Statistisches Landesamt des Freistaates Sachsen

## Statistische Berichte

# Ausgewählte Daten zur Energiewirtschaft im Freistaat Sachsen

September 2003

#### Zeichenerklärung

Nichts vorhanden (genau Null) Х Tabellenfach gesperrt, weil Aussage nicht sinnvoll 0 Weniger als die Hälfte von 1 in der letzten besetzten Stelle, jedoch () Aussagewert ist eingeschränkt mehr als nichts Angabe fällt später an vorläufige Zahl р / Zahlenwert nicht sicher genug berichtigte Zahl r Zahlenwert unbekannt oder geschätzte Zahl s geheim zu halten

Herausgeber:

Statistisches Landesamt des Freistaates Sachsen

Macherstraße 63 Postfach 11 05 01917 Kamenz 01911 Kamenz

Telefon

Vermittlung 03578 33-0

Präsident/Sekretariat -1900 Telefax -1999
Auskunft -1913, -1914 Telefax -1921
Bibliothek -4352 Telefax -1598
Vertrieb -4316

Internet www.statistik.sachsen.de E-Mail info@statistik.sachsen.de

Informationsbüro Dresden

Rampische Str. 4 01067 Dresden

Telefon 0351 483-3180 Telefax -3184

E-Mail iPunkt@statistik.sachsen.de

Kein Zugang für elektronisch signierte sowie verschlüsselte Dokumente

© Statistisches Landesamt des Freistaates Sachsen, Kamenz, Juli 2004

Für nichtgewerbliche Zwecke sind Vervielfältigung und unentgeltliche Verbreitung, auch auszugsweise, mit Quellenangabe gestattet. Die Verbreitung, auch auszugsweise, über elektronische Systeme/Datenträger bedarf der vorherigen Zustimmung. Alle übrigen Rechte bleiben vorbehalten.

#### Inhalt

	Seite
Vorbemerkungen	3
Tabellen	
1. Betriebe und Beschäftigte 1993 bis 2003 nach Wirtschaftszweigen	4
2. Fachliche Betriebsteile und Beschäftigte 1993 bis 2003	5
<ol> <li>Geleistete Arbeitsstunden und Bruttoverdienst je Beschäftigter 2002 und 2003 nach Wirtschaftszweigen</li> </ol>	6
4. Leistung und Belastung der Kraftwerke der EVU am 3. Mittwoch im September 2003	7
5. Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung (netto) im 3. Quartal 2003 nach Art der Anlage	7
6. Elektrizitätserzeugung in den Kraftwerken der EVU im Freistaat Sachsen	8
7. Elektrizitätsversorgung von Netzbetreibern mit Sitz im Freistaat Sachsen	8
8. Nettowärmeerzeugung in den Kraftwerken der EVU im 3. Quartal 2003 nach Energieträgern	10
9. Brennstoffeinsatz für Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung im 3. Quartal 2003 nach Energieträgern	11
Abbildungen	
Abb. 1 Beschäftigte der Energiewirtschaft im Freistaat Sachsen im September 2003 nach Wirtschaftszweigen	4
Abb. 2 Beschäftigte der Energiewirtschaft im Freistaat Sachsen im September 2003 nach fachlichen Betriebsteilen	5
Abb. 3 Durchschnittlicher Buttoverdienst je Beschäftigter im 3. Quartal 2002 und 2003 nach Wirtschaftszweigen	6
Abb. 4 Nettowärmeerzeugung im 3. Quartal 2003 nach Energieträgern	10
Abb. 5 Erdgasverbrauch für die Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung im Freistaat Sachsen von 2001 bis 2003 nach Monaten	11
Erläuterungen	12

#### Vorbemerkungen

Der vorliegende Bericht umfasst aus dem Bereich der Energiewirtschaft (Abschnitt E der NACE Rev.1 bzw. WZ 93 = 40 und 41) ausgewählte Daten über Beschäftigte, Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung in den Kraftwerken der Elektrizitätsversorgungsunternehmen (EVU), Brennstoffverbrauch für die Strom- und Wärmeerzeugung, Elektrizitätsaustausch mit anderen Ländern sowie die Leistungsfähigkeit der Kraftwerke für die allgemeine Versorgung im dritten Quartal 2003.

Anmerkung: Länderscharfe Stromverbrauchsdaten sowie Daten zum Aufkommen, der Verwendung und Abgabe von Gas stehen erst mit der Jahresabsatzerhebung der Unternehmen (EVU und Ortsgasunternehmen) am Jahresende zur Verfügung.

#### Ergebnisdarstellung

Die Unternehmen und Betriebe der Energieversorgung (Erzeuger, Netzbetreiber) erzeugten im dritten Quartal 2003 Elektroenergie (netto) im Umfang von 7 549 Gigawattstunden (GWh) und Nettowärme in einer Größenordnung von 875 GWh. Im Vergleich zum dritten Quartal des Vorjahres stieg damit die Erzeugung an Elektroenergie um 9,7 Prozent (zum gleichen Quartal 2001 um 4,0 Prozent). Bei der Wärmeerzeugung ist ein Vergleich zum Vorjahr abrechnungstechnisch noch nicht möglich. Die Stromerzeugung erfolgte zu 91 Prozent durch Dampfturbinen, zu 4,5 Prozent durch Gasturbinen, zu 4 Prozent durch Wasserturbinen und zu 0,4 Prozent durch Verbrennungsmotoren und Windkraftanlagen. Die erzeugte Wärme erfolgte überwiegend durch Gas- und Dampfturbinen (zu 42 und 33 Prozent).

Mit dem Einsatz des erneuerbaren Energieträgers Wasserkraft aus Laufwasserkraftwerken der Energieversorgungsunternehmen<sup>1)</sup> wurde im dritten Quartal des abgelaufenen Berichtsjahres 3 GWh Strom erzeugt. Das sind 2 GWh bzw. 40 Prozent weniger als im gleichen Quartal 2002.

Die Stromerzeugung aus Pumpspeicherwerken zur Absicherung von Spitzenlasten betrug im dritten Quartal 2003 insgesamt 297 GWh und damit um rund 61 Prozent mehr als im gleichen Quartal des Vorjahres. Analog dazu stieg der Pumpstromverbrauch (Strom für die Pumpstromerzeugung) um 64 Prozent. Die Stromerzeugung aus Wasserkraft insgesamt (Laufwasser + Pumpspeicherwasser) der EVU erreichte somit ein Volumen von 300 GWh im dritten Quartal 2003 und damit 58 Prozent bzw. 110 GWh mehr als im gleichen Quartal des Vorjahres.

Für die Strom- und Wärmeerzeugung in den Energieversorgungsunternehmen wurden im dritten Quartal des abgelaufenen Berichtsjahres 68 927 Energieeinheiten (TJ) an Brennstoff eingesetzt und zwar überwiegend Braunkohle und Erdgas (Tabelle 9). Dabei sind rund 91 Prozent des Brennstoffeinsatzes für die ungekoppelte Elektrizitätserzeugung und 1 Prozent auf die ungekoppelte Wärmeerzeugung verwendet worden. Für die Kraftwärme-Kopplung betrug der Brennstoffeinsatz 7 Prozent.

Der im dritten Quartal 2003 eingesetzte Brennstoff für die Erzeugung von Strom und Wärme – ausgedrückt im Brennstoffnutzungsgrad (erzeugte je verbrauchte Energieeinheit) – erreichte einen Anteil von 44 Prozent.

Die im September 2003 installierte Brutto-Engpassleistung von 5 830 MW elektrisch und 2 839 MW thermisch in den Kraftwerken der Elektrizitätsversorgungsunternehmen in Sachsen blieb gegenüber dem Stand Juni 2003 nahezu konstant. Von der mit Stand September 2003 installierten elektrischen Leistung sind insbesondere Kraftwerke auf der Basis von Braunkohle (3 927 MW) und Pumpspeicherwasser (1 272 MW), so genannte Grundlastkraftwerke, am Netz. Die restliche Brutto-Engpassleistung beträgt auf der Basis Erdgas 521 MW und auf der Basis Heizöl, Sonstiges, Laufwasser und Wind zusammen 110 MW. Die thermisch installierte Leistung bezieht sich vorwiegend auf Basis Braunkohle und Erdgas (1 477 MW) und Erdgas (1 093 MW).

Für die Gewinnung, Erzeugung, Umwandlung und/oder Verteilung von Energien bzw. Energieträgern waren im dritten Quartal 2003 im Durchschnitt insgesamt 16 086 Personen tätig. Im Vergleich zum dritten Quartal des Vorjahres sank die Beschäftigung um 381 Personen = 2,3 Prozent (Rückgang insbesondere bei Elektrizität). Im Betrachtungszeitraum des dritten Quartals ist seit dem Jahr 1996 festzustellen, dass ein ständiger Rückgang der Beschäftigten zu verzeichnen war (insgesamt um über 8 700). Im dritten Quartal 2003 war dieser Rückgang jedoch am geringsten.

Die Vergütung erhöhte sich im gleichen Betrachtungszeitraum des dritten Quartals 1996 zum dritten Quartal 2003 um 550 € auf durchschnittlich 2 631 € je Beschäftigten (Tab. 1 bis 3). Die höchsten Lohnzuwächse mit über 100 € je Beschäftigten und Monat gab es in den Jahren 2000 und 2002.

<sup>1)</sup> Elektrizitätserzeugung aus Laufwasser und anderen erneuerbaren Energieträgern aus Industrie und privaten Betreibern ist aus abrechnungstechnischen Gründen erst nach Ablauf des Jahres möglich

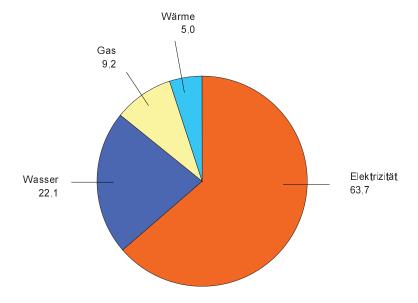
#### 1. Betriebe und Beschäftigte 1993 bis 2003 nach Wirtschaftszweigen

	Be <b>t</b> riebe <sup>1)</sup>						Bes	chäftigte	: <sup>1)</sup>		0 1 1 1	Brutto-
Jahr	ins-		da	avon		ins-		da	von		Geleistete Arbeits-	löhne
Monat	ge- samt	Elektri- zität	Gas	Wärme	Wasser	ge- samt	Elektri- zität	Gas	Wärme	Wasser	stunden 2)	und -gehälter
		,			P	\nzahl					1 000 h	1 000 €
1000	400		4.5	4.4	4.0	00.040	44.500	0.040	4.550	5.004	00.400	
1993	100	26	15	41	18	28 019	14 560	2 912	4 553	5 994	26 488	625 069
1994	132	27	14	60	31	27 002	13 915	2 805	4 827	5 455	23 720	637 331
1995	153	24	17	75 	37	26 713	14 317	2 611	4 258	5 527	22 006	676 935
1996	158	24	18	79	37	25 009	12 998	2 470	4 284	5 257	19 340	661 607
1997	153	22	18	75	37	23 528	12 140	2 336	4 188	4 864	17 233	646 971
1998	155	23	17	75	40	22 025	11 256	2 130	4 220	4 4 1 9	15 843	644 372
1999	146	20	15	70	41	20 213	9 795	2 025	4 115	4 278	13 861	595 855
2000	139	15	16	69	39	18 765	8 873	1 845	3 955	4 091	12 468	583 355
2001 <sup>3)</sup>	143	45	16	46	36	17 256	11 048	1 657	834	3 717	11 163	546 117
2002	166	67	16	47	36	16 430	10 536	1 489	791	3 613	25 939	546 206
2003												
Januar	201 4)	102 4)	16	47	36	16 239	10 363	1 502	787	3 587	2 371	41 747
Februar	200	101	16	47	36	16 174	10 313	1 494	788	3 579	2 104	41931
März	200	101	16	47	36	16 132	10 281	1 491	793	3 567	2 239	42 812
April	198	99	16	47	36	16 034	10 218	1 481	799	3 536	2 156	43 361
Mai	196	97	16	47	36	16 093	10 248	1 479	826	3 540	2 125	43 726
Juni	196	97	16	47	36	16 077	10 244	1 476	827	3 530	2 126	44 282
Juli	195	97	15	47	36	15 944	10 126	1 464	815	3 539	2 183	43 012
August	195	97	15	47	36	16 163	10 298	1 474	818	3 573	1 980	41728
September	195	97	15	47	36	16 150	10 287	1 480	807	3 576	2 235	42 223

<sup>1) 1993</sup> bis 2002 Jahresmittel, Januar bis September 2003 jeweils Stand Monatsende

Abb. 1 Beschäftigte der Energiewirtschaft im Freistaat Sachsen im September 2003 nach Wirtschaftszweigen

in Prozent



© Statistisches Landesamt des Freistaates Sachsen - E IV 1 - vj 3/03

<sup>2) 1993</sup> bis 2001 geleistete Arbeitsstunden der Arbeiter, ab 2002 geleistete Arbeitsstunden aller Beschäftigten

<sup>3) 2001</sup> aktualisierte Wirtschaftszweigzuordnung

<sup>4)</sup> Erhöhung zu 2002 strukturell bedingt

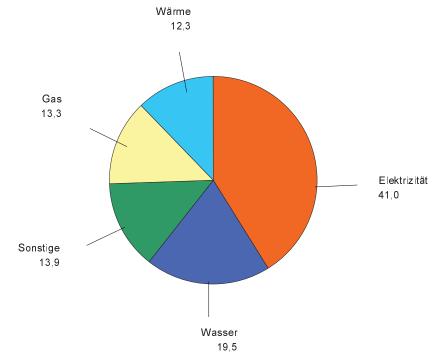
#### 2. Fachliche Betriebsteile und Beschäftigte 1993 bis 2003

		Fac	hliche B	etriebsteile	e <sup>1)</sup>				Beschä	ftigte 1)		
Jahr Monat	ins- ge-	Elektri-	Gas	Wärme	Wasser	sons-	ins- ge-	Elektri-	Gas	Wärme	Wasser	sons-
	samt	zität		vvaiiiie	VVassei	tige	samt	zität		vvaiiie	VVassei	tige
						A	nzahl					
1993	162	31	21	54	23	33	28 019	12 890	3 348	4 938	4 744	2 099
1994	217	36	24	74	41	42	27 002	12 519	3 343	4 760	4 384	1 996
1995	262	41	34	86	51	50	26 713	12 331	3 234	3 941	4 684	2 523
1996	289	47	39	91	55	57	25 009	11 396	3 152	3 455	4 314	2 692
1997	295	51	41	87	58	58	23 528	10 352	3 006	3 385	4 081	2 704
1998	308	55	45	87	62	58	22 025	9 290	3 000	3 075	4 037	2 623
1999	294	52	43	82	61	56	20 213	8 454	2 800	2 716	3 819	2 424
2000	284	49	45	79	57	54	18 765	7 821	2 608	2 436	3 639	2 260
2001	288	50	46	84	55	53	17 256	7 255	2 340	2 131	3 377	2 153
2002	308	72	46	84	56	50	16 430	6 803	2 161	2 007	3 274	2 185
2003												
Januar	348 <sup>2)</sup>	111 <sup>2)</sup>	46	85	55	51	16 239	6 696	2 164	2 022	3 215	2 142
Februar	347	110	46	85	55	51	16 174	6 642	2 160	2 023	3 206	2 143
März	348	110	46	85	55	52	16 132	6 614	2 155	2 016	3 196	2 151
April	346	108	46	85	55	52	16 034	6 549	2 139	2 023	3 186	2 137
Mai	344	106	46	85	55	52	16 093	6 579	2 134	2 018	3 192	2 170
Juni	345	106	46	85	55	53	16 077	6 585	2 128	2 014	3 165	2 185
Juli	344	106	45	85	55	53	15 944	6 494	2 121	1 998	3 135	2 196
August	347	106	45	85	55	56	16 163	6 624	2 141	2 004	3 142	2 252
September	348	107	45	85	55	56	16 150	6 621	2 151	1 988	3 143	2 247

<sup>1) 1993</sup> bis 2002 Jahresmittel, Januar bis September 2003 jeweils Stand Monatsende

Abb. 2 Beschäftigte der Energiewirtschaft im Freistaat Sachsen im September 2003 nach fachlichen Betriebsteilen





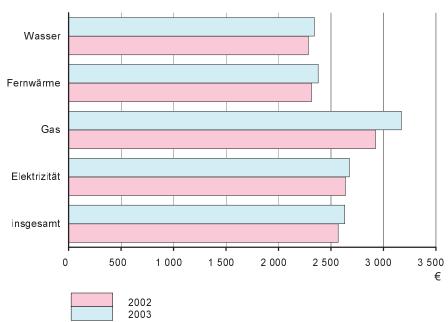
<sup>2)</sup> Erhöhung zu 2002 strukturell bedingt

### 3. Geleistete Arbeitsstunden und Bruttoverdienst je Beschäftigter 2002 und 2003 nach Wirtschaftszweigen

	Ge	eistete Arbei	tsstunden	je Beschäft	igter	Bruttoverdienst je Beschäftigter				
Jahr Monat	insge- samt	Elektri- zität	Gas	Wärme	Wasser	insge- samt	Elektri- zität	Gas	Wärme	Wasser
			Anzahl				€			
2002										
Januar	145	143	146	147	151	2 498	2 596	2 654	2 284	2 188
Februar	130	128	131	126	138	2 532	2 616	2 760	2 386	2 222
März	134	132	137	133	139	2 592	2 662	3 222	2 282	2 192
April	139	137	141	137	142	2 521	2 567	2 832	2 271	2 313
Mai	129	124	139	133	137	2 682	2 753	3 448	2 322	2 240
Juni	127	125	127	127	134	2 747	2 780	3 736	2 558	2 285
Juli	127	121	144	131	137	2 599	2 655	2 894	2 357	2 369
August	137	135	140	137	143	2 520	2 590	2 856	2 294	2 228
September	135	133	134	127	141	2 588	2 666	3 021	2 289	2 252
Oktober	131	127	140	129	140	2 588	2 622	2 905	2 324	2 418
November 1)	131	129	138	129	135	4 617	4 969	5 630	3 968	3 329
Dezember	113	110	132	122	110	2 780	2 841	3 574	2 956	2 240
2003										
Januar	146	144	148	145	150	2 571	2 654	2 929	2 352	2 228
Februar	130	129	129	130	134	2 592	2 666	2 929	2 317	2 302
März	139	138	136	137	142	2 654	2 742	2 872	2 438	2 356
April	134	132	139	135	140	2 704	2 820	2 872	2 382	2 372
Mai	132	128	147	129	139	2 717	2 677	4 212	2 415	2 279
Juni	132	129	143	127	137	2 754	2 885	2 968	2 557	2 331
Juli	137	132	156	132	145	2 698	2 699	3 556	2 406	2 406
August	122	118	140	123	129	2 582	2 627	3 043	2 317	2 320
September	138	136	150	132	141	2 614	2 698	2 913	2 413	2 297

<sup>1)</sup> Im Monat November sind im Bruttoverdienst Sonderzahlungen enthalten.

Abb. 3 Durchschnittlicher Bruttoverdienst je Beschäftigter im 3. Quartal 2002 und 2003 nach Wirtschaftszweigen



#### 4. Leistung und Belastung der Kraftwerke der EVU am 3. Mittwoch im September 2003 (in MW)

	Er	ngpassleistung	1	Verfügbare l	Leistung	Höchstleistung	
Kraftwerksart	elektri	sch	thermisch	venugbare i	Leistung		
	brutto	netto	netto	brutto	netto	brutto	netto
Laufwasser	12	10	-	11	10	1	1
Pumpspeicher	1 272	1 267	-	1 070	1 065	642	639
Wind	10	10	-	10	10	1	1
Braunkohle	3 927	3 723	1 477	3 912	3 710	3 891	3 665
Heizöl	17	17	-	11	11	4	3
Erdgas	521	492	1 093	391	378	235	228
Sonstige	71	67	269	71	66	44	40
Insgesamt	5 830	5 586	2 839	5 476	5 250	4 818	4 577

#### 5. Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung (netto) im 3. Quartal 2003 nach Art der Anlage

		Elektrizit	ätserzeugung	Wärme	erzeugung					
Art der Anlage	Monat	insgesamt	darunter in Kraft-Wärme-Kopplung	insgesamt	darunter in Kraft-Wärme-Kopplung					
		MWh								
Dampfturbinen	Juli	2 079 323	39 908	87 200	65 417					
	August	2 394 529	35 158	78 410	55 615					
	September	2 410 101	53 362	123 503	86 346					
Gasturbinen	Juli	103 194	68 909	116 527	85 081					
	August	103 718	72 942	116 179	81 577					
	September	129 503	121 918	134 448	110 156					
Verbrennungs-	Juli	7 551	7 190	10 827	10 386					
motoren	August	6 676	6 412	9 824	9 428					
	September	12 541	12 166	17 743	16 816					
Wasserturbinen	Juli	109 645	-	-	-					
	August	98 893	-	-	-					
	September	91 022	-	-	-					
Windkraftanlagen	Juli	809	-	-	-					
	August	769	-	-	-					
	September	785	-	-	-					
Sonstige Anlagen	Juli	-	-	59 398	14 338					
	August	-	-	62 523	14 280					
	September	-	-	57 919	13 533					
Insgesamt	Juli	2 300 522	116 007	273 952	175 222					
	August	2 604 585	114 512	266 936	160 900					
	September	2 643 952	187 446	333 613	226 851					

#### 6. Elektrizitätserzeugung in den Kraftwerken der EVU im Freistaat Sachsen

			3	. Quartal 2003		
		Juli		August		September
Merkmal	GWh	Veränderung 2003 gegenüber 2002 in %	GWh	Veränderung 2003 gegenüber 2002 in %	GWh	Veränderung 2003 gegenüber 2002 in %
Bruttostromerzeugung	2 438	-12,9	2 762	23,5	2 800	24,1
davon in		,-		-,-		,
Wärmekraftwerken	2 325	-14,9	2 659	23,0	2 706	23,2
Rohbraunkohle	2 182	-16,2	2 522	19,9	2 541	24,2
Braunkohlenstaub		X		X		X
Heizöl	4	1,9	3	-57,1	2	-50,0
Erdgas	107	5,5	104	100,0	139	11,2
sonstige hergestellte Gase		X		X		X
sonstige erneuerbare Energien	3	X	4	X	3	X
Laufwasserkraftwerken	1	-50,0	1	-50,0	1	-50,0
Pumpspeicherkraftwerken	111	79,0	101	42,3	92	61,4
Windkraftanlagen	1	-	1	-	1	X
Nettostromerzeugung davon in	2 300	-12,8	2 605	23,0	2 644	24,5
Wärmekraftwerken	2 189	-15,0	2 505	22,4	2 552	23,5
Rohbraunkohle	2 055	-16,3	2 376	20,3	2 394	24,4
Braunkohlenstaub		X		X		X
Heizöl	4	X	3	X	2	-50,0
Erdgas	101	2,0	99	102,0	134	12,6
sonstige hergestellte Gase		X		X		X
sonstige erneuerbare Energien	3	X	3	X	3	X
Laufwasserkraftwerken	1	-50,0	1	-50,0	1	-
Pumpspeicherkraftwerken	109	78,7	98	42,0	90	63,6
Windkraftanlagen	1	-	1	-	1	X

#### 7. Elektrizitätsversorgung von Netzbetreibern mit Sitz im Freistaat Sachsen

		3. Quartal 2003								
		Juli		August	September					
Merkmal	GWh	Veränderung 2003 gegenüber 2002 in %	GWh	Veränderung 2003 gegenüber 2002 in %	GWh	Veränderung 2003 gegenüber 2002 in %				
Bezug Inland	2 940	18,8	2 856	-4,1	2 914	-8,2				
von anderen EVU	2 541	9,2	2 459	-10,4	2 510	-14,1				
von sonstigen Marktteilnehmern	399	171,4	397	69,7	404	61,0				
Bezug Ausland	-	X	-	X	-	X				
Abgabe Inland	2 817	18,7	2 756	-3,7	2 785	-9,0				
an andere EVU	754	-4,4	774	-16,4	770	-29,3				
an Letztverbraucher	2 063	30,2	1 982	2,3	2 015	2,3				
Abgabe Ausland	-	X	-	X	-	X				
Netzverluste	123	23,0	100	-12,3	129	13,2				

Noch: 6. Elektrizitätserzeugung in den Kraftwerken der EVU im Freistaat Sachsen

		3. Quartal		Veränderung 3. Quartal 2003 gegenüber		
Merkmal	2003	2002	2001	3. Quartal 2002	3. Quartal 2001	
		GWh	%			
Bruttostromerzeugung	8 000	7 307	7 709	9,5	3,8	
davon in				,,,	-,-	
Wärmekraftwerken	7 690	7 108	7 507	8,2	2,4	
Rohbraunkohle	7 245	6 754	7 135	7,3	1,5	
Braunkohlenstaub				X	X	
Heizöl	9	12	4	- 25,0	125,0	
Erdgas	350	282	337	24,1	3,9	
sonstige hergestellte Gase				X	X	
sonstige erneuerbare Energien	10	1	-	X	X	
Laufwasserkraftwerken	3	6	6	-50,0	- 50,0	
Pumpspeicherkraftwerken	304	190	196	60,0	55, 1	
Windkraftanlagen	3	3	-	-	Χ	
Nettostromerzeugung davon in	7 549	6 879	7 259	9,7	4,0	
Wärmekraftwerken	7 246	6 686	7 062	8,4	2,6	
Rohbraunkohle	6 825	6 355	6 709	7,4	1,7	
Braunkohlenstaub				X	X	
Heizöl	9	11	3	- 18,2	X	
Erdgas	334	267	323	25,1	3,4	
sonstige hergestellte Gase				X	X	
sonstige erneuerbare Energien	9	-	-	X	Χ	
Laufwasserkraftwerken	3	5	6	-40,0	- 50,0	
Pumpspeicherkraftwerken	297	185	191	60,5	55,5	
Windkraftanlagen	3	3	-	-	X	

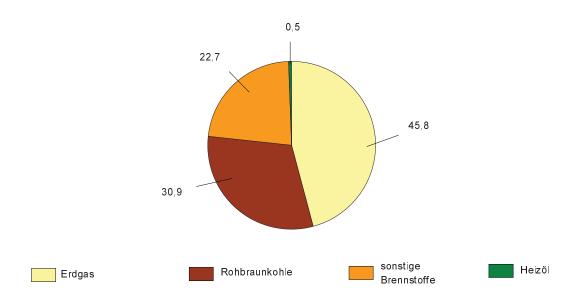
Noch: 7. Elektrizitätsversorgung von Netzbetreibern mit Sitz im Freistaat Sachsen

		3. Quartal	_	Veränderung 3. Quartal 2003 gegenüber		
Merkmal	2003	2002	2001	3. Quartal 2002	3. Quartal 2001	
		GWh	ı	%		
Bezug Inland	8 710	8 624	6 630	1,0	31,4	
von anderen EVU	7 510	7 992	6 289	- 6,0	19,4	
von sonstigen Marktteilnehmern	1 200	632	341	89,9	X	
Bezug Ausland	-	-	-	X	X	
Abgabe Inland	8 358	8 296	6 365	0,7	31,3	
an andere EVU	2 298	2 804	1 397	- 18,0	64,5	
an Letztverbraucher	6 060	5 492	4 968	10,3	22,0	
Abgabe Ausland	-	-	-	X	X	
Netzverluste	352	328	265	7,3	32,8	

#### 8. Nettowärmeerzeugung in den Kraftwerken der EVU im 3. Quartal 2003 nach Energieträgern

		N	lettowärmeerzeugung	9					
Monat			davor	n aus					
	insgesamt	Rohbraunkohle	Heizöl	Erdgas	sonstigen Brennstoffen				
		lr	nsgesamt in MWh						
Juli	273 952	75 473	1 353	126 758	70 368				
August	266 936	75 934	807	122 123	68 072				
September	333 613	119 043	2 155	151 851	60 564				
			Anteil in Prozent						
Juli	100	27,5	0,5	46,3	25,7				
August	100	28,4	0,3	45,7	25,5				
September	100	35,7	0,6	45,5	18,2				
		darunter in Kraft-\	<i>N</i> ärme-Kopplung	(KWK) in MWh					
Juli	175 222	61 048	1 312	77 322	35 540				
August	160 900	55 589	744	73 019	31 548				
September	226 851	86 314	1 485	112 266	26 786				
Anteil KWK in Prozent									
Juli	64,0	80,9	97,0	61,0	50,5				
August	60,3	73,2	92,2	59,8	46,3				
September	68,0	72,5	68,9	73,9	44,2				

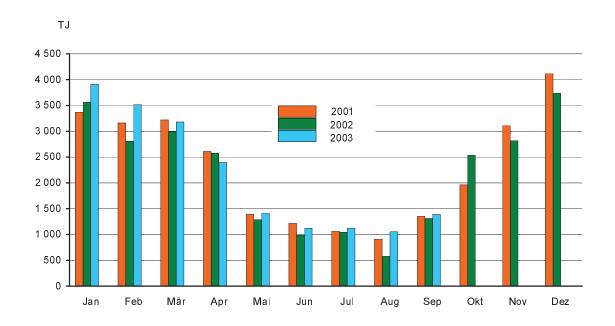
Abb. 4 Nettowärmeerzeugung im 3. Quartal 2003 nach Energieträgern in Prozent



#### 9. Brennstoffeinsatz für Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung im 3. Quartal 2003 nach Energieträgern

			Brenn	stoffeinsatz					
			davon						
Energieträger	Monat	insgesamt	Kraft-Wärme-	ungekoppelte					
			Kopplung	Elektrizitätserzeugung	Wärmeerzeugung				
				TJ					
Rohbraunkohle	Juli	19 115	404	18 711	-				
	August	22 371	412	21 959	-				
	September	22 452	651	21 801	-				
Heizöl	Juli	37	7	28	2				
i leizoi	August	29	5	23	1				
	September	28	8	17	3				
	Geptember	20	Ü	11	3				
Erdgas	Juli	1 124	899	146	79				
	August	1 053	900	75	78				
	September	1 387	1 193	89	105				
Sonstige	Juli	492	184	75	233				
Brennstoffe	August	453	157	78	218				
	September	386	132	64	190				
Insgesamt	Juli	20 768	1 494	18 960	314				
	August	23 906	1 474	22 135	297				
	September	24 253	1 984	21 971	298				

Abb. 5 Erdgasverbrauch für die Elektrizitäts- und Wärmeerzeugung im Freistaat Sachsen von 2001 bis 2003 nach Monaten in TJ



#### Erläuterungen

Im vorliegenden Quartalsbericht werden wirtschaftliche Daten über das Aufkommen und die Verwendung von Energien bzw. Energieträgern veröffentlicht. Die Angaben über Beschäftigung, Löhne und Gehälter sowie öffentliche Elektrizitätsversorgung und Wärmeerzeugung (Summierung monatlicher Angaben) bilden die Grundlagen für die veröffentlichten Ergebnisse. Sie erstrecken sich auf sämtliche Betriebe sowie Einbetriebsunternehmen der Elektrizitätsund Fernwärmeversorgung sowie der Wasserversorgung. Die Gasversorgung kann nach dem neuen Gesetz nur noch jährlich abgebildet werden. Die Zuordnung der Betriebe/Unternehmen erfolgt nach dem Schwerpunkt der wirtschaftlichen Tätigkeit. Die monatlichen Ergebnisse tragen vorläufigen Charakter. Mit den Jahreserhebungen werden bereinigte und damit endgültige Ergebnisse veröffentlicht.

Das "Gesetz über Energiestatistik (Energiestatistikgesetz – EnStatG)" vom 26. Juli 2002 (BGBI. I S. 2867), zuletzt geändert durch Art. 107 der Verordnung vom 25. November 2003 (BGBI. I S. 2304) in Verbindung mit dem "Gesetz über die Statistik im Produzierenden Gewerbe" in der Fassung der Bekanntmachung vom 30. Mai 1980 (BGBI. I S. 641) bildet überwiegend die Grundlage für die Energie- und Wasserversorgung.

#### Erhebungsunterlagen

- Monatliche Erhebung über Beschäftigte und deren Einkommen in den Betrieben der Energie- und Wasserversorgung
- Monatliche Erhebung über die allgemeine Elektrizitätsversorgung der Energieversorgungsunternehmen und ihrer dazugehörigen Kraftwerke
- Monatliche Erhebung über die allgemeine Wärmeerzeugung der Energieversorgungsunternehmen und ihrer dazugehörigen Kraftwerke

Die Ergebnisse des Monatsberichtes über Beschäftigte in der Energie- und Wasserversorgung werden ausführlich nachgewiesen. Wie in den anderen Bereichen des Produzierenden Gewerbes erstreckt sich der Monatsbericht auf sämtliche Betriebe von Unternehmen der Energie- und Wasserversorgung mit 20 Beschäftigten und mehr sowie auf Betriebe der Energie- und Wasserversorgung mit 20 Beschäftigten und mehr von Unternehmen außerhalb des Produzierenden Gewerbes. Bei der Darstellung nach <u>fachlichen Betriebsteilen</u> werden die Ergebnisse kombinierter Betriebe, d. h. Betriebe, die in mehr als einem Wirtschaftszweig tätig sind, den entsprechenden fachlichen Betriebsteilen zugerechnet.

Das Aufkommen und die Verwendung von Elektrizität im Bereich der allgemeinen Elektrizitätsversorgung erfolgt nach dem Schema:

#### Eigenerzeugung

- Eigenverbrauch
- Verluste
- Pumpstromverbrauch
- + Bezüge von Marktteilnehmern in Deutschland (einschl. Durchleitungen) und aus dem Ausland
- Abgabe an Marktteilnehmer in Deutschland (einschl. Durchleitungen und Beistellungen) und an das Ausland
- = Stromabgabe insgesamt

Die Darstellung des Stromabsatzes der Unternehmen der allgemeinen Versorgung und deren Erlöse (ohne Umsatzsteuer und Ausgleichsabgabe) nach Abnehmergruppen, wie **Sonderabnehmer** nach Sonderverträgen (Hochspannungs- und Niederspannungssonderabnehmer) und **Tarifabnehmer** (Haushaltsbedarf, landwirtschaftlicher Bedarf, gewerblicher und sonstiger Bedarf) kann erst nach Abschluss des Jahres erfolgen.

Dargestellt wird auch die Nettowärmeerzeugung in den Kraftwerken der allgemeinen Elektrizitäts- und Wärmeversorgung, darunter Wärme aus dem Kraft- Wärme-Kopplungs-Prozess (KWK).

Der Brennstoffeinsatz für die Erzeugung von Elektrizität und Wärme lässt Schlussfolgerungen zur Entwicklung des Brennstoffnutzungsgrades zu. Erkenntnisse liegen auch vor zum Verhältnis Brennstoffeinsatz für Kraft-Wärme-Kopplung und ungekoppelte Elektrizitäts- sowie Wärmeerzeugung.

#### Merkmale:

Als **Unternehmen** gilt die kleinste Einheit, die aus handels- und/oder steuerrechtlichen Gründen Bücher führt und gesonderte Jahresabschlüsse aufstellen muss.

Ein **Betrieb** ist eine örtlich getrennte Niederlassung eines Unternehmens einschließlich der Verwaltungs-, Reparatur-, Montage- und Hilfsbetriebe, die mit dem meldenden Betrieb örtlich verbunden sind oder in dessen Nähe liegen.

**Energieversorgungsunternehmen (EVU)** in diesem Sinne des EnWG sind Unternehmen und Betriebe, die andere mit Strom und/oder Wärme versorgen oder ein Netz für die allgemeine Versorgung betreiben.

Zu den **Beschäftigten** zählen alle Personen, die in einem Unternehmen tätig sind und entweder in einem Arbeits- bzw. Dienstverhältnis oder in einem Eigentümer-, Miteigentümer- oder Pachtverhältnis zum Unternehmen stehen oder unbezahlt mithelfende Familienangehörige sind. Einbezogen sind Erkrankte, Urlauber, Heimarbeiter, Saison- und Aushilfskräfte, Teilzeitbeschäftigte, Kurzarbeiter, Streikende, von der Aussperrung Betroffene, Leiharbeitnehmer, Arbeiter und Angestellte im Wartestand, Schlechtwettergeldempfänger.

**Geleistete Arbeitsstunden** sind alle tatsächlich geleisteten Stunden, einschließlich Über-, Nacht-, Sonn- und Feiertagsstunden.

Die **Bruttolohn- und -gehaltsumme** beinhaltet die tariflich oder frei vereinbarten Zulagen (z. B. Akkord-, Nachtarbeits-Schmutzzulagen), Naturalvergütungen, Vergütungen für ausgefallene Arbeitszeit (z. B. Urlaubslohn), Lohn- und Gehaltsfortzahlungen im Krankheitsfalle und Zuschüsse des Arbeitgebers zum Krankengeld, ferner vermögenswirksame Leistungen des Arbeitgebers sowie gezahlte Beiträge an tätige Personen in eigenen Sozialeinrichtungen sowie Bezüge von Gesellschaftern, Vorstandsmitgliedern und anderen leitenden Kräften, Provisionen und Tantiemen (jedoch ohne Arbeitgeberanteile zur Sozialversicherung).

Die allgemeine Elektrizitätsversorgung umfasst, unabhängig von Rechtsformen und Eigentumsverhältnissen, alle Unternehmen bzw. Betriebe, die elektrische Energie erzeugen oder beschaffen und hiermit Dritte versorgen. Hierunter fallen nicht die Stromerzeugungsanlagen des Bergbaus und Verarbeitenden Gewerbes sowie der Deutschen Bahnen.

Die Brutto-Erzeugung eines Kraftwerksblocks oder eines Kraftwerkes ist die an den Generatorklemmen gemessene erzeugte elektrische Arbeit.

Die Netto-Erzeugung ist die um den Kraftwerkseigenverbrauch verminderte Brutto-Erzeugung.

Die **Nettowärmeerzeugung** ist die von der Wärmeerzeugungsanlage an ein Netz abgegebene Wärme, gemessen ab Werk. Sie setzt sich zusammen aus der Enthalpie des Vorlaufs abzüglich der Enthalpien des Rücklaufs und des Zusatzwassers.

Der Kraftwerkseigenverbrauch ist die elektrische Arbeit, die die Neben- und Hilfsanlagen eines Kraftwerks benötigen, z. B. für Kesselspeisepumpen, Rauchgasentschwefelungsanlagen, Mahl- und Saugzuganlagen einschließlich der Verluste der Maschinentransformatoren. Analog ist auch der Eigenverbrauch der Wärmeerzeugung definiert. Die durch Umformung (Verdampfen, Wärmeaustauscher, Wärmepumpe) in der Erzeugungsanlage entstehenden Verluste rechnen zum Eigenverbrauch, nicht jedoch der Wärmebetriebsverbrauch.

Der **Betriebsverbrauch** der Energieversorgungsunternehmen (EVU) ist der Verbrauch in den betriebseigenen Einrichtungen (Verwaltungsgebäude, Werkstätten etc.).

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

**Sonderabnehmer** sind Kunden eines EVU, die nicht nach den Allgemeinen Versorgungsbedingungen (AVB) und Allgemeinen Tarifen, sondern nach einzelvertraglich vereinbarten besonderen Preisen und Bedingungen versorgt werden. Hierzu gehören hauptsächlich Industriebetriebe.

**Tarifabnehmer** sind Kunden eines EVU, die nach den AVB und Allgemeinen Tarifen versorgt werden. Dies sind überwiegend private Haushalte sowie gewerbliche und landwirtschaftliche Betriebe.

Die **Engpassleistung** ist die durch den leistungsschwächsten Anlagenteil begrenzte, höchste ausfahrbare Dauerleistung eines Kraftwerks. Bei der Bestimmung der Engpassleistung werden zeitweilig nicht voll einsatzfähige Anlagenteile mitgezählt.

Die **verfügbare Leistung** eines Kraftwerks ist die mit Rücksicht auf alle technischen und betrieblichen Verhältnisse während der Zeit hoher Belastung tatsächlich erreichbare Dauerleistung.

Die **Höchstlast** ist die höchste, im Durchschnitt einer Stunde des Jahres aufgetretene Belastung der Stromerzeugungsanlage. Sie entspricht also der in der betreffenden Stunde erzeugten Strommenge.

Die **Ausnutzungsdauer** ist eine fiktive Zeitspanne, die die durchschnittliche Inanspruchnahme der Engpassleistung eines Kraftwerks in Stunden angibt. Sie wird errechnet, indem die gesamte Erzeugung, z. B. eines Jahres, durch die Engpassleistung geteilt wird.

Bezug von Strom-Eigenanlagen der Betriebe des Bergbaus und des Verarbeitenden Gewerbes sowie Einspeisung von Anlagen sonstiger Betreiber (z.B. Einspeisung erneuerbarer Energien).

Der **Bezug** vom bzw. die **Abgabe** an das **Ausland** ist die direkte Einspeisung von Strom/Wärme in Netze von Betreibern, die Übergabestellen an der deutschen Landesgrenze haben.

Marktteilnehmer sind Erzeuger, Netzbetreiber oder Letztverbraucher von elektrischer Energie (nicht jedoch Makler, die als Vermittler zwischen den Genannten im Markt für elektrische Energie auftreten).

**Durchleitung** ist die Einspeisung von elektrischer Energie an einer oder mehreren Übergabestellen und eine damit verbundene Entnahme an einer oder mehreren Übergabestellen des eigenen Netzes. Hierbei sind weder Lieferant noch Empfänger mit dem Netzbetreiber identisch.

**Netzverluste** im Übertragungs- und Verteilungsnetz sind die Differenz zwischen der physikalisch in das Netz in einer Zeitspanne eingespeisten und aus der ihm in derselben Zeitspanne wieder entnommenen elektrischen Arbeit.

**Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)** ist die gleichzeitige Umwandlung von eingesetzter Energie in mechanische oder elektrische Energie und nutzbare Wärme in einer technischen Anlage. Soweit die elektrische Energie und die Wärme nur in der KWK-Anlage selbst verbleiben, handelt es sich <u>nicht</u> um Kraft-Wärme-Kopplung (z. B. Dampfentnahme zur regenerativen Speisewasservorwärmung oder elektrischer Eigenbedarf der Anlage). Die **KWK-Anlage** ist eine Einrichtung, in der der technische Prozess der Kraft-Wärme-Kopplung stattfindet.

Die KWK-Nettowärmeerzeugung ist die gemessene Nettowärmeerzeugung vermindert um die Wärmemengen aus ungekoppelter Erzeugung. Ungekoppelte Wärmeerzeugung erfolgt in Spitzen-, Reservekesselanlagen oder mittels Frischdampfentnahme aus dem Dampferzeuger einer Kraftwerksanlage vor einer Energienutzung. Nettowärmeerzeugung in Kraft-Wärme-Kopplung liegt nur dann vor, wenn die Wärme zur weiteren externen Nutzung zu Heizzwecken (Gebäudeheizung, technische Prozesse und Sorptionskälteerzeugung) eingesetzt wird.

**KWK-Brennstoff** ist der Brennstoff, der in einer KWK-Anlage der gekoppelten KWK-Nettostrom- und KWK-Nettowärmeerzeugung (Gegendruckscheibe) zuzurechnen ist.

Ein **Heizkraftwerk** ist ein Kraftwerk, dessen wesentlicher Bestandteil eine Kraft-Wärme-Kopplungs-Anlage ist. Das Heizkraftwerk kann auch Anlagenteile umfassen, in denen elektrische Arbeit oder Wärme ungekoppelt bereit gestellt werden (als Spitzen- oder Reservekesselanlage).

Ein **Heizwerk** ist eine Anlage, in der eingesetzte Energie ausschließlich in Wärme umgewandelt wird. Der Begriff "Heizwerk" wird verwendet, wenn die Anlage anlagentechnisch und/oder baulich nicht in ein Heizkraftwerk integriert ist.

Letztverbraucher sind natürliche oder juristische Personen, die Wärme nur für eigene Zwecke einsetzen, d. h. keine Dritten mit Wärme beliefern.