



Statistische Berichte Baden-Württemberg

Artikel-Nr. 3524 98004



Produzierendes Gewerbe

E IV 2 - vj 4/98 Einzelpreis DM 2,50
E IV 3

28.04.1999

Elektrizitäts- und Gasversorgung in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1998 *

Im vierten Quartal 1998 betrug die Elektrizitätserzeugung in den öffentlichen Kraftwerken Baden-Württembergs 17,1 Mrd. kWh. Dies waren 1,0% mehr als im vergleichbaren Vorjahresquartal. Nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs konnten davon 16,1 Mrd. kWh in das öffentliche Netz eingespeist werden. Aus dem Ausland und aus anderen Bundesländern wurden per saldo 0,6 Mrd. kWh Elektrizität bezogen. Der Verbrauch aus dem öffentlichen Netz (einschließlich Verluste) lag mit 15,9 Mrd. kWh um 1,8% über dem Wert für das vierte Quartal 1997. Die Betriebe des Verarbeitenden Gewerbes bezogen 2,7% mehr Elektrizität aus dem öffentlichen Netz als ein Jahr zuvor. Die Eigenerzeugung dieser Betriebe ging im vierten Quartal 1998 um 5,4% zurück.

Im gesamten Jahr 1998 nahm die Stromerzeugung in öffentlichen Kraftwerken gegenüber 1997 um 3,8% auf 62,4 Mrd. kWh zu. Beim Verbrauch aus dem öffentlichen Netz lag der Zugang in diesem Zeitraum bei 2,1%.

Das gesamte Erdgasaufkommen, das den öffentlichen Gasversorgungsunternehmen im vierten Quartal 1998 zur Verteilung im Land zur Verfügung stand, hat sich gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum um 5,3% auf 25,8 Mrd. kWh erhöht. Das Verarbeitende Gewerbe verbrauchte davon 6,6 Mrd. kWh (- 3,1%).

Im Jahr 1998 lag das Gesamtaufkommen mit 75,8 Mrd. kWh um 1,0% über dem Wert des Vorjahres. Davon wurden 2,6 Mrd. kWh (- 16,7%) von den öffentlichen Kraftwerken und 24,3 Mrd. kWh (- 7,1%) vom Verarbeitenden Gewerbe verbraucht.

Begriffsbestimmungen

Die **öffentliche Elektrizitäts- und Gasversorgung** umfaßt unabhängig von Rechtsformen und Eigentumsverhältnissen alle Unternehmen und Betriebe, die elektrische Energie und Gas erzeugen oder beschaffen und hiermit Dritte versorgen. Nicht dazu gehören die Stromerzeugung im Bergbau und Verarbeitenden Gewerbe und die der Deutschen Bundesbahn.

Kraftwerkseigenverbrauch ist die elektrische Arbeit, die in den Neben- und Hilfsanlagen verbraucht wird, einschließlich der Verluste der Maschinentransformatoren.

Pumpstromverbrauch ist die elektrische Arbeit, die in einem Pumpspeicher-Wasserkraftwerk zur Förderung des Speicherwassers aus dem Unterbecken in das Oberbecken verbraucht wird, einschließlich des Eigenverbrauchs beim Pumpbetrieb.

Industrieeinspeisung ist die Abgabe von Elektrizität aus Kraftwerken des Bergbaus und des Verarbeitenden Gewerbes sowie der Deutschen Bahn AG in das Netz der öffentlichen Versorgung.

Bahnumformer dienen der Umwandlung von 3-Phasen-Wechselstrom (Drehstrom) mit 50 Hertz aus dem öffentlichen Netz in 1-Phasen-Wechselstrom mit 16,67 Hertz - der Fahrstrom der Deutschen Bahn AG - und umgekehrt.

* 1998 vorläufige Werte.

1. Gasversorgung in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1998

Bezeichnung	3. Vierteljahr 1998	Veränderung 3. Vierteljahr 1998 gegen		4. Vierteljahr 1998	Veränderung 4. Vierteljahr 1998 gegen		1998	Veränderung gegen Vorjahr
		2. Vj. 1998	3. Vj. 1997		3. Vj. 1998	4. Vj. 1997		
	Mill. kWh ¹⁾	%		Mill. kWh ¹⁾	%		Mill. kWh ¹⁾	%
Öffentliche Gasversorgung								
1. Gasaufkommen								
a) Gewinnung	8,8	0,0	- 9,3	8,8	0,0	+ 100,0	35,2	- 39,9
b) Netto Bezug über die Landesgrenze	10 909,3	- 18,6	- 8,8	25 744,4	+ 136,0	+ 5,2	75 808,9	+ 1,1
c) Insgesamt	10 918,1	- 18,6	- 8,8	25 753,2	+ 135,9	+ 5,3	75 844,1	+ 1,0
2. Gasverbrauch								
a) Öffentliche Kraftwerke	539,8	- 0,2	- 17,4	748,9	+ 38,7	- 14,9	2 572,5	- 16,7
b) Verarbeitendes Gewerbe	5 043,5	- 14,5	- 8,5	6 555,2	+ 30,0	- 3,1	24 345,3	- 7,1

1) Mill. kWh = Brennwert (oberer Heizwert).

2. Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1998

Bezeichnung	3. Vierteljahr 1998	Veränderung 3. Vierteljahr 1998 gegen		4. Vierteljahr 1998	Veränderung 4. Vierteljahr 1998 gegen		1998	Veränderung gegen Vorjahr
		2. Vj. 1998	3. Vj. 1997		3. Vj. 1998	4. Vj. 1997		
	Mill. kWh	%		Mill. kWh	%		Mill. kWh	%
Öffentliche Elektrizitätsversorgung								
1. Öffentliche Kraftwerke								
a) Bruttostromerzeugung	14 354,5	+ 3,7	+ 12,0	17 139,0	+ 19,4	+ 1,0	62 441,4	+ 3,8
davon								
Laufwasser	737,0	- 9,0	- 18,7	773,7	+ 5,0	+ 16,0	3 185,1	- 1,9
Speicher und Pumpspeicher	522,9	+ 17,8	+ 26,0	500,4	- 4,3	- 4,0	1 858,8	+ 3,7
Wasserkraft insgesamt	1 259,9	+ 0,5	- 4,6	1 274,1	+ 1,1	+ 7,2	5 043,9	+ 0,1
Steinkohle	4 056,6	+ 9,2	+ 32,1	5 131,8	+ 26,5	+ 3,4	18 244,1	+ 12,2
Kernenergie	8 770,9	+ 1,8	+ 7,7	10 405,3	+ 18,6	- 0,4	38 030,1	+ 1,1
Heizöl	103,3	+ 32,1	+ 4,5	94,3	- 8,6	+ 3,8	360,2	- 5,1
Erdgas	69,8	- 22,8	- 40,7	158,2	+ 126,6	- 16,4	435,5	- 20,8
Müll	94,1	+ 16,0	+ 44,5	75,2	- 20,0	- 21,6	327,7	+ 25,5
Wärmeleistung insgesamt	13 094,6	+ 4,1	+ 13,9	15 864,9	+ 21,2	+ 0,5	57 397,5	+ 4,2
b) Eigenverbrauch	941,7	+ 0,9	+ 14,7	1 049,3	+ 11,4	- 4,8	4 012,4	+ 3,9
c) Abgabe an das Netz (Nettoerzeugung)	13 412,8	+ 3,9	+ 11,8	16 089,7	+ 20,0	+ 1,4	58 429,0	+ 3,8
2. Industrieinspeisung	24,2	- 17,7	- 4,7	45,7	+ 88,9	+ 3,9	147,7	+ 2,3
3. Austauschsaldo insgesamt	676,6	- 43,3	- 49,3	556,7	- 17,7	+ 4,2	2 870,1	- 22,3
davon								
mit dem Ausland	- 278,5	.	.	- 1 455,4	.	.	- 1 150,2	.
mit anderen Bundesländern	955,2	.	.	2 012,2	+ 110,7	+ 119,3	4 020,3	+ 130,9
4. Pumpstromverbrauch	674,2	+ 25,9	+ 31,3	507,3	- 24,8	- 1,6	2 137,2	+ 8,3
5. Bahnstrom	278,2	- 5,6	+ 21,7	326,5	+ 17,4	- 5,3	1 223,5	- 1,4
6. Stromverbrauch einschließlich Übertragungsverluste (1c+2+3-4-5)	13 161,2	- 1,0	+ 4,3	15 858,4	+ 20,5	+ 1,8	58 086,1	+ 2,1

Verarbeitendes Gewerbe und Deutsche Bahn AG

1. Stromverbrauch des Verarbeitenden Gewerbes insgesamt	6 270,4	+ 1,0	+ 2,8	6 253,9	- 0,3	+ 1,7	24 857,6	+ 2,9
darunter aus dem öffentlichen Netz	5 392,9	+ 2,0	+ 3,8	5 261,4	- 2,4	+ 2,7	21 049,8	+ 4,0
2. Eigenherzeugung des Verarbeitenden Gewerbes (brutto)	811,0	- 8,2	- 7,2	960,8	+ 18,5	- 5,4	3 638,1	- 3,7
davon aus Wasserkraft	41,2	- 10,9	+ 0,2	47,6	+ 15,4	+ 14,6	186,2	+ 1,8
Kohle und anderen Kraftquellen	769,8	- 8,1	- 7,6	913,2	+ 18,6	- 6,2	3 452,0	- 4,0
3. Kraftwerke mit Beteiligung der DB (Nettostromerzeugung)	532,0	+ 14,1	+ 7,1	564,3	+ 6,1	+ 12,6	2 113,5	+ 11,7

Differenzen in den Summen durch Runden der Zahlen.

3. Brennstoffeinsatz in Baden-Württemberg im 4. Vierteljahr 1998

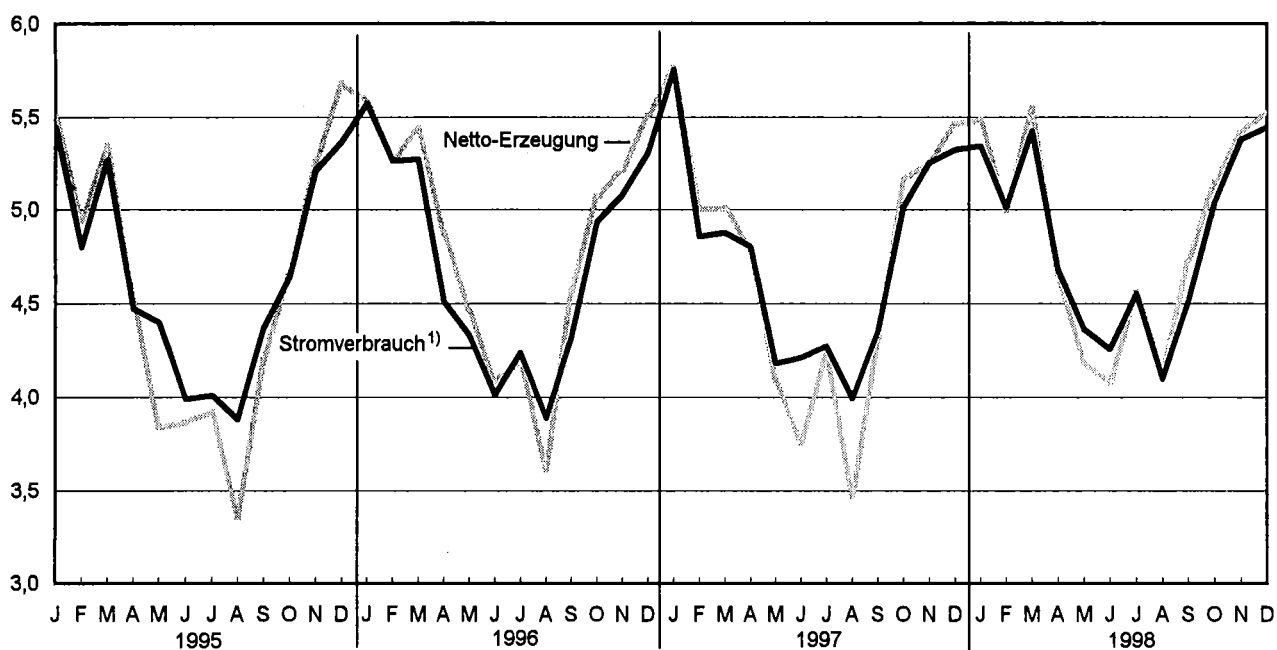
Bezeichnung	3. Vierteljahr 1998	Veränderung 3. Vierteljahr 1998 gegen		4. Vierteljahr 1998	Veränderung 4. Vierteljahr 1998 gegen		1998	Veränderung gegen Vorjahr
		2. Vj. 1998	3. Vj. 1997		3. Vj. 1998	4. Vj. 1997		
	Terajoule	%		Terajoule	%		Terajoule	%
Brennstoffeinsatz insgesamt	39 305,8	+ 6,8	+ 26,2	53 253,4	+ 35,5	+ 5,4	182 880,7	+ 9,0
Steinkohle	36 498,7	+ 7,1	+ 31,2	49 731,0	+ 36,3	+ 7,3	170 571,0	+ 11,3
Heizöl schwer	699,6	+ 57,9	+ 11,6	559,1	- 20,1	+ 22,9	2 127,5	+ 1,0
Heizöl leicht	353,8	- 5,5	- 12,5	530,4	+ 49,9	- 12,9	1 825,0	- 16,6
Erdgas	1 753,7	- 7,7	- 23,3	2 432,9	+ 38,7	- 22,4	8 357,3	- 19,0
davon								
zur Stromerzeugung	37 046,5	+ 9,7	+ 27,2	45 727,7	+ 23,4	+ 4,1	162 380,1	+ 10,3
Steinkohle	35 455,1	+ 9,8	+ 31,3	43 750,6	+ 23,4	+ 5,9	155 670,5	+ 12,2
Heizöl schwer	671,6	+ 57,9	+ 11,6	516,9	- 23,0	+ 22,7	1 991,5	+ 2,1
Heizöl leicht	265,4	- 3,2	- 15,6	230,8	- 13,1	- 38,1	1 113,5	- 24,2
Erdgas	654,4	- 18,5	- 45,6	1 229,5	+ 87,9	- 32,2	3 604,6	- 29,2
zur Wärmeerzeugung	2 259,2	- 25,3	+ 11,9	7 525,7	.	+ 14,0	20 500,6	- 0,1
Steinkohle	1 043,6	- 42,3	+ 27,2	5 980,3	.	+ 19,4	14 900,5	+ 3,3
Heizöl schwer	28,0	+ 58,4	+ 12,2	42,2	+ 50,6	+ 25,1	136,0	- 12,4
Heizöl leicht	88,4	- 11,9	- 1,4	299,7	.	+ 26,9	711,5	- 1,1
Erdgas	1 099,3	+ 0,1	+ 1,3	1 203,5	+ 9,5	- 9,1	4 752,7	- 9,0

4. Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1997

Monat Vierteljahr Jahr	Bruttostromerzeugung in öffentlichen Kraftwerken					Abgabe an das Netz	Indu- strieein- speisung	Aus- tausch- saldo ins- gesamt	Pump- strom- ver- brauch	Bahn- umformer	Stromverbrauch einschließlich Übertragungs- verluste
	insgesamt	davon aus									
		Wasser- kraft	Stein- kohle	Kern- kraft	sonstige Wärme- kraft						
Mill. kWh											
1997 Januar	6 150,3	422,6	2 068,8	3 557,6	101,4	5 762,3	16,7	246,7	148,3	117,7	5 759,6
Februar	5 342,6	391,6	1 695,9	3 169,3	85,7	5 000,3	14,0	76,5	127,1	105,7	4 858,2
März	5 318,9	436,6	1 293,4	3 509,8	79,1	5 004,0	14,0	111,9	136,7	113,6	4 879,5
1. Vierteljahr	16 811,8	1 250,8	5 058,1	10 236,8	266,1	15 766,6	44,7	435,1	412,1	337,0	15 497,3
April	5 107,0	372,4	1 348,4	3 300,8	85,4	4 782,6	10,0	281,0	159,9	111,7	4 802,0
Mai	4 381,9	437,5	1 036,8	2 819,6	88,1	4 087,6	10,0	378,4	185,9	110,3	4 179,9
Juni	4 037,1	470,1	790,7	2 683,4	92,8	3 761,6	10,3	732,4	187,0	108,6	4 208,7
2. Vierteljahr	13 526,0	1 280,0	3 175,8	8 803,8	266,2	12 631,8	30,3	1 391,8	532,8	330,5	13 190,6
Juli	4 523,5	501,9	767,5	3 153,3	100,8	4 227,5	7,7	326,6	179,8	109,0	4 273,1
August	3 713,5	436,9	906,8	2 281,7	88,2	3 471,7	9,5	720,4	158,8	49,4	3 993,4
September	4 584,6	382,1	1 397,3	2 712,4	92,7	4 301,1	8,2	287,3	174,9	70,2	4 351,5
3. Vierteljahr	12 821,6	1 321,0	3 071,6	8 147,4	281,6	12 000,4	25,4	1 334,3	513,5	228,6	12 618,0
Oktober	5 500,0	378,1	1 499,3	3 521,6	101,1	5 152,9	13,7	146,3	184,2	115,2	5 013,5
November	5 618,4	332,0	1 768,0	3 390,3	128,0	5 255,5	13,1	273,2	179,8	112,6	5 249,4
Dezember	5 849,6	477,9	1 694,4	3 530,3	147,0	5 457,0	17,1	114,6	151,3	116,8	5 320,6
4. Vierteljahr	16 968,0	1 188,0	4 961,7	10 442,2	376,1	15 865,4	44,0	534,0	515,4	344,6	15 583,5
1997 insgesamt	60 127,3	5 039,8	16 267,3	37 630,1	1 190,1	56 264,2	144,4	3 695,3	1 973,7	1 240,7	56 889,5
1998 Januar	5 851,2	466,5	1 718,9	3 550,4	115,4	5 485,3	15,9	107,5	151,2	117,2	5 340,4
Februar	5 346,7	318,5	1 753,3	3 188,7	86,2	4 991,1	14,1	234,7	132,7	98,6	5 008,6
März	5 913,1	471,0	1 868,4	3 496,5	77,2	5 546,8	18,5	102,2	136,1	108,5	5 422,9
1. Vierteljahr	17 110,9	1 256,0	5 340,6	10 235,6	278,7	16 023,2	48,4	444,5	420,0	324,2	15 771,9
April	4 954,6	456,5	1 382,8	3 019,6	95,7	4 636,9	10,1	275,9	167,5	77,0	4 678,4
Mai	4 495,7	412,8	1 087,6	2 901,5	93,8	4 190,2	10,7	472,1	201,7	109,5	4 361,7
Juni	4 386,7	384,6	1 244,7	2 697,2	60,1	4 076,2	8,6	444,3	166,4	108,1	4 254,5
2. Vierteljahr	13 837,0	1 254,0	3 715,1	8 618,2	249,7	12 903,3	29,4	1 192,3	535,7	294,6	13 294,6
Juli	4 873,6	418,5	1 314,1	3 073,0	67,9	4 560,3	7,6	316,3	215,4	114,8	4 554,0
August	4 430,4	409,9	1 325,4	2 602,4	92,7	4 128,1	8,4	288,9	251,6	75,3	4 098,6
September	5 050,5	431,5	1 417,1	3 095,5	106,5	4 724,4	8,2	71,4	207,3	88,1	4 508,5
3. Vierteljahr	14 354,5	1 259,9	4 056,6	8 770,9	267,1	13 412,8	24,2	676,6	674,2	278,2	13 161,2
Oktober	5 483,7	417,3	1 503,8	3 452,1	110,6	5 143,2	14,4	173,0	185,3	108,2	5 037,1
November	5 746,5	431,4	1 781,5	3 417,6	116,1	5 410,3	13,5	246,7	183,8	109,7	5 377,1
Dezember	5 908,7	425,4	1 846,6	3 535,6	101,0	5 536,2	17,8	137,0	138,3	108,6	5 444,1
4. Vierteljahr	17 139,0	1 274,1	5 131,8	10 405,3	327,8	16 089,7	45,7	556,7	507,3	326,5	15 858,4
1998 insgesamt	62 441,4	5 043,9	18 244,1	38 030,1	1 123,3	58 429,0	147,7	2 870,1	2 137,2	1 223,5	58 086,1

Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1995

Mrd. kWh



1) Einschließlich Übertragungsverluste, ohne Pumpstromverbrauch.
Statistisches Landesamt Baden-Württemberg

44 203 1999

Öffentliche Gasversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1995

Mrd. kWh



Statistisches Landesamt Baden-Württemberg

44 204 1999