



# Erdöl- Erdgasdaten 2017 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des  
„GBA-Erdölreferates 2017“

präsentiert von  
P. Lipiarski  
22.05.2018

# Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2017

## Österreich

- \* Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:  
1 Gasfund, 9 Ölfunde
- \* Erdöl-/NGL-Förderung: 0,74 Mio t - minus 8,3% gg. 2016
- \* Naturgasförderung: 1,742 Mrd m<sup>3</sup>n - plus 39% gg. 2016

## International

- \* Erdölförderung: Bisher höchste weltweite Produktion (plus 0,5%)  
OPEC-Anteil an der Globalförderung bei 42,7%
- \* KW-Reserven: Sichere Ölvorräte mit ca. 56 Jahresförderungen  
Sichere Gasvorräte bei ca. 53 Jahresförderungen

# **Erdölreferat 2017      22.05.2018**

- **Bohrstatistik**
- **Produktionsstatistik**  
Österreich - International
- **Reserven**  
Österreich - International
- **Projekte und Vorhaben**  
OMV Schussbohrungen  
Ardigeos  
IRIS Online

# Bohrstatistik Österreich 2017 (Bohrprojekte 2017)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'16
<b>OMV E&amp;P</b>	-	1	0	9	2	12	0	24 322	80,6	*(100,0)
<b>RAG</b>		0	3	0	0	3	0	5 851	19,4	-4,7
<b>Total</b>		1	3	9	2	15	0	30 173	100,0	-

\*) keine Bohrmeter im Vorjahr

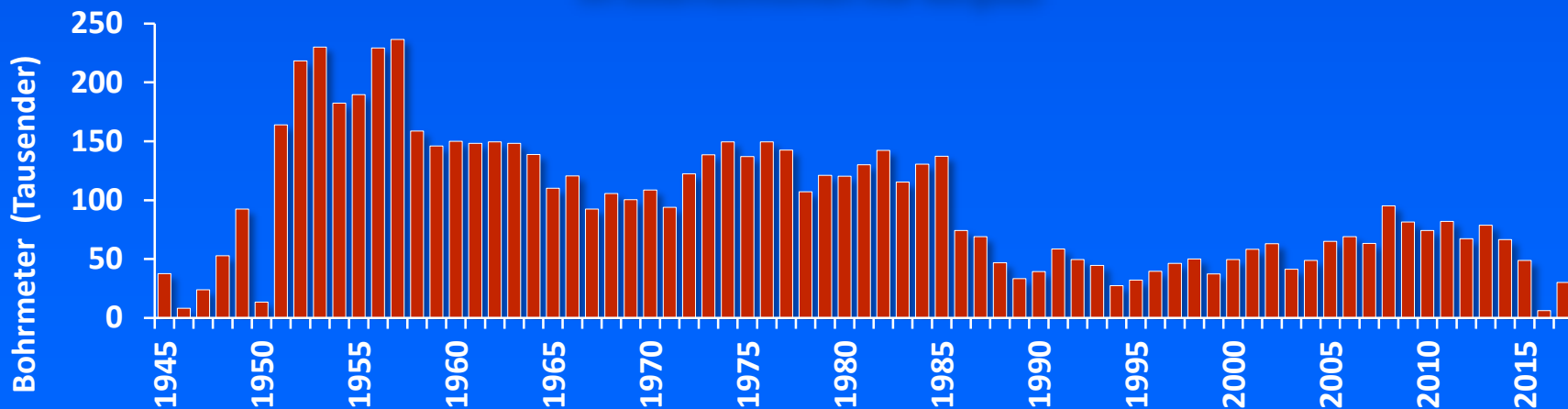
S<sup>1</sup>: Summe der beendeten Bohrprojekte (Hiersdorf 9 im Vorjahr begonnen)

S<sup>2</sup>: Summe der nicht beendeten Bohrprojekte

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe, GBA 22.05.2018

## Bohrmeterleistungen 1945-2017

im österreichischen KW-Bergbau



# Bohrstatistik Österreich 2017 (Bohrprojekte 2017)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'16
OMV E&P	-	1	0	9	2	12	0	24 322	80,6	*(100,0)
RAG		0	3	0	0	3	0	5 851	19,4	-4,7
Total		1	3	9	2	15	0	30 173	100,0	-

## 1 Aufschluss-Projekt

OMV Austria E&P GmbH

Roseldorf Tief 4

Rohöl-Aufsuchungs AG

# Bohrstatistik Österreich 2017 (Bohrprojekte 2017)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'16
OMV E&P	-	1	0	9	2	12	0	24 322	80,6	*(100,0)
RAG		0	3	0	0	3	0	5 851	19,4	-4,7
Total		1	3	9	2	15	0	30 173	100,0	-

## 3 Erweiterungs-Projekte

OMV Austria E&P GmbH

Rohöl-Aufsuchungs AG

Hiersdorf 009 1)

Bad Hall Nord 003

Bad Hall Nord 003A

1) Bohrung wurde im Vorjahr begonnen, übers Jahr unterbrochen und am 09.01.2017 wieder aufgenommen

# Bohrstatistik Österreich 2017 (Bohrprojekte 2017)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'16
OMV E&P	-	1	0	9	2	12	0	24 322	80,6	*(100,0)
RAG		0	3	0	0	3	0	5 851	19,4	-4,7
Total		1	3	9	2	15	0	30 173	100,0	-

## 9 Produktionbohrungen

### OMV Austria E&P GmbH

Prottes 217  
Prottes 218  
Bernhardsthal Süd 8  
Matzen 568  
Prottes 219  
Prottes 221  
Matzen 569  
Linenberg 8  
Roseldorf 24

### Rohöl-Aufsuchungs AG

# Bohrstatistik Österreich 2017 (Bohrprojekte 2017)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'16
OMV E&P	-	1	0	9	2	12	0	24 322	80,6	*(100,0)
RAG		0	3	0	0	3	0	5 851	19,4	-4,7
Total		1	3	9	2	15	0	30 173	100,0	-

## 2 Hilfsbohrungen

OMV Austria E&P GmbH

Schönkirchen 445

Prottes 220

Rohöl-Aufsuchungs AG



# Bohrstatistik Österreich 2017 (Bohrprojekte 2017)

	U	A	E	P	H	S1	S2	Bohrmeter	in %	%gg'16
OMV E&P	-	1	0	9	2	12	0	24 322	80,6	*(100,0)
RAG		0	3	0	0	3	0	5 851	19,4	-4,7
Total		1	3	9	2	15	0	30 173	100,0	-

## Bohrerfolge

**Wirtschaftliche Neufunde bei Aufschluss- und Erweiterungsbohrungen:**

**1 Ölfund der RAG (Roseldorf Tief 4, Hiersdorf 9 nicht fündig, Bad Hall Nord 003A im Testen)**

**Erfolge bei Produktionsbohrungen:**

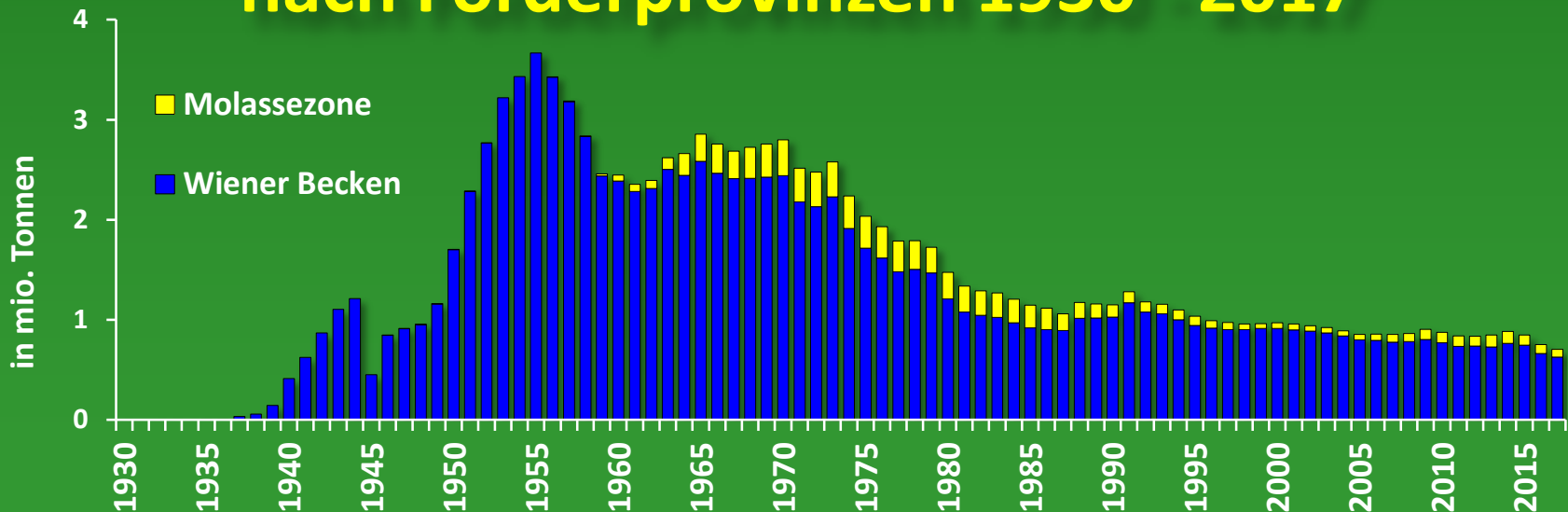
**8 Ölfunde und 1 Gasfund der OMV Austria E&P GmbH und Rohöl-Aufsuchungs Aktiengesellschaft (RAG)**

# Erdölproduktion in Österreich 2017

	in Tonnen	in %	% gg. 2016
OMV-Austria Exploration & Production	609 092	86,4	-5,7
Rohöl-Aufsuchungs AG	95 586	13,6	-10,4
<b>Total</b>	<b>704 678</b>	<b>100,0</b>	<b>-6,3</b>
Wiener Becken	627 228	89,0	-5,4
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	77 450	11,0	-13,4
<b>Total</b>	<b>704 678</b>	<b>100,0</b>	<b>-6,3</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2017



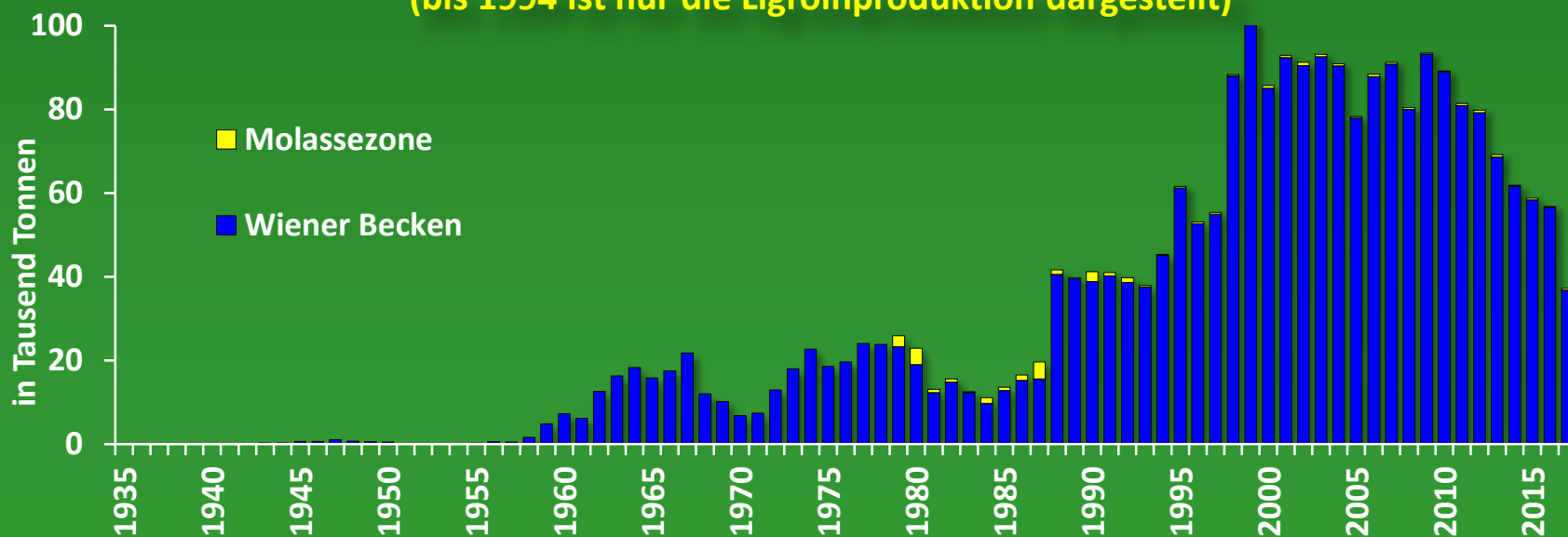
# Natural Gas Liquids-Produktion in Österreich 2017

	in Tonnen	in %	% gg. 2016
OMV-Austria Exploration & Production	36 801	98,9	-34,9
Rohöl-Aufsuchungs AG	412	1,1	78,1
<b>Total</b>	<b>37 213</b>	<b>100,0</b>	<b>-34,4</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1934 - 2017

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

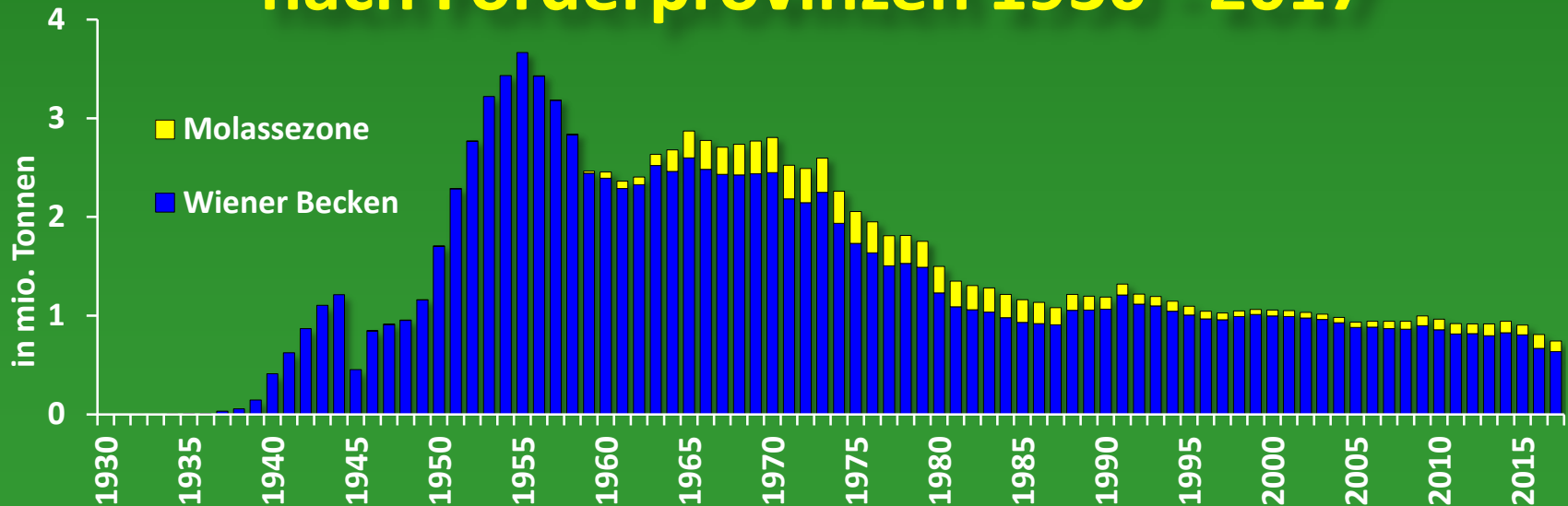


# Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2017

	in Tonnen	in %	% gg. 2016
OMV-Austria Exploration & Production	645 893	87,1	-8,0
Rohöl-Aufsuchungs AG	95 998	12,9	-10,2
<b>Total</b>	<b>741 891</b>	<b>100,0</b>	<b>-8,3</b>
Wiener Becken	634 259	85,5	-5,0
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	107 633	14,5	-23,8
<b>Total</b>	<b>741 891</b>	<b>100,0</b>	<b>-8,3</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2017

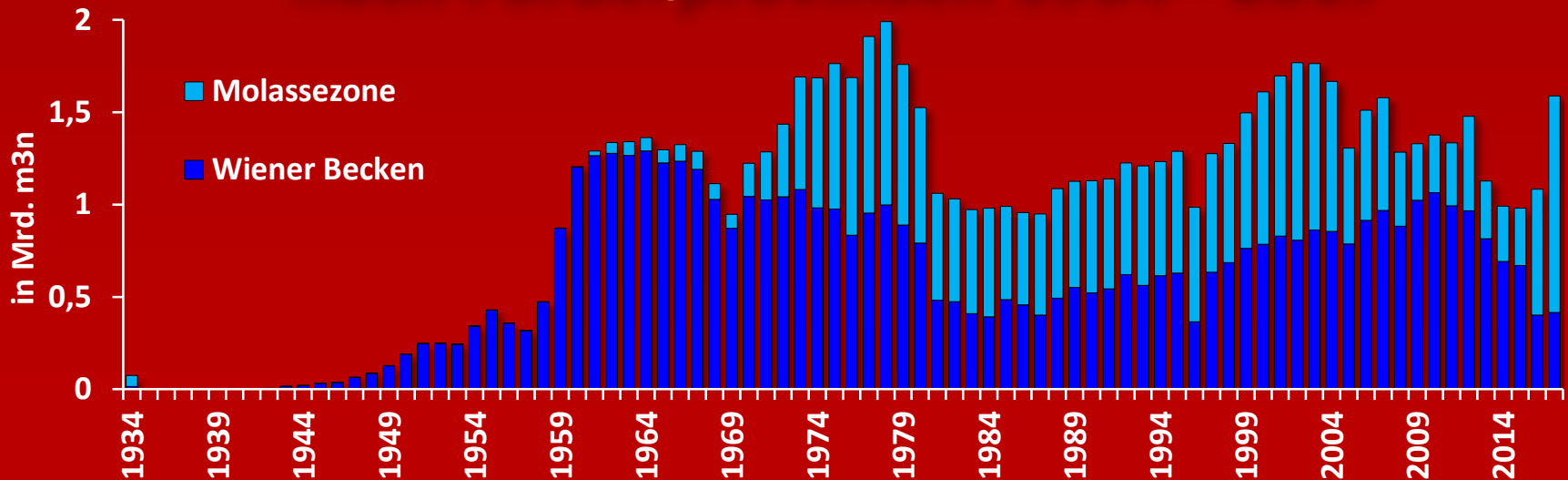


# Erdgasproduktion in Österreich 2017

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2016
OMV-Austria Exploration & Production <sup>1)</sup>	779 827	49,1	13,8
Rohöl-Aufsuchungs AG	808 473	50,9	103,1
<b>Total</b>	<b>1 588 300</b>	<b>100,0</b>	<b>46,6</b>
Wiener Becken	415 459	26,2	3,3
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	1 172 842	73,8	72,2
<b>Total</b>	<b>1 588 300</b>	<b>100,0</b>	<b>46,6</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1934 - 2017



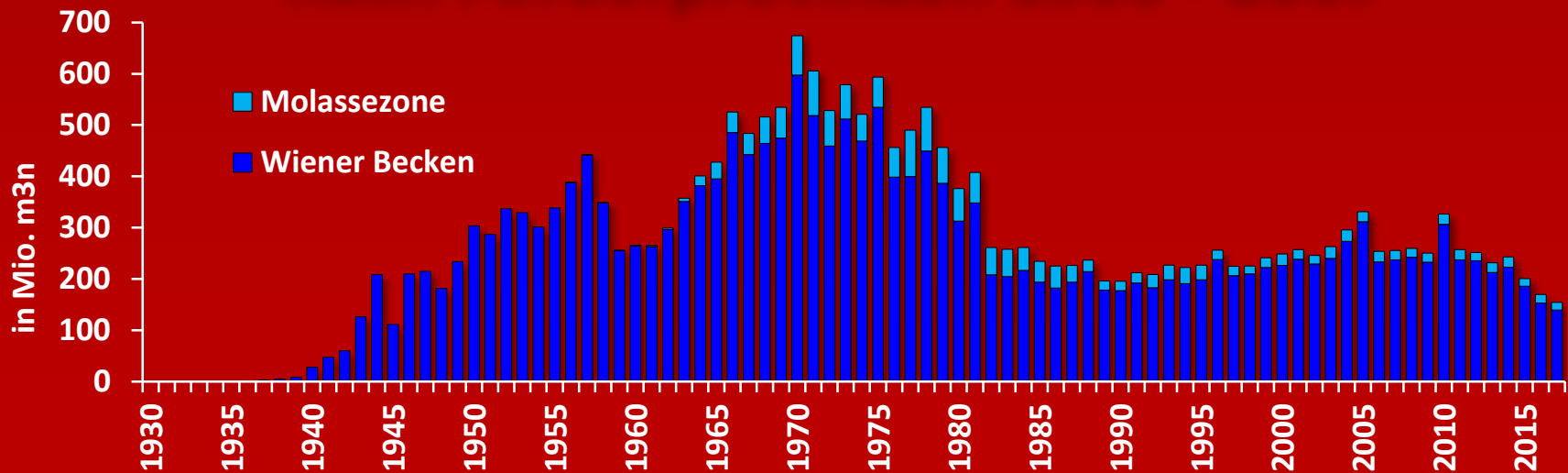
Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>, He, H<sub>2</sub>S)

# Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2017

	in 1000 m <sup>3</sup> n	in %	% gg. 2016
OMV-Austria Exploration & Production	136 947	89,0	-9,8
Rohöl-Aufsuchungs AG	16 987	11,0	-4,3
<b>Total</b>	<b>153 935</b>	<b>100,0</b>	<b>-9,2</b>
Wiener Becken	139 474	90,6	-8,7
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	14 460	9,4	-14,3
<b>Total</b>	<b>153 935</b>	<b>100,0</b>	<b>-9,2</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2017

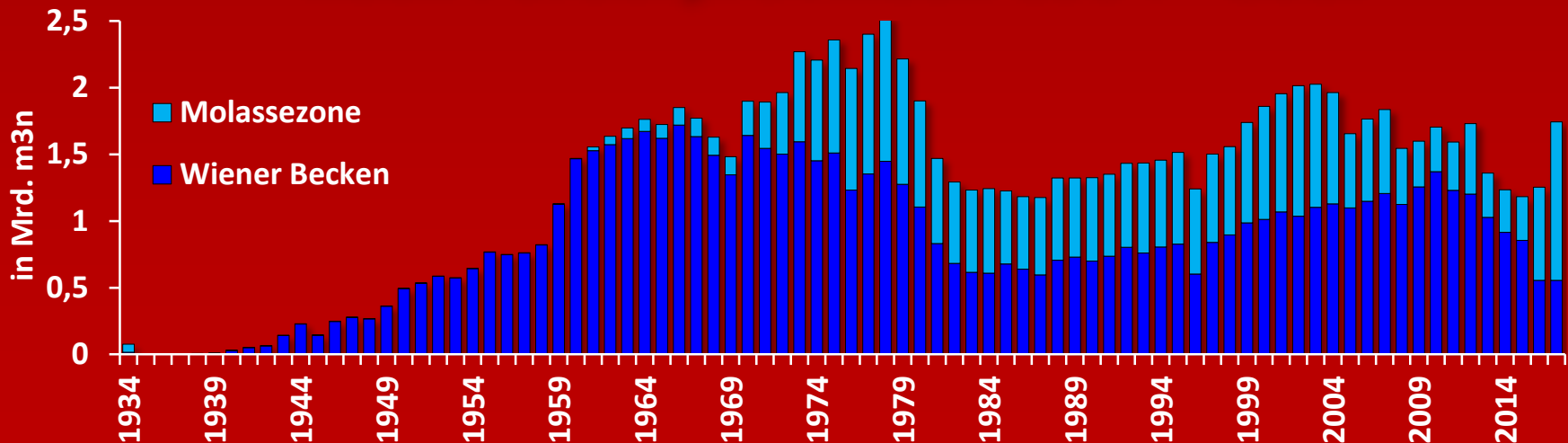


# Naturgasproduktion in Österreich 2017

	in 1000 m3n	in %	% gg. 2016
OMV-Austria Exploration & Production <sup>1)</sup>	916 774	52,6	9,5
Rohöl-Aufsuchungs AG	825 461	47,4	98,5
<b>Total</b>	<b>1 742 235</b>	<b>100,0</b>	<b>39,0</b>
Wiener Becken	554 933	31,9	0,0
Molassezone (NÖ+OÖ+Sbg)	1 187 302	68,1	70,1
<b>Total</b>	<b>1 742 235</b>	<b>100,0</b>	<b>39,0</b>

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1934 - 2017



Mengen bis 1994 inkl. der als NGL produzierten Anteile, 1) seit 2010 ohne Inerte (i.W. CO<sub>2</sub>, N<sub>2</sub>, He, H<sub>2</sub>S)

# Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven <sup>1)</sup> und Produktionsübersicht

	Öl + NGL (Mio t)	Naturgas (Mrd m <sup>3</sup> n)
Reserven zum 31.12.2015	6,8	10,1
Produktion 2016	0,8	1,3

Reserven zum 31.12.2016	6,5	9,4
Produktion 2017	0,7	1,7

<b>Reserven zum 31.12.2017</b>	<b>6,1</b>	<b>8,3</b>
--------------------------------	------------	------------

<sup>1)</sup> sichere (nachgewiesene) Reserven  
Naturgasreserven exklusive Inerte  
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe  
GBA 22.05.2018

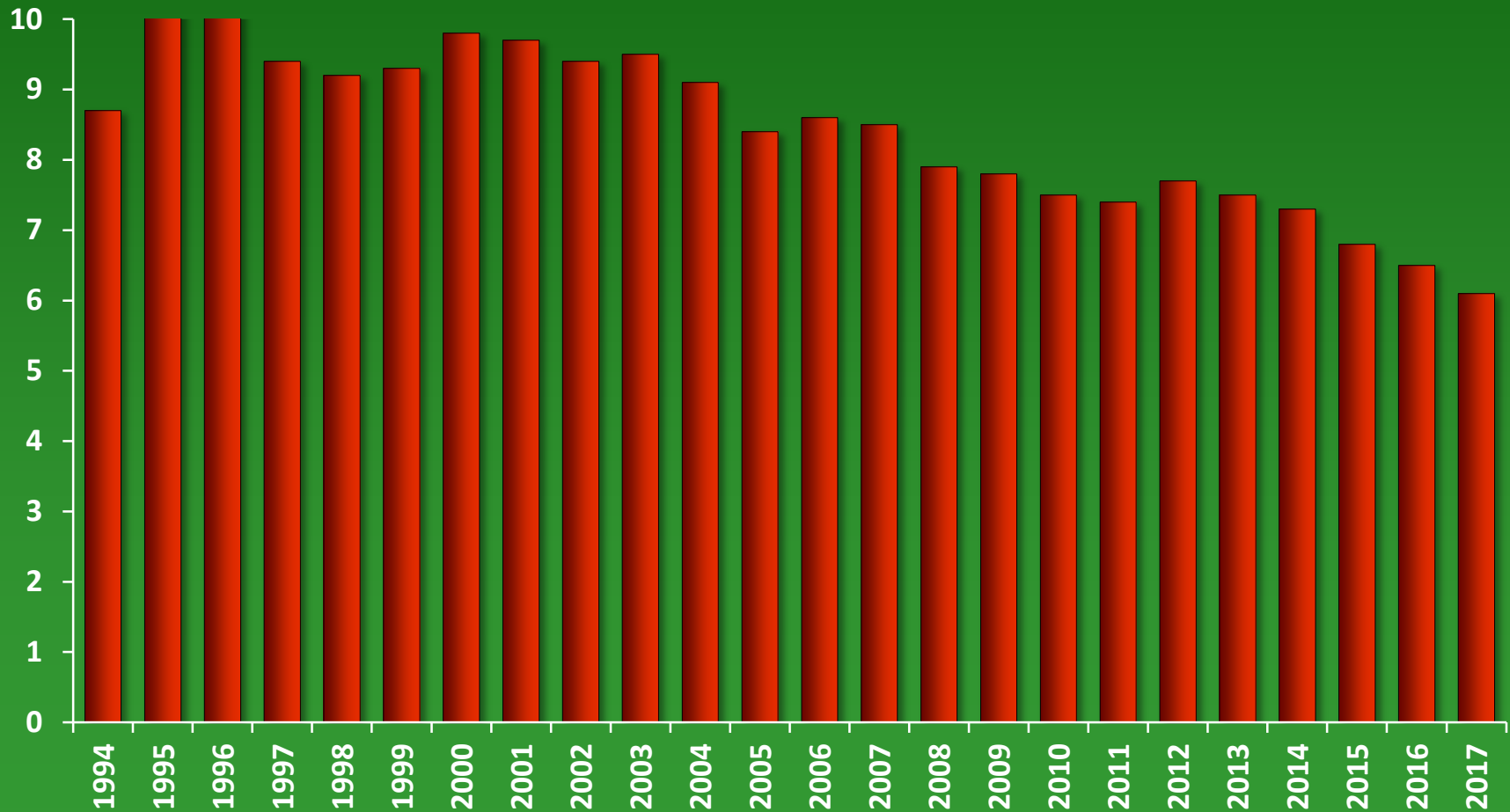


# Österreich - Daten Erdöl 1994-2017

ab 1995 inkl. NGL

## Stand der sicheren Reserven in Mio Tonnen

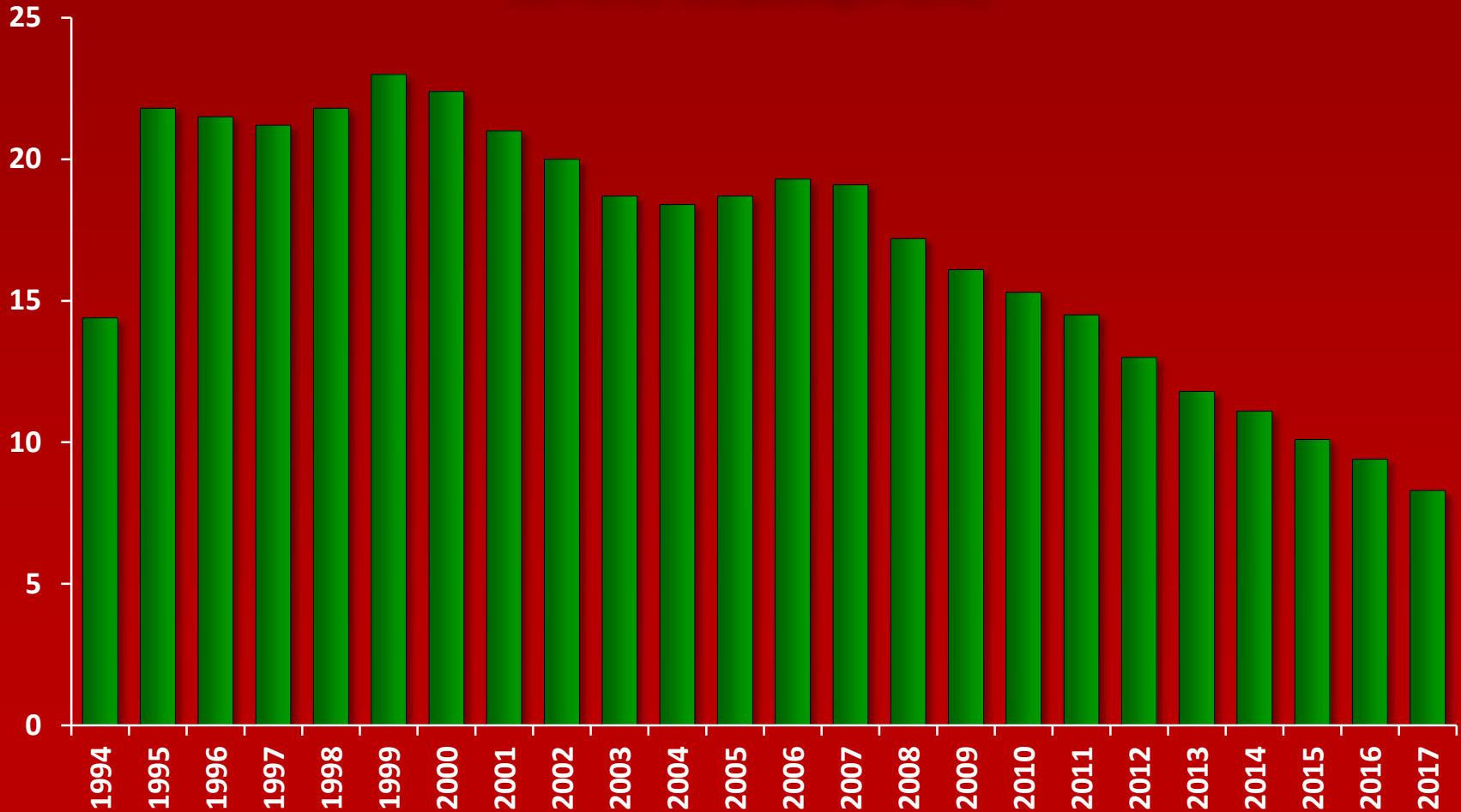
zum 31.12. des jeweiligen Jahres



# Österreich - Daten Naturgas 1994-2017

bis 1994 nur Erdgas, ab 2009 ohne Inertanteile

Stand der sicheren Reserven in Mrd m<sup>3</sup>n  
zum 31.12. des jeweiligen Jahres

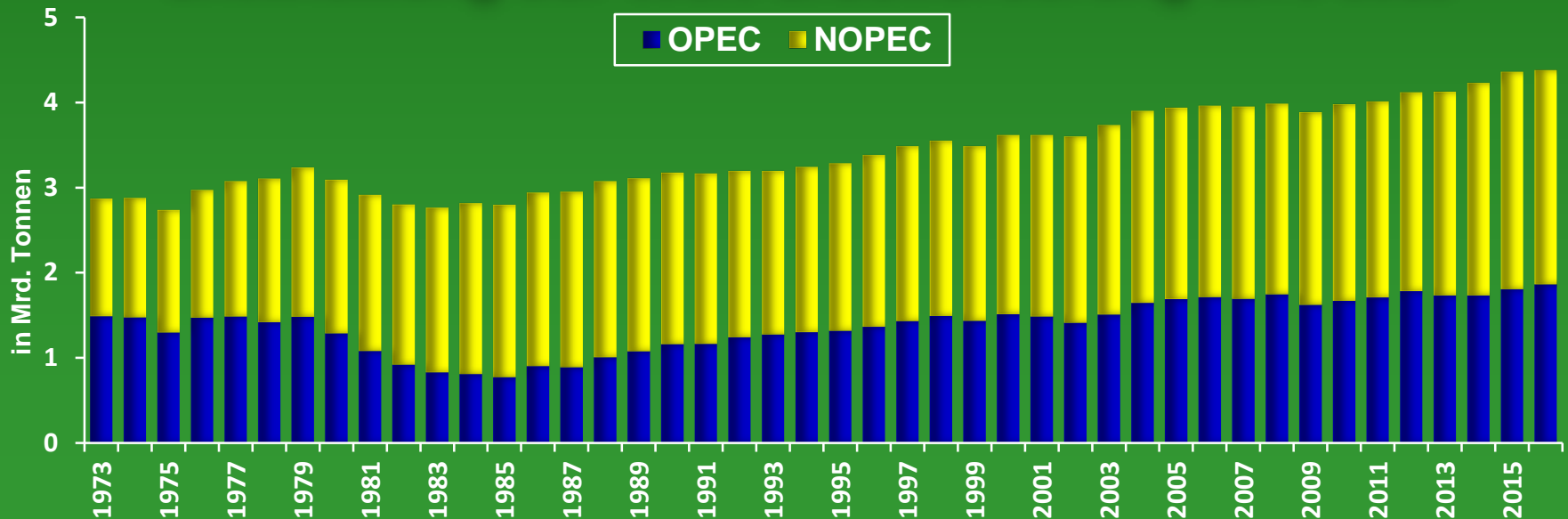


# Welt-Erdölförderung 2016\* (in 1000 Tonnen)

	2016	2015	%gg 15	16 in %
OPEC	1 864 184,4	1 803 211,8	3,1	42,5
NOPEC	2 518 208,2	2 556 247,8	-1,8	57,5
<b>Gesamt</b>	<b>4 382 392,6</b>	<b>4 359 459,5</b>	<b>0,3</b>	<b>100,0</b>

\*Rohöl + Gaskondensate

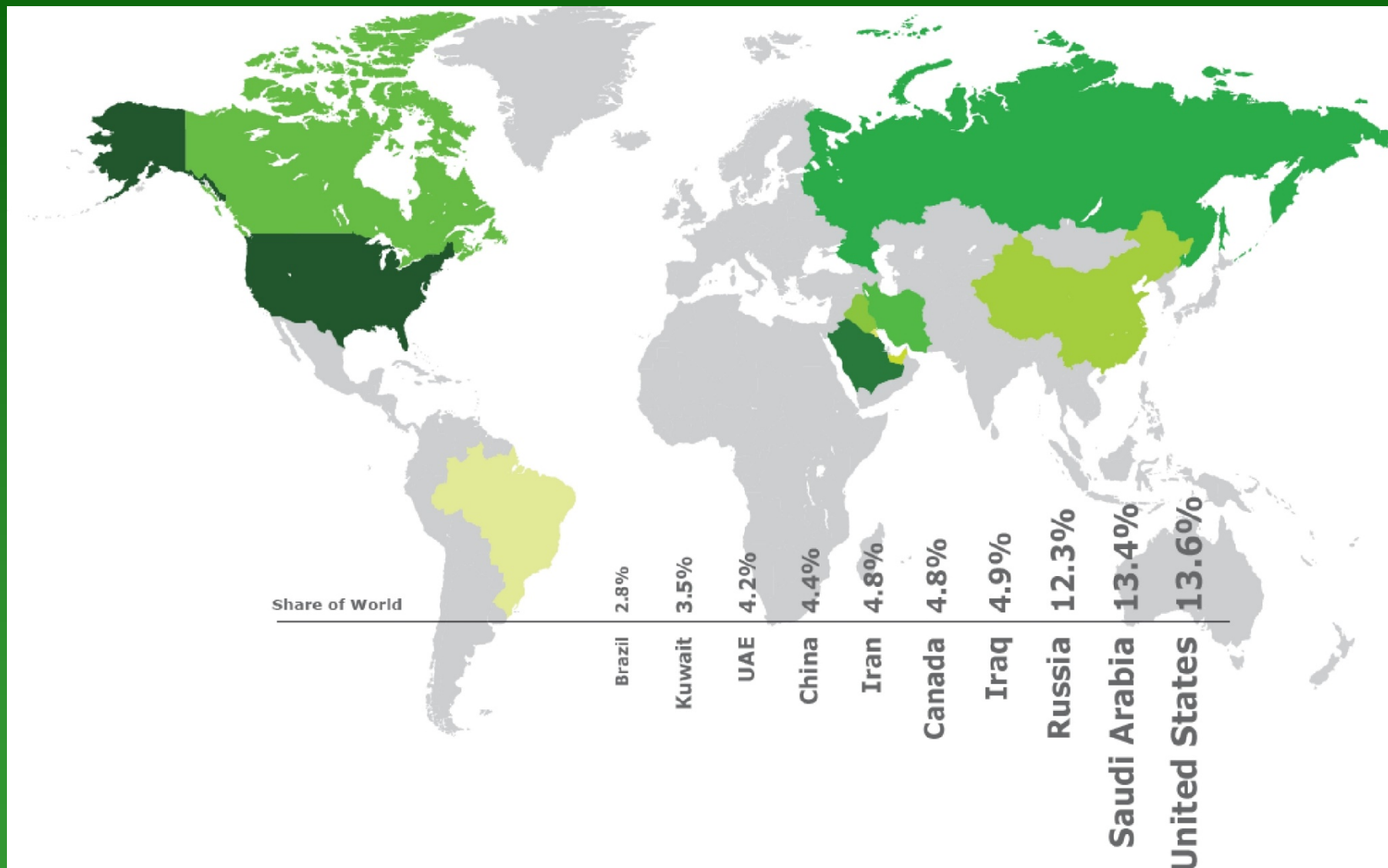
## Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2015



## Welt-Erdölförderung 2016 (in 1000 b/d)

	2016	2015	%gg.15	16 in %
Nordamerika	19 270	19 733	-2,3%	20,9%
Süd- und Zentralamerika	7 474	7 761	-3,7%	8,1%
Europa & Eurasien	17 716	17 479	1,4%	19,2%
Mittlerer Osten	31 789	30 065	5,7%	34,5%
Afrika	7 892	8 297	-4,9%	8,6%
Asien - Pazifik	8 010	8 369	-4,3%	8,7%
<b>Gesamt</b>	<b>92 150</b>	<b>91 704</b>	<b>0,5%</b>	<b>100,0%</b>

# Top 10 Erdölförderländer 2016



# Welt-Erdölreserven

seit 2011 inkl. Ölsand, Schwerstöl

**Geschätzte  
zusätzliche Ressourcen\***  
448 Mrd t (103 Jahre)

**Sichere Reserven**  
243,9 Mrd t (56 Jahre)



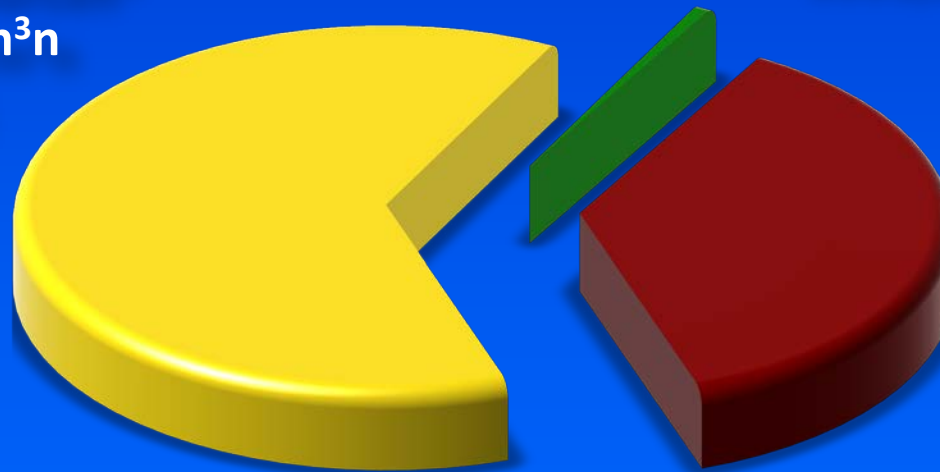
**Jahresproduktion 2016**  
4,37 Mrd t

# Welt-Naturgasreserven

Konventionelles Erdgas (9.500 kcal/m<sup>3</sup>)

**Geschätzte  
zusätzliche Ressourcen\***  
**323.000 Mrd m<sup>3</sup>n**  
**(91 Jahre)**

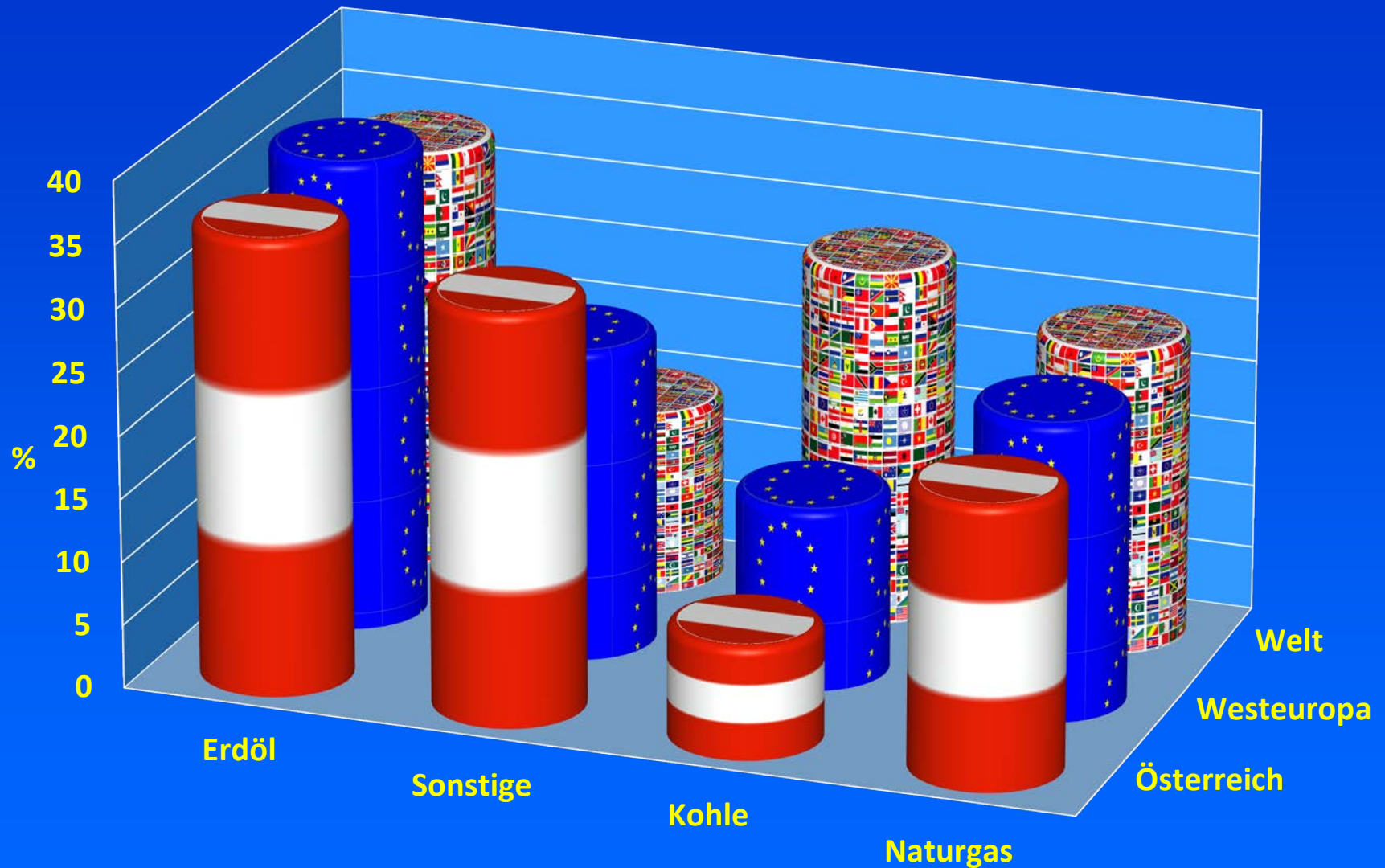
**Jahresproduktion 2016**  
**3551,6 Mrd m<sup>3</sup>n**



**Sichere Reserven**  
**186.600 Mrd m<sup>3</sup>n**  
**(53 Jahre)**

Quelle: BGR Energiestudie 2017, Dezember 2017 \*  
BP Statistical review of world energy 2017

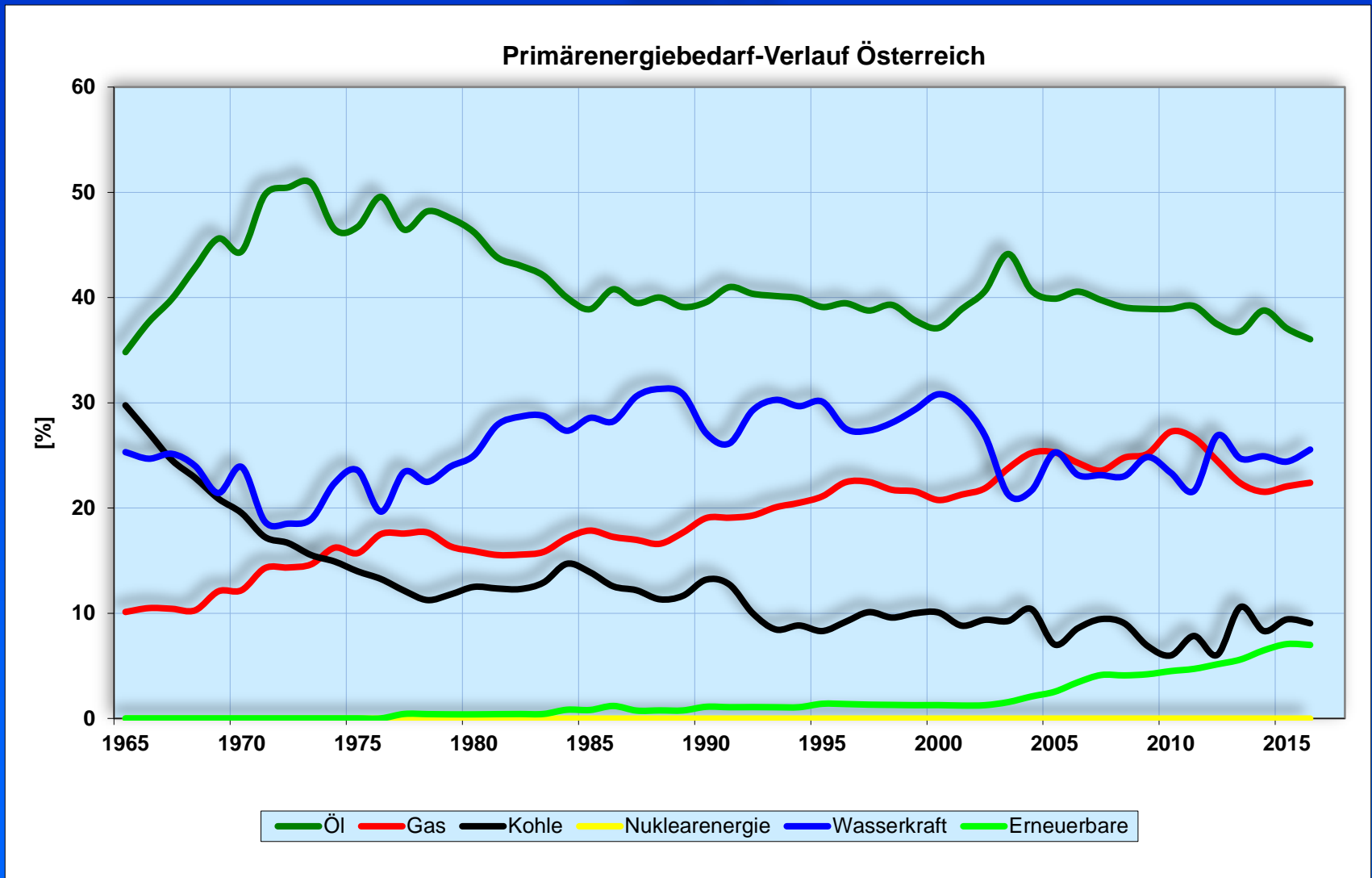
# Primärenergiebedarf Vergleich



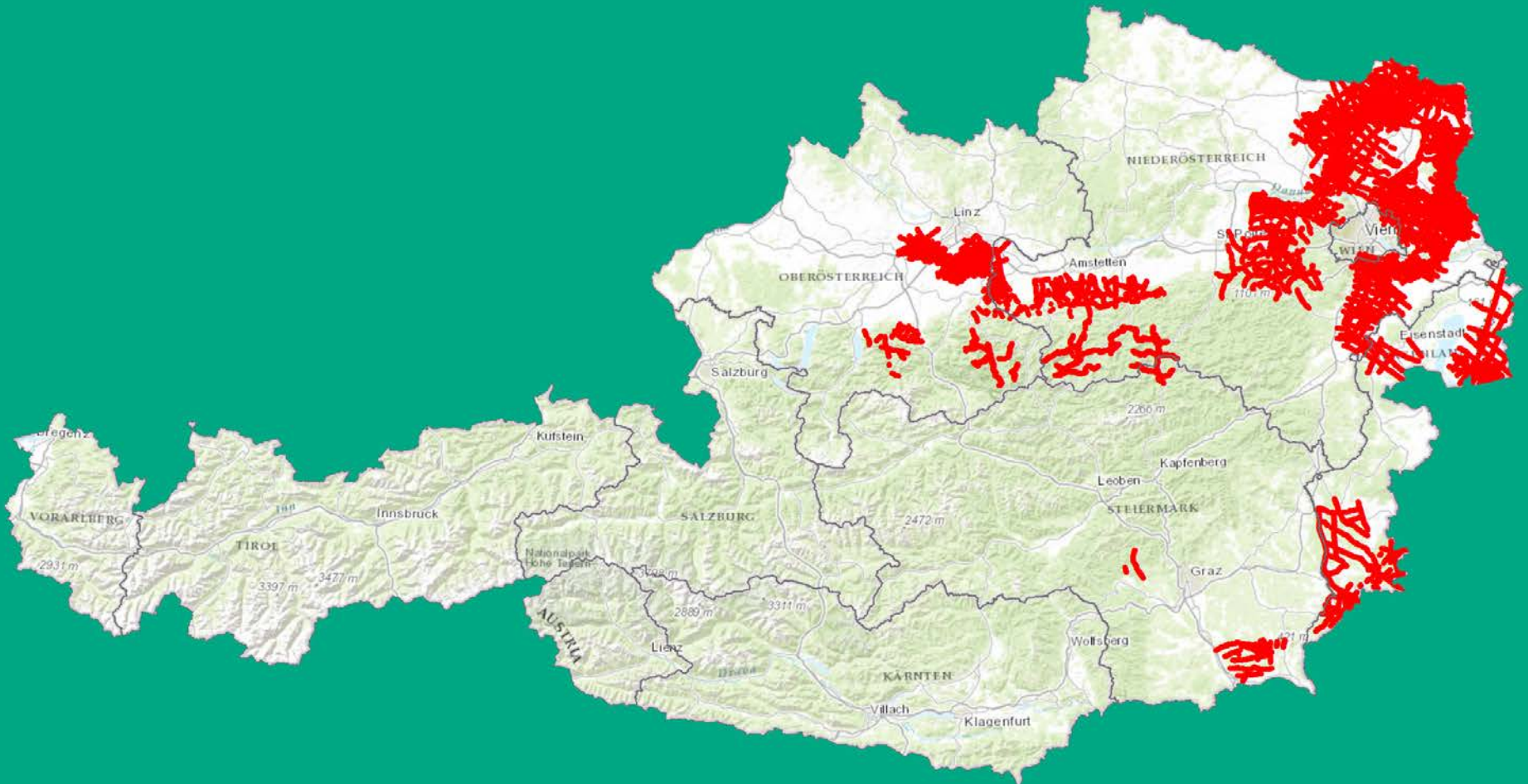


# Primärenergiebedarf Österreich

Anteile in %

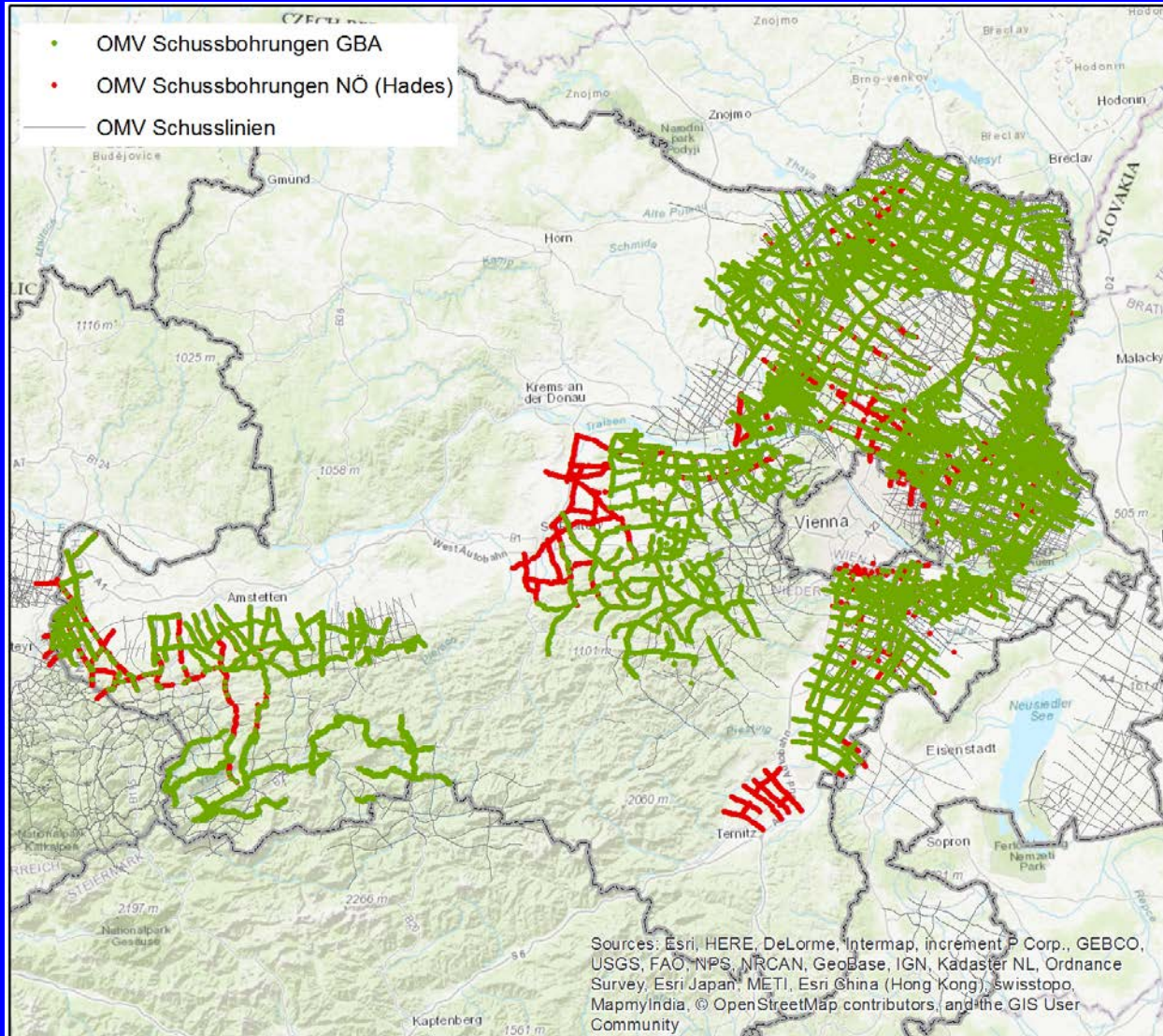


# OMV Schussbohrungen 2D-Seismik (> 42.000 Bohrungen mit Bohrprofilen)



# OMV Schussbohrungen 2D-Seismik

## Projekt Land NÖ - GBA

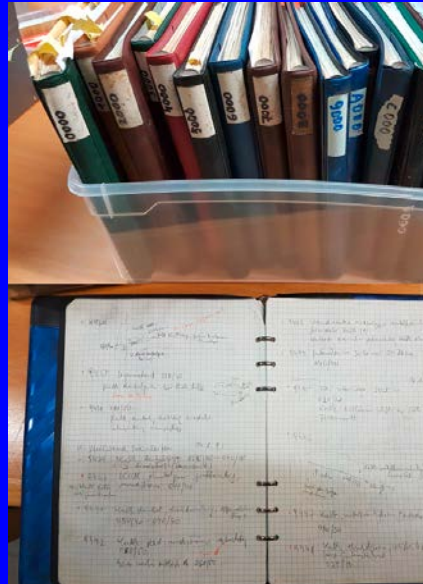


# Projekt GBA-OMV „Ardigeos“

## ARchivierung und Digitalisierung GEOwissenschaftlicher Sammlungen



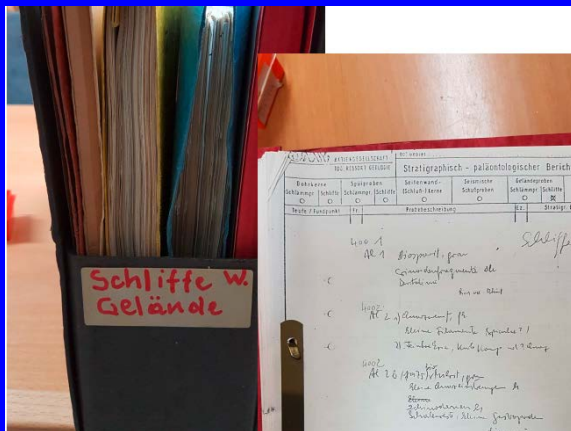
Dünnschliffe



Geländebücher



Karten mit Probenummern



Schliffbeschreibungen



Mikropräparate

# IRIS-Interaktives RohstoffInformationssystem

<https://www.geologie.ac.at>

The screenshot shows the website of the Geologische Bundesanstalt (GBA). The main navigation bar includes: Home, Über uns, Forschung & Entwicklung, Services, Produkte & Shop, News, Kontakt, and Direktzugriff. A dropdown menu is open under 'Services', listing: Thesaurus, INSPIRE, Webapplikationen (highlighted), Web Services, eduroam, Bibliothek & Archiv, and Verlag & Redaktion. On the left, a sidebar lists various services, including 'IRIS - Interaktives RohstoffInformationssystem'.

The screenshot shows the IRIS ONLINE interface. It features a map of Austria with various colored regions. Below the map, there is a button labeled '» mehr' (highlighted).

**IRIS online**  
**Interaktives RohstoffInformationssystem**  
» WebKarte IRIS online

Projektidee und Konzeption: Prof. Dr. L. Weber

Projektleitung: GBA Wien, Mag. Piotr Lipiarski

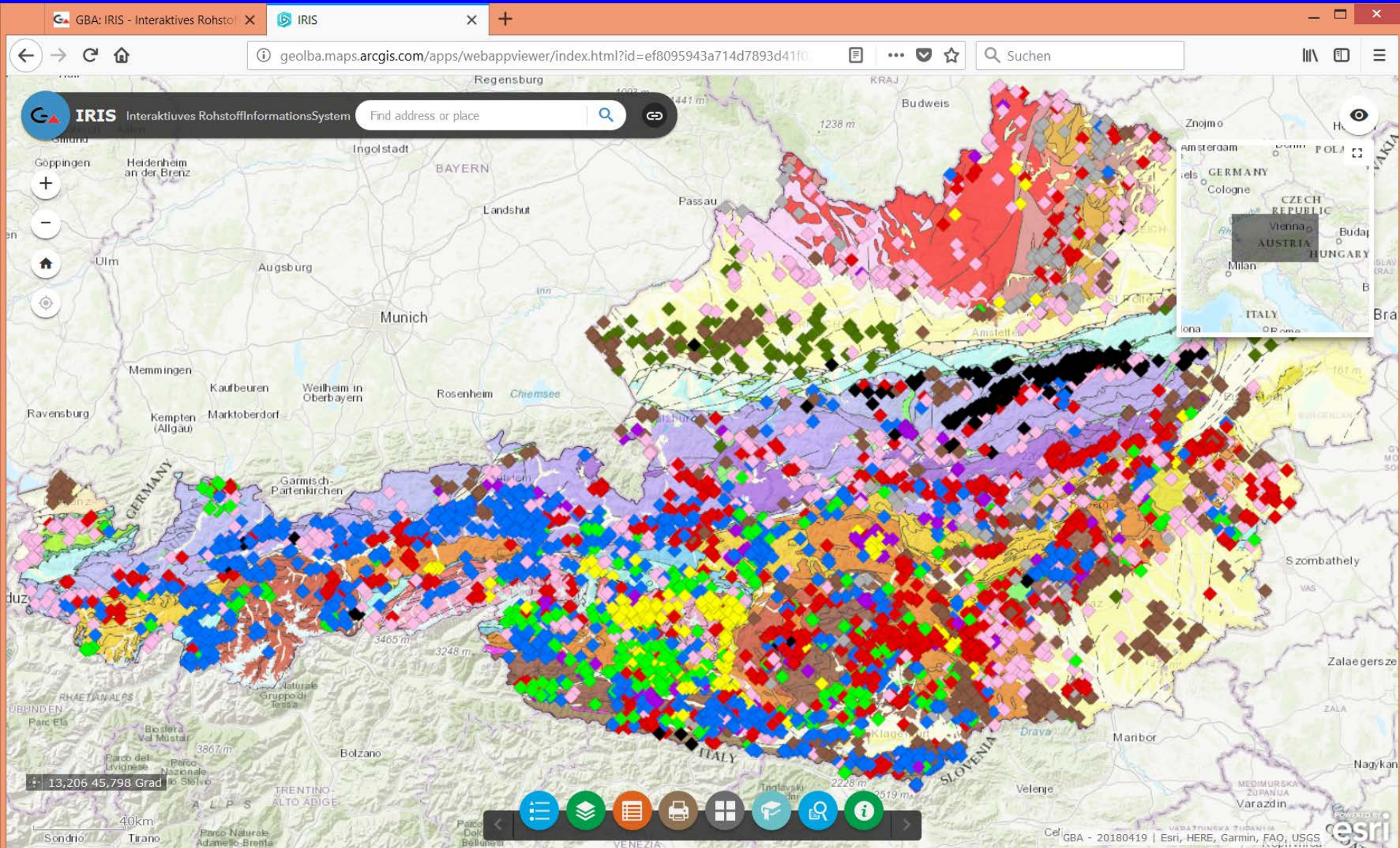
Koordination Informationsebenen

- Lagerstätten: Prof. Dr. L. Weber, Dr. A. Schedl (GBA)\*
- Geochemie: Dr. A. Schedl (GBA), Dr. S. Pfeleiderer (GBA)
- Geophysik: Mag. K. Motschka (GBA)
- Tektonik \*\*

Datenbankentwicklung: Mag. P. Lipiarski (GBA), H. Heger (GBA)

Service-Bereitstellung: Mag. J. Reischer (GBA)

# IRIS-Interaktives RohstoffInformationsSystem



# IRIS-Interaktives RohstoffInformationssystem

The screenshot shows the IRIS web application interface. At the top, there is a search bar with the text "Find address or place". Below it, a search panel titled "Abfrage" is visible. The search criteria are set to "Erdöl/Erdgas". The results section shows a list of features with columns for "Vorkommenname" and "Link zu Bezirkbeschreibung".

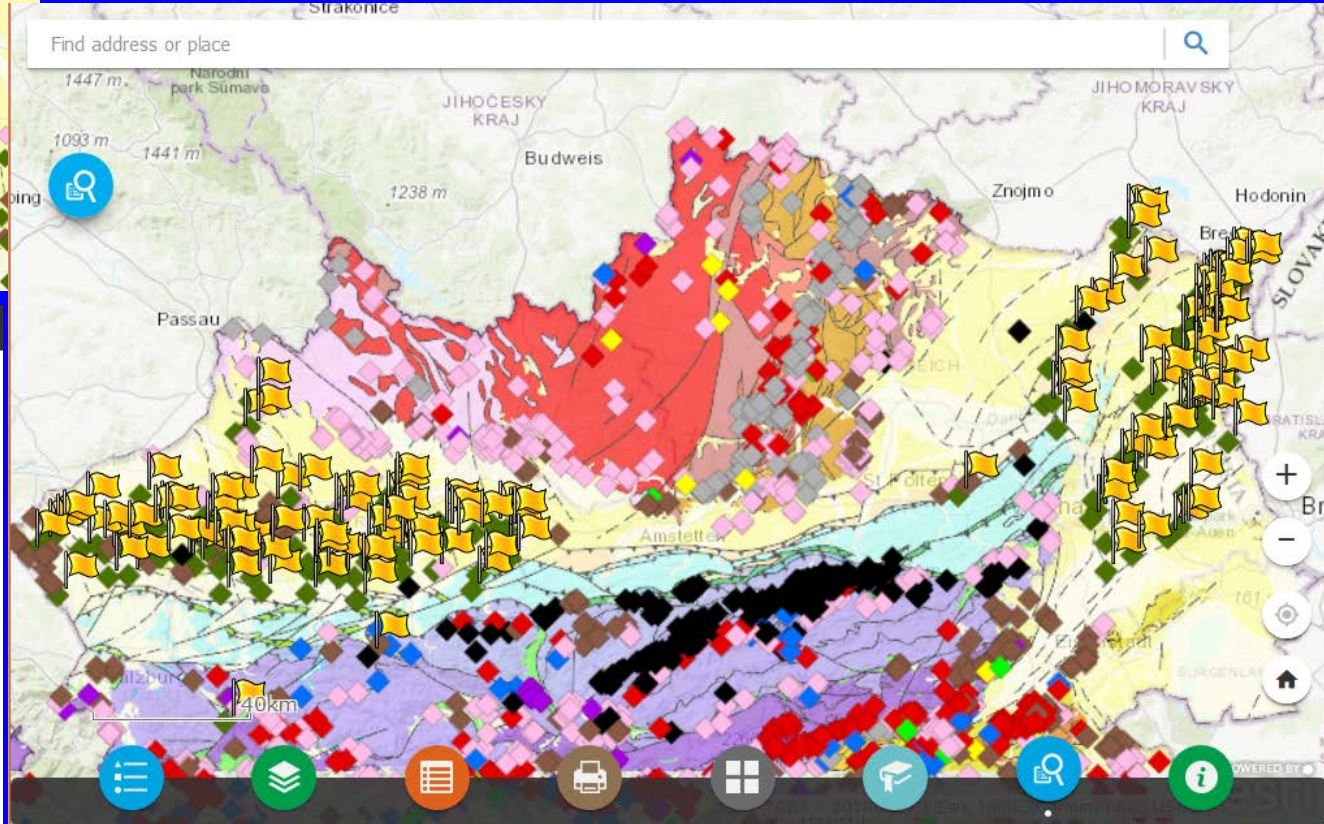
Erdöl/Erdgas	
Vorkommenname	Desselbrunn
Link zu Bezirkbeschreibung	Weitere Informationen

Erdöl/Erdgas	
Vorkommenname	Bad Hall I
Link zu Bezirkbeschreibung	Weitere Informationen

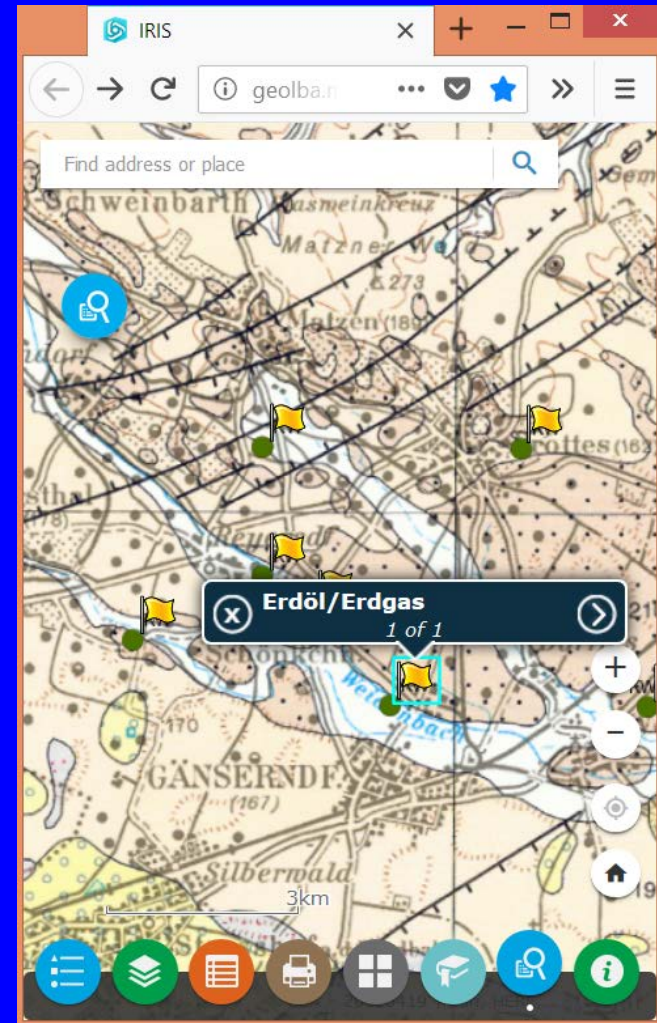
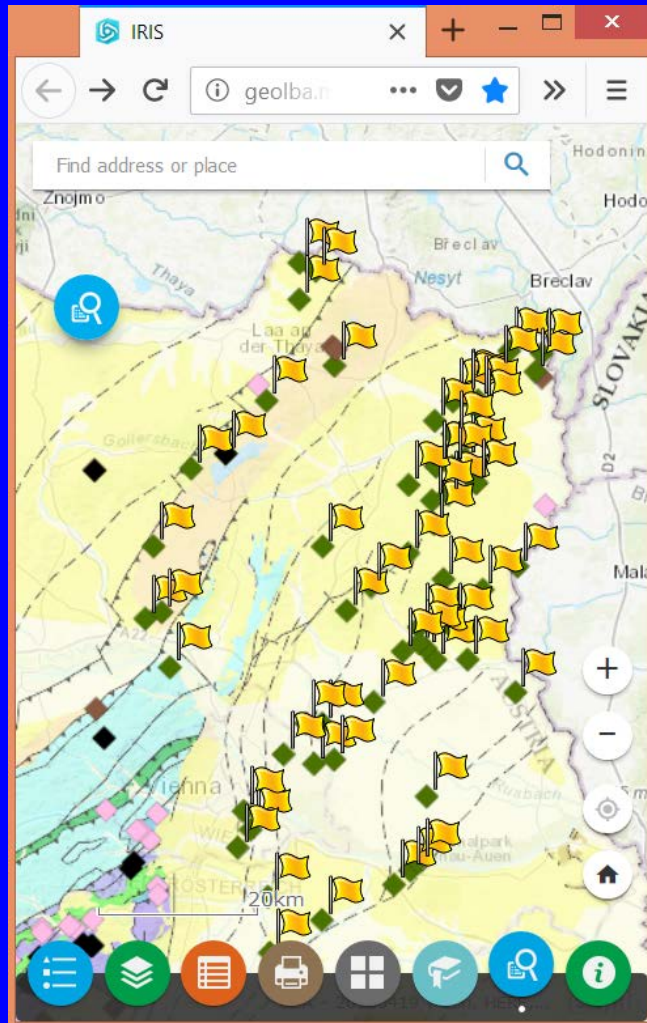
  

Erdöl/Erdgas	
Vorkommenname	Aderklaa
Link zu Bezirkbeschreibung	Weitere Informationen



# IRIS-Interaktives RohstoffInformationssystem

<https://www.geologie.ac.at/services/webapplikationen/geofast/iris-interaktives-rohstoffinformationssystem/>





Forschung & Entwicklung

» Kartierung & Landesaufnahme

- » Geologie
- » Rohstoffe
- » Substrat & Boden
- » Wasser
- » Naturgefahren
- » Energie
- » Erdöl und Erdgas
  - Geothermie
  - Untergrund
- » Geochemie
- » Geophysik

Grundlagenforschung

Geologische 3D-Modellierung

» Projekte

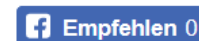
» Poster

## Erdöl-Erdgasdaten



Die Geologische Bundesanstalt veröffentlicht jedes Jahr („Erdölreferat“) die offiziellen Erdöl- und Erdgasförderstatistiken für Österreich. Dabei werden nicht nur erstmals die Zahlen des jeweils vorangegangenen Jahres vorgestellt, sondern auch die internationalen Förderzahlen präsentiert.

				2016	2015	2014	2013	2012	2011	2010
2009	2008	2007	2006	2005	2004	2003	2002	2001	2000	



**GBA-Erdölreferat ab Juni 2018 zum Download von der GBA-Homepage unter <http://www.geologie.ac.at> verfügbar**