

# Strompreise in Deutschland

Stand: Februar 2007

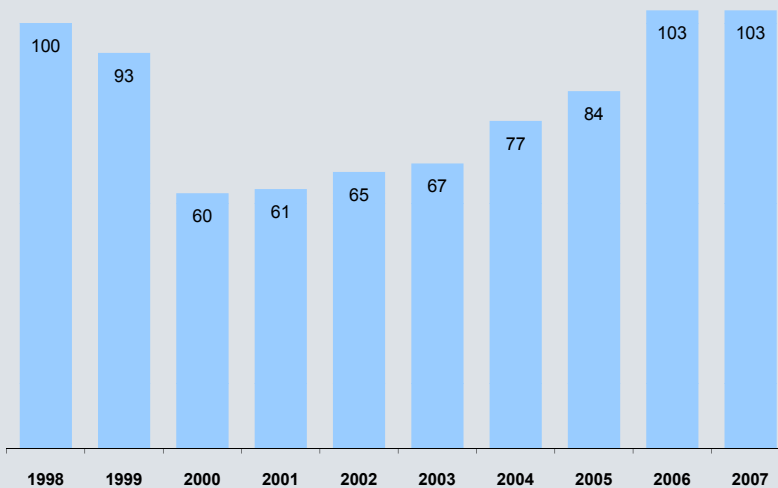
## Der Preisanstieg hat fundamentale Ursachen

- Zunehmende staatliche Belastungen
- Folgekosten des Ausbaus der Windenergie
- Gestiegene Brennstoffkosten (Steinkohle, Ergas, Öl), Frachtraten für Kohletransport
- Weltweit starke Rohstoff- und Energienachfrage
- Handel mit Emissionsberechtigungen

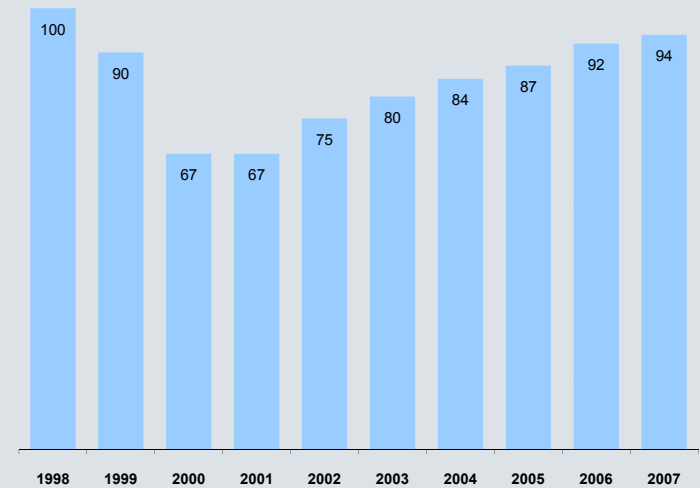
## Die Netto-Strompreise sind kaum höher bzw. niedriger als 1998

Strompreise ohne Steuern, Abgaben, Umlagen (1998 = 100)

Industrie (Mittelspannungsseitig versorgte Industrie)



Haushalte (VDEW-Musterhaushalt, 3.500 kWh/a)



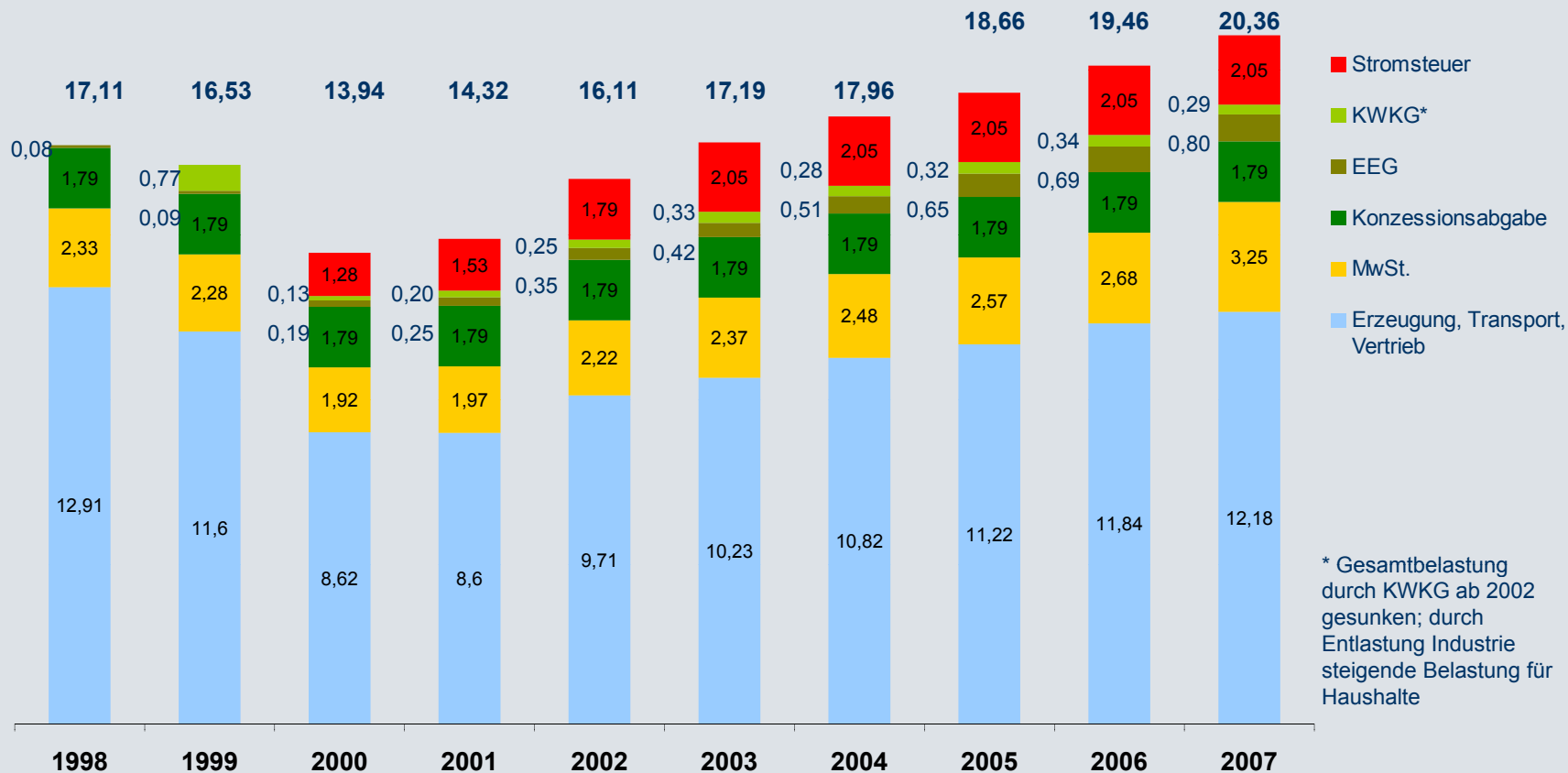
## Staatslasten seit 1998 fast versechsfacht

### Belastungen der Strompreise in Mrd. Euro ohne MwSt.



## Strompreis für Haushalte

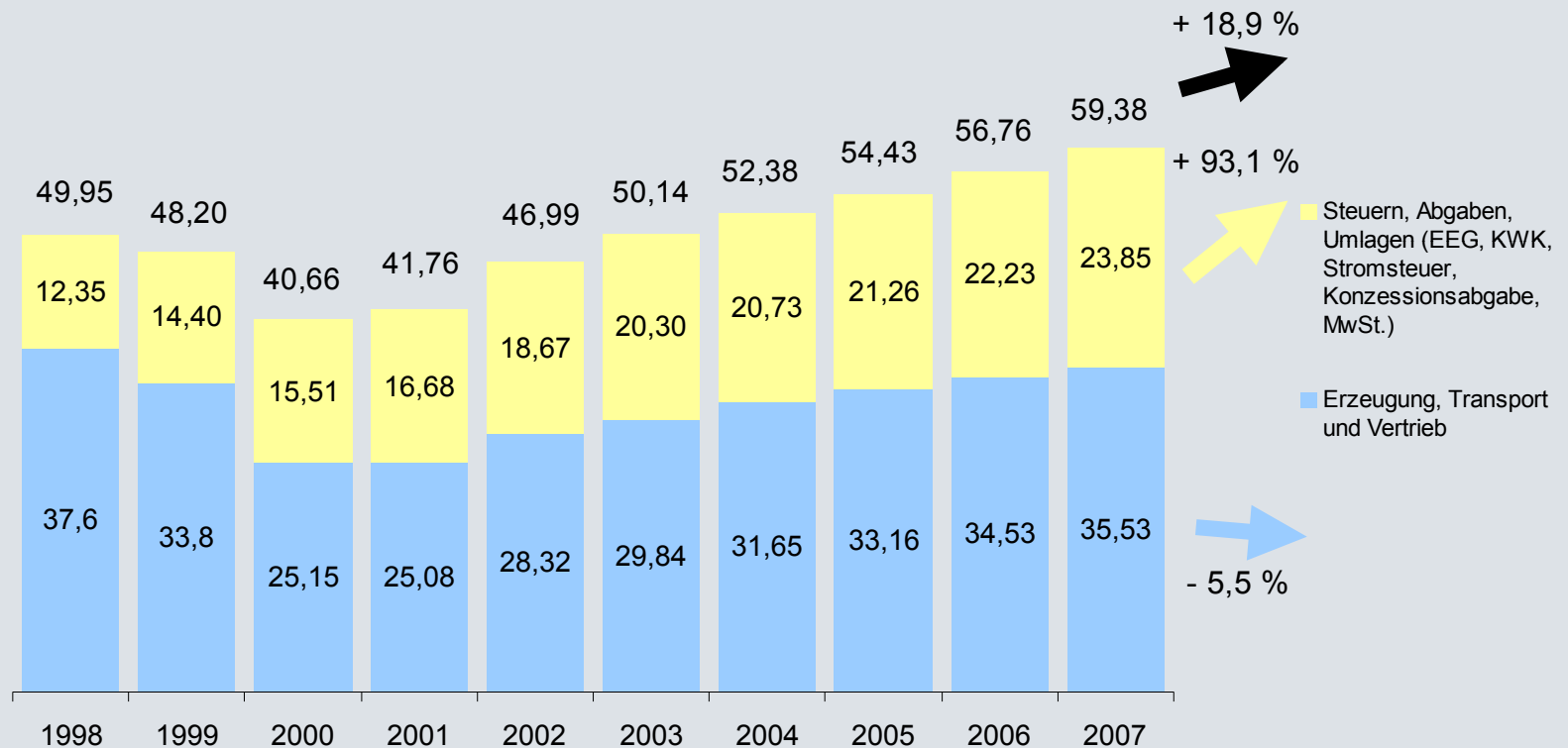
Durchschnittlicher Strompreis eines 3-Personen-Haushaltes mit einem Jahresverbrauch von 3.500 kWh/a in Cent/kWh



\* Gesamtbelastung durch KWKG ab 2002 gesunken; durch Entlastung Industrie steigende Belastung für Haushalte

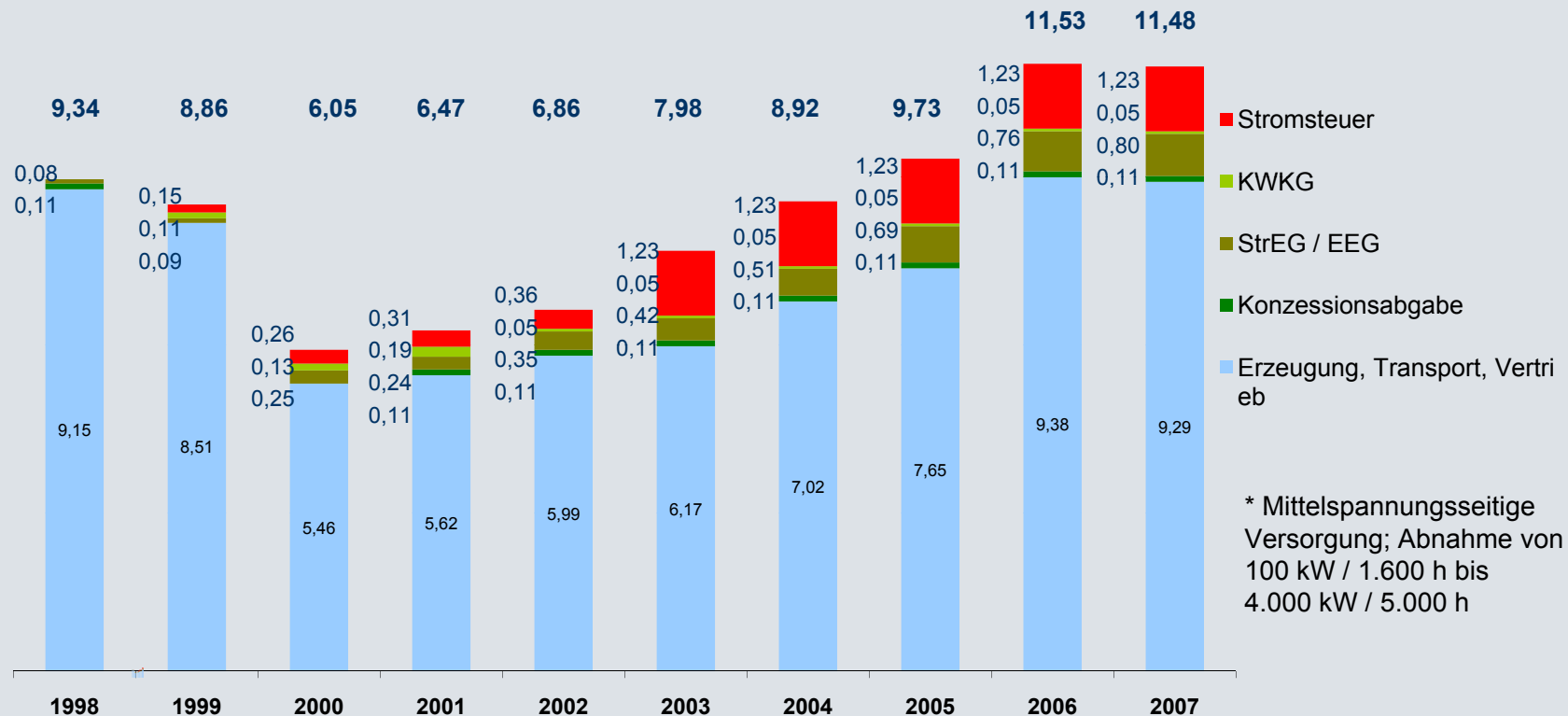
## Stromrechnung für Haushalte

### Durchschnittliche monatliche Stromrechnung eines 3-Personen-Haushaltes (3.500 kWh/a) in Euro



## Strompreis für die Industrie \* (inkl. Stromsteuer)

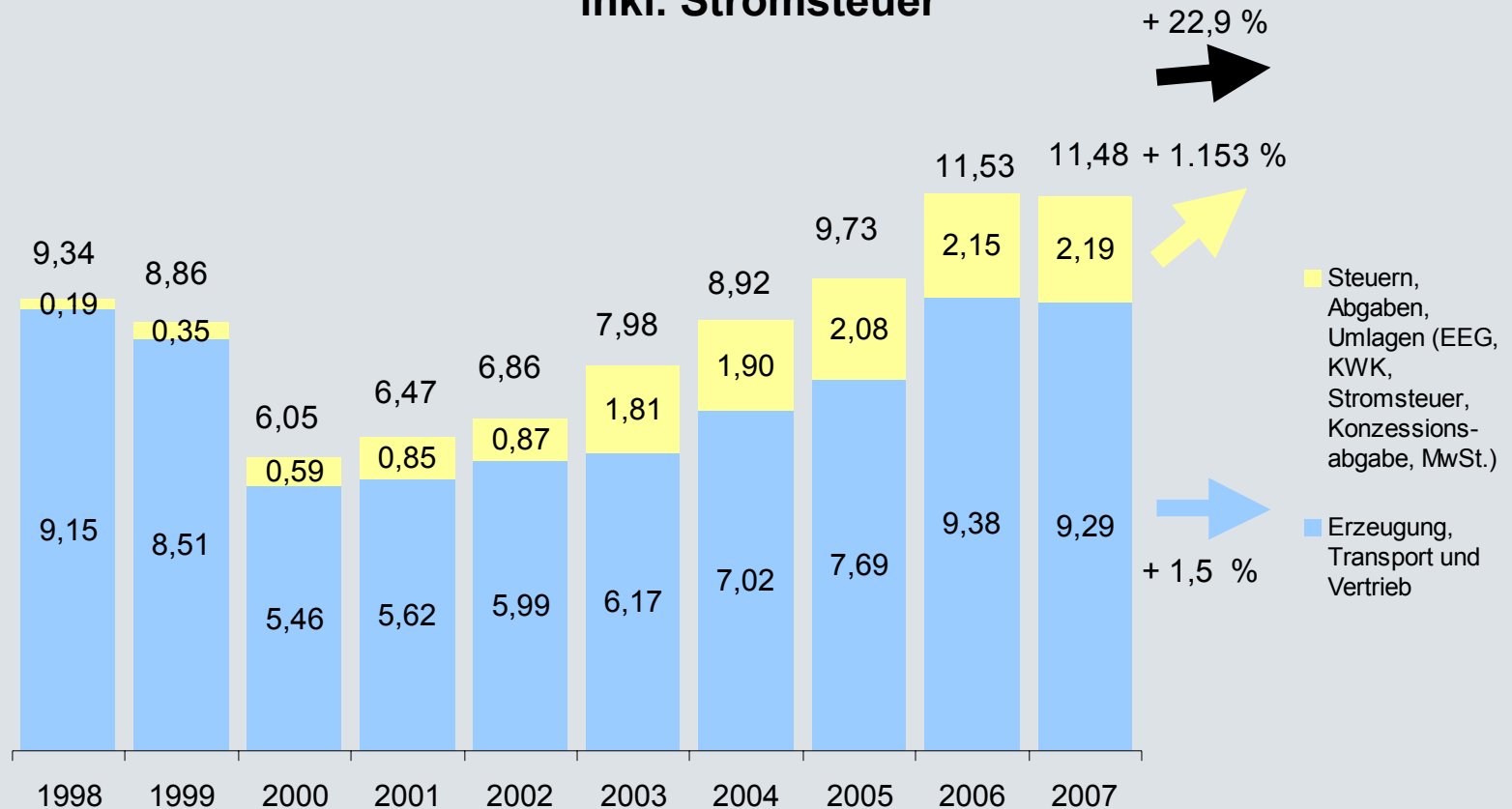
### Durchschnittlicher Strompreis für die Industrie in Cent/kWh inkl. Stromsteuer



\* Mittelspannungsseitige  
Versorgung; Abnahme von  
100 kW / 1.600 h bis  
4.000 kW / 5.000 h

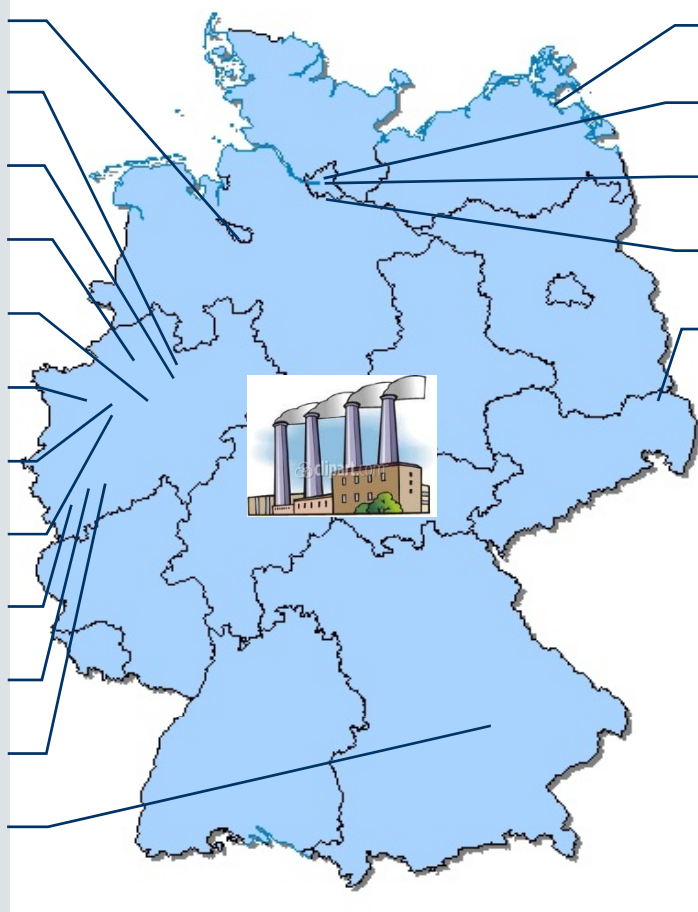
## Stromrechnung für die Industrie inkl. Stromsteuer

### Durchschnittlicher Strompreis für die Industrie in Cent/kWh inkl. Stromsteuer



## Geplante Kraftwerke bis 2012

<b>swb AG:</b> Bremen-Mittelbüren 800 MW, Steinkohle, 2011
<b>Trianel Power:</b> Hamm-Uentrop 800 MW, Erdgas, 2007
<b>RWE:</b> Hamm 1.500 MW, Steinkohle, 2011/12
<b>E.ON:</b> Datteln 1.000 MW, Steinkohle, 2011
<b>Mark-E/Statkraft:</b> Herdecke 400 MW, Erdgas, 2007
<b>STEAG/EVN:</b> Duisburg-Walsum 750 MW, Steinkohle, 2010
<b>STEAG:</b> Herne 750 MW, Steinkohle, 2011
<b>ewmr u.a.:</b> Ruhrgebiet (offen) 1.100 MW, Steinkohle, 2011
<b>RWE:</b> BoA Neurath 2.200 MW, Braunkohle, 2009
<b>RWE:</b> Weisweiler (Erweiterung) + 540 MW, Erdgas, 2006
<b>Statkraft:</b> Hürth 800 MW, Erdgas, 2007
<b>E.ON:</b> Irsching 800 MW, Erdgas, 2008



<b>Concord Power:</b> Lubmin I 1.200 MW, Erdgas, 2008
<b>Vattenfall Europe:</b> Hamburg-Moorburg 750 MW, Steinkohle, 2010/11
<b>Ndt. Affinerie (NA):</b> Hamburg 100 MW, Müll, 2008
<b>Electrabel/NA:</b> Norddeutschland 600 MW, Steinkohle, 2010/11
<b>Vattenfall Europe:</b> Boxberg 670 MW, Braunkohle, 2010

**Bis 2012 insgesamt**

**rd. 22.800 MW\***

davon:

rd. 10.900 MW Steinkohle

rd. 8.590 MW Erdgas

rd. 2.870 MW Braunkohle

rd. 170 MW Wasserkraft

rd. 120 MW Müll

rd. 150 MW Sonstige

\* Auch Projekte ohne konkreten  
Inbetriebnahmeterrmin enthalten;  
Wind, Photovoltaik, Geothermie etc. nicht  
berücksichtigt