

Statistische Berichte Baden Württemberg

Artikel-Nr. 3524 99002

Produzierendes Gewerbe

E IV 2 E IV 3 - vj 2/99

Einzelpreis DM 2,50

22.10.1999

Elektrizitäts- und Gasversorgung in Baden-Württemberg im 2. Vierteljahr 1999*

Im zweiten Quartal 1999 betrug die Elektrizitätserzeugung in den öffentlichen Kraftwerken Baden-Württembergs 14,1 Mrd. kWh. Dies waren 1,6% mehr als im vergleichbaren Vorjahresquartal. Nach Abzug des Kraftwerkseigenverbrauchs konnten davon 13,1 Mrd. kWh in das öffentliche Netz eingespeist werden. Aus dem Ausland und aus anderen Bundesländern wurden per saldo 1,3 Mrd. kWh Elektrizität bezogen. Der Verbrauch aus dem öffentlichen Netz (einschließlich Verluste) lag mit 13,5 Mrd. kWh um 1,7% über dem Wert für das zweite Quartal 1998. Die Betriebe des Verarbeitenden Gewerbes bezogen 1,1% mehr Elektrizität aus dem öffentlichen Netz als ein Jahr zuvor. Die Eigenerzeugung dieser Betriebe verringerte sich im zweiten Quartal 1999 um 9,2%.

Das gesamte Erdgasaufkommen, das den öffentlichen Gasversorgungsunternehmen im zweiten Quartal 1999 zur Verteilung im Land zur Verfügung stand, hat sich gegenüber dem entsprechenden Vorjahreszeitraum um 7,1% auf 14,2 Mrd. kWh erhöht. Das Verarbeitende Gewerbe verbrauchte davon 5,4 Mrd. kWh (– 5,1%).

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-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.

^{* 1999} vorläufige Werte.

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

Bezeichnung	1. Vierteljahr 1999	Veränderung 1. Vierteljahr 1999 gegen			2. Vierteljahr 1999	Veränderung 2. Vierteljahr 1999 gegen			1. Halbjahr 1999	Veränderung gegen 1 Halbjahr 1998			
		4. Vj. 1998 1. Vj. 1998		Mill. kWh ¹⁾	1. Vj.	1999	2. Vj. 1998			1990			
	Mill. kWh ¹⁾	%			%			Mill. kWh ¹⁾	. %				
			ö	ffentlic	he Gas	ersorgung/							
I. Gasaufkommen	1												
a) Gewinnung und Erzeugung b) Netto Bezug über die	10,2	+	0,0		0,0	10,2		0,0		0,0	20,3		0,0
Landesgrenze	27 690,5	+	7,7	+	8,0	14 224,5	-	48,6	+	7,1	41 915,1	+	7,7
c) Insgesamt	27 700,7	+	7,7	+	8,0	14 234,7	-	48,6	+	7,1	41 935,4	+	7,7
2. Gasverbrauch													
a) Öffentliche Kraftwerke	1 380,6	+	84,4	+	97,6	782,5	_	43,3	+	33,7	2 163,1	+	68,5
b) Verarbeitendes Gewerbe	6 710,6	+	2,4	_	5,6	5 354,9	_	20,2	_	5,1	12 065,6	_	5,3

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

Bezeichnung	1. Vierteljahr 1999	Veränd 1. Viertel geg	ahr 1999 Jen	2. Vierteljahr 1999	geg	jahr 1999 gen	1. Halbjahr 1999	Veränderung gegen 1. Halbjahr 1998	
	Mill, kWh	4. Vj. 1998	1. Vj. 1998 6	Mill. kWh	1. Vj. 1999	2. Vj. 1998 %	Mill. kWh		
	IVIIII. KVVII	7	o - 	IVIIII. KVVN	<u> </u>		IVIIII. KVVN	76	
		Öffent	liche Elektrizit	ätsversorgung					
1. Öffentliche Kraftwerke	1								
a) Bruttostromerzeugung	16 914,6	- 1,3	- 1,1	14 059,8	- 16,9	+ 1,6	30 974,4	+ 0,1	
davon									
Laufwasser	879,4 457.4	+ 13,7	+ 1,8	959,9	+ 9,1	+ 18,5	1 839,3	+ 9,8	
Speicher und Pumpspeicher	457,1	- 8,6	+ 16,7	661,8	+ 44,8	+ 49,2	1 119,0	+ 33,9	
Wasserkraft insgesamt	1 336,6	+ 4,9	+ 6,4	1 621,7	+ 21,3	+ 29,3	2 958,3	+ 17,9	
Steinkohle	4 988,1	- 2,8	- 6,6	2 998,7	- 39,9	– 19,3	7 986,8	- 11,8	
Kernenergie	10 104,2	- 2,9	- 1,3	9 175,1	- 9,2	+ 6,5	19 279,2	+ 2,3	
Heizöl	71,6	- 24,1	- 15,2	59,8	- 16, 4	- 23,4	131,5	- 19,1	
Erdgas	338,8	+ 114,2	+ 189,5	124,7	- 63,2	+ 37,8	463,5	+ 123,4	
Mull	75,4	+ 0,2	– 2,5	79,8	+ 5,9	– 1,5	155,2	- 2,0	
Wärmekraft insgesamt	15 578,1	- 1,8	- 1,7	12 438,1	- 20,2	- 1,2	28 016,2	- 1,5	
b) Eigenverbrauch c) Abgabe an das Netz	1 096,0	+ 4,4	+ 0,8	990,8	- 9,6	+ 6,1	2 086,8	+ 3,2	
(Nettoerzeugung)	15 818,6	- 1,7	- 1,3	13 069,0	– 17,4	+ 1,3	28 887,6	- 0,1	
2. Industrieeinspeisung	69,9	+ 52,9	+ 44,2	65,6	- 6,1	+ 123,2	135,5	+ 74,0	
3. Austauschsaldo insgesamt davon	583,3	+ 4,8	+ 31,2	1 302,8	+ 123,3	+ 9,3	1 886,2	+ 15,2	
mit dem Ausland	- 1 466,1	+ 0,7	•	1 300,5		+ 46,0	- 165,6		
mit anderen Bundesländern	2 049,4	+ 1,9		2,4	- 99,9	- 99,2	2 051,8	+ 94,8	
4. Pumpstromverbrauch	368;5	- 27,4	- 12,3	594,0	+ 61,2	+ 10,9	962,5	+ 0,7	
5. Bahnumformer	315,1	- 3,5	- 2,8	327,0	+ 3,8	+ 11,0	642.0	+ 3,7	
6. Stromverbrauch einschließlich Ubertragungsverluste		,	-	,	.,	,			
(1c+2+3-4-5)	15 788,2	- 0,4	+ 0,1	13 516,5	- 14,4	+ 1,7	29 304,7	+ 0,8	
	,	Verarbeitend	es Gewerbe ui	nd Deutsche Ba	hn AG				
Stromverbrauch des Verarbel- tenden Gewerbes Insgesamt	6 123,7	- 2,1	+ 0,0	6 231,0	+ 1,8	+ 0,3	12 354.7	+ 0,2	
darunter aus dem öffentlichen Netz	5 131,6	- 2,5	+ 0,5	5 347,9	+ 4,2	+ 1,1	10 479,5	+ 0,8	
Eigenerzeugung des Verarbei- tenden Gewerbes (brutto)	919,2	- 4,3	- 6,4	802,7	- 12,7	- 9,2	1 721,9	- 7,7	
davon aus Wasserkraft	37,4	- 21,4	- 26,9	31,9	- 14,8	- 31,1	69,2	- 28,9	
Kohle und anderen Kraftquellen	881,8	. – 3,4	- 5,3	770,9	- 12,6	- 8,0	1 652,6	- 6,6	
Kraftwerke mit Beteiligung der DB (Nettostromerzeugung)	597,4	+ 5,9	+ 8,4	482,5	- 19,2	+ 3,5	1 079,9	+ 6,2	

Differenzen in den Summen durch Runden der Zahlen.

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

Bezeichnung	1. Vierteljahr 1999	1. Vierte	nderung eljahr 1999 egen 1. Vj. 1998	2. Vierteljahr 1999	2. Vierte	derung Ijahr 1999 gen 2. Vj. 1998	1. Halbjahr 1999 Terajoule	Veränderung gegen 1. Halbjahr 1998	
	Terajoule		%	Terajoule		%			
Brennstoffeinsatz Insgesamt	54 187,8	+ 1,8	+ 1,3	30 433,3	- 43,8	- 17,3	84 621,0	- 6,3	
Steinkohle	48 807,3	- 1,9	- 2,9	27 206,2	- 44,3	- 20,2	76 013,4	- 9,9	
Heizöl schwer	424,4	- 24,1	- 0,3	271,7	- 36,0	- 38,7	696,0	- 19,9	
Heizöl leicht	470,9	- 11,2	- 16,9	413,5	- 12,2	+ 10,5	884,4	- 6,0	
Erdgas	4 485,2	+ 84,4	+ 97,6	2 542,0	- 43,3	+ <i>33,7</i>	7 027,2	+ 68,5	
davon	40.000.0			07.000.7	40.0	40.4	70 000 7	0.0	
zur Stromerzeugung	46 033,0	+ 0,7	+ 0,5	27 233,7	- 40,8	- 19,4	73 266,7	- 8,0	
Steinkohle	42 257,4	- 3,4	- 4,4	25 643,8	- 39,3	- 20,6	67 901,2	- 11,2	
Heizöl schwer	381,6	- 26,2	+ 1,0	252,5	- 33,8	- 40,6	634,1	– 21,0	
Heizöl leicht	202,5	- 12,2	- 41,0	276,0	+ 36,3	+ 0,7	478,5	– 22,5	
Erdgas	3 191,5	+ 159,6	•	1 061,4	- 66,7	+ 32,2	4 252,9	+ 147,2	
zur Wärmeerzeugung	8 154,8	+ 8,4	+ 6,0	3 199,6	- 60,8	+ 5,8	11 354,3	+ 6,0	
Steinkohle	6 549,9	+ 9,5	+ 7,9	1 562,4	- 76,1	- 13,6	8 112,3	+ 3,0	
Heizöl schwer	42,8	+ 1,4	- 10,8	19,1	- 55,3	+ 8,1	61,9	- 5,7	
Heizöl leicht	268,4	- 10,4	+ 20,3	137,5	- 48,8	+ 37,1	405,9	+ 25,5	
Erdgas	1 293,7	+ 7,5	- 4,3	1 480,6	+ 14,4	+ 34,8	2 774,3	+ 13,2	

4. Öffentliche Elektrizitätsversorgung in Baden-Württemberg seit Januar 1998

	Bruttos	tromerzeugu	ng in öffent	lichen Kraftw	erken			Aus-			1
Monat Vierleljahr insgesamt Jahr		dav	on aus		Abgabe an das Netz	Indu- strieein- speisung	tausch- saldo ins- gesamt	Pump- strom- ver- brauch	Bahn- umformer	Stromverbrauch einschließlich Übertragungs- verluste	
	insgesamt	esamt Wasser- Stein- kraft kohle		Kern- kraft							sonstige Wärme- kraft
		· 1 .		_	· - · · · ·	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	5,705	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	24,3	- 10,2	132,2	109,5	5 131,0
Feruar	5 547,5	408,9	1 767,3	3 178,3	193,0	5 202,3	20,8	283,5	109,4	98,5	5 298,7
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	69,9	583,3	368,5	315,1	15 788,2
April	5 211,2	550,5	1 235,3	3 336,0	89,5	4 793,1	24,1	128,6	165,9	102,2	4 677,6
Mai	4 279,0	564,3	1 029,2	2 595,8	89,7	3 994,5	22,3	764,2	201,8	113,9	4 465,3
Juni	4 569,6	507,0	734,2	3 243,3	85,1	4 281,4	19,2	410,1	226,3	110,8	4 373,5
2. Vierteljahr	14 059,8	1 621,7	2 998,7	9 175,1	264,3	13 069,0	65,6	1 302,8	594,0	327,0	13 516,5



