

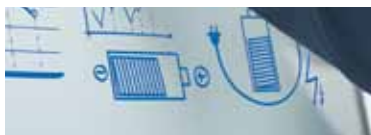


STATISTIKBROSCHÜRE 2014

E-CONTROL



ANTWORTEN FINDEN.  
WO IMMER ZAHLENSPIELE  
VERSTÄNDLICH WERDEN.



PROFITIEREN.  
WO IMMER SIE ENERGIE BRAUCHEN.

# Inhalt

<b>Vorwort</b>	<b>03</b>
<b>Allgemeines</b>	<b>04</b>
Volkswirtschaft	04
Energiewirtschaft	06
Reserven	12
<b>Betriebs- und Bestandsstatistik</b>	<b>14</b>
Erdgas in Österreich	14
Erdgasinfrastruktur in Österreich	18
Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)	20
Kraftwerkspark in Österreich	25
Öffentliches Netz in Österreich	30
<b>Marktstatistik</b>	<b>32</b>
Erdgasmarkt in Österreich	32
Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)	38
Großhandel	45
Einzelhandel	53
<b>Glossar</b>	<b>58</b>



# 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](http://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 2002 = 100						
	Gesamt		Elektrizität		Erdgas	
	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)	Jahresdurchschnitt	Veränderung in % (*)
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	164,2	2,4	146,9	0,8	206,0	4,7
<b>2013</b>	<b>167,5</b>	<b>2,0</b>	<b>153,5</b>	<b>4,3</b>	<b>205,6</b>	<b>-0,2</b>

(\*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsprodukt		
	in Mio. € (Preise 2005)	Veränderung in % (*)
2006	254.243	3,7
2007	263.665	3,7
2008	267.452	1,4
2009	257.231	-3,8
2010	261.781	1,8
2011	269.201	2,8
2012	271.545	0,9
<b>2013</b>	<b>272.411</b>	<b>0,3</b>

(\*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsrate

Quelle: OeNB

<b>Bevölkerung im Jahresdurchschnitt</b>		
	<b>Personen</b>	<b>Veränderung in % (*)</b>
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
<b>2013</b>	<b>8.477.230</b>	<b>0,6</b>

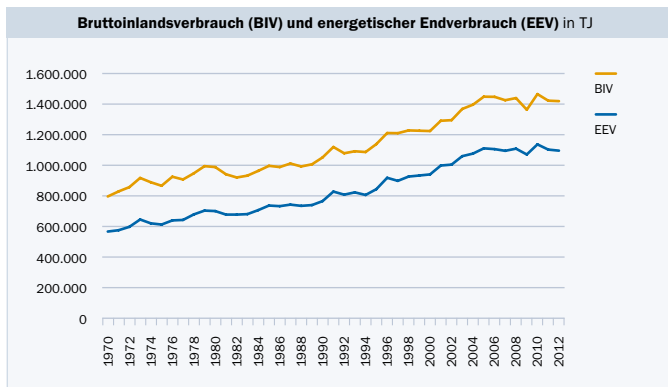
(\*) mittlere bzw. jährliche Veränderungsdaten

Quelle: Statistik Austria

<b>Privathaushalte in 1.000</b>				
	<b>Einpersonenhaushalte</b>	<b>Mehrpersonenhaushalte</b>	<b>insgesamt</b>	<b>mittlere Haushaltsgröße in Personen</b>
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
<b>2013</b>	<b>1.359</b>	<b>2.346</b>	<b>3.705</b>	<b>2,26</b>

Quelle: Statistik Austria

## Energiewirtschaft

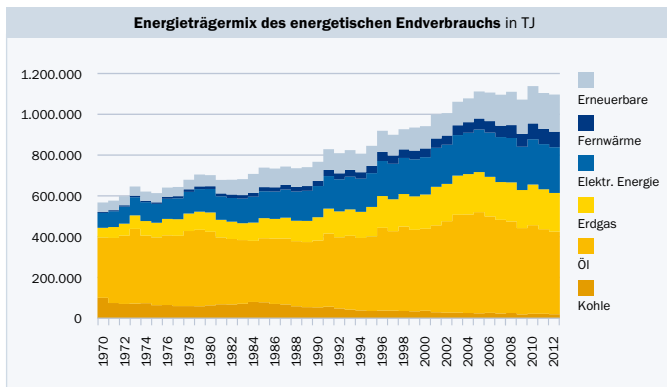


Quelle: Statistik Austria

Bruttoinlandsverbrauch und energetischer Endverbrauch in TJ		
	Bruttoinlandsverbrauch	Energetischer Endverbrauch
1995	1.139.773	844.827
2000	1.224.477	941.289
2005	1.449.592	1.111.432
2010	1.466.502	1.137.766
2011	1.423.123	1.103.364
<b>2012</b>	<b>1.420.785</b>	<b>1.096.188</b>

Quelle: Statistik Austria

## ENERGIEBILANZ



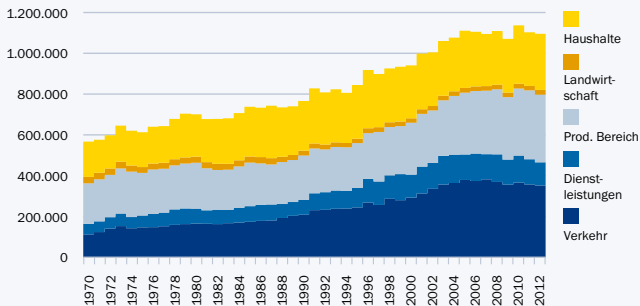
Quelle: Statistik Austria

**Energieträgermix des energetischen Endverbrauchs in TJ**

	Kohle	Öl	Erdgas	Elektr. Energie	Fernwärme	Erneuerbare	Gesamt
1995	35.615	364.910	144.612	166.123	35.515	98.052	<b>844.827</b>
2000	37.026	401.577	167.475	183.336	42.699	109.176	<b>941.289</b>
2005	23.933	496.129	196.521	207.768	54.082	133.000	<b>1.111.432</b>
2010	21.818	434.056	199.498	221.525	77.826	183.043	<b>1.137.766</b>
2011	21.833	414.418	195.823	221.442	74.004	175.844	<b>1.103.364</b>
2012	19.896	404.249	189.875	224.142	76.119	181.908	<b>1.096.188</b>

Quelle: Statistik Austria



**Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ**

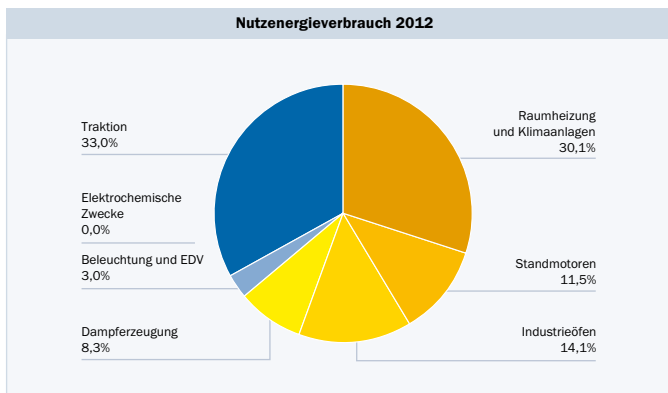
Quelle: Statistik Austria

**Sektorale Gliederung des energetischen Endverbrauchs in TJ**

	Haushalte	Landwirtschaft	Prod. Bereich	Dienstleistungen	Verkehr	Gesamt
1995	262.859	22.492	218.402	96.385	244.689	<b>844.827</b>
2000	259.569	22.206	253.629	113.161	292.724	<b>941.289</b>
2005	281.017	22.917	303.500	124.746	379.252	<b>1.111.432</b>
2010	286.782	23.551	328.867	132.072	366.494	<b>1.137.766</b>
2011	262.894	22.065	337.488	123.493	357.424	<b>1.103.364</b>
2012	275.141	23.642	331.797	113.733	351.874	<b>1.096.188</b>

Quelle: Statistik Austria

## NUTZENERGIE



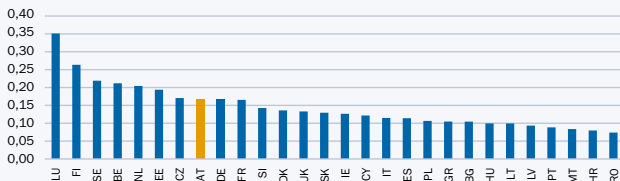
Quelle: Statistik Austria

<b>Nutzenergieverbrauch 2012</b>		
	<b>TJ</b>	<b>Anteil in %</b>
Raumheizung und Klimaanlage	329.748	30,1
Standmotoren	126.057	11,5
Industrieöfen	154.681	14,1
Dampferzeugung	90.682	8,3
Beleuchtung und EDV	33.099	3,0
Elektrochemische Zwecke	407	0,0
Traktion	361.514	33,0
<b>Summe</b>	<b>1.096.188</b>	<b>100,0</b>

Quelle: Statistik Austria

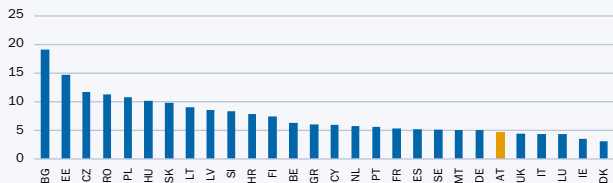
## ENERGIEKENNZAHLEN INTERNATIONAL

**Energieverbrauch pro Kopf in der EU im Jahr 2012 in TJ/Einwohner**



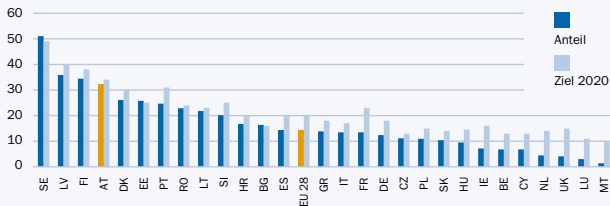
Quelle: Eurostat

**Energieintensität im Jahr 2012 – spez. Energieverbrauch geteilt durch BIP in TJ/Mio. €**



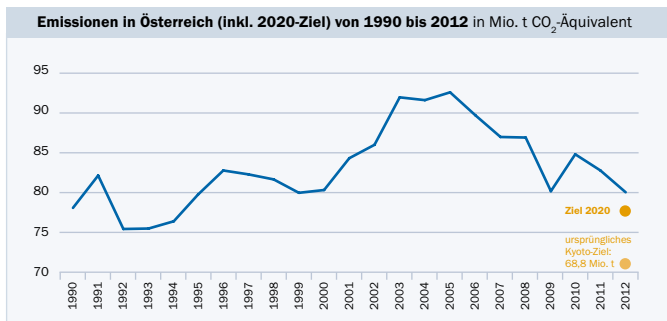
Quelle: Eurostat

**Anteil der Erneuerbaren in der EU im Jahr 2012 und Ziel 2020 in %**

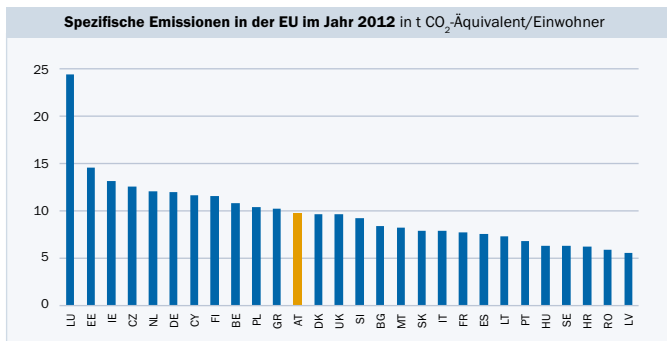


Quelle: Eurostat

## TREIBHAUSGAS-EMISSIONEN

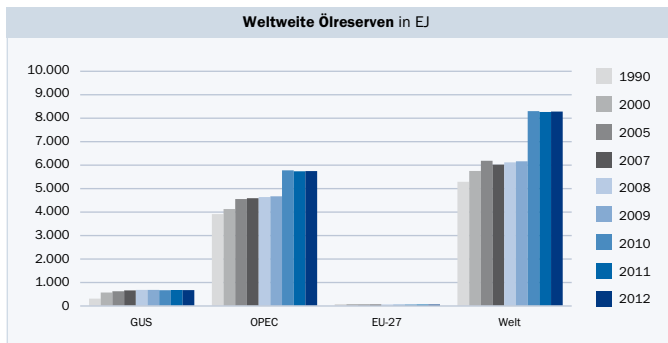


Quelle: UNFCCC

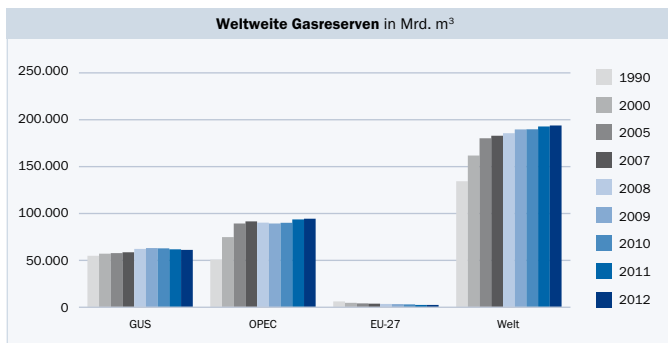


Quelle: Eurostat

## Reserven

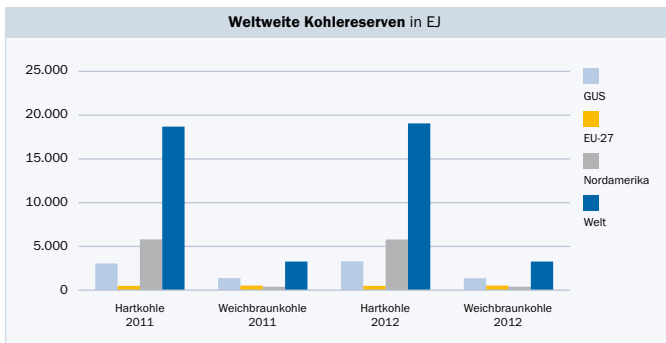


Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2012



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

Anmerkung: 2010 wurden auch nicht-konventionelle Reserven inkludiert.

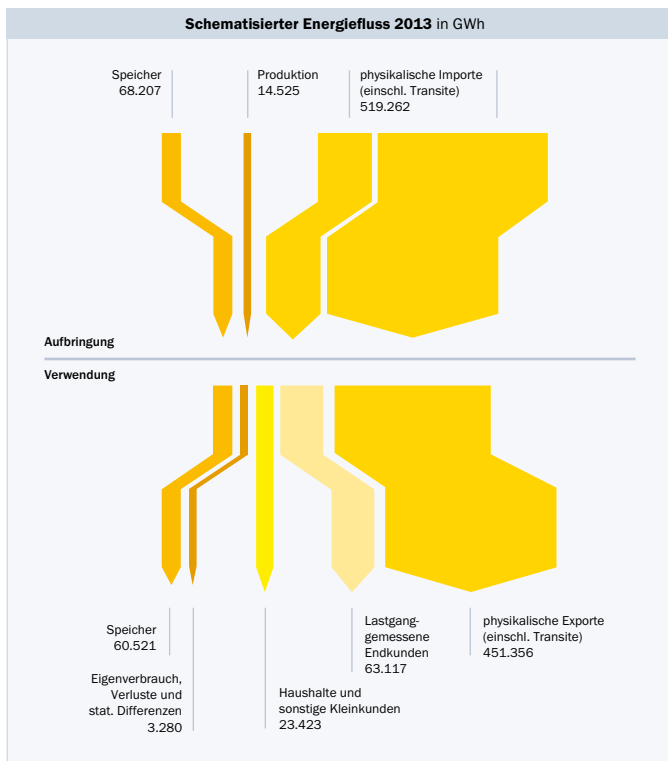


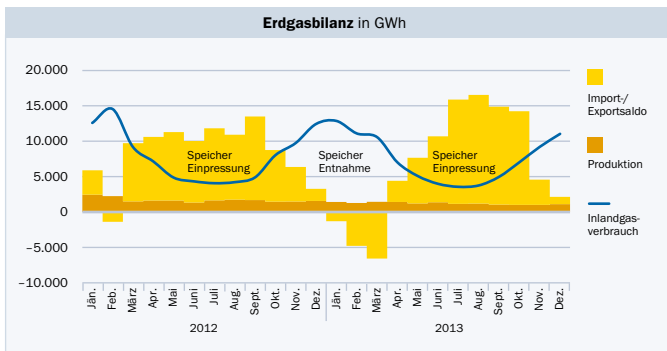
Quelle: BGR Energierohstoffe, Kurzberichte; DERA Rohstoffinformationen, Energiestudie 2012

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

# Betriebs- und Bestandsstatistik

## Erdgas in Österreich



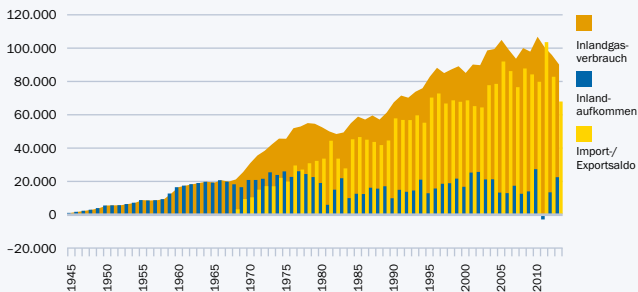


### Erdgasbilanz 2013

	Angaben in Mio. Nm <sup>3</sup>	Angaben in GWh	Veränderung zum Vorjahr in %
<b>Abgabe an Endkunden (a)</b>	<b>7.758</b>	<b>86.890</b>	<b>-4,6</b>
Eigenverbrauch und Verluste (b) und Statistische Differenzen (c)	293	3.280	–
<b>Inlandgasverbrauch</b>	<b>8.051</b>	<b>90.170</b>	<b>-6,1</b>
Speicher Einpressung (d)	5.404	60.521	13,5
Exporte (d)	40.300	451.356	22,4
<b>Verwendung = Aufbringung</b>	<b>53.754</b>	<b>602.047</b>	<b>16,2</b>
Importe (d)	46.363	519.262	15,0
Produktion (d)	1.297	14.525	-28,2
Einspeisung biogener Gase (d)	5	53	27,3
Speicher Entnahme (d)	6.090	68.207	47,5

- (a) Netzaufgabe an Endkunden bzw. -verbraucher (hier Haushalte, Industrie, Chemie, Raffinerie, Wärmekraftwerke ...)  
 (b) für Produktion, Speicherbewirtschaftung und Transport (einschließlich Transite)  
 (c) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden  
 (d) 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	Inlandaufkommen (d)
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	-401	5.001	105.020	92.019	13.001
2010	102.093	803	4.022	106.918	79.817	27.100
2011	95.585	418	4.531	100.534	103.731	-3.198
2012	91.059	215	4.713	95.988	82.810	13.177
2013	86.890	-437	3.717	90.170	67.906	22.264

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

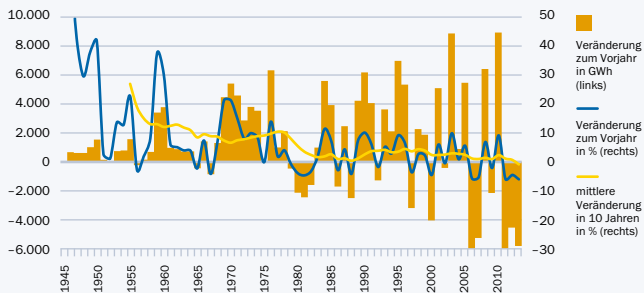
(b) Statistische Differenz zwischen bilanzieller und gemessener Abgabe an Endkunden

(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 %

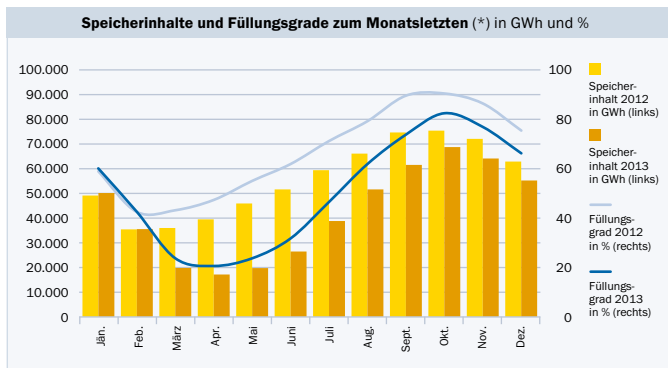


### Physikalische Importe und Exporte an Erdgas 2013

	Importe (*)		Exporte (*)	
	in Mio. Nm <sup>3</sup>	in GWh	in Mio. Nm <sup>3</sup>	in GWh
Deutschland	7.208	80.731	6.094	68.247
Schweiz	10	112	65	731
Italien			28.337	317.379
Slowenien			1.747	19.562
Ungarn			3.595	40.266
Slowakei	39.141	438.375	462	5.170
Tschechische Republik	4	43		
<b>Summe</b>	<b>46.363</b>	<b>519.262</b>	<b>40.300</b>	<b>451.356</b>

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

## Erdgasinfrastruktur in Österreich



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

Speicheranlagen (*)			
	Speichervolumen in GWh	max. Einspeiserate in MWh je Stunde	max. Ausspeiserate in MWh je Stunde
2005	32.202	13.254	14.887
2009	50.560	21.868	25.789
2010	51.906	21.966	25.905
2011	83.384	34.354	40.642
2012	83.384	34.354	40.642
<b>2013</b>	<b>83.384</b>	<b>33.134</b>	<b>40.538</b>

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

**Produktionsanlagen 2013**

	max. Produktionsrate in Nm <sup>3</sup> je Stunde	max. Produktionsrate in MWh je Stunde
<b>insgesamt</b>	<b>20.636</b>	<b>231.120</b>

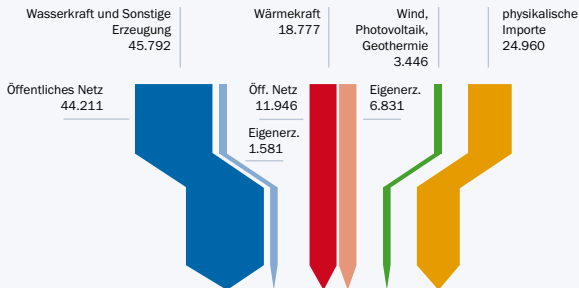
**Leitungslängen zum 31. Dezember in km**

	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
<b>2013</b>	<b>3.431</b>	<b>3.668</b>	<b>34.476</b>

(\*) teilweise auf Basis des jeweiligen Inbetriebnahmedatums rückgerechnet

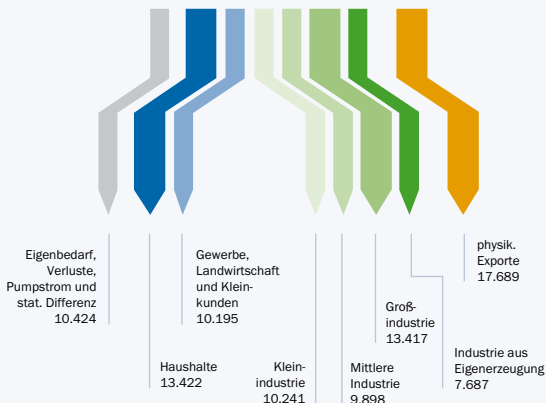
# Elektrizität in Österreich (Gesamte Elektrizitätsversorgung)

## Schematisierter Energiefluss 2013 in GWh

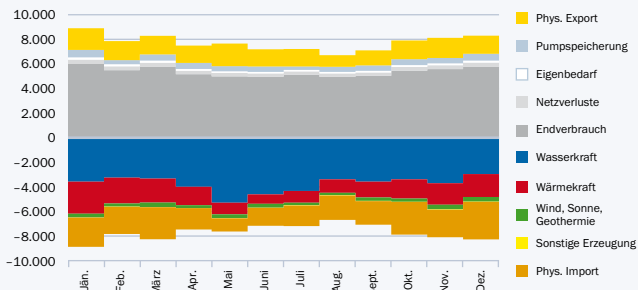


### Aufbringung

### Verwendung



### Elektrizitätsbilanz 2013 in GWh

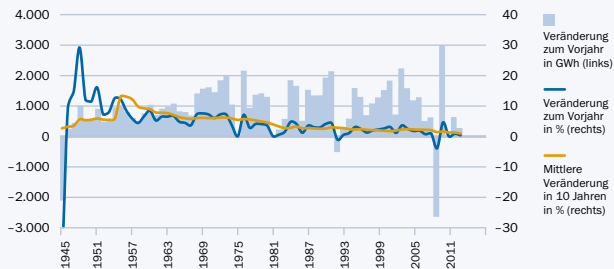


### Elektrizitätsbilanz 2013

Bilanzposition		2012 in GWh	2013 in GWh	Veränderungen zum Vorjahr in GWh in %	
Endverbrauch (1)		63.982	64.528	546	0,9
Netzverluste		3.528	3.552	24	0,7
Eigenbedarf		2.120	1.832	-288	-13,6
<b>Inlandstromverbrauch</b>		<b>69.630</b>	<b>69.912</b>	<b>281</b>	<b>0,4</b>
Pumpspeicherung		5.563	5.374	-190	-3,4
Physikalische Stromexporte		20.627	17.689	-2.938	-14,2
<b>Verwendung = Aufbringung</b>		<b>95.820</b>	<b>92.974</b>	<b>-2.846</b>	<b>-3,0</b>
Brutto-Strom- erzeugung	Wasserkraftwerke	47.618	45.698	-1.920	-4,0
	Wärmekraftwerke	22.072	18.777	-3.295	-14,9
	Regenerative (2)	2.586	3.446	860	33,3
	Sonstige Erzeugung	115	94		
Physikalische Stromimporte		23.430	24.960	1.530	6,5

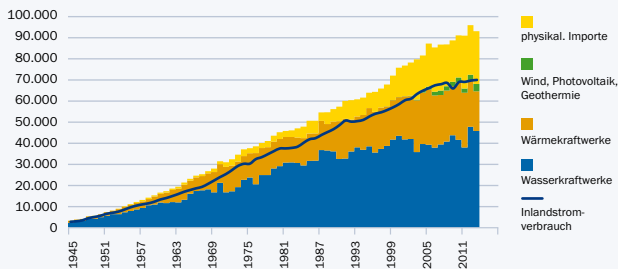
(1) Entspricht energiebilanztechnisch dem energetischen Endverbrauch, allerdings einschließlich des Stromverbrauchs des nicht-elektrischen Energiesektors

(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
1995	47.722	1.556	3.328	<b>52.606</b>	1.511	9.757	<b>63.874</b>
2000	53.751	1.566	3.195	<b>58.512</b>	1.990	15.216	<b>75.718</b>
2005	60.465	2.051	3.567	<b>66.083</b>	3.276	17.732	<b>87.091</b>
2010	63.308	2.089	3.534	<b>68.931</b>	4.576	17.472	<b>90.979</b>
2011	63.454	2.068	3.470	<b>68.992</b>	5.061	16.777	<b>90.831</b>
2012	63.982	2.120	3.528	<b>69.630</b>	5.563	20.627	<b>95.820</b>
2013	<b>64.528</b>	<b>1.832</b>	<b>3.552</b>	<b>69.912</b>	<b>5.374</b>	<b>17.689</b>	<b>92.974</b>

### Inlandstromverbrauch und seine Deckung in GWh



### Elektrizitätsbilanz Jahresreihen in GWh

	Brutto-Stromerzeugung					physikal. Importe	Aufbringung = Verwendung
	Wasser-kraftwerke	Wärme-kraftwerke	Wind, Photovolt., Geothermie	Sonstige	Summe		
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	47.618	22.072	2.586	115	72.390	23.430	95.820
2013	45.698	18.777	3.446	94	68.015	24.960	92.974



Brutto-Stromerzeugung 2013							
Erzeugungskomponente			GWh	Anteile			
Wasserkraftwerke	Laufkraftwerke	über 10 MW	25.409	37,4%	55,6%		
		bis 10 MW	5.140	7,6%	11,2%		
	Speicherkraftwerke	über 10 MW	14.610	21,5%	32,0%		
		bis 10 MW	539	0,8%	1,2%		
	<b>Summe Wasserkraftwerke</b>			<b>45.698</b>	<b>67,2%</b>	<b>100,0%</b>	
Wärme- kraftwerke	Fossile Brennstoffe und Derivate	Steinkohle	4.203	6,2%		22,4%	
		Braunkohle	0	0,0%		0,0%	
		Kohlederivate (1)	1.894	2,8%		10,1%	
		Erdölderivate (1)	692	1,0%		3,7%	
		Erdgas	6.621	9,7%		35,3%	
		Summe	13.410	19,7%		71,4%	
	Biogene Brennstoffe	fest (2)	2.605	3,8%		13,9%	
		flüssig (2)	0	0,0%		0,0%	
		gasförmig (2)	583	0,9%		3,1%	
		Klär- und Deponiegas (2)	48	0,1%		0,3%	
		Summe (2)	3.236	4,8%		17,2%	
	Sonstige Biogene (3)		1.394	2,0%		7,4%	
	Sonstige Brennstoffe		737	1,1%		3,9%	
	<b>Summe Wärmekraftwerke</b>			<b>18.777</b>	<b>27,6%</b>		<b>100,0%</b>
	(davon in KWK-Anlagen)			(15.019)	(22,1%)		(80,0%)
Erneuerbare	Wind (4)		3.150	4,6%	91,4%		
	Photovoltaik (4)		295	0,4%	8,6%		
	Geothermie (4)		0	0,0%	0,0%		
	<b>Summe Erneuerbare (4)</b>			<b>3.446</b>	<b>5,1%</b>	<b>100,0%</b>	
Sonstige Erzeugung (5)			94	0,1%			
<b>Gesamterzeugung</b>			<b>68.015</b>	<b>100,0%</b>			

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

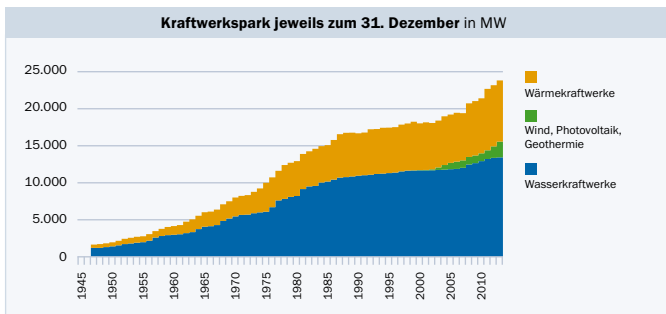
(2) nur Biogene Brennstoffe im Sinne der österreichischen Richtlinien

(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

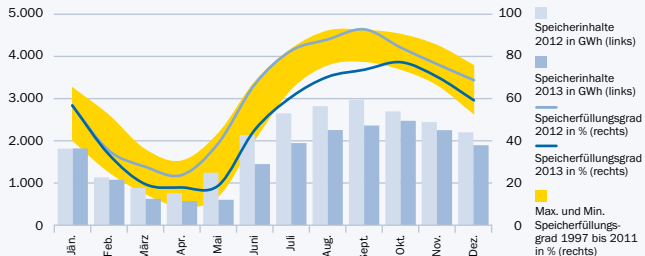
## Kraftwerkspark in Österreich



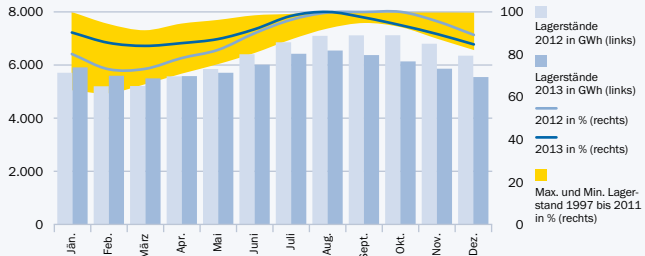
**Kraftwerkspark jeweils zum 31. Dezember in MW**

Brutto-Engpassleistung							
	Wasserkraftwerke			Wind, Photovolt., Geothermie	Wärme- kraftwerke	insgesamt	Netto- Engpass- leistung
	Lauf- kraftwerke	Speicher- kraftwerke	Summe				
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	5.519	7.844	13.362	1.553	8.261	23.177	22.547
<b>2013</b>	<b>5.581</b>	<b>7.847</b>	<b>13.427</b>	<b>2.122</b>	<b>8.273</b>	<b>23.823</b>	<b>23.192</b>

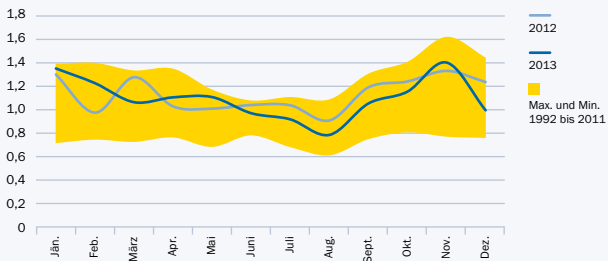
### Großspeicher der öffentlichen Erzeuger – Speicherinhalte und Füllungsgrade zum Monatsletzten in GWh und %



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



### Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Monatliche Erzeugungskoeffizienten



### Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger – Jährlicher Erzeugungskoeffizient

2012	2013	Max. 1992 bis 2011	Min. 1992 bis 2011
1,11	1,07	1,16	0,87

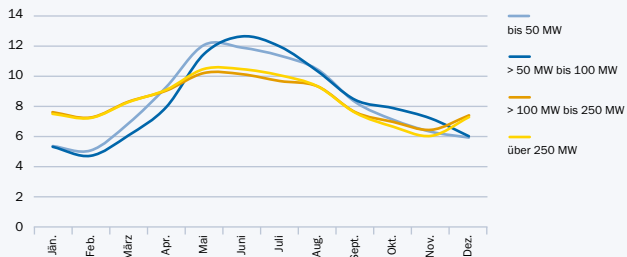
<b>Kraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Arbeits-Verfügbarkeitskennzahlen in %</b>						
	Wärme- <b>k</b> raftwerke			Speicher- <b>k</b> raftwerke		
	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate	Verfü- barkeit	Ausnut- zung	Ausfalls- rate
2005	85,3	42,7	5,3	93,3	19,7	1,1
2006	86,2	38,0	6,5	91,2	17,5	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	85,3	20,9	4,6
<b>2013</b>	<b>81,5</b>	<b>18,2</b>	<b>13,7</b>	<b>85,7</b>	<b>19,7</b>	<b>3,6</b>

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

<b>Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (*) – Gesicherte Leistung 2013</b>					
Kraftwerkstyp	bis 50 MW	50 MW bis 100 MW	100 MW bis 250 MW	über 250 MW	insgesamt
<b>Angaben in MW</b>					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	165	250	–	–	<b>415</b>
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	126	83	444	310	<b>963</b>
<b>Summe Laufkraftwerke</b>	<b>291</b>	<b>333</b>	<b>444</b>	<b>310</b>	<b>1.379</b>
<b>Anteile an der Engpassleistung in %</b>					
Laufkraftwerke mit Schwellbetrieb	46,8	46,3	–	–	<b>46,5</b>
Laufkraftwerke ohne Schwellbetrieb	34,1	53,6	38,5	34,1	<b>37,3</b>
<b>Summe Laufkraftwerke</b>	<b>40,3</b>	<b>47,8</b>	<b>38,5</b>	<b>34,1</b>	<b>39,6</b>

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

### Laufkraftwerke der öffentlichen Erzeuger (\*) – Anteile des monatlichen Regelarbeitsvermögens am Jahreswert 2013



(\*) 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
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	69,4	50,1	39,1	9.262	6.576	1.685
<b>2013</b>	<b>73,0</b>	<b>52,8</b>	<b>38,7</b>	<b>9.210</b>	<b>6.578</b>	<b>1.695</b>

(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 2013

Spannungsebenen	Freileitungen		Kabelleitungen		Summe km
	km	Anteil	km	Anteil	
380 kV	1.363	0,6%	55	0,0%	<b>1.417</b>
220 kV	1.854	0,8%	3	0,0%	<b>1.857</b>
110 kV	5.974	2,5%	574	0,2%	<b>6.547</b>
von 1 kV bis 110 kV	27.598	11,6%	38.429	16,1%	<b>66.027</b>
1 kV und darunter	35.573	14,9%	126.668	53,2%	<b>162.242</b>
<b>insgesamt</b>	<b>72.362</b>	<b>30,4%</b>	<b>165.728</b>	<b>69,6%</b>	<b>238.090</b>

(\*) einschließlich Hoch- und Höchstspannungsleitungen von öffentlichen Erzeugern

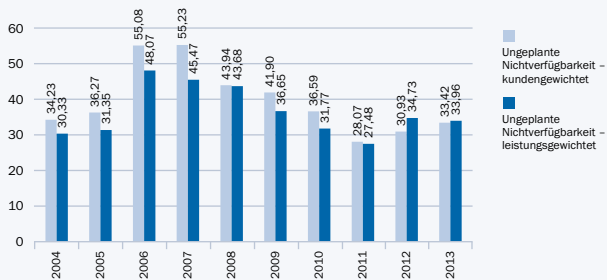
### Öffentliches Netz – Umspann- und Schaltwerke zum 31. Dezember 2013

Spannungsebenen	Anzahl der Transformatoren	Summenleistung in MVA
Oberspannung bis 200 kV	995	40.902
Oberspannung über 200 kV	80	27.905
<b>Hochspannung</b> zu Hoch-, Mittel- bzw. Niederspannung	<b>1.075</b>	<b>68.807</b>

### Öffentliches Netz – Transformatorstationen zum 31. Dezember 2013

Spannungsebenen	Anzahl der Trafo-Stationen	Summenleistung in MVA
<b>Mittelspannung</b> zu Mittel- bzw. Niederspannung	<b>76.375</b>	<b>29.833</b>

## Nichtverfügbarkeit der Stromversorgung in Minuten





# Marktstatistik

## Erdgasmarkt in Österreich

Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2012	2013	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	18.426	18.943	18.848	20,2%
Sonstige Kleinkunden	GWh	4.364	4.480	4.952	5,3%
Lastganggemessene Endkunden	GWh	68.404	63.117	69.552	74,4%
Statistische Differenz	GWh	-134	350	102	0,1%
<b>Abgabe an Endkunden</b>	<b>GWh</b>	<b>91.059</b>	<b>86.890</b>	<b>93.453</b>	<b>100,0%</b>
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2012	2013	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	1.273	1.272	1.274	94,3%
Sonstige Kleinkunden	1.000	70	71	71	5,2%
Lastganggemessene Endkunden	1.000	8	8	7	0,5%
<b>Zählpunkte insgesamt</b>	<b>1.000</b>	<b>1.350</b>	<b>1.350</b>	<b>1.351</b>	<b>100,0%</b>
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2012	2013	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	14.480	14.892	14.800	
Sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	62.207	63.374	69.927	
Lastganggemessene Endkunden	kWh/ZP	8.965.140	8.192.729	10.515.207	
<b>Mittlere Abgabe</b>	<b>kWh/ZP</b>	<b>67.436</b>	<b>64.343</b>		

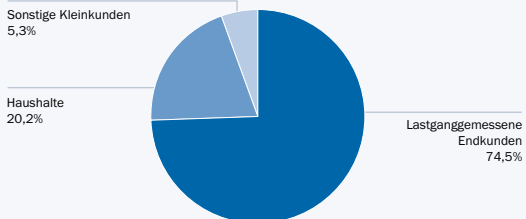
(\*) Mittelwert 2009 bis 2013

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

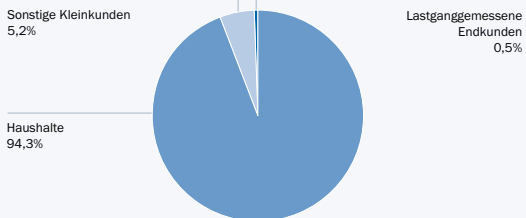
Sonstige Kleinabnehmer: Endverbraucher mit einem der Standardlastprofile HG oder PG

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)



<b>Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden nach Netzgebieten in GWh</b>					
<b>Bundesland bzw. Netzgebiet</b>		<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>Mittelwert (*)</b>	<b>Anteil (*)</b>
Burgenland		2.228	2.301	<b>2.217</b>	<b>2,4%</b>
Kärnten		2.061	2.195	<b>1.941</b>	<b>2,1%</b>
Niederösterreich		18.349	18.128	<b>19.192</b>	<b>20,6%</b>
Oberösterreich		24.896	22.817	<b>25.393</b>	<b>27,2%</b>
Salzburg		3.185	3.119	<b>3.140</b>	<b>3,4%</b>
Steiermark		14.397	12.283	<b>13.103</b>	<b>14,0%</b>
Tirol		3.657	3.814	<b>3.475</b>	<b>3,7%</b>
Vorarlberg		2.192	2.348	<b>2.246</b>	<b>2,4%</b>
Wien		20.229	19.535	<b>22.645</b>	<b>24,3%</b>
Österreich	Statistische Differenz	-134	350	–	–
	<b>Abgabe an Endkunden</b>	<b>91.059</b>	<b>86.890</b>	<b>93.351</b>	<b>100,0%</b>

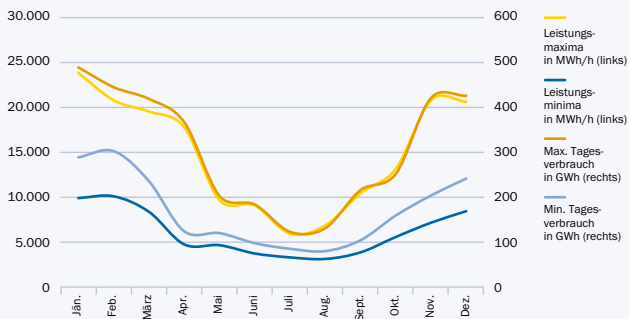
(\*) Mittelwert 2009 bis 2013

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

<b>Verbraucherstruktur – Anzahl Zählpunkte nach Netzgebieten in 1.000</b>					
<b>Bundesland bzw. Netzgebiet</b>		<b>2012</b>	<b>2013</b>	<b>Mittelwert (*)</b>	<b>Anteil (*)</b>
Burgenland		50	50	49	<b>3,7%</b>
Kärnten		14	14	14	<b>1,0%</b>
Niederösterreich		292	293	291	<b>21,5%</b>
Oberösterreich		149	148	149	<b>11,0%</b>
Salzburg		36	36	35	<b>2,6%</b>
Steiermark		67	67	66	<b>4,9%</b>
Tirol		42	45	40	<b>2,9%</b>
Vorarlberg		34	34	33	<b>2,5%</b>
Wien		668	663	673	<b>49,8%</b>
<b>Österreich</b>		<b>1.350</b>	<b>1.350</b>	<b>1.351</b>	<b>100,0%</b>

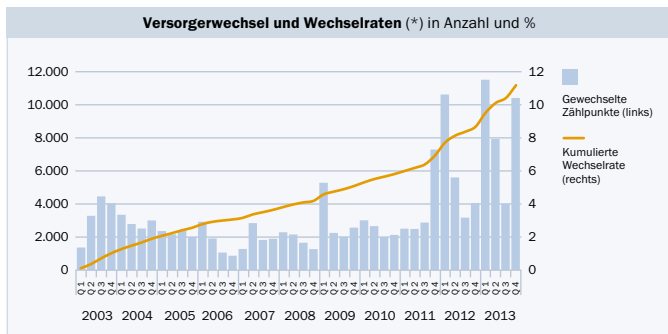
(\*) Mittelwert 2009 bis 2013

### Charakteristische Größen der Netzabgabe 2013 in MWh/h und GWh



### Charakteristische Größen der Netzabgabe

Bereichs-zeitraum	Leistungs-maxima	Leistungs-minima	Max. Leistungs-minima	Max. Tagesverbrauch	Min. Tagesverbrauch	Benutzungs-dauer der Höchstlast
Kalenderjahr	MWh/h	MWh/h	MWh/h	GWh	GWh	h
2009	23.800	3.377	17.769	512	87	3.850
2010	25.482	3.799	19.377	543	99	4.006
2011	24.801	3.831	18.706	523	102	3.854
2012	28.243	3.943	22.270	615	100	3.224
<b>2013</b>	<b>23.871</b>	<b>3.153</b>	<b>16.033</b>	<b>489</b>	<b>80</b>	<b>3.640</b>

**LIBERALISIERUNGSEFFEKTE IM ÖSTERREICHISCHEN ERDGASMARKT**

(\*) bezogen auf Zählpunkte

<b>Versorgerwechsel und Wechselraten (*)</b>					
	2009	2010	2011	2012	2013
<b>Anzahl der Versorgerwechsel</b>					
Haushalte	9.618	8.018	13.041	21.123	<b>31.051</b>
Sonstige Kleinkunden	2.249	1.557	1.752	1.813	<b>2.370</b>
Lastganggemessene Endkunden	257	224	368	498	<b>431</b>
<b>insgesamt</b>	<b>12.124</b>	<b>9.799</b>	<b>15.161</b>	<b>23.434</b>	<b>33.852</b>
<b>Wechselrate in %</b>					
Haushalte	0,8	0,6	1,0	1,7	<b>2,4</b>
Sonstige Kleinkunden	3,1	2,2	2,5	2,6	<b>3,4</b>
Lastganggemessene Endkunden	6,2	3,6	5,0	6,5	<b>5,6</b>
<b>insgesamt</b>	<b>0,9</b>	<b>0,7</b>	<b>1,1</b>	<b>1,7</b>	<b>2,5</b>

(\*) bezogen auf Zählpunkte

<b>Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)</b>					
<b>Bundesland bzw. Netzgebiet</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>
Burgenland	213	139	386	636	<b>1.056</b>
Kärnten	31	28	76	214	<b>213</b>
Niederösterreich	4.058	3.142	4.517	7.478	<b>11.005</b>
Oberösterreich	1.366	1.582	1.894	3.832	<b>6.174</b>
Salzburg	137	65	91	190	<b>527</b>
Steiermark	1.185	643	958	1.304	<b>1.852</b>
Tirol	39	2	3	12	<b>29</b>
Vorarlberg	14	2	56	73	<b>117</b>
Wien	5.081	4.196	7.180	9.695	<b>12.879</b>
<b>insgesamt</b>	<b>12.124</b>	<b>9.799</b>	<b>15.161</b>	<b>23.434</b>	<b>33.852</b>

(\*) bezogen auf Zählpunkte

<b>Wechselraten nach Netzgebieten (*) in %</b>					
<b>Bundesland bzw. Netzgebiet</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>
Burgenland	0,4	0,3	0,8	1,3	<b>2,1</b>
Kärnten	0,2	0,2	0,5	1,5	<b>1,5</b>
Niederösterreich	1,4	1,1	1,5	2,6	<b>3,8</b>
Oberösterreich	0,9	1,1	1,3	2,6	<b>4,2</b>
Salzburg	0,4	0,2	0,3	0,5	<b>1,5</b>
Steiermark	1,8	1,0	1,4	2,0	<b>2,8</b>
Tirol	0,1	0,0	0,0	0,0	<b>0,1</b>
Vorarlberg	0,0	0,0	0,2	0,2	<b>0,3</b>
Wien	0,7	0,6	1,1	1,5	<b>1,9</b>
<b>insgesamt</b>	<b>0,9</b>	<b>0,7</b>	<b>1,1</b>	<b>1,7</b>	<b>2,5</b>

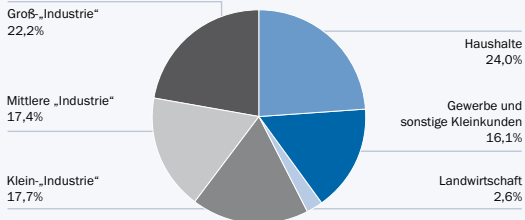
(\*) bezogen auf Zählpunkte

# Elektrizitätsmarkt in Österreich (Öffentliches Netz)

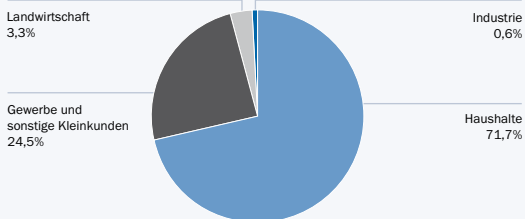
Verbraucherstruktur					
Abgabe an Endkunden					
Endkundenkategorie	Einheit	2012	2013	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	GWh	13.318	13.422	13.303	24,0%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	GWh	8.820	8.748	8.954	16,1%
Landwirtschaft	GWh	1.449	1.448	1.464	2,6%
Klein-„Industrie“	GWh	10.038	10.241	9.811	17,7%
Mittlere „Industrie“	GWh	9.825	9.898	9.630	17,4%
Groß-„Industrie“	GWh	12.538	13.417	12.282	22,2%
Statistische Differenz	GWh	-292	-333	–	–
<b>Abgabe an Endkunden</b>	<b>GWh</b>	<b>55.697</b>	<b>56.841</b>	<b>55.445</b>	<b>100,0%</b>
Anzahl der Zählpunkte					
Endkundenkategorie	Einheit	2012	2013	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Haushalte	1.000	4.266	4.312	4.215	71,7%
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	1.000	1.434	1.425	1.438	24,5%
Landwirtschaft	1.000	192	191	193	3,3%
Klein-„Industrie“	1.000	33	35	33	0,6%
Mittlere „Industrie“	1.000	2	2	2	0,0%
Groß-„Industrie“	1.000	0	0	0	0,0%
<b>Zählpunkte insgesamt</b>	<b>1.000</b>	<b>5.927</b>	<b>5.965</b>	<b>5.881</b>	<b>100,0%</b>
Mittlere Abgabe je Zählpunkt					
Endkundenkategorie	Einheit	2012	2013	Mittelwert (*)	
Haushalte	kWh/ZP	3.122	3.113	3.156	
Gewerbe und sonstige Kleinkunden	kWh/ZP	6.151	6.138	6.225	
Landwirtschaft	kWh/ZP	7.550	7.562	7.604	
Klein-„Industrie“	kWh/ZP	301.518	295.991	298.289	
Mittlere „Industrie“	kWh/ZP	5.279.653	5.236.929	5.188.767	
Groß-„Industrie“	kWh/ZP	61.162.532	65.449.549	62.094.195	
<b>Mittlere Abgabe</b>	<b>kWh/ZP</b>	<b>9.396</b>	<b>9.528</b>	<b>9.429</b>	

(\*) Mittelwert 2009 bis 2013

### 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.



<b>Verbraucherstruktur – Abgabe an Endkunden nach Netzgebieten in GWh</b>				
Bundesland bzw. Netzgebiet	2012	2013	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	1.580	1.634	1.590	2,9%
Kärnten	4.154	4.153	4.107	7,4%
Niederösterreich	7.937	8.025	7.806	14,1%
Oberösterreich	10.056	10.801	9.848	17,8%
Salzburg	3.621	3.632	3.580	6,5%
Steiermark	8.431	8.536	8.294	15,0%
Tirol	5.552	5.577	5.537	10,0%
Vorarlberg	2.566	2.604	2.565	4,6%
Wien	12.091	12.212	12.119	21,9%
Österreich	Statistische Differenz	-292	-333	–
	<b>Abgabe an Endkunden</b>	<b>55.697</b>	<b>56.841</b>	<b>55.445</b> <b>100,0%</b>

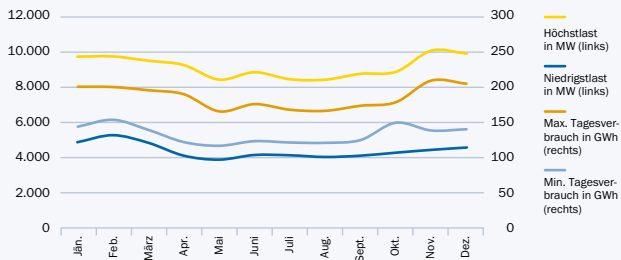
(\*) Mittelwert 2009 bis 2013

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.

<b>Verbraucherstruktur – Anzahl der Zählpunkte nach Netzgebieten in 1.000</b>				
Bundesland bzw. Netzgebiet	2012	2013	Mittelwert (*)	Anteil (*)
Burgenland	199	201	197	3,4%
Kärnten	384	386	382	6,5%
Niederösterreich	837	840	834	14,2%
Oberösterreich	988	998	977	16,6%
Salzburg	425	428	421	7,2%
Steiermark	920	923	915	15,6%
Tirol	462	467	458	7,8%
Vorarlberg	220	223	217	3,7%
Wien	1.492	1.501	1.481	25,2%
<b>Österreich</b>	<b>5.927</b>	<b>5.965</b>	<b>5.881</b>	<b>100,0%</b>

(\*) Mittelwert 2009 bis 2013

### Charakteristische Größen der Netzabgabe 2013 in MW und GWh

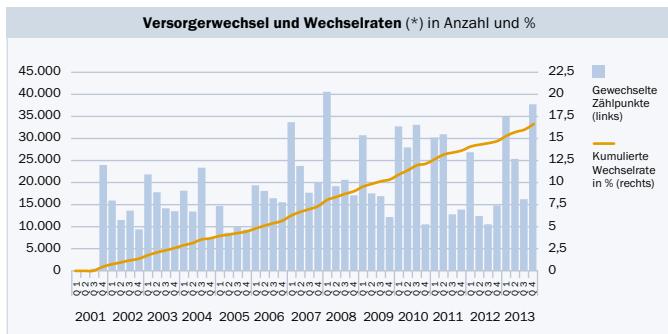


### Charakteristische Größen der Netzabgabe

Kalenderjahr	Jahreshöchstlast	Jahresniedriglast	maximale Tagesniedriglast	Tageskonstante Arbeit	Benutzungsdauer der Höchstlast	Lastfaktor (M)
	MW	MW	MW	GWh	h	
2009	9.698	3.418	6.581	42.101	5.865	0,67
2010	9.749	3.704	6.951	43.807	6.021	0,69
2011	9.716	3.754	6.451	43.706	6.041	0,69
2012	10.113	3.894	6.785	44.189	5.873	0,67
<b>2013</b>	<b>10.092</b>	<b>3.887</b>	<b>6.724</b>	<b>45.341</b>	<b>6.005</b>	<b>0,69</b>

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

<b>Versorgerwechsel und Wechselraten (*)</b>					
Endkategorie	2009	2010	2011	2012	2013
<b>Anzahl der Versorgerwechsel</b>					
Haushalte	48.245	69.781	60.007	40.540	<b>78.083</b>
Sonstige Kleinkunden	27.597	31.407	26.292	21.711	<b>32.685</b>
Lastganggemessene Endkunden	1.609	3.214	1.603	2.430	<b>3.467</b>
<b>insgesamt</b>	<b>77.451</b>	<b>104.402</b>	<b>87.902</b>	<b>64.681</b>	<b>114.235</b>
<b>Wechselrate in %</b>					
Haushalte	1,2	1,7	1,4	1,0	<b>1,8</b>
Sonstige Kleinkunden	1,7	1,9	1,6	1,3	<b>2,0</b>
Lastganggemessene Endkunden	4,8	9,3	4,6	6,9	<b>9,4</b>
<b>insgesamt</b>	<b>1,3</b>	<b>1,8</b>	<b>1,5</b>	<b>1,1</b>	<b>1,9</b>

(\*) bezogen auf Zählpunkte

<b>Versorgerwechsel nach Netzgebieten (*)</b>					
<b>Bundesland bzw. Netzgebiet</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>
Burgenland	1.351	1.402	2.048	1.171	<b>2.926</b>
Kärnten	2.855	3.760	2.671	2.585	<b>4.856</b>
Niederösterreich	14.785	21.580	16.295	12.344	<b>19.691</b>
Oberösterreich	10.596	20.077	20.345	14.181	<b>30.599</b>
Salzburg	1.087	1.476	1.941	1.547	<b>1.651</b>
Steiermark	21.796	26.180	14.271	11.808	<b>21.910</b>
Tirol	1.377	1.706	1.705	1.916	<b>2.394</b>
Vorarlberg	534	607	961	1.188	<b>1.285</b>
Wien	23.070	27.614	27.665	17.941	<b>28.923</b>
<b>insgesamt</b>	<b>77.451</b>	<b>104.402</b>	<b>87.902</b>	<b>64.681</b>	<b>114.235</b>

(\*) bezogen auf Zählpunkte

<b>Wechselraten nach Netzgebieten (*) in %</b>					
<b>Bundesland bzw. Netzgebiet</b>	<b>2009</b>	<b>2010</b>	<b>2011</b>	<b>2012</b>	<b>2013</b>
Burgenland	0,7	0,7	1,0	0,6	<b>1,5</b>
Kärnten	0,8	1,0	0,7	0,7	<b>1,3</b>
Niederösterreich	1,8	2,6	2,0	1,5	<b>2,3</b>
Oberösterreich	1,1	2,1	2,1	1,4	<b>3,1</b>
Salzburg	0,3	0,4	0,5	0,4	<b>0,4</b>
Steiermark	2,4	2,9	1,6	1,3	<b>2,4</b>
Tirol	0,3	0,4	0,4	0,4	<b>0,5</b>
Vorarlberg	0,3	0,3	0,4	0,5	<b>0,6</b>
Wien	1,6	1,9	1,9	1,2	<b>1,9</b>
<b>insgesamt</b>	<b>1,3</b>	<b>1,8</b>	<b>1,5</b>	<b>1,1</b>	<b>1,9</b>

(\*) bezogen auf Zählpunkte

**Ökostrom – Einspeisemengen und Vergütungen in Österreich 2013  
sowie Vergleich zum Jahr 2012**

Energieträger	Einspeisemenge in GWh	Vergütung netto in Mio. €	Geförderter Ökostrom- Einspeiseanteil in % an der Gesamtabgabemenge	Durchschnitts- vergütung in Cent/kWh
<b>2013</b>			(1)	
<b>Kleinwasserkraft (unterstützt)</b>	<b>1.371</b>	<b>66,6</b>	<b>2,4%</b>	<b>4,86</b>
<b>Sonstige Ökostromanlagen</b>	<b>5.769</b>	<b>680,4</b>	<b>10,1%</b>	<b>11,79</b>
Windkraft	2.970	247,6	5,2%	8,34
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	2.013	272,8	3,5%	13,55
Biomasse gasförmig (*)	544	96,8	1,0%	17,79
Biomasse flüssig	0,2	0,02	0,0003%	11,83
Photovoltaik	215	61,7	0,38%	28,67
Deponie- und Klärgas	26	1,4	0,05%	5,42
Geothermie	0,31	0,012	0,0005%	3,85
<b>Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen</b>	<b>7.140</b>	<b>747,1</b>	<b>12,5%</b>	<b>10,46</b>
<b>2012</b>			(2)	
<b>Kleinwasserkraft (unterstützt)</b>	<b>1.095</b>	<b>57,3</b>	<b>2,0%</b>	<b>5,23</b>
<b>Sonstige Ökostromanlagen</b>	<b>5.056</b>	<b>599,6</b>	<b>9,1%</b>	<b>11,86</b>
Windkraft	2.386	189,8	4,3%	7,95
Biomasse fest inkl. Abfall mhbA	1.983	275,6	3,6%	13,90
Biomasse gasförmig (*)	554	95,4	1,0%	17,22
Biomasse flüssig	0,3	0,04	0,001%	12,40
Photovoltaik	101	36,8	0,18%	36,34
Deponie- und Klärgas	31	1,9	0,06%	6,19
Geothermie	0,7	0,03	0,001%	4,85
<b>Gesamt Kleinwasserkraft und Sonstige Ökostromanlagen</b>	<b>6.152</b>	<b>657,0</b>	<b>11,0%</b>	<b>10,68</b>

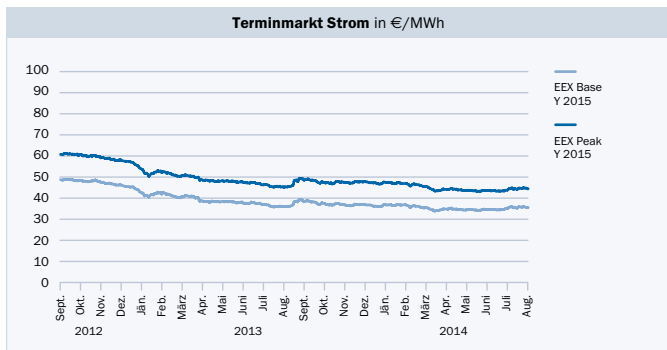
(\*) inklusive Betriebskostenzuschläge (für 2013 und das 2. HJ 2012) / Rohkostenzuschläge (für das 1. HJ 2012)

(1) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 56.928 GWh für das Gesamtjahr 2013 (Stand 01/2014)

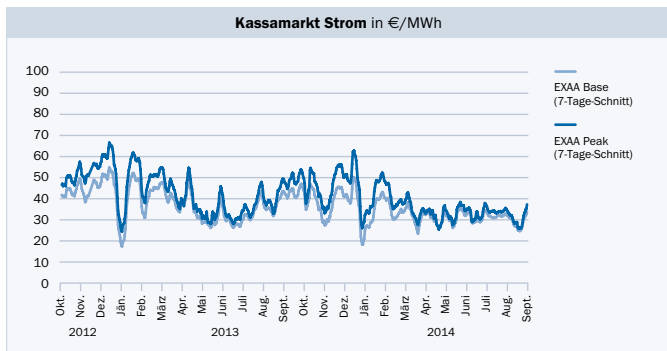
(2) bezogen auf die Gesamtabgabemenge aus öffentlichen Netzen an Endverbraucher von 55.685 GWh für das Gesamtjahr 2012 (Stand 08/2013)

Quelle: OeMAG, E-Control, Februar 2014 – vorläufige Werte

# Großhandel



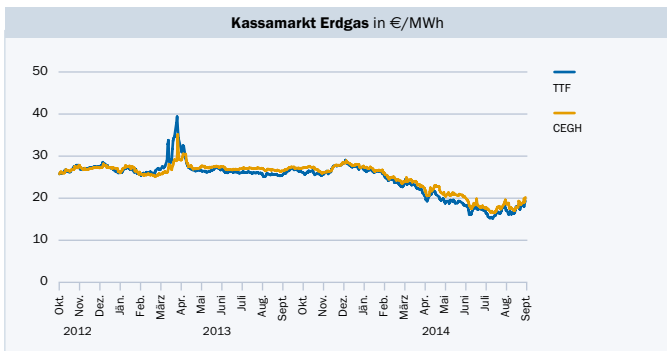
Quelle: EEX



Quelle: EXAA

<b>Termin- und Kassamarkt Strom in €/MWh</b>				
	<b>Spitzenlast (Peak)</b>		<b>Grundlast (Base)</b>	
	<b>Day-ahead-Durchschnitt</b>	<b>Y 2015 Durchschnitt</b>	<b>Day-ahead-Durchschnitt</b>	<b>Y 2015 Durchschnitt</b>
2012	48,51	62,11	42,60	50,00
2013	43,13	48,73	37,78	38,67
Jänner 2013	51,58	54,37	43,31	43,20
Februar 2013	51,29	52,14	44,62	42,06
März 2013	43,09	50,86	39,10	40,81
April 2013	40,99	49,28	37,92	39,45
Mai 2013	35,18	48,03	32,06	38,28
Juni 2013	30,00	47,58	27,82	37,82
Juli 2013	39,29	46,66	36,42	37,23
August 2013	41,78	45,30	38,23	35,95
September 2013	47,50	48,26	41,71	38,31
Oktober 2013	44,03	47,52	37,72	37,34
November 2013	48,16	47,33	39,22	36,83
Dezember 2013	45,31	47,55	35,75	36,82
Jänner 2014	43,97	47,07	35,87	36,35
Februar 2014	38,85	46,63	33,59	36,42
März 2014	33,75	45,60	31,04	35,48
April 2014	33,01	43,83	31,58	34,43
Mai 2014	31,82	43,70	30,63	34,45
Juni 2014	33,37	43,36	31,52	34,37
Juli 2014	34,08	43,69	31,88	34,87
August 2014	29,13	44,54	27,93	35,61

Quelle: EXAA, EEX



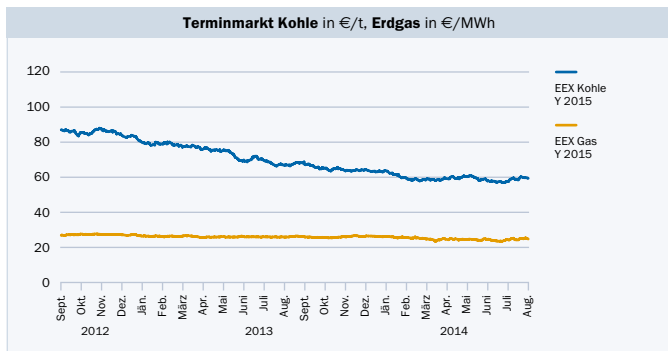
Quelle: ICIS Heren, CEGH Exchange

**Kassamarkt Erdgas in €/MWh**

	TTF (NL) Durchschnitt	CEGH (AT) Durchschnitt		TTF (NL) Durchschnitt	CEGH (AT) Durchschnitt
2012	25,06	26,12	Oktober 2013	25,96	26,96
2013	26,99	27,16	November 2013	27,18	27,25
Jänner 2013	26,57	26,86	Dezember 2013	27,72	27,96
Februar 2013	26,20	25,53	Jänner 2014	26,28	26,72
März 2013	31,40	27,87	Februar 2014	23,85	24,52
April 2013	28,12	28,14	März 2014	22,79	23,71
Mai 2013	26,71	27,42	April 2014	20,38	21,84
Juni 2013	26,23	26,94	Mai 2014	19,05	20,80
Juli 2013	26,09	27,11	Juni 2014	17,38	18,42
August 2013	25,55	26,66	Juli 2014	16,42	17,58
September 2013	26,49	27,10	August 2014	17,39	18,35

Quelle: ICIS Heren, CEGH Exchange





Quelle: EEX

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

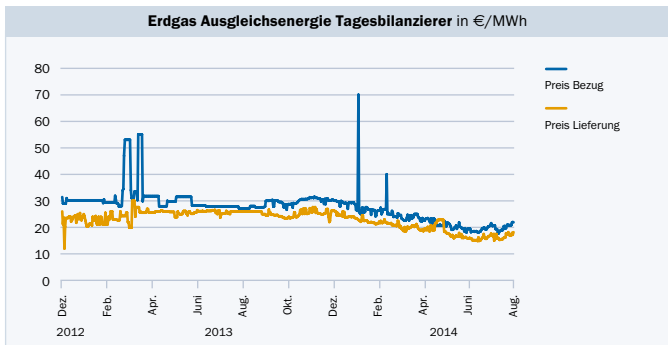
Y 2015

	Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt		Erdgas Durchschnitt	Kohle Durchschnitt
Jänner 2013	26,81	81,04	Oktober 2013	25,67	65,03
Februar 2013	26,37	79,12	November 2013	26,05	64,30
März 2013	26,49	78,19	Dezember 2013	26,50	63,97
April 2013	26,04	76,82	Jänner 2014	26,20	62,94
Mai 2013	25,99	75,13	Februar 2014	25,62	59,66
Juni 2013	26,10	70,35	März 2014	25,07	58,62
Juli 2013	26,03	70,13	April 2014	24,52	59,05
August 2013	26,01	67,00	Mai 2014	24,59	60,16
September 2013	26,17	67,79	Juni 2014	24,36	58,46

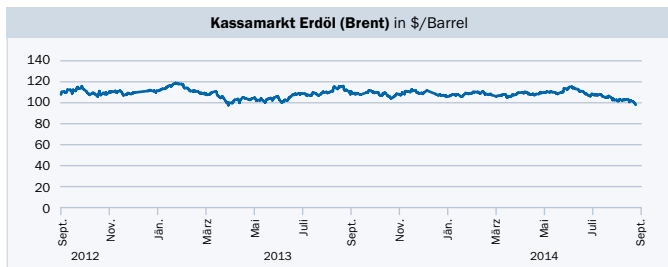
Quelle: EEX

Importpreis Gas					
	2002 = 100	Veränderung in %		2002 = 100	Veränderung in %
2002	100,00		2011	218,01	16,3
2003	103,82	3,7	2012	240,63	9,4
2004	102,00	-1,8	2013	241,84	0,5
2005	135,12	24,5	Jän 2014	242,85	0,1
2006	174,62	22,6	Feb 2014	237,15	-2,4
2007	160,87	-8,5	Mär 2014	225,77	-5,0
2008	226,46	29,0	Apr 2014	215,33	-4,8
2009	164,19	-37,9	Mai 2014	200,06	-7,6
2010	182,52	10,0	Jun 2014	190,53	-5,0

Quelle: Statistik Austria



Quelle: AGCS



Quelle: Erdölvereinigung

**Kassamarkt Erdöl (Brent) in \$/Barrel**

	in €/Barrel	in \$/Barrel	Veränderungen in % (Eurobasis)
Jänner 2013	84,22	112,12	
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
Juli 2013	81,90	107,11	4,6
August 2013	82,64	109,99	0,9
September 2013	83,38	111,25	0,9
Oktober 2013	80,19	109,44	-4,0
November 2013	79,87	107,77	-0,4
Dezember 2013	80,55	110,25	0,9
Jänner 2014	78,73	107,14	-2,3
Februar 2014	79,51	108,61	1,0
März 2014	78,13	107,89	-1,8
April 2014	78,15	107,94	0,0
Mai 2014	79,49	109,14	1,7
Juni 2014	82,43	112,04	3,6

### Terminmarkt CO<sub>2</sub> in €/t



Quelle: EEX

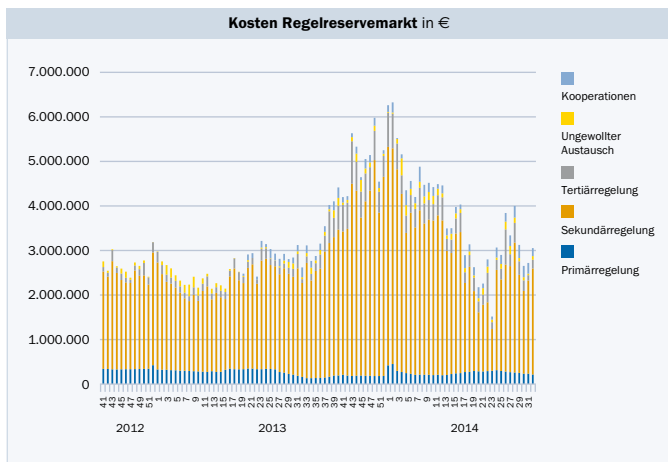
### Terminmarkt CO<sub>2</sub> in €/t

	EEX CO2 Y14 (MidDec)		EEX CO2 Y14 (MidDec)
2012	8,48	September 2013	5,39
2013	4,69	Oktober 2013	5,07
Jänner 2013	5,62	November 2013	4,69
Februar 2013	4,96	Dezember 2013	4,91
März 2013	4,39	Jänner 2014	5,07
April 2013	4,07	Februar 2014	6,61
Mai 2013	3,74	März 2014	6,19
Juni 2013	4,47	April 2014	5,28
Juli 2013	4,40	Mai 2014	5,15
August 2013	4,58	Juni 2014	5,63

Quelle: EEX

Pellets (*)							
	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013
Index 2000 = 100	92	84	92	92	100	96	104
Veränderungen in %	-13,0	-9,5	8,7	0,0	8,0	-4,2	7,7

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

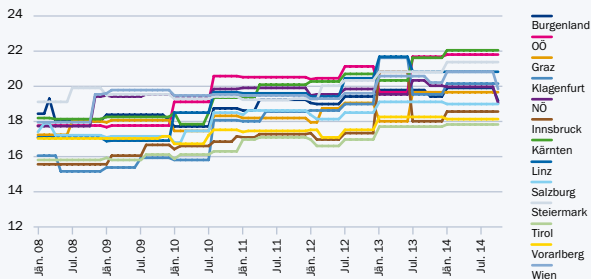


Quelle: APG

Anmerkung: Kosten/Erlöse für die internationalen Kooperationen beruhen teilweise auf Schätzungen.

## Einzelhandel

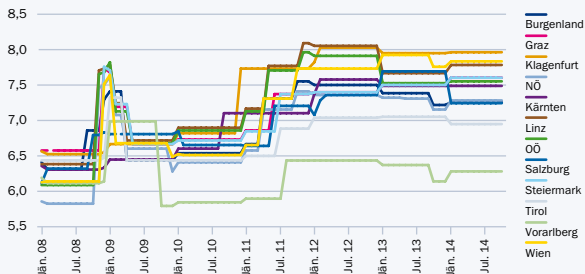
**Entwicklung der Haushaltspreise beim angestammten Lieferanten, Strom, 3.500 kWh**  
in Cent/kWh (Energie, Netz, Steuern und Abgaben)



**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. 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	10,65	7,68
Jan. 2013	6,12	8,75	7,60	4,03	10,15	7,59
Jul. 2013	6,12	8,75	7,60	4,03	10,50	7,45
Jan. 2014	6,12	8,75	7,56	3,82	9,88	7,36
Jul. 2014	6,12	8,75	7,50	—	—	—

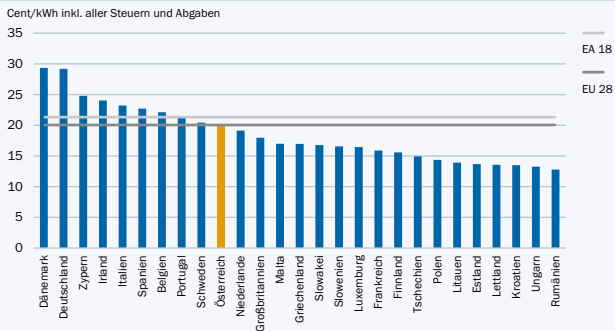
### Entwicklung der Haushaltspreise beim angestammten Lieferanten, Gas, 15.000 kWh in Cent/kWh (Energie, Netz, Steuern und Abgaben)



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

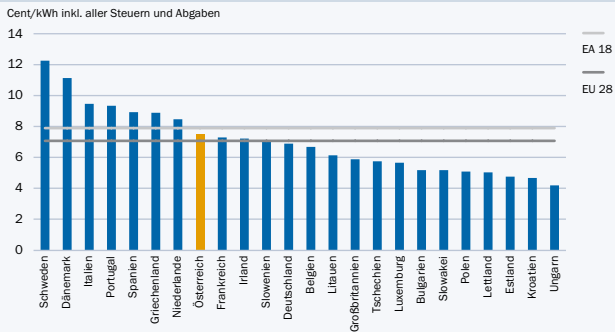
	Energiepreise der lokalen Anbieter abzgl. allgemeiner Rabatte, gewichtet nach Abgabemenge			Energiepreise der Lieferanten gewichtet nach Abgabemenge		
	Minimum	Maximum	Mittelwert	Minimum	Maximum	Mittelwert
Jan. 2010	2,51	3,29	2,96	2,17	3,95	3,30
Jul. 2010	2,66	3,22	2,95	2,43	3,91	3,09
Jan. 2011	2,44	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	3,80	2,48	4,56	3,63
Jan. 2013	3,03	4,01	3,81	2,48	4,56	3,74
Jul. 2013	3,25	4,02	3,49	2,74	4,44	3,66
Jan. 2014	3,25	4,02	3,45	2,72	3,93	3,60
Jul. 2014	3,09	4,01	3,38	—	—	—

### EU-Haushaltspreise Strom, 2.500 kWh – 5.000 kWh zweites Halbjahr 2013



Quelle: Eurostat

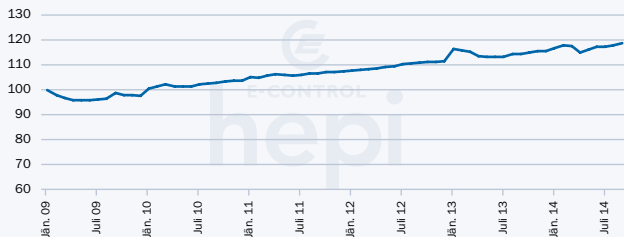
### EU-Haushaltspreise Gas, 5.555,6 kWh – 55.556 kWh zweites Halbjahr 2013



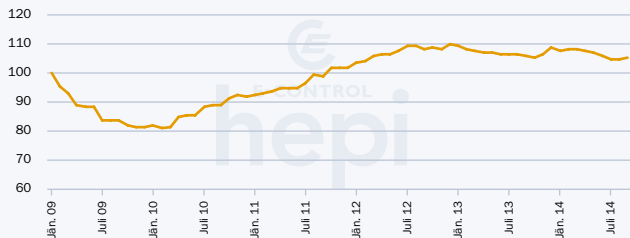
Quelle: Eurostat



### Index Europäischer Haushaltspreise – Strom



### Index Europäischer Haushaltspreise – Erdgas



## Labeling, die österreichische Stromkennzeichnung 2013

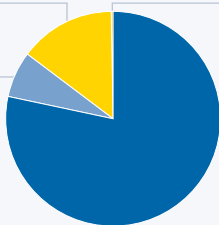
Bekannte fossile  
Energieträger:  
14,35%

Strom unbekannter  
Herkunft ENTSO-E-Mix:  
6,8%

Bekannte sonstige  
Primärenergieträger:  
0,27%

Bekannte erneuerbare  
Energieträger:  
78,58%

Umweltauswirkungen:  
CO<sub>2</sub>: 103,33 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 Wissenschaft, Forschung und Wirtschaft (BMWFW).

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 BMWA (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  $\text{Nm}^3$  werden auf den Normzustand bezogen:

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

Wassergehalt: 0 Prozent

Absoluter Druck: 1.013,25 mbar

Zuletzt maßgeblicher Brennwert ( $\text{kWh}/\text{Nm}^3$ ): 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 m<sup>3</sup>.

## 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 ( $\mu$ )
$10^9$ 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 <sup>3</sup> Kubikfuß	l Liter	m <sup>3</sup> Kubik- meter
Von:	Multiplikation mit:					
<b>US gal</b> Amerik. Gallone	<b>1</b>	0,8327	0,02381	0,1337	3,785	0,0038
<b>UK gal</b> Britische Gallone	1,201	<b>1</b>	0,02859	0,1605	4,546	0,0045
<b>bbl</b> Amerik. Barrel	42	34,97	<b>1</b>	5,615	159	0,159
<b>ft<sup>3</sup></b> Kubikfuß	7,48	6,229	0,1781	<b>1</b>	28,3	0,0283
<b>l</b> Liter	0,2642	0,22	0,0063	0,0353	<b>1</b>	0,001
<b>m<sup>3</sup></b> Kubikmeter	264,2	220	6,289	35,3147	1000	<b>1</b>

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 <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>		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](mailto:office@e-control.at)  
[www.e-control.at](http://www.e-control.at)  
Twitter: [www.twitter.com/energiecontrol](https://www.twitter.com/energiecontrol)  
Facebook: [www.facebook.com/energiecontrol](https://www.facebook.com/energiecontrol)

### **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

Dieses Werk ist urheberrechtlich geschützt. Die dadurch begründeten Rechte, insbesondere die der Übersetzung, des Vortrags, der Entnahme von Abbildungen und Tabellen, der Funksendung, der Mikroverfilmung oder der Vervielfältigung auf anderen Wegen und der Speicherung in Datenverarbeitungsanlagen, bleiben, auch bei nur auszugsweiser Verwertung, vorbehalten.

Hinweis im Sinne des Gleichbehandlungsgesetzes: Im Sinne der leichteren Lesbarkeit wurde bei Begriffen, Bezeichnungen und Funktionen die kürzere männliche Form verwendet. Selbstverständlich richtet sich die Publikation an beide Geschlechter.