



STATISTIKBROSCHÜRE 2013

E-CONTROL

KLAR SEHEN.
WO IMMER SICH TRENDS
ZU ERKENNEN GEBEN.



PROFITIEREN.
WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.

Inhalt

Vorwort	03
Allgemeines	04
Volkswirtschaft	04
Energiewirtschaft	06
Reserven	12
Betriebs- und Bestandsstatistik	14
Erdgas in Österreich	14
Erdgasinfrastruktur in Österreich	18
Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)	20
Kraftwerkspark in Österreich	25
Öffentliches Netz in Österreich	30
Marktstatistik	32
Erdgasmarkt in Österreich	32
Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)	38
Großhandel	45
Einzelhandel	52
Glossar	56

Vorwort

Die Energie-Control Austria (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.

Seit 2009 gibt die E-Control deshalb eine eigene Statistikbroschüre mit den aktuell vorhandenen und wichtigsten Daten zum österreichischen Strom- und Gasmarkt heraus. In der Broschüre werden in übersichtlicher und komprimierter Form einerseits allgemeine Informationen wie volkswirtschaftliche und energiewirtschaftliche Daten sowie Daten zur Mengenstatistik und 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.



DI Walter Boltz
Vorstand Energie-Control Austria



Mag. (FH) DI (FH) Martin Graf, MBA
Vorstand Energie-Control Austria

Allgemeines

Volkswirtschaft

Verbraucherpreisindex Jänner 1990 = 100						
	Gesamt		Elektrizität		Erdgas	
	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)
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
2010	155,2	1,8	145,6	1,0	180,6	-4,7
2011	160,2	3,1	145,7	0,1	196,3	8,0
2012	161,4	0,8	145,1	-0,4	205,9	4,7

(*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsprodukt		
	in Mio. € (Preise 2005)	Veränderung in % (*)
2005	245.243	1,6
2006	254.243	3,5
2007	263.665	3,6
2008	267.452	1,4
2009	257.231	-4,0
2010	261.781	1,7
2011	269.201	2,8
2012	271.545	0,9

(*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

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
2010	8.361.069	0,6
2011	8.388.534	0,3
2012	8.426.311	0,5

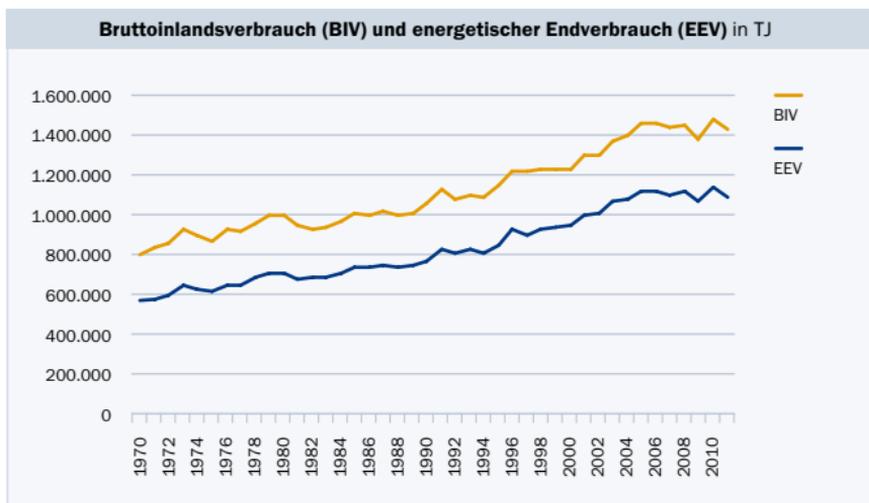
(*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

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
2010	1.305	2.320	3.624	2,29
2011	1.324	2.326	3.650	2,28
2012	1.341	2.337	3.678	2,27

Quelle: Statistik Austria

Energiewirtschaft

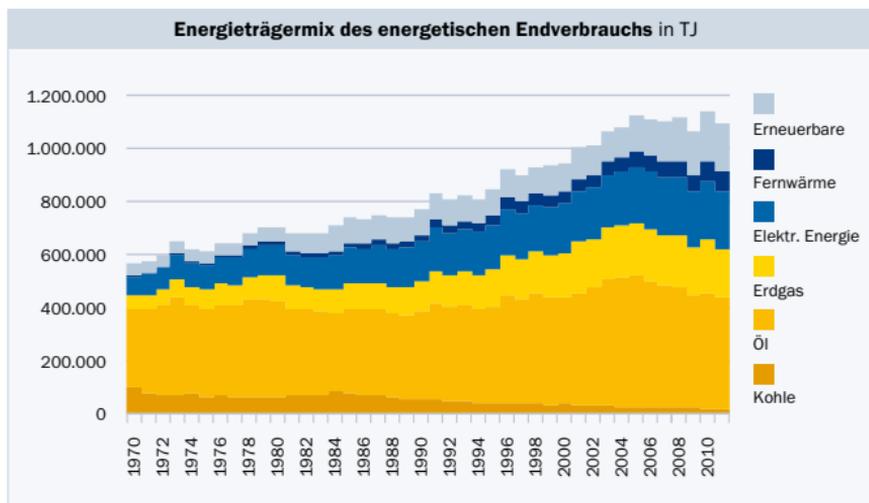


Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsverbrauch und energetischer Endverbrauch in TJ		
	Bruttoinlandsverbrauch	Energetischer Endverbrauch
1990	1.052.193	766.509
1995	1.139.773	844.827
2000	1.224.477	941.289
2005	1.457.519	1.118.300
2010	1.475.919	1.134.658
2011	1.427.308	1.089.184

Quelle: Statistik Austria

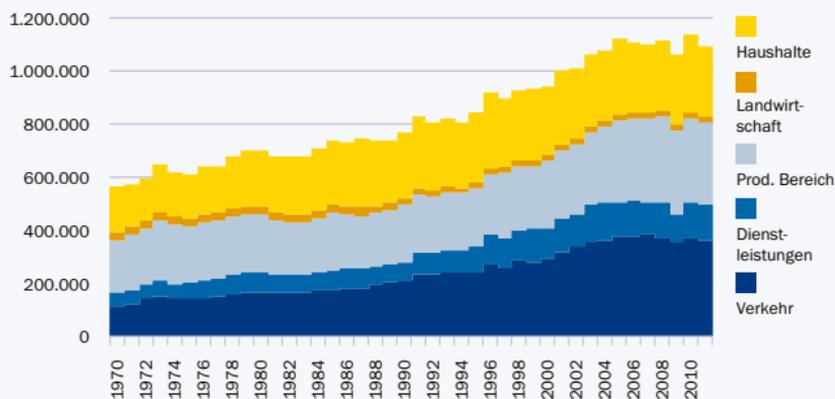
ENERGIEBILANZ



Quelle: Statistik Austria

Energieträgermix des energetischen Endverbrauchs in TJ							
	Kohle	Öl	Erdgas	Elektr. Energie	Fernwärme	Erneuerbare	Gesamt
1990	53.338	327.578	114.375	152.452	25.636	93.130	766.509
1995	35.619	364.910	144.612	166.123	35.515	98.048	844.827
2000	37.030	401.577	167.475	183.336	42.699	109.172	941.289
2005	24.189	495.958	198.506	207.768	56.644	135.234	1.118.300
2010	20.004	436.086	197.921	217.193	79.491	183.964	1.134.688
2011	18.054	416.061	185.699	217.636	73.176	178.562	1.089.184

Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ

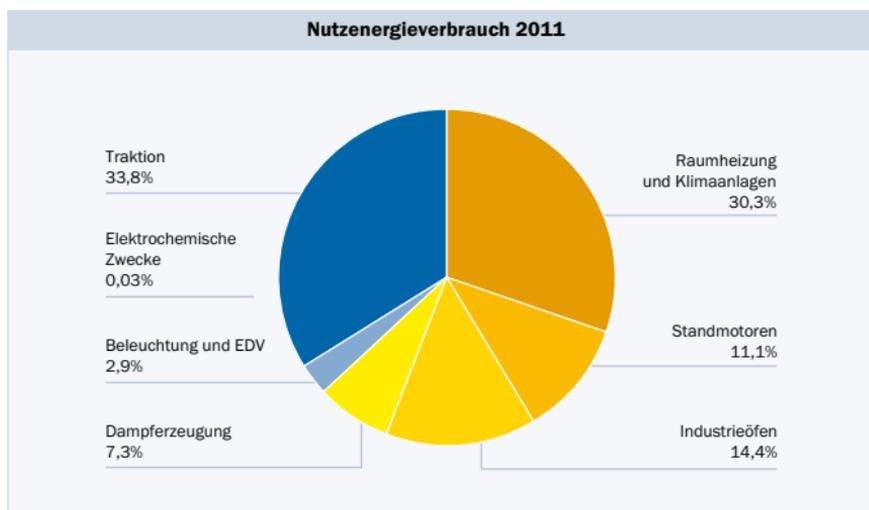
Quelle: Statistik Austria

Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ

	Haushalte	Landwirtschaft	Prod. Bereich	Dienstleistungen	Verkehr	Gesamt
1990	243.488	24.492	216.562	73.130	208.837	766.509
1995	262.859	22.492	218.402	96.385	244.689	844.827
2000	259.569	22.206	253.629	113.161	292.724	941.289
2005	281.560	22.923	306.864	127.633	379.318	1.118.300
2010	287.277	24.037	319.180	137.021	367.143	1.134.658
2011	260.689	22.727	312.084	134.896	358.788	1.089.184

Quelle: Statistik Austria

NUTZENERGIE



Quelle: Statistik Austria

Nutzenergieverbrauch 2011		
	TJ	Anteil in %
Raumheizung und Klimaanlage	330.450	30,3
Standmotoren	120.968	11,1
Industrieöfen	157.011	14,4
Dampferzeugung	79.852	7,3
Beleuchtung und EDV	32.101	2,9
Elektrochemische Zwecke	342	0,03
Traktion	368.459	33,8
Summe	1.089.184	100,0

Quelle: Statistik Austria

ENERGIEKENNZAHLEN INTERNATIONAL

Energieverbrauch pro Kopf in der EU im Jahr 2011 in TJ/Einwohner



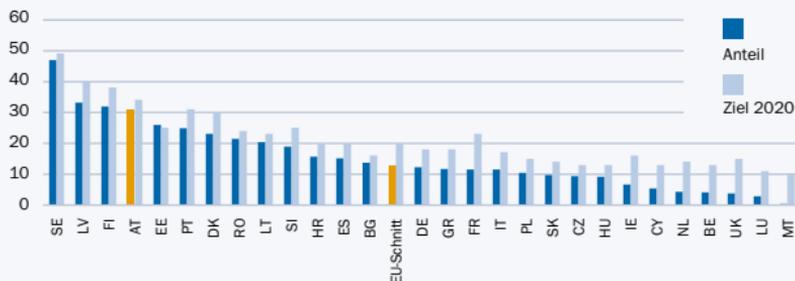
Quelle: Eurostat

Energieintensität im Jahr 2011 - spez. Energieverbrauch geteilt durch BIP in TJ/Mio. €



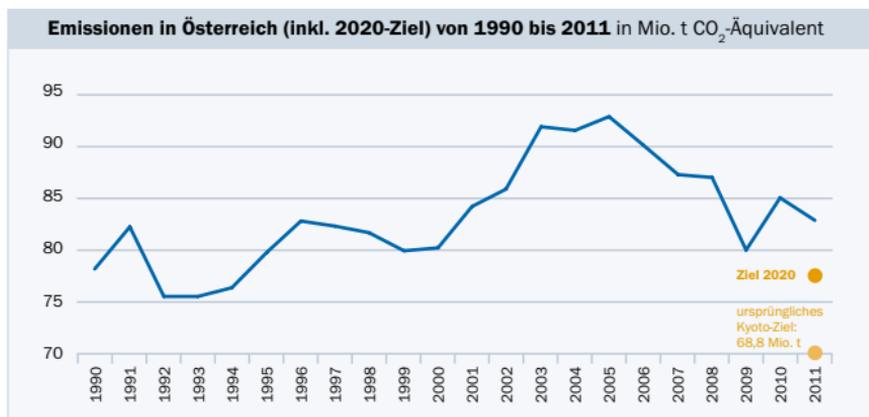
Quelle: Eurostat

Anteil der Erneuerbaren in der EU im Jahr 2011 und Ziel 2020 in %

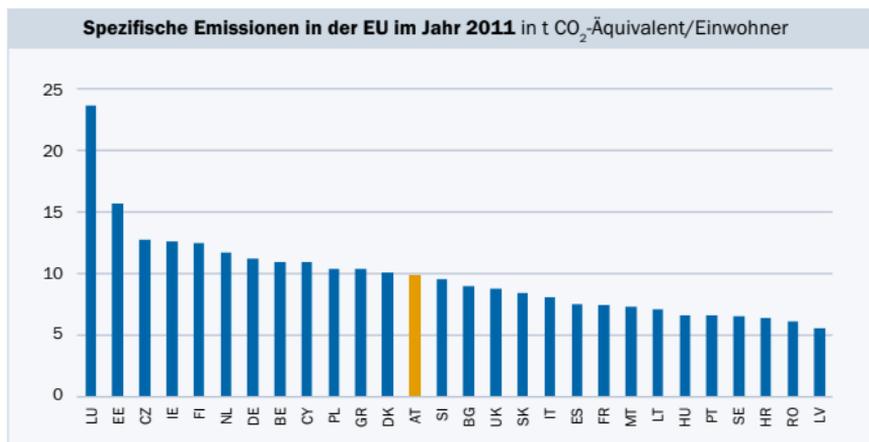


Quelle: Eurostat

TREIBHAUSGAS-EMISSIONEN

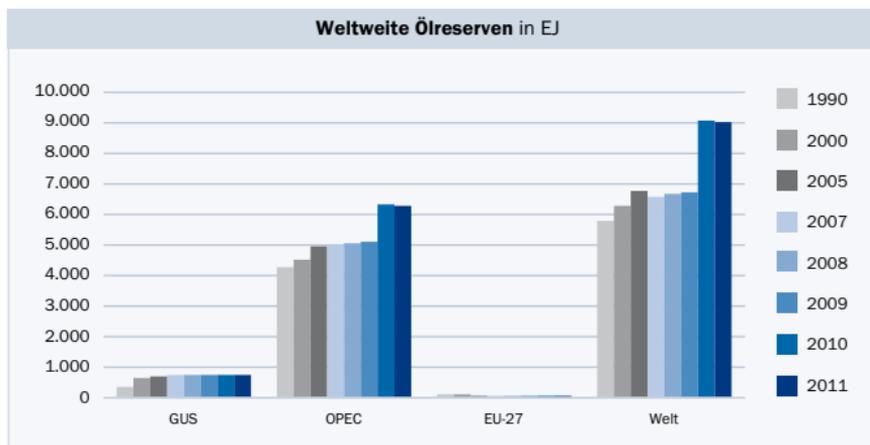


Quelle: UNFCCC

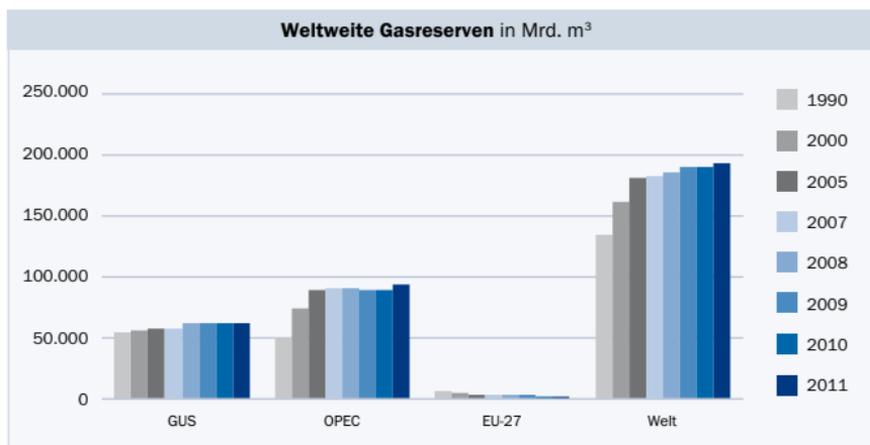


Quelle: Eurostat

Reserven

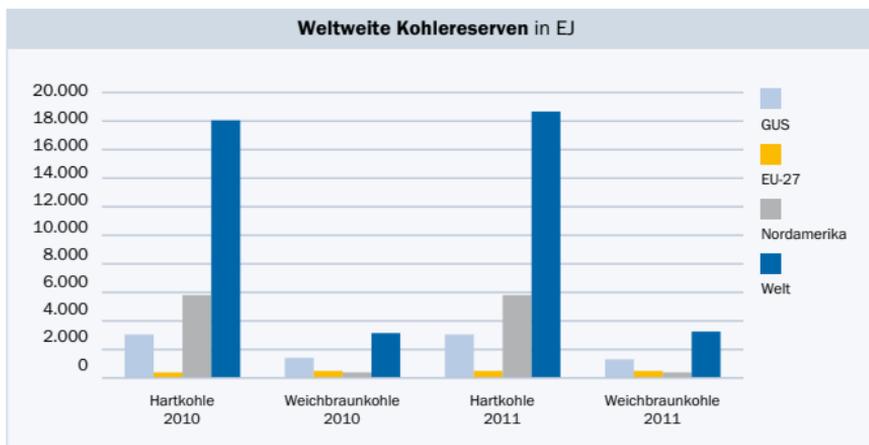


Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2012



Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2012

Anmerkung: 2010 wurden auch nicht-konventionelle Reserven inkludiert.

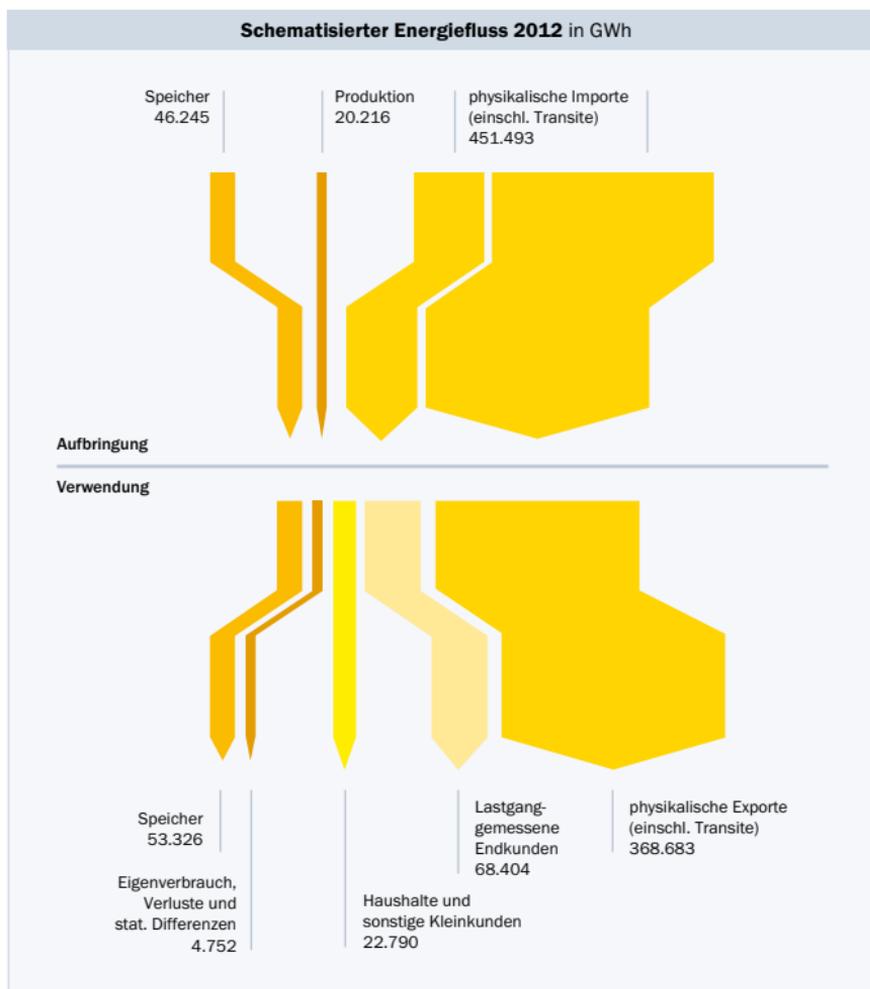


Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2012

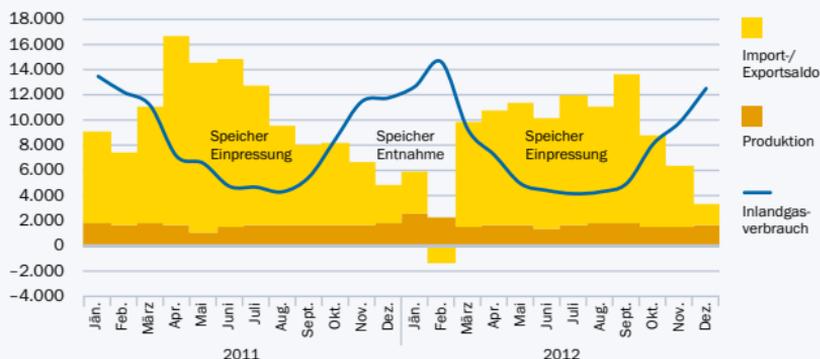
Anmerkung: Zum Redaktionsschluss standen keine neueren Daten des BGR zur Verfügung.

Betriebs- und Bestandsstatistik

Erdgas in Österreich



Erdgasbilanz in GWh



Erdgasbilanz 2012

	Angaben in Mio. Nm ³	Angaben in GWh	Veränderung zum Vorjahr in %
Abgabe an Endkunden (a)	8.151	91.204	-4,6
Statistische Differenz (b)	12	133	—
Eigenverbrauch + Verluste (c)	196	2.194	-35,0
Eigenverbrauch + Verluste (d)	216	2.414	108,2
Inlandgasverbrauch	8.574	95.946	-4,5
Speicher Einpressung (e)	4.766	53.326	-1,5
Exporte (e)	32.948	368.683	-4,1
Verwendung = Aufbringung	46.287	517.955	-3,9
Importe (e)	40.348	451.493	-7,5
Produktion (e)	1.807	20.216	7,3
Speicher Entnahme (e)	4.133	46.245	44,3

(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-/Exportsaldo	Inland-aufkommen (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
2010	102.093	836	4.024	106.953	79.817	27.136
2011	95.585	380	4.534	100.499	103.731	-3.233
2012	91.204	133	4.608	95.946	82.810	13.135

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

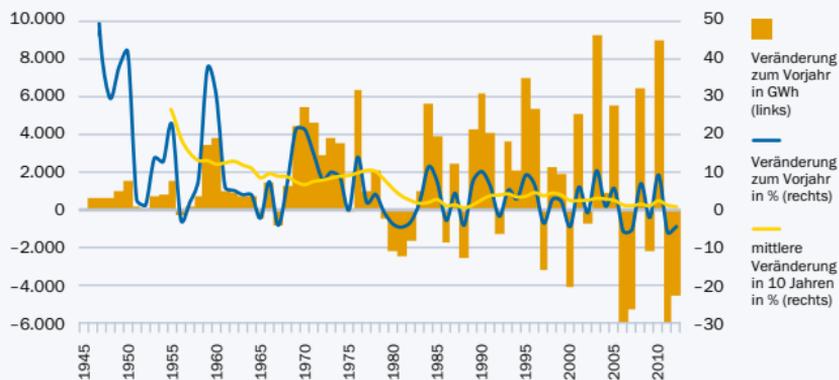
(b) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden

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

(d) Produktion und Speichersaldo

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

Veränderung des Inlandgasverbrauchs in GWh und %

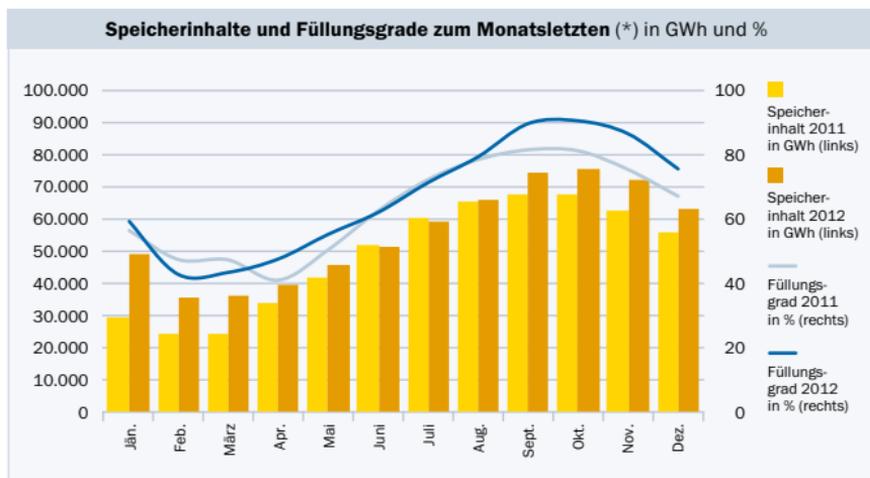


Physikalische Importe und Exporte an Erdgas 2012

	Importe (*)		Exporte (*)	
	in Mio. Nm ³	in GWh	in Mio. Nm ³	in GWh
Deutschland	7.160	80.119	4.261	47.676
Schweiz			60	674
Italien			22.450	251.217
Slowenien			1.756	19.648
Ungarn			4.354	48.725
Slowakei	33.181	371.301	66	743
Tschechische Republik	7	73		
Summe	40.348	451.493	32.948	368.683

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

Erdgasinfrastruktur in Österreich



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

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
2008	45.536	45.536	20.254	17.065	22.053	22.053
2009	50.560	50.560	21.868	18.758	25.789	25.789
2010	51.906	51.906	21.966	18.979	25.905	25.905
2011	83.384	79.602	34.354	33.009	40.642	38.699
2012	83.384	83.383	34.354	30.217	40.642	40.642

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

Produktionsanlagen 2012

	max. Produktionsrate in Nm ³ je Stunde	max. Produktionsrate in MWh je Stunde
insgesamt	198.123	17.705

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	30.195
2010	3.143	3.685	33.027
2011	3.108	3.685	33.594
2012	3.210	3.674	34.044

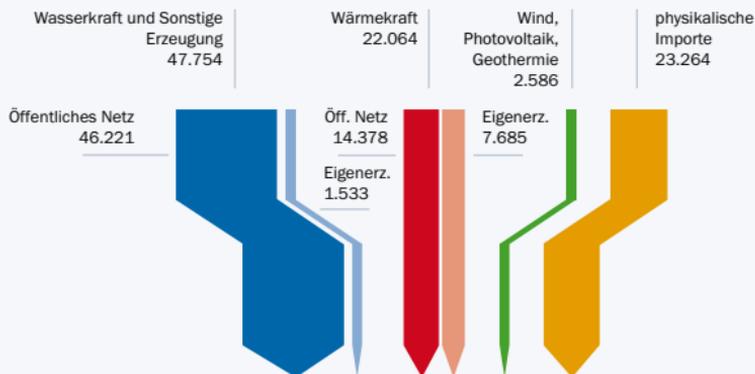
(*) teilweise auf Basis des jeweiligen Inbetriebnahmedatums rückgerechnet

Netzanschlüsse und Zählpunkte zum 31. Dezember

	Anzahl Netzanschlüsse				insgesamt	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	15.938.746	
2010	442	1.228.059	67.105	1.295.164	1.295.606	1.351.888	
2011	441	1.232.853	67.660	1.300.513	1.300.954	1.350.842	
2012	440	1.236.976	67.127	1.304.103	1.304.543	1.350.310	

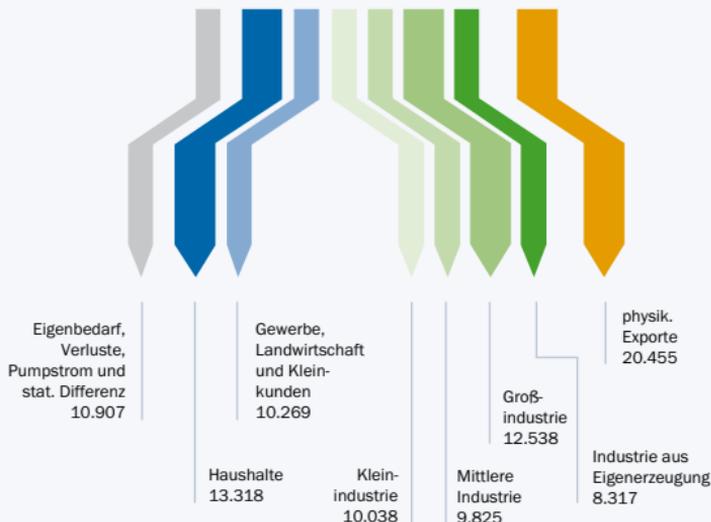
Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)

Schematisierter Energiefluss 2012 in GWh

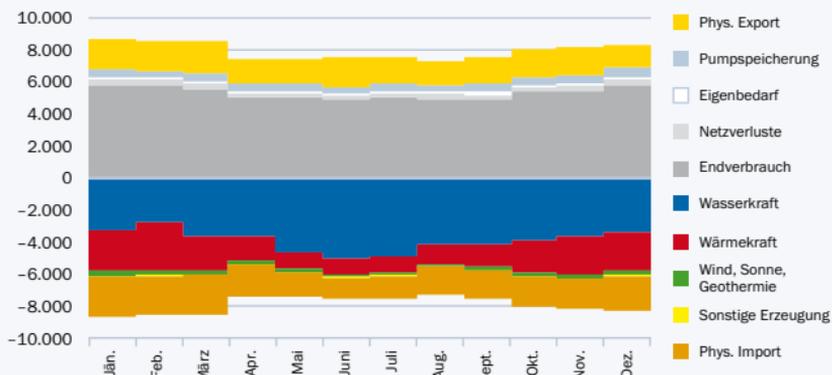


Aufbringung

Verwendung



Elektrizitätsbilanz 2012 in GWh



Elektrizitätsbilanz 2012

Bilanzposition		2011 in GWh	2012 in GWh	Veränderungen zum Vorjahr in GWh in %	
Endverbrauch (1)		63.454	64.002	548	0,9
Netzverluste		3.470	3.528	58	1,7
Eigenbedarf		2.068	2.120	52	2,5
Inlandstromverbrauch		68.992	69.649	657	1,0
Pumpspeicherung		5.061	5.563	502	9,9
Physikalische Stromexporte		16.777	20.455	3.677	21,9
Verwendung = Aufbringung		90.831	95.667	4.836	5,3
Brutto-Strom- erzeugung	Wasserkraftwerke	37.745	47.570	9.825	26,0
	Wärmekraftwerke	25.933	22.064	-3.869	-14,9
	Regenerative (2)	1.985	2.586	601	30,3
	Sonstige Erzeugung	192	184		
Physikalische Stromimporte		24.977	23.264	-1.713	-6,9

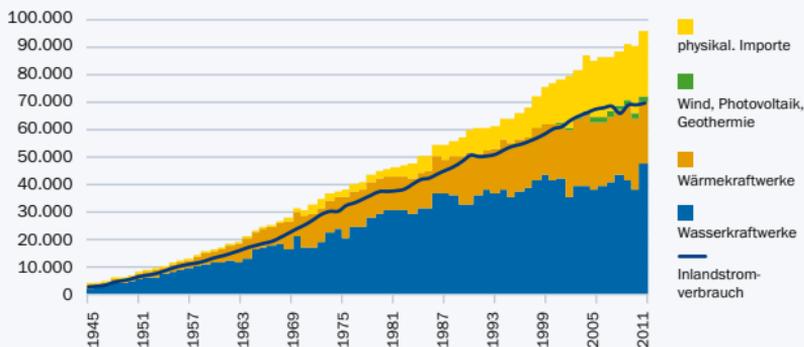
(1) Entspricht energiebilanztechnisch dem energetischen Endverbrauch, allerdings einschließlich des Stromverbrauchs des nicht-elektrischen Energiesektors

(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
2010	63.308	2.089	3.534	68.931	4.576	17.472	90.979
2011	63.454	2.068	3.470	68.992	5.061	16.777	90.831
2012	64.002	2.120	3.528	69.649	5.563	20.455	95.667

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
2010	41.575	27.384	2.096	16	71.070	19.909	90.979
2011	37.745	25.933	1.985	192	65.854	24.977	90.831
2012	47.570	22.064	2.586	184	72.403	23.264	95.667

Brutto-Stromerzeugung 2012						
Erzeugungskomponente			GWh	Anteile		
Wasserkraftwerke	Laufkraftwerke	über 10 MW	26.360	36,4%	55,4%	
		bis 10 MW	5.116	7,1%	10,8%	
	Speicherkraftwerke	über 10 MW	15.569	21,5%	32,7%	
		bis 10 MW	525	0,7%	1,1%	
	Summe Wasserkraftwerke			47.570	65,7%	100,0%
Wärme- kraftwerke	Fossile Brennstoffe und Derivate	Steinkohle	4.400	6,1%	19,9%	
		Braunkohle	0	0,0%	0,0%	
		Kohlederivate (1)	1.834	2,5%	8,3%	
		Erdölderivate (1)	741	1,0%	3,4%	
		Erdgas	9.651	13,3%	43,7%	
		Summe	16.626	23,0%	75,4%	
	Biogene Brennstoffe	fest (2)	2.615	3,6%	11,9%	
		flüssig (2)	0	0,0%	0,0%	
		gasförmig (2)	589	0,8%	2,7%	
		Klär- und Deponiegas (2)	49	0,1%	0,2%	
		Summe (2)	3.254	4,5%	14,8%	
	Sonstige Biogene (3)	1.395	1,9%	6,3%		
	Sonstige Brennstoffe	789	1,1%	3,6%		
	Summe Wärmekraftwerke			22.064	30,5%	100,0%
	(davon in KWK-Anlagen)			(18.230)	(25,2%)	(82,6%)
Erneuerbare	Wind (4)	2.461	3,4%	95,2%		
	Photovoltaik (4)	124	0,2%	4,8%		
	Geothermie (4)	1	0,0%	0,0%		
	Summe Erneuerbare (4)			2.586	3,6%	100,0%
Sonstige Erzeugung (5)			184	0,3%		
Gesamterzeugung			72.403	100,0%		

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

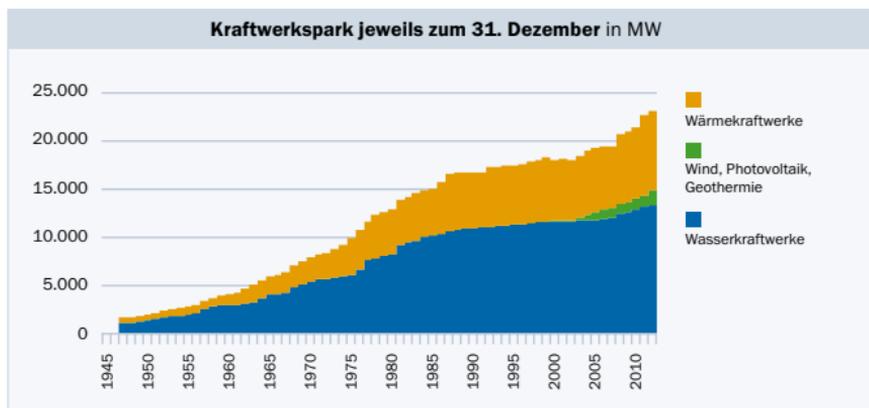
(2) nur Biogene Brennstoffe im Sinne der österreichischen Richtlinien

(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 in Österreich

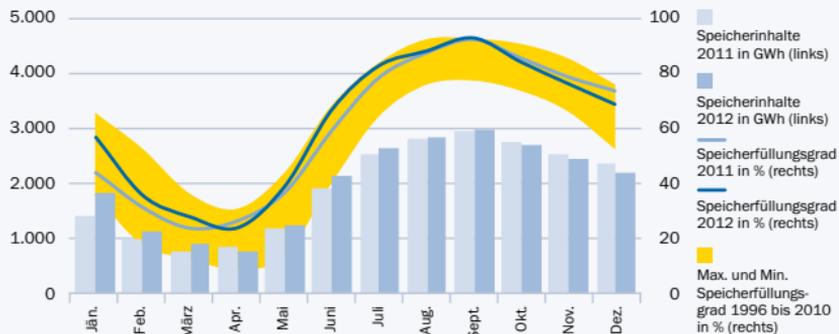


Kraftwerkspark jeweils zum 31. Dezember in MW

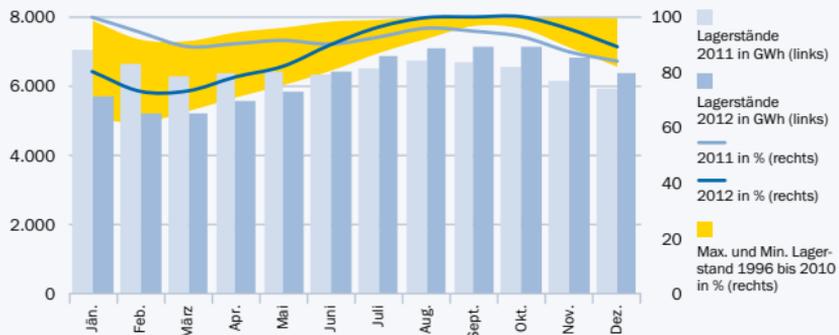
Brutto-Engpassleistung

	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	6.519	11.837	849	6.527	19.213	18.703
2010	5.396	7.524	12.919	1.054	7.431	21.404	20.829
2011	5.444	7.765	13.209	1.179	8.285	22.673	22.044
2012	5.509	7.841	13.350	1.553	8.261	23.164	22.535

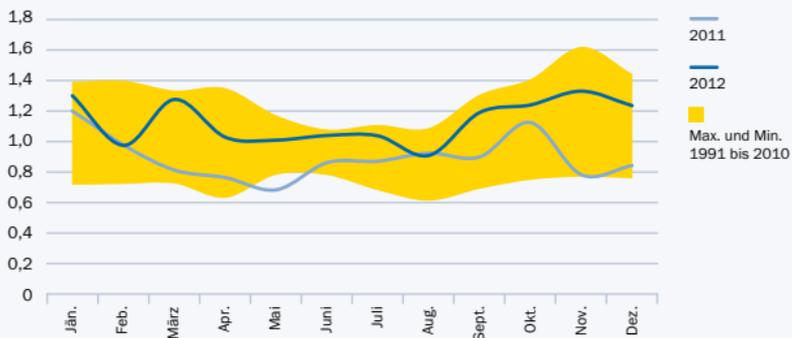
Großspeicher der öffentlichen Erzeuger – Speicherinhalte und Füllungsgrade zum Monatsletzten in GWh und %



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



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Monatliche Erzeugungskoeffizienten



Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Jährlicher Erzeugungskoeffizient

2011	2012	Max. 1991 bis 2010	Min. 1991 bis 2010
0,88	1,11	1,16	0,87

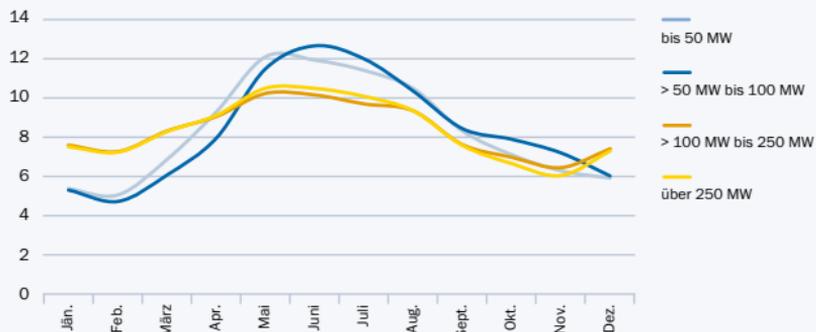
Kraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Arbeits-Verfügbarkeitskennzahlen in %						
	Wärme- k raftwerke			Speicher- k raftwerke		
	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate
2000	76,7	32,6	5,9	93,6	18,6	2,6
2005	85,3	42,7	5,3	93,3	19,7	1,1
2006	86,2	38,0	6,5	91,2	17,5	1,9
2007	83,7	37,0	5,7	92,4	18,5	1,6
2008	82,9	37,5	8,3	94,7	17,4	3,5
2009	83,5	29,4	7,3	88,1	18,1	15,0
2010	84,3	35,9	15,0	84,2	18,7	7,7
2011	84,5	31,9	5,6	92,0	16,2	2,5
2012	84,5	21,5	20,2	85,7	20,9	4,6

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

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Gesicherte Leistung 2012					
Kraftwerkstyp	bis 50 MW	50 MW bis 100 MW	100 MW bis 250 MW	über 250 MW	insgesamt
Angaben in MW					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	204	250	–	–	454
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	126	83	444	310	963
Summe Laufkraftwerke	330	333	444	310	1.418
Anteile an der Engpassleistung in %					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	51,9	46,3	–	–	48,6
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	34,3	53,6	38,5	34,1	37,3
Summe Laufkraftwerke	43,3	47,8	38,5	34,1	40,3

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

Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Anteile des monatlichen Regelarbeitsvermögens am Jahreswert 2012



(*) Kraftwerke mit einer Engpassleistung von zumindest 10 MW

Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)

	Wirkungsgrade in %			Leistung in MW		
	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	68,9	49,5	42,8	6.648	3.964	2.351
2005	69,9	52,9	41,5	7.545	4.511	2.016
2010	72,7	57,2	40,2	8.680	5.761	1.670
2011	71,2	54,5	39,9	9.342	6.599	1.687
2012	69,5	50,2	39,1	9.262	6.576	1.685

(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 in Österreich

Öffentliches Netz (*) – Trassenlängen zum 31. Dezember 2012

Spannungsebenen	Freileitungen		Kabelleitungen		Summe km
	km	Anteil	km	Anteil	
380 kV	1.363	0,6%	55	0,0%	1.417
220 kV	1.854	0,8%	3	0,0%	1.857
110 kV	6.010	2,5%	516	0,2%	6.526
von 1 kV bis 110 kV	28.242	11,9%	37.741	15,9%	65.983
1 kV und darunter	36.526	15,4%	125.083	52,7%	161.609
insgesamt	73.995	31,2%	163.397	68,8%	237.392

(*) einschließlich Hoch- und Höchstspannungsleitungen von öffentlichen Erzeugern

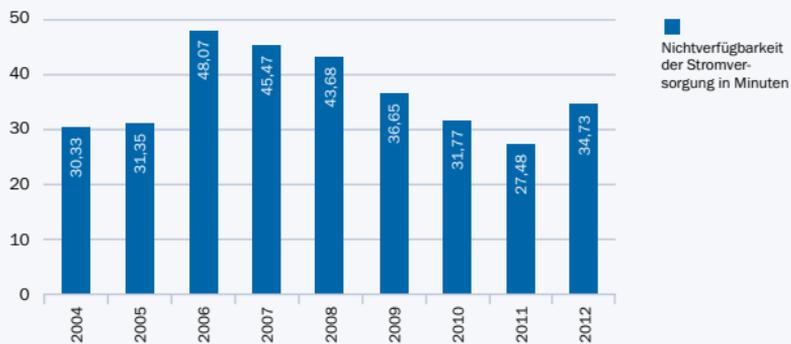
Öffentliches Netz – Umspann- und Schaltwerke zum 31. Dezember 2012

Spannungsebenen	Anzahl der Transformatoren	Summenleistung in MVA
Oberspannung bis 100 kV	5	5
Oberspannung von 100 kV bis 200 kV	981	40.686
Oberspannung über 200 kV	74	25.335
Hochspannung zu Hoch-, Mittel- bzw. Niederspannung	1.060	66.025

Öffentliches Netz – Transformatorstationen zum 31. Dezember 2012

Spannungsebenen	Anzahl der Trafo-Stationen	Summenleistung in MVA
Mittelspannung zu Mittel- bzw. Niederspannung	75.895	29.480

Qualitätskennzahlen jährliche ungeplante Nichtverfügbarkeit der Stromversorgung



Marktstatistik

Erdgasmarkt in Österreich

Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	17.965	18.426	18.723	19,8%
Sonstige Kleinkunden	GWh	4.428	4.364	5.195	5,5%
Lastganggemessene Endkunden	GWh	73.190	68.404	70.750	74,7%
Statistische Differenz	GWh	2	10	67	0,1%
Abgabe an Endkunden	GWh	95.585	91.204	94.736	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	1.273	1.273	1.275	94,3%
Sonstige Kleinkunden	1.000	70	70	71	5,3%
Lastganggemessene Endkunden	1.000	7	8	6	0,4%
Zählpunkte insgesamt	1.000	1.351	1.350	1.352	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2011	2012	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	14.108	14.480	14.687	
Sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	63.075	62.207	73.137	
Lastganggemessene Endkunden	kWh/ZP	10.013.663	8.965.140	12.257.924	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	70.759	67.543		

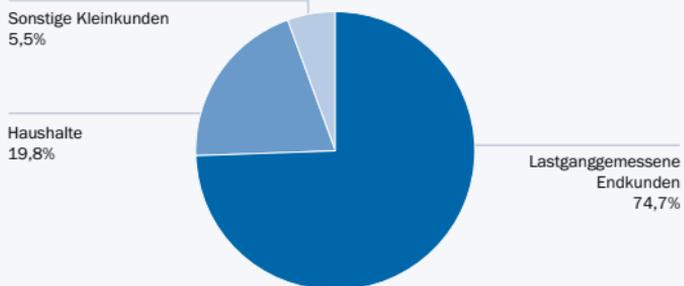
(*) Mittelwert 2008 bis 2012

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

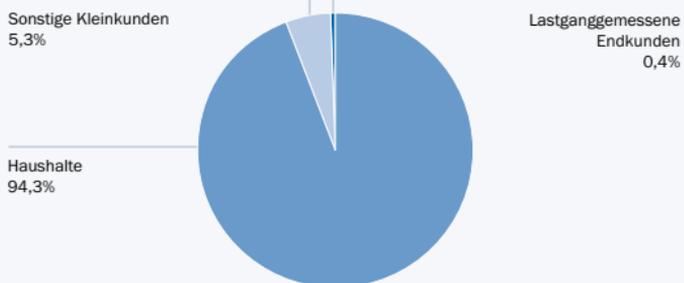
Sonstige Kleinabnehmer: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HG oder PG

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	2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	2.248	2.228	2.143	2,3%
Kärnten	1.929	2.061	1.854	2,0%
Niederösterreich	18.148	18.349	19.695	20,8%
Oberösterreich	27.567	24.896	25.733	27,2%
Salzburg	3.193	3.185	3.226	3,4%
Steiermark	13.863	14.397	13.283	14,0%
Tirol	3.243	3.657	3.373	3,6%
Vorarlberg	2.156	2.192	2.225	2,4%
Wien	23.236	20.229	23.137	24,4%
Österreich	Statistische Differenz	2	10	–
	Abgabe an Endkunden	95.585	91.204	94.669

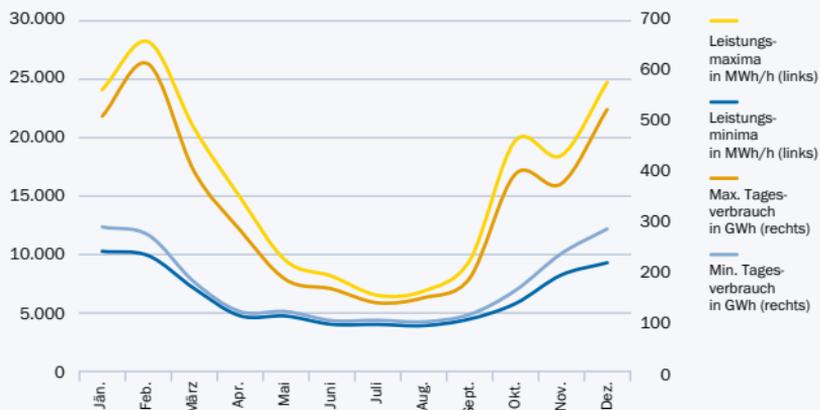
(*) Mittelwert 2008 bis 2012

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	2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	49	50	49	3,6%
Kärnten	14	14	14	1,0%
Niederösterreich	291	292	290	21,5%
Oberösterreich	149	149	150	11,1%
Salzburg	35	36	35	2,6%
Steiermark	66	67	66	4,9%
Tirol	39	42	38	2,8%
Vorarlberg	34	34	32	2,4%
Wien	673	668	678	50,2%
Österreich	1.351	1.350	1.352	100,0%

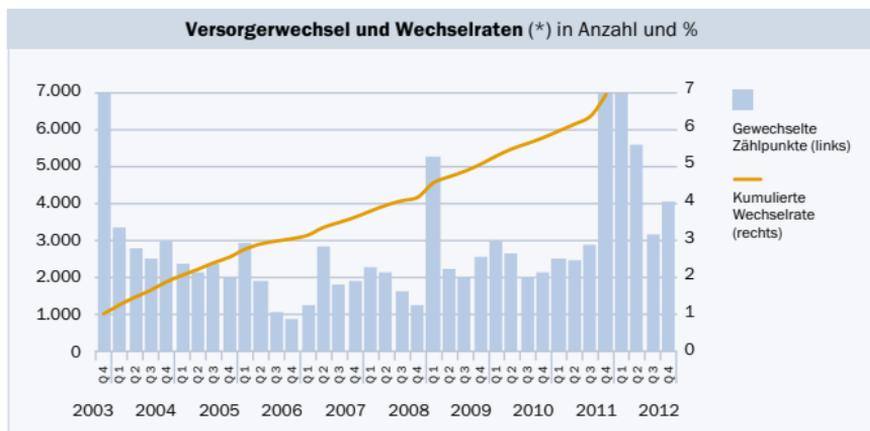
(*) Mittelwert 2008 bis 2012

Charakteristische Größen der Netzabgabe 2012 in MWh/h und GWh



Charakteristische Größen der Netzabgabe

Bereichs- zeitraum	Leistungs- maxima	Leistungs- minima	Max. Leistungs- minima	Max. Tagesver- brauch	Min. Tagesver- brauch	Benut- zungs- dauer der Höchstlast
Kalenderjahr	MWh/h	MWh/h	MWh/h	GWh	GWh	h
2008	20.862	3.870	14.893	435	98	4.469
2009	23.814	3.380	17.769	512	87	3.844
2010	25.467	3.798	19.372	542	99	4.006
2011	24.688	3.834	18.756	523	102	3.874
2012	28.280	3.945	22.296	615	100	3.225

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ERDGASMARKT

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel und Wechselraten (*)					
	2008	2009	2010	2011	2012
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	6.194	9.618	8.018	13.041	21.123
Sonstige Kleinkunden	1.021	2.249	1.557	1.752	1.813
Lastganggemessene Endkunden	143	257	224	368	498
insgesamt	7.358	12.124	9.799	15.161	23.434
Wechselrate in %					
Haushalte	0,5	0,8	0,6	1,0	1,7
Sonstige Kleinkunden	1,4	3,1	2,2	2,5	2,6
Lastganggemessene Endkunden	4,1	6,2	3,6	5,0	6,5
insgesamt	0,5	0,9	0,7	1,1	1,7

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2008	2009	2010	2011	2012
Burgenland	171	213	139	386	636
Kärnten	65	31	28	76	214
Niederösterreich	1.931	4.058	3.142	4.517	7.478
Oberösterreich	1.477	1.366	1.582	1.894	3.832
Salzburg	44	137	65	91	190
Steiermark	641	1.185	643	958	1.304
Tirol		39	2	3	12
Vorarlberg	45	14	2	56	73
Wien	2.984	5.081	4.196	7.180	9.695
insgesamt	7.358	12.124	9.799	15.161	23.434

(*) bezogen auf Zählpunkte

Wechselraten nach Netzgebieten (*) in %					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2008	2009	2010	2011	2012
Burgenland	0,4	0,4	0,3	0,8	1,3
Kärnten	0,5	0,2	0,2	0,5	1,5
Niederösterreich	0,7	1,4	1,1	1,5	2,6
Oberösterreich	1,0	0,9	1,1	1,3	2,6
Salzburg	0,1	0,4	0,2	0,3	0,5
Steiermark	1,0	1,8	1,0	1,4	2,0
Tirol		0,1	0,0	0,0	0,0
Vorarlberg	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2
Wien	0,4	0,7	0,6	1,1	1,5
insgesamt	0,5	0,9	0,7	1,1	1,7

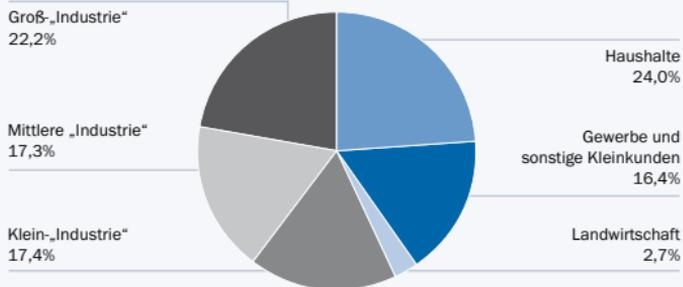
(*) bezogen auf Zählpunkte

Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)

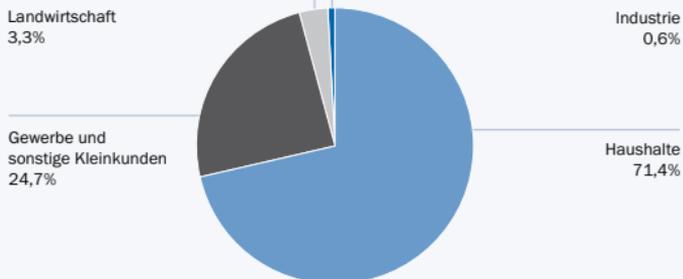
Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	13.203	13.318	13.211	24,0%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	GWh	8.862	8.820	9.020	16,4%
Landwirtschaft	GWh	1.441	1.449	1.464	2,7%
Klein-„Industrie“	GWh	9.810	10.038	9.592	17,4%
Mittlere „Industrie“	GWh	9.739	9.825	9.540	17,3%
Groß-„Industrie“	GWh	12.289	12.538	12.236	22,2%
Statistische Differenz	GWh	-283	-304	-	-
Abgabe an Endkunden	GWh	55.062	55.685	55.063	100,0%
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	4.208	4.266	4.171	71,4%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	1.000	1.441	1.434	1.442	24,7%
Landwirtschaft	1.000	193	192	193	3,3%
Klein-„Industrie“	1.000	33	33	32	0,5%
Mittlere „Industrie“	1.000	2	2	2	0,0%
Groß-„Industrie“	1.000	0	0	0	0,0%
Zählpunkte insgesamt	1.000	5.876	5.927	5.840	100,0%
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2011	2012	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	3.137	3.122	3.168	
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	6.151	6.151	6.256	
Landwirtschaft	kWh/ZP	7.484	7.550	7.568	
Klein-„Industrie“	kWh/ZP	300.878	301.572	301.148	
Mittlere „Industrie“	kWh/ZP	5.075.200	5.059.441	4.962.060	
Groß-„Industrie“	kWh/ZP	58.243.347	56.734.475	58.940.225	
Mittlere Abgabe	kWh/ZP	9.370	9.394	9.429	

(*) Mittelwert 2008 bis 2012

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



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



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

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 – Abgabe an Endkunden nach Netzgebieten in GWh					
Bundesland bzw. Netzgebiet		2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland		1.592	1.580	1.568	2,8%
Kärnten		4.114	4.154	4.119	7,5%
Niederösterreich		7.912	7.937	7.693	14,0%
Oberösterreich		9.674	10.056	9.604	17,4%
Salzburg		3.573	3.621	3.555	6,5%
Steiermark		8.327	8.431	8.282	15,0%
Tirol		5.562	5.552	5.528	10,0%
Vorarlberg		2.568	2.566	2.549	4,6%
Wien		12.022	12.091	12.165	22,1%
Österreich	Statistische Differenz	-283	-304	–	–
	Abgabe an Endkunden	55.062	55.685	55.063	100,0%

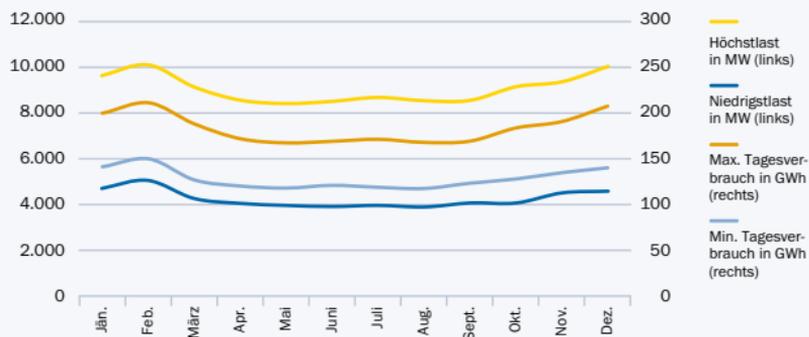
(*) Mittelwert 2008 bis 2012

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		2011	2012	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland		198	199	196	3,4%
Kärnten		382	384	379	6,5%
Niederösterreich		833	837	831	14,2%
Oberösterreich		975	988	968	16,6%
Salzburg		422	425	417	7,1%
Steiermark		913	920	911	15,6%
Tirol		458	462	454	7,8%
Vorarlberg		216	220	213	3,7%
Wien		1.479	1.492	1.470	25,2%
Österreich		5.876	5.927	5.840	100,0%

(*) Mittelwert 2008 bis 2012

Charakteristische Größen der Netzabgabe 2012 in MW und GWh

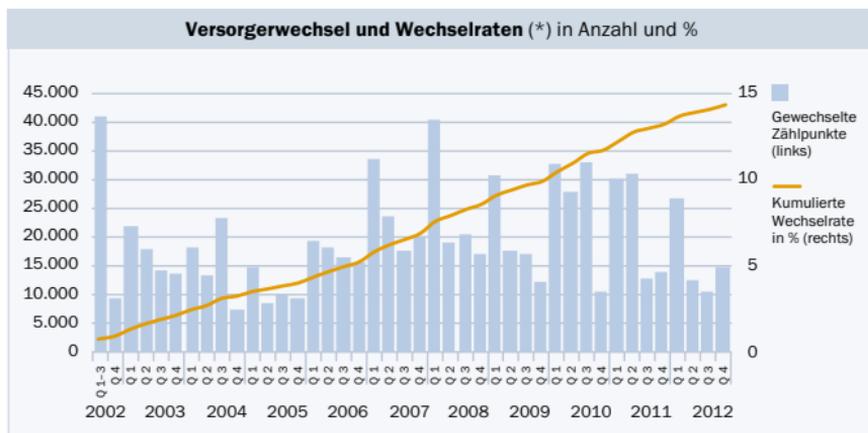


Charakteristische Größen der Netzabgabe

Kalender-jahr	Jahres-höchstlast	Jahres-niedriglast	maximale Tages-niedriglast	Tages-konstante Arbeit	Benutzungs-dauer der Höchstlast	Lastfaktor (M)
	MW	MW	MW	GWh	h	
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
2010	9.749	3.704	6.951	43.807	6.014	0,69
2011	9.716	3.754	6.451	43.729	6.039	0,69
2012	10.113	3.894	6.785	44.189	5.873	0,67

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

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

LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ELEKTRIZITÄTSMARKT

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel und Wechselraten (*)					
Endkundenkategorie	2008	2009	2010	2011	2012
Anzahl der Versorgerwechsel					
Haushalte	54.874	48.245	69.785	60.019	40.540
Sonstige Kleinkunden	39.730	27.597	31.405	26.304	21.714
Lastganggemessene Endkunden	2.888	1.609	3.220	1.603	2.430
insgesamt	97.492	77.451	104.410	87.926	64.684
Wechselrate in %					
Haushalte	1,3	1,2	1,7	1,4	1,0
Sonstige Kleinkunden	2,4	1,7	1,9	1,6	1,3
Lastganggemessene Endkunden	9,0	4,8	9,5	4,6	6,9
insgesamt	1,7	1,3	1,8	1,5	1,1

(*) bezogen auf Zählpunkte

Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2008	2009	2010	2011	2012
Burgenland	1.586	1.351	1.402	2.048	1.171
Kärnten	4.519	2.855	3.760	2.671	2.585
Niederösterreich	14.767	14.785	21.580	16.295	12.344
Oberösterreich	20.244	10.596	20.085	20.369	14.181
Salzburg	2.312	1.087	1.476	1.941	1.547
Steiermark	27.796	21.796	26.180	14.271	11.811
Tirol	1.539	1.377	1.706	1.705	1.916
Vorarlberg	894	534	607	961	1.188
Wien	23.835	23.070	27.614	27.665	17.941
insgesamt	97.492	77.451	104.410	87.926	64.684

(*) bezogen auf Zählpunkte

Wechselraten nach Netzgebieten (*) in %					
Bundesland bzw. Netzgebiet	2008	2009	2010	2011	2012
Burgenland	0,8	0,7	0,7	1,0	0,6
Kärnten	1,2	0,8	1,0	0,7	0,7
Niederösterreich	1,8	1,8	2,6	2,0	1,5
Oberösterreich	2,1	1,1	2,1	2,1	1,4
Salzburg	0,6	0,3	0,4	0,5	0,4
Steiermark	3,1	2,4	2,9	1,6	1,3
Tirol	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4
Vorarlberg	0,4	0,3	0,3	0,4	0,5
Wien	1,6	1,6	1,9	1,9	1,2
insgesamt	1,7	1,3	1,8	1,5	1,1

(*) bezogen auf Zählpunkte

**Ökostrom – Einspeisemengen und Vergütungen in Österreich 2012
sowie Vergleich zum Jahr 2011**

Energieträger	Installierte Leistung in MW	Einspeisemenge in GWh	Anzahl Anlagen	Vergütung netto in Mio. €	Ökostrom-Einspeiseanteil in % an der Gesamtabgabemenge	Durchschnittsvergütung in Cent/kWh
2012					(1)	
Kleinwasserkraft (unterstützt)	276	1.095	1.715	57,3	2,0%	5,23
Sonstige Ökostromanlagen	1.906	5.056	11.797	599,6	9,1%	11,86
Windkraft	1.307	2.386	234	189,8	4,3%	7,95
Biomasse fest inkl. Abfall mhBA	320	1.983	127	275,6	3,6%	13,90
Biomasse gasförmig (*)	81	554	291	95,4	1,0%	17,22
Biomasse flüssig	8,7	0	41,0	0,04	0,001%	12,40
Photovoltaik	172	101	11.056	36,8	0,18%	36,34
Deponie- und Klärgas	17	31	46	1,9	0,06%	6,19
Geothermie	1	1	2,0	0,03	0,001%	4,85
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	2.182	6.152	13.512	657,0	11,0%	10,68
2011					(2)	
Kleinwasserkraft (unterstützt)	242	988	1.658	56,0	1,8%	5,67
Sonstige Ökostromanlagen	1.542	4.464	6.900	525,8	8,1%	11,55
Windkraft	1.056	1.883	147	147,0	3,4%	7,81
Biomasse fest inkl. Abfall mhBA	325	1.969	121	271,1	3,6%	13,77
Biomasse gasförmig (*)	80	520	288	83,9	0,9%	16,13
Biomasse flüssig	9	12	45	1,6	0,02%	13,35
Photovoltaik	55	39	6.253	19,3	0,07%	49,02
Deponie- und Klärgas	16	40	44	2,8	0,07%	6,97
Geothermie	0,9	1,1	2,0	0,06	0,002%	5,56
Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen	1.784	5.452	8.558	581,8	9,9%	10,67

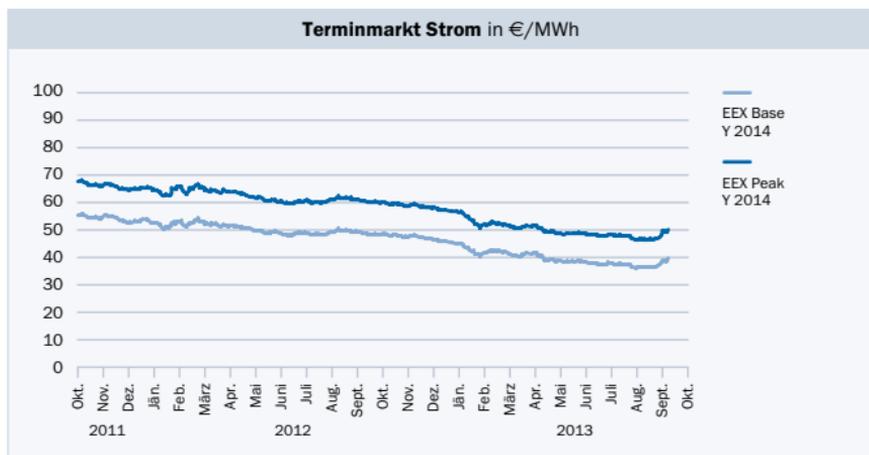
(*) inklusive Rohstoffzuschlag

(1) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 55.748 GWh für das Jahr 2012 (vorläufiger Wert)

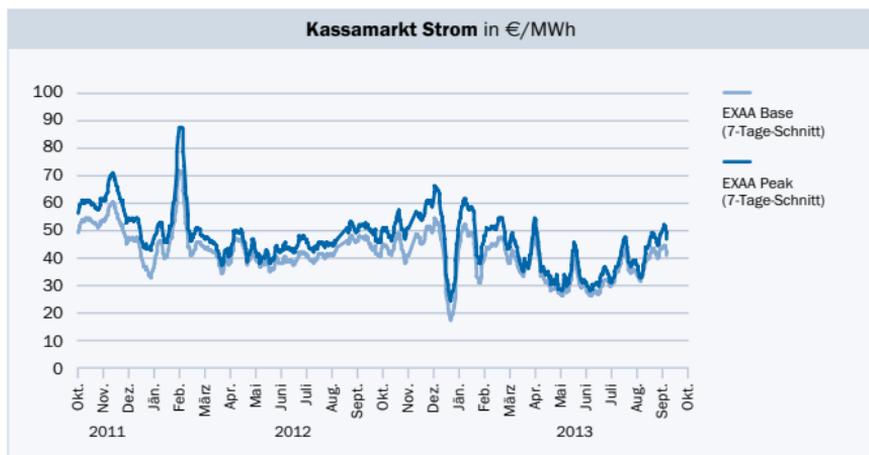
(2) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 55.076 GWh für das Jahr 2011 (vorläufiger Wert)

Quelle: OeMAG, E-Control, Mai 2013 – vorläufige Werte

Großhandel



Quelle: EEX



Quelle: EXAA

Termin- und Kassamarkt Strom in €/MWh				
	Spitzenlast (Peak)		Grundlast (Base)	
	Day-Ahead-Durchschnitt	Y 2014 Durchschnitt	Day-Ahead-Durchschnitt	Y 2014 Durchschnitt
2011	58,04	66,52	50,48	54,66
2012	48,51	61,52	42,60	49,67
Jänner 2012	46,96	63,95	39,89	51,92
Februar 2012	64,38	65,26	54,92	52,81
März 2012	44,75	64,54	41,13	52,23
April 2012	46,21	63,49	43,57	51,13
Mai 2012	41,71	61,41	38,85	49,53
Juni 2012	43,55	60,23	38,81	48,66
Juli 2012	45,20	60,37	41,02	48,67
August 2012	48,55	61,55	44,90	49,67
September 2012	49,22	60,61	44,67	48,89
Oktober 2012	50,13	59,72	43,93	48,17
November 2012	53,86	58,85	44,79	47,57
Dezember 2012	48,56	57,68	35,51	46,18
Jänner 2013	51,58	54,43	43,31	43,14
Februar 2013	51,29	52,36	44,62	42,17
März 2013	43,09	51,30	39,10	41,10
April 2013	40,99	50,31	37,92	40,10
Mai 2013	35,18	48,90	32,06	38,66
Juni 2013	30,00	48,32	27,82	37,94
Juli 2013	39,29	48,01	36,42	37,61
August 2013	42,07	46,73	38,42	36,49

Quelle: EXAA, EEX

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



Quelle: EEX

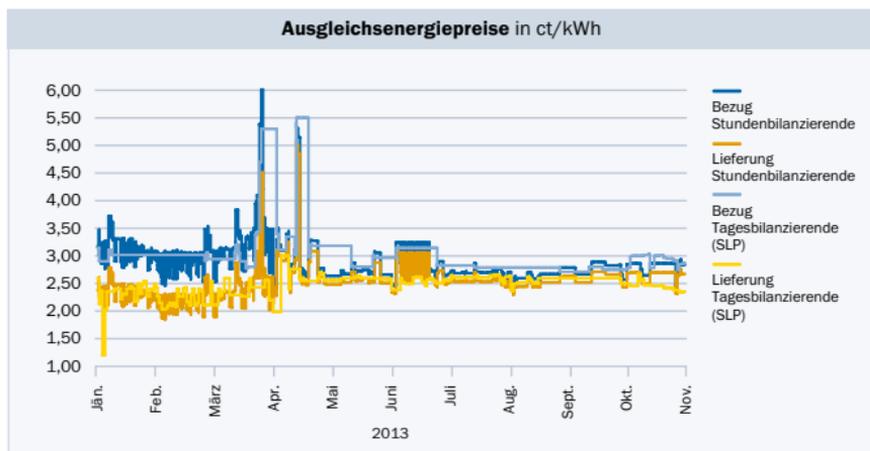
Terminmarkt Erdgas in €/MWh, Kohle in €/t

Y 2014					
	Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt		Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt
Jänner 2012	26,32	93,00	Oktober 2012	27,79	80,71
Februar 2012	27,32	90,13	November 2012	27,80	81,30
März 2012	27,69	89,79	Dezember 2012	27,71	79,49
April 2012	27,17	89,55	Jänner 2013	27,10	75,65
Mai 2012	26,31	85,61	Februar 2013	26,71	74,30
Juni 2012	25,62	84,05	März 2013	26,92	72,93
Juli 2012	26,62	85,85	April 2013	26,62	71,79
August 2012	27,97	87,33	Mai 2013	26,50	70,41
September 2012	27,58	84,08	Juni 2013	26,56	66,09

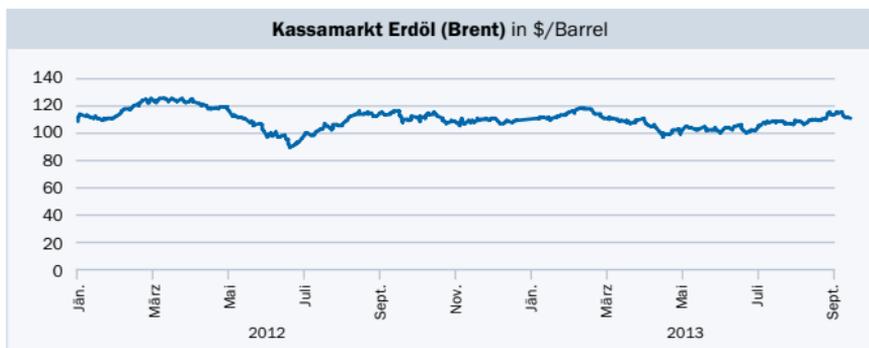
Quelle: EEX

Importpreis Gas					
	2001=100	Veränderung in %		2001=100	Veränderung in %
2004	102,00	-1,8	2011	218,01	16,3
2005	135,12	24,5	2012	240,63	9,4
2006	174,62	22,6	Jänner 2013	258,37	-0,4
2007	160,87	-8,5	Februar 2013	251,07	-2,9
2008	226,46	29,0	März 2013	250,37	-0,3
2009	164,19	-37,9	April 2013	249,98	-0,2
2010	182,52	10,0	Mai 2013	240,57	-3,9

Quelle: Statistik Austria



Quelle: AGCS



Quelle: Erdölvereinigung

Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel

	in €/Barrel	in \$/Barrel	Veränderungen in % (Eurobasis)
Jänner 2012	86,44	111,59	
Februar 2012	89,66	118,58	3,6
März 2012	94,28	124,45	4,9
April 2012	91,47	120,39	-3,1
Mai 2012	86,48	110,81	-5,8
Juni 2012	76,88	96,29	-12,5
Juli 2012	83,15	102,15	7,5
August 2012	90,77	112,60	8,4
September 2012	87,99	113,09	-3,2
Oktober 2012	86,05	111,48	-2,3
November 2012	85,16	109,24	-1,0
Dezember 2012	83,29	109,01	-2,2
Jänner 2013	84,22	112,12	1,1
Februar 2013	86,99	116,20	3,2
März 2013	84,53	109,58	-2,9
April 2013	79,36	103,36	-6,5
Mai 2013	79,49	103,18	0,2
Juni 2013	78,16	103,08	-1,7

Quelle: Erdölvereinigung, OeNB



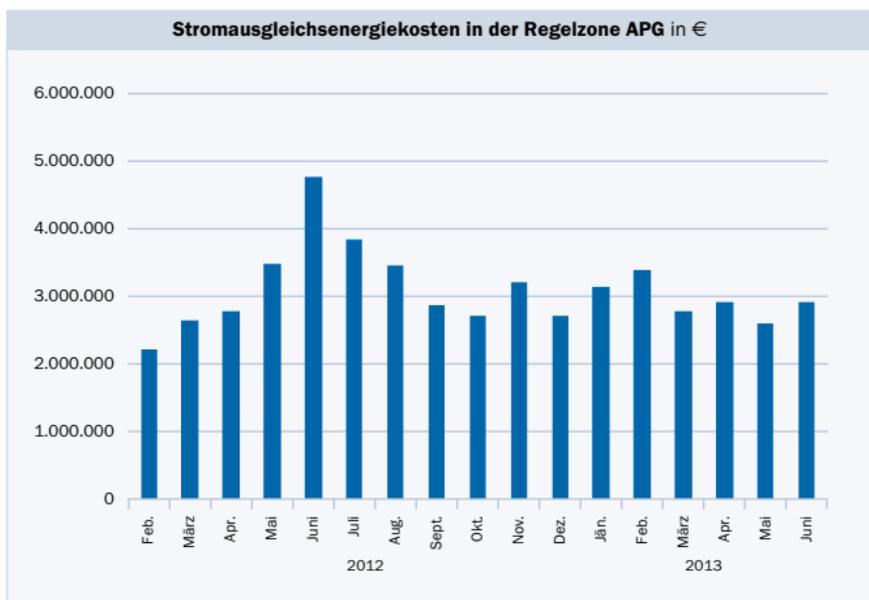
Quelle: EEX

Terminmarkt CO₂ in €/t			
2011	10,92	September 2012	8,18
2012	7,95	Oktober 2012	8,25
Jänner 2012	7,75	November 2012	7,79
Februar 2012	9,43	Dezember 2012	6,87
März 2012	8,41	Jänner 2013	5,36
April 2012	7,55	Februar 2013	4,73
Mai 2012	7,18	März 2013	4,20
Juni 2012	7,69	April 2013	3,91
Juli 2012	7,98	Mai 2013	3,58
August 2012	8,04	Juni 2013	4,29

Quelle: EEX

Pellets (*)							
	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012
Index 2000 = 100	104,35	91,30	82,61	91,30	91,30	104,35	100,00
Veränderungen in %	25,0	-14,3	-10,5	9,5	0,0	12,5	-4,3

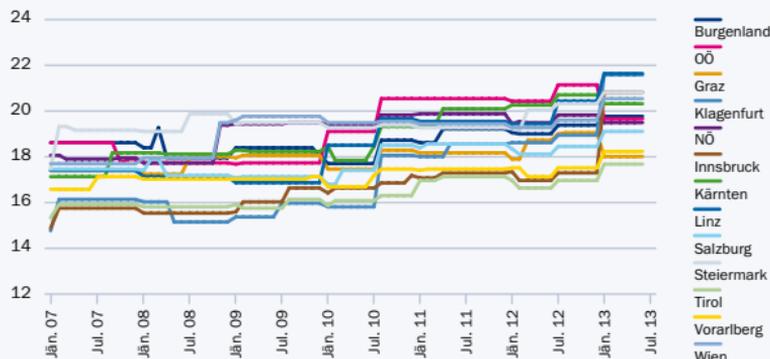
(*) Index auf Basis Jahresdurchschnitt, inflationsbereinigt
 Quelle: proPellets Austria



Quelle: APCS

Einzelhandel

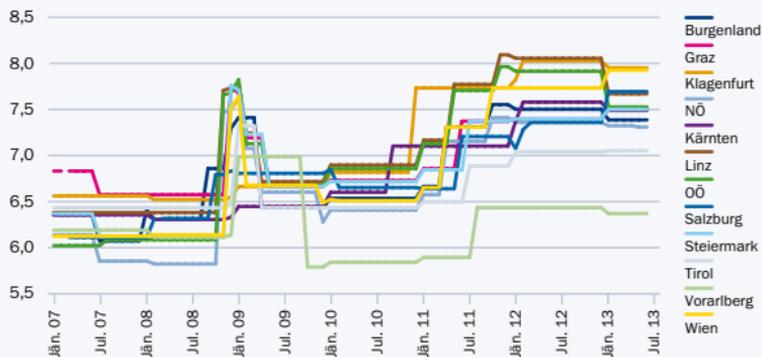
Entwicklung der Haushaltspreise beim angestammten Versorger, Strom, 3.500 kWh
in Cent/kWh (Energie, Netz, Steuern und Abgaben)



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. 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	4,13	10,81	7,46
Jan. 2011	5,89	8,58	7,64	4,13	10,81	7,60
Jul. 2011	6,16	8,58	7,71	4,13	10,61	7,71
Jan. 2012	6,31	8,58	7,64	4,33	11,06	7,85
Jul. 2012	6,13	8,38	7,54	4,15	11,6	7,68
Jan. 2013	6,12	8,75	7,60	4,03	10,61	7,6
Jul. 2013	6,12	8,75	7,60	–	–	–

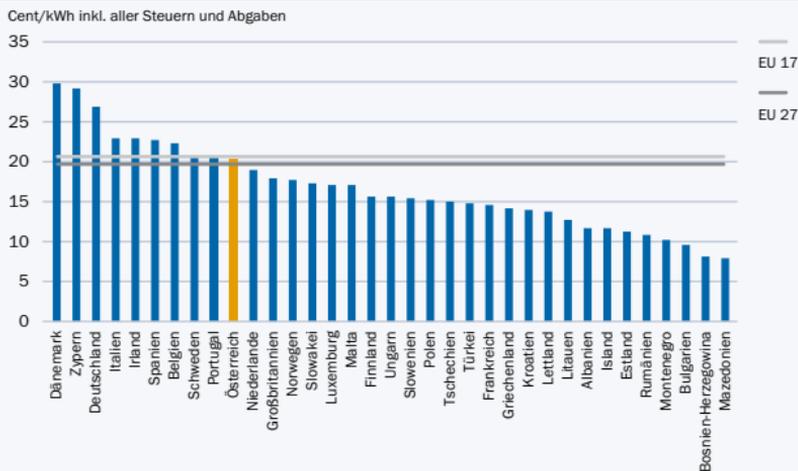
Entwicklung der Haushaltspreise beim angestammten Versorger, Gas, 15.000 kWh
in Cent/kWh (Energie, Netz, Steuern und Abgaben)



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

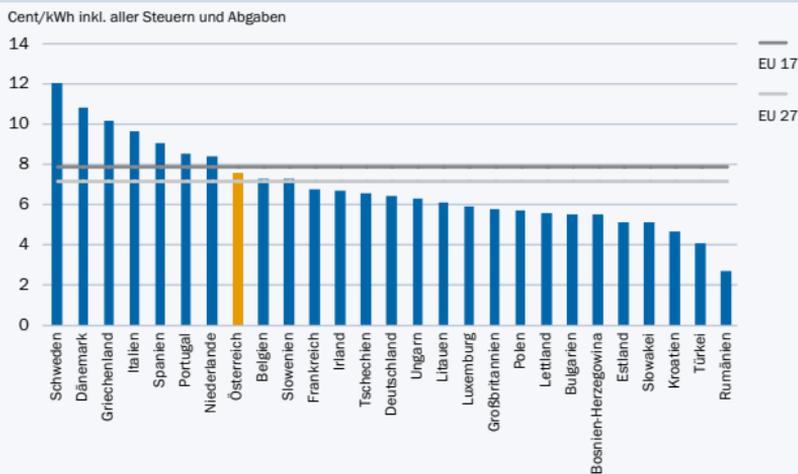
	Energiepreise der lokalen Anbieter abzgl. allgemeiner Rabatte, gewichtet nach Abgabemenge			Energiepreise der Lieferanten gewichtet nach Abgabemenge		
	Minimum	Maximum	Mittelwert	Minimum	Maximum	Mittelwert
Jul. 2008	2,66	3,40	2,85	2,33	3,95	2,85
Jan. 2009	2,66	3,36	3,07	2,34	4,18	3,10
Jul. 2009	2,51	3,36	3,06	2,35	4,31	3,41
Jan. 2010	2,51	3,29	2,96	2,17	3,95	3,30
Jul. 2010	2,66	3,22	2,95	2,43	3,91	3,09
Jan. 2011	2,44	3,21	2,99	2,40	3,80	3,06
Jul. 2011	2,51	3,68	3,18	2,30	3,98	3,07
Jan. 2012	2,83	4,01	3,65	2,39	4,34	3,31
Jul. 2012	3,03	4,01	—	2,63	4,56	—
Jan. 2013	3,03	4,01	—	—	—	—

EU-Haushaltspreise Strom, 2.500 kWh – 5.000 kWh zweites Halbjahr 2012



Quelle: Eurostat

EU-Haushaltspreise Gas, 5.555,6 kWh – 55.556 kWh zweites Halbjahr 2012



Index Europäischer Haushaltspreise – Strom



Index Europäischer Haushaltspreise – Erdgas



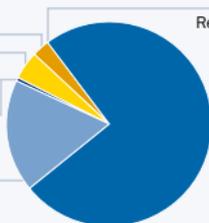
Labeling, die österreichische Stromkennzeichnung 2012

Rechnerische Zuordnung
nukleare Energieträger: 2,59%

Rechnerische Zuordnung
fossile Energieträger: 4,63%

Bekannte sonstige
Primärenergieträger: 0,31%

Bekannte fossile
Energieträger: 17,91%



Rechnerische Zuordnung sonstige
Primärenergieträger: 0,03%

Bekannte erneuerbare
Energieträger: 74,53%

Umweltauswirkungen:
CO₂: 129,27 g/kWh
radioaktiver Abfall: 0,05 mg/kWh

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 Energiebedarfs 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 Erdgasmengen für den Verbrauch in Österreich oder in anderen Ländern vorgesehen sind.

Angaben zur Erdgasbilanz

Alle Angaben in Nm³ werden auf den Normzustand bezogen:

Temperatur: 0 °C

Wassergehalt: 0 Prozent

Absoluter Druck: 1.013,25 mbar

Zuletzt maßgeblicher Brennwert (kWh/Nm³): 11,190

Öffentliches Netz

umfasst die österreichischen Versorgungsgebiete in den Regelzonen APG, TIRAG (bis 2010) und VKW (einschließlich VIW) sowie jene österreichischen Versorgungsgebiete, die in ausländischen Regelzonen liegen.

Fossile Brennstoffe (Energieträger)

sind Brennstoffe aus natürlichem 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/sek.
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	centrale gravitaire
Speicherkraftwerk	storage power plant	station de pompage-turbinage
Wasserkraftwerk	hydropower plant	centrale hydroélectrique
Steinkohle	hard coal	houille
Braunkohle	lignite	lignite
Derivate	derivative	dérivés
Erdgas	natural gas	gaz naturel
Fossile Brennstoffe	fossil fuels	combustibles fossiles
Biogene Brennstoffe	biofuels	biocombustibles
Wärmeleistung	thermal power plant	centrale thermique
Windkraftwerk	wind power plant	centrale éolienne
Photovoltaikanlage	solar / photovoltaic power plant	centrale photovoltaïque
Geothermie	geothermal energy	géothermie
Speicherentnahme	storage withdrawal	prélèvement
Speichereinpressung	storage injection	stockage
Eigenverbrauch	own use / consumption	usage propre
Verlust / Netzverlust	(grid) losses	pertes en ligne
Pumpstromaufwand / Verbrauch f. Pumpspeicherung	consumption for pumped storage / pumping	consommation des pompes
Haushalte	households	secteur résidentiel
Sonstige Kleinkunden	other small consumers	autres clients profilés
Lastganggemessene Kunden	load-metered consumers	clients mesurés
Inlandsstromverbrauch	domestic electricity consumption	consommation intérieure
Abgabe an Endkunden	supply to consumers	livraison aux consommateurs
Energetischer Endverbrauch	final energy consumption	consommation finale d'énergie
Nutzenergie(verbrauch)	useful energy (consumption)	énergie utile (consommation)
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	$9,84 \cdot 10^{-04}$	$1,102 \cdot 10^{-03}$	2,2046
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 / ...	Bruttoinlands- verbrauch	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

Impressum

Eigentümer, Herausgeber und Verleger:

Energie-Control Austria
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
www.e-control.at
Twitter: www.twitter.com/energiecontrol
Facebook: www.facebook.com/energie.control

Für den Inhalt verantwortlich:

DI Walter Boltz und Mag. (FH) DI (FH) Martin Graf, MBA
Vorstände Energie-Control Austria

Konzeption & Design: Reger & Zinn OG

Text: Energie-Control Austria

Druck: Druckerei Robitschek