



Statistische Berichte Baden-Württemberg

Artikel-Nr. 3524 99001

E IV 2 - vj 1/99 Einzelpreis DM 2,50
E IV 3



Produzierendes Gewerbe

06.08.1999

Elektrizitäts- und Gasversorgung in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1999*

Im ersten Quartal 1999 betrug die Elektrizitätserzeugung in den öffentlichen Kraftwerken Baden-Württembergs 16,9 Mrd. kWh. Dies waren 1,1% weniger als im vergleichbaren Vorjahresquartal. Nach Abzug des Kraftwerkeigenverbrauchs konnten davon 15,8 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 15,8 Mrd. kWh um 0,1% über dem Wert für das erste Quartal 1998. Die Betriebe des Verarbeitenden Gewerbes bezogen 0,5% mehr Elektrizität aus dem öffentlichen Netz als ein Jahr zuvor. Die Eigenerzeugung dieser Betriebe verringerte sich im ersten Quartal 1999 um 3,8%.

Das gesamte Erdgasaufkommen, das den öffentlichen Gasversorgungsunternehmen im ersten Quartal 1999 zur Verteilung im Land zur Verfügung stand, hat sich gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum um 8,0% auf 27,7 Mrd. kWh erhöht. Das Verarbeitende Gewerbe verbrauchte davon 6,7 Mrd. kWh (- 5,6%).

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. Darunter fallen nicht die Stromerzeugung des Bergbaus und Verarbeitenden Gewerbes und die der Deutschen Bahn AG.

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.

* 1999 vorläufige Werte.

1. Gasversorgung in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1999

Bezeichnung	4. Vierteljahr 1998	Veränderung 4. Vierteljahr 1998 gegen		1. Vierteljahr 1999	Veränderung 1. Vierteljahr 1999 gegen		Winter- halbjahr 1998/99	Veränderung gegen Winter- halbjahr 1997/98
		3. Vj. 1998	4. Vj. 1997		4. Vj. 1998	1. Vj. 1998		
		%			%			
	Mill. kWh ¹⁾	%		Mill. kWh ¹⁾	%		Mill. kWh ¹⁾	%
Öffentliche Gasversorgung								
1. Gasaufkommen								
Erzeugung	10,2	0,0	+ 15,6	10,2	+ 0,0	0,0	20,3	+ 7,2
b) Netto Bezug über die Landesgrenze	25 699,9	+ 138,3	+ 5,0	27 690,5	+ 7,7	+ 8,0	53 390,4	+ 6,6
c) Insgesamt	25 710,0	+ 138,2	+ 5,0	27 700,7	+ 7,7	+ 8,0	53 410,7	+ 6,6
2. Gasverbrauch								
a) Öffentliche Kraftwerke	748,9	+ 38,7	- 14,9	1 380,6	+ 84,4	+ 97,6	2 129,5	+ 34,9
b) Verarbeitendes Gewerbe	6 555,2	+ 30,0	- 3,1	6 710,6	+ 2,4	- 5,6	13 266,5	- 4,4

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

2. Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1999

Bezeichnung	4. Vierteljahr 1998	Veränderung 4. Vierteljahr 1998 gegen		1. Vierteljahr 1999	Veränderung 1. Vierteljahr 1999 gegen		Winter- halbjahr 1998/99	Veränderung gegen Winter- halbjahr 1997/98
		3. Vj. 1998	4. Vj. 1997		4. Vj. 1998	1. Vj. 1998		
		%			%			
	Mill. kWh	%		Mill. kWh	%		Mill. kWh	%

Öffentliche Elektrizitätsversorgung

1. Öffentliche Kraftwerke								
a) Bruttostromerzeugung	17 139,0	+ 19,4	+ 1,0	16 914,6	- 1,3	- 1,1	34 053,6	- 0,1
davon								
Laufwasser	773,7	+ 5,0	+ 16,0	879,4	+ 13,7	+ 1,8	1 653,1	+ 8,0
Speicher und Pumpspeicher	500,4	- 4,3	- 4,0	457,1	- 8,6	+ 16,7	957,5	+ 4,9
Wasserkraft insgesamt	1 274,1	+ 1,1	+ 7,2	1 336,6	+ 4,9	+ 6,4	2 610,6	+ 6,8
Steinkohle	5 131,8	+ 26,5	+ 3,4	4 988,1	- 2,8	- 6,6	10 120,0	- 1,8
Kernenergie	10 405,3	+ 18,6	- 0,4	10 104,2	- 2,9	- 1,3	20 509,5	- 0,8
Heizöl	94,3	- 8,6	+ 3,8	71,6	- 24,1	- 15,2	166,0	- 5,4
Erdgas	158,2	+ 126,6	- 16,4	338,8	+ 114,2	+ 189,5	497,0	+ 62,3
Müll	75,2	- 20,0	- 21,6	75,4	+ 0,2	- 2,5	150,6	- 13,1
Wärmeleistung insgesamt	15 864,9	+ 21,2	+ 0,5	15 578,1	- 1,8	- 1,7	31 443,0	- 0,6
b) Eigenverbrauch	1 049,3	+ 11,4	- 4,8	1 096,0	+ 4,4	+ 0,8	2 145,3	- 2,1
c) Abgabe an das Netz (Nettoerzeugung)	16 089,7	+ 20,0	+ 1,4	15 818,6	- 1,7	- 1,3	31 908,3	+ 0,1
2. Industrieinspeisung	45,7	+ 88,9	+ 3,9	65,3	+ 42,9	+ 34,8	111,0	+ 20,1
3. Austauschsaldo insgesamt	556,7	- 17,7	+ 4,2	583,3	+ 4,8	+ 31,2	1 140,1	+ 16,5
davon								
mit dem Ausland	- 1 455,4	.	.	- 1 466,1	+ 0,7	.	- 2 921,5	.
mit anderen Bundesländern	2 012,2	+ 110,7	+ 119,3	2 049,4	+ 1,9	.	4 061,6	.
4. Pumpstromverbrauch	507,3	- 24,8	- 1,6	368,5	- 27,4	- 12,3	875,8	- 6,4
5. Bahnstrom	326,5	+ 17,4	- 5,3	315,1	- 3,5	- 2,8	641,6	- 4,1
6. Stromverbrauch einschließlich Übertragungsverluste (1c+2+3-4-5)	15 858,4	+ 20,5	+ 1,8	15 783,6	- 0,5	+ 0,1	31 642,0	+ 0,9

Verarbeitendes Gewerbe und Deutsche Bahn AG

1. Stromverbrauch des Verarbeitenden Gewerbes insgesamt	6 253,9	- 0,3	+ 1,7	6 123,7	- 2,1	+ 0,0	12 377,6	+ 0,9
darunter aus dem öffentlichen Netz	5 261,4	- 2,4	+ 2,7	5 131,6	- 2,5	+ 0,5	10 393,0	+ 1,6
2. Eigenerzeugung des Verarbeitenden Gewerbes (brutto)	960,8	+ 18,5	- 5,4	945,3	- 1,6	- 3,8	1 906,0	- 4,6
davon aus								
Wasserkraft	47,6	+ 15,4	+ 14,6	37,4	- 21,4	- 26,9	85,0	- 8,3
Kohle und anderen Kraftquellen	913,2	+ 18,6	- 6,2	907,9	- 0,6	- 2,5	1 821,1	- 4,4
3. Kraftwerke mit Beteiligung der DB (Nettostromerzeugung)	564,3	+ 6,1	+ 12,6	597,4	+ 5,9	+ 8,4	1 161,7	+ 10,4

Differenzen in den Summen durch Runden der Zahlen.

3. Brennstoffeinsatz in Baden-Württemberg im 1. Vierteljahr 1999

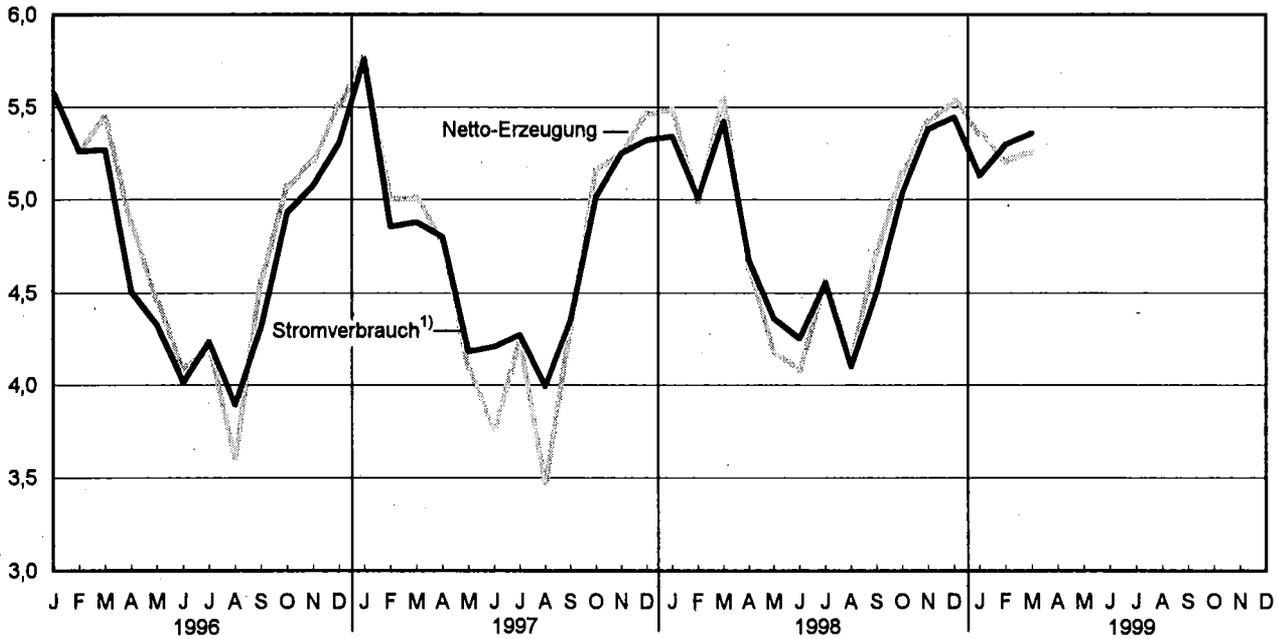
Bezeichnung	4. Vierteljahr 1998	Veränderung 4. Vierteljahr 1998 gegen		1. Vierteljahr 1999	Veränderung 1. Vierteljahr 1999 gegen		Winterhalbjahr 1998/99	Veränderung gegen Winterhalbjahr 1997/98
		3. Vj. 1998	4. Vj. 1997		4. Vj. 1998	1. Vj. 1998		
	Terajoule	%		Terajoule	%		Terajoule	%
Brennstoffeinsatz insgesamt	53 253,4	+ 35,5	+ 5,4	54 187,8	+ 1,8	+ 1,3	107 441,2	+ 3,3
Steinkohle	49 731,0	+ 36,3	+ 7,3	48 807,3	- 1,9	- 2,9	98 538,3	+ 2,0
Heizöl schwer	559,1	- 20,1	+ 22,9	424,4	- 24,1	- 0,3	983,5	+ 11,7
Heizöl leicht	530,4	+ 49,9	- 12,9	470,9	- 11,2	- 16,9	1 001,3	- 14,8
Erdgas	2 432,9	+ 38,7	- 22,4	4 485,2	+ 84,4	+ 97,6	6 918,1	+ 27,9
davon								
zur Stromerzeugung	45 727,7	+ 23,4	+ 4,1	46 033,0	+ 0,7	+ 0,5	91 760,7	+ 2,2
Steinkohle	43 750,6	+ 23,4	+ 5,9	42 257,4	- 3,4	- 4,4	86 008,0	+ 0,6
Heizöl schwer	516,9	- 23,0	+ 22,7	381,6	- 26,2	+ 1,0	898,4	+ 12,5
Heizöl leicht	230,8	- 13,1	- 38,1	202,5	- 12,2	- 41,0	433,3	- 39,5
Erdgas	1 229,5	+ 87,9	- 32,2	3 191,5	+ 159,6	.	4 421,0	+ 61,9
zur Wärmeerzeugung	7 525,7	.	+ 14,0	8 154,8	+ 8,4	+ 6,0	15 680,5	+ 9,7
Steinkohle	5 980,3	.	+ 19,4	6 549,9	+ 9,5	+ 7,9	12 530,2	+ 13,1
Heizöl schwer	42,2	+ 50,6	+ 25,1	42,8	+ 1,4	- 10,8	85,0	+ 4,0
Heizöl leicht	299,7	.	+ 26,9	268,4	- 10,4	+ 20,3	568,1	+ 23,7
Erdgas	1 203,5	+ 9,5	- 9,1	1 293,7	+ 7,5	- 4,3	2 497,1	- 6,7

4. Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1998

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											
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
1999 Januar	5 779,0	413,9	1 732,8	3 465,3	167,0	5 358,5	22,3	10,2	132,2	109,5	5 129,0
Februar	5 547,5	408,9	1 767,3	3 178,3	193,0	5 202,3	18,3	283,5	109,4	98,5	5 296,1
März	5 588,1	513,7	1 488,0	3 460,6	125,8	5 257,9	24,7	310,1	127,0	107,1	5 358,5
1. Vierteljahr	16 914,6	1 336,6	4 988,1	10 104,2	485,8	15 818,6	65,3	583,3	368,5	315,1	15 783,6

Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1996

Mrd. kWh



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

442 06 1999

Öffentliche Gasversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1996

Mrd. kWh

