|F	UdPG ? WZ 08: B|C	Betriebe [Anzahl]		Beschäftigte [Anzahl]		Gezahlte Bruttoeinkommen [in Mio. Euro]		Umsatz [in Mio. Euro]		Anteil Auslandsumsatz [in %]		Bruttowertschöpfung [in Mio. Euro]	
GK	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen klein	.	.	NEIN	NEIN	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
GG	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen groß	.	.	NEIN	NEIN	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
41	Baugewerbe Hochbau	F	F	JA	NEIN		3.195		61.013		1.940		8.800	.	.		2.242
42	Baugewerbe Tiefbau	F	F	JA	NEIN		3.905		30.344		965		4.140	.	.		932
05	Kohlenbergbau	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Gewinnung von Erdöl und Erdgas	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Erzbergbau	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	C	B	JA	JA		159		4.720		246		1.079		10		414
09	Dienstleistungen f.d.Bergbau u.Gewinnung v.Steinen	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	D	C	JA	JA		845		72.138		2.389		19.441		25		3.675
11	Getränkeherstellung	D	C	JA	JA		91		7.942		380		2.497		19		883
12	Tabakverarbeitung	D	C	JA	JA	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
13	Herstellung von Textilien	D	C	JA	JA		120		10.087		441		1.962		52		601
14	Herstellung von Bekleidung	D	C	JA	JA		38		9.022		411		3.043		53		928
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	D	C	JA	JA		15		1.183		47		211		50		65
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	D	C	JA	JA		207		14.875		647		4.222		23		1.222
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	D	C	JA	JA		156		24.102		1.251		7.549		39		1.816
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	D	C	JA	JA		176		10.625		407		1.715		14		593
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	D	C	JA	JA	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	D	C	JA	JA		213		36.714		2.341		19.110		63		4.190
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	D	C	JA	JA		51		30.139		1.975		7.778		45		2.539
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	D	C	JA	JA		555		61.671		3.000		16.458		42		5.043
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	D	C	JA	JA		347		21.427		1.192		6.058		24		1.987
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	D	C	JA	JA		115		20.223		1.119		12.276		43		2.191
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	D	C	JA	JA		1.645		151.712		7.596		31.701		36		11.416
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	D	C	JA	JA		432		84.670		5.707		29.815		68		11.621
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	D	C	JA	JA		563		108.393		6.291		29.810		54		9.699
28	Maschinenbau	D	C	JA	JA		1.537		317.840		21.031		84.116		63		28.065
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	D	C	JA	JA		285		219.687		17.437		141.425		77		28.363
30	Sonstiger Fahrzeugbau	D	C	JA	JA		51		10.332		685		2.385		59		808
31	Herstellung von Möbeln	D	C	JA	JA		163		15.952		709		3.201		30		977
32	Herstellung von sonstigen Waren	D	C	JA	JA		416		51.491		2.649		10.569		63		4.328
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	D	C	JA	JA		325		22.166		1.485		4.908		20		1.824

Legende:

- Gewerbe, Handel, Dienstleistungen
- Produzierendes Gewerbe und Bergbau
- * außer GK und GG
- – nicht vorhanden
- . Zahlenwert unbekannt oder geheimzuhalten
- WZ Wirtschaftszweigklassifikation
- UdPG Unternehmen des Produzierenden Gewerbes gemäß § 2 Nr. 3 StromStG, Abschnitte der WZ03: C - Bergbau und Gewinnung von Steine und Erden | D - Verarbeitendes Gewerbe | E - Energie- und Wasserversorgung | F - Baugewerbe
- Unternehmen des Produzierenden Gewerbes gemäß § 3 Nr. 14 EEG 2012, Abschnitte WZ08: B - Bergbau und Gewinnung von Steine und Erden | C - Verarbeitendes Gewerbe

Tabelle 8 Grunddaten zu den Verbrauchergruppen im Jahr 2023 für Baden-Württemberg

Quelle: [StaBu 2024a], [StaBu 2024b], Darstellung IE Leipzig

11 ANHANG

WZ 08*	Typische Verbraucher der Verbrauchergruppen	WZ 03 Abschnitt	WZ 08 Abschnitt	UdPG ? WZ 03: C|D|E|F	UdPG ? WZ 08: B|C	Ø Umsatz je Betrieb/Verbraucher [in Mio. Euro]		Ø Bruttowertschöpfung je Betrieb/Verbraucher [in Mio. Euro]		Ø gezahlter Arbeitgeberbeitrag zur Rentenversicherung je Betrieb [in Euro]	Ø Anteil der Stromkosten am Umsatz (Basis Eurostat für DE) [in %]		Ø Anteil der Stromkosten an der Bruttowertschöpfung (Basis Eurostat DE) [in %]	
GK	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen klein	.	.	NEIN	NEIN	.	.	.	.	5.580	.	.	.	.
GG	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen groß	.	.	NEIN	NEIN	.	.	.	.	24.180	.	.	.	.
41	Baugewerbe Hochbau	F	F	JA	NEIN		3		0,7	56.474		0,7		2,9
42	Baugewerbe Tiefbau	F	F	JA	NEIN		1		0,2	22.980		2,6		11,8
05	Kohlenbergbau	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Gewinnung von Erdöl und Erdgas	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Erzbergbau	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	C	B	JA	JA		6,8		2,6	144.117		7,5		20,7
09	Dienstleistungen f.d.Bergbau u.Gewinnung v.Steinen	C	B	JA	JA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	D	C	JA	JA		23,0		4,3	262.882		2,0		10,8
11	Getränkeherstellung	D	C	JA	JA		27,4		9,7	388.007		2,3		6,4
12	Tabakverarbeitung	D	C	JA	JA	.	.	.	.	.	.	.	.	.
13	Herstellung von Textilien	D	C	JA	JA		16,3		5,0	341.538		2,3		7,5
14	Herstellung von Bekleidung	D	C	JA	JA		80,1		24,4	1.006.532		0,4		1,3
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	D	C	JA	JA		14,1		4,3	293.570		1,1		3,7
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	D	C	JA	JA		20,4		5,9	290.682		3,2		11,0
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	D	C	JA	JA		48,4		11,6	745.558		8,5		35,5
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	D	C	JA	JA		9,7		3,4	214.869		3,6		10,4
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	D	C	JA	JA	.	.	.	.	.	.	.	.	.
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	D	C	JA	JA		89,7		19,7	1.022.268		1,7		7,6
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	D	C	JA	JA		152,5		49,8	3.602.191		1,6		4,8
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	D	C	JA	JA		29,7		9,1	502.666		3,1		10,2
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	D	C	JA	JA		17,5		5,7	319.585		5,4		16,5
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	D	C	JA	JA		106,7		19,1	905.197		4,1		22,8
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	D	C	JA	JA		19,3		6,9	429.459		2,7		7,4
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	D	C	JA	JA		69,0		26,9	1.228.624		0,8		1,9
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	D	C	JA	JA		52,9		17,2	1.039.220		0,9		2,6
28	Maschinenbau	D	C	JA	JA		54,7		18,3	1.272.514		0,9		2,7
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	D	C	JA	JA		496,2		99,5	5.689.908		0,6		3,1
30	Sonstiger Fahrzeugbau	D	C	JA	JA		46,8		15,8	1.248.273		1,0		2,9
31	Herstellung von Möbeln	D	C	JA	JA		19,6		6,0	404.382		1,3		4,1
32	Herstellung von sonstigen Waren	D	C	JA	JA		25,4		10,4	592.161		1,1		2,6
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	D	C	JA	JA		15,1		5,6	425.055		0,6		1,5

Legende:

- Gewerbe, Handel, Dienstleistungen
- Produzierendes Gewerbe
- * außer GK und GG
- – nicht vorhanden
- . Zahlenwert unbekannt oder geheimzuhalten
- WZ Wirtschaftszweigklassifikation
- UdPG Unternehmen des Produzierenden Gewerbes gemäß § 2 Nr. 3 StromStG, Abschnitte der WZ03: C - Bergbau und Gewinnung von Steine und Erden | D - Verarbeitendes Gewerbe | E - Energie- und Wasserversorgung | F - Baugewerbe
  Unternehmen des Produzierenden Gewerbes gemäß § 3 Nr. 14 EEG 2012, Abschnitte WZ08: B - Bergbau und Gewinnung von Steine und Erden | C - Verarbeitendes Gewerbe

Tabelle 9 Charakterisierung durchschnittlicher Verbraucher nach Branchen in Baden-Württemberg im Jahr 2023

Quelle: [SLBW 2024] [Eurostat 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b], Berechnung und Darstellung IE Leipzig

11 ANHANG

Strompreiskomponenten	Entlastungs- und Befreiungstatbestände 2023	
	Berücksichtigung im Rahmen der Strompreisanalyse	**keine Berücksichtigung** im Rahmen der Strompreisanalyse
KWK-Umlage	• Entlastung von der KWK-Umlage für UdPG[2] mit einem Stromkostenanteil an der BWS von ≥ 13 % gemäß § 64 (1) Nr. 2a EEG 2021 (Liste 1, Anlage 4), ohne Berücksichtigung der Mindestumlage (§ 27 (1) Num. 2 KWKG i.V.m. § 64 (2) Nr. 4 EEG) • Entlastung von der KWK-Umlage für UdPG[2] mit einem Stromkostenanteil an der BWS von ≥ 20 % gemäß § 64 (1) Nr. 2b EEG 2021 (Liste 2, Anlage 4), ohne Berücksichtigung der Mindestumlage (§ 27 (1) Num. 2 KWKG i.V.m. § 64 (2) Nr. 4 EEG)	• Übergangs- und Härtefallbestimmungen zur BesAR gemäß § 103 (3) und (4) EEG 2021
§ 19 StromNEV-Umlage	• Entlastung von der § 19 StromNEV-Umlage für den über 1 GWh hinausgehenden Verbrauch gemäß §19 (2) StromNEV • Entlastung von der § 19 StromNEV-Umlage für UdPG[1] mit einem Stromkostenanteil am Umsatz von > 4 % gemäß § 19 (2) StromNEV	
Offshorehaftungs-Umlage	• Entlastung von der Offhsorehaftungs-Umlage für UdPG[2] mit einem Stromkostenanteil an der BWS von ≥ 13 % gemäß § 64 (1) Nr. 2a EEG 2021 (Liste 1, Anlage 4), ohne Berücksichtigung der Mindestumlage (§ 27 (1) Num. 2 KWKG i.V.m. § 64 (2) Nr. 4 EEG) • Entlastung von der Offhsorehaftungs-Umlage für UdPG[2] mit einem Stromkostenanteil an der BWS von ≥ 20 % gemäß § 64 (1) Nr. 2b EEG 2021 (Liste 2, Anlage 4), ohne Berücksichtigung der Mindestumlage (§ 27 (1) Num. 2 KWKG i.V.m. § 64 (2) Nr. 4 EEG)	
Lastabschaltungs-Umlage	• keine Entlastung von der Lastabschaltungs-Umlage (AbLaV 2016)	
Konzessionsabgabe	• Ermäßigte Konzessionsabgabe für Sondervertragskunden gemäß § 2 (2) KAV • Vollständige Befreiung von der Konzessionsabgabe für Sondervertragskunden gemäß § 2 (3) KAV	• Absenkung der Konzessionsabgabe für Tarifkunden mit Schwachlasttarif gemäß § 2 (2) KAV
Stromsteuer	Stromsteuerentlastung: • Ermäßigung der Stromsteuer für UdPG[1] gemäß § 9b StromStG • Entlastung in Sonderfällen für UdPG[1] gemäß § 10 StromStG	Stromsteuerbefreiung: • energieintensive Produktionsprozesse gemäß § 9a StromStG • Strom aus Netzen mit 100 % erneuerbaren Energien gemäß § 9 (1) StromStG • Eigenstrombedarf zur Stromerzeugung gemäß § 9 (1) StromStG • Stromverwendung im räumlichen Zusammenhang gemäß § 9 (1) StromStG • Strom aus Notstromaggregaten gemäß § 9 (1) StromStG
Netzentgelt (inkl. Messtellenbetrieb, Messung und Abrechnung)	*• keine allgemeingültigen Entlastungs- bzw. Befreiungstatbestände vorhanden*	• Entgeltbefreiung für hohe Gleichmäßigkeit gemäß § 19 (2) S.2 StromNEV • Individuelles Netzentgelt für atypische Netznutzung gemäß § 19 (2) S.1 StromNEV
Beschaffung und Vertrieb (inkl. Marge)	*• keine Entlastungs- bzw. Befreiungstatbestände vorhanden*	

[1]Unternehmen des Produzierenden Gewerbes (UdPG) gemäß § 2 Nr. 3 StromStG, Abschnitte der WZ03: C - Bergbau und Gewinnung von Steine und Erden | D - Verarbeitendes Gewerbe | E - Energie- und Wasserversorgung | F - Baugewerbe

[2]Unternehmen des Produzierenden Gewerbes (UdPG) gemäß § 3 Nr. 14 EEG 2012, Abschnitte WZ08: B - Bergbau und Gewinnung von Steine und Erden | C - Verarbeitendes Gewerbe

Tabelle 10 Berücksichtigte Entlastungs- und Befreiungstatbestände im Rahmen der Strompreisanalyse 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2022] [EEG 2021] [StromStG 2015] [KAV 2006], [AbLaV 2016], Zusammenstellung und Darstellung IE Leipzig

11 STROMPREISE BEISPIELHAFTER UNTERNEHMEN/BRANCHEN

Besonders bedeutende Branchen in Baden-Württemberg und deren Beschäftigte und Umsatz 2023 im Vergleich

Beschäftigte

Ranking	WZ 08	Verbrauchergruppen	Anzahl Beschäftigte 2023
1	28	**Maschinenbau**	**317.840**
2	29	**Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen**	**219.687**
3	25	**Herstellung von Metallerzeugnissen**	**151.712**
4	27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	108.393
5	26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	84.670
6	10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	72.138
7	22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	61.671
8	32	Herstellung von sonstigen Waren	51.491
9	20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	36.714
10	21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	30.139
11	17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	24.102
12	33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	22.166
13	23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	21.427
14	24	Metallerzeugung und -bearbeitung	20.223
15	31	Herstellung von Möbeln	15.952
16	16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	14.875
17	18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	10.625
18	30	Sonstiger Fahrzeugbau	10.332
19	13	Herstellung von Textilien	10.087
20	14	Herstellung von Bekleidung	9.022
21	11	Getränkeherstellung	7.942
22	08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	4.720
23	15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	1.183

Umsatz

Ranking	WZ 08	Verbrauchergruppen	Umsatz in 10^3 Euro 2023
1	29	**Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen**	**141.424.930**
2	28	**Maschinenbau**	**84.116.435**
3	25	**Herstellung von Metallerzeugnissen**	**31.701.008**
4	26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	29.815.134
5	27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	29.809.854
6	10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	19.441.151
7	20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	19.110.461
8	22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	16.457.567
9	24	Metallerzeugung und -bearbeitung	12.276.069
10	32	Herstellung von sonstigen Waren	10.568.856
11	21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	7.778.265
12	17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	7.548.633
13	23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	6.058.276
14	33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	4.907.775
15	16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	4.221.666
16	31	Herstellung von Möbeln	3.200.931
17	14	Herstellung von Bekleidung	3.043.204
18	11	Getränkeherstellung	2.497.275
19	30	Sonstiger Fahrzeugbau	2.384.928
20	13	Herstellung von Textilien	1.961.643
21	18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	1.714.590
22	08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	1.079.325
23	15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	210.859

Abbildung 98a Die drei bedeutendsten und 20 weitere Branchen nach Beschäftigten, Umsatz, Bruttowertschöpfung und Stromverbrauch des produzierenden Gewerbes in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [SLBW 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b], Auswertung und Darstellung IE Leipzig

11 STROMPREISE BEISPIELHAFTE UNTERNEHMEN/BRANCHEN

Besonders bedeutende Branchen in Baden-Württemberg und deren Bruttowertschöpfung und Stromverbräuche 2023 im Vergleich

Bruttowertschöpfung

Ranking	WZ 08	Verbrauchergruppen	Bruttowertschöpfung in Mio. Euro 2023
1	28	**Maschinenbau**	**25.942**
2	29	**Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen**	**25.647**
3	25	**Herstellung von Metallerzeugnissen**	**11.862**
4	26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	10.142
5	27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	9.591
6	22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	5.483
7	20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	5.196
8	32	Herstellung von sonstigen Waren	4.259
9	10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	3.685
10	24	Metallerzeugung und -bearbeitung	2.490
11	17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	2.311
12	23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	2.193
13	21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	2.153
14	33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	1.563
15	16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	1.452
16	31	Herstellung von Möbeln	1.048
17	18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	715
18	14	Herstellung von Bekleidung	667
19	13	Herstellung von Textilien	640
20	11	Getränkeherstellung	623
21	30	Sonstiger Fahrzeugbau	606
22	08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	406
23	15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	73

Stromverbrauch

Ranking	WZ 08	Verbrauchergruppen	Stromverbrauch in MWh 2023
1	29	**Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen**	**3.593.889**
2	25	**Herstellung von Metallerzeugnissen**	**3.080.556**
3	28	**Maschinenbau**	**2.767.500**
4	17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	2.718.889
5	24	Metallerzeugung und -bearbeitung	2.117.778
6	22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	1.961.111
7	10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	1.443.611
8	20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	1.253.611
9	23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	1.248.611
10	27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	927.222
11	26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	826.111
12	16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	498.611
13	21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	497.500
14	32	Herstellung von sonstigen Waren	392.500
15	08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	293.889
16	18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	220.000
17	11	Getränkeherstellung	208.333
18	13	Herstellung von Textilien	162.222
19	31	Herstellung von Möbeln	141.111
20	33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	91.389
21	30	Sonstiger Fahrzeugbau	85.278
22	14	Herstellung von Bekleidung	41.944
23	15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	8.056

Abbildung 98b Die drei bedeutendsten und 20 weitere Branchen nach Beschäftigten, Umsatz, Bruttowertschöpfung und Stromverbrauch des produzierenden Gewerbes in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [SLBW 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b], Auswertung und Darstellung IE Leipzig

11 ANHANG

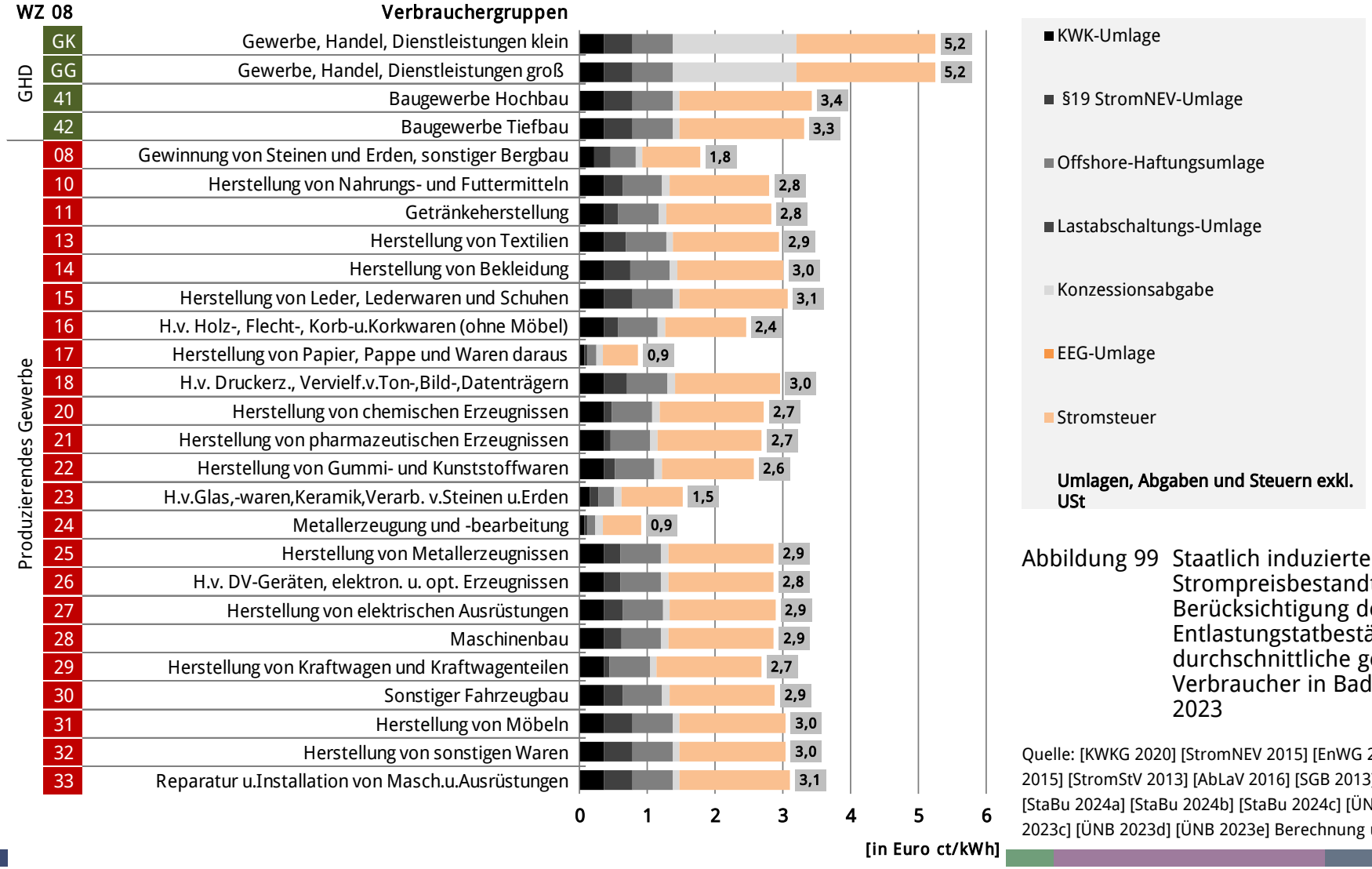


Abbildung 99 Staatlich induzierte Strompreisbestandteile unter Berücksichtigung der Entlastungstatbestände für durchschnittliche gewerbliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2022] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [AbLaV 2016] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b] [StaBu 2024c] [ÜNB 2023a] [ÜNB 2023b] [ÜNB 2023c] [ÜNB 2023d] [ÜNB 2023e] Berechnung und Darstellung IE Leipzig

11 ANHANG

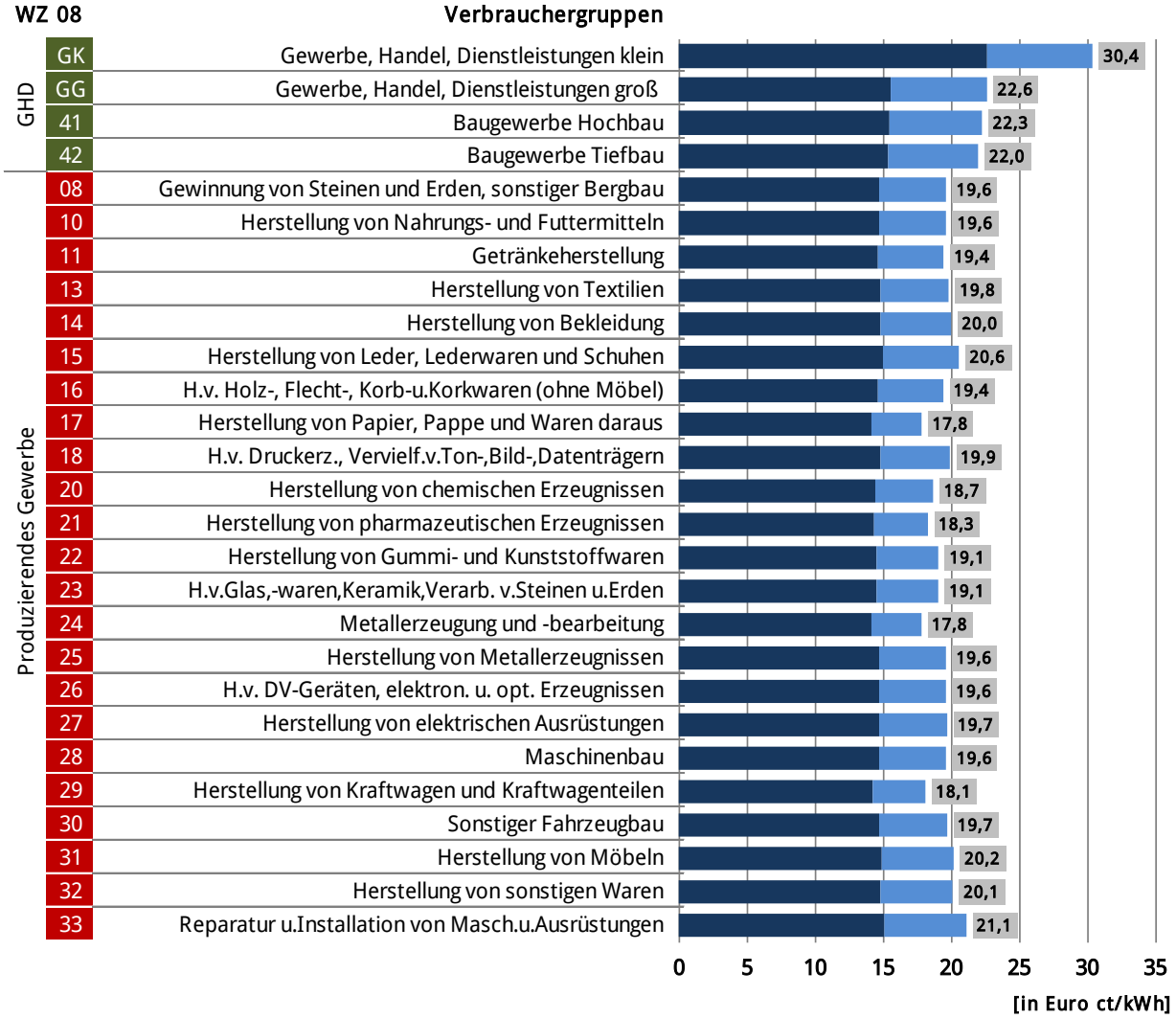


Abbildung 100 Spezifische Kosten für Transport, Beschaffung und Vertrieb (inkl. Marge) für durchschnittliche gewerbliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2023

Quelle: [BNetzA 2024] [SLBW 2024] Berechnung und Darstellung IE Leipzig

11 ANHANG

WZ 08*	Verbrauchergruppen	Umlagen, Abgaben und Steuern exkl. USt in €ct/kWh									Staatlich induzierter Anteil am Strompreis in Prozent									Veränderung 2023 ggü. 2014	
		2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	in €ct/kWh	in %-Punkte
GK	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen klein	10,7	11,1	11,6	11,4	11,3	11,6	11,5	8,8	5,2	45,0%	48,5%	48,5%	48,5%	45,4%	45,0%	43,9%	30,5%	14,7%	-5,50	-30,3%
GG	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen groß	10,7	11,1	11,6	11,4	11,3	11,6	11,5	8,8	5,2	47,3%	50,8%	51,0%	51,0%	47,8%	47,5%	46,2%	32,1%	18,8%	-5,50	-28,4%
41	Baugewerbe Hochbau	8,9	9,3	9,7	9,6	9,5	9,8	9,6	7,0	3,4	43,4%	47,1%	47,6%	47,6%	44,3%	44,1%	42,8%	27,7%	13,3%	-5,50	-30,1%
42	Baugewerbe Tiefbau	8,8	9,2	9,6	9,5	9,3	9,7	9,5	6,9	3,3	43,7%	47,4%	47,9%	47,9%	44,6%	44,5%	43,1%	27,7%	13,1%	-5,50	-30,6%
05	Kohlenbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Gewinnung von Erdöl und Erdgas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Erzbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	4,6	5,0	5,3	5,3	5,1	5,4	5,3	3,9	1,8	34,3%	38,8%	40,7%	39,3%	36,8%	37,4%	35,4%	20,9%	8,3%	-2,84	-26,0%
09	Dienstleistungen f.d.Bergbau u.Gewinnung v.Steinen	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	7,6	8,1	8,6	8,6	8,6	9,0	8,9	6,3	2,8	46,3%	50,6%	52,2%	51,2%	49,3%	49,4%	47,6%	29,6%	12,5%	-4,84	-33,8%
11	Getränkeherstellung	7,8	8,1	8,7	8,7	8,8	9,1	9,0	6,4	2,8	47,3%	51,6%	53,5%	52,3%	50,4%	50,5%	48,5%	30,1%	12,7%	-4,94	-34,6%
12	Tabakverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
13	Herstellung von Textilien	7,8	8,3	8,9	9,0	9,0	9,4	9,2	6,5	2,9	47,3%	51,8%	53,5%	52,4%	49,9%	49,6%	47,8%	30,0%	12,9%	-4,86	-34,4%
14	Herstellung von Bekleidung	8,4	8,9	9,4	9,2	9,1	9,4	9,3	6,6	3,0	47,3%	51,7%	52,6%	51,3%	49,1%	49,2%	47,4%	29,9%	13,1%	-5,43	-34,2%
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	8,5	8,9	9,4	9,2	9,1	9,5	9,3	6,7	3,1	45,5%	50,8%	52,0%	50,4%	48,1%	48,1%	46,0%	29,1%	13,0%	-5,43	-32,6%
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	7,6	7,9	8,4	8,5	8,5	8,7	8,5	6,0	2,4	46,3%	50,5%	52,3%	51,3%	49,4%	49,6%	47,6%	29,0%	11,2%	-5,17	-35,1%
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	1,2	1,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	0,9	15,3%	18,5%	19,6%	20,0%	18,6%	18,2%	16,9%	10,3%	4,6%	-0,39	-10,7%
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	7,8	8,3	8,8	8,8	8,8	9,3	9,1	6,6	3,0	46,7%	51,1%	52,5%	51,4%	49,4%	49,5%	47,6%	29,9%	13,0%	-4,86	-33,8%
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	7,5	7,8	8,4	8,4	8,5	9,1	8,9	6,3	2,7	49,0%	52,9%	55,2%	54,1%	52,3%	53,1%	50,9%	31,3%	12,7%	-4,79	-36,3%
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	8,1	8,2	8,8	8,8	8,8	9,1	8,9	6,3	2,7	52,1%	55,5%	57,9%	56,7%	54,5%	54,8%	52,3%	32,1%	12,8%	-5,40	-39,2%
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	7,5	7,8	8,4	8,5	8,7	9,0	8,7	6,1	2,6	47,7%	51,8%	53,9%	52,9%	51,1%	51,1%	49,0%	29,9%	11,8%	-4,97	-35,9%
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	7,1	7,4	7,8	8,0	8,1	8,4	8,2	5,7	1,5	46,4%	50,4%	52,0%	51,3%	49,6%	49,9%	47,7%	28,4%	7,4%	-5,63	-39,0%
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	1,4	1,4	1,5	2,2	2,2	1,7	2,1	1,6	0,9	16,6%	19,0%	20,3%	26,1%	24,0%	19,5%	22,1%	11,3%	4,8%	-0,49	-11,7%
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	8,2	8,5	9,0	9,0	8,9	9,3	9,1	6,4	2,9	48,1%	52,1%	53,7%	52,5%	50,4%	50,2%	48,4%	30,1%	12,7%	-5,30	-35,3%
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	8,3	8,7	9,2	9,1	9,0	9,3	9,1	6,4	2,8	48,0%	51,8%	53,2%	51,9%	49,7%	49,8%	48,4%	30,2%	12,7%	-5,45	-35,2%
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	8,3	8,5	9,1	9,0	9,0	9,3	9,1	6,5	2,9	48,3%	52,1%	53,6%	52,3%	50,1%	50,1%	48,2%	30,1%	12,8%	-5,37	-35,5%
28	Maschinenbau	8,2	8,5	9,0	8,9	8,9	9,3	9,1	6,5	2,9	48,6%	52,3%	53,9%	52,6%	50,5%	50,4%	48,4%	30,1%	12,7%	-5,36	-35,9%
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	8,1	8,2	8,7	8,7	8,8	9,1	8,9	6,3	2,7	53,1%	56,6%	59,2%	57,9%	55,9%	55,6%	53,1%	32,4%	12,9%	-5,40	-40,2%
30	Sonstiger Fahrzeugbau	8,3	8,6	9,1	9,0	9,0	9,3	9,1	6,5	2,9	48,3%	52,0%	53,5%	52,4%	50,3%	49,8%	48,3%	30,1%	12,8%	-5,38	-35,5%
31	Herstellung von Möbeln	8,4	8,8	9,3	9,2	9,1	9,4	9,3	6,6	3,0	47,6%	51,7%	52,8%	51,4%	49,1%	49,2%	47,3%	29,7%	13,1%	-5,34	-34,5%
32	Herstellung von sonstigen Waren	8,4	8,9	9,3	9,2	9,1	9,4	9,3	6,6	3,0	47,5%	51,7%	52,8%	51,4%	49,2%	49,2%	47,4%	29,9%	13,1%	-5,37	-34,3%
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	8,5	8,9	9,4	9,3	9,2	9,5	9,3	6,7	3,1	45,1%	49,2%	49,9%	48,5%	46,1%	46,1%	45,3%	28,5%	12,8%	-5,42	-32,3%

Abbildung 101 Entwicklung der staatlich induzierten Strompreisbestandteile unter Berücksichtigung der Entlastungstatbestände für durchschnittliche gewerbliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2014, 2016 bis 2023

Quelle: [KWKG 2020] [StromNEV 2015] [EnWG 2021] [EEG 2021] [StromStG 2015] [StromStV 2013] [AbLaV 2016] [SGB 2013] [KAV 2006] [SLBW 2024] [StaBu 2024a] [StaBu 2024b] [StaBu 2024c] [ÜNB 2023a] [ÜNB 2023b] [ÜNB 2023c] [ÜNB 2023d], [IE 2024], Berechnung und Darstellung IE Leipzig

11 ANHANG

WZ 08	Verbrauchergruppen	Transport in €ct/kWh									Anteil Transport am Strompreis in Prozent									Veränderung 2023 ggü. 2014	
		2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	in €ct/kWh	in %-Punkte
GK	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen klein	5,9	6,2	6,5	6,6	6,7	7,0	7,0	7,6	7,8	24,9%	26,9%	27,3%	27,5%	27,0%	27,3%	37,4%	45,5%	21,9%	1,87	-3,0%
GG	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen groß	5,3	5,5	5,8	5,9	5,9	6,3	6,3	6,8	7,0	23,2%	25,2%	25,5%	25,7%	25,2%	25,5%	34,7%	42,7%	25,3%	1,77	2,1%
41	Baugewerbe Hochbau	5,1	5,3	5,5	5,6	5,7	6,0	6,0	6,5	6,8	24,7%	26,9%	27,1%	27,2%	26,7%	27,0%	37,6%	47,2%	26,5%	1,73	1,8%
42	Baugewerbe Tiefbau	4,9	5,1	5,4	5,5	5,5	5,8	5,8	6,3	6,6	24,3%	26,6%	26,7%	26,9%	26,3%	26,7%	37,1%	46,8%	26,1%	1,71	1,8%
05	Kohlenbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Gewinnung von Erdöl und Erdgas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Erzbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	3,4	3,6	3,7	3,8	3,8	4,0	4,0	4,5	4,9	25,5%	28,5%	28,3%	28,0%	27,2%	27,9%	41,6%	51,2%	23,0%	1,48	-2,5%
09	Dienstleistungen f.d.Bergbau u.Gewinnung v.Steinen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	3,5	3,7	3,7	3,8	3,8	4,1	4,1	4,5	4,9	20,9%	23,1%	22,8%	22,6%	21,9%	22,6%	30,9%	40,7%	22,1%	1,49	1,1%
11	Getränkeherstellung	3,3	3,5	3,6	3,6	3,7	4,0	4,0	4,4	4,8	20,3%	22,4%	22,0%	21,9%	21,2%	21,9%	30,0%	39,6%	21,5%	1,46	1,3%
12	Tabakverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
13	Herstellung von Textilien	3,3	3,6	3,7	3,8	3,9	4,3	4,3	4,7	5,1	20,3%	22,4%	22,1%	22,0%	21,8%	22,7%	31,1%	40,8%	22,3%	1,73	2,0%
14	Herstellung von Bekleidung	3,8	4,0	4,1	4,2	4,2	4,4	4,4	4,8	5,2	21,1%	23,0%	23,1%	23,1%	22,6%	23,1%	31,7%	41,1%	22,6%	1,43	1,5%
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	4,2	4,2	4,2	4,4	4,4	4,7	4,8	5,3	5,6	22,5%	23,7%	23,5%	23,8%	23,3%	23,9%	33,3%	43,1%	23,7%	1,39	1,2%
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	3,4	3,6	3,6	3,7	3,7	3,9	3,9	4,3	4,8	20,8%	23,0%	22,6%	22,4%	21,6%	22,2%	30,5%	40,8%	21,8%	1,33	1,0%
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,8	2,8	3,1	3,7	28,3%	34,3%	34,6%	33,1%	30,9%	33,1%	57,1%	61,9%	19,6%	1,34	-8,7%
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	3,5	3,7	3,8	3,9	3,9	4,3	4,3	4,7	5,1	20,8%	22,9%	22,7%	22,6%	22,0%	22,8%	31,2%	41,0%	22,4%	1,64	1,6%
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	2,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,4	3,4	3,8	4,3	18,5%	20,9%	20,4%	20,1%	19,4%	19,9%	27,0%	36,5%	19,9%	1,42	1,4%
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	2,6	2,9	2,8	2,9	2,9	3,1	3,1	3,5	4,0	16,9%	19,4%	18,6%	18,5%	18,0%	18,8%	25,4%	34,6%	19,0%	1,36	2,1%
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	3,1	3,3	3,3	3,4	3,5	3,7	3,7	4,1	4,5	19,6%	21,9%	21,4%	21,2%	20,5%	21,4%	29,1%	39,0%	21,0%	1,45	1,4%
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	3,1	3,3	3,3	3,4	3,4	3,7	3,7	4,1	4,5	20,1%	22,5%	22,3%	21,9%	21,0%	21,8%	30,0%	40,7%	22,0%	1,44	2,0%
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	2,4	2,6	2,5	2,6	2,6	2,9	2,8	3,1	3,6	28,2%	34,0%	34,0%	30,3%	28,7%	32,5%	50,9%	60,1%	19,4%	1,25	-8,8%
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	3,4	3,6	3,7	3,7	3,8	4,1	4,1	4,5	4,9	20,1%	22,3%	22,0%	21,9%	21,3%	22,3%	30,2%	40,0%	21,8%	1,48	1,7%
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	3,5	3,8	3,9	3,9	4,0	4,3	4,1	4,5	4,9	20,4%	22,7%	22,5%	22,5%	22,0%	22,6%	30,2%	40,0%	21,8%	1,35	1,4%
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	3,4	3,7	3,7	3,8	3,9	4,2	4,1	4,5	5,0	20,1%	22,4%	22,2%	22,1%	21,6%	22,4%	30,5%	40,3%	22,0%	1,53	1,9%
28	Maschinenbau	3,3	3,6	3,6	3,7	3,8	4,1	4,1	4,5	4,9	19,8%	22,2%	21,9%	21,8%	21,2%	22,1%	30,3%	40,1%	21,9%	1,58	2,1%
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	2,4	2,7	2,6	2,6	2,6	3,0	3,0	3,3	3,8	16,0%	18,4%	17,6%	17,5%	16,8%	18,2%	24,5%	33,9%	18,5%	1,41	2,5%
30	Sonstiger Fahrzeugbau	3,4	3,7	3,8	3,8	3,8	4,2	4,1	4,5	5,0	20,1%	22,5%	22,2%	22,1%	21,5%	22,6%	30,4%	40,2%	22,0%	1,52	1,9%
31	Herstellung von Möbeln	3,7	3,9	4,0	4,1	4,2	4,4	4,5	4,9	5,3	20,8%	22,9%	22,9%	23,0%	22,5%	23,1%	31,7%	41,6%	22,9%	1,66	2,1%
32	Herstellung von sonstigen Waren	3,7	3,9	4,0	4,1	4,1	4,4	4,4	4,9	5,3	20,9%	23,0%	22,9%	23,0%	22,4%	23,1%	31,6%	41,4%	22,8%	1,57	1,9%
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	4,3	4,5	4,7	4,9	5,0	5,2	5,0	5,6	6,0	22,9%	25,0%	25,1%	25,3%	25,0%	25,4%	34,2%	44,5%	24,6%	1,63	1,7%

Abbildung 102 Entwicklung der spezifischen Kosten für Transport (Netzentgelte) für durchschnittliche gewerbliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2014, 2016 bis 2023

Quelle: [BNetzA 2024] [SLBW 2024], [IE 2024], Berechnung und Darstellung IE Leipzig

11 ANHANG

WZ 08	Verbrauchergruppen	Beschaffung in €ct/kWh									Anteil Beschaffung am Strompreis in Prozent									Veränderung 2023 ggü. 2014	
		2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2014	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	in €ct/kWh	in %-Punkte
GK	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen klein	7,2	5,6	5,8	6,1	6,8	7,2	7,6	12,5	22,6	30,1%	24,5%	24,2%	25,1%	27,5%	27,7%	29,1%	43,3%	63,4%	15,40	33,3%
GG	Gewerbe, Handel, Dienstleistungen groß	6,7	5,2	5,3	5,6	6,4	6,6	7,1	12,0	15,6	29,5%	24,0%	23,5%	24,5%	26,9%	27,0%	28,5%	43,4%	55,9%	8,85	26,4%
41	Baugewerbe Hochbau	6,6	5,1	5,2	5,5	6,2	6,4	6,9	11,8	15,5	31,9%	26,0%	25,4%	26,5%	29,0%	28,9%	30,6%	46,6%	60,2%	8,90	28,3%
42	Baugewerbe Tiefbau	6,4	5,0	5,1	5,4	6,1	6,3	6,8	11,7	15,4	32,0%	26,0%	25,3%	26,5%	29,1%	28,9%	30,6%	46,9%	60,8%	8,93	28,8%
05	Kohlenbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
06	Gewinnung von Erdöl und Erdgas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
07	Erzbergbau	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
08	Gewinnung von Steinen und Erden, sonstiger Bergbau	5,4	4,2	4,1	4,4	5,0	5,0	5,6	10,5	14,7	40,2%	32,6%	31,1%	32,6%	36,0%	34,7%	37,5%	55,5%	68,7%	9,27	28,5%
09	Dienstleistungen f.d.Bergbau u.Gewinnung v.Steinen	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Herstellung von Nahrungs- und Futtermitteln	5,4	4,2	4,1	4,4	5,0	5,1	5,6	10,5	14,7	32,8%	26,3%	25,0%	26,2%	28,8%	28,0%	30,3%	49,2%	65,5%	9,27	32,7%
11	Getränkeherstellung	5,3	4,1	4,0	4,3	4,9	5,0	5,6	10,4	14,6	32,5%	26,0%	24,6%	25,9%	28,4%	27,6%	29,9%	49,2%	65,8%	9,30	33,3%
12	Tabakverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
13	Herstellung von Textilien	5,3	4,1	4,1	4,4	5,1	5,2	5,7	10,6	14,7	32,4%	25,8%	24,4%	25,6%	28,3%	27,6%	29,9%	48,6%	64,8%	9,40	32,4%
14	Herstellung von Bekleidung	5,6	4,3	4,3	4,6	5,3	5,3	5,9	10,7	14,8	31,6%	25,3%	24,3%	25,6%	28,4%	27,7%	29,9%	48,4%	64,4%	9,15	32,7%
15	Herstellung von Leder, Lederwaren und Schuhen	5,9	4,5	4,4	4,7	5,4	5,5	6,1	11,0	15,0	31,9%	25,5%	24,4%	25,8%	28,6%	28,0%	30,2%	48,0%	63,4%	9,01	31,4%
16	H.v. Holz-, Flecht-, Korb-u.Korkwaren (ohne Möbel)	5,4	4,1	4,0	4,3	5,0	5,0	5,5	10,4	14,6	32,8%	26,5%	25,1%	26,3%	29,0%	28,1%	30,6%	50,2%	67,0%	9,21	34,1%
17	Herstellung von Papier, Pappe und Waren daraus	4,6	3,6	3,4	3,7	4,3	4,2	4,8	9,6	14,2	56,4%	47,1%	45,8%	46,9%	50,6%	48,7%	52,2%	67,6%	75,8%	9,54	19,4%
18	H.v. Druckerz., Vervielf.v.Ton-,Bild-,Datenträgern	5,4	4,2	4,1	4,4	5,1	5,2	5,7	10,7	14,8	32,5%	26,0%	24,8%	26,0%	28,6%	27,7%	30,0%	48,5%	64,6%	9,33	32,1%
19	Kokerei und Mineralölverarbeitung	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.	.
20	Herstellung von chemischen Erzeugnissen	5,0	3,8	3,7	4,0	4,6	4,6	5,2	10,0	14,4	32,5%	26,2%	24,5%	25,8%	28,4%	26,9%	29,5%	49,9%	67,4%	9,42	34,9%
21	Herstellung von pharmazeutischen Erzeugnissen	4,8	3,7	3,5	3,8	4,5	4,4	5,0	9,8	14,3	31,1%	25,2%	23,4%	24,9%	27,6%	26,4%	29,3%	50,2%	68,2%	9,46	37,1%
22	Herstellung von Gummi- und Kunststoffwaren	5,2	4,0	3,9	4,2	4,8	4,8	5,4	10,2	14,5	32,7%	26,3%	24,7%	25,9%	28,4%	27,5%	30,1%	50,1%	67,1%	9,36	34,4%
23	H.v.Glas,-waren,Keramik,Verarb. v.Steinen u.Erden	5,2	4,0	3,9	4,2	4,8	4,8	5,3	10,2	14,5	33,5%	27,0%	25,8%	26,8%	29,4%	28,3%	31,0%	51,2%	70,6%	9,36	37,1%
24	Metallerzeugung und -bearbeitung	4,7	3,6	3,4	3,7	4,3	4,2	4,7	9,6	14,1	55,2%	47,0%	45,6%	43,6%	47,3%	47,9%	49,1%	66,8%	75,7%	9,49	20,5%
25	Herstellung von Metallerzeugnissen	5,4	4,2	4,1	4,4	5,0	5,1	5,6	10,5	14,7	31,8%	25,5%	24,3%	25,6%	28,2%	27,5%	29,9%	49,0%	65,4%	9,28	33,6%
26	H.v. DV-Geräten, elektron. u. opt. Erzeugnissen	5,5	4,3	4,2	4,5	5,1	5,2	5,6	10,5	14,7	31,6%	25,5%	24,3%	25,6%	28,3%	27,6%	29,9%	49,0%	65,5%	9,19	33,8%
27	Herstellung von elektrischen Ausrüstungen	5,4	4,2	4,1	4,4	5,1	5,1	5,6	10,5	14,7	31,6%	25,5%	24,3%	25,6%	28,3%	27,5%	29,9%	48,9%	65,2%	9,29	33,6%
28	Maschinenbau	5,3	4,1	4,0	4,3	5,0	5,1	5,6	10,5	14,7	31,6%	25,5%	24,2%	25,6%	28,2%	27,5%	29,9%	48,9%	65,4%	9,34	33,8%
29	Herstellung von Kraftwagen und Kraftwagenteilen	4,7	3,6	3,4	3,7	4,3	4,3	4,9	9,7	14,2	30,9%	25,0%	23,1%	24,6%	27,3%	26,2%	29,1%	50,4%	68,6%	9,54	37,7%
30	Sonstiger Fahrzeugbau	5,4	4,2	4,1	4,4	5,0	5,2	5,6	10,5	14,7	31,6%	25,5%	24,3%	25,6%	28,3%	27,6%	29,9%	48,9%	65,2%	9,28	33,6%
31	Herstellung von Möbeln	5,6	4,3	4,3	4,6	5,2	5,3	5,9	10,8	14,8	31,6%	25,4%	24,3%	25,6%	28,4%	27,7%	29,9%	48,2%	64,0%	9,28	32,3%
32	Herstellung von sonstigen Waren	5,6	4,3	4,3	4,6	5,2	5,3	5,8	10,7	14,8	31,6%	25,3%	24,3%	25,6%	28,4%	27,7%	29,9%	48,3%	64,1%	9,23	32,5%
33	Reparatur u.Installation von Masch.u.Ausrüstungen	6,0	4,7	4,7	5,0	5,8	5,9	6,2	11,2	15,1	32,0%	25,8%	24,9%	26,2%	28,9%	28,5%	30,3%	47,7%	62,5%	9,07	30,6%

Abbildung 103 Entwicklung der spezifischen Kosten für die Beschaffung (inkl. Vertrieb und Marge) für durchschnittliche gewerbliche Verbraucher in Baden-Württemberg 2014, 2016 bis 2023

Quelle: [BNetzA 2024] [SLBW 2024], [IE 2024], Berechnung und Darstellung IE Leipzig

PROJEKTBEARBEITUNG

Andreas Weber
PROJEKTLEITER

- Projektleitung
- Erdgasmarkt
- Wärmemarkt
- Volkswirtschaftliche Fragenstellungen
- Metastudie

Matthias Reichmuth
GESCHÄFTSFÜHRER

- Projektmitarbeit
- Strommarkt
- Strompreise
- Strompreisprognose

Lisa Horbach
PROJEKTMITARBEITERIN

- Projektmitarbeit
- Ölmarkt
- Erdgasmarkt
- Strompreise

Marcel Ebert
THEMENFELDLEITER

- Energiepreise Industrie
- Bruttowertschöpfung
- Prognosen

KONTAKT

Leipziger Institut für Energie GmbH

LESSINGSTRAßE 2

04109 LEIPZIG

Telefon	03 41 / 22 47 62 - 0
Telefax	03 41 / 22 47 62 – 10
E-Mail	mail@ie-leipzig.com
Internet	www.ie-leipzig.com

Andreas Weber

PROJEKTLEITER

03 41 / 22 47 62 - 28

Andreas.Weber@ie-leipzig.com

QUELLENVERZEICHNIS I

BDEW 2025 Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.: Strompreisanalyse Mai 2025, Berlin, 09.05.2025.

BEA 2025 Bureau of Economic Analysis (BEA): National Data, Table 1.1.9. Implicit Price Deflators for Gross Domestic Product, abrufbar im Internet unter: https://apps.bea.gov/iTable/?reqid=19&step=2&isuri=1&categories=survey#eyJhcHBpZCI6MTksInN0ZXBzIjpbMSwyLDNdLCJkYXRhIjpbWyJjYXRlZ29yaWVzIiwiU3VydmV5Il0sWyJOSVBBX1RhYmxlX0xpc3QiLCIxMyJdXX0=, letzter Zugriff am 21.05.2025.

BNetzA 2025 Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen (Hrsg.): Monitoringbericht 2024, Bonn, Stand 27.01.2025.

BNetzA 2025a Bundesnetzagentur für Elektrizität, Gas, Telekommunikation, Post und Eisenbahnen (Hrsg.): Lagebericht eine Einschätzung zur Gasversorgung, abrufbar im Internet unter: https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Gasversorgung/aktuelle_gasversorgung/start.html; Zugriff am 10.06.2025

bnNetze 2025 badenovaNETZE GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://badenovanetze.de/downloads/marktpartner/lieferanten/lieferanten-strom/netzentgelte/2024/strom-netzentgelte-gueltig-ab-01.01.2024.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

BWIHK 2024 Stromstudie für Baden-Württemberg. Versorgunssituation bis zum Jahr 2040. Studie im Auftrag des Baden-Württembergischen Industrie- und Handelskammertages (BWIHK), Januar 2024.

CARMEN 2025 Centrales Agrar-Rohstoff Marketing- und Energie-Netzwerk e.V. (C.A.R.M.E.N.): Marktpreise Pellets – Preisentwicklung bei Holzpellets, abrufbar im Internet unter: https://www.carmen-ev.de/service/marktueberblick/marktpreise-energie-holz/marktpreise-pellets/, letzter Zugriff am 08.06.2025.

CME 2024 CME Group: Crude Oil Future Settlements abrufbar im Internet unter https://www.cmegroup.com/markets/energy/crude-oil/light-sweet-crude.quotes.html#venue=globex, letzter Zugriff am 08.03.2024.

QUELLENVERZEICHNIS II

DB 2025 Deutsche Bundesbank: Euro-Referenzkurse der Europäischen Zentralbank, abrufbar im Internet unter: https://www.bundesbank.de/resource/blob/804114/c00844d1b8623e9bfb220aef1314540a/mL/ii-euro-referenzkurse-der-ezb-data.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

Destatis 2025 Statistisches Bundesamt: Indizes der Erzeugerpreise gewerblicher Produkte (Inlandsabsatz), EVAS-Nummer: 61241, Wiesbaden, 20.01.2025.

Destatis 2025a Statistisches Bundesamt: Inlandsproduktberechnung Erste Jahresergebnisse, 3.3 Verwendung des Bruttoinlandsprodukts, Deflatoren, Wiesbaden, 15. Januar 2024.

Destatis 202bb Statistisches Bundesamt: Verbraucherpreisindex Deutschland Jahre, abrufbar im Internet, letzter Zugriff am 15.02.2024.

Destatis 2025c Statistisches Bundesamt: Monatliche Erdgasimporte (Warennummer 27112100), abrufbar im Internet unter: https://www.destatis.de/DE/Themen/Wirtschaft/Aussenhandel/Tabellen/erdgas-monatlich.html, letzter Zugriff am 21.05.2025.

Destatis 2025d Statistisches Bundesamt: Index der Einfuhrpreise: Deutschland, Monate, Güterverzeichnis (GP2009 2-/3-/4-Steller/Sonderpositionen), 61411-0004, abrufbar im Internet unter: https://www-genesis.destatis.de/genesis/online?operation=previous&levelindex=1&step=0&titel=Tabellen&levelid=1709626202339&levelid=1709626182779#abreadcrumb, letzter Zugriff am 05.03.2024.

Destatis 2024e Statistisches Bundesamt: Außenhandel Monatliche Rohölimporte Warennummer 27090090, Wiesbaden, 2025.

Destatis2025g Statistischer Bericht. Daten zur Energiepreisentwicklung. Februar 2025, erschienen am 31.03.2025, abrufbar unter: https://www.destatis.de/DE/Themen/Wirtschaft/Preise/Publikationen/Energiepreise/statistischer-bericht-energiepreisentwicklung-5619001.html, letzter Zugriff am 15.05.2025.

EC 2025 European Commission (EC): „Weekly Oil Bulletin", Information on price developments (with and without taxes), VAT, excise duties, and consumption of petroleum products in EU countries over time, abrufbar im Internet unter: https://energy.ec.europa.eu/data-and-analysis/weekly-oil-bulletin_en, letzter Zugriff am 15.05.2025.

QUELLENVERZEICHNIS III

ED Netze 2025 ED Netze GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.naturenergie-netze.de/geschaeftspartner/lieferanten/netzentgelte-2024, letzter Zugriff am 21.05.2025.

EEX 2025a European Energy Exchange: Marktdaten für Erdgas: European Gas Spot Index (EGSI). Im Internet für die jeweils letzten 45 Tage abrufbar unter: https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/indices. Zuletzt aufgerufen am 10.06.2025 Leipzig, 2025

EEX 2025b European Energy Exchange: Marktdaten für Erdgas: Natural Gas Futures . Im Internet für die jeweils letzten 45 Tage abrufbar unter: https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures. Zuletzt aufgerufen am 10.06.2025. Leipzig, 2025

EFR 2024 ef.Ruhr GmbH & ewi gGmbH: Abschätzung des Netzausbaubedarfs für Deutschland und Baden-Württemberg bis zum Jahr 2045 sowie indikative Bewertung der Entwicklung der Netzentgelte, 14.03.2024

EIA 2025 U.S. Energy Information Administration: Petroleum & Other Liquids, Spot Prices (Crude Oil in Dollars per Barrel, Products in Dollars per Gallon), abrufbar im Internet unter: https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm, letzter Zugriff am 15.05.2025.

EIA 2025a U.S. Energy Information Administration: Natural Gas Prices, https://www.eia.gov/dnav/ng/ng_pri_sum_a_epg0_prs_dmcf_a.htm, letzter Zugriff am 21.05.2025.

QUELLENVERZEICHNIS IV

EIA 2025b U.S. Energy Information Administration: Electricity: Sales (consumption), revenue, prices & customers, abrufbar im Internet unter: https://www.eia.gov/electricity/data/browser/#/topic/7?agg=0,1&geo=vvvvvvvvvvvvo&endsec=i&freq=A&start=2018&end=2023&ctype=linechart&ltype=pin&rtype=s&pin=&rse=0&maptype=0, letzter Zugriff am 21.05.2025.

EnBW 2025 EnBW Energie Baden-Württemberg AG: Fernwärmepreis, persönliche Auskunft, Stuttgart: 10.02.2025.

Eurostat 2025 Statistisches Amt der Europäischen Union: Online-Datenbank zu Energiepreisen, abrufbar im Internet unter: http://ec.europa.eu/eurostat/de/data/database, letzter Zugriff am 21.05.2025.

Eurostat 2025a Statistisches Amt der Europäischen Union (Eurostat): BIP und wichtigste Komponenten (Wertschöpfung, Ausgaben und Einkommen), Preisindex (implizierter Deflator), 09.04.2025.

Eurostat 2025b Statistisches Amt der Europäischen Union (Eurostat): HVPI - Jährliche Daten (Durchschnittsindex und Veränderungsrate), 09.04.2025.

Eurostat 2022c Statistisches Amt der Europäischen Union (Eurostat): Elektrizitätspreiskomponenten für Haushaltskunde, ab 2007 - jährliche Daten [NRG_PC_204_C__custom_2681468] – Energie und Versorgung, Netzkosten, abgerufen im Internet unter: https://ec.europa.eu/eurostat/databrowser/view/nrg_pc_204_c/default/table?lang=de&category=nrg.nrg_price.nrg_pc , letzter Zugriff am 21.05.2025.

FE 2025 Fast Energy: Heizölpreise-Historie, abrufbar im Internet unter: https://www.fastenergy.de/heizoelpreis-historie.htm , letzter Zugriff am 15.05.2025.

IE 2014 Leipziger Institut für Energie GmbH: Energiepreisbericht für Baden-Württemberg 2012/2013, Endbericht im Auftrag des Ministeriums für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft Baden-Württemberg, Leipzig, 15.01.2014.

IE 2020 Leipziger Institut für Energie GmbH: Preisbericht für den Energiemarkt in Baden-Württemberg 2019, Endbericht im Auftrag des Ministeriums für Umwelt, Klima und Ener-giewirtschaft Baden-Württemberg, Leipzig, 27.05.2020.

QUELLENVERZEICHNIS V

IE 2021 Leipziger Institut für Energie GmbH: Preisbericht für den Energiemarkt in Baden-Württemberg 2019, Endbericht im Auftrag des Ministeriums für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft Baden-Württemberg, Leipzig, 09.06.2021.

IE 2024 Leipziger Institut für Energie GmbH: Preisbericht für den Energiemarkt in Baden-Württemberg 2023, Endbericht im Auftrag des Ministeriums für Umwelt, Klima und Energiewirtschaft Baden-Württemberg, Leipzig, 05.07.2024.

IEA 2024 IEA (2024), World Energy Outlook 2024, IEA, Paris https://www.iea.org/reports/world-energy-outlook-2024?language=de

ISI 2025 Fraunhofer-Institut für System- und Innovationsforschung ISI, Consentec GmbH: Projekt „Langfristszenarien für die Transformation des Energiesystems in Deutschland“, abrufbar im Internet unter: https://langfristszenarien.de/enertile-explorer-de/

MVV 2025 MVV Energie AG, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.mvv-netze.de/ich-beziehe-energie/netzentgelte/preisblatt-strom-archiv, letzter Zugriff am 21.05.2025.

MVV 2024a MVV Energie AG: Fernwärmepreis – Stand 1. Juli 2024, abrufbar im Internet unter: https://www.mvv.de/fileadmin/user_upload_pk_gewk/pdf/Fernwaerme/Preisblatt_THERMA_Fernwaerme_01072023.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

N-ERGIE 2025 N-ERGIE Netz GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.n-ergie-netz.de/n-ergie-netz/veroeffentlichungen/netzentgelte/netzentgelte-strom/!ut/p/z1/pZJNU4MwEEB_Sw9cySbYUL0FBIZWvkQL5uJAJwIzBToB-_ut1YM4TKy6t828t0l2F3GUI94Vx6YqxqbviV0pf-L0OYyx761TCKK7WxfoFXvAyy3bhLaJsjMQ-DZgK4LAo84SEpcREm0c04kNxP_hJ8T8pQ_hlkLiYJzaJMXGNb3Mh0kwsO6JZQB4EfmL_7XSZb4C4OryGeKqK0zX_ARUI1IB5xlMgZkmzzxz2sWf_rFGvNr35cfKsa40VhXiUrwIKaTKk_H9TgehhsNNBhEIXe1XsriKPRd32owJ9X9MKL8O4sO7eN75ND4Tdxmq4EtFm9_Xp8Y/dz/d5/L2dBISEvZ0FBIS9nQSEh/, letzter Zugriff am 21.05.2025.

QUELLENVERZEICHNIS VI

McKin 2024 McKinsey & Company: Zukunftspfad Stromversorgung - Perspektiven zur Erhöhung der Versorgungssicherheit und Wirtschaftlichkeit der Energiewende in Deutschland bis 2035. Januar 2024. Abrufbar im Internet unter: https://www.mckinsey.de/~/media/mckinsey/locations/europe%20and%20middle%20east/deutschland/news/presse/2024/2024-01-17%20zukunftspfad%20stromversorgung/januar%202024_mckinsey_zukunftspfad%20stromversorgung.pdf

Netze BW 2025 Netze BW GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.netze-bw.de/unternehmen/veroeffentlichungen#3-1-2, letzter Zugriff am 21.05.2025.

ODR 2025 Netzgesellschaft Ostwürttemberg DonauRies GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.netze-odr.de/veroeffentlichungen/strom, letzter Zugriff am 21.05.2025.

StaLA 2025 Statistisches Landesamt Baden-Württemberg: Struktur und Entwicklung des Endenergieverbrauchs in Baden-Württemberg seit 1965 nach Energieträgern, abrufbar im Internet unter: https://www.statistik-bw.de/Energie/ErzeugVerwend/, letzter Zugriff am 10.06.2025.

STR Netze 2025 Stuttgart Netze GmbH, Preisblatt Stand: 28.04.2023, abrufbar im Internet unter https://www.stuttgart-netze.de/netz-nutzen/themen/netznutzung/, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW E 2024 Stadtwerke Emmerdingen: Preisblatt Wärmelieferung – Stand 01.01.2024, abrufbar im Internet unter: https://swe-emmendingen.de/wp-content/uploads/2024/12/2024_12__PA_Fernwaerme_Schwarzloch.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW ET 2024 Stadtwerke Ettlingen: Fernwärmepreis, Stand: 01.04.2024.

SW EB 2025 Stadtwerke Eberbach, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.stadtwerke-eberbach.de/netzentgelte-183.html, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW HD 2025 Stadtwerke Heidelberg Netze GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.netze-heidelberg.de/de/Veroeffentlichungspflichten/Stromnetz/Netzzugang-Entgelte/Preisblatt-Netznutzung-Strom-2024.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

QUELLENVERZEICHNIS VII

SW HD 2024 Stadtwerke Heidelberg: Preisblatt Fernwärme, gültig ab 01.01.2024, abrufbar im Internet unter: https://www.swhd.de/fernwaerme-preise?ConsentReferrer=https%3A%2F%2Fwww.ecosia.org%2F, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW NU 2024 Stadtwerke Nürtingen: Fernwärmepreis – Stand 01.04.2024, abrufbar im Internet unter: https://www.sw-nuertingen.de/_Resources/Persistent/7/8/8/1/788110efb1d0931454fe84809ef505042c6a9a2a/240320_SW_N%C3%BCrtingen_Preisblatt_W%C3%A4rmeversorgung_Rossdorf_2024.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW RZ 2024 Stadtwerke Radolfzell: Preisblatt Fernwärme „Schafweide“ – Stand 01.04.2024.

SW SF 2024 Stadtwerke Sindelfingen: Tarifpreisblatt Fernwärme – Stand 01.04.2024.

SW KA 2025 netzservice Stadtwerke Karlsruhe: Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.netzservice-swka.de/netze/strom/preisblatt-strom.php, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW KR 2024 Stadtwerke Karlsruhe: Fernwärmepreis Preisblatt Stand: 01.04.2024.

SWR 2025 Stadtwerke Rastatt GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.stadtwerke-rastatt.de/de/netze/stromnetz/index.php#anchor_f42c6112, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW SH 2025 Stadtwerke Schwäbisch Hall GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://stadtwerke-hall.de/fileadmin/files/Downloads/Netzdaten_Strom/4_Netzentgelte/HD4_Strom_Netzentgelte.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SWU 2025 Stadtwerke Ulm/Neu-Ulm Netze GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.ulm-netze.de/leistungen/partner-unternehmen/entgelte-netznutzung, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW WH 2025 Stadtwerke Wertheim GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.stadtwerke-wertheim.de/de/Fussnavigation/Netze/Stromnetz/Netzzugang-Entgelte.html, letzter Zugriff am 21.05.2025.

SW WH 2024a Stadtwerke Wertheim GmbH: Fernwärmepreis – Stand 01.04.2024, abrufbar im Internet unter: https://www.stadtwerke-wertheim.de/wertheimGips/Wertheim/stadtwerke-wertheim2.de/Fuer-euer-Zuhause/Waerme/Waerme-fuer-Ihr-Zuhause/Preisblatt-Fernwaerme-ab-01.04.2024.pdf#search=fernw%C3%A4rme, letzter Zugriff am 21.05.2025.

QUELLENVERZEICHNIS VIII

Thüga 2025 Thüga Energienetze GmbH, Preisblatt, abrufbar im Internet unter: https://www.thuega-energienetze.de/fileadmin/user_upload/Preisblatt_Netzentgelte_Strom_g%C3%BCltig_ab_01.01.2024.pdf, letzter Zugriff am 21.05.2025.

UBA 2025 Umweltbundesamt (Hrsg.): Treibhausgas-Projektionen 2025 für Deutschland (Projektionsbericht 2025). Aktualisierte Fassung Mai 2025.

vbw 2024 vbw / Prognos Strompreisprognose 2024, abrufbar im Internet unter: https://www.vbw-bayern.de/Redaktion/Frei-zugaengliche-Medien/Abteilungen-GS/Wirtschaftspolitik/2024/Downloads/Strompreisprognose_2024_v4-(002).pdf

Verivox 2015 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2015, Heidelberg, 22.12.2015.

Verivox 2018 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2017, Heidelberg, 30.01.2018.

Verivox 2018a Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2016, Heidelberg, 30.01.2018.

Verivox 2019 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2018, Heidelberg, 30.01.2019.

Verivox 2019a Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht – Heizstrom, Heidelberg, 30.01.2019

Verivox 2020 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2019, Heidelberg, 16.01.2020.

Verivox 2021 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2020, Heidelberg, 18.03.2021.

Verivox 2022 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2021, Heidelberg, 21.12.2021.

Verivox 2023 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2022, Heidelberg, 21.12.2022.

Verivox 2024 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2023, Heidelberg, 21.12.2023.

Verivox 2025 Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht - Strom und Gas für 1.12.2024, Heidelberg, 10.02.2025.

Verivox 2025a Verivox GmbH: Datenauswertung und Datenlieferung Marktübersicht – Heizstrom, Heidelberg, 10.02.2025.