



Erdöl- Erdgasdaten 2006 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des
„GBA-Erdölreferates 2006“

präsentiert von
G. Letouzé
13.02.2007

Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2006

Österreich

- * Neufunde: 1x Öl, 3x Gas in der Molassezone
- * Erweiterungen: 1x Öl, 1x Gas im Wiener Becken
3x Gas in der Molassezone
- * Erdöl-/NGL-Förderung: 0,945 Mio t - plus 1,24%
- * Naturgasförderung: 1,76 Mrd m³n - plus 6,7%

International

- * Erdölförderung: OPEC-Anteil leicht gesunken (-0,4%), dennoch abermals weltweite Rekord-Produktion (+0,2%)
- * KW-Reserven: Ölvorräte steigen auf 51,9 Jahresförderungen
Gasvorräte bei 63,4 Jahresförderungen

Erdölreferat 2006

13.02.2007

- Bohrstatistik
- Produktionsstatistik
Österreich - International
- Reserven
Österreich - International

Bohrstatistik Österreich 2006

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'05
OMV E&P	-	3	4	2	-	9	1	24.513	35,5	-16,4
RAG	-	15	3	2	7	27	1	44.631	64,5	25,2
Total	-	18	7	4	7	36	2	69.144	100,0	6,4

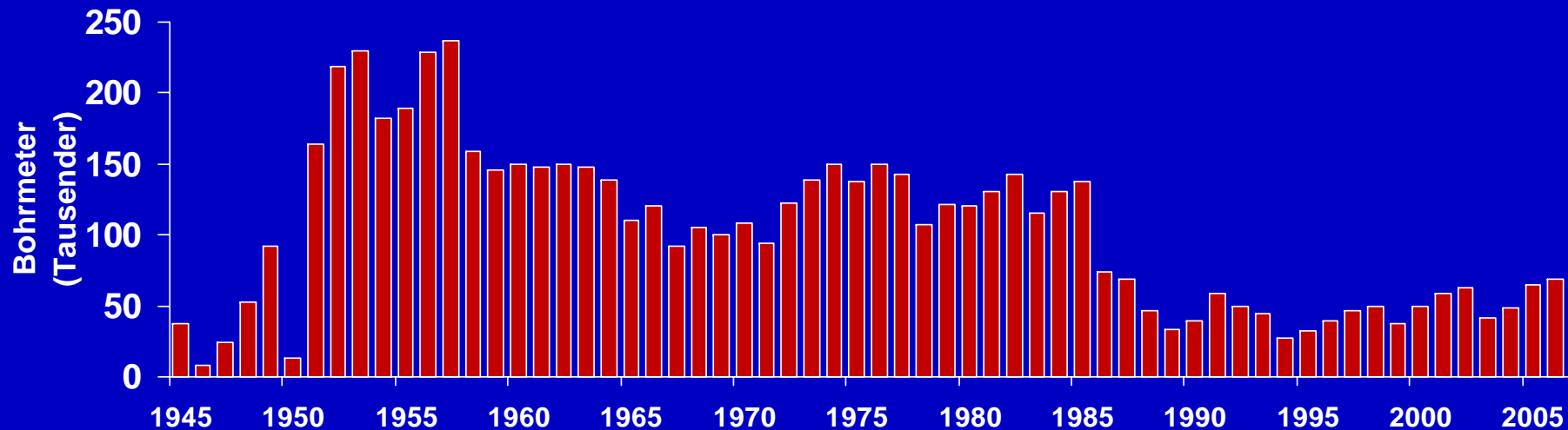
S1: Summe der beendeten Bohrungen

S2: Summe der nicht beendeten Bohrungen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

GBA 13.2.2007

Bohrmeterleistungen 1945-2006 im österreichischen KW-Bergbau



Bohrstatistik Österreich 2006

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'05
OMV E&P	-	3	4	2	-	9	1	24.513	35,5	-16,4
RAG	-	15	3	2	7	27	1	44.631	64,5	25,2
Total	-	18	7	4	7	36	2	69.144	100,0	6,4

Achtzehn Aufschlussbohrungen 2006

OMV Austria E&P

Waidendorf 2
Ebenthal T2, T2c
Palterndorf 4

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Rosenau 1
Hiersdorf 1
Viehaus 1
Rubensdorf 1
Hilbern 1
Hiersdorf 1
Krottendorf 1
Falkenohren 1
Kalteis 3
Egg 1a, 1b
Gaubing 1
Zupfing 2
Eidenham 1
Hötzeldsdorf 1
Steinbach 1

Bohrstatistik Österreich 2006

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'05
OMV E&P	-	3	4	2	-	9	1	24.513	35,5	-16,4
RAG	-	15	3	2	7	27	1	44.631	64,5	25,2
Total	-	18	7	4	7	36	2	69.144	100,0	6,4

Sieben Erweiterungsbohrungen 2006

OMV Austria E&P

Strasshof T5, T5a *)
Pillichsdorf 4, 4a
Roseldorf 21
Ebenthal T2a, T2b **)

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Nussdorf W9, W9a
Lauterbach 4
Bierbaum 2

*) übernommen aus 2005

***) T2, T2c als (eigene) Aufschlussbohrung

KW - Fundbilanz Österreich 2006

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	2	-	3	1	3	-	-	9	2
RAG	2	-	7	-	11	-	7	27	2
Total	4	0	10	1	14	0	7	36	4

Vier wirtschaftliche Ölfunde 2006

OMV Austria E&P

Pillichsdorf 4a
Hochleiten 8a

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Hiersdorf 1
Engenfeld 8

KW - Fundbilanz Österreich 2006

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	2	-	3	1	3	-	-	9	2
RAG	2	-	7	-	11	-	7	27	2
Total	4	0	10	1	14	0	7	36	4

Zehn wirtschaftliche Gasfunde 2006

OMV Austria E&P

Strasshof T5a *)
 Roseldorf 21
 Hohenruppersdorf 44

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Rosenau 1
 Zupfing 2
 Hötzelsdorf 1
 Nussdorf W9, W9a
 Lauterbach 4
 Bierbaum 2
 Haidach SW2

*) übernommen aus 2005

KW - Fundbilanz Österreich 2006

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	2	-	3	1	3	-	-	9	2
RAG	2	-	7	-	11	-	7	27	2
Total	4	0	10	1	14	0	7	36	4

Vier erfolgreiche Produktionbohrungen 2006

OMV Austria E&P

Hohenruppersdorf 44
Hochleiten 8a

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Engenfeld 8
Haidach SW2

KW - Fundbilanz Österreich 2006

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	2	-	3	1	3	-	-	9	2
RAG	2	-	7	-	11	-	7	27	2
Total	4	0	10	1	14	0	7	36	4

Zwei Bohrungen nach 2007 und sieben Hilfsbohrungen 2006

OMV Austria E&P

Strasshof T6

Rohöl-Aufsuchungs-AG

Hiersdorf 2, 2a

Haidach Speicher 201a *)

Haidach Speicher 202, 203, 204, 205

Haidach Speicher 103, 104

*) übernommen aus 2005

KW - Fundbilanz Österreich 2006

	wirtschaftliche Funde			nicht wirtschaftlich fündig	nicht fündig	im Test- stadium	Hilfs- bohrungen	Summe	davon Prod.- bohrungen
	ölfündig	öl/gas- fündig	gas- fündig						
OMV E&P	2	-	3	1	3	-	-	9	2
RAG	2	-	7	-	11	-	7	27	2
Total	4	0	10	1	14	0	7	36	4

Vierzehn nicht fündige Bohrungen 2006 ***)

OMV Austria E&P

Waidendorf 2
Ebenthal T2 *)
Ebenthal T2a, T2b **)
Palterndorf 4

*) T2 als Aufschlussbohrung

**) T2a, T2b als Erweiterungsbohrung

Ebenthal T2c *)**

gilt als „nicht wirtschaftlich“ fündig

Rohöl-Aufsuchungs-AG

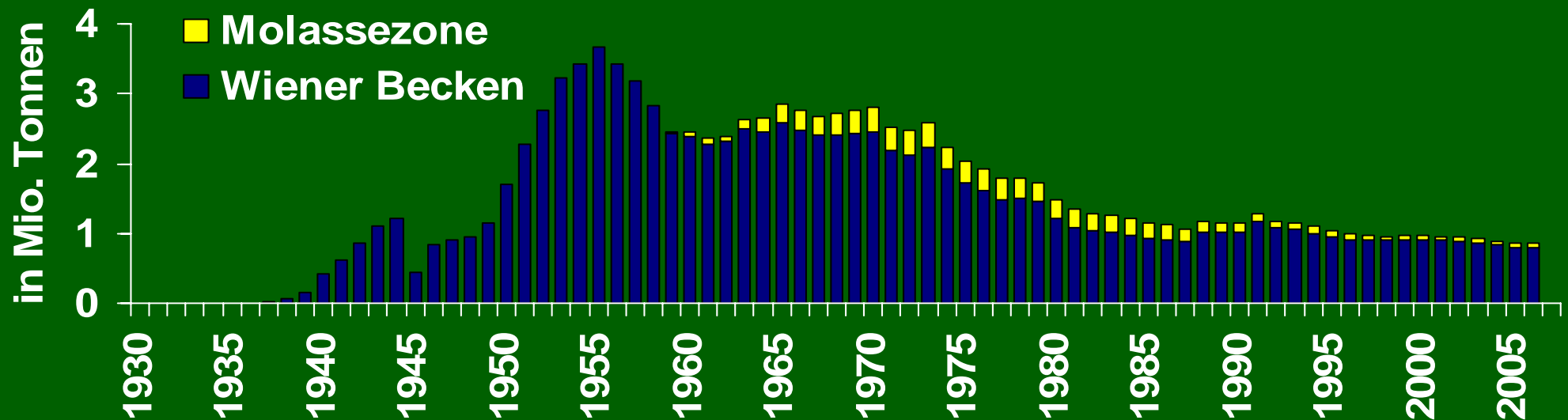
Viehaus 1
Rubensdorf 1
Hilbern 1
Maxdorf 1
Krottendorf 1
Falkenohren 1
Kalteis 3
Egg 1a, 1b
Gaubing 1
Eidenham 1
Steinbach 1

Erdölproduktion in Österreich 2006

	in Tonnen	in %	% gg. 2005
OMV Austria Exploration & Production	772.300	90,2	-0,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	83.974	9,8	11,6
Total	856.274	100,0	0,2
Wiener Becken	794.597	92,8	-0,9
Molassezone	61.677	7,2	15,7
Total	856.274	100,0	0,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2006



Natural Gas Liquids-Produktion Österreich 2006 *

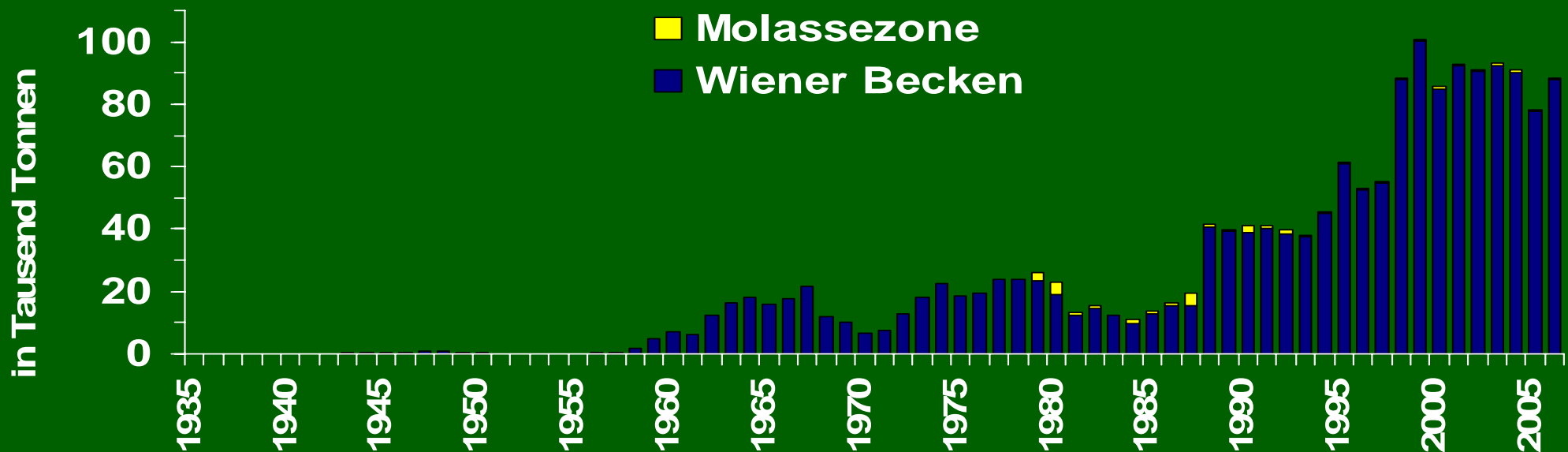
	in Tonnen	in %	% gg. 2005
OMV Austria Exploration & Production	87.821	99,4	12,7
Rohöl-Aufsuchungs AG	546	0,6	47,2
Total	88.367	100,0	12,9

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

* beinhaltet Anteile, die in den Statistiken bis 1994 als Erdgasproduktion ausgewiesen wurden

nach Förderprovinzen 1934 - 2006

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

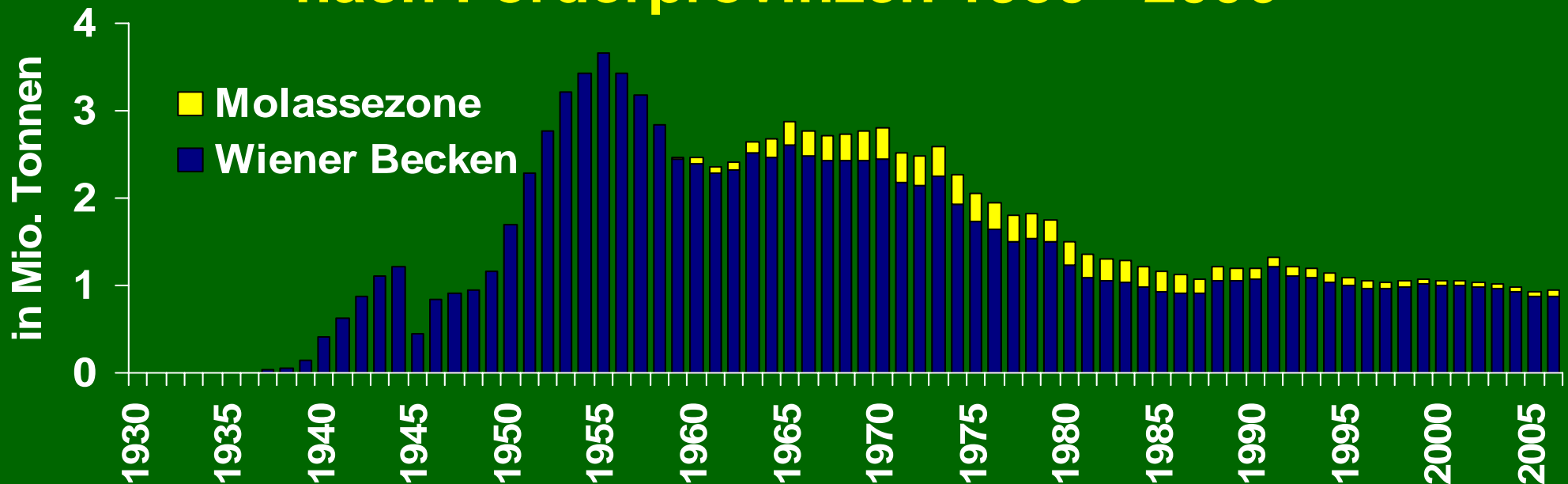


Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2006

	in Tonnen	in %	% gg. 2005
OMV Austria Exploration & Production	860.121	91,1	0,3
Rohöl-Aufsuchungs AG	84.520	8,9	11,7
Total	944.641	100,0	1,2
Wiener Becken	882.418	93,4	0,3
Molassezone	62.223	6,6	15,9
Total	944.641	100,0	1,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2006



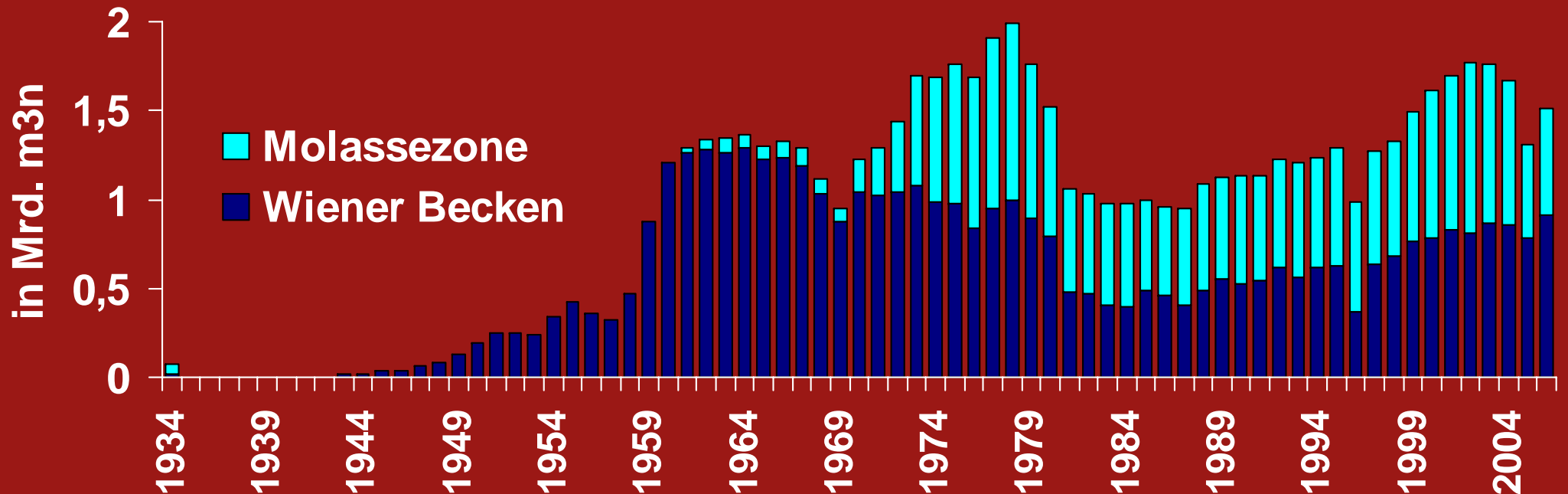
Erdgasproduktion in Österreich 2006*

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2005
OMV Austria Exploration & Production	1.017.125,6	67,3	14,6
Rohöl-Aufsuchungs AG	494.300,1	32,7	13,4
Total	1.511.425,7	100,0	14,2
Wiener Becken	914.301,8	60,5	16,3
Molassezone	597.123,9	39,5	11,1
Total	1.511.425,7	100,0	14,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

* abzüglich der als NGL produzierten Anteile

nach Förderprovinzen 1934 - 2006

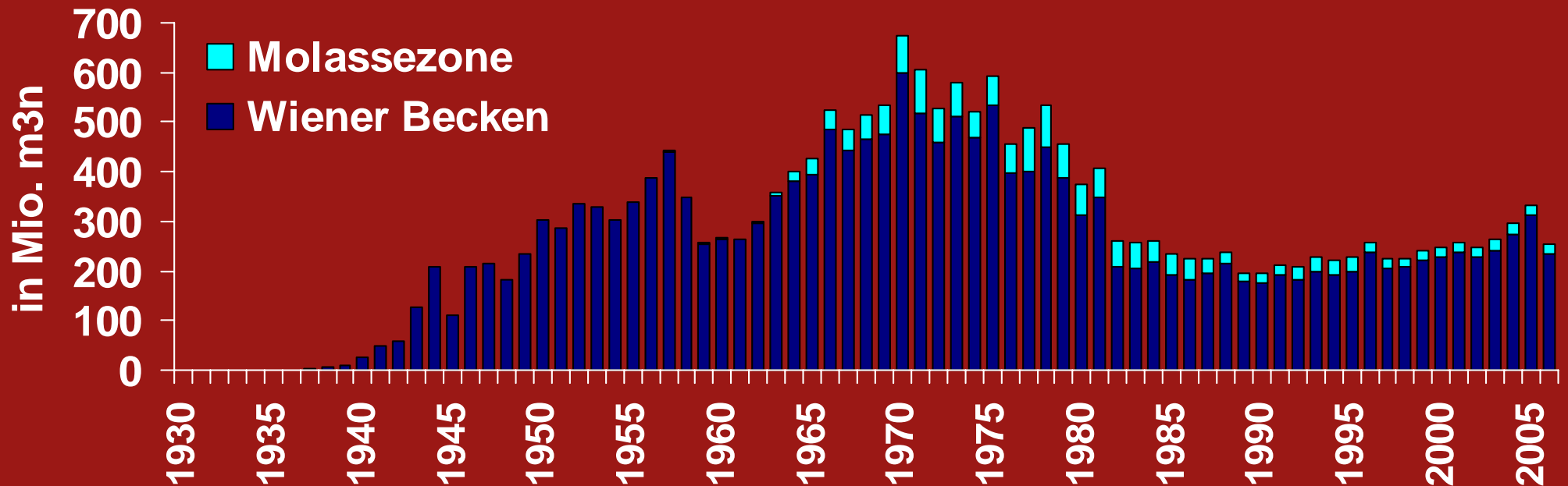


Erdölgasproduktion in Österreich 2006

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2005
OMV Austria Exploration & Production	230.964,2	91,1	-25,5
Rohöl-Aufsuchungs AG	22.431,8	8,9	9,5
Total	253.396,0	100,0	-23,4
Wiener Becken	233.158,1	92,0	-25,2
Molassezone	20.237,9	8,0	6,3
Total	253.396,0	100,0	-23,4

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2006

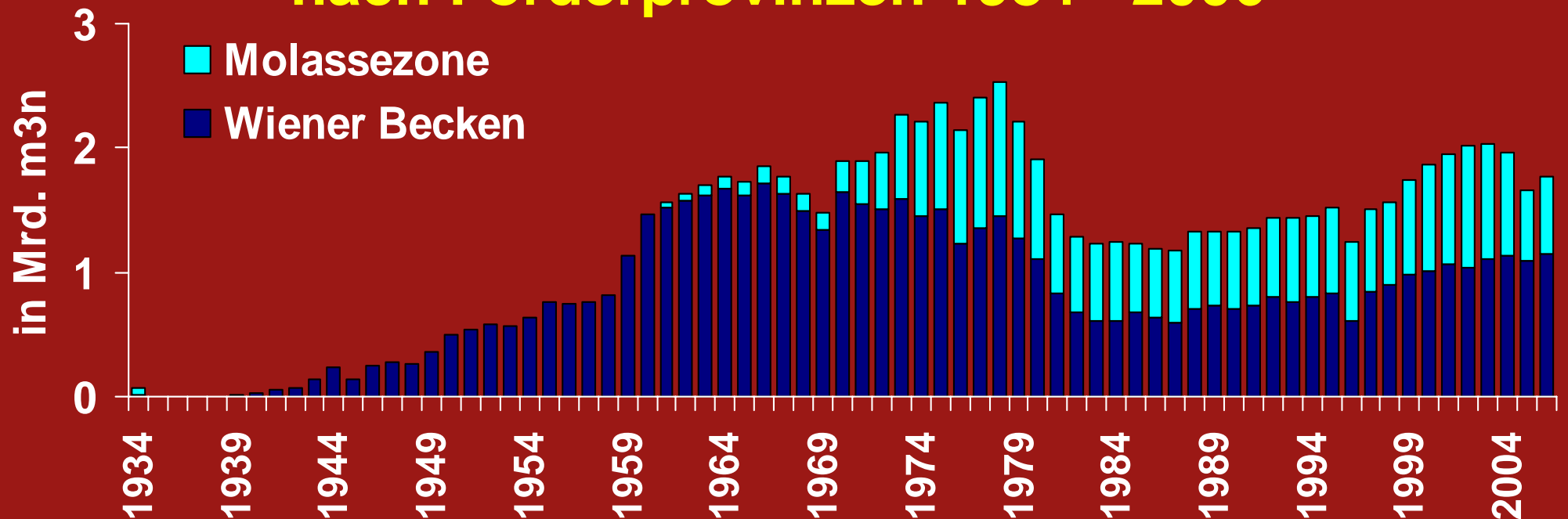


Naturgasproduktion in Österreich 2006

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2005
OMV Austria Exploration & Production	1.248.089,8	70,7	4,2
Rohöl-Aufsuchungs AG	516.731,8	29,3	13,2
Total	1.764.821,7	100,0	6,7
Wiener Becken	1.147.459,9	65,0	4,5
Molassezone	617.361,8	35,0	10,9
Total	1.764.821,7	100,0	6,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2006



Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven* und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 01.01.2005	11,5	23,2
Produktion 2005	0,9	1,7

Reserven zum 01.01.2006	11,0	31,8
Produktion 2006	0,9	1,8

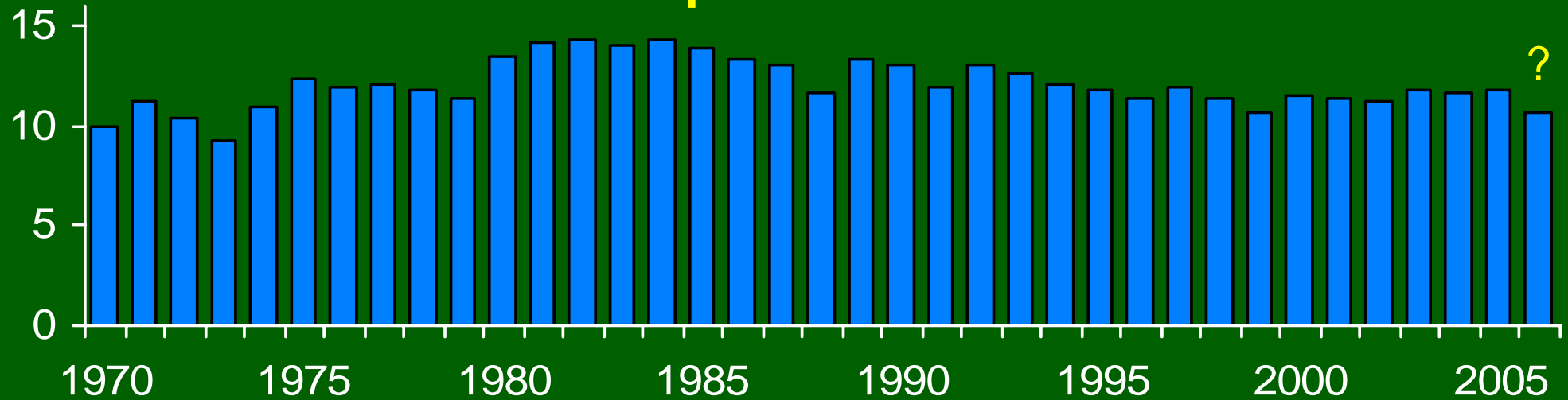
Reserven zum 01.01.2007	?>10,1	?>30,0
-------------------------	--------	--------

* sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
GBA 13.2.2007

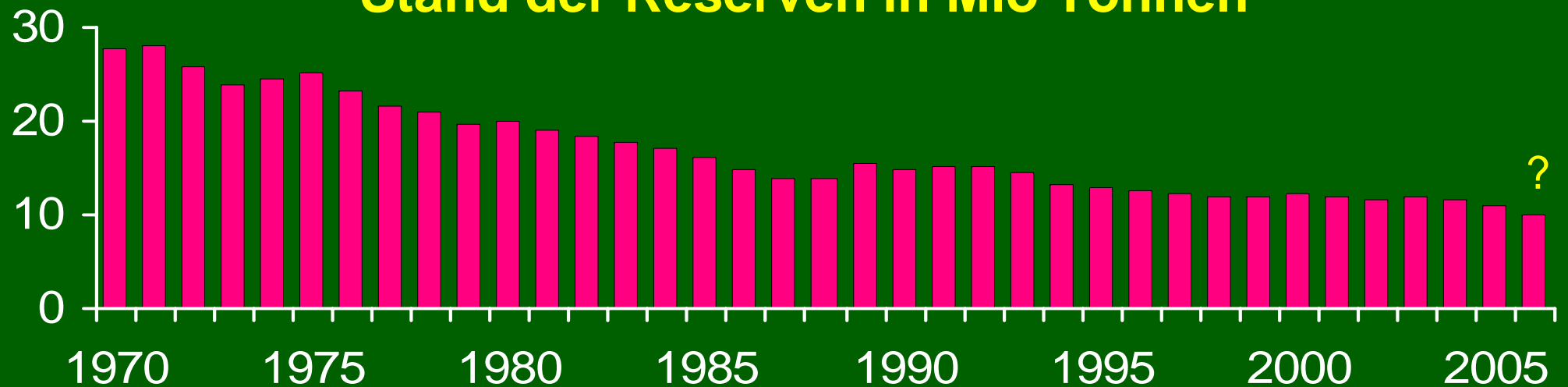
Österreich-Daten Erdöl inkl. NGL 1970-2006

bis 1994 nur Erdöl

Vorratsspolster in Jahren



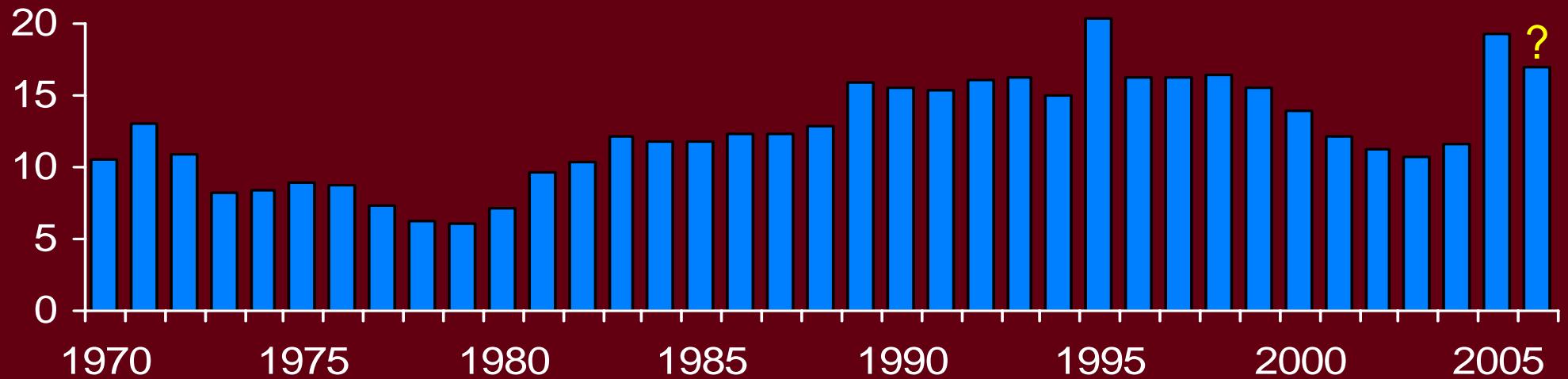
Stand der Reserven in Mio Tonnen



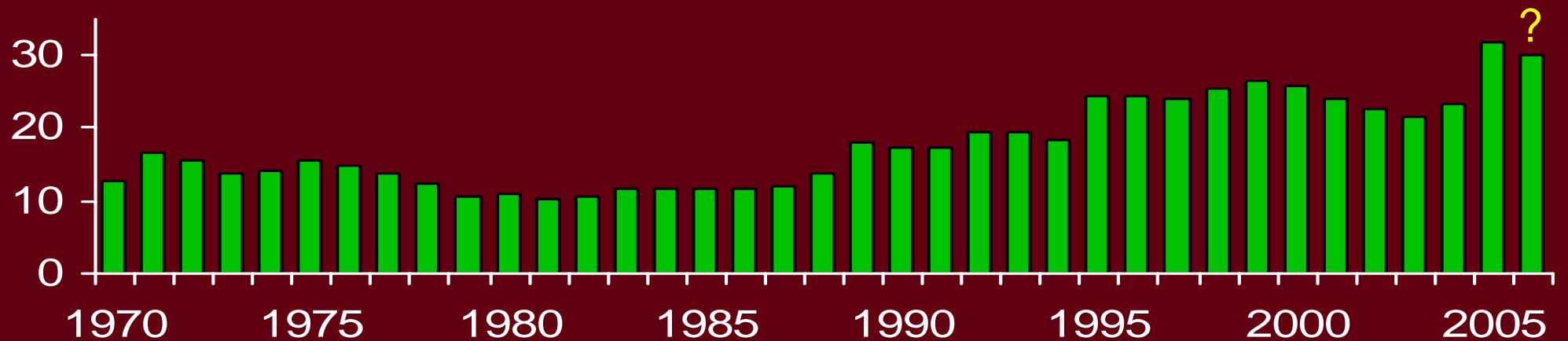
Österreich-Daten Naturgas 1970-2006

bis 1994 nur Erdgas

Vorratsspolster in Jahren



Stand der Reserven in Mrd m³n

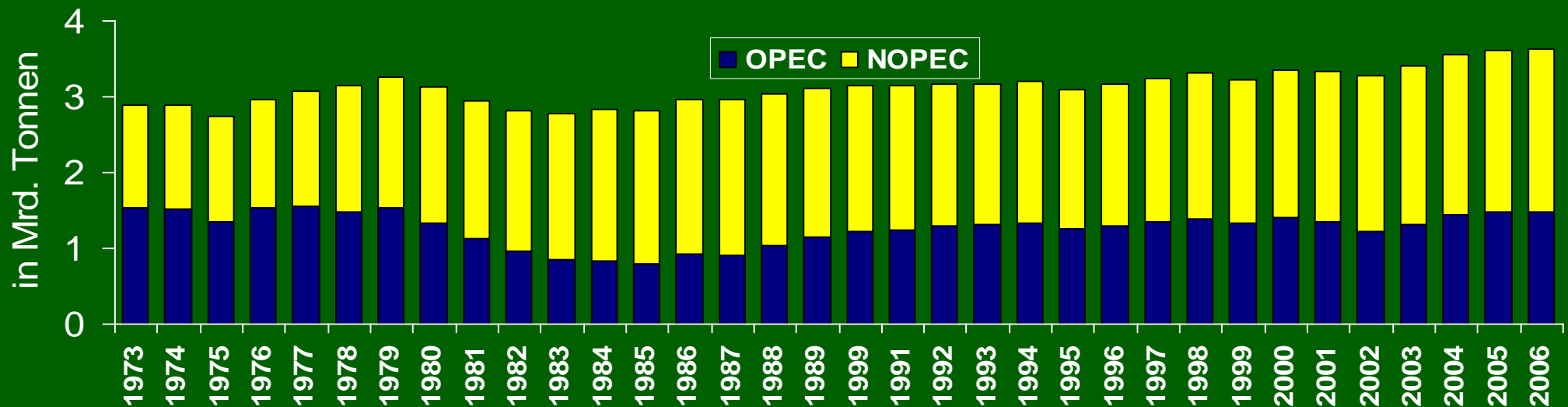


Welt-Erdölförderung 2006* (in 1000 Barrels/Tag)

	2006	2005	%gg 05	06 in %
OPEC	29.660,7	29.771,3	-0,4	40,9
NOPEC	42.825,8	42.590,3	0,6	59,1
Gesamt	72.486,5	72.361,6	0,2	100,0

* Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2006



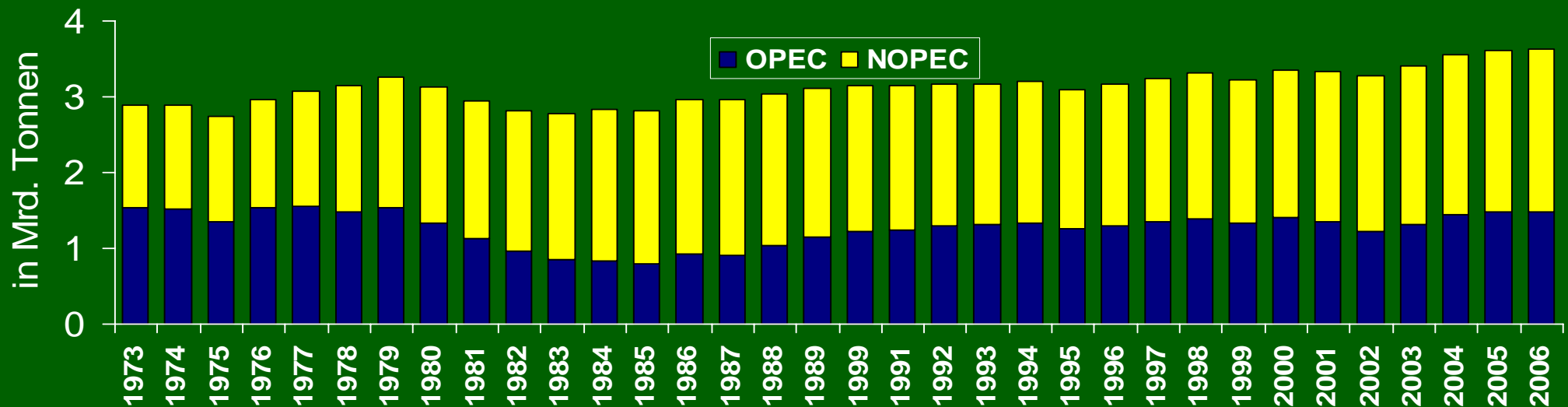
Quelle: Oil & Gas Journal 47/2006 (vorläufige Daten)
IV Quartal 06 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2006* (in 1000 Tonnen)

	2006	2005	%gg 05	06 in %
OPEC	1.483.035,0	1.488.565,0	-0,4	40,9
NOPEC	2.141.290,0	2.129.515,0	0,6	59,1
Gesamt	3.624.325,0	3.618.080,0	0,2	100,0

* Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2006



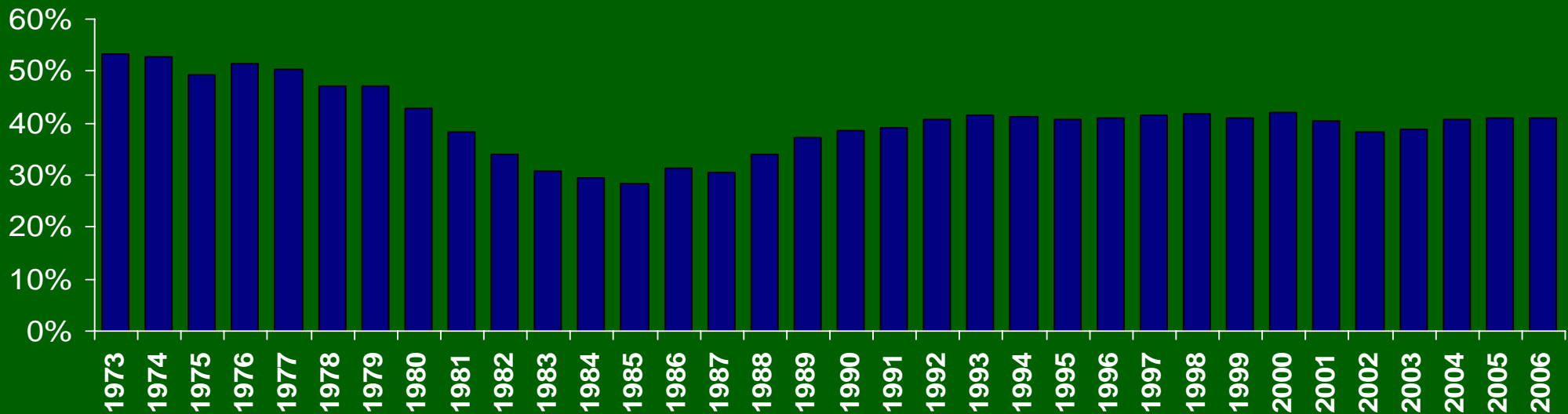
Quelle: Oil & Gas Journal 47/2006 (vorläufige Daten)
IV Quartal 06 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2006* (in 1000 Barrels/Tag)

	2006	2005	%gg 05	06 in %
OPEC	29.660,7	29.771,3	-0,4	40,9
NOPEC	42.825,8	42.590,3	0,6	59,1
Gesamt	72.486,5	72.361,6	0,2	100,0

* Rohöl + Gaskondensate

OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2006



Quelle: Oil & Gas Journal 47/2006 (vorläufige Daten)
IV Quartal 06 hochgerechnet

Nordamerika und Karibik

Erdölförderung 2006* (1000 b/d)

	2006	2005	% gg. 05	06 in %
USA	5.135	5.178	-0,80	7,08
Kanada	2.500	2.369	5,50	3,45
Gesamt	7.635	7.547	1,16	10,53
Mexiko	3.273	3.334	-1,80	4,52
Venezuela	2.563	2.706	-5,30	3,54
Kolumbien	530	526	0,70	0,73
Trinidad	150	145	3,80	0,21
Kuba	39	39	1,00	0,05
Guatemala	17	19	-10,60	0,02
Barbados	1	1	5,30	0,00
Belize	1	—	—	0,00
Gesamt	6.574	6.769	-2,88	9,07

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2006 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Südamerika

Erdölförderung 2006* (1000 b/d)

	2006	2005	% gg. 05	06 in %
Brasilien	1.710	1.634	4,70	2,36
Argentinien	635	645	-1,60	0,88
Ecuador	500	532	-6,00	0,69
Peru	113	111	1,60	0,16
Bolivien	45	42	8,20	0,06
Surinam	13	12	6,70	0,02
Chile	10	10	–	0,01
Gesamt	3.026	2.986	1,33	4,21

Westeuropa

Erdölförderung 2006* (1000 b/d)

	2006	2005	% gg. 05	06 in %
Norwegen	2.465	2.698	-8,60	3,40
Großbritannien	1.480	1.678	-11,80	2,04
Dänemark	342	377	-9,40	0,47
Italien	105	115	-8,70	0,14
Deutschland	69	72	-3,40	0,10
Türkei	42	42	—	0,06
Niederlande	23	29	-20,70	0,03
Frankreich	22	22	-0,80	0,03
Österreich	17	17	0,60	0,02
Spanien	3	3	-9,90	0,00
Griechenland	2	2	—	0,00
Gesamt	4.570	5.055	-9,60	6,30

Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

Erdölförderung 2006* (1000 b/d)

	2006	2005	% gg. 05	06 in %
Ehem. FSU	11.569	11.076	4,44	15,96
Rumänien	98	100	-1,60	0,14
Polen	17	20	-14,60	0,02
Kroatien	17	18	-4,00	0,02
Ungarn	17	19	-13,20	0,02
Serbien	15	15	–	0,02
Albanien	7	6	15,30	0,01
Tschechien	5	5	-2,10	0,01
Bulgarien	1	1	–	0,00
Slowakei	1	1	–	0,00
Gesamt	11.746	11.261	4,30	16,20

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2006 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Afrika

Erdölförderung 2006* (1000 b/d)

	2006	2005	% gg. 05	06 in %
Nigeria	2.220	2.407	-7,80	3,06
Libyen	1.700	1.640	3,70	2,35
Angola	1.385	1.238	11,90	1,91
Algerien	1.345	1.352	-0,50	1,86
Ägypten	668	695	-4,00	0,92
Guinea	320	350	-8,60	0,44
Sudan	295	290	1,70	0,41
Republik Kongo	240	240	—	0,33
Gabun	232	234	-0,90	0,32
Tschad	180	180	—	0,25
Kamerun	88	83	6,10	0,12
Tunesien	65	71	-8,60	0,09
Mauretanien	32	—	—	0,04
Elfenbeinküste	30	30	—	0,04
Kongo (ehem. Zaire)	20	20	—	0,03
Südafrika	20	24	-16,60	0,03
Ghana	6	6	—	0,01
Marokko	0	0	32,50	0,00
Benin	—	—	—	—
Gesamt	8.845	8.859	-0,20	12,20

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2006 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Nahe und Mittlerer Osten

Erdölförderung 2006* (1000 b/d)

	2006	2005	% gg. 05	06 in %
Saudiarabien	8.990	9.060	-0,80	12,40
Iran	3.850	3.891	-1,00	5,31
VAR	3.166	3.033	4,38	4,37
Kuweit	2.200	2.130	3,30	3,04
Irak	1.915	1.810	5,80	2,64
Quatar	820	798	2,70	1,13
Oman	738	758	-2,60	1,02
Syrien	423	460	-8,20	0,58
Jemen	415	413	0,90	0,57
Bahrain	172	174	-1,40	0,24
Israel	0	0	0,00	0,00
Gesamt	22.688	22.527	0,70	31,30

Ferner Osten

Erdölförderung 2006* (1000 b/d)

	2006	2005	% gg. 05	06 in %
China	3.700	3.627	2,00	5,10
Indonesien	892	945	-5,60	1,23
Malaysien	737	770	-4,30	1,02
Indien	682	659	3,50	0,94
Australien	450	472	-5,30	0,62
Vietnam	350	340	2,90	0,48
Thailand	212	186	14,00	0,29
Brunei	197	187	5,60	0,27
Pakistan	64	65	-1,60	0,09
Papua-Neuguinea	57	46	22,80	0,08
Philippinen	16	15	4,60	0,02
Japan	15	16	-4,00	0,02
Neuseeland	14	14	0,70	0,02
Myanmar	13	13	0,00	0,02
Bangladesch	4	4	0,00	0,01
Taiwan	1	1	–	0,00
Gesamt	7.403	7.359	0,60	10,21

Quelle: Oil & Gas Journal 47/2006 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Erdölförderländer - Rangliste 2006

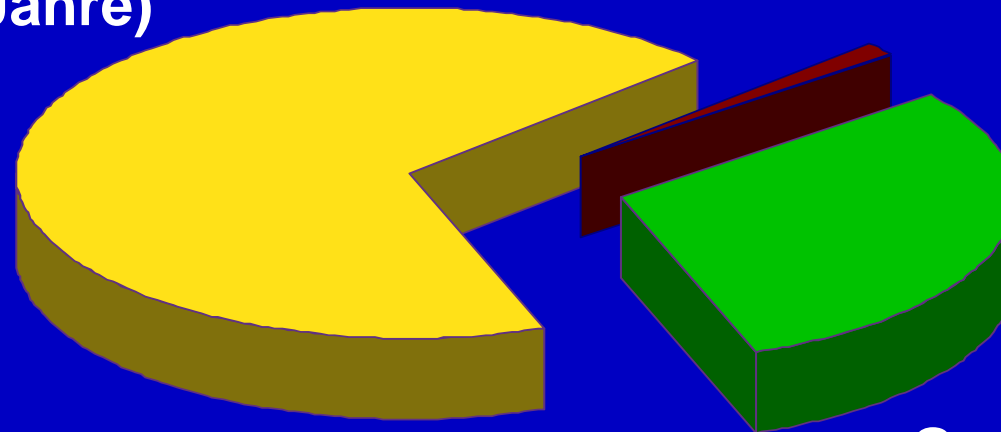
2006	2005		1000 b/d	06 in %
1	1	Russland	9.475	13,07
2	2	Saudiarabien	8.990	12,40
3	3	USA	5.135	7,08
4	4	Iran	3.850	5,31
5	5	China	3.700	5,10
6	6	Mexiko	3.273	4,52
7	11	Venezuela	2.563	3,54
8	9	Kanada	2.500	3,45
9	7	Norwegen	2.465	3,40
10	12	Abu Dhabi	2.450	3,38
11	8	Nigeria	2.220	3,06
12	10	Kuweit	2.200	3,04

Welt-Erdölreserven

(ohne Ölschiefer, Teersand und Schweröl)

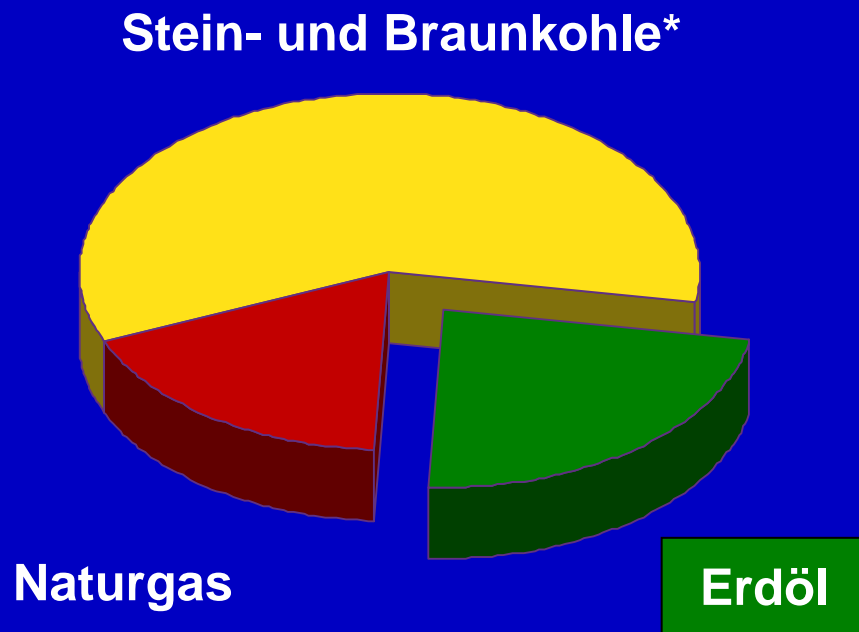
Sichere Reserven
188,3 Mrd t (51,9 Jahre)

Jahresproduktion 2006
3,62 Mrd t

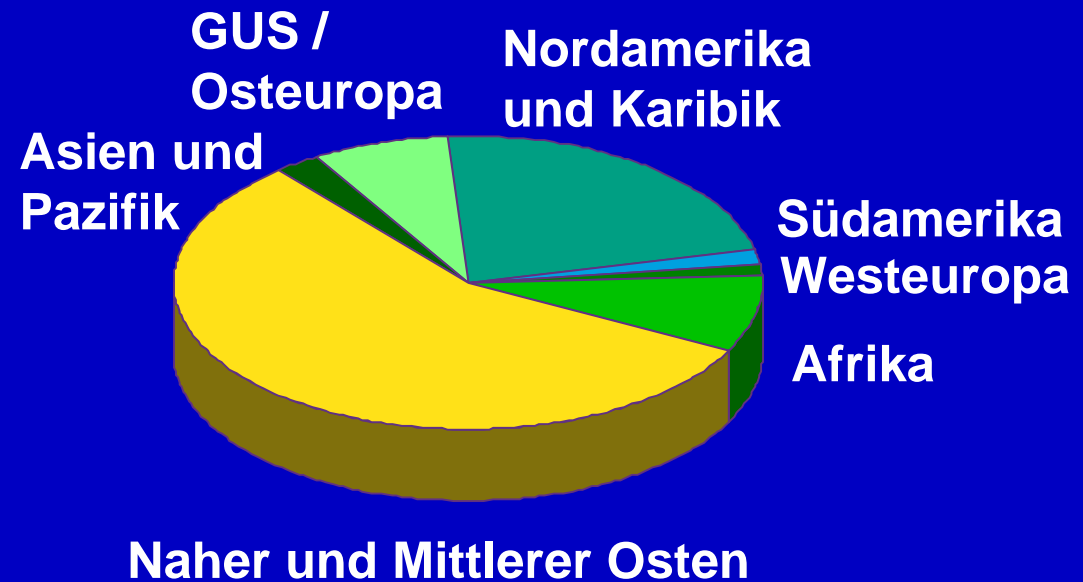


**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
82 Mrd t (22,6 Jahre)

Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (34,557 Mrd TJ)



Welt-Erdölreserven (188,26 Mrd t)

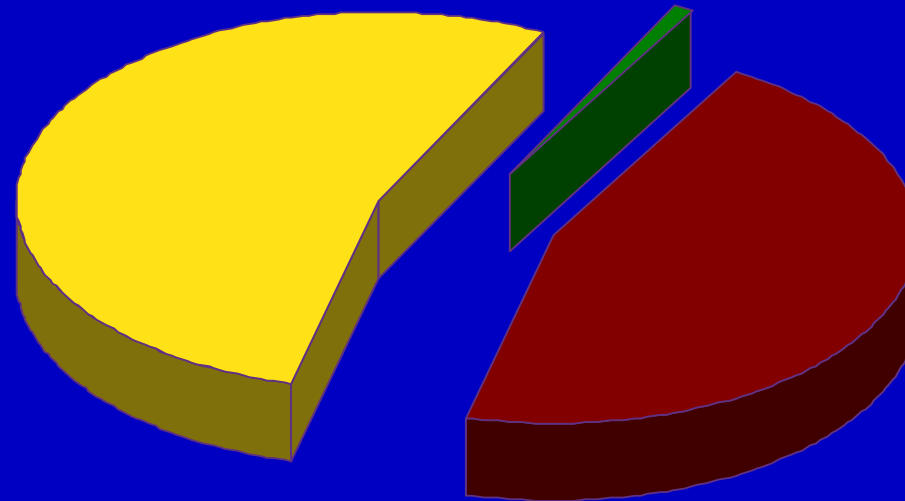


Welt - Naturgasreserven

zum 01.01.2007 (9.500 kcal/m³)

**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
207.000 Mrd m³n
(74,9 Jahre)

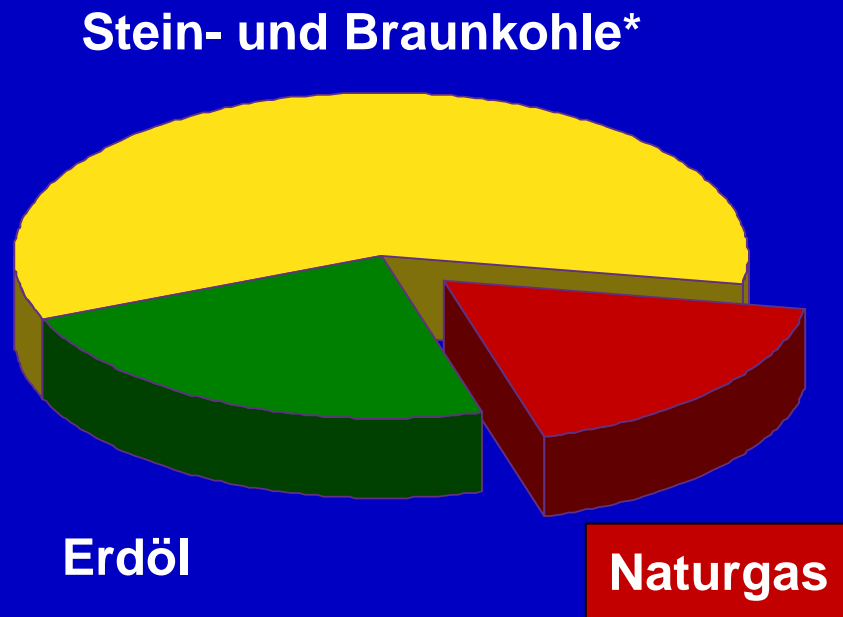
Jahresproduktion 2005**
2.763 Mrd m³n



Sichere Reserven***
175.075 Mrd m³n
(63,4 Jahre)

Quelle: BGR 2005, zum 31.12.2005 *
<http://www.bp.com> 2007 **
OGJ 47/06, zum 1.1.2007 ***

Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (34,557 Mrd TJ)

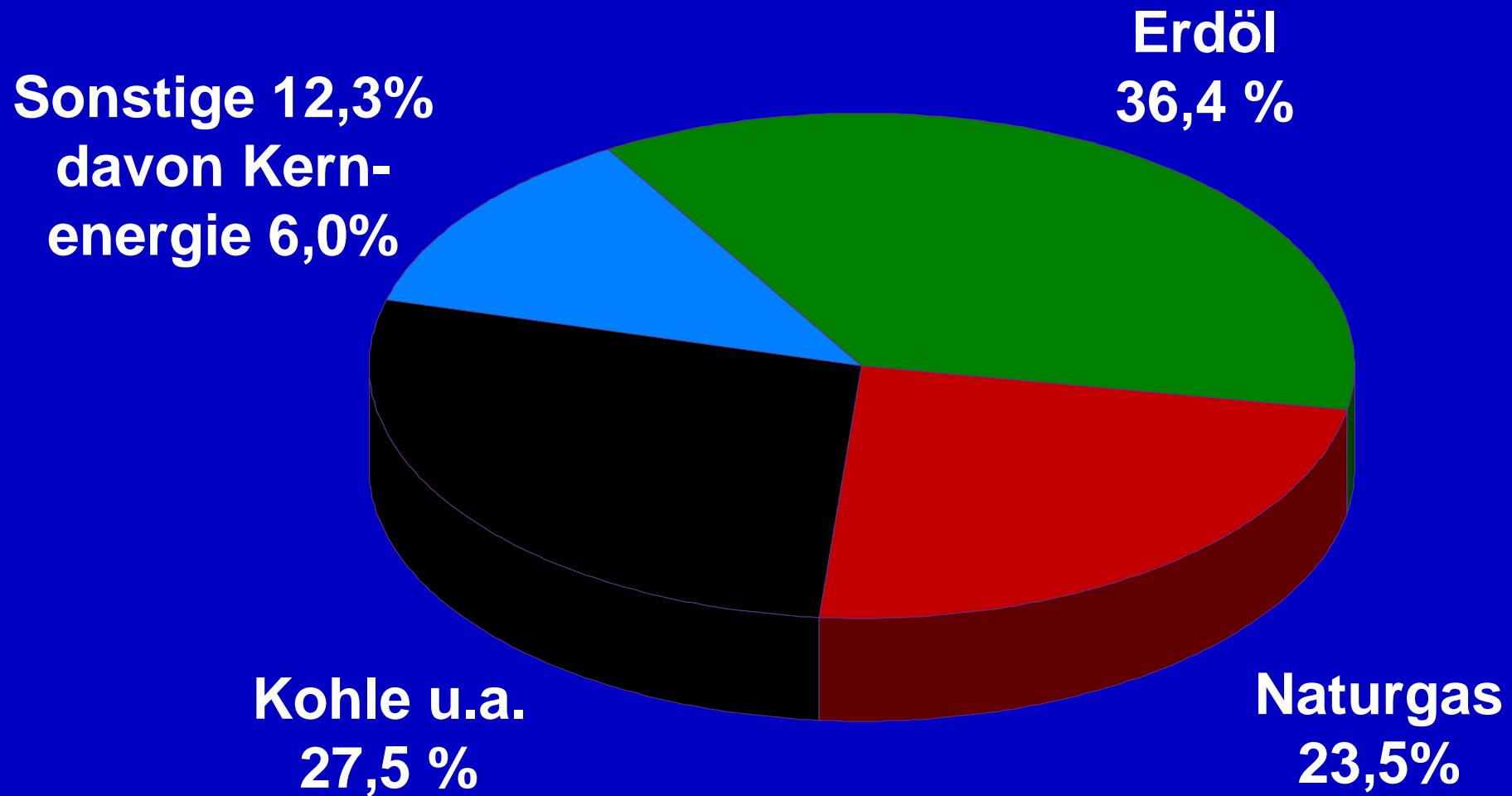


Welt-Naturgasreserven (175.075 Mrd m³n)



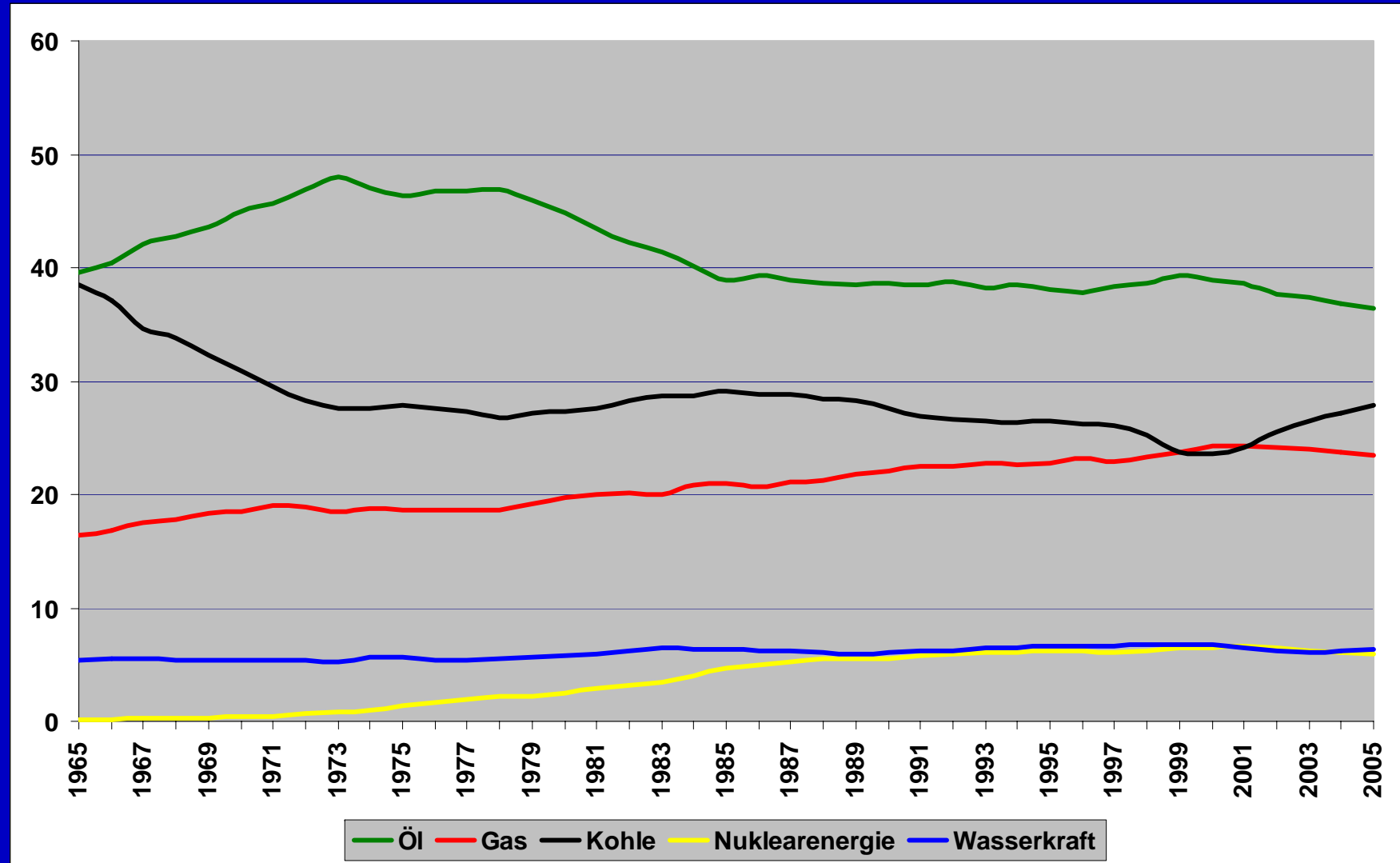
Welt - Primärenergiebedarf 2005

441.172 PJ (= 10,537 Mrd t Öläquivalent)



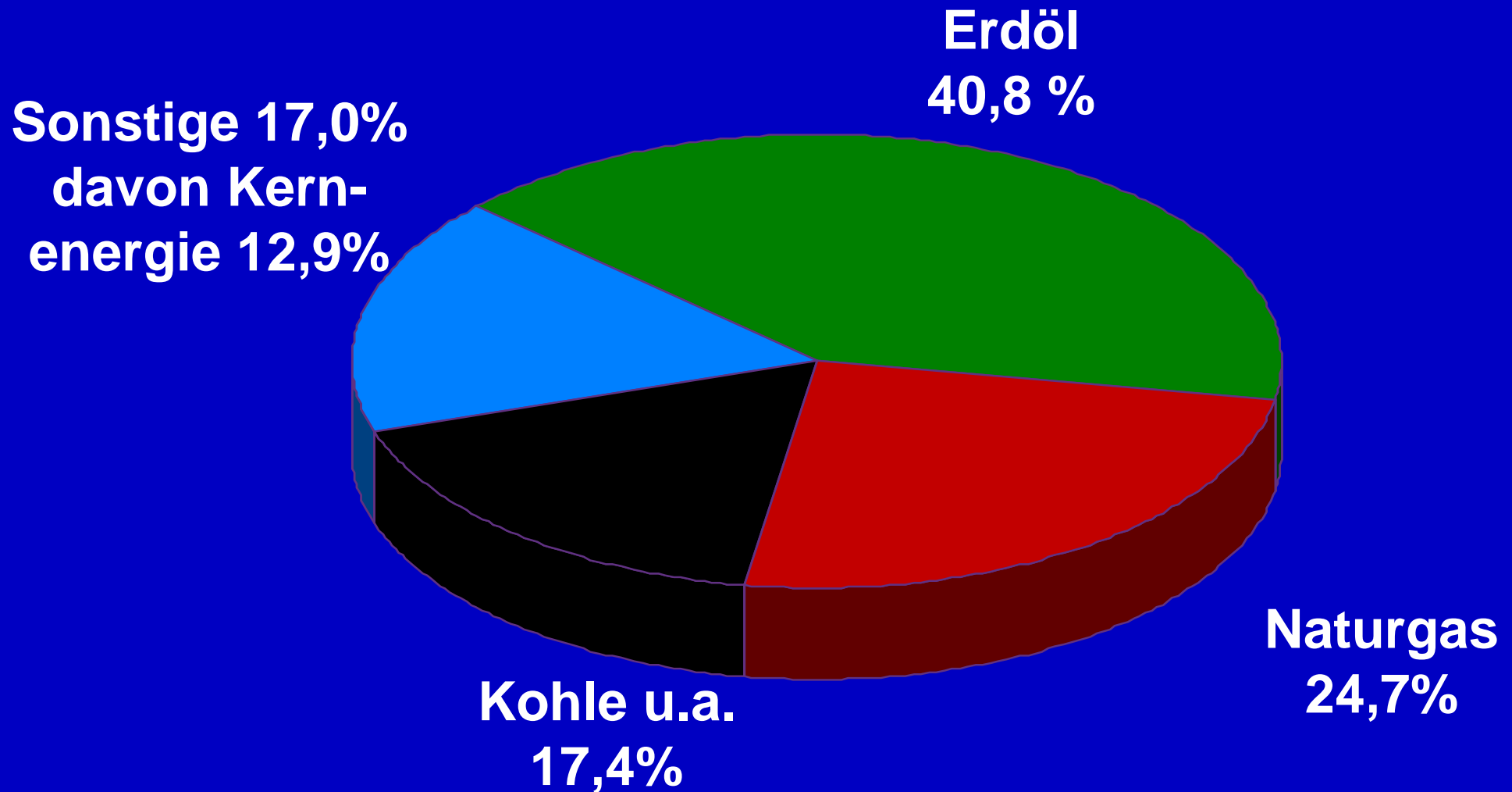
Welt - Primärenergiebedarf 1965 - 2005

Anteile in %



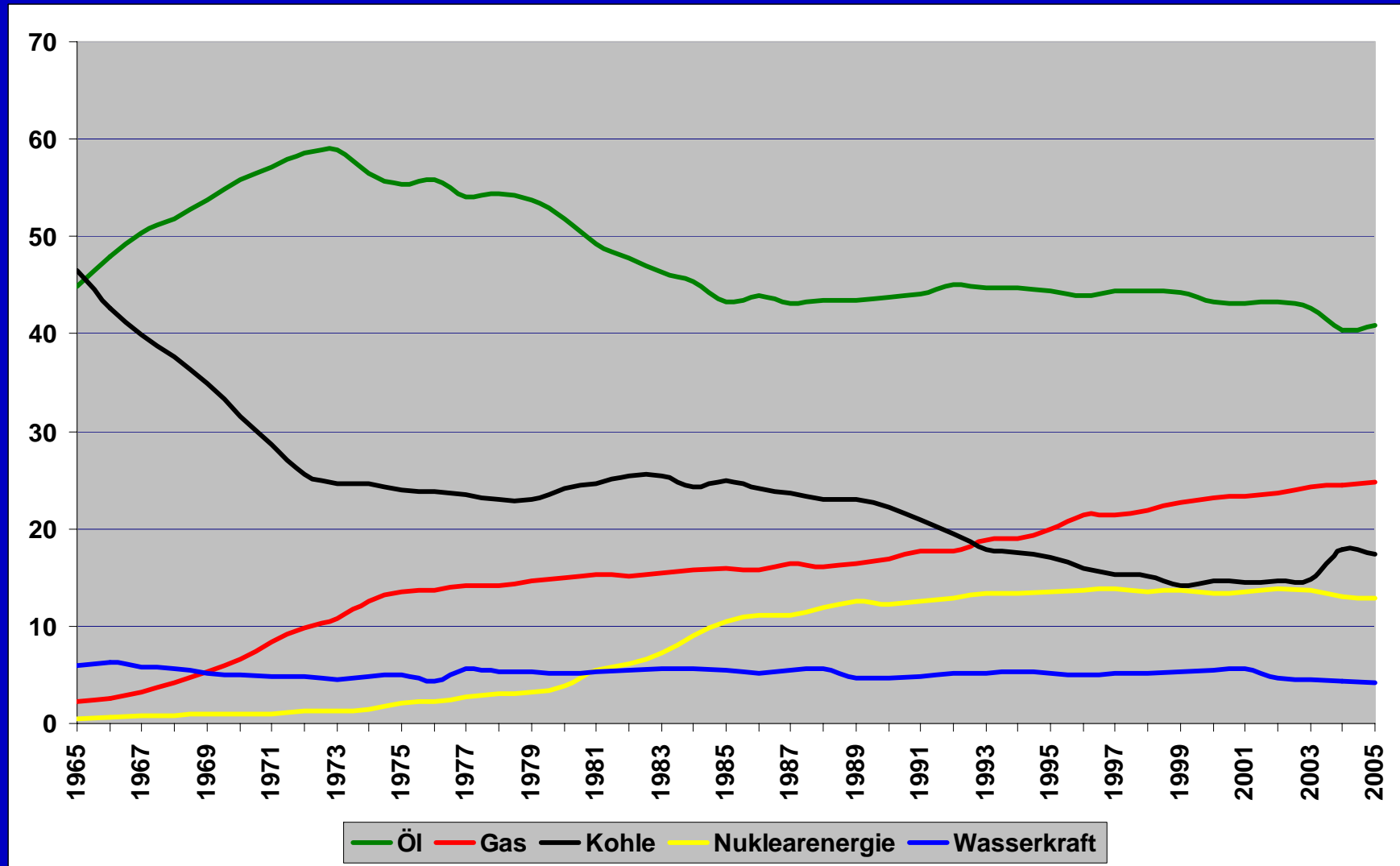
Primärenergiebedarf Westeuropa 2005

71.812 PJ (= 1,72 Mrd t Öläquivalent)



Primärenergiebedarf Westeuropa 1965 - 2005

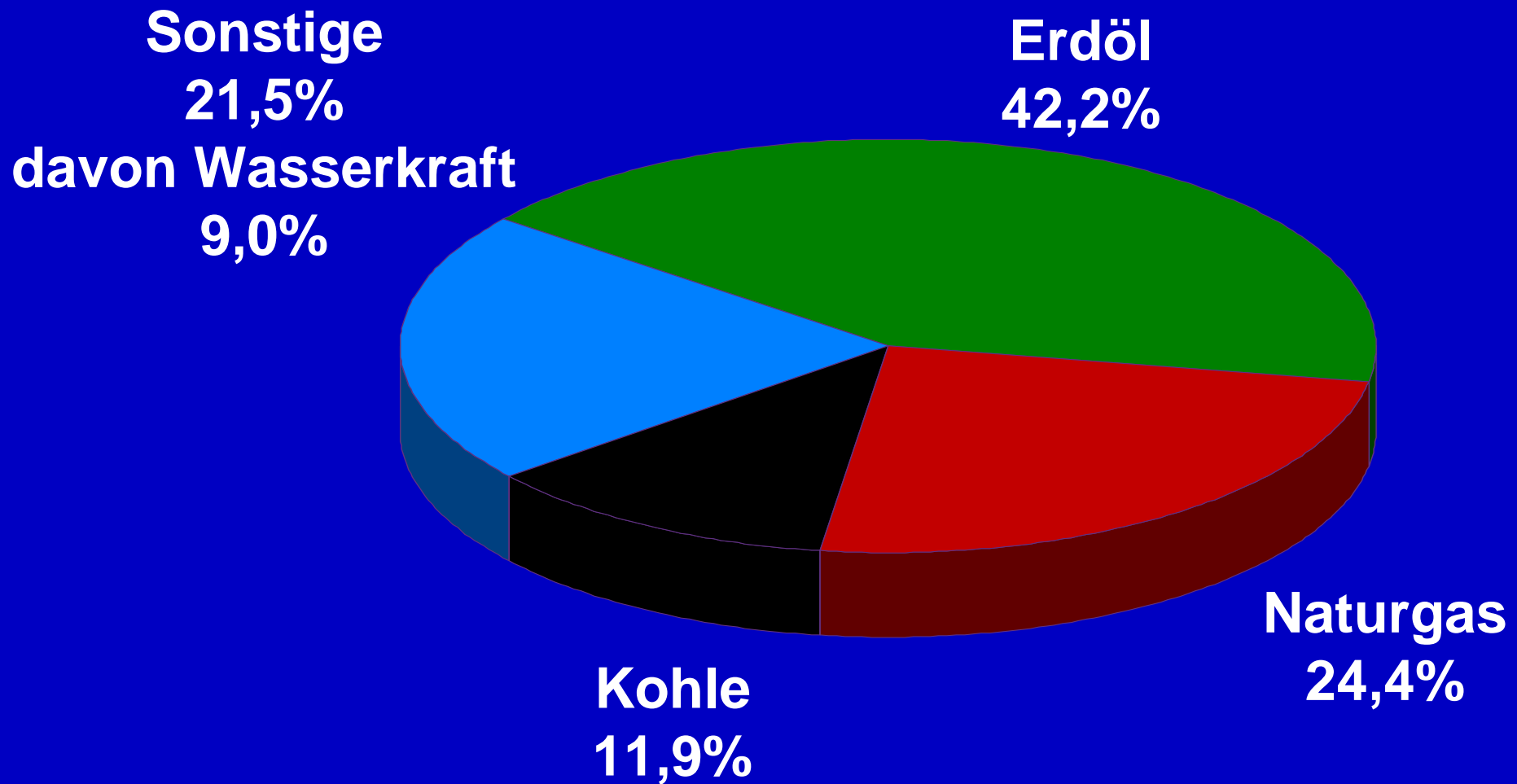
Anteile in %



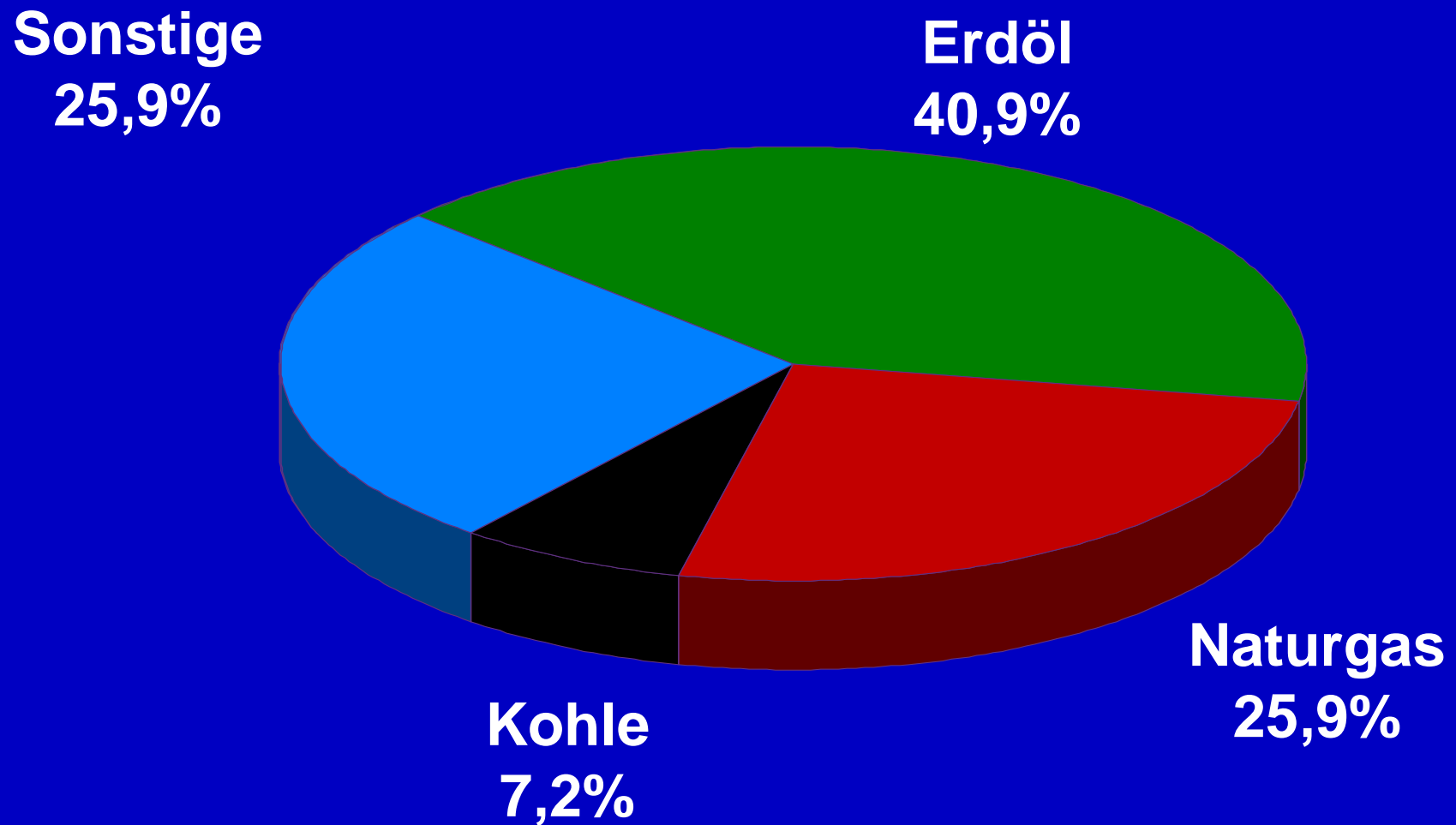
Quelle: <http://www.bp.com> 2007

Primärenergiebedarf Österreich 2005

1.431 PJ (= 34,17 Mio t Öläquivalent)



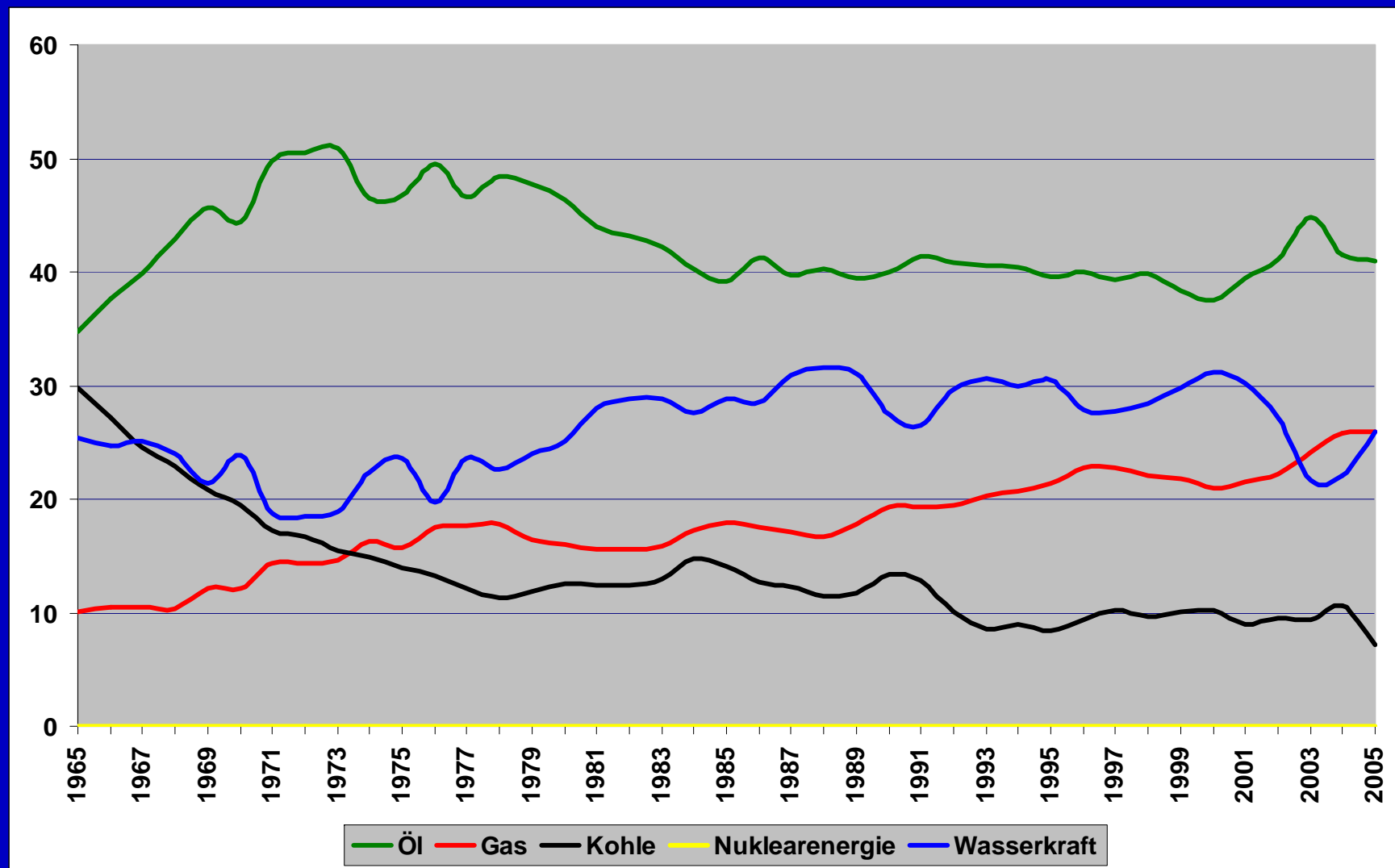
Primärenergiebedarf Österreich 2005



Quelle: <http://www.bp.com> 2007 ←

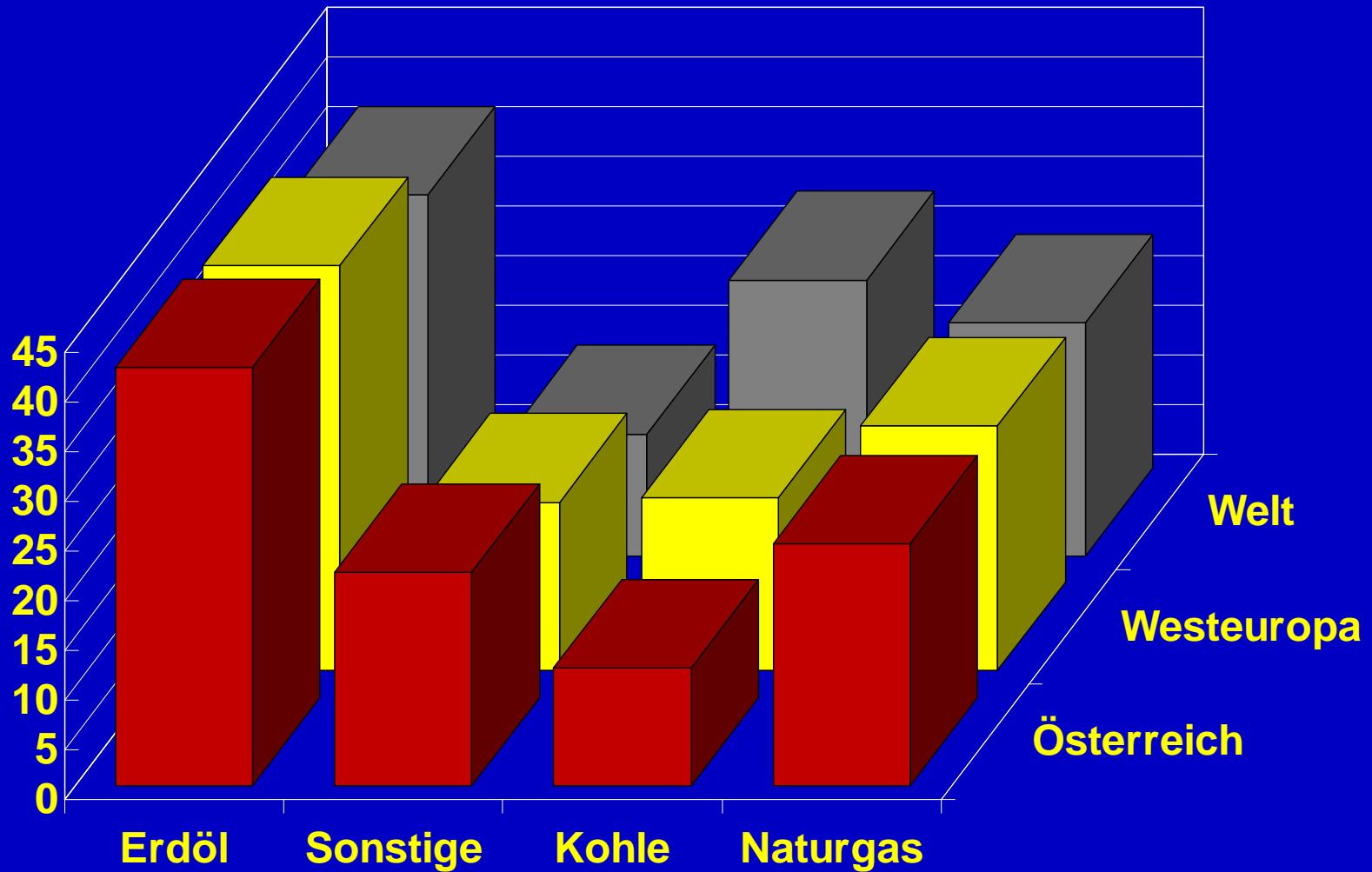
Primärenergiebedarf Österreich 1965 - 2005

Anteile in %



Quelle: <http://www.bp.com> 2007

Primärenergiebedarf 2005 - Vergleich





**GBA-Erdölreferat ab Mitte Februar 2007 zum Download
von der GBA-Homepage unter <http://www.geologie.ac.at>**

