



# Statistische Berichte Baden-Württemberg

Artikel-Nr. 3524 98003



Produzierendes Gewerbe

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

17.02.1999

## Elektrizitäts- und Gasversorgung in Baden-Württemberg im 3. Vierteljahr 1998 \*

Im dritten Quartal 1998 betrug die Elektrizitätserzeugung in den öffentlichen Kraftwerken Baden-Württembergs 14,4 Mrd. kWh. Dies waren 11,7% mehr als im vergleichbaren Vorjahresquartal. Nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs konnten davon 13,4 Mrd. kWh in das öffentliche Netz eingespeist werden. Aus dem Ausland und aus anderen Bundesländern wurden per Saldo 0,7 Mrd. kWh Elektrizität bezogen. Der Verbrauch aus dem öffentlichen Netz (einschließlich Verluste) lag mit 13,2 Mrd. kWh um 4,1% über dem Wert für das dritte Quartal 1997. Die Betriebe des Verarbeitenden Gewerbes bezogen 3,8% mehr Elektrizität aus dem öffentlichen Netz als ein Jahr zuvor. Die Eigenerzeugung dieser Betriebe verringerte sich im dritten Quartal 1997 um 4,5%.

Das gesamte Erdgasaufkommen, das den öffentlichen Gasversorgungsunternehmen im dritten Quartal 1998 zur Verteilung im Land zur Verfügung stand, hat sich gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum um 8,8% auf 10,9 Mrd. kWh verringert. Das Verarbeitende Gewerbe verbrauchte davon 5,0 Mrd. kWh (- 8,5%).

### 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 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.

**Industrieinspeisung** ist die Abgabe von Elektrizität aus Kraftwerken des Bergbaus und des Verarbeitenden Gewerbes sowie der Deutschen Bundesbahn 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 3. Vierteljahr 1998

Bezeichnung	2. Vierteljahr 1998	Veränderung 2. Vierteljahr 1998 gegen		3. Vierteljahr 1998	Veränderung 3. Vierteljahr 1998 gegen		1. - 3. Vierteljahr 1998	Veränderung gegen 1. - 3. Vierteljahr 1997
		1. Vj. 1998	2. Vj. 1997		2. Vj. 1998	3. Vj. 1997		
	Mill. kWh <sup>1)</sup>	%		Mill. kWh <sup>1)</sup>	%		Mill. kWh <sup>1)</sup>	%

### Öffentliche Gasversorgung

1. Gasaufkommen								
a) Gewinnung	8,8	+ 0,0	- 68,2	8,8	0,0	- 9,3	26,4	- 54,9
b) Netto Bezug über die Landesgrenze	13 403,1	- 48,0	- 6,7	10 909,3	- 18,6	- 8,8	50 064,5	- 0,9
c) <b>Insgesamt</b>	<b>13 411,9</b>	<b>- 47,9</b>	<b>- 6,8</b>	<b>10 918,1</b>	<b>- 18,6</b>	<b>- 8,8</b>	<b>50 090,9</b>	<b>- 1,0</b>
2. Gasverbrauch								
a) Öffentliche Kraftwerke	585,1	- 16,3	- 16,7	539,8	- 0,2	- 17,4	1 823,6	- 17,4
b) Verarbeitendes Gewerbe	5 631,9	- 20,6	- 4,6	5 043,5	- 14,5	- 8,5	17 790,1	- 8,5

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

## 2. Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg im 3. Vierteljahr 1998

Bezeichnung	2. Vierteljahr 1998	Veränderung 2. Vierteljahr 1998 gegen		3. Vierteljahr 1998	Veränderung 3. Vierteljahr 1998 gegen		1. - 3. Vierteljahr 1998	Veränderung gegen 1. - 3. Vierteljahr 1997
		1. Vj. 1998	2. Vj. 1997		2. Vj. 1998	3. Vj. 1997		
	Mill. kWh	%		Mill. kWh	%		Mill. kWh	%

### Öffentliche Elektrizitätsversorgung

1. Öffentliche Kraftwerke								
a) <b>Bruttostromerzeugung</b>	<b>13 837,0</b>	<b>- 19,1</b>	<b>+ 2,3</b>	<b>14 354,5</b>	<b>+ 3,7</b>	<b>+ 11,7</b>	<b>45 302,4</b>	<b>+ 4,9</b>
davon								
Laufwasser	810,2	- 6,2	- 7,1	737,0	- 9,0	- 21,3	2 411,4	- 7,7
Speicher und Pumpspeicher	443,7	+ 13,3	+ 8,8	522,9	+ 17,8	+ 26,0	1 358,4	+ 6,9
<b>Wasserkraft insgesamt</b>	<b>1 254,0</b>	<b>- 0,2</b>	<b>- 2,0</b>	<b>1 259,9</b>	<b>+ 0,5</b>	<b>- 6,7</b>	<b>3 769,8</b>	<b>- 2,9</b>
Steinkohle	3 715,1	- 30,4	+ 17,0	4 056,6	+ 9,2	+ 32,1	13 112,3	+ 16,0
Kernenergie	8 618,2	- 15,8	- 2,1	8 770,9	+ 1,8	+ 7,7	27 624,8	+ 1,6
Heizöl	78,2	- 7,4	- 17,2	103,3	+ 32,1	+ 4,5	265,9	- 7,9
Erdgas	90,5	- 22,7	- 22,8	69,8	- 22,8	- 40,7	277,3	- 23,1
Müll	81,1	+ 4,9	+ 48,3	94,1	+ 16,0	+ 44,5	252,4	+ 53,0
<b>Wärmeleistung insgesamt</b>	<b>12 583,0</b>	<b>- 20,6</b>	<b>+ 2,8</b>	<b>13 094,6</b>	<b>+ 4,1</b>	<b>+ 13,9</b>	<b>41 532,6</b>	<b>+ 5,7</b>
b) Eigenverbrauch	933,7	- 14,2	+ 4,4	941,7	+ 0,9	+ 14,7	2 963,1	+ 7,3
c) Abgabe an das Netz (Nettoerzeugung)	12 903,3	- 19,5	+ 2,1	13 412,8	+ 3,9	+ 11,5	42 339,3	+ 4,7
2. Industrieanspeisung	29,4	- 39,3	- 3,0	24,2	- 17,7	- 4,7	102,0	+ 1,6
3. Austauschsaldo insgesamt	1 192,3		- 14,3	676,6	- 43,3	- 49,3	2 313,4	- 26,8
davon								
mit dem Ausland	891,0		+ 20,3	- 278,5			305,2	- 86,9
mit anderen Bundesländern	301,3	- 59,9	- 53,7	955,2			2 008,2	
4. Pumpstromverbrauch	535,7	+ 27,5	+ 0,5	674,2	+ 25,9	+ 31,3	1 629,9	+ 11,8
5. Bahnnumformer	294,6	- 9,1	- 10,8	278,2	- 5,6	+ 21,7	897,1	+ 0,1
6. <b>Stromverbrauch einschließlich Übertragungsverluste (1c+2+3-4-5)</b>	<b>13 294,6</b>	<b>- 15,7</b>	<b>+ 0,8</b>	<b>13 161,2</b>	<b>- 1,0</b>	<b>+ 4,1</b>	<b>42 227,7</b>	<b>+ 2,2</b>

### Verarbeitendes Gewerbe und Deutsche Bahn AG

1. <b>Stromverbrauch des Verarbeitenden Gewerbes insgesamt</b>	<b>6 209,6</b>	<b>+ 1,4</b>	<b>+ 2,4</b>	<b>6 270,4</b>	<b>+ 1,0</b>	<b>+ 2,8</b>	<b>18 603,7</b>	<b>+ 3,3</b>
darunter aus dem öffentlichen Netz	5 288,8	+ 3,6	+ 3,6	5 392,9	+ 2,0	+ 3,8	15 788,4	+ 4,5
2. <b>Eigenerzeugung des Verarbeitenden Gewerbes (brutto)</b>	<b>883,9</b>	<b>- 10,0</b>	<b>- 4,1</b>	<b>811,0</b>	<b>- 8,2</b>	<b>- 4,5</b>	<b>2 677,4</b>	<b>- 3,9</b>
davon aus								
Wasserkraft	46,2	- 9,6	- 4,0	41,2	- 10,9	+ 0,2	138,6	- 1,9
Kohle und anderen Kraftquellen	837,6	- 10,1	- 4,1	769,8	- 8,1	- 4,7	2 538,8	- 4,1
3. <b>Kraftwerke mit Beteiligung der DB (Nettostromerzeugung)</b>	<b>466,2</b>	<b>- 15,4</b>	<b>+ 21,6</b>	<b>532,0</b>	<b>+ 14,1</b>	<b>+ 7,1</b>	<b>1 549,2</b>	<b>+ 11,4</b>

Differenzen in den Summen durch Runden der Zahlen.

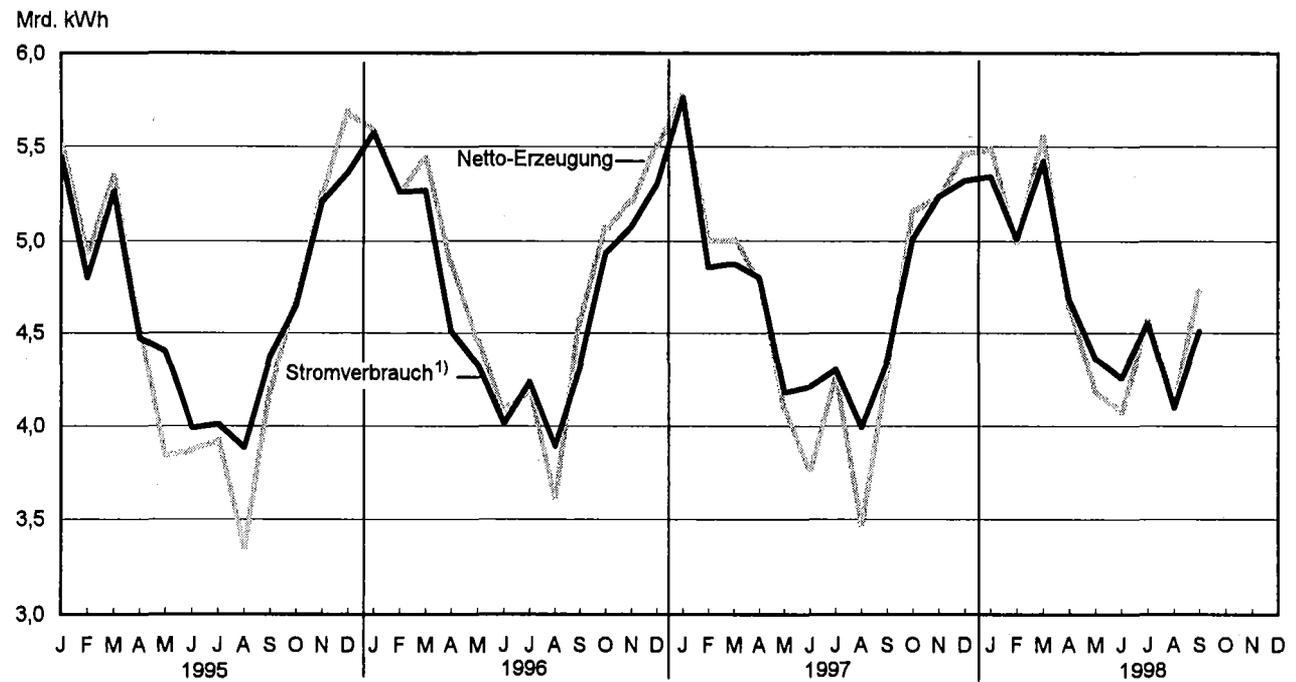
### 3. Brennstoffeinsatz in Baden-Württemberg im 3. Vierteljahr 1998

Bezeichnung	2. Vierteljahr 1998	Veränderung 2. Vierteljahr 1998 gegen		3. Vierteljahr 1998	Veränderung 3. Vierteljahr 1998 gegen		1. - 3. Vierteljahr 1998	Veränderung gegen 1. - 3. Vierteljahr 1997
		1. Vj. 1998	2. Vj. 1997		2. Vj. 1998	3. Vj. 1997		
		Terajoule	%		Terajoule	%		
<b>Brennstoffeinsatz insgesamt</b>	<b>36 809,4</b>	<b>- 31,2</b>	<b>+ 11,9</b>	<b>39 305,8</b>	<b>+ 6,8</b>	<b>+ 26,2</b>	<b>129 627,2</b>	<b>+ 10,5</b>
Steinkohle	34 091,3	- 32,2	+ 14,9	36 498,7	+ 7,1	+ 31,2	120 840,0	+ 13,1
Heizöl schwer	443,1	+ 4,1	- 16,3	699,6	+ 57,9	+ 11,6	1 568,4	- 5,0
Heizöl leicht	374,4	- 33,9	- 10,7	353,8	- 5,5	- 12,5	1 294,5	- 18,0
Erdgas	1 900,7	- 16,3	- 16,7	1 753,7	- 7,7	- 23,3	5 924,4	- 17,4
davon								
<b>zur Stromerzeugung</b>	<b>33 785,7</b>	<b>- 26,3</b>	<b>+ 15,2</b>	<b>37 046,5</b>	<b>+ 9,7</b>	<b>+ 27,2</b>	<b>116 652,4</b>	<b>+ 12,9</b>
Steinkohle	32 283,5	- 26,9	+ 18,1	35 455,1	+ 9,8	+ 31,3	111 919,9	+ 14,9
Heizöl schwer	425,4	+ 12,6	- 15,0	671,6	+ 57,9	+ 11,6	1 474,6	- 3,6
Heizöl leicht	274,1	- 20,2	- 23,8	265,4	- 3,2	- 15,6	882,7	- 19,5
Erdgas	802,8	- 12,6	- 29,1	654,4	- 18,5	- 45,6	2 375,2	- 27,5
<b>zur Wärmeerzeugung</b>	<b>3 023,7</b>	<b>- 60,7</b>	<b>- 15,0</b>	<b>2 259,2</b>	<b>- 25,3</b>	<b>+ 11,9</b>	<b>12 974,9</b>	<b>- 6,8</b>
Steinkohle	1 807,8	- 70,2	- 22,0	1 043,6	- 42,3	+ 27,2	8 920,1	- 5,3
Heizöl schwer	17,7	- 63,1	- 39,0	28,0	+ 58,4	+ 12,2	93,8	- 22,8
Heizöl leicht	100,3	- 55,1	+ 68,1	88,4	- 11,9	- 1,4	411,8	- 14,7
Erdgas	1 098,0	- 18,8	- 4,4	1 099,3	+ 0,1	+ 1,3	3 549,2	- 8,9

### 4. Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1997

Monat Vierteljahr Jahr	Bruttostromerzeugung in öffentlichen Kraftwerken					Abgabe an das Netz	Indu- striein- speisung	Aus- tausch- saldo- ins- gesamt	Pump- strom- ver- brauch	Bahn- umformer	Stromverbrauch einschließlich Übertragungsver- luste
	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	1 280,1	3 175,8	8 803,8	266,2	12 631,8	30,3	1 391,8	532,8	330,5	13 190,6
Juli	4 553,5	531,9	767,5	3 153,3	100,8	4 257,5	7,7	326,6	179,8	109,0	4 303,1
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	12 851,6	1 351,0	3 071,6	8 147,4	281,6	12 030,4	25,4	1 334,3	513,5	228,6	12 648,0
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	5 602,9	332,0	1 768,0	3 390,3	112,6	5 240,1	13,1	273,2	179,8	112,6	5 234,0
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	16 952,5	1 188,0	4 961,7	10 442,2	360,7	15 850,0	44,0	534,0	515,4	344,6	15 568,1
<b>1997 insgesamt</b>	<b>60 141,9</b>	<b>5 069,8</b>	<b>16 267,3</b>	<b>37 630,1</b>	<b>1 174,6</b>	<b>56 278,8</b>	<b>144,4</b>	<b>3 695,3</b>	<b>1 973,7</b>	<b>1 240,7</b>	<b>56 904,0</b>
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

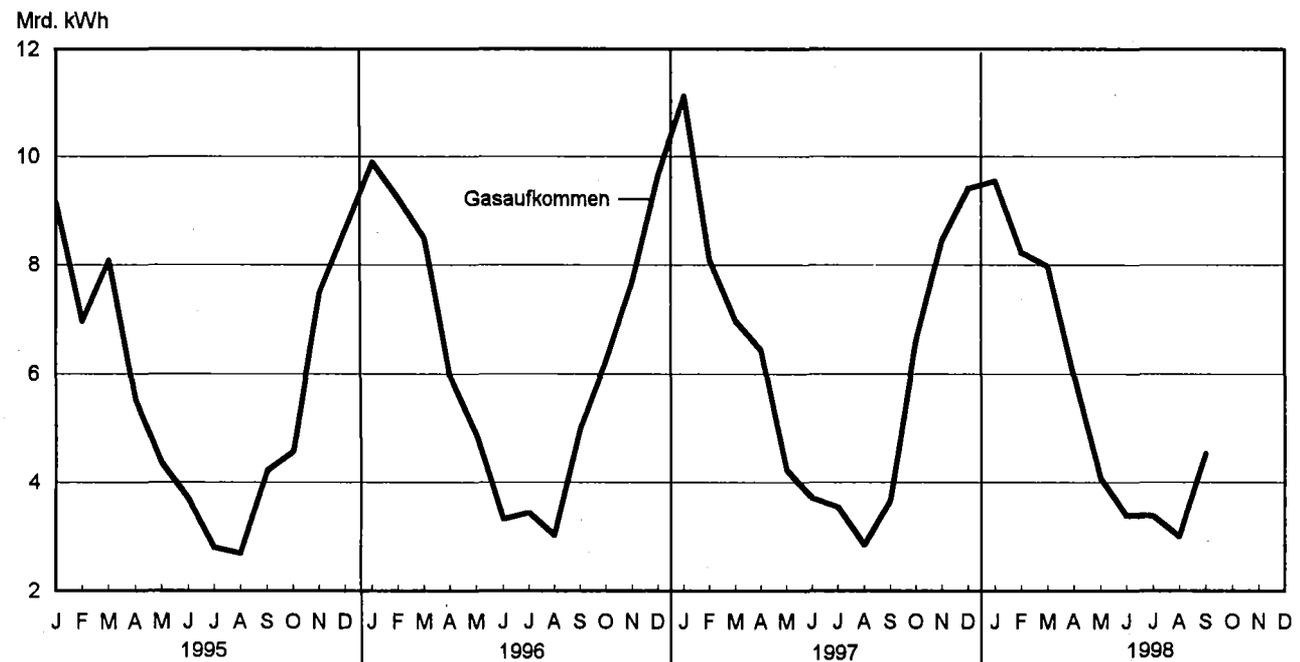
## Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1995



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

44 201 1999

## Öffentliche Gasversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1995



Statistisches Landesamt Baden-Württemberg

44 202 1999