



STATISTIKBROSCHÜRE 2010

E-CONTROL

Profitieren.
Wo immer Zahlen
Orientierung geben.



PROFITIEREN.
WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.

Impressum

Eigentümer, Herausgeber und Verleger: Energie-Control GmbH, Rudolfsplatz 13a,
A-1010 Wien, Tel.: +43 1 24 7 24-0, Fax: +43 1 24 7 24-900, E-Mail: office@e-control.at

Für den Inhalt verantwortlich: DI Walter Boltz, Geschäftsführer Energie-Control GmbH

Design: FABIAN Design und Werbe GmbH

Quelle: E-Control (wenn nicht anders angegeben)

Druck: Druckerei Robitschek

© Energie-Control GmbH 2010

Inhalt

Vorwort	03
Allgemeines	04
Volkswirtschaft	04
Energiewirtschaft	06
Reserven	12
Betriebs- und Bestandsstatistik	14
Erdgas in Österreich	14
Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)	20
Marktstatistik	32
Erdgasmarkt in Österreich	32
Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)	38
Großhandel	45
Einzelhandel	52
Glossar	56

Vorwort

Die Energie-Control GmbH (E-Control) ist gesetzlich zur Durchführung von statistischen Erhebungen für die elektrische Energie sowie für die gasförmigen Energieträger verpflichtet und veröffentlicht diese Daten laufend auf ihrer Homepage unter www.e-control.at. Darüber hinaus sind die jährlichen Auswertungen der E-Control mittlerweile auch unentbehrliche Werkzeuge für all jene geworden, die sich in ihrem täglichen Arbeitsleben mit elektrischer Energie oder mit Erdgas beschäftigen.

Die E-Control gibt deshalb eine eigene Statistikbroschüre mit den wichtigsten Daten zum österreichischen Strom- und Gasmarkt heraus. Sie ist erstmals 2009 erschienen und wird nun mit den aktuell vorhandenen Daten neu aufgelegt. In den Broschüren werden in übersichtlicher und kompakter Form einerseits allgemeine Informationen wie volkswirtschaftliche und energiewirtschaftliche Daten und Daten zur Mengenstatistik sowie andererseits umfassende Informationen zur Marktstatistik wie Liberalisierungseffekte im österreichischen Elektrizitäts- und Erdgasmarkt, Zahlen zum Groß- und Einzelhandel und vieles mehr geliefert.

Die Broschüre soll weiterhin allen an energie- und marktwirtschaftlichen Zusammenhängen Interessierten einen schnellen und aktuellen Überblick über die wichtigsten Statistikdaten bieten.

A handwritten signature in black ink, reading "Walter Boltz". The signature is written in a cursive, flowing style.

DI Walter Boltz
Geschäftsführer Energie-Control GmbH

Allgemeines

Volkswirtschaft

Verbraucherpreisindex Jänner 1990 = 100						
	Gesamt		Elektrizität		Erdgas	
	Jahresdurchschnitt	Veränderung in %	Jahresdurchschnitt	Veränderung in %	Jahresdurchschnitt	Veränderung in %
1990	101,9		99,7		100,8	
1995	119,5	3,1%	107,2	1,4%	106,0	1,0
2000	128,2	1,4%	113,5	1,1%	119,6	2,3
2005	141,7	2,0%	120,4	1,1%	149,7	4,3
2006	143,8	1,4%	124,6	3,4%	159,0	5,8
2007	146,9	2,1%	136,2	8,5%	172,3	7,7
2008	151,6	3,1%	138,5	1,7%	177,2	2,8
2009	152,4	0,5%	144,1	3,9%	189,1	6,3

Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsprodukt		
	in Mio. € (Preise 2000)	Veränderung in %
1990	161.727	
1995	179.136	2,0
2000	207.529	2,9
2005	224.574	1,6
2006	232.344	3,3
2007	240.585	3,4
2008	245.513	2,0
2009	237.027	-3,6

Quelle: OeNB

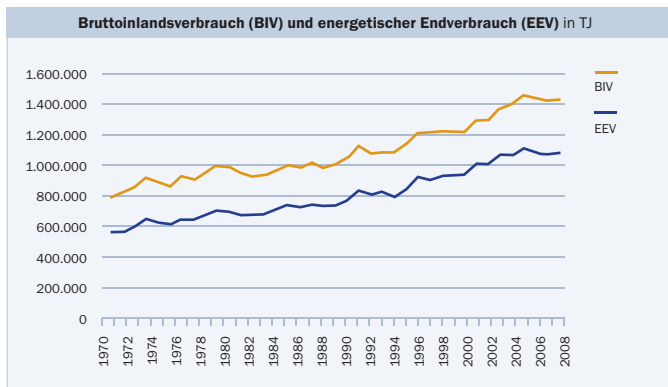
Bevölkerung im Jahresdurchschnitt		
	Personen	Veränderung in % (*)
1990	7.677.850	0,3
1995	7.948.278	0,7
2000	8.011.566	0,2
2005	8.225.278	0,5
2006	8.267.948	0,5
2007	8.300.954	0,4
2008	8.336.549	0,4
2009	8.363.040	0,3

(*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsdaten
Quelle: Statistik Austria

Privathaushalte in 1.000				
	Einpersonenhaushalte	Mehrpersonenhaushalte	Insgesamt	Mittlere Haushaltsgröße in Personen
1990	814	2.099	2.913	2,61
1995	893	2.201	3.093	2,54
2000	977	2.260	3.237	2,45
2005	1.198	2.277	3.475	2,34
2006	1.219	2.289	3.508	2,33
2007	1.240	2.297	3.537	2,32
2008	1.261	2.305	3.566	2,31
2009	1.283	2.315	3.598	2,30

Quelle: Statistik Austria

Energiewirtschaft

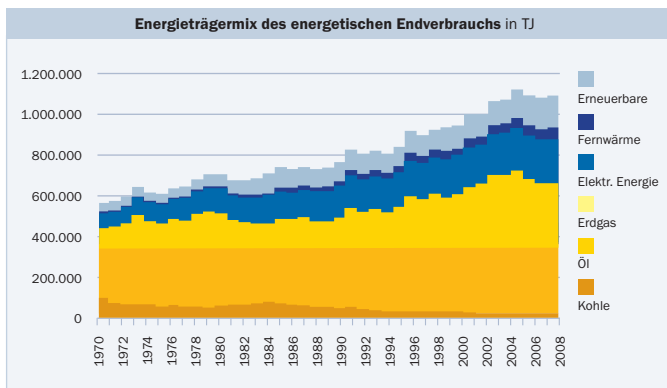


Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsverbrauch und energetischer Endverbrauch in TJ		
	Bruttoinlandsverbrauch	Energetischer Endverbrauch
1990	1.052.198	766.514
1995	1.139.780	844.834
2000	1.221.277	943.651
2005	1.457.622	1.118.337
2006	1.445.057	1.090.524
2007	1.424.247	1.079.484
2008	1.428.761	1.088.538

Quelle: Statistik Austria

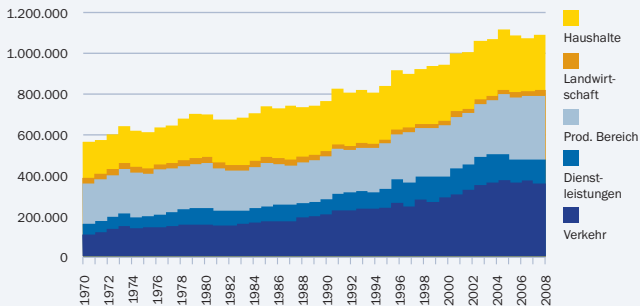
ENERGIEBILANZ



Quelle: Statistik Austria

Energieträgermix des energetischen Endverbrauchs in TJ							
	Kohle	Öl	Erdgas	Elektr. Energie	Fernwärme	Erneuerbare	Gesamt
1990	53.334	327.578	114.375	152.452	25.636	93.139	766.514
1995	35.615	364.910	144.612	166.123	35.515	98.059	844.834
2000	36.715	398.993	170.613	185.762	42.320	109.248	943.651
2005	24.779	496.000	202.739	206.826	55.095	132.898	1.118.337
2006	27.088	469.768	186.594	207.552	58.736	140.787	1.090.524
2007	24.776	457.654	178.795	211.623	58.637	147.999	1.079.484
2008	24.288	448.184	188.777	211.405	62.171	153.714	1.088.538

Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ

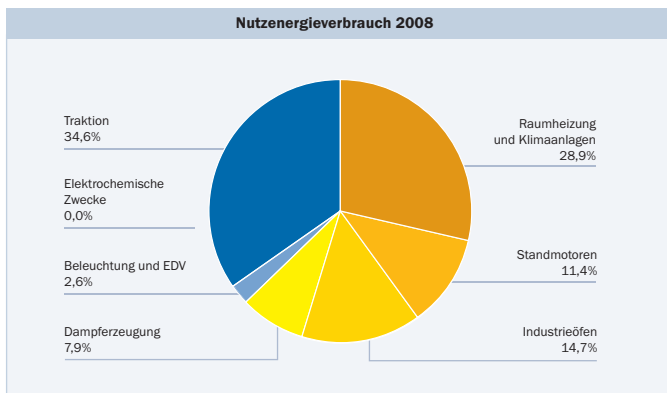
Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ

	Haushalte	Landwirtschaft	Produzierender Bereich	Dienstleistungen	Verkehr	Gesamt
1990	242.482	24.497	216.571	74.127	208.838	766.514
1995	262.860	22.499	218.416	96.369	244.689	844.834
2000	268.582	23.895	253.656	101.335	296.183	943.651
2005	296.931	25.204	290.960	123.495	381.747	1.118.337
2006	280.868	24.407	304.025	108.393	372.831	1.090.524
2007	265.116	24.718	311.334	98.568	379.749	1.079.484
2008	271.944	25.059	311.835	113.156	366.544	1.088.538

Quelle: Statistik Austria

NUTZENERGIE



Quelle: Statistik Austria

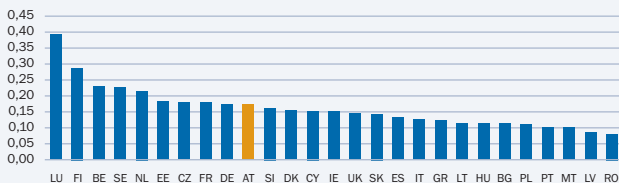
Nutzenergieverbrauch 2008

	TJ	Anteil
Raumheizung und Klimaanlage	314.286	28,9%
Standmotoren	123.649	11,4%
Industrieöfen	160.051	14,7%
Dampferzeugung	85.485	7,9%
Beleuchtung und EDV	28.327	2,6%
Elektrochemische Zwecke	320	0,0%
Traktion	376.420	34,6%
Summe	1.088.538	100,0%

Quelle: Statistik Austria

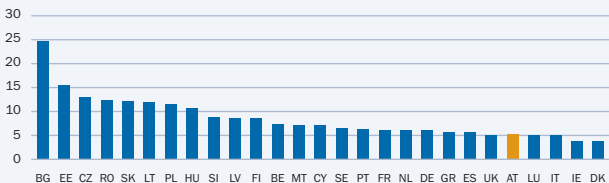
ENERGIEKENNZAHLEN INTERNATIONAL

Energieverbrauch pro Kopf in der EU im Jahr 2007 in TJ/Einwohner



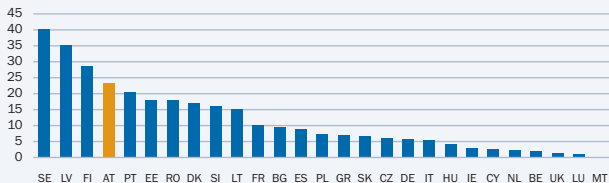
Quelle: EUROSTAT

Energieintensität im Jahr 2007 – spez. Energieverbrauch geteilt durch BIP in TJ/Mio. €



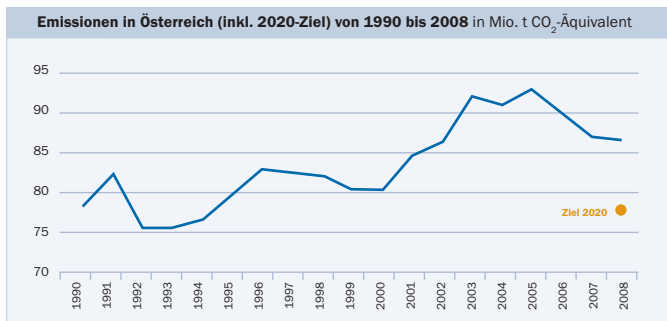
Quelle: EUROSTAT

Anteil der Erneuerbaren in der EU entsprechend der Erneuerbaren-RL in %

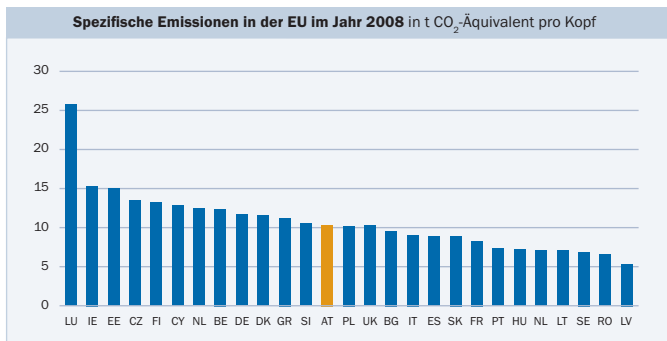


Quelle: Amtsblatt der Europäischen Kommission, RL 2008

TREIBHAUSGAS-EMISSIONEN

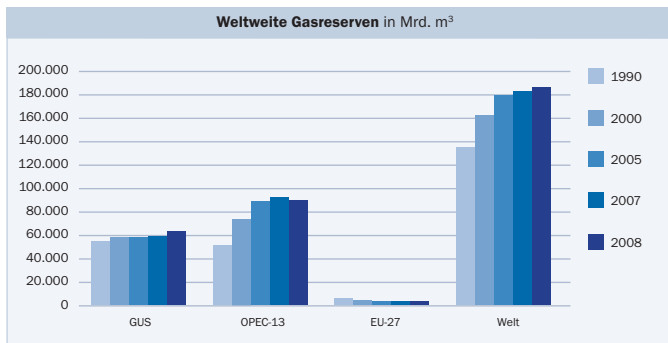


Quelle: Umweltbundesamt

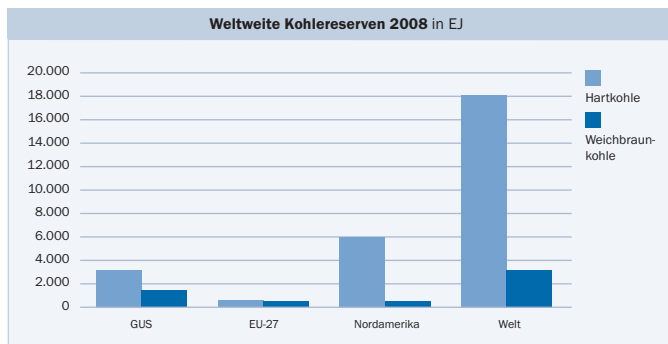


Quelle: EUROSTAT

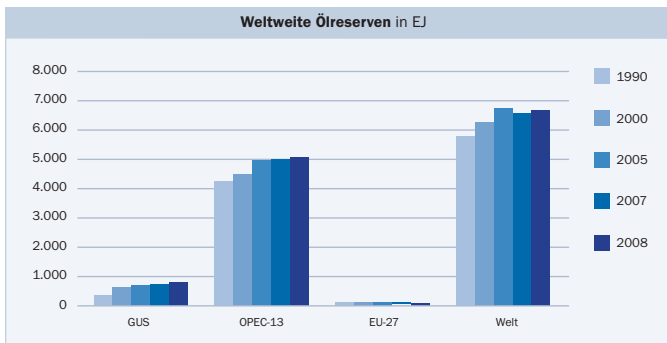
Reserven



Quelle: Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, *Energierohstoffe (2010)*



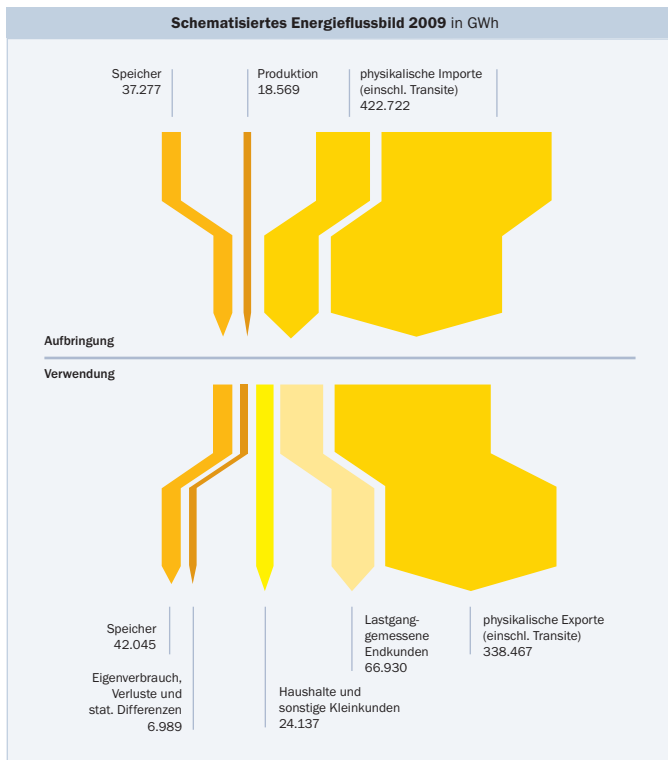
Quelle: Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, *Energierohstoffe (2010)*

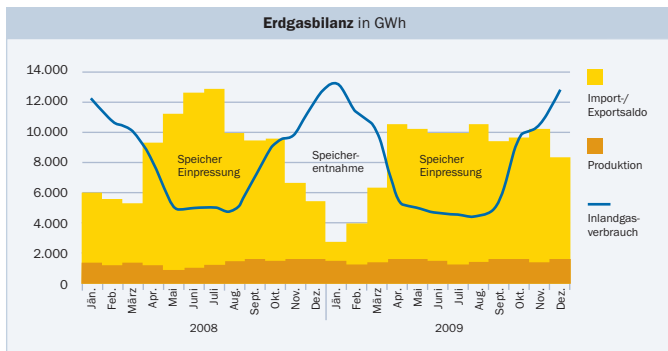


Quelle: Bundesanstalt für Geowissenschaften und Rohstoffe, *Energierohstoffe* (2010)

Betriebs- und Bestandsstatistik

Erdgas in Österreich





Erdgasbilanz 2009			
	Angaben in Mio. Nm ³	Angaben in GWh	Veränderung zum Vorjahr in %
Abgabe an Endkunden (a)	8.217	91.542	-1,8
Statistische Differenz (b)	137	1.522	-
Eigenverbrauch + Verluste (c)	210	2.335	-26,2
Eigenverbrauch + Verluste (d)	239	2.658	17,4
Inlandgasverbrauch	8.802	98.056	-2,1
Speicher Einpressung (e)	3.774	42.045	19,8
Exporte (e)	30.383	338.467	-2,7
Verwendung = Aufbringung	42.959	478.567	-0,9
Importe (e)	37.946	422.722	-3,0
Produktion (e)	1.667	18.569	9,1
Speicher Entnahme (e)	3.346	37.277	22,5

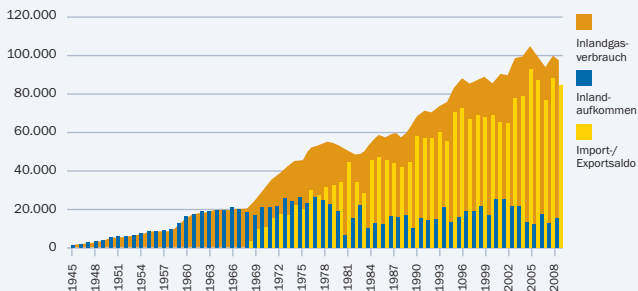
(a) Netzaufgabe an Endkunden bzw. -verbraucher (hier Haushalte, Industrie, Chemie, Raffinerie, Wärmekraftwerke ...)

(b) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden

(c) Für Transport (einschließlich Transite)

(d) Für Produktion und Speicherbewirtschaftung

(e) Physikalisch (bei Importen und Exporten einschließlich Transite)

Inlandgasverbrauch und seine Deckung in GWh**Erdgasbilanz Jahresreihen in GWh**

Kalenderjahr	Abgabe an Endkunden (a)	Statistische Differenz (b)	Eigenverbrauch+Verluste (c)	Inlandgasverbrauch	Import/Export	Inlandaufkommen (d)
1990	64.847		2.569	67.416	57.785	9.631
1995	79.631	1	3.265	82.897	70.275	12.621
2000	80.514		4.612	85.126	68.635	16.491
2005	100.420	-374	5.001	105.047	92.019	13.028
2006	93.897	-15	5.099	98.981	86.263	12.717
2007	88.418	362	4.939	93.720	76.559	17.160
2008	93.228	1.492	5.427	100.148	87.816	12.332
2009	91.542	1.522	4.992	98.056	84.255	13.801

(a) Netzabgabe an Endkunden bzw. -verbraucher (hier Haushalte, Industrie, Chemie, Raffinerie, Wärmekraftwerke ...)

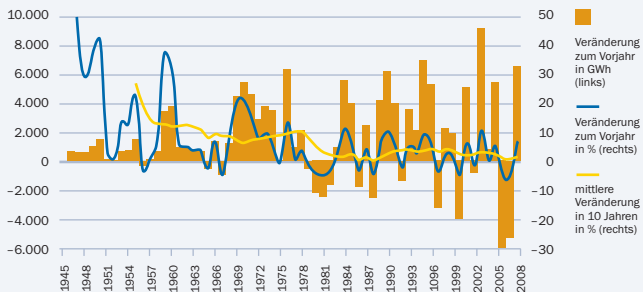
(b) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden

(c) Für Produktion, Speicherbewirtschaftung und Transport (einschließlich Transite)

(d) Produktion und Speichersaldo

Quellen: Bis 2002 Bundesministerium für Wirtschaft und Arbeit, ab 2002 E-Control

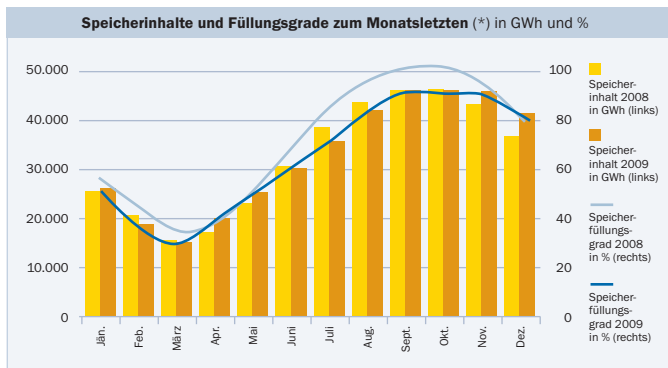
Veränderung des Inlandgasverbrauchs in GWh und %



Physikalische Importe und Exporte 2009

	Importe (*)		Exporte (*)	
	in Mio. Nm ³	in GWh	in Mio. Nm ³	in GWh
Deutschland	5.183	57.739	34.008	34.008
Schweiz			61	678
Italien			21.669	241.388
Slowenien			1.661	18.503
Ungarn			3.384	37.700
Slowakei	32.735	364.672	556	6.190
Tschechische Republik	28	311		
Summe	37.946	422.722	61.338	338.467

(*) Physikalische Messwerte an den Grenzübergabestellen (einschließlich Transite)



(*) Sämtliche Speicher auf österreichischem Bundesgebiet. Bereinigt um Speicherinhalte im benachbarten Ausland.

Quellen: E-Control

Speicheranlagen (*)						
Kalenderjahr	Speichervolumen in GWh		max. Einspeiserate in MWh je Stunde		max. Ausspeiserate in MWh je Stunde	
	insgesamt	davon kontrahiert	insgesamt	davon kontrahiert	insgesamt	davon kontrahiert
2005	32.202	32.202	13.254	10.036	14.887	14.887
2006	32.202	32.202	13.365	10.037	15.332	15.332
2007	45.534	45.534	19.809	16.621	21.776	21.776
2008	45.536	45.536	20.254	17.065	22.053	22.053
2009	50.527	50.527	21.853	18.743	25.774	25.774

(*) Sämtliche Speicher auf österreichischem Bundesgebiet, bereinigt um Speicherinhalte im benachbarten Ausland.

Produktionsanlagen 2007

	max. Produktionsrate in Nm ³ je Stunde	max. Produktionsrate in kWh je Stunde
Insgesamt	297.955	3.334.116

Leitungslängen zum 31. Dezember in km

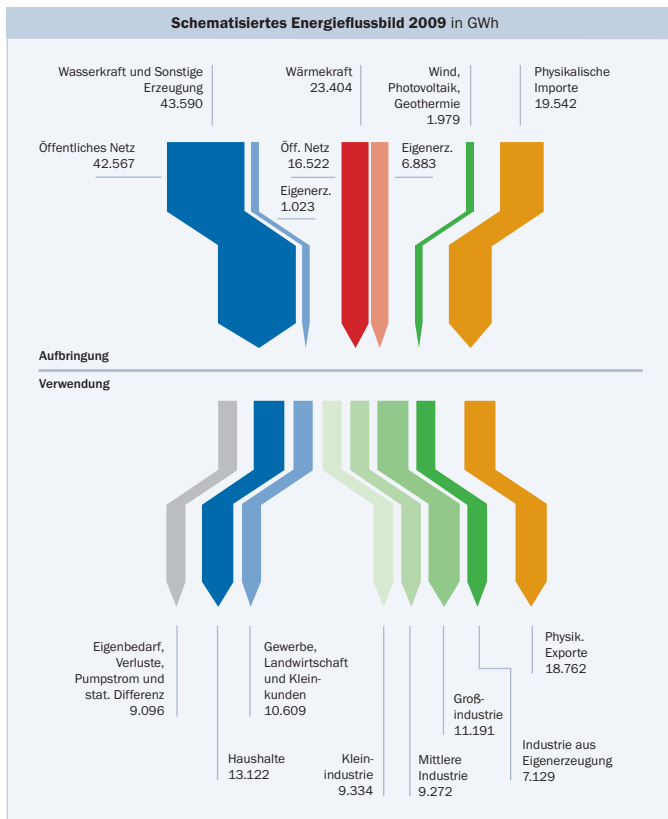
	Fernleitungen	Verteilerleitungen der Ebene 2	Ortsnetze und Verteilerleitungen der Ebene 3
1990 (*)	1.887	2.582	k.A.
1995 (*)	2.060	3.032	k.A.
2000 (*)	2.377	3.266	k.A.
2005	2.757	3.425	29.925
2006	2.757	3.466	30.784
2007	2.876	3.523	31.074
2008	2.876	3.556	31.861
2009	2.876	3.656	31.915

(*) Teilweise auf Basis des jeweiligen Inbetriebnahmedatums rückgerechnet

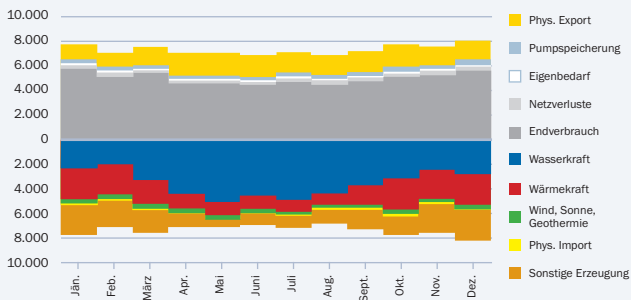
Netzanschlüsse und Zählpunkte zum 31. Dezember

	Anzahl Netzanschlüsse				Insgesamt	Anzahl Zählpunkte
	Netz- ebene 2	Netzebene 3		Insgesamt		
		bis 100 mbar	über 100 mbar			
2005	406	1.199.818	60.821	1.260.639	1.261.045	1.333.341
2006	411	1.201.894	61.088	1.262.982	1.263.393	1.339.911
2007	418	1.196.310	63.521	1.259.831	1.260.249	1.348.132
2008	446	1.205.497	63.548	1.269.045	1.269.491	1.351.860
2009	441	1.224.057	66.211	1.290.268	1.290.709	1.349.420

Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)



Elektrizitätsbilanz 2009 in GWh



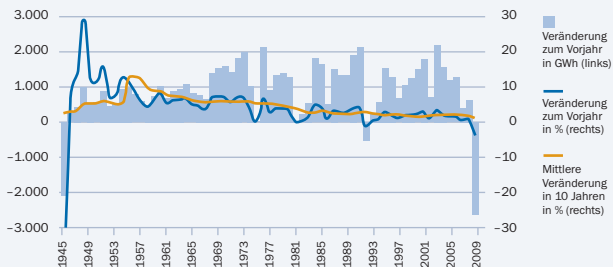
Elektrizitätsbilanz 2009

Bilanzposition		2008 in GWh	2009 in GWh	Veränderungen zum Vorjahr in GWh	
Endverbrauch (1)		62.826	60.431	-2.395	-3,8
Netzverluste		3.686	3.520	-166	-4,5
Eigenbedarf		1.918	1.842	-76	-4,0
Inlandstromverbrauch		68.430	65.793	-2.637	-3,9
Pumpspeicherung		3.273	3.961	688	21,0
Physikalische Stromexporte		14.934	18.762	3.828	25,6
Verwendung = Aufbringung		86.636	88.516	1.880	2,2
Brutto-Strom- erzeugung	Wasserkraftwerke	40.690	42.990	2.300	5,7
	Wärmekraftwerke	24.131	23.404	-727	-3,0
	Regenerative (2)	2.031	1.979	-52	-2,6
	Sonstige Erzeugung	-12	600		-3,0
Physikalische Stromimporte		19.795	19.542	-253	-1,3

(1) Entspricht energiebilanztechnisch dem energetischen Endverbrauch, allerdings einschließlich des Stromverbrauchs des nicht-elektrischen Energiesektors

(2) Photovoltaik, Wind und Geothermie

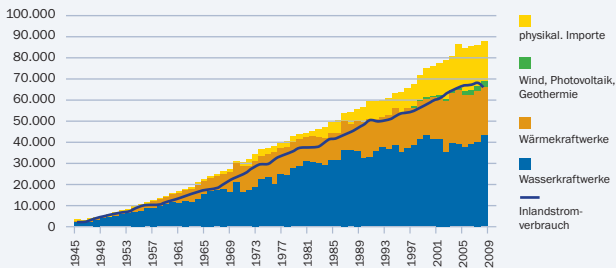
Veränderung des Inlandstromverbrauchs in GWh und %



Elektrizitätsbilanz Jahresreihen in GWh

	Endverbraucher	Eigenbedarf	Netzverluste	Inlandstromverbrauch	Verbrauch für Pumpspeicherung	physikal. Exporte	Verwendung = Aufbringung
1990	43.995	1.563	2.971	48.529	1.425	7.298	57.252
1995	47.722	1.556	3.328	52.606	1.511	9.757	63.874
2000	53.751	1.566	3.195	58.512	1.990	15.216	75.718
2005	60.465	2.051	3.567	66.083	3.276	17.732	87.091
2006	61.827	2.016	3.531	67.373	3.336	14.580	85.289
2007	62.142	1.942	3.700	67.784	2.986	15.767	86.537
2008	62.826	1.918	3.686	68.430	3.273	14.934	86.636
2009	60.431	1.842	3.520	65.793	3.961	18.762	88.516

Inlandstromverbrauch und seine Deckung in GWh



Elektrizitätsbilanz Jahresreihen in GWh

	Brutto-Stromerzeugung					physikal. Importe	Aufbringung = Verwendung
	Wasserkraftwerke	Wärmekraftwerke	Wind, Photovolt., Geothermie	Sonstige	Summe		
1990	32.492	17.921			50.413	6.839	57.252
1995	38.477	18.110			56.587	7.287	63.874
2000	43.461	18.270	67		61.798	13.920	75.718
2005	39.574	26.126	1.347	-312	66.735	20.355	87.091
2006	38.039	24.680	1.766	-121	64.364	20.925	85.289
2007	39.171	23.376	2.059	148	64.754	21.783	86.537
2008	40.690	24.131	2.031	-12	66.841	19.795	86.636
2009	42.990	23.404	1.979	600	68.974	19.542	88.516

Brutto-Stromerzeugung 2009							
Erzeugungskomponente			GWh	Anteile			
Wasserkraftwerke	Laufkraftwerke	über 10 MW	25.206	36,5%	58,6%		
		bis 10 MW	4.655	6,7%	10,8%		
	Speicherkraftwerke	über 10 MW	12.687	18,4%	29,5%		
		bis 10 MW	442	0,6%	1,0%		
	Summe Wasserkraftwerke			42.990	62,3%	100,0%	
Wärmekraftwerke	Fossile Brennstoffe und Derivate	Steinkohle	3.756	5,4%		16,0%	
		Braunkohle	0	0,0%		0,0%	
		Kohlederivate (1)	1.275	1,8%		5,4%	
		Erdölderivate (1)	1.223	1,8%		5,2%	
		Erdgas	12.323	17,9%		52,7%	
		Summe	18.577	26,9%		79,4%	
	Biogene Brennstoffe (3)	fest (2)	2.444	3,5%		10,4%	
		flüssig (2)	40	0,1%		0,2%	
		gasförmig (2)	586	0,8%		2,5%	
		Klär- und Deponiegas (2)	53	0,1%		0,2%	
		Summe (2)	3.123	4,5%		13,3%	
	Sonstige Biogene (3)		1.177	1,7%		5,0%	
	Sonstige Brennstoffe		527	0,8%		2,3%	
	Summe Wärmekraftwerke			23.404	33,9%		100,0%
	(davon in KWK-Anlagen)			(19.274)	(27,9%)		82,4%
Erneuerbare	Wind (4)		1.954	2,8%	98,7%		
	Photovoltaik (4)		24	0,0%	1,2%		
	Geothermie (4)		2	0,0%	0,1%		
	Summe Erneuerbare (4)			1.979	2,9%	100,0%	
Sonstige Erzeugung (5)			600	0,9%			
Gesamterzeugung			68.974	100,0%			

(1) Als Derivate werden hier energetisch genutzte Kohle- bzw. Erdölprodukte bezeichnet.

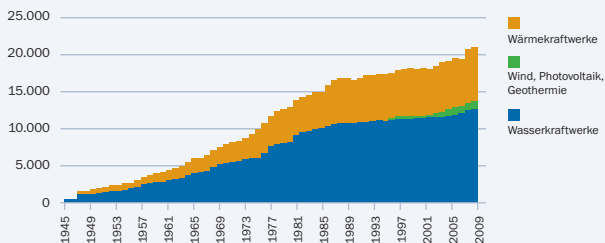
(2) Nur biogene Brennstoffe im Sinne der österreichischen Richtlinien

(3) Biogene Brennstoffe im Sinne der EU-Richtlinien mit Ausnahme (2)

(4) Einspeisung anerkannter Öko-Anlagen im Sinne der österreichischen Richtlinien

(5) Erzeugung, die nicht nach Primärenergieträgern aufgeschlüsselt bzw. keinem Kraftwerkstyp zugeordnet werden kann

Kraftwerkspark jeweils zum 31. Dezember in MW

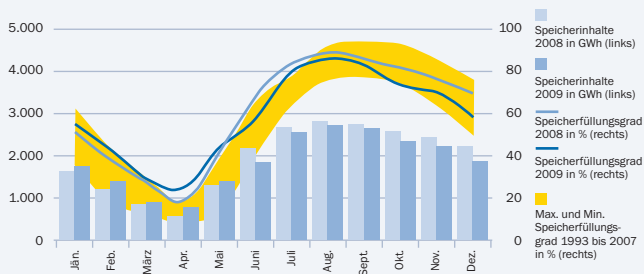


Kraftwerkspark jeweils zum 31. Dezember in MW

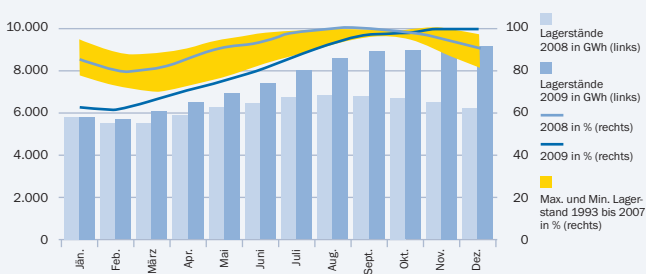
Brutto-Engpassleistung

	Wasserkraftwerke			Wind, Photovolt., Geothermie	Wärme- kraftwerke	Insgesamt	Netto- Engpass- leistung
	Lauf- kraftwerke	Speicher- kraftwerke	Summe				
1990	—	—	10.947	—	5.740	16.687	16.233
1995	—	—	11.306	—	6.134	17.440	16.959
2000	5.256	6.407	11.664	49	6.315	18.028	17.532
2005	5.318	6.515	11.832	849	6.527	19.208	18.703
2006	5.350	6.519	11.869	985	6.592	19.447	18.930
2007	5.394	6.517	11.911	1.010	6.377	19.299	18.898
2008	5.399	6.619	12.019	1.014	7.248	20.281	20.171
2009	5.460	7.069	12.529	1.031	7.388	20.949	20.515

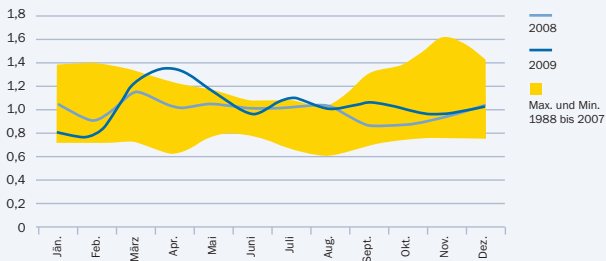
Großspeicher der öffentlichen Erzeuger – Speicherinhalte und Füllungsgrade zum Monatsletzten in GWh und %



Wärmekraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Fossile Brennstofflagerstände zum Monatsletzten in GWh und %



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Monatliche Erzeugungskoeffizienten



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Jährlicher Erzeugungskoeffizient

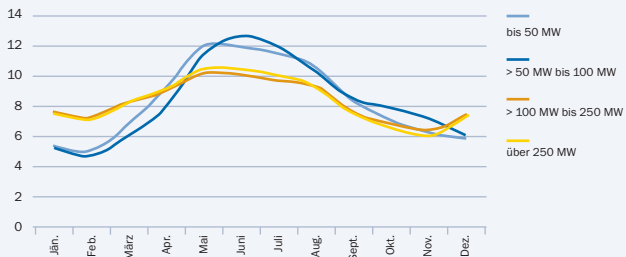
2008	2009	Max. 1988 bis 2007	Min. 1988 bis 2007
1,00	1,06	1,16	0,87

Kraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Arbeits-Verfügbarkeitskennzahlen						
	Wärme­kraftwerke			Speicher­kraftwerke		
	Verfü­gbarkeit	Ausnut­zung	Ausfalls­rate	Verfü­gbarkeit	Ausnut­zung	Ausfalls­rate
2000	76,7%	32,6%	5,9%	93,6%	18,1%	2,7%
2005	85,3%	42,7%	5,3%	92,6%	18,9%	1,5%
2006	86,2%	38,0%	6,5%	89,5%	17,1%	2,4%
2007	83,7%	37,0%	5,7%	90,8%	17,6%	2,1%
2008	82,9%	37,5%	8,3%	93,4%	17,7%	4,4%
2009	83,5%	29,2%	7,3%	89,4%	18,2%	5,9%
2002 bis 2009	82,8%	37,1%	6,8%	91,0%	18,0%	2,8%

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Gesicherte Leistung 2009					
Kraftwerkstyp	bis 50 MW	50 MW bis 100 MW	100 MW bis 250 MW	über 250 MW	Insgesamt
Angaben in MW					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	183	278			461
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	126	83	444	310	963
Summe Laufkraftwerke	309	361	444	310	1.424
Anteile an der Engpassleistung					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	43,8%	46,0%	–	–	45,1%
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	34,3%	53,6%	38,5%	34,1%	37,3%
Summe Laufkraftwerke	39,4%	47,5%	38,5%	34,1%	39,5%

(*) Kraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 25 MW, die in österreichische Regelzonen einspeisen

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Anteile des monatlichen Regelarbeitsvermögens am Jahreswert 2009



(*) Kraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 10 MW

Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)

	Wirkungsgrade			Leistung		
	Wärme kraftwerke (WäKW) mit KWK		WäKW ohne KWK	Wärme kraftwerke (WäKW) mit KWK		WäKW ohne KWK
	Thermische Effizienz (1) %	Grenzeffizienz (2) %	Wirkungsgrad (3) %	Thermische Leistung MW	Engpassleistung MW	Engpassleistung MW
2000	69,0	49,7	42,8	6.648	3.964	2.351
2005	69,8	52,8	41,5	7.532	4.511	2.016
2006	70,5	52,5	38,9	7.518	4.542	2.051
2007	71,2	53,0	38,6	7.779	4.380	1.997
2008	69,9	52,3	38,5	8.667	5.215	2.032
2009	71,6	55,4	37,0	8.796	5.458	1.931

(1) Quotient aus der Stromerzeugung zuzüglich Wärmeabgabe und dem Gesamtbrennstoffeinsatz

(2) Quotient aus der Stromerzeugung und dem Gesamtbrennstoffeinsatz abzüglich der Wärmeabgabe

(3) Quotient aus der Bruttostromerzeugung und dem Brennstoffeinsatz

Öffentliches Netz (*) – Trassenlängen zum 31. Dezember 2009

Spannungsebenen	Freileitungen		Kabelleitungen		Summe
	km	Anteil	km	Anteil	km
380 kV	1.333	0,6%	54	0,0%	1.388
220 kV	1.847	0,8%	3	0,0%	1.850
110 kV	6.064	2,6%	473	0,2%	6.536
von 1 kV bis 110 kV	30.506	13,1%	33.955	14,6%	64.461
1 kV und darunter	40.046	17,2%	118.344	50,9%	158.389
Insgesamt	79.795	34,3%	152.829	65,7%	232.624

(*) Einschließlich Hoch- und Höchstspannungsleitungen von öffentlichen Erzeugern

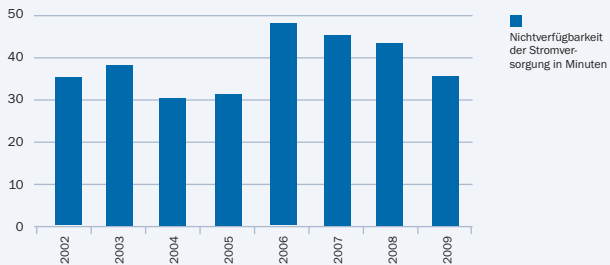
Öffentliches Netz – Umspann- und Schaltwerke zum 31. Dezember 2009

Spannungsebenen	Anzahl der Transformatoren	Summenleistung in MVA
Oberspannung bis 100 kV	6	13
Oberspannung von 100 kV-200 kV	968	39.657
Oberspannung über 200 kV	63	22.435
Hochspannung zu Hoch-, Mittel- bzw. Niederspannung	1.037	62.105

Öffentliches Netz – Transformatorstationen zum 31. Dezember 2009

Spannungsebenen	Anzahl der Trafo-Stationen	Summenleistung in MVA
Mittelspannung zu Mittel- bzw. Niederspannung	76.169	28.697

Qualitätskennzahlen jährliche ungeplante Nichtverfügbarkeit der Stromversorgung



Marktstatistik

Erdgasmarkt in Österreich

Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2008	2009	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	18.297	18.383	19.270	20,7%
Sonstige Kleinkunden	GWh	5.690	5.754	6.047	6,5%
Lastganggemessene Endkunden	GWh	68.956	66.930	67.957	72,9%
Statistische Differenz	GWh	285	475		
Abgabe an Endkunden	GWh	93.228	91.542	93.274	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2008	2009	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	1.278	1.275	1.273	94,6%
Sonstige Kleinkunden	1.000	72	72	70	5,2%
Lastganggemessene Endkunden	1.000	4	4	3	0,2%
Zählpunkte insgesamt	1.000	1.353	1.351	1.346	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2008	2009	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	14.317	14.418	15.139	
Sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	79.277	80.092	86.537	
Lastganggemessene Endkunden	kWh/ZP	19.234.585	17.406.901	20.813.836	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	68.888	67.774	69.298	

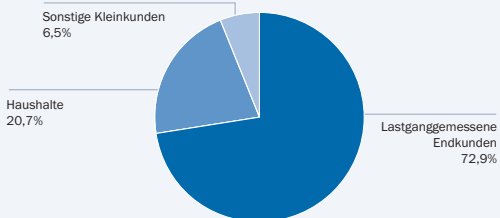
(*) Mittelwert 2005 bis 2009

Haushalte: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HE, HM, PK oder PW

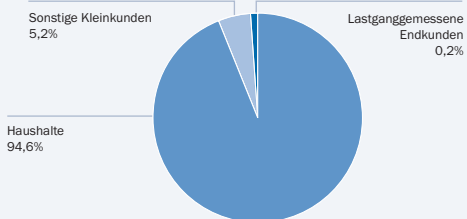
Sonstige Kleinabnehmer: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HG oder PG

Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Gesamtabgabe und den Einzelmeldungen je Endkundenkategorie

Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



Verbraucherstruktur – Anzahl der Zählpunkte (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



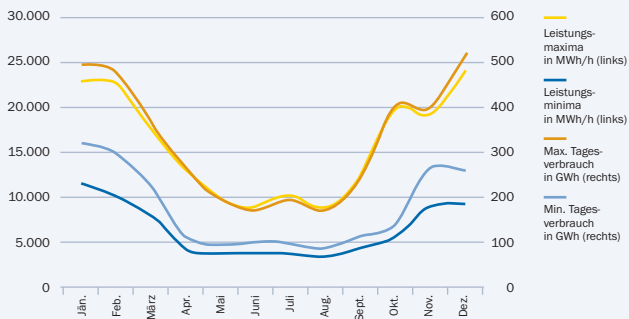
Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden nach Netzgebieten in GWh				
Bundesland bzw. Netzgebiet	2008	2009	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	1.933	2.014	2.047	2,2%
Kärnten	1.758	1.673	1.736	1,9%
Niederösterreich	20.642	20.069	21.155	22,7%
Oberösterreich	24.351	23.267	23.771	25,5%
Salzburg	3.553	2.988	3.540	3,8%
Steiermark	13.167	11.592	12.707	13,6%
Tirol	3.190	3.102	3.104	3,3%
Vorarlberg	2.354	2.264	2.312	2,5%
Wien	21.995	24.097	22.902	24,6%
Österreich	Statistische Differenz	285	–	–
	Abgabe an Endkunden	93.228	91.542	93.274

Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Abgabe an Endverbraucher und den Einzelmeldungen je Endkundenkategorie

Verbraucherstruktur – Anzahl Zählpunkte nach Netzgebieten in 1.000				
Bundesland bzw. Netzgebiet	2008	2009	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	48	48	47	3,5%
Kärnten	14	14	14	1,0%
Niederösterreich	288	289	284	21,1%
Oberösterreich	151	150	148	11,0%
Salzburg	34	34	32	2,4%
Steiermark	65	66	64	4,7%
Tirol	34	35	32	2,3%
Vorarlberg	31	32	32	2,4%
Wien	688	683	693	51,5%
Österreich	1.353	1.351	1.346	100,0%

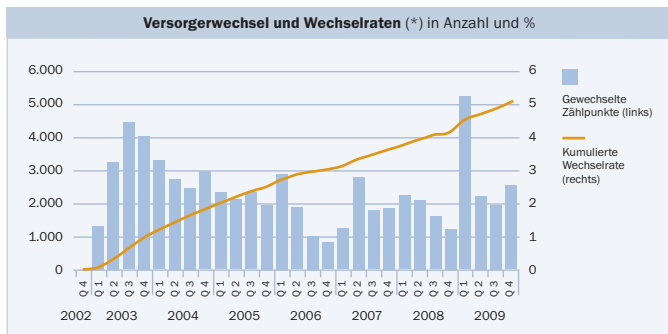
(*) Mittelwert 2005 bis 2009

Charakteristische Größen der Netzausgabe 2009 in MWh/h und GWh



Charakteristische Größen der Netzausgabe

Bereichszeitraum	Leistungsmaxima	Leistungsminima	Max. Leistungsminima	Max. Tagesverbrauch	Min. Tagesverbrauch	Benutzungsdauer der Höchstlast
Kalenderjahr	MWh/h	MWh/h	MWh/h	GWh	GWh	h
2005	24.456	4.026	18.701	514	105	4.106
2006	24.817	3.753	20.003	548	99	3.784
2007	23.013	3.663	17.350	494	96	3.842
2008	20.862	3.870	14.893	435	98	4.469
2009	23.814	3.380	17.769	512	87	3.844

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ERDGASMARKT

(*) Bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel und Wechselraten (*)					
	2005	2006	2007	2008	2009
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	8.058	5.996	6.744	6.194	9.618
Sonstige Kleinkunden	754	680	967	1.021	2.249
Lastganggemessene Endkunden	83	84	125	141	257
Insgesamt	8.895	6.760	7.836	7.356	12.124
Wechselrate					
Haushalte	0,6%	0,5%	0,5%	0,5%	0,8%
Sonstige Kleinkunden	1,1%	1,0%	1,4%	1,4%	3,1%
Lastganggemessene Endkunden	3,1%	2,9%	3,9%	3,9%	6,7%
Insgesamt	0,7%	0,5%	0,6%	0,5%	0,9%

(*) Bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2005	2006	2007	2008	2009
Burgenland	50	66	144	171	213
Kärnten	37	15	89	65	31
Niederösterreich	2.180	2.232	2.403	1.929	4.058
Oberösterreich	1.273	963	1.041	1.477	1.366
Salzburg	78	73	84	44	137
Steiermark	158	197	521	641	1.185
Tirol					39
Vorarlberg				45	14
Wien	5.119	3.214	3.554	2.984	5.081
Insgesamt	8.895	6.760	7.836	7.356	12.124

Wechselraten nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2005	2006	2007	2008	2009
Burgenland	0,1%	0,1%	0,3%	0,4%	0,4%
Kärnten	0,3%	0,1%	0,6%	0,5%	0,2%
Niederösterreich	0,8%	0,8%	0,8%	0,7%	1,4%
Oberösterreich	0,9%	0,7%	0,7%	1,0%	0,9%
Salzburg	0,3%	0,2%	0,3%	0,1%	0,4%
Steiermark	0,3%	0,3%	0,8%	1,0%	1,8%
Tirol					0,1%
Vorarlberg				0,1%	0,0%
Wien	0,7%	0,5%	0,5%	0,4%	0,7%
Insgesamt	0,7%	0,5%	0,6%	0,5%	0,9%

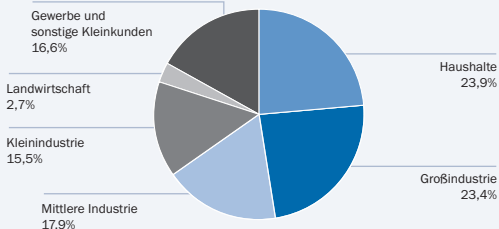
(*) Bezogen auf Zählpunkte

Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)

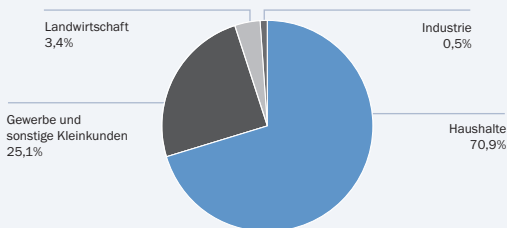
Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2008	2009	Mittel (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	12.960	13.122	12.891	23,9%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	GWh	9.081	9.100	8.990	16,6%
Landwirtschaft	GWh	1.446	1.510	1.464	2,7%
Klein-„Industrie“	GWh	9.175	9.334	8.380	15,5%
Mittlere „Industrie“	GWh	9.639	9.272	9.675	17,9%
Groß-„Industrie“	GWh	13.006	11.191	12.636	23,4%
Statistische Differenz	GWh	-29	-227	-	-
Abgabe an Endkunden	GWh	55.277	53.302	54.034	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2008	2009	Mittel (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	4.092,3	4.121,5	4.056,4	70,9%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	1.000	1.441,5	1.444,0	1.436,2	25,1%
Landwirtschaft	1.000	195,6	194,3	195,6	3,4%
Klein-„Industrie“	1.000	30,1	31,4	28,4	0,5%
Mittlere „Industrie“	1.000	1,9	1,8	2,1	0,0%
Groß-„Industrie“	1.000	0,2	0,2	0,2	0,0%
Zählpunkte insgesamt	1.000	5.761,6	5.793,2	5.719,0	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2008	2009	Mittel (*)	
Haushalte	kWh/ZP	3.167	3.184	3.178	
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	6.300	6.302	6.259	
Landwirtschaft	kWh/ZP	7.389	7.770	7.482	
Klein-„Industrie“	kWh/ZP	304.378	297.207	294.951	
Mittlere „Industrie“	kWh/ZP	5.108.029	5.030.910	4.507.355	
Groß-„Industrie“	kWh/ZP	60.776.901	57.985.230	63.754.242	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	9.594	9.201	9.448	

(*) Mittelwert 2005 bis 2009

Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



Verbraucherstruktur – Anzahl der Zählpunkte (Mittelwert der letzten 5 Jahre)



(*) Mittelwert 2005 bis 2009

Haushalte: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile H...

Gewerbe und sonstige Kleinkunden: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile G... oder U...

Landwirtschaft: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile L...

Klein-„Industrie“: lastganggemessene Endkunden mit einem Jahresbezug bis 2 GWh

Mittlere „Industrie“: lastganggemessene Endkunden mit einem Jahresbezug von 2 GWh bis 20 GWh

Groß-„Industrie“: lastganggemessene Endkunden mit einem Jahresbezug über 20 GWh

Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden nach Netzgebieten in GWh					
Bundesland bzw. Netzgebiet		2008	2009	Mittel (*)	Anteil (*)
Burgenland		1.524	1.520	1.498	2,8%
Kärnten		4.212	3.956	4.109	7,6%
Niederösterreich		7.705	7.619	7.469	13,8%
Oberösterreich		9.580	9.211	9.260	17,1%
Salzburg		3.508	3.452	3.442	6,4%
Steiermark		8.274	7.727	8.127	15,0%
Tirol		5.534	5.402	5.499	10,2%
Vorarlberg		2.523	2.504	2.478	4,6%
Wien		12.446	12.137	12.153	22,5%
Österreich	Statistische Differenz	-29	-227	–	–
	Abgabe an Endkunden	55.277	53.302	54.034	100,0%

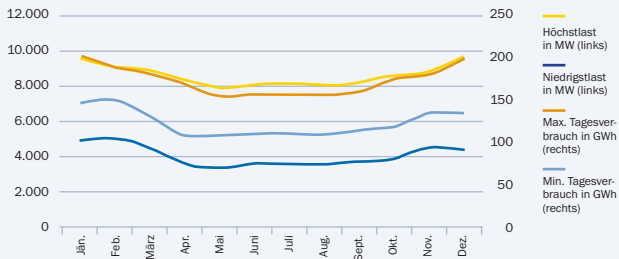
(*) Mittelwert 2005 bis 2009

Statistische Differenz: Differenz zwischen der gemessenen Abgabe an Endverbraucher und den Einzelmeldungen je Endkundenkategorie. Negative Werte können sich aufgrund der Abgrenzung von Abrechnungszeitraum und Kalenderjahr ergeben.

Verbraucherstruktur – Anzahl der Zählpunkte nach Netzgebieten in 1.000					
Bundesland bzw. Netzgebiet		2008	2009	Mittel (*)	Anteil (*)
Burgenland		193	194	191	2,9%
Kärnten		374	377	374	5,6%
Niederösterreich		825	828	819	12,3%
Oberösterreich		954	958	945	14,2%
Salzburg		407	408	403	6,1%
Steiermark		904	907	897	13,5%
Tirol		447	450	443	6,7%
Vorarlberg		1.142	1.153	1.136	17,1%
Wien		1.451	1.461	1.446	21,7%
Österreich		6.696	6.736	6.653	100,0%

(*) Mittelwert 2005 bis 2009

Charakteristische Größen der Netzabgabe 2009 in MW und GWh



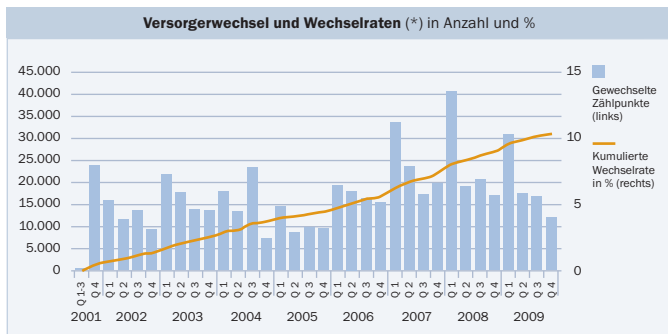
Charakteristische Größen der Netzabgabe

Kalender-jahr	Jahres-höchstlast	Jahres-niedrigstlast	Maximale Tages-höchstlast	Tages-konstante Arbeit	Benutzungs-dauer der Höchstlast	Lastfaktor (M)
	MW	MW				
2005	9.195	3.573	6.472	43.217	6.142	0,70
2006	9.492	3.836	6.812	44.694	6.102	0,70
2007	9.447	3.886	6.503	44.819	6.175	0,70
2008	9.413	3.992	6.412	45.290	6.265	0,71
2009	9.698	3.418	6.581	42.101	5.865	0,67

Benutzungsdauer der Höchstlast (Ausnutzungsdauer) = Verbrauch / Höchstlast [im Berichtszeitraum]

Lastfaktor (Ausnutzungsfaktor der Höchstlast) = Ausnutzungsdauer / Anzahl der Stunden [im Berichtszeitraum]

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ELEKTRIZITÄTSMARKT



Versorgerwechsel und Wechselraten (*)					
Endkundenkategorie	2005	2006	2007	2008	2009
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	22.768	40.756	60.665	54.874	48.240
Sonstige Kleinkunden	17.883	26.314	32.111	39.730	27.689
Lastganggemessene Endkunden	1.988	2.461	2.488	2.888	1.600
Insgesamt	42.639	69.531	95.264	97.492	77.529
Wechselrate					
Haushalte	0,6%	1,0%	1,5%	1,3%	1,2%
Sonstige Kleinkunden	1,1%	1,6%	1,9%	2,4%	1,7%
Lastganggemessene Endkunden	7,0%	8,5%	8,1%	9,0%	4,8%
Insgesamt	0,8%	1,2%	1,7%	1,7%	1,3%

(*) Bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2005	2006	2007	2008	2009
Burgenland	335	1.319	1.718	1.586	1.351
Kärnten	5.078	3.070	8.850	4.519	2.855
Niederösterreich	6.322	13.252	18.381	14.767	14.785
Oberösterreich	11.952	13.472	16.247	20.244	10.596
Salzburg	1.057	2.113	2.047	2.312	1.087
Steiermark	3.502	9.530	16.971	27.796	21.874
Tirol	2.028	1.449	1.913	1.539	1.377
Vorarlberg	240	472	447	894	534
Wien	12.125	24.854	28.690	23.835	23.070
Insgesamt	42.639	69.531	95.264	97.492	77.529

Wechselraten nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2005	2006	2007	2008	2009
Burgenland	0,2%	0,7%	0,9%	0,8%	0,7%
Kärnten	1,4%	0,8%	2,4%	1,2%	0,8%
Niederösterreich	0,8%	1,6%	2,2%	1,8%	1,8%
Oberösterreich	1,3%	1,4%	1,7%	2,1%	1,1%
Salzburg	0,3%	0,5%	0,5%	0,6%	0,3%
Steiermark	0,4%	1,1%	1,9%	3,1%	2,4%
Tirol	0,5%	0,3%	0,4%	0,3%	0,3%
Vorarlberg	0,1%	0,2%	0,2%	0,4%	0,3%
Wien	0,8%	1,7%	2,0%	1,6%	1,6%
Insgesamt	0,8%	1,2%	1,7%	1,7%	1,3%

(*) Bezogen auf Zählpunkte

Ökostrom – Einspeisemengen und Vergütungen in Österreich 2009 sowie Vergleich zum Jahr 2008

Energieträger	Einspeisemengen in GWh	Vergütung netto in Mio. €	Ökostrom- Einspeise- anteil in % an der Ge- samtab- gabemenge	Durch- schnitts- vergütung in Cent/ kWh
2009 (1)				
Kleinwasserkraft (unterstützt)	644	33,3	1,2%	5,17
Sonstige Ökostromanlagen	4.503	514,2	8,4%	11,42
Windkraft	1.915	148,8	3,6%	7,77
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	1.958	270,9	3,7%	13,84
Biomasse gasförmig *)	525	73,7	1,0%	14,05
Biomasse flüssig *)	39	5,4	0,1%	13,85
Photovoltaik	21	12,1	0,04%	57,02
Deponie- und Klärgas	44	3,1	0,1%	7,00
Geothermie	1,5	0,19	0,003%	12,71
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	5.147	547,5	9,6%	10,64
2008 (2)				
Kleinwasserkraft (unterstützt)	945	53,1	1,7%	5,62
Sonstige Ökostromanlagen	4.496	523,1	8,1%	11,64
Windkraft	1.988	154,8	3,6%	7,79
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	1.900	258,5	3,4%	13,61
Biomasse gasförmig *)	503	89,0	0,9%	17,71
Biomasse flüssig *)	36	6,3	0,1%	17,71
Photovoltaik	17	10,4	0,03%	60,05
Deponie- und Klärgas	50	3,8	0,1%	7,61
Geothermie	1,6	0,18	0,003%	11,15
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	5.440	576,2	9,8%	10,59

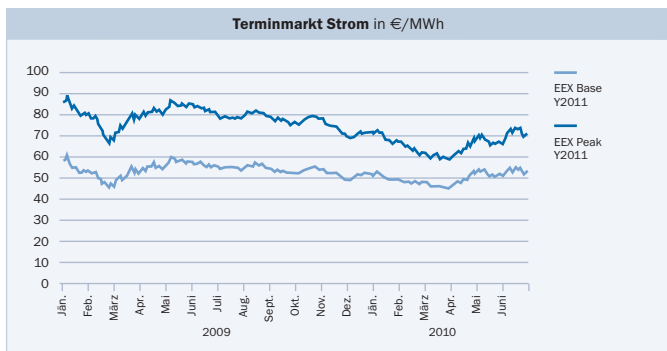
*) Inklusive Rohstoffzuschlag 4 Cent/kWh Auszahlung enthalten für das 1.-4. Quartal 2008

1) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 53.439 GWh für das Gesamtjahr 2009 (vorläufiger Wert)

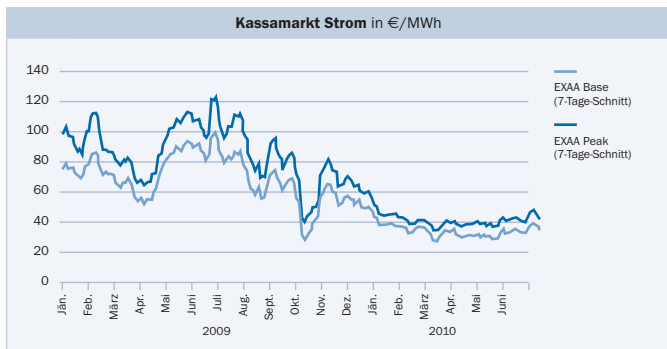
2) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 55.438 GWh für das Gesamtjahr 2008

[16.02.2010 | Quelle: OeMAG, Februar 2010 – vorläufige Werte]

Großhandel



Quelle: EEX

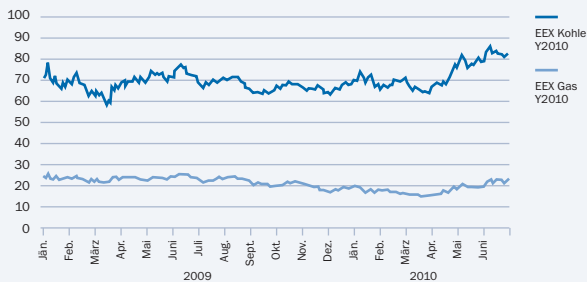


Quelle: EXAA

Termin- und Kassamarkt Strom in €/MWh				
	EEX Peak		EEX Base	
	Day-Ahead Durchschnitt	Y2011 Durchschnitt	Day-Ahead Durchschnitt	Y2011 Durchschnitt
2007	48,75	79,47	37,99	55,15
2008	79,43	100,43	65,76	70,04
Jänner 2009	68,63	83,20	57,12	55,36
Februar 2009	55,50	73,66	47,79	49,63
März 2009	41,96	75,48	37,19	50,97
April 2009	38,34	81,05	33,05	55,03
Mai 2009	38,29	85,03	30,93	58,23
Juni 2009	39,87	82,88	33,21	56,71
Juli 2009	42,02	79,00	35,52	54,93
August 2009	43,73	80,87	36,07	55,86
September 2009	47,91	77,50	39,58	53,23
Oktober 2009	55,82	78,26	44,54	54,11
November 2009	45,25	74,06	35,94	52,03
Dezember 2009	44,93	70,78	35,69	50,98
Jänner 2010	48,68	69,12	42,21	50,47
Februar 2010	48,41	64,02	41,73	47,95
März 2010	44,21	60,42	39,19	46,16
April 2010	43,77	64,36	40,04	49,51
Mai 2010	46,76	67,85	41,17	52,31
Juni 2010	51,12	71,42	43,35	53,61

Quelle: EXAA, EEX

Terminmarkt Kohle in €/t, Erdgas in €/MWh



Quelle: EEX

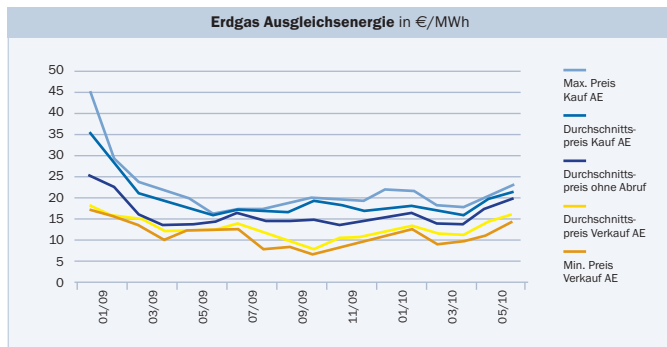
Terminmarkt Erdgas in €/MWh, Kohle in €/t

Y2011					
	Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt		Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt
Jänner 2009	23,64	69,42	Oktober 2009	21,24	67,81
Februar 2009	22,99	67,75	November 2009	19,17	65,64
März 2009	22,55	62,83	Dezember 2009	18,44	66,66
April 2009	23,60	69,18	Jänner 2010	18,20	69,83
Mai 2009	23,70	71,74	Februar 2010	17,17	68,08
Juni 2009	24,65	73,58	März 2010	15,66	65,99
Juli 2009	22,80	68,88	April 2010	17,52	70,72
August 2009	23,48	69,68	Mai 2010	19,71	78,27
September 2009	20,69	64,45	Juni 2010	22,12	82,57

Quelle: EEX, Energate

Importpreis Gas					
	2001= 100	Veränderung in %		2001= 100	Veränderung in %
2001	100,00		2008	214,84	28,96%
2002	94,87	-5,41%	2009	155,76	-0,81%
2003	98,49	3,68%	Jänner 10	154,50	-0,82%
2004	96,77	-1,78%	Februar 10	172,30	10,33%
2005	128,18	24,51%	März 10	170,47	-1,07%
2006	165,66	22,62%	April 10	168,50	-1,17%
2007	152,61	-8,55%	Mai 10	162,77	-3,52%

Quelle: Statistik Austria



Quelle: AGCS

Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel

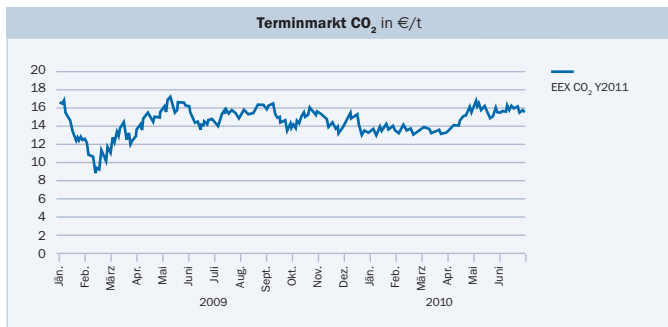


Quelle: Erdölvereinigung

Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel

	in €/Barrel	in \$/Barrel	Veränderungen in % (Eurobasis)
Jänner 2009	34,69	45,80	
Februar 2009	34,39	43,97	-0,86%
März 2009	35,85	46,61	4,07%
April 2009	38,71	51,10	7,39%
Mai 2009	42,66	58,13	9,25%
Juni 2009	49,50	69,33	13,84%
Juli 2009	46,63	65,70	-6,17%
August 2009	51,20	73,05	8,92%
September 2009	46,94	68,33	-9,07%
Oktober 2009	50,06	74,25	6,22%
November 2009	52,15	77,78	4,02%
Dezember 2009	51,39	75,32	-1,49%
Jänner 2010	54,23	77,37	5,24%
Februar 2010	54,54	74,65	0,57%
März 2010	58,68	79,54	7,06%
April 2010	64,28	86,04	8,71%
Mai 2010	61,74	77,63	-4,12%
Juni 2010	62,02	75,68	0,45%

Quelle: Erdölvereinigung, OeNB



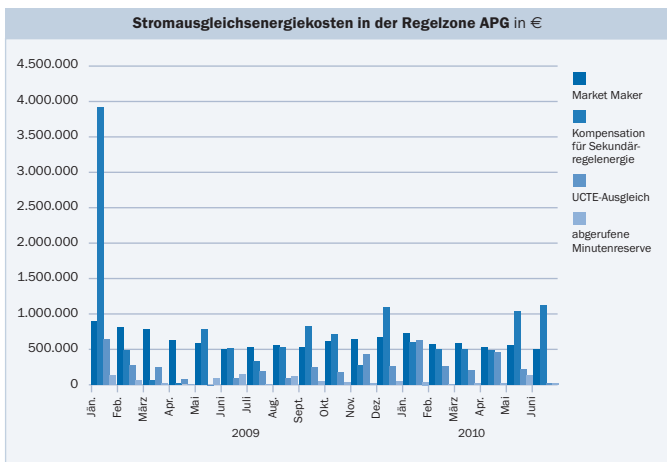
Quelle: EEX

Terminmarkt CO₂ in €/t			
2007	21,09	September 2009	15,10
2008	24,69	Oktober 2009	15,03
Jänner 2009	14,08	November 2009	14,32
Februar 2009	10,50	Dezember 2009	14,33
März 2009	12,85	Jänner 2010	13,68
April 2009	14,63	Februar 2010	13,50
Mai 2009	16,27	März 2010	13,48
Juni 2009	14,61	April 2010	14,84
Juli 2009	15,13	Mai 2010	15,81
August 2009	15,81	Juni 2010	15,83

Quelle: EEX

Pellets							
	2000	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Index 2000 = 100	100,00	80,27	104,93	94,62	84,30	92,38	91,03
Veränderungen in %	—	—	23,50%	-10,90%	-12,23%	8,74%	-1,48%

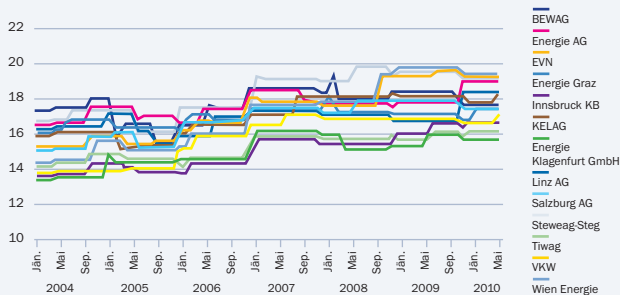
Quelle: proPellets Austria



Quelle: APCS

Einzelhandel

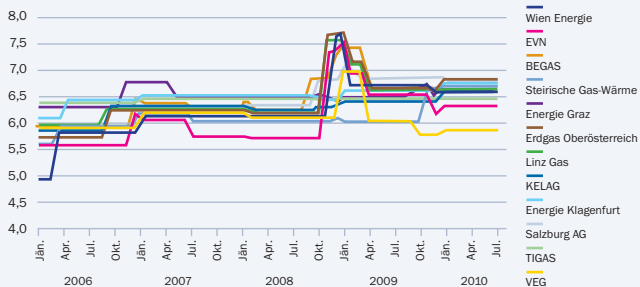
Entwicklung der Haushaltspreise, Strom, 3.500 kWh in Cent/kWh, abzgl. aller Rabatte



Entwicklung der Haushaltspreise, Strom, 3.500 kWh in Cent/kWh

	Energiepreise der lokalen Anbieter abzgl. allgemeiner Rabatte, gewichtet nach Abgabemenge			Energiepreise der Lieferanten gewichtet nach Abgabemenge		
	Minimum	Maximum	Mittelwert	Minimum	Maximum	Mittelwert
Jan. 2006	4,57	5,24	5,06	–	–	–
Jul. 2006	4,83	6,18	5,43	–	–	–
Jan. 2007	4,98	7,28	6,36	–	–	–
Jul. 2007	6,06	7,28	6,62	–	–	–
Jan. 2008	5,95	7,22	6,64	3,73	9,77	6,51
Jul. 2008	5,95	7,69	6,74	3,73	9,77	6,76
Jan. 2009	5,95	8,58	7,30	3,93	10,80	7,17
Jul. 2009	5,85	8,58	7,32	3,93	10,78	7,24
Jan. 2010	6,02	8,58	7,60	4,13	10,55	7,42
Jul. 2010	6,42	9,09	7,60	–	–	–

Entwicklung der Haushaltspreise, Gas, 15.000 kWh in Cent/kWh

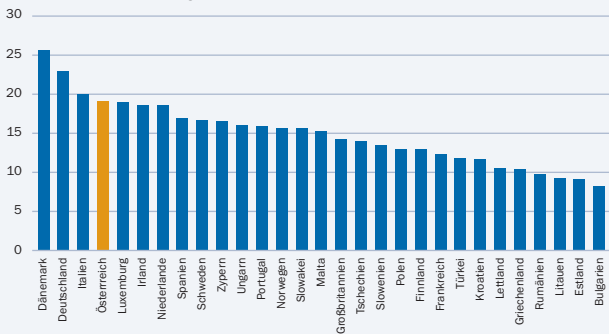


Entwicklung der Haushaltspreise, Gas, 15.000 kWh in Cent/kWh

	Energiepreise der lokalen Anbieter abzgl. allgemeiner Rabatte, gewichtet nach Abgabemenge			Energiepreise der Lieferanten gewichtet nach Abgabemenge		
	Minimum	Maximum	Mittelwert	Minimum	Maximum	Mittelwert
Jan. 2006	1,98	3,05	2,31	–	–	–
Jul. 2006	2,26	3,05	2,60	–	–	–
Jan. 2007	2,65	3,40	2,93	–	–	–
Jul. 2007	2,55	3,40	2,85	–	–	–
Jan. 2008	2,55	3,40	2,86	–	–	–
Jul. 2008	2,66	3,40	2,85	2,33	3,95	3,10
Jan. 2009	2,66	3,36	3,07	2,34	4,18	3,40
Jul. 2009	2,51	3,36	3,06	2,35	4,31	3,40
Jan. 2010	2,51	3,29	2,96	2,17	3,95	3,30
Jul. 2010	2,66	3,22	2,95	–	–	–

EU-Haushaltspreise Strom, 2.500 kWh – 5.000 kWh zweites Halbjahr 2009

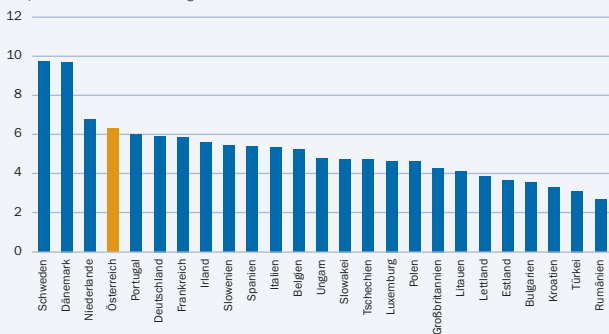
Cent/kWh inkl. aller Steuern und Abgaben



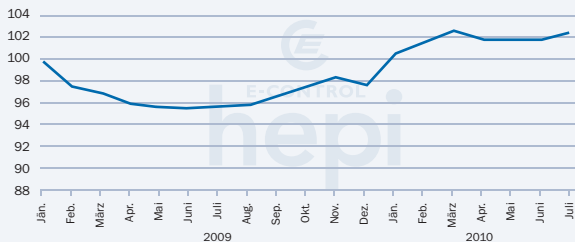
Quelle: Eurostat

EU-Haushaltspreise Gas, 5.555,6 kWh – 55.5560 kWh zweites Halbjahr 2009

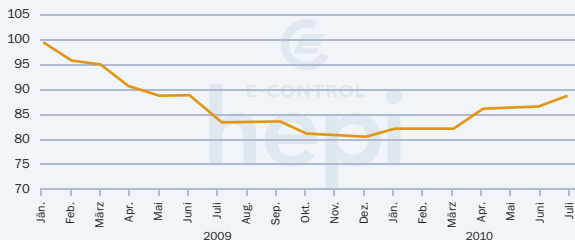
Cent/kWh inkl. aller Steuern und Abgaben



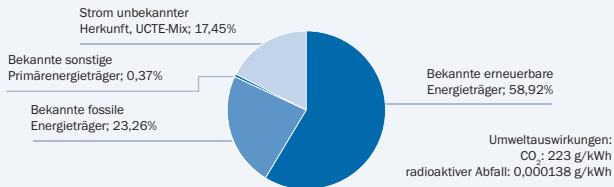
Index Europäischer Haushaltspreise – Strom 2009/2010



Index Europäischer Haushaltspreise – Erdgas 2009/2010



Labeling, die österreichische Stromkennzeichnung 2008



Glossar

Bei Verwendung von Datenmaterial aus dieser Broschüre wird um Quellenangabe ersucht.

Statistiken für den Elektrizitäts-, Erdgas- und Ökostrombereich

Die statistischen Primärerhebungen liegen für die fossilen Energieträger sowie für den Elektrizitätsbereich in der Verantwortung des Bundesministers für Wirtschaft, Familie und Jugend (BMWFJ).

Für die elektrische Energie sowie für die gasförmigen Energieträger erfolgt die Durchführung der statistischen Erhebungen und der sonstigen statistischen Arbeiten durch die Energie-Control GmbH (siehe hierzu insbesondere § 52 Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz bzw. § 59 Gaswirtschaftsgesetz). Die entsprechenden Erhebungen sowie der Publikationsumfang werden in der Elektrizitätsstatistikverordnung 2007 des BWA (BGBl. II Nr. 284/2007) einerseits und in der Gasstatistik-Verordnung 2005 der Energie-Control GmbH (in der Fassung der Gasstatistik-Verordnung-Novelle 2008) andererseits definiert.

Die Auswertungen und Publikationen werden in elektronischer Form auf den Internetseiten der Energie-Control GmbH zur Verfügung gestellt (abrufbar unter <http://www.e-control.at/de/statistik>).

Verwendete oder allgemeine Begriffe der Energiebilanz

Energetischer Endverbrauch (Endenergieverbrauch) ist im Sinne der Energiebilanz der Verbrauch von Energieträgern für andere Zwecke als die der Umwandlung in andere Energieträger. Es ist jene Energieträgermenge, die dem Verbraucher für die Umsetzung in Nutzenergie (Raumwärme, Beleuchtung, mechanische Arbeit etc.) zur Verfügung gestellt wird. Dementsprechend sind etwa Umwandlungsverluste bei der Erzeugung oder Transportverluste bei der Weiterleitung elektrischer Energie ebenso wenig Teil des energetischen Endverbrauchs wie die Abgabe von Erdgas an Kraftwerke.

Abgabe an Endkunden (Endverbrauch) im Sinne der Erdgas- und Elektrizitätsstatistiken ist die vom Endverbraucher (Endkunden) aus dem Netz bezogene oder in eigenen Kraftwerken erzeugte und selbst verbrauchte Energie. In der Erdgasbilanz sind daher Abgaben an Kraftwerksbetreiber ebenso Teil der Abgabe an Endkunden wie etwa die Abgabe an Raffinerien in der Elektrizitätsbilanz. Auch die in eigenen Kraftwerken von den Raffinerien erzeugte und zur Verarbeitung des Erdöls verbrauchte elektrische Energie ist im Sinne der Elektrizitätsstatistik Teil des Endverbrauchs.

Bruttoinlandsverbrauch im Sinne der Energiebilanz ist jene Energiemenge, die insgesamt zur Deckung des Energiebedarfes im Inland notwendig ist. Verwendungsseitig umfasst er über den energetischen Endverbrauch und den nichtenergetischen Verbrauch hinaus auch die Umwandlungsverluste sowie den Verbrauch des Sektors Energie und bei den fossilen Energieträgern auch den Nichtenergetischen Einsatz (=Materialeinsatz, z. B. Kohle für Elektrodenherstellung).

Anmerkung: Bei einzelnen Energieträgern oder bei regionaler Betrachtung kann der Bruttoinlandsverbrauch negative Werte annehmen, wenn die „Exporte“ vergleichsweise hoch sind.

Nutzenergieverbrauch im Sinne der Energiebilanz ist der um die bei der endgültigen Verwendung entstehenden Verluste (abhängig vom Wirkungsgrad bzw. der Energieeffizienz der Endgeräte wie z. B. Leuchtkörper, Heizung, Kühlschrank) verringerte energetische Endverbrauch. Er wird im Wesentlichen in die Nutzenergiekategorien Raumheizung (einschließlich -kühlung), Prozesswärme (einschließlich Kochen), mechanische Anwendungen, Verkehr, Beleuchtung und EDV sowie elektrochemische Zwecke untergliedert.

Erdgas- und Elektrizitätsbilanz im Rahmen der Erdgas- und Elektrizitätsstatistik decken die jeweiligen „Märkte“ ab und basieren ausschließlich auf den physikalischen Flüssen. Anmerkung: Dementsprechend werden beispielsweise im Elektrizitätsbereich erzeugungsseitig die gesamte Brutto-Stromerzeugung an den Generatorklemmen einschließlich der aus Pumpstrom erzeugten elektrischen Energie erfasst und verwendungsseitig der Pumpstromaufwand. Im Erdgasbereich werden die an den Grenzübergabestellen gemessenen Importe und Exporte und bei den Speichern die gesamte Ein- und Ausspeicherung erfasst unabhängig davon, ob die Erdgas Mengen für den Verbrauch in Österreich oder in anderen Ländern vorgesehen sind.

Angaben zur Erdgasbilanz

Alle Angaben in Nm^3 werden auf den Normzustand bezogen:

Temperatur: $0\text{ }^\circ\text{C}$

Wassergehalt: 0 Prozent

Absoluter Druck: 1.013,25 mbar

Zuletzt maßgeblicher Brennwert (kWh/Nm^3): 11,14

Öffentliches Netz

umfasst die österreichischen Versorgungsgebiete in den Regelzonen APG, TIRAG und VKW (einschließlich VIW) sowie jene österreichischen Versorgungsgebiete, die in ausländischen Regelzonen liegen.

Fossile Brennstoffe (Energieträger)

sind Brennstoffe aus natürlichen Vorkommen, die im Laufe der Erdgeschichte aus Biomasse entstanden sind. Der Begriff wird auch für alle jene sekundären Brennstoffe verwendet, die aus einem fossilen Brennstoff hergestellt werden (z. B. Koks oder Benzine).

Erneuerbare Energiequellen

werden mit Ausnahme der Erdwärme aus Energieströmen der ständig verfügbaren Sonnenenergie oder der Schwerkraft, die noch andauern oder bis vor kurzem ange-dauert haben und in Biomasse gespeichert vorliegen, gewonnen.

Anmerkung: Die elektrische Erzeugung aus Wasserkraft einerseits, Wind, Sonne und Erdwärme andererseits sowie aus biogenen Brennstoffen wird in der Elektrizitätsstatistik nicht unter dem Bilanzaggregat erneuerbare Energiequellen, sondern getrennt nach Kraftwerksarten verbucht.

Biogene Brennstoffe im Sinne der österreichischen Richtlinien (Ökostromgesetz) sind insbesondere die erneuerbaren, nichtfossilen Energieträger Biomasse, Abfall mit hohem biogenem Anteil, Deponiegas, Klärgas und Biogas sowie Tiermehl, Ablauge oder Klärschlamm.

Masse- und Volumseinheiten

sind physikalische Einheiten, die zur Messung des jeweiligen Aggregatzustandes – fest, flüssig oder gasförmig – am besten geeignet sind, z. B. g, l oder m³.

Energieeinheiten

geben den Energiegehalt eines Brennstoffs oder Energieträgers wieder. Elektrische Energie und Wasserkraft werden in kWh (Kilowattstunden) angegeben, die in Dampfströmen enthaltenen Wärmemengen in Kalorien oder Joule. Auch feste, flüssige und gasförmige Brennstoffe können etwa zur besseren Vergleichbarkeit in Energieeinheiten angegeben werden. Die Umrechnung einer Brennstoffmenge aus physikalischen Einheiten in Energieeinheiten erfolgt über einen Umrechnungsfaktor, der die Wärme angibt, die aus einer Einheit des betreffenden Brennstoffs zu gewinnen ist (siehe Heizwerte verschiedener Energiebilanzen).

Maßeinheiten

1 V	=	1 Volt		
1 A	=	1 Ampere		
1 W	=	1 Watt		
1 Hz	=	1 Hertz	=	1 Schwingung/sec.
1 J	=	1 Joule	=	1 Wattsekunde (Ws) = $0,27778 \cdot 10^{-3}$ Wh
1 Wh	=	1 Wattstunde	=	$3,6 \cdot 10^3$ Joule

Bezeichnungen von Vielfachen und Teilen

Vielfache	Teile
10^1 deka (da)	10^{-1} dezi (d)
10^2 hekto (h)	10^{-2} zenti (c)
10^3 kilo (k)	10^{-3} milli (m)
10^6 mega (M)	10^{-6} mikro (μ)
10^9 giga (G)	10^{-9} nano (n)
10^{12} tera (T)	10^{-12} piko (p)
10^{15} peta (P)	10^{-15} femto (f)
10^{18} exa (E)	10^{-18} atto (a)

Verwendete Vielfache

1 kV	= 1 Kilovolt	= 1.000 Volt
1 kW	= 1 Kilowatt	= 1.000 W
1 MW	= 1 Megawatt	= 1.000 kW
1 GW	= 1 Gigawatt	= 1.000 MW
1 TW	= 1 Terawatt	= 1.000 GW

1 kWh	= 1 Kilowattstunde	= 1.000 Wh
1 MWh	= 1 Megawattstunde	= 1.000 kWh
1 GWh	= 1 Gigawattstunde	= 1.000 MWh
1 TWh	= 1 Terawattstunde	= 1.000 GWh

1 kJ	= 1 Kilojoule	= 1.000 J
1 MJ	= 1 Megajoule	= 1.000 kJ
1 GJ	= 1 Gigajoule	= 1.000 MJ
1 TJ	= 1 Terajoule	= 1.000 GJ

Wichtige Begriffe der Energiewirtschaft

Deutsch	English	Français
Laufkraftwerk	Run-of-river power plant	Chute au fil de l'eau
Speicherkraftwerk	Storage/reservoir power plant	Chute avec réserve
Wasserkraftwerk	Hydropower plant	Centrale hydraulique
Steinkohle	Hard coal	Houille
Braunkohle	Lignite	Lignite
Derivate	Derivative	Dérivés
Erdgas	Natural gas	Gaz naturel
Fossile Brennstoffe	Fossil fuels	Combustibles fossiles
Biogene Brennstoffe	Bio fuel	Biocombustibles
Wärmeleistung	Thermal power plant	Centrale thermique
Wind(kraftwerk)	Wind(mill)	(centrale) Eolienne
Photovoltaik(anlage)	Solar photovoltaic (plant)	(centrale) Photovoltaïque
Geothermie	Geothermal energy	Géothermie
Speicherentnahme	Storage withdrawal	Prélèvement
Speichereinpressung	Storage injection	Stockage
Eigenverbrauch	Own use of auxiliaries	Usage propre
Verlust / Netzverlust	losses	Pertes en ligne
Pumpstromaufwand / Verbrauch f. Pumpspeicherung	Consumption for pumped storage	Consommation des pompes
Haushalte	households	Secteur résidentiel
Sonstige Kleinkunden	Other small end user	Autres clients profilés
Lastganggemessene Kunden	Load metered end user	Clients mesurés (éligibles)
Inlandstromverbrauch	Domestic electricity consumption	Consommation intérieure
Abgabe an Endkunden	Supply/Delivery from the public net	Livraison aux consommateurs finaux
Energetischer Endverbrauch	Final energy consumption	Consommation finale d'énergie
Nutzenergie(verbrauch)	Useful energy (consumption)	Energie utile
Heizwert	Net calorific value	Pouvoir calorifique inférieur
Brennwert	Gross calorific value	Pouvoir calorifique supérieur

International verwendete Umrechnungsfaktoren

Umrechnungsfaktoren für Masse					
Auf:	kg Kilogramm	t Tonne	lt Britische Tonne	st Amerik. Tonne	lb Pfund
Von:	Multiplikation mit:				
kg Kilogramm	1	0,001	$9,84 \cdot 10^{-04}$	$1,102 \cdot 10^{-03}$	22046
t Tonne	1000	1	0,984	1,1023	2204,6
long (lt) Britische Tonne	1016	1,016	1	1,120	2240
short (st) Amerik. Tonne	907,2	0,9072	0,893	1	2000
lb Pfund	0,454	$4,54 \cdot 10^{-04}$	$4,46 \cdot 10^{-04}$	$5,0 \cdot 10^{-04}$	1

Quelle: IEA

Umrechnungsfaktoren für Energie					
Auf:	TJ Terajoule	Gcal Gigakalorie	Mtoe Megatonne Öleinheiten	MBtu Mio. Britische Wärme- einheiten	GWh Gigawatt- stunde
Von:	Multiplikation mit:				
TJ Terajoule	1	238,8	$2,388 \cdot 10^{-05}$	947,8	0,2778
Gcal Gigakalorie	$4,1868 \cdot 10^{-03}$	1	10^{-07}	3,968	$1,163 \cdot 10^{-03}$
Mtoe Megatonne Öleinheiten	$4,1868 \cdot 10^{-04}$	10^{07}	1	$3,967 \cdot 10^{07}$	11.630
Mbtu Mio. Britische Wärmeeinheiten	$1,0551 \cdot 10^{-03}$	0,252	$2,52 \cdot 10^{-08}$	1	$2,931 \cdot 10^{-04}$
GWh Gigawattstunde	3,60	860	$8,6 \cdot 10^{-05}$	3412	1

Quelle: Eurostat, IEA

Umrechnungsfaktoren für Volumen

Auf:	US gal Amerik. Gallone	UK gal Britische Gallone	bbl Amerik. Barrel	ft ³ Kubikfuß	l Liter	m ³ Kubik- meter
Von:	Multiplikation mit:					
US gal Amerik. Gallone	1	0,8327	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
UK gal Britische Gallone	1,201	1	0,02859	0,1605	4,546	0,0045
bbl Amerik. Barrel	42	34,97	1	5,615	159	0,159
ft³ Kubikfuß	7,48	6,229	0,1781	1	28,3	0,0283
l Liter	0,2642	0,22	0,0063	0,0353	1	0,001
m³ Kubikmeter	264,2	220	6,289	35,3147	1000	1

Quelle: IEA

Heizwerte verschiedener Energiebilanzen

Statistik Austria, Arithmetischer Mittelwert			
Energieträger	Gigajoule / ...	Bruttoinlandsverbrauch	Energetischer Endverbrauch
Steinkohle	t	28,69	30,53
Braunkohle	t	20,91	20,91
Koks	t	29,00	29,00
Erdöl	t	42,72	–
Benzin	t	43,29	43,16
Petroleum	t	43,30	43,30
Diesel	t	42,80	42,80
Gasöl für Heizzwecke	t	42,80	42,80
Heizöl	t	39,63	41,40
Sonstige Prod. d. Erdölverarbeitung	t	7,79	31,36
Erdgas	1000 m ³	36,36	36,52
Brennbare Abfälle	t	11,64	15,39
Brennholz	t	14,31	14,31
Biogene Brenn- u. Treibstoffe	t	10,46	11,05
Umgebungswärme etc.	MWh	3,59	3,60
Fernwärme	MWh	–	3,60
Wasserkraft	MWh	3,60	–
Wind und Photovoltaik	MWh	3,60	–
Elektrische Energie	MWh	3,60	3,60

Quelle: Statistik Austria

Eurostat, Heizwerte 2008

Energieträger	Gigajoule / ...	von (1) ...	Standardwerte	bis (1) ...
Steinkohle	t	17,200		30,700
Braunkohle	t	5,600		10,500
Braunkohlen-Briketts	t		20,000	
Brenntorf	t	7,800		13,800
Koks	t		28,500	
Erdöl	t	41,600		42,800
Benzin, Motorenbenzin	t		44,000	
Gasöle	t		42,600	
Heizöl	t		40,000	
sonstige Produkte der Erdölverarbeitung	t		42,000	
Wasserkraft	MWh		3.600	
Wind und Photovoltaik	MWh		3.600	
Elektrische Energie	MWh		3.600	

Angaben für gasförmige Brennstoffe, Geothermie und Fernwärme direkt in TJ erfasst

Quelle: Eurostat

Internationale Energie Agentur, Umrechnungsfaktoren 2008, OECD Europa

Standard-Heizwerte	Gigajoule / ...	von ...	Mittel- / Standardwerte	bis ...
Kraftwerkskohle (1), (a)	t (*)		22,944	
Erdöl (1)	t (*)		n.a.	
Motorenbenzin	t (*)	43,585		44,003
Flugturbinenkraftstoff	t (*)		42,998	
Gasöle	t (*)		42,580	
Rückstands-Heizöl	t (*)		39,984	
Flüssiggas	t (*)		46,013	
Raffinerie-Restgas	t (*)		49,488	
sonstige Produkte der Erdölverarbeitung	t (*)	31,987		41,994
Erdgas (1), (b)	1.000 m ³		39,668	

(1) für die zehn größten Erzeuger (a) für Europa: Polen (b) für Europa: Norwegen (*) von t Öläquivalent (tOE) mit dem Standard-Heizwert von 41.868 kJ/kg umgerechnet Quelle: IEA und eigene Berechnungen

Notizen

Notizen
