



Erdöl- Erdgasdaten 2011 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des
„GBA-Erdölreferates 2011“

präsentiert von
G. Letouzé
14.02.2012

Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2011

Österreich

- * **Neufunde** (wirtschaftlich): 2x Gas im Wiener Becken
1x Öl, 2x Gas in der Molassezone
- * **Erweiterungen:** 1x Öl im Wiener Becken
3x Öl, 6x Gas in der Molassezone
- * **Erdöl-/NGL-Förderung:** 0,919 Mio t - minus 4,7%
- * **Naturgasförderung:** 1,591 Mrd m³n - minus 6,7%

International

- * **Erdölförderung:** OPEC-Anteil an der Globalförderung auf 41% stabil
Weltweite Produktion (- 0,1%) anhaltend hoch
- * **KW-Reserven:** Sichere Ölvorräte mit ca. 60 Jahresförderungen auf Höchststand
Sichere Gasvorräte ebenfalls bei ca. 60 Jahresförderungen

Erdölreferat 2011 14.02.2012

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

Bohrstatistik Österreich 2011

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'10
OMV E&P	-	3	2	6	0	11	0	21.659	26,4	125,5
RAG	-	7	12	4	3	24	2	60.460	73,6	-6,7
Total	-	10	14	10	3	35	2	82.119	100,0	10,4

1)
2)

S¹: Summe der beendeten Bohrungen

S²: Summe der nicht beendeten Bohrungen (Jagdhub 1/RAG, Oberkling Speicher 3/RAG)

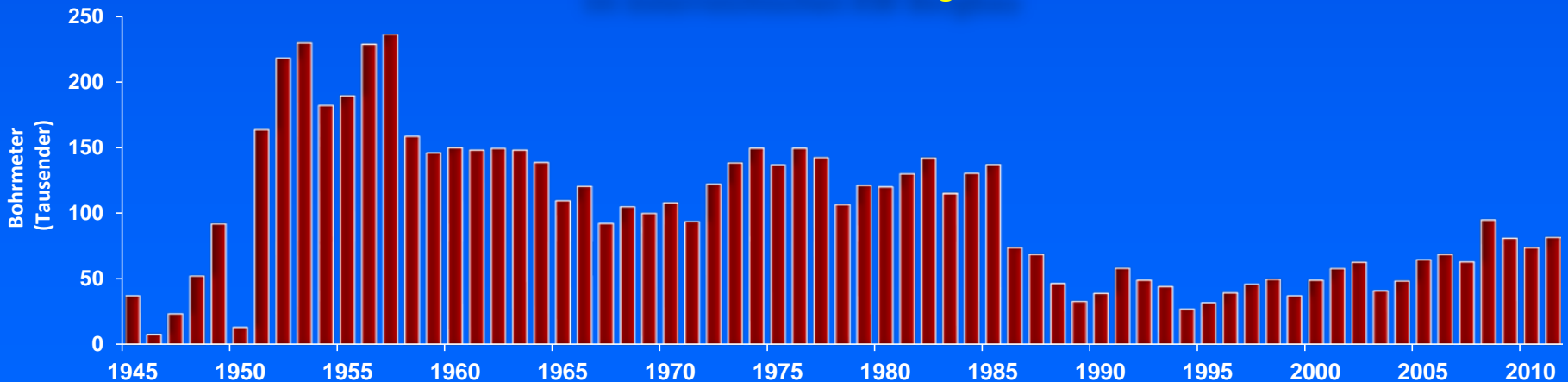
1) davon 1 E-Bohrungen (Poysbrunn 3) aus 2010 übernommen

2) davon 2 E-Bohrungen (Lauterbach SW 1A, Bad Hall 7) aus 2010 übernommen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 08.02.2012

Bohrmeterleistungen 1945-2011

im österreichischen KW-Bergbau



Bohrstatistik Österreich 2011

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'10
OMV E&P	-	3	2	6	0	11	0	21.659	26,4	125,5
RAG	-	7	12	4	3	24	2	60.460	73,6	-6,7
Total	-	10	14	10	3	35	2	82.119	100,0	10,4

Zehn Aufschlussbohrungen

OMV Austria E&P GmbH

Poysbrunn 3a ¹⁾
 Rabensburg 12
 Rabensburg 14

Rohöl-Aufsuchungs AG

Hipping 1
 Rixing 1b
 Rosenau 4
 Jagdhub 1 ²⁾
 Atzbach 31
 Weißenbach 1 ³⁾
 Pfarrkirchen 1

¹⁾ übernommen aus 2010

²⁾ übernommen nach 2012

³⁾ zum Jahreswechsel im Testen

Bohrstatistik Österreich 2011

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'10
OMV E&P	-	3	2	6	0	11	0	21.659	26,4	125,5
RAG	-	7	12	4	3	24	2	60.460	73,6	-6,7
Total	-	10	14	10	3	35	2	82.119	100,0	10,4

Vierzehn Erweiterungsbohrungen

OMV Austria E&P GmbH

Erdpress 7
Helmahof 4

Rohöl-Aufsuchungs AG

Lauterbach 10, SW 1A¹⁾
Bad Hall 7 ¹⁾, Nord 4a
Sierning 3, 6, 9
Eberstalzell 16
Atzbach 30a, 32 ²⁾
Schwanenstadt 24
Nussdorf West 12

1) übernommen aus 2010

2) zum Jahreswechsel im Testen

Bohrstatistik Österreich 2011

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'10
OMV E&P	-	3	2	6	0	11	0	21.659	26,4	125,5
RAG	-	7	12	4	3	24	2	60.460	73,6	-6,7
Total	-	10	14	10	3	35	2	82.119	100,0	10,4

1)
2)

S¹: Summe der beendeten Bohrungen

S²: Summe der nicht beendeten Bohrungen (Jagdhub 1/RAG, Oberkling Speicher 3/RAG)

1) davon 1 E-Bohrungen (Poysbrunn 3) aus 2010 übernommen

2) davon 2 E-Bohrungen (Lauterbach SW 1A, Bad Hall 7) aus 2010 übernommen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 08.02.2012

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

Dreizehn wirtschaftliche Ölfunde

OMV Austria E&P

Erdpress 7

Erdpress 9, 10, 11, 12, 13

Rohöl-Aufsuchungs AG

Pfarrkirchen 1

Bad Hall 7 ¹⁾

Sierning 3

Eberstalzell 16

Bad Hall 6

Hiersdorf 7

Gaiselberg 95

1) übernommen aus 2010

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

Elf wirtschaftliche Gasfunde

OMV Austria E&P

Rabensburg 12, 14
Erdpress 14a

Rohöl-Aufsuchungs AG

Rixing 1b
Atzbach 31
Lauterbach 10
Atzbach 30a
Schwanenstadt 24
Sierning 6, 9
Nussdorf West 12

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

Eine nicht wirtschaftlich fündige Bohrung

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Poysbrunn 3a ¹⁾

¹⁾ übernommen aus 2010

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

Sechs nicht fündige Bohrungen

OMV Austria E&P

Helmahof 4

Rohöl-Aufsuchungs AG

Hipping 1

Rosenau 4

Bad Hall Nord 4a

RAG 55

Lauterbach SW 1a ¹⁾

1) übernommen aus 2010

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

Zwei Bohrungen im Teststadium

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Weißbach 1

Atzbach 32

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

Drei Hilfsbohrungen

OMV Austria E&P

Rohöl-Aufsuchungs AG

Oberkling Speicher 1, 2, 3 *)

*) übernommen nach 2012

KW - Fundbilanz Österreich 2011

	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	6	0	3	1	1	0	0	11	6
RAG	7	0	8	0	5	2	2	24	4
Total	13	0	11	1	6	2	2	35	10

Zehn Produktionsbohrungen*)

OMV Austria E&P

Erdpress 9, 10, 11, 12, 13, 14A

Rohöl-Aufsuchungs AG

Hiersdorf 7

Bad Hall 6

RAG 55

Gaiselberg 95

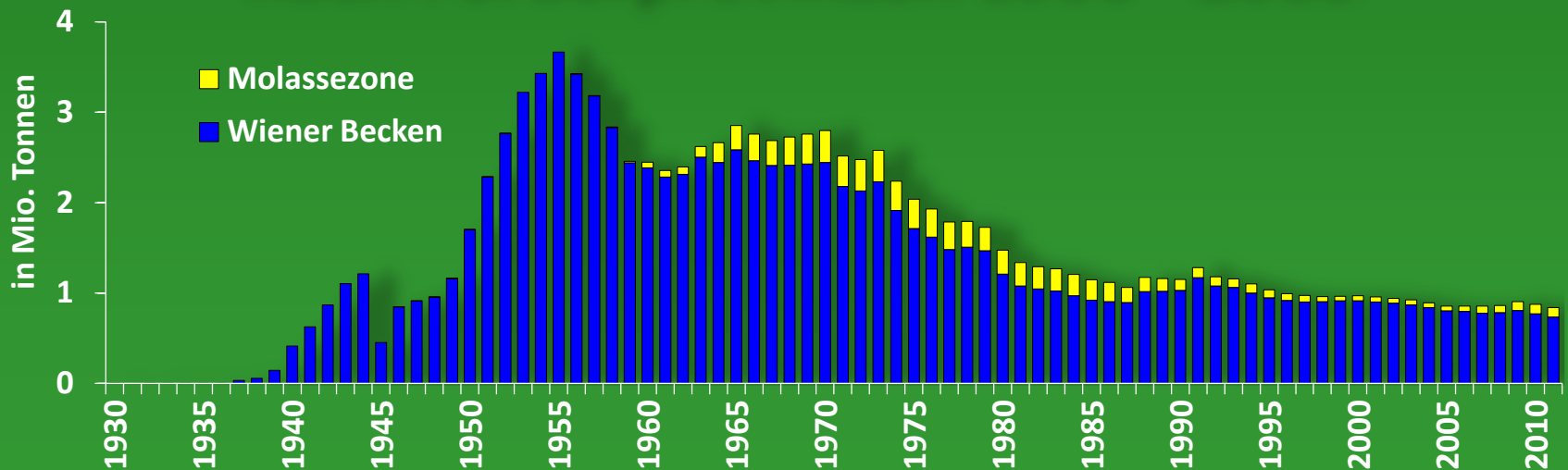
*) davon 8 ölfündig, 1 gasfündig, eine nicht fündig

Erdölproduktion in Österreich 2011

	in Tonnen	in %	% gg. 2010
OMV-Austria Exploration & Production	714.348	85,2	-4,8
Rohöl-Aufsuchungs AG	123.704	14,8	-1,4
Total	838.052	100,0	-4,3
Wiener Becken	733.848	87,6	-4,6
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	104.204	12,4	-2,4
Total	838.052	100,0	-4,3

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2011



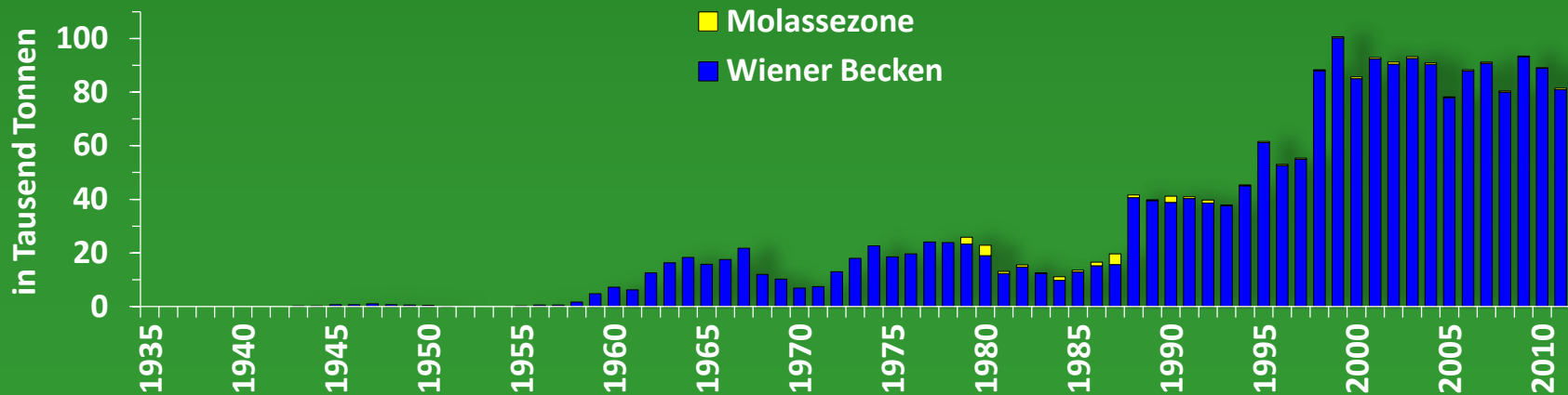
Natural Gas Liquids-Produktion in Österreich 2011

	in Tonnen	in %	% gg. 2010
OMV-Austria Exploration & Production	80.899	99,4	-9,0
Rohöl-Aufsuchungs AG	486	0,6	109,3
Total	81.385	100,0	-8,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2011

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

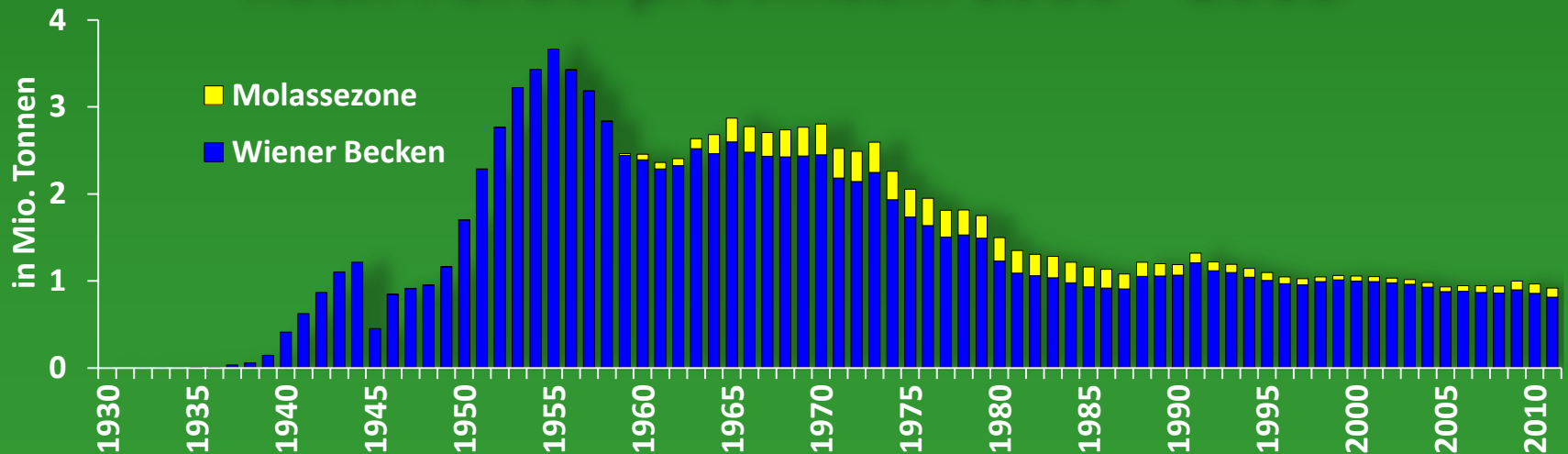


Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2011

	in Tonnen	in %	% gg. 2010
OMV-Austria Exploration & Production	795.247	86,5	-5,3
Rohöl-Aufsuchungs AG	124.190	13,5	-1,2
Total	919.437	100,0	-4,7
Wiener Becken	814.747	88,6	-5,1
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	104.690	11,4	-2,2
Total	919.437	100,0	-4,7

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1930 - 2011

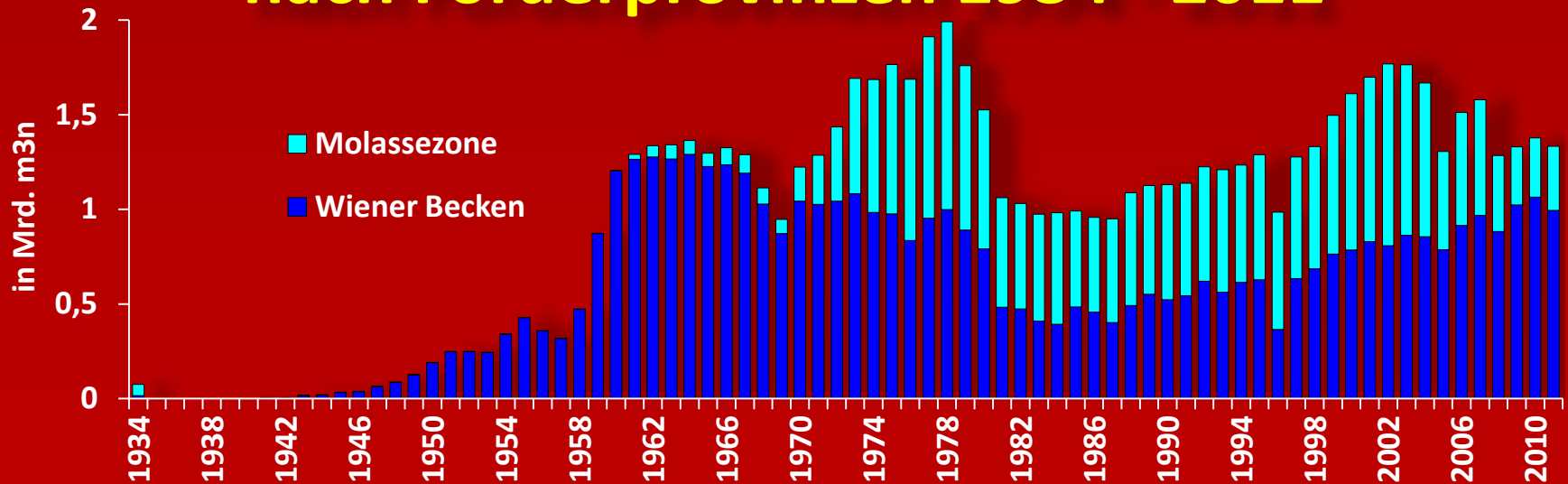


Erdgasproduktion in Österreich 2011

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2010
OMV-Austria Exploration & Production	1.083.647	81,2	-7,7
Rohöl-Aufsuchungs AG	250.204	18,8	23,1
Total	1.333.852	100,0	-3,2
Wiener Becken	993.966	74,5	-6,6
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	339.886	25,5	8,4
Total	1.333.852	100,0	-3,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

nach Förderprovinzen 1934 - 2011



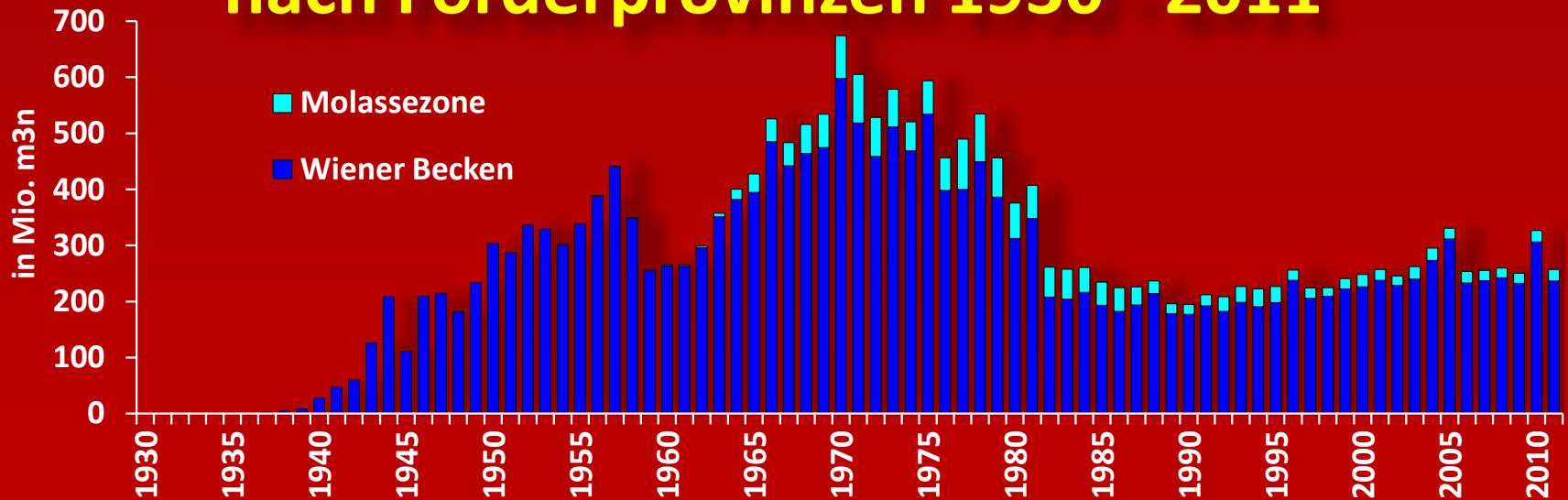
Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2011

	in 1000 m ³ n	in %	% gg. 2010
OMV-Austria Exploration & Production	235.582	91,6	-22,5
Rohöl-Aufsuchungs AG	21.683	8,4	-4,1
Total	257.265	100,0	-21,2
Wiener Becken	236.973	92,1	-22,6
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	20.292	7,9	0,3
Total	257.265	100,0	-21,2

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

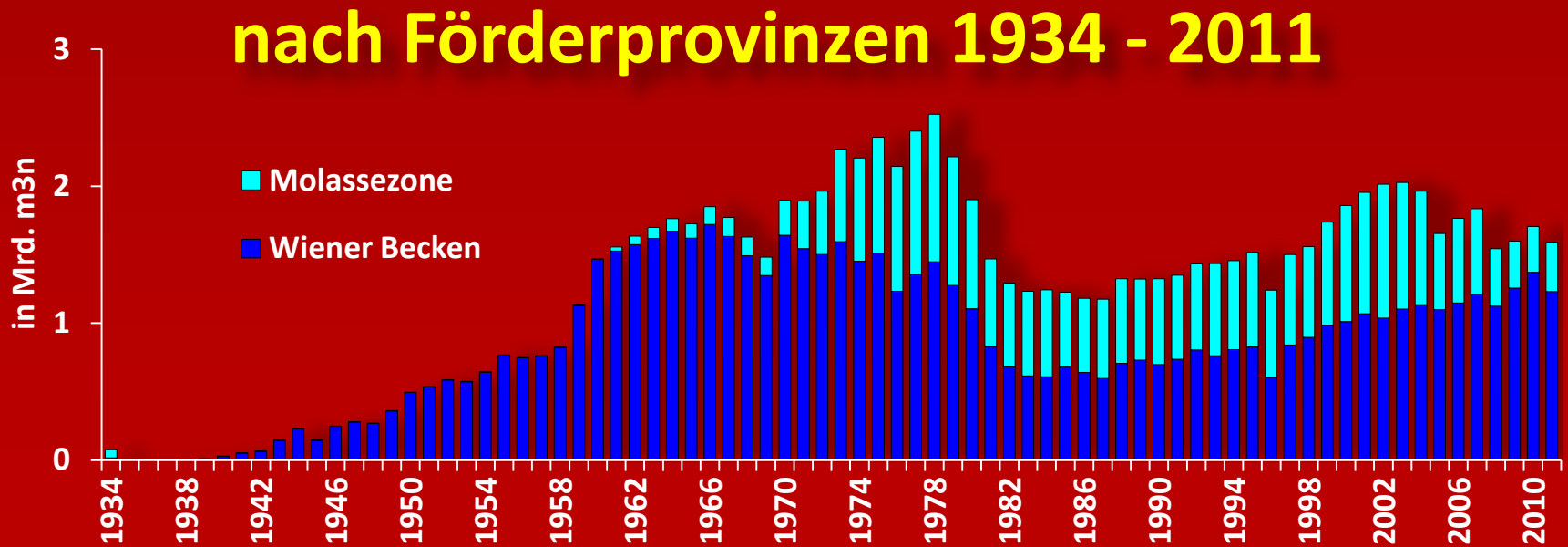
nach Förderprovinzen 1930 - 2011



Naturgasproduktion in Österreich 2011

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2010
OMV-Austria Exploration & Production	1.319.230	82,9	-10,8
Rohöl-Aufsuchungs AG	271.887	17,1	20,4
Total	1.591.117	100,0	-6,6
Wiener Becken	1.230.938	77,4	-10,2
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	360.178	22,6	7,9
Total	1.591.117	100,0	-6,6

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe



Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile, 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO₂, N₂, He, H₂S)

Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven ¹⁾ und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m ³ n)
Reserven zum 31.12.2009	12,2	24,8
Produktion 2010	1,0	1,7

Reserven zum 31.12.2010	12,3	24,7
Produktion 2011	0,9	1,6

Reserven zum 31.12.2011	?>11,4	?>23,1
--------------------------------	------------------	------------------

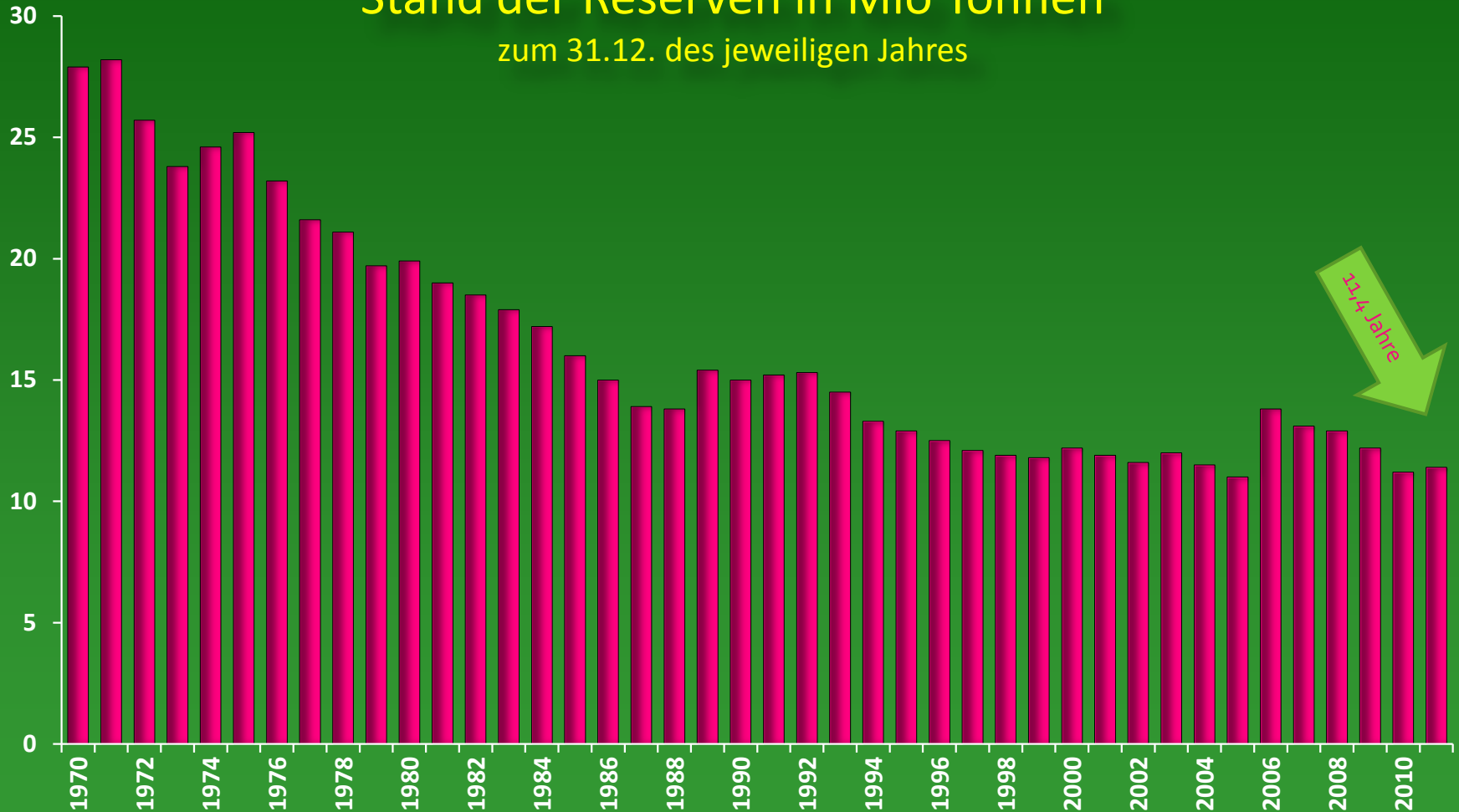
¹⁾ sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven
 Naturgasreserven exklusive Inerte
 Alle Einzeldaten laut Firmenangabe
 GBA 08.02.2012

Österreich - Daten Erdöl 1970-2011

ab 1995 inkl. NGL

Stand der Reserven in Mio Tonnen

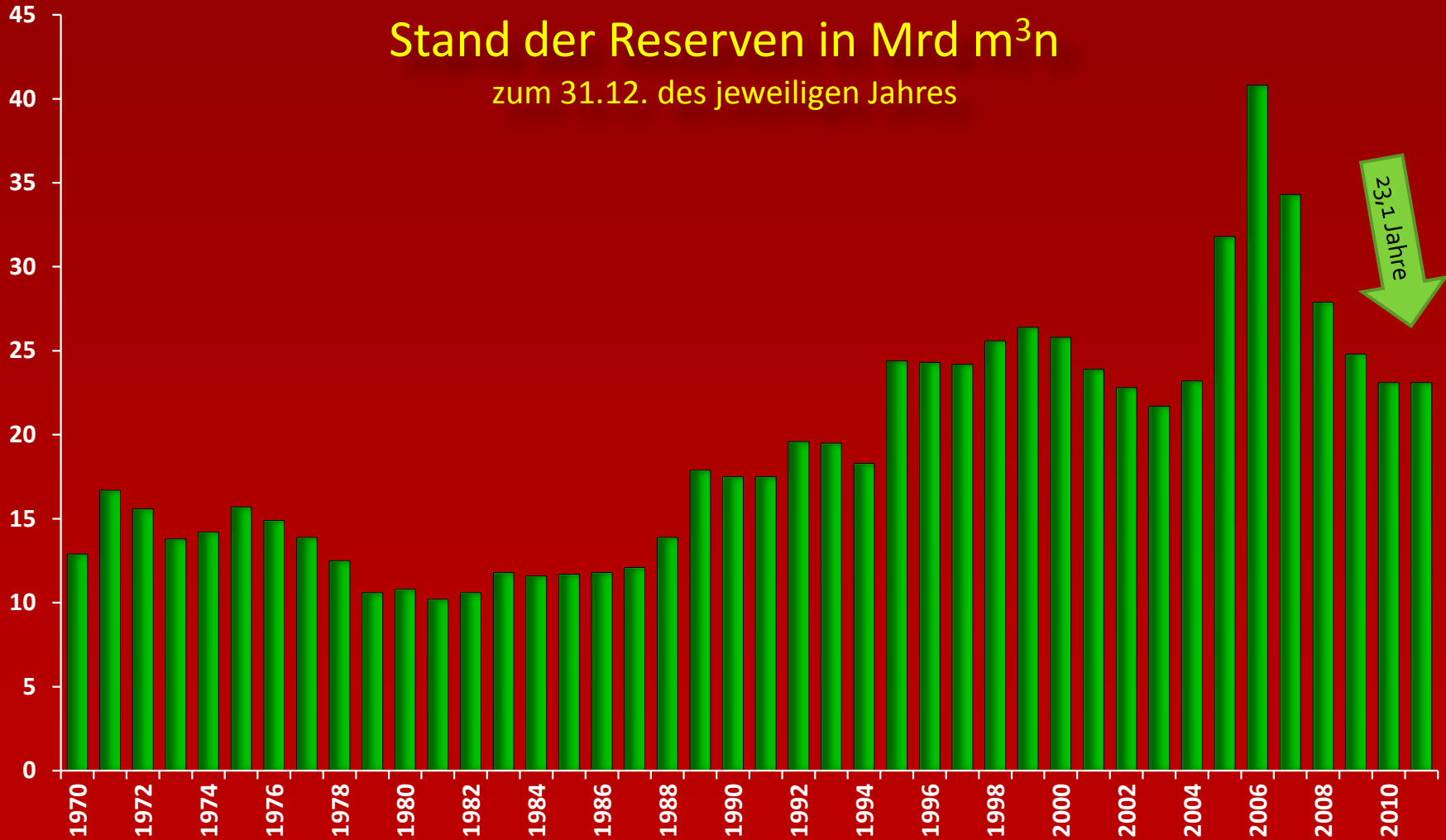
zum 31.12. des jeweiligen Jahres



Österreich - Daten Naturgas 1970-2011

bis 1994 nur Erdgas, ab 2009 ohne Inertanteile

Stand der Reserven in Mrd m³n
zum 31.12. des jeweiligen Jahres

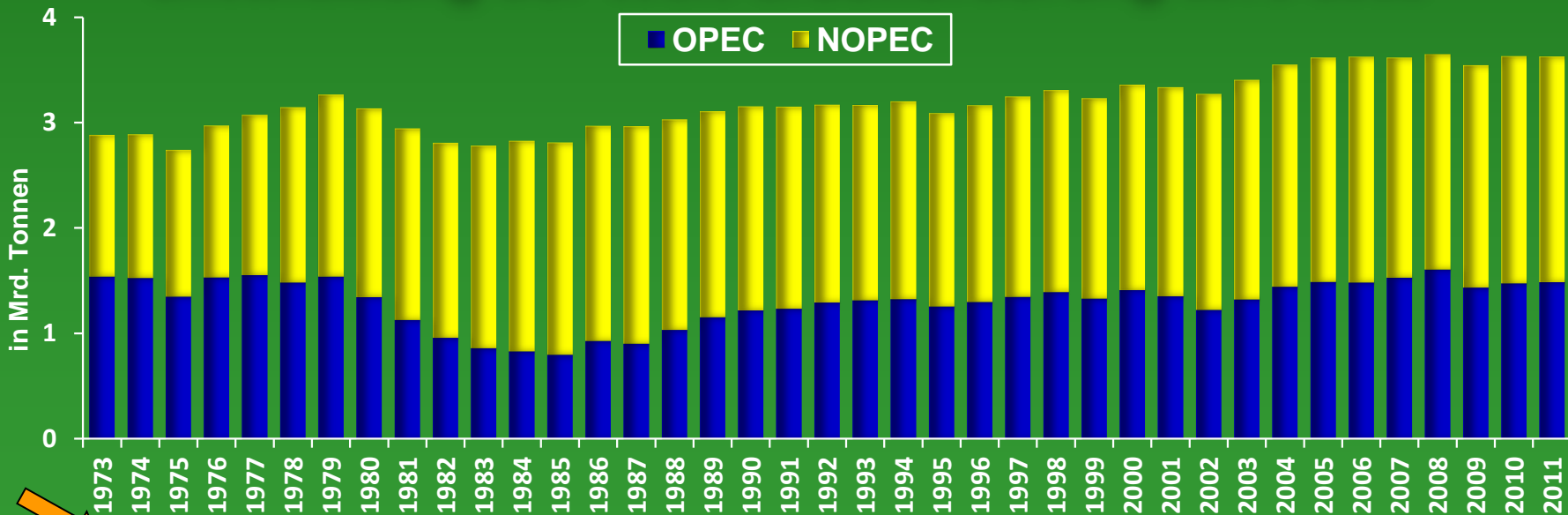


Welt-Erdölförderung 2011* (in 1000 Barrels/Tag)

	2011	2010	%gg 10	11 in %
OPEC	29.693,3	29.476,7	0,7	40,9
NOPEC	42.866,4	43.141,2	-0,6	59,1
Gesamt	72.559,7	72.617,9	-0,1	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2011



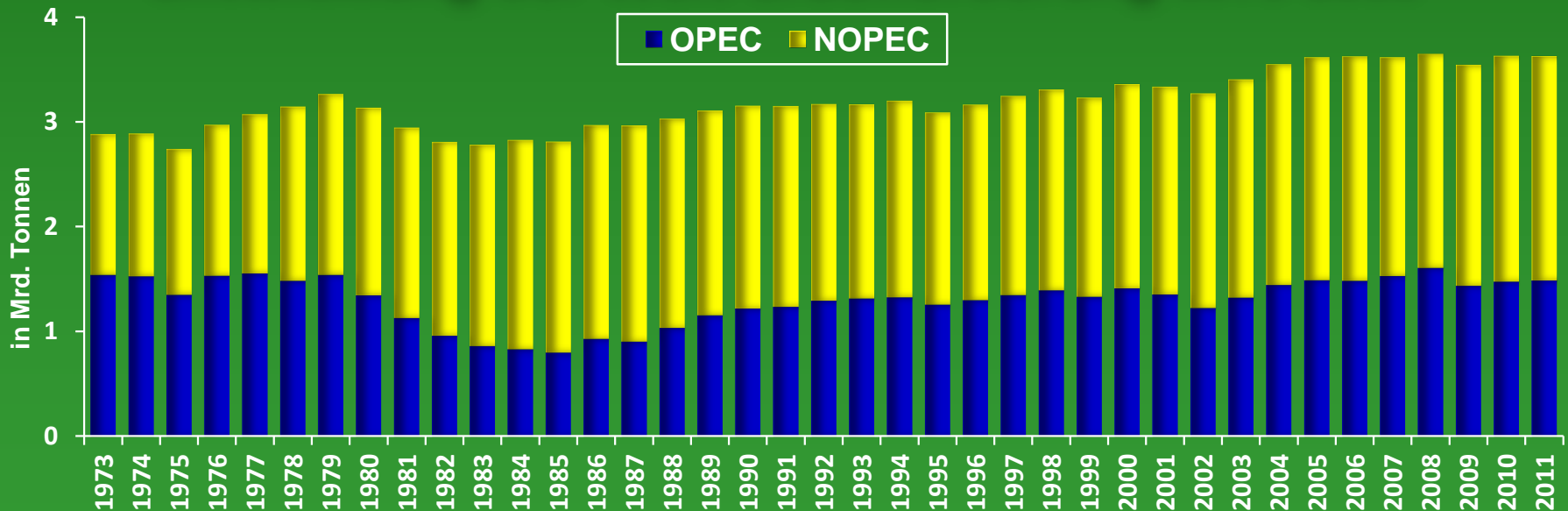
Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)
IV Quartal 11 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2011* (in 1000 Tonnen)

	2011	2010	%gg 10	11 in %
OPEC	1.484.665,0	1.473.835,0	0,7	40,9
NOPEC	2.143.320,0	2.157.060,0	-0,6	59,1
Gesamt	3.627.985,0	3.630.895,0	-0,1	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2011



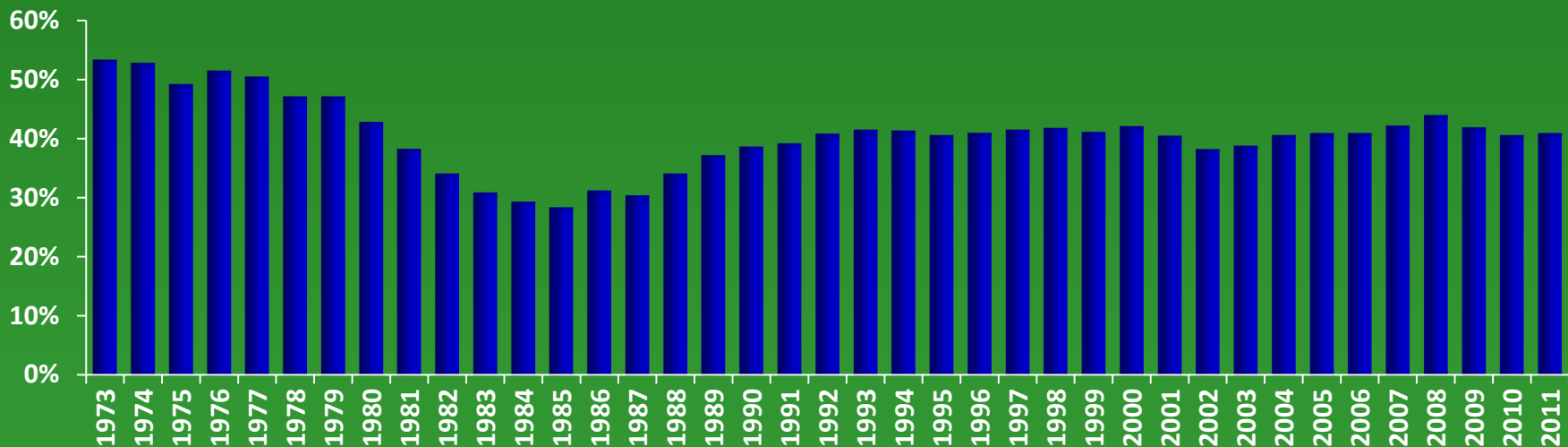
Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)
IV Quartal 11 hochgerechnet

Welt-Erdölförderung 2011* (in 1000 Barrels/Tag)

	2011	2010	%gg 10	11 in %
OPEC	29.693,3	29.476,7	0,7	40,9
NOPEC	42.866,4	43.141,2	-0,6	59,1
Gesamt	72.559,7	72.617,9	-0,1	100,0

*Rohöl + Gaskondensate

OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2011



Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)
IV Quartal 11 hochgerechnet

Nordamerika und Karibik

Erdölförderung 2011* (1000 b/d)

	2011	2010	% gg. 10	11 in %
USA	5.600	5.474	2,30	7,72
Kanada	2.860	2.745	4,20	3,94
Gesamt	8.460	8.219	2,93	11,66
Mexiko	2.538	2.576	-1,50	3,50
Venezuela	2.510	2.530	-0,80	3,46
Kolumbien	920	786	17,10	1,27
Trinidad	92	98	-6,30	0,13
Kuba	50	50	0,00	0,07
Guatemala	11	12	-7,50	0,02
Belize	4	4	0,00	0,01
Barbados	1	1	-4,80	0,00
Gesamt	6.126	6.057	1,14	8,44

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Südamerika

Erdölförderung 2011* (1000 b/d)

	2011	2010	% gg. 10	11 in %
Brasilien	2.085	2.054	1,50	2,87
Argentinien	555	609	-8,80	0,76
Ecuador	500	470	6,40	0,69
Peru	152	150	1,30	0,21
Bolivien	44	43	1,60	0,06
Surinam	16	16	2,50	0,02
Chile	4	3	41,40	0,01
Gesamt	3.356	3.344	0,35	4,63

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Westeuropa

Erdölförderung 2011* (1000 b/d)

	2011	2010	% gg. 10	11 in %
Norwegen	1.740	1.869	-6,90	2,40
Großbritannien	970	1.253	-22,60	1,34
Dänemark	220	246	-10,40	0,30
Italien	98	95	3,20	0,14
Deutschland	53	51	3,90	0,07
Turkei	45	48	-5,50	0,06
Niederlande	22	30	-28,30	0,03
Frankreich	18	18	1,70	0,03
Österreich	17	18	-4,00	0,02
Spanien	2	3	-16,00	0,00
Griechenland	1	2	-43,50	0,00
Gesamt	3.186	3.631	-12,20	4,39

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

Erdölförderung 2011* (1000 b/d)

	2011	2010	% gg. 10	11 in %
Russland	10.325	10.200	1,20	14,23
Kasachstan	1.600	1.590	0,60	2,21
Aserbaidshan	935	985	-5,10	1,29
Turkmenistan	220	216	1,90	0,30
Rumänien	84	88	-4,20	0,12
Usbekistan	80	87	-8,00	0,11
Ukraine	66	70	-5,70	0,09
Weißrussland	34	34	-1,50	0,05
Serbien	21	18	17,10	0,03
Albanien	15	13	20,50	0,02
Ungarn	14	16	-12,00	0,02
Polen	12	13	-4,70	0,02
Kroatien	12	13	-5,10	0,02
Tschechien	3	3	-5,20	0,00
Litauen	2	2	0,00	0,00
Kirgisistan	2	2	-15,00	0,00
Bulgarien	1	1	0,00	0,00
Georgien	1	1	0,00	0,00
Slowakei	-	-	-	-
Gesamt	13.427	13.352	0,60	18,51

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Afrika

Erdölförderung 2011* (1000 b/d)

	2011	2010	% gg. 10	11 in %
Nigeria	2.180	2.080	4,80	3,00
Angola	1.640	1.730	-5,20	2,26
Algerien	1.275	1.250	2,00	1,76
Ägypten	695	675	3,00	0,96
Sudan	470	475	-1,10	0,65
Libyen	440	1.550	-71,60	0,61
Republik Kongo	290	270	7	0,40
Guinea	255	255	0	0,35
Gabun	245	250	-2,00	0,34
Tschad	120	120	0	0,17
Ghana	90	7	1185,70	0,12
Tunesien	70	78	-9,90	0,10
Kamerun	60	64	-6	0,08
Elfenbeinküste	45	45	0	0,06
Kongo (ehem. Zaire)	28	28	0	0,04
Mauretanien	26	26	0	0,04
Südafrika	14	14	0	0,02
Marokko	0	0	0,00	0,00
Benin	-	-	-	-
Gesamt	7.943	8.917	-10,90	10,95

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Naher und Mittlerer Osten

Erdölförderung 2011* (1000 b/d)

	2011	2010	% gg. 10	11 in %
Saudiarabien	9.000	8.130	10,70	12,40
Iran	3.580	3.700	-3,20	4,93
Irak	2.480	2.370	4,60	3,42
Abu Dhabi	2.350	2.170	8,30	3,24
Kuwait	2.185	2.030	7,60	3,01
Oman	890	865	2,90	1,23
Quatar	815	800	1,90	1,12
Neutral Zone	590	530	11,30	0,81
Syrien	330	390	-15,40	0,45
Jemen	190	280	-32,10	0,26
Dubai	100	92	8,70	0,14
Sharjah	48	44	8,00	0,07
Bahrain	36	31	16,10	0,05
Ras al Khaimah	1	1	14,30	0,00
Israel	1	0	1400,00	0,00
Gesamt	22.595	21.433	5,40	31,14

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Ferner Osten

Erdölförderung 2011* (1000 b/d)

	2011	2010	% gg. 10	11 in %
China	4.090	4.088	0,10	5,64
Indonesien	908	945	-4,00	1,25
Indien	781	745	4,90	1,08
Malaysien	475	572	-16,90	0,65
Australien	342	425	-19,50	0,47
Vietnam	305	290	5,20	0,42
Thailand	225	239	-6,00	0,31
Brunei	152	160	-5,10	0,21
Pakistan	64	66	-2,30	0,09
Neuseeland	46	53	-13,20	0,06
Myanmar	20	20	0,00	0,03
Papua-Neuguinea	20	22	-8,00	0,03
Philippinen	17	19	-11,50	0,02
Japan	14	15	-8,70	0,02
Bangladesch	7	7	0,00	0,01
Südkorea	1	1	-9,10	0,00
Taiwan	0	0	-33,30	0,00
Gesamt	7.467	7.666	-2,60	10,29

Quelle: Oil & Gas Journal 46/2011 (vorläufige Daten)

* Rohöl und Gaskondensate

Erdölförderländer - Rangliste 2011

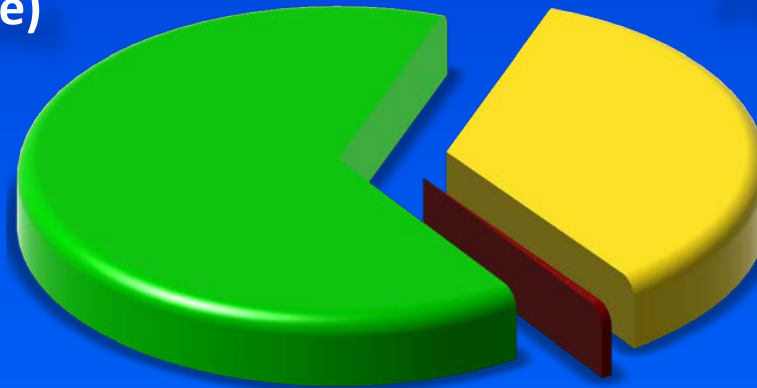
2011	2010		1000 b/d	11 in %
1	1	Russland	10.325	14,23
2	2	Saudiarabien	9.000	12,40
3	3	USA	5.600	7,72
4	4	China	4.090	5,64
5	5	Iran	3.580	4,93
6	6	Kanada	2.860	3,94
7	7	Mexiko	2.538	3,50
8	9	Venezuela	2.510	3,46
9	8	Irak	2.480	3,42
10	10	Abu Dhabi	2.350	3,24
11	13	Kuwait	2.185	3,01
12	11	Nigeria	2.180	3,00

Welt-Erdölreserven

seit 2011 inkl. Ölsand, Schwerstöl

**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
410 Mrd t (113 Jahre)

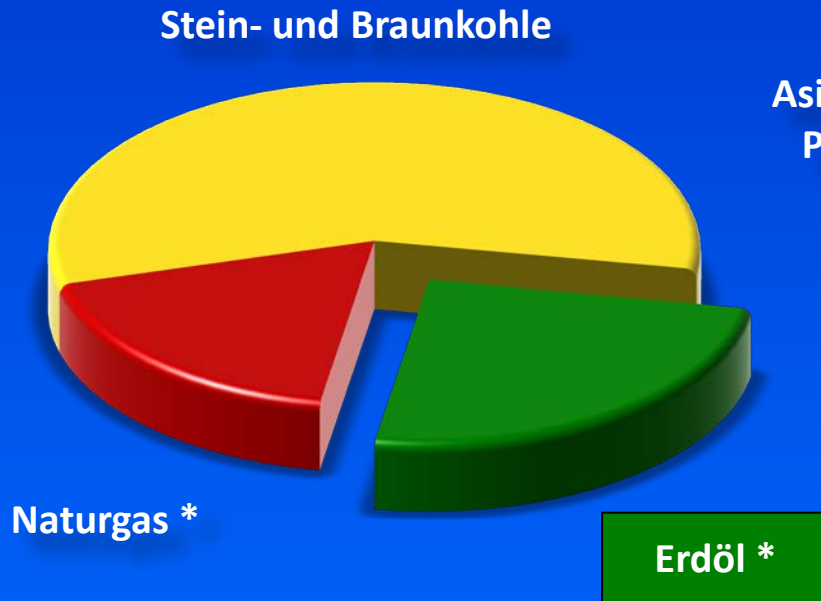
Sichere Reserven
217,7 Mrd t (60 Jahre)



Jahresproduktion 2011
3,62 Mrd t

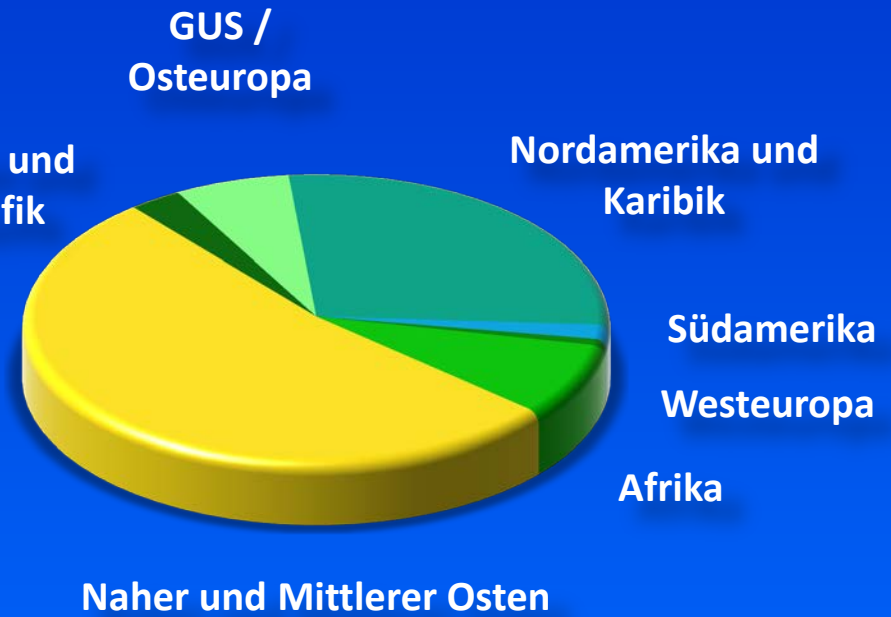
Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen

(37,157 Mrd TJ)



Welt-Erdölreserven *

(217,7 Mrd t)

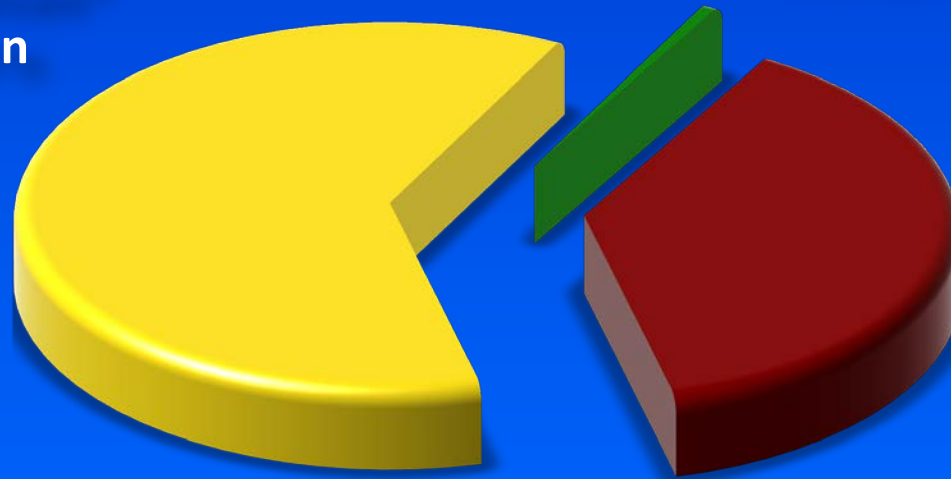


Welt-Naturgasreserven

Konventionelles Erdgas zum 01.01.2012 (9.500 kcal/m³)

**Geschätzte
zusätzliche Ressourcen***
312.000 Mrd m³n
(97,7 Jahre)

Jahresproduktion 2010**
3193,3 Mrd m³n

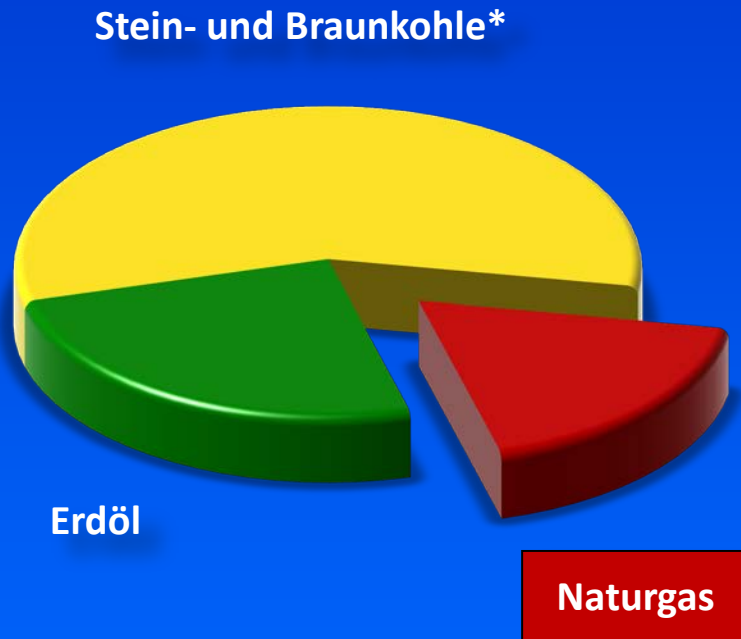


Sichere Reserven ***
191.047 Mrd m³n
(59,8 Jahre)

Quelle: BGR 2011, zum 31.12.2010 *
<http://www.bp.com> 2011 **
OGJ 46/11, zum 1.1.2012 ***

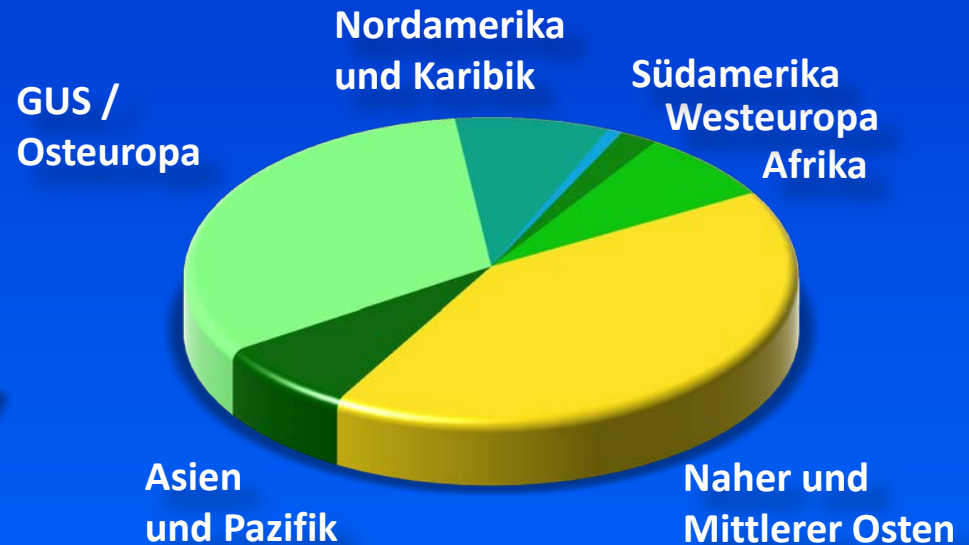
Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen

(37,157 Mrd TJ)



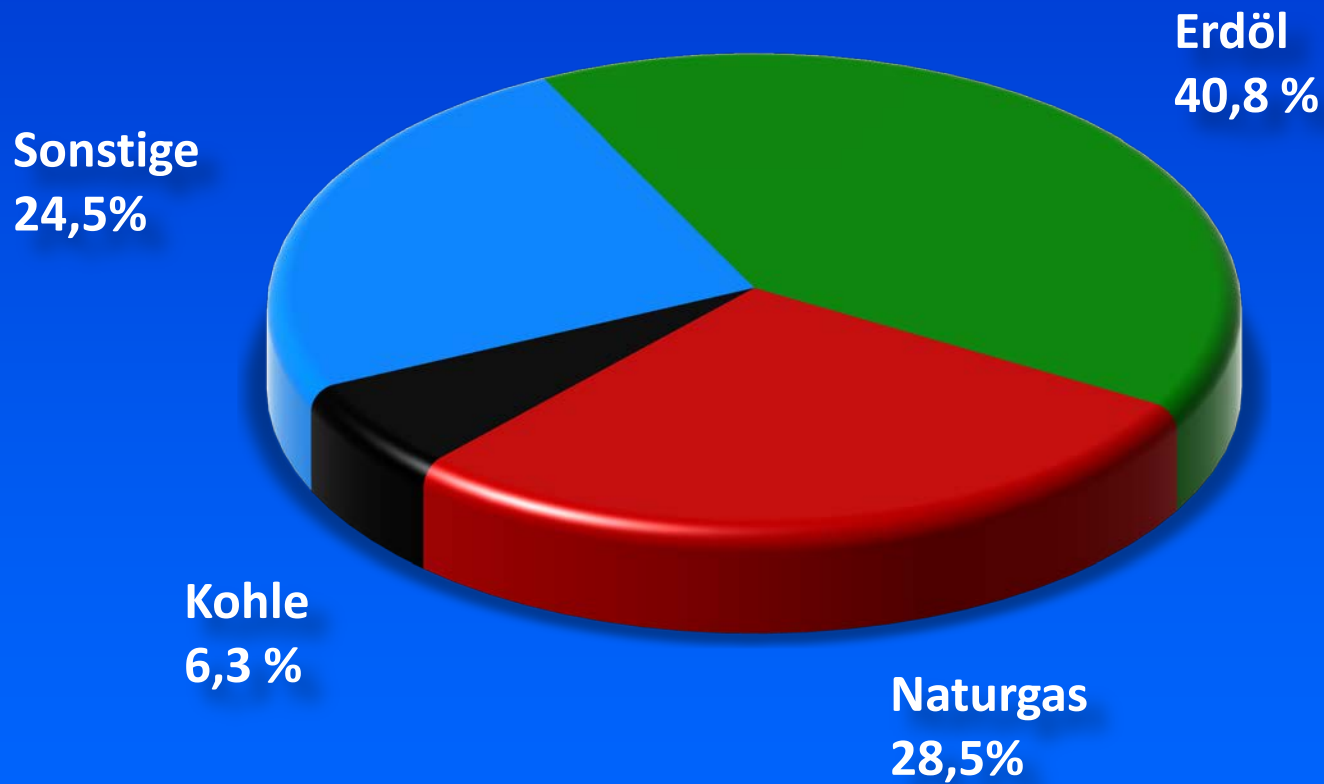
Welt-Naturgasreserven

(191.048 Mrd m³n)

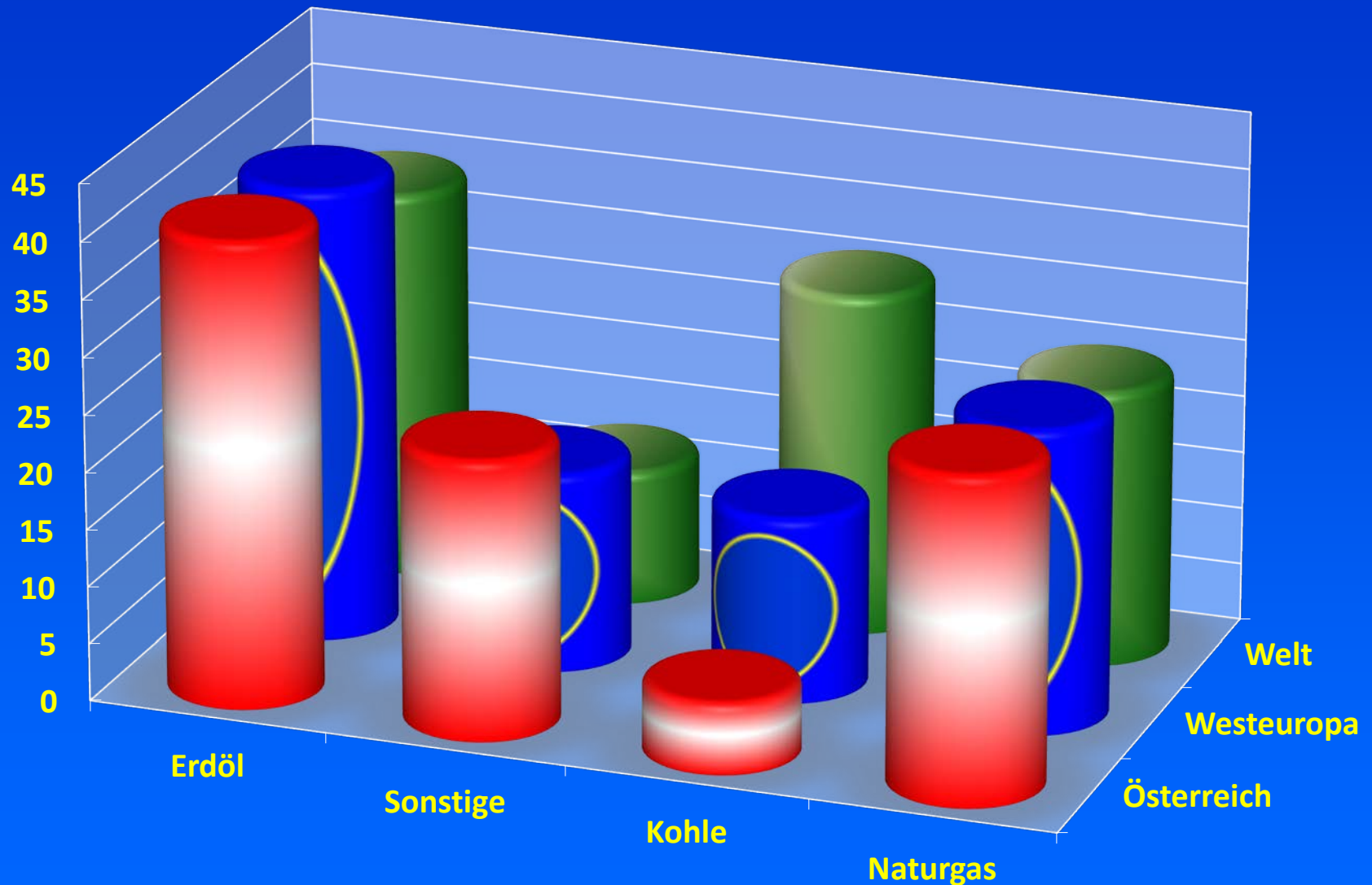


Primärenergiebedarf Österreich 2010

1.336 PJ (= 31,9 Mio t Öläquivalent)



Primärenergiebedarf Vergleich 2010



Geothermische Energie

F&E-Aktivitäten an der GBA

Forschungsthemen der Geothermie in Österreich

- Zusammenhängende Wärmestrom- und Temperaturkarten mit Fokus auf „blinde Flecken“ (z.B. Inneralpiner Raum)
- Erschließung prospektiver, aber bislang ungenutzter Regionen (z.B. Wiener Becken) und Schutz bestehender Nutzungen
- Öffentliche Informations- und Datenportale zur Nutzung der „seichten“ und „tiefen“ Geothermie
- Innovative Einsatzmöglichkeiten der Geothermie (z.B. Kopplung mit Solarthermik)

Forschungsstrategie an der GBA

- Grundlagenforschung mit Fokus auf das geothermische Regime in Österreich
 - Erkundung geothermischer Ressourcen (national, länderübergreifend)
 - Angewandte Forschung (innovative Systeme, Simulation)
 - Datenerhebungen und Informationsportale
- **Seit 2010: Geologische CO₂-Speicherung im Rahmen der Initiative „CGS-Europe“**

Geothermische Energie

F&E-Aktivitäten 2011/12 an der GBA

Grundlagenforschung

▪ Thermtec

Geothermisches Regime des Tauernfensters



▪ Bundesweite Datensammlungen



Angewandte Forschung

▪ Studie Geosol

Kombination Solarthermik - Geothermie



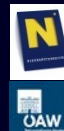
▪ Numerische Simulation von geothermischen Spezialanwendungen (KH Wien Nord)

Geothermische Ressourcen

▪ Länderübergreifende Potenzialstudie Transenergy (AUT, SLO, H, SK)



▪ Thermisch- hydraulische 3D Simulation südliches Wiener Becken (Thermalp NÖ)



▪ OMV Thermal Modul 2: Wiener Becken (2011 abgeschlossen)



Daten- und Informationsportale



- Studie **Niederenthalpie Potenzial Burgenland**
GIS unterstützten Geothermie
Verwaltungsdatenbank (2011 abgeschlossen)
- **Geopot**: Oberflächennaher Geothermie-Potenzial Österreichs (2010 abgeschlossen).



▪ Ab 2011: Thermal Response Testgerät



**GBA-Erdölreferat ab Ende Februar 2012 zum Download
von der GBA-Homepage unter <http://www.geologie.ac.at>**

