



# Erdöl- Erdgasdaten 2000 (Österreich und weltweit)

Zusammenfassung des  
„GBA-Erdölreferates 2000“

präsentiert von  
G. Letouzé  
20.02.2001

# Erdöl - Erdgas Schlagzeilen 2000

## Österreich



- \* **Neufunde:** 3 x Gas und 1x Öl+Gas im Wiener Becken  
2 x Gas und 2x Öl in der OÖ-Molassezone
- \* **Erweiterungen:** 1 x Öl+Gas im Wiener Becken  
1 x Gas in der OÖ-Molassezone
- \* **Erdöl-/NGL-Förderung:** weiter über 1 Mio t (minus 0,6%)
- \* **Naturgasförderung:** wieder deutlich gestiegen (plus 7%)

## International

- \* **Erdölförderung:** höchste Förderung aller Zeiten (+3,7%)  
Nordseeförderung kulminiert
- \* **Erdgas:** mit +3,7% weiter steigende Bedeutung  
für die Welt-Energieversorgung
- \* **KW-Reserven:** Öl für 44 Jahre, Gas für 68 Jahre

# Erdölreferat 2000

20.02.2001

|                               | Seite          |
|-------------------------------|----------------|
| <b>- Bohrstatistik</b>        | <b>4 - 10</b>  |
| <b>- Produktionsstatistik</b> |                |
| Österreich                    | 11 - 16        |
| International                 | 20 - 30        |
| <b>- Reservenstatistik</b>    |                |
| Österreich                    | 17 - 19        |
| International                 | 31 - 36        |
| <b>- Energiebedarf</b>        | <b>37 - 40</b> |

# Bohrstatistik Österreich 2000

|                 | U | A  | E | P  | H | S <sup>1</sup> | S <sup>2</sup> | Bohrmeter | in %  | %gg99  |
|-----------------|---|----|---|----|---|----------------|----------------|-----------|-------|--------|
| <b>OMV-AG</b>   | - | 5  | 1 | 11 | - | 17             | -              | 33.866    | 68,4  | 36,4   |
| <b>RAG</b>      | - | 6  | 1 | 1  | - | 8              | -              | 15.628    | 31,6  | 35,6   |
| <b>v.Sickle</b> | - | -  | - | -  | - | -              | -              | -         | 0,0   | -100,0 |
| <b>Total</b>    | - | 11 | 2 | 12 | - | 25             | -              | 49.494    | 100,0 | 32,1   |

S<sup>1</sup>: Summe der beendeten Bohrungen

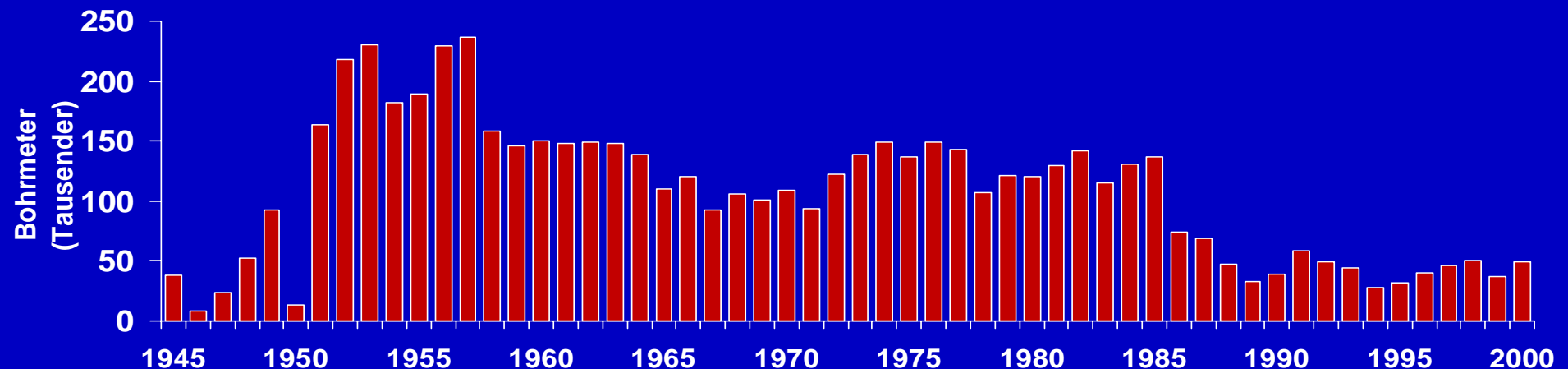
S<sup>2</sup>: Summe der nicht beendeten Bohrungen

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

GBA 19.2.2001

## Bohrmeterleistungen 1945-2000

im österreichischen KW-Bergbau



## Bohrstatistik Österreich 2000

|                 | U | A  | E | P  | H | S <sup>1</sup> | S <sup>2</sup> | Bohrmeter | in %  | %gg99  |
|-----------------|---|----|---|----|---|----------------|----------------|-----------|-------|--------|
| <b>OMV-AG</b>   | - | 5  | 1 | 11 | - | 17             | -              | 33.866    | 68,4  | 36,4   |
| <b>RAG</b>      | - | 6  | 1 | 1  | - | 8              | -              | 15.628    | 31,6  | 35,6   |
| <b>v.Sickle</b> | - | -  | - | -  | - | -              | -              | -         | 0,0   | -100,0 |
| <b>Total</b>    | - | 11 | 2 | 12 | - | 25             | -              | 49.494    | 100,0 | 32,1   |

## Aufschlußbohrungen 2000

### OMV-Aktiengesellschaft

Kasernberg 1  
 Markgrafneusiedl 2  
 Seyring 3/3a  
 Plattwald W 1  
 Wutzelburg 1

### Rohöl-Aufsuchungs- Aktiengesellschaft

Bad Hall N 1  
 Nussdorf W 1  
 Haidach SO 1  
 Seewalchen 1  
 Lauterbach SW 1  
 Mayersdorf 1a

## Bohrstatistik Österreich 2000

|                 | U | A  | E | P  | H | S <sup>1</sup> | S <sup>2</sup> | Bohrmeter | in %  | %gg99  |
|-----------------|---|----|---|----|---|----------------|----------------|-----------|-------|--------|
| <b>OMV-AG</b>   | - | 5  | 1 | 11 | - | 17             | -              | 33.866    | 68,4  | 36,4   |
| <b>RAG</b>      | - | 6  | 1 | 1  | - | 8              | -              | 15.628    | 31,6  | 35,6   |
| <b>v.Sickle</b> | - | -  | - | -  | - | -              | -              | -         | 0,0   | -100,0 |
| <b>Total</b>    | - | 11 | 2 | 12 | - | 25             | -              | 49.494    | 100,0 | 32,1   |

## Erweiterungsbohrungen 2000

**OMV-Aktiengesellschaft**

**Rohöl-Aufsuchungs-  
Aktiengesellschaft**

**Spannberg 16**

**Voitsdorf 17a**

# KW - Fundbilanz Österreich 2000

|                   | ölfündig | öl-/gas-<br>fündig | gas<br>fündig | nicht wirt-<br>schaftlich<br>fündig | nicht<br>fündig | Hilfs-<br>bohrun-<br>gen | Summe     | davon Prod.-<br>bohrungen |
|-------------------|----------|--------------------|---------------|-------------------------------------|-----------------|--------------------------|-----------|---------------------------|
| <b>OMV-AG</b>     | <b>3</b> | <b>7</b>           | <b>5</b>      | <b>2</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>17</b> | <b>11</b>                 |
| <b>RAG</b>        | <b>2</b> | <b>1</b>           | <b>3</b>      | <b>-</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>8</b>  | <b>1</b>                  |
| <b>van Sickle</b> | <b>-</b> | <b>-</b>           | <b>-</b>      | <b>-</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>-</b>  | <b>-</b>                  |
| <b>Total</b>      | <b>5</b> | <b>8</b>           | <b>8</b>      | <b>2</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>25</b> | <b>12</b>                 |

## Dreizehn wirtschaftliche Ölfunde

### OMV-Aktiengesellschaft

Spannberg 16  
 Hochleiten 60  
 Hohenruppersdorf O 4  
 Hochleiten 63  
 Hochleiten 18a  
 Hohenruppersdorf O 3  
 Spannberg S 5  
 Spannberg S 4a  
 Spannberg S 6  
 Plattwald W 1

### Rohöl-Aufsuchungs-AG

Bad Hall N 1  
 Mayersdorf 1a  
 Voitsdorf 17a

# KW - Fundbilanz Österreich 2000

|                   | ölfündig | öl-/gas-<br>fündig | gas<br>fündig | nicht wirt-<br>schaftlich<br>fündig | nicht<br>fündig | Hilfs-<br>bohrun-<br>gen | Summe     | davon Prod.-<br>bohrungen |
|-------------------|----------|--------------------|---------------|-------------------------------------|-----------------|--------------------------|-----------|---------------------------|
| <b>OMV-AG</b>     | <b>3</b> | <b>7</b>           | <b>5</b>      | <b>2</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>17</b> | <b>11</b>                 |
| <b>RAG</b>        | <b>2</b> | <b>1</b>           | <b>3</b>      | <b>-</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>8</b>  | <b>1</b>                  |
| <b>van Sickle</b> | <b>-</b> | <b>-</b>           | <b>-</b>      | <b>-</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>-</b>  | <b>-</b>                  |
| <b>Total</b>      | <b>5</b> | <b>8</b>           | <b>8</b>      | <b>2</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>25</b> | <b>12</b>                 |

## Sechzehn wirtschaftliche Gasfunde

### OMV-Aktiengesellschaft

Spannberg 16  
 Tallesbrunn W 1  
 Hochleiten 18a  
 Hohenruppersdorf O 3  
 Kasernberg 1  
 Spannberg S 5  
 Markgrafneusiedl 2  
 Spannberg S 4/4a  
 Spannberg S 6  
 Stockerau O 16  
 Plattwald W 1  
 Wutzelburg 1

### Rohöl-Aufsuchungs-AG

Nussdorf W 1  
 Lauterbach SW 1  
 Nussdorf W 2  
 Voitsdorf 17a



# KW - Fundbilanz Österreich 2000

|                   | ölfündig | öl-/gas-<br>fündig | gas<br>fündig | nicht wirt-<br>schaftlich<br>fündig | nicht<br>fündig | Hilfs-<br>bohrun-<br>gen | Summe     | davon Prod.-<br>bohrungen |
|-------------------|----------|--------------------|---------------|-------------------------------------|-----------------|--------------------------|-----------|---------------------------|
| <b>OMV-AG</b>     | <b>3</b> | <b>7</b>           | <b>5</b>      | <b>2</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>17</b> | <b>11</b>                 |
| <b>RAG</b>        | <b>2</b> | <b>1</b>           | <b>3</b>      | <b>-</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>8</b>  | <b>1</b>                  |
| <b>van Sickle</b> | <b>-</b> | <b>-</b>           | <b>-</b>      | <b>-</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>-</b>  | <b>-</b>                  |
| <b>Total</b>      | <b>5</b> | <b>8</b>           | <b>8</b>      | <b>2</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>25</b> | <b>12</b>                 |

## Elf erfolgreiche Produktionsbohrungen

### OMV-Aktiengesellschaft

Tallesbrunn W 1  
 Hochleiten 60  
 Hohenruppersdorf O 4  
 Hochleiten 63  
 Hochleiten 18a  
 Hohenruppersdorf O 3  
 Spannberg S 5  
 Spannberg S 4/4a  
 Spannberg S 6  
 Stockerau O 16

### Rohöl-Aufsuchungs-AG

Voitsdorf 17a

# KW - Fundbilanz Österreich 2000

|                   | ölfündig | öl-/gas-<br>fündig | gas<br>fündig | nicht wirt-<br>schaftlich<br>fündig | nicht<br>fündig | Hilfs-<br>bohrun-<br>gen | Summe     | davon Prod.-<br>bohrungen |
|-------------------|----------|--------------------|---------------|-------------------------------------|-----------------|--------------------------|-----------|---------------------------|
| <b>OMV-AG</b>     | <b>3</b> | <b>7</b>           | <b>5</b>      | <b>2</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>17</b> | <b>11</b>                 |
| <b>RAG</b>        | <b>2</b> | <b>1</b>           | <b>3</b>      | <b>-</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>8</b>  | <b>1</b>                  |
| <b>van Sickle</b> | <b>-</b> | <b>-</b>           | <b>-</b>      | <b>-</b>                            | <b>-</b>        | <b>-</b>                 | <b>-</b>  | <b>-</b>                  |
| <b>Total</b>      | <b>5</b> | <b>8</b>           | <b>8</b>      | <b>2</b>                            | <b>2</b>        | <b>-</b>                 | <b>25</b> | <b>12</b>                 |

## Vier nicht / wirtschaftlich / fündige Bohrungen

### OMV-Aktiengesellschaft

Stockerau O 3/3a  
Seyring 3/3a

### Rohöl-Aufsuchungs-AG

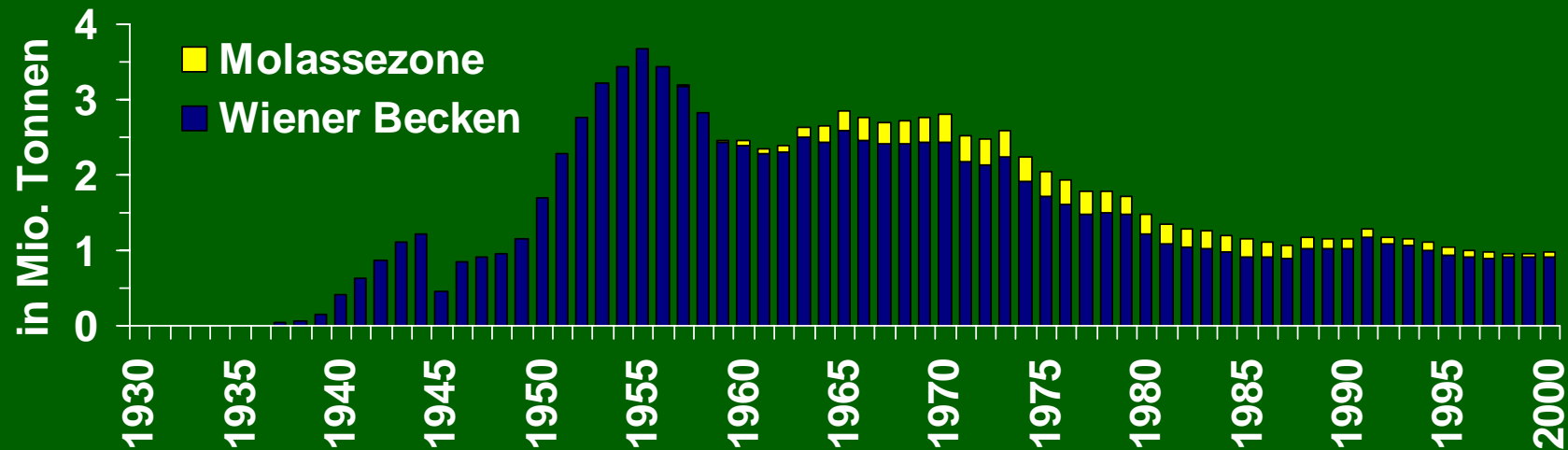
Haidach SO 1  
Seewalchen 1

# Erdölproduktion in Österreich 2000

|                        | in Tonnen      | in %         | % gg. 99   |
|------------------------|----------------|--------------|------------|
| OMV-Aktiengesellschaft | 855.855        | 88,2         | 0,4        |
| Rohöl-Aufsuchungs AG   | 95.304         | 9,8          | 4,3        |
| van Sickle AG          | 19.354         | 2,0          | 2,3        |
| <b>Total</b>           | <b>970.513</b> | <b>100,0</b> | <b>0,8</b> |
| Wiener Becken          | 913.310        | 94,1         | 0,1        |
| Molassezone            | 57.203         | 5,9          | 14,6       |
| <b>Total</b>           | <b>970.513</b> | <b>100,0</b> | <b>0,8</b> |

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2000



# Natural Gas Liquids-Produktion Österreich 2000 \*

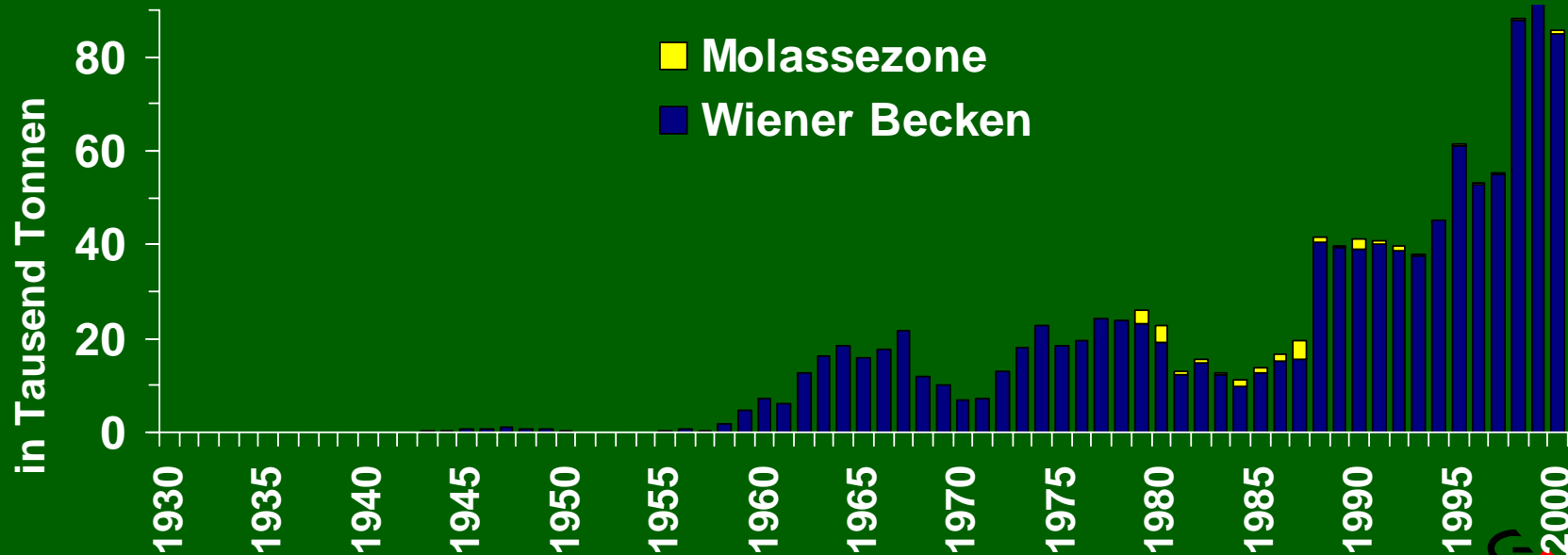
|                        | in Tonnen     | in %         | % gg. 99     |
|------------------------|---------------|--------------|--------------|
| OMV-Aktiengesellschaft | 85.019        | 99,2         | -15,1        |
| Rohöl-Aufsuchungs AG   | 651           | 0,8          | 35,6         |
| <b>Total</b>           | <b>85.670</b> | <b>100,0</b> | <b>-14,9</b> |

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

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

## nach Förderprovinzen 1934 - 2000

(bis 1994 ist nur die Ligroinproduktion dargestellt)

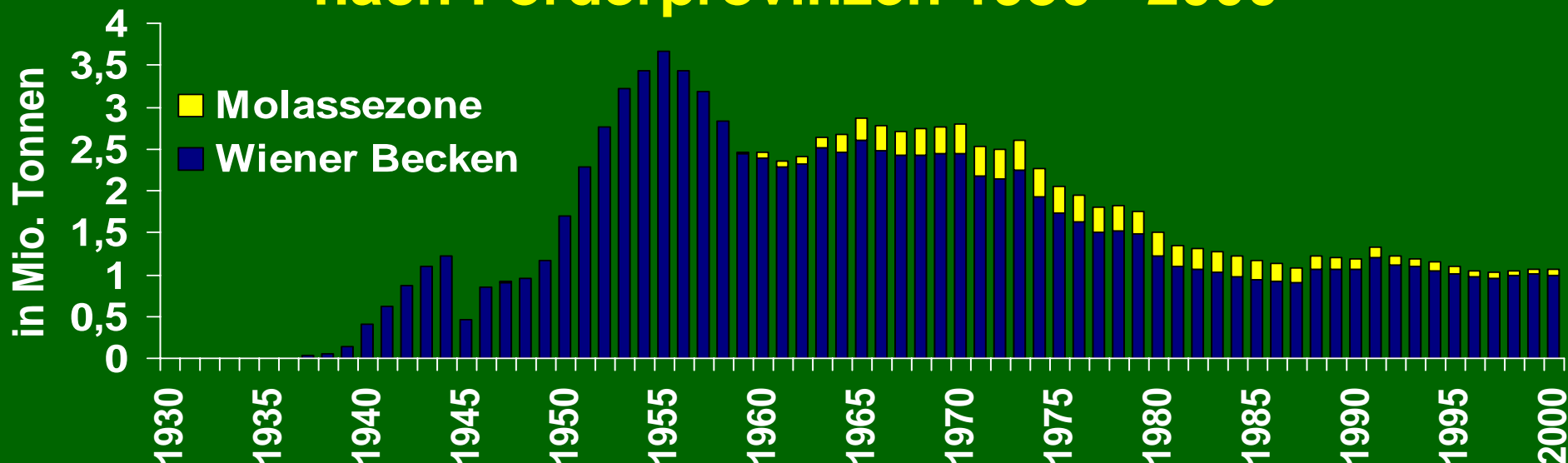


# Erdölproduktion inkl. NGL in Österreich 2000

|                        | in Tonnen        | in %         | % gg. 99    |
|------------------------|------------------|--------------|-------------|
| OMV-Aktiengesellschaft | 940.874          | 89,1         | -1,2        |
| Rohöl-Aufsuchungs AG   | 95.955           | 9,1          | 4,4         |
| van Sickle AG          | 19.354           | 1,8          | 2,3         |
| <b>Total</b>           | <b>1.056.183</b> | <b>100,0</b> | <b>-0,6</b> |
| Wiener Becken          | 998.329          | 94,5         | -1,4        |
| Molassezone            | 57.854           | 5,5          | 14,8        |
| <b>Total</b>           | <b>1.056.183</b> | <b>100,0</b> | <b>-0,6</b> |

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2000



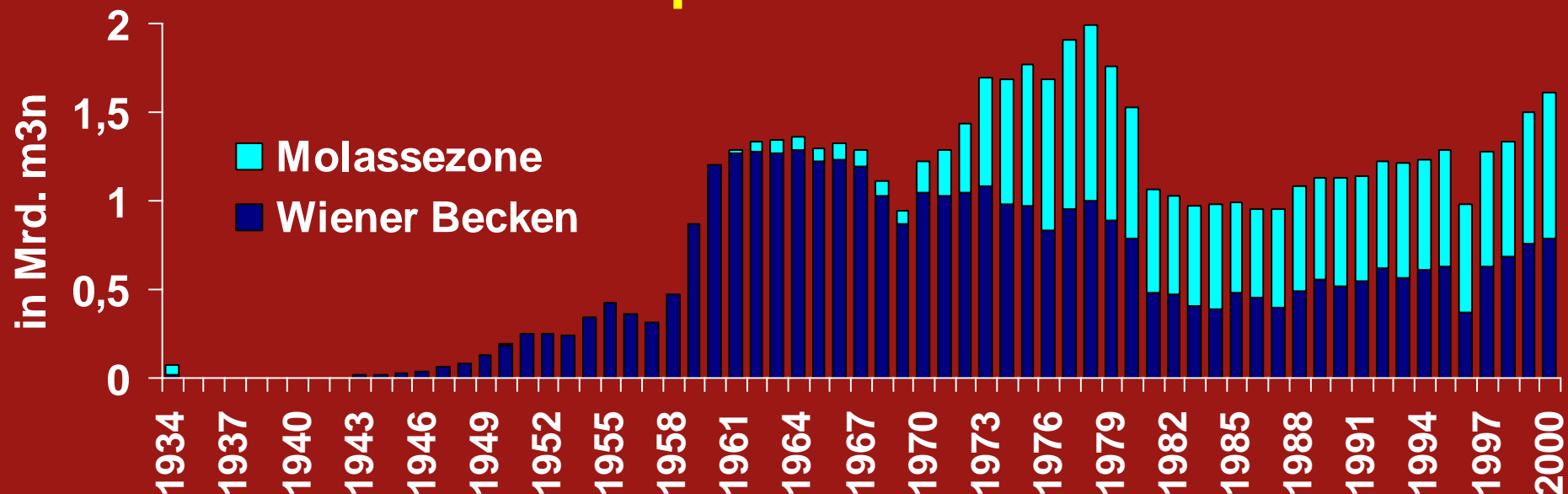
# Erdgasproduktion in Österreich 2000\*

|                        | in 1000 m <sup>3</sup> n | in %         | % gg. 99   |
|------------------------|--------------------------|--------------|------------|
| OMV-Aktiengesellschaft | 906.893,3                | 56,3         | 3,6        |
| Rohöl-Aufsuchungs AG   | 704.284,2                | 43,7         | 13,4       |
| <b>Total</b>           | <b>1.611.177,5</b>       | <b>100,0</b> | <b>7,6</b> |
| Wiener Becken          | 785.044,5                | 48,7         | 2,8        |
| Molassezone            | 826.133,0                | 51,3         | 12,7       |
| <b>Total</b>           | <b>1.611.177,5</b>       | <b>100,0</b> | <b>7,6</b> |

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

\* abzüglich der als NGL produzierten Anteile

## nach Förderprovinzen 1934 - 2000

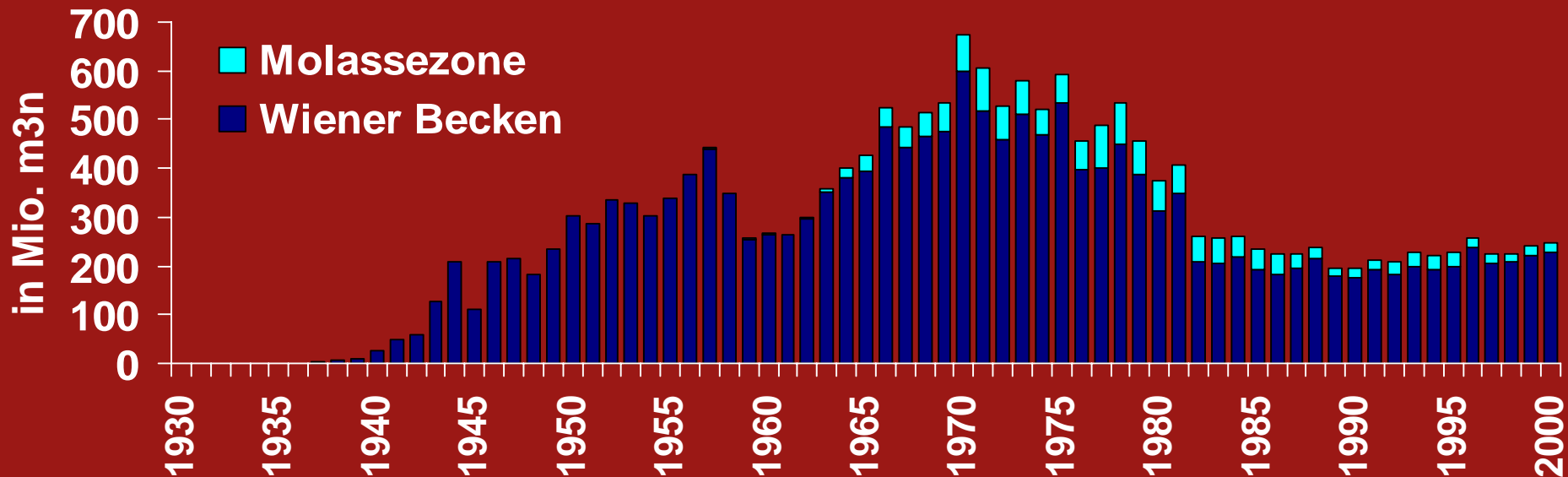


# Erdöl- und Erdgasproduktion in Österreich 2000

|                        | in 1000 m <sup>3</sup> n | in %         | % gg. 99   |
|------------------------|--------------------------|--------------|------------|
| OMV-Aktiengesellschaft | 226.451,5                | 91,2         | 1,7        |
| Rohöl-Aufsuchungs AG   | 21.844,4                 | 8,8          | 18,5       |
| <b>Total</b>           | <b>248.295,9</b>         | <b>100,0</b> | <b>3,0</b> |
| Wiener Becken          | 226.410,0                | 91,2         | 1,8        |
| Molassezone            | 21.885,9                 | 8,8          | 17,7       |
| <b>Total</b>           | <b>248.295,9</b>         | <b>100,0</b> | <b>3,0</b> |

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1930 - 2000

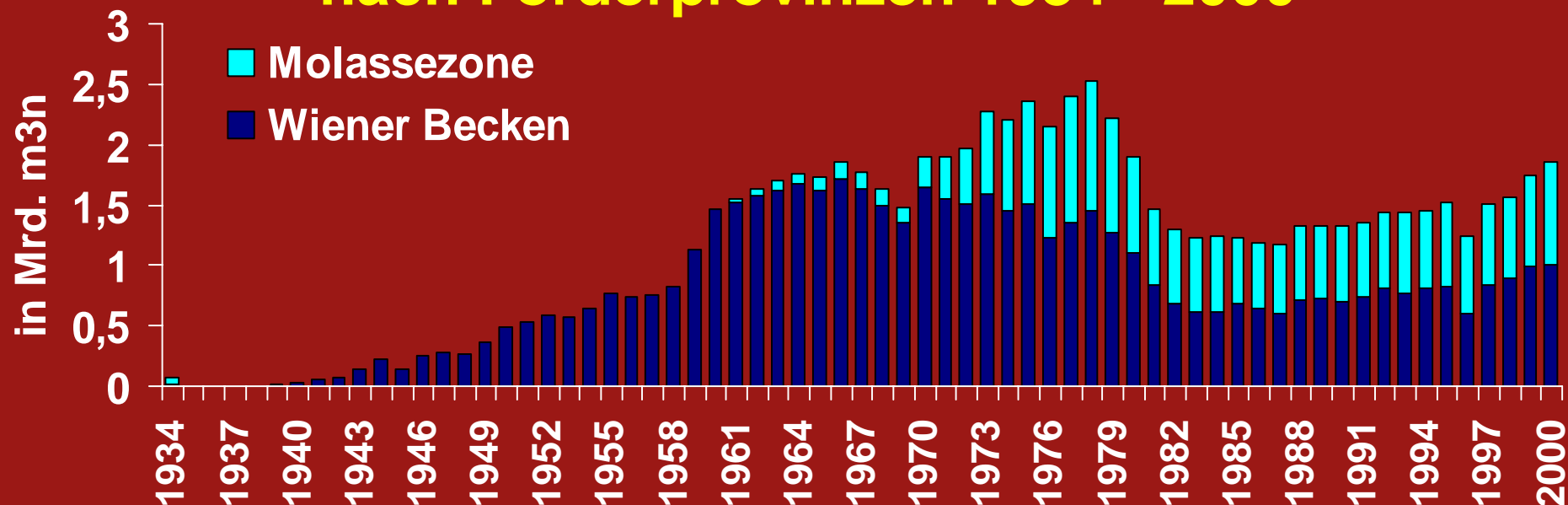


# Naturgasproduktion in Österreich 2000

|                        | in 1000 m <sup>3</sup> n | in %         | % gg. 99   |
|------------------------|--------------------------|--------------|------------|
| OMV-Aktiengesellschaft | 1.133.344,8              | 60,9         | 3,2        |
| Rohöl-Aufsuchungs AG   | 726.128,6                | 39,1         | 13,6       |
| <b>Total</b>           | <b>1.859.473,4</b>       | <b>100,0</b> | <b>7,0</b> |
| Wiener Becken          | 1.011.454,5              | 54,4         | 2,6        |
| Molassezone            | 848.018,9                | 45,6         | 12,8       |
| <b>Total</b>           | <b>1.859.473,4</b>       | <b>100,0</b> | <b>7,0</b> |

Alle Einzeldaten laut Firmenangabe

## nach Förderprovinzen 1934 - 2000





# Österreichische Kohlenwasserstofflagerstätten Reserven\* und Produktionsübersicht

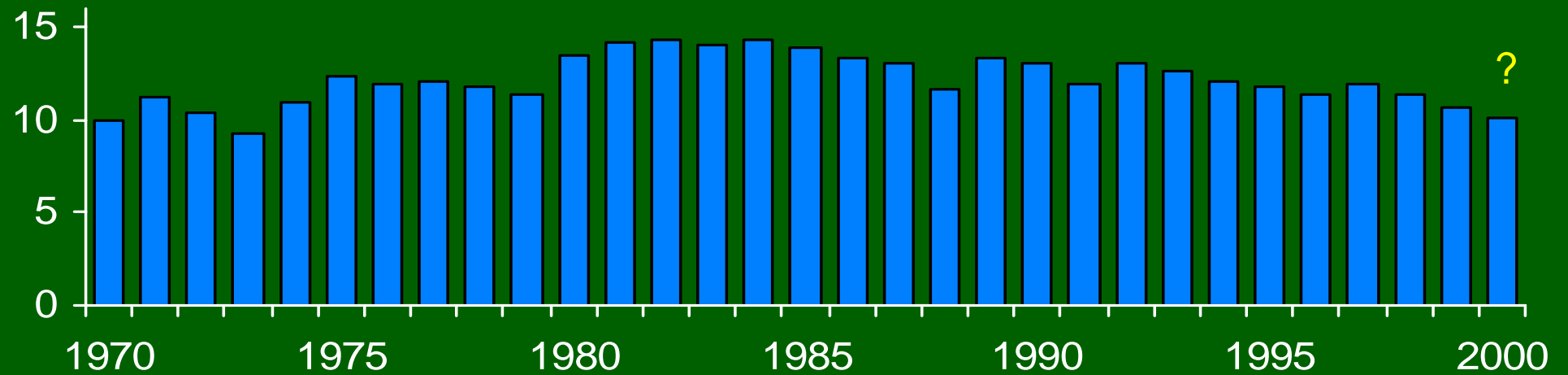
|                                | ÖI + NGL (Mio t) | Naturgas (Mrd m <sup>3</sup> n) |
|--------------------------------|------------------|---------------------------------|
| <b>Reserven zum 01.01.1999</b> | <b>11,9</b>      | <b>25,6</b>                     |
| <b>Produktion 1999</b>         | <b>1,1</b>       | <b>1,7</b>                      |
| <b>Reserven zum 01.01.2000</b> | <b>11,8</b>      | <b>26,4</b>                     |
| <b>Produktion 2000</b>         | <b>1,1</b>       | <b>1,9</b>                      |
| <b>Reserven zum 01.01.2001</b> | <b>?&gt;10,7</b> | <b>?&gt;24,5</b>                |

\* sicher und wahrscheinlich gewinnbare Reserven  
Alle Einzeldaten laut Firmenangabe  
GBA 19.2.2001

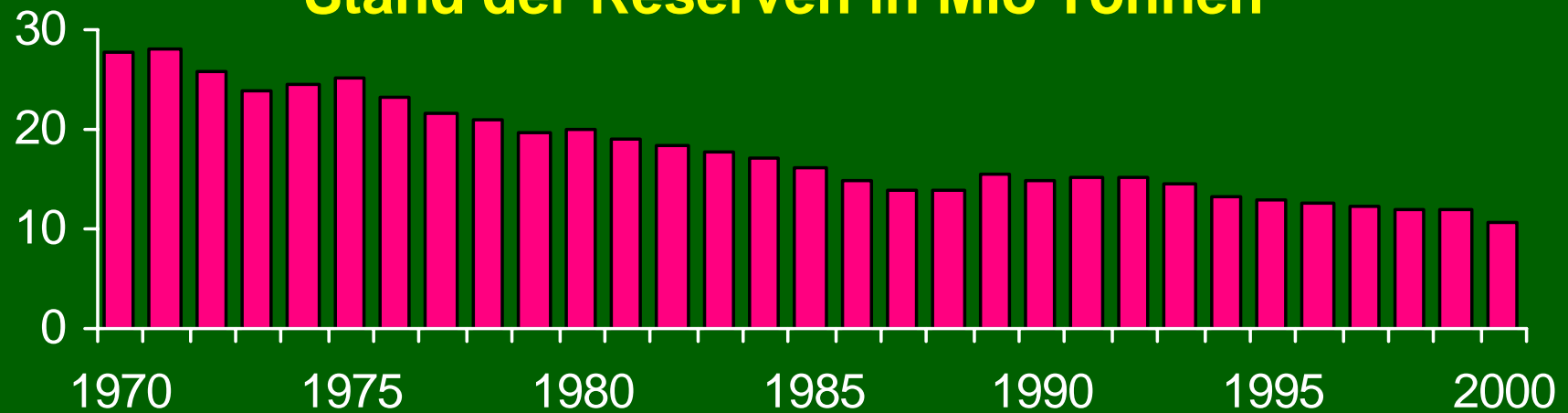
# Österreich-Daten Erdöl inkl. NGL 1970-2000

bis 1994 nur Erdöl

## Vorratsspolster in Jahren



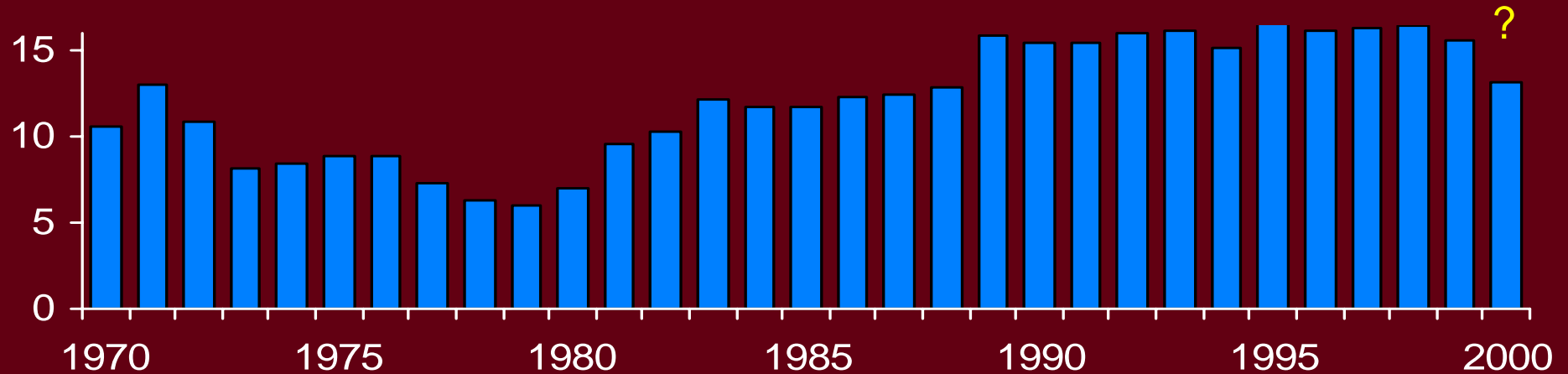
## Stand der Reserven in Mio Tonnen



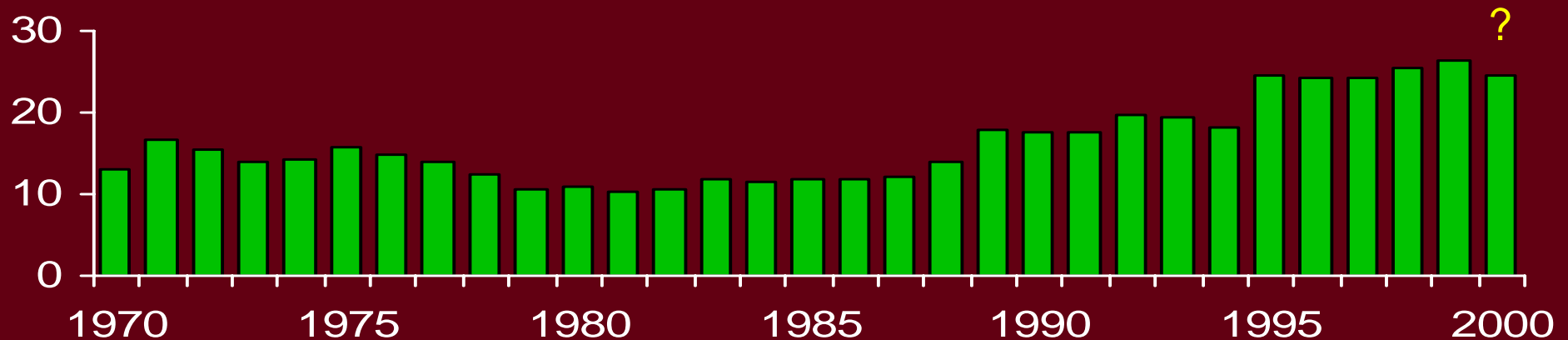
# Österreich-Daten Erdgas 1970-2000

ab 1995 Naturgas

## Vorratsspolster in Jahren



## Stand der Reserven in Mrd m<sup>3</sup>n

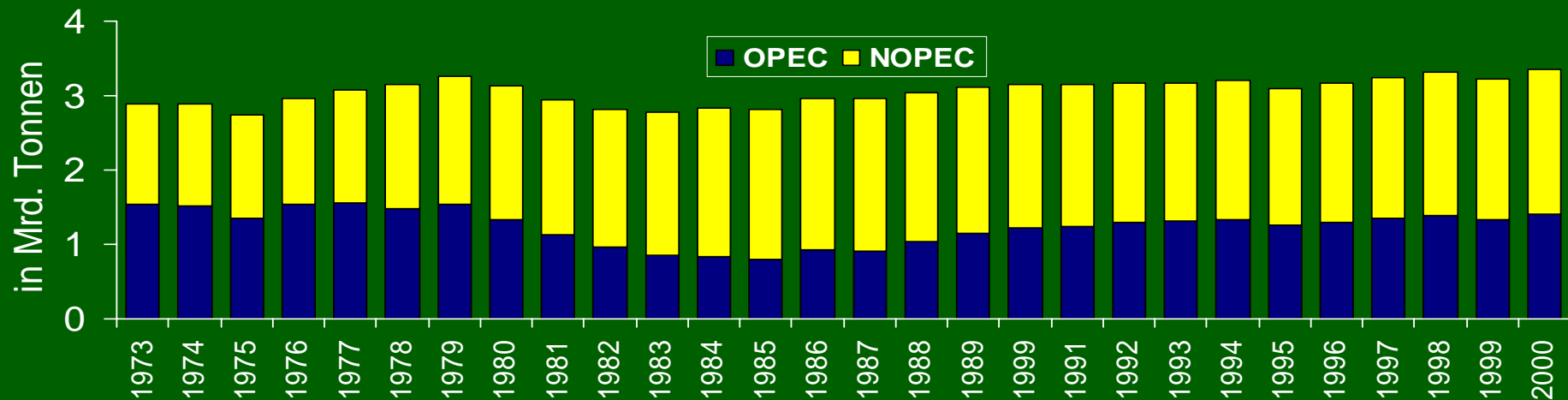


# Welt-Erdölförderung 2000\* (in 1000 Barrels/Tag)

|               | 2000            | 1999            | %gg 99     | 00 in %      |
|---------------|-----------------|-----------------|------------|--------------|
| OPEC          | 28.156,0        | 26.608,0        | 5,8        | 42,0         |
| NOPEC         | 38.940,3        | 38.102,1        | -2,1       | 58,0         |
| <b>Gesamt</b> | <b>67.096,3</b> | <b>64.710,1</b> | <b>3,7</b> | <b>100,0</b> |

\* Rohöl + Gaskondensate

## Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2000



Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 00 hochgerechnet

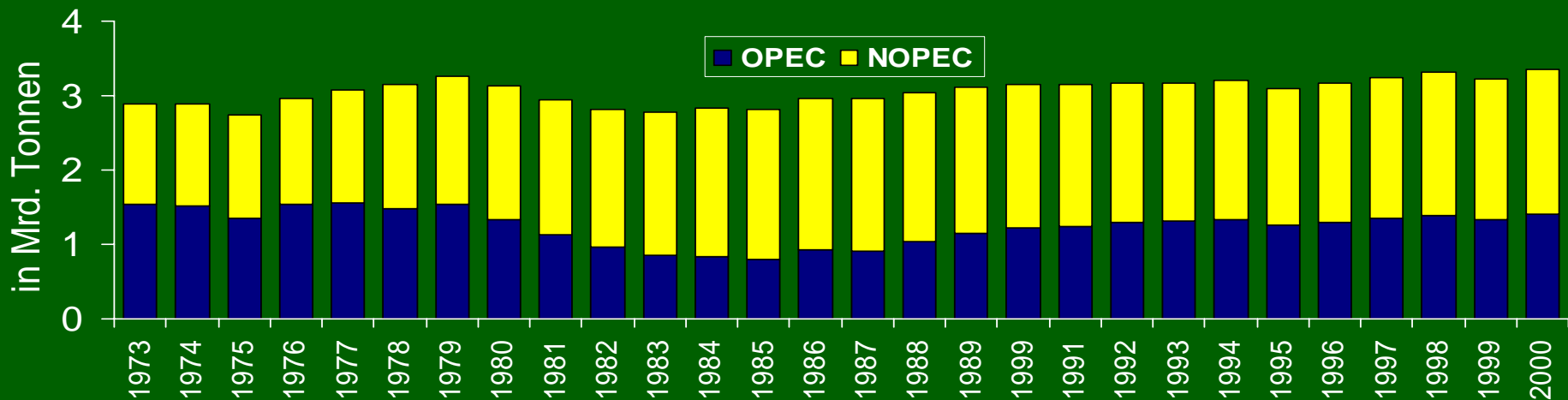


# Welt-Erdölförderung 2000\* (in 1000 Tonnen)

|               | 2000               | 1999               | %gg 99     | 00 in %      |
|---------------|--------------------|--------------------|------------|--------------|
| OPEC          | 1.407.800,0        | 1.330.400,0        | 5,8        | 42,0         |
| NOPEC         | 1.947.015,0        | 1.905.105,0        | -2,1       | 58,0         |
| <b>Gesamt</b> | <b>3.354.815,0</b> | <b>3.235.505,0</b> | <b>3,7</b> | <b>100,0</b> |

\* Rohöl + Gaskondensate

## Entwicklung der Welt-Erdölförderung 1973-2000



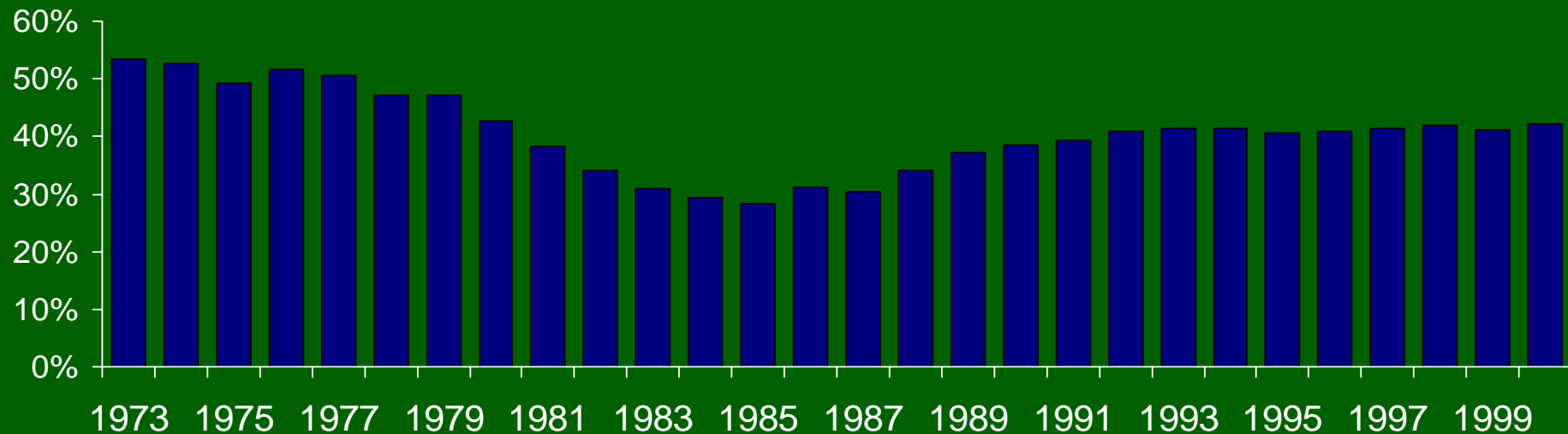
Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 00 hochgerechnet

# Welt-Erdölförderung 2000\* (in 1000 Barrels/Tag)

|               | 2000            | 1999            | %gg 99     | 00 in %      |
|---------------|-----------------|-----------------|------------|--------------|
| OPEC          | 28.156,0        | 26.608,0        | 5,8        | 42,0         |
| NOPEC         | 38.940,3        | 38.102,1        | -2,1       | 58,0         |
| <b>Gesamt</b> | <b>67.096,3</b> | <b>64.710,1</b> | <b>3,7</b> | <b>100,0</b> |

\* Rohöl + Gaskondensate

## OPEC-Anteile an der Welt-Erdölförderung 1973-2000



Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
IV Quartal 00 hochgerechnet

## Nordamerika und Karibik Erdölförderung 2000\* (1000 b/d)

|               | 2000         | 1999         | % gg. 99    | 00 in %      |
|---------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
| USA           | 5.823        | 5.882        | -1,00       | 8,68         |
| Kanada        | 1.999        | 1.901        | 5,10        | 2,98         |
| <b>Gesamt</b> | <b>7.822</b> | <b>7.782</b> | <b>0,50</b> | <b>11,66</b> |
| Mexiko        | 3.050        | 2.906        | 5,00        | 4,55         |
| Venezuela     | 3.035        | 2.787        | 8,90        | 4,52         |
| Kolumbien     | 689          | 816          | -15,60      | 1,03         |
| Trinidad      | 120          | 125          | -4,30       | 0,18         |
| Kuba          | 27           | 27           | -           | 0,04         |
| Guatemala     | 22           | 23           | -4,80       | 0,03         |
| Barbados      | 2            | 2            | -14,60      | 0,00         |
| <b>Gesamt</b> | <b>6.944</b> | <b>6.686</b> | <b>3,87</b> | <b>10,35</b> |

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
\* Rohöl und Gaskondensate

# Südamerika

## Erdölförderung 2000\* (1000 b/d)

|               | 2000         | 1999         | % gg. 99    | 00 in %     |
|---------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Brasilien     | 1.139        | 1.086        | 4,90        | 1,70        |
| Argentinien   | 749          | 802          | -6,50       | 1,12        |
| Ecuador       | 390          | 376          | 3,90        | 0,58        |
| Peru          | 97           | 103          | -5,20       | 0,14        |
| Bolivien      | 34           | 33           | 4,10        | 0,05        |
| Surinam       | 12           | 12           | 0,90        | 0,02        |
| Chile         | 9            | 9            | -           | 0,01        |
| <b>Gesamt</b> | <b>2.431</b> | <b>2.419</b> | <b>0,48</b> | <b>3,62</b> |

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
 \* Rohöl und Gaskondensate



## Westeuropa

### Erdölförderung 2000\* (1000 b/d)

|                | <b>2000</b>  | <b>1999</b>  | <b>% gg. 99</b> | <b>00 in %</b> |
|----------------|--------------|--------------|-----------------|----------------|
| Norwegen       | 3.216        | 3.018        | 6,60            | 4,79           |
| Großbritannien | 2.537        | 2.725        | -6,90           | 3,78           |
| Dänemark       | 357          | 299          | 19,40           | 0,53           |
| Italien        | 92           | 100          | -8,10           | 0,14           |
| Deutschland    | 61           | 54           | 12,00           | 0,09           |
| Türkei         | 57           | 56           | 1,30            | 0,08           |
| Niederlande    | 51           | 55           | -6,20           | 0,08           |
| Frankreich     | 29           | 31           | -7,70           | 0,04           |
| Österreich     | 20           | 20           | 0,10            | 0,03           |
| Griechenland   | 5            | 0            | 1475,80         | 0,01           |
| Spanien        | 5            | 6            | -26,10          | 0,01           |
| <b>Gesamt</b>  | <b>6.430</b> | <b>6.364</b> | <b>1,00</b>     | <b>9,58</b>    |

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
\* Rohöl und Gaskondensate

# Ehemalige Sowjetunion und Osteuropa

## Erdölförderung 2000\* (1000 b/d)

|                          | 2000         | 1999         | % gg. 99     | 00 in %      |
|--------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| <b>Ehem. Sowjetunion</b> | <b>7.621</b> | <b>7.126</b> | <b>6,96</b>  | <b>11,36</b> |
| <b>Rumänien</b>          | <b>123</b>   | <b>123</b>   | <b>-0,20</b> | <b>0,18</b>  |
| <b>Ungarn</b>            | <b>27</b>    | <b>24</b>    | <b>12,00</b> | <b>0,04</b>  |
| <b>Kroatien</b>          | <b>23</b>    | <b>25</b>    | <b>-6,50</b> | <b>0,03</b>  |
| <b>Serbien</b>           | <b>18</b>    | <b>18</b>    | <b>-</b>     | <b>0,03</b>  |
| <b>Tschechien</b>        | <b>7</b>     | <b>8</b>     | <b>-6,30</b> | <b>0,01</b>  |
| <b>Polen</b>             | <b>7</b>     | <b>4</b>     | <b>75,80</b> | <b>0,01</b>  |
| <b>Albanien</b>          | <b>6</b>     | <b>6</b>     | <b>6,90</b>  | <b>0,01</b>  |
| <b>Bulgarien</b>         | <b>1</b>     | <b>1</b>     | <b>-</b>     | <b>0,00</b>  |
| <b>Slowakei</b>          | <b>1</b>     | <b>1</b>     | <b>-</b>     | <b>0,00</b>  |
| <b>Gesamt</b>            | <b>7.835</b> | <b>7.335</b> | <b>6,80</b>  | <b>11,68</b> |

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
 \* Rohöl und Gaskondensate

# Afrika

## Erdölförderung 2000\* (1000 b/d)

|                     | 2000         | 1999         | % gg. 99    | 00 in %     |
|---------------------|--------------|--------------|-------------|-------------|
| Nigeria             | 1.991        | 1.964        | 1,40        | 2,97        |
| Libyen              | 1.408        | 1.347        | 4,50        | 2,10        |
| Ägypten             | 811          | 815          | -0,50       | 1,21        |
| Algerien            | 800          | 745          | 7,40        | 1,19        |
| Angola              | 744          | 762          | -2,40       | 1,11        |
| Gabun               | 331          | 340          | -2,70       | 0,49        |
| Republik Kongo      | 265          | 264          | 0,30        | 0,39        |
| Guinea              | 107          | 94           | 13,80       | 0,16        |
| Kamerun             | 101          | 100          | 0,70        | 0,15        |
| Tunesien            | 75           | 82           | -8,70       | 0,11        |
| Kongo (ehem. Zaire) | 25           | 24           | 5,50        | 0,04        |
| Elfenbeinküste      | 19           | 20           | -3,50       | 0,03        |
| Sudan               | 12           | 12           | -           | 0,02        |
| Südafrika           | 10           | 10           | -           | 0,01        |
| Ghana               | 6            | 6            | -           | 0,01        |
| Benin               | 2            | 2            | -           | 0,00        |
| Marokko             | 0            | 0            | 43,70       | 0,00        |
| <b>Gesamt</b>       | <b>6.705</b> | <b>6.586</b> | <b>1,80</b> | <b>9,99</b> |

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
\* Rohöl und Gaskondensate

## Naher und Mittlerer Osten Erdölförderung 2000\* (1000 b/d)

|                     | <b>2000</b>   | <b>1999</b>   | <b>% gg. 99</b> | <b>00 in %</b> |
|---------------------|---------------|---------------|-----------------|----------------|
| <b>Saudiarabien</b> | 8.064         | 7.521         | 7,20            | 12,02          |
| <b>Iran</b>         | 3.568         | 3.504         | 1,80            | 5,32           |
| <b>VAR</b>          | 2.856         | 2.635         | 8,41            | 4,26           |
| <b>Irak</b>         | 2.682         | 2.525         | 6,20            | 4,00           |
| <b>Kuwait</b>       | 1.774         | 1.653         | 7,30            | 2,64           |
| <b>Oman</b>         | 891           | 832           | 7,10            | 1,33           |
| <b>Quatar</b>       | 681           | 648           | 5,10            | 1,01           |
| <b>Syrien</b>       | 510           | 542           | -5,90           | 0,76           |
| <b>Jemen</b>        | 441           | 408           | 8,20            | 0,66           |
| <b>Bahrain</b>      | 102           | 102           | 0,20            | 0,15           |
| <b>Israel</b>       | 0             | 0             | -15,40          | 0,00           |
| <b>Jordanien</b>    | 0             | 0             | -               | 0,00           |
| <b>Gesamt</b>       | <b>21.569</b> | <b>20.370</b> | <b>5,90</b>     | <b>32,15</b>   |

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
\* Rohöl und Gaskondensate

## Ferner Osten

### Erdölförderung 2000\* (1000 b/d)

|                 | 2000         | 1999         | % gg. 99    | 00 in %      |
|-----------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
| China           | 3.255        | 3.225        | 0,90        | 4,85         |
| Indonesien      | 1.299        | 1.280        | 1,50        | 1,94         |
| Australien      | 720          | 527          | 36,70       | 1,07         |
| Malaysien       | 671          | 723          | -7,30       | 1,00         |
| Indien          | 639          | 652          | -1,90       | 0,95         |
| Vietnam         | 304          | 295          | 2,80        | 0,45         |
| Brunei          | 169          | 166          | 1,80        | 0,25         |
| Thailand        | 110          | 82           | 34,60       | 0,16         |
| Papua-Neuguinea | 69           | 89           | -22,70      | 0,10         |
| Pakistan        | 55           | 53           | 2,20        | 0,08         |
| Neuseeland      | 40           | 45           | -11,00      | 0,06         |
| Myanmar         | 15           | 15           | -           | 0,02         |
| Japan           | 12           | 12           | 6,10        | 0,02         |
| Bangladesch     | 3            | 3            | 16,60       | 0,00         |
| Philippinen     | 1            | 1            | 34,50       | 0,00         |
| Taiwan          | 1            | 1            | -24,90      | 0,00         |
| <b>Gesamt</b>   | <b>7.362</b> | <b>7.167</b> | <b>2,70</b> | <b>10,97</b> |

Quelle: Oil & Gas Journal 51/2000 (vorläufige Daten)  
 \* Rohöl und Gaskondensate

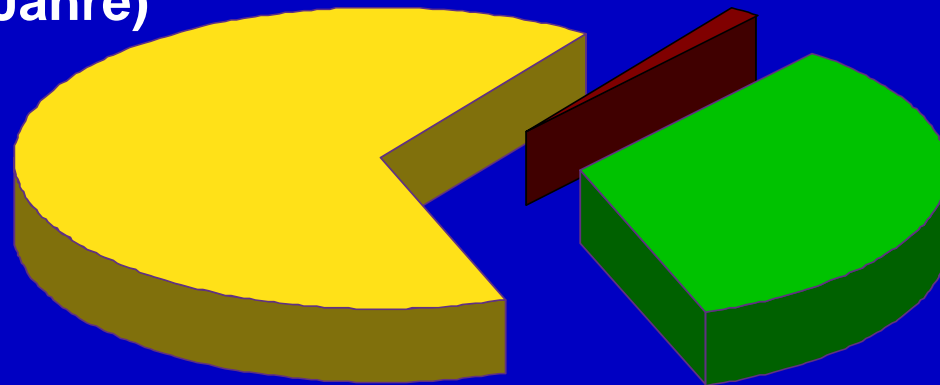
# Erdölförderländer - Rangliste 2000

| <b>2000</b> | <b>1999</b> |                       | <b>1000 b/d</b> | <b>00 in %</b> |
|-------------|-------------|-----------------------|-----------------|----------------|
| <b>1</b>    | <b>1</b>    | <b>Saudiarabien</b>   | <b>8.064</b>    | <b>12,02</b>   |
| <b>2</b>    | <b>3</b>    | <b>Rußland</b>        | <b>6.351</b>    | <b>9,47</b>    |
| <b>3</b>    | <b>2</b>    | <b>USA</b>            | <b>5.823</b>    | <b>8,68</b>    |
| <b>4</b>    | <b>4</b>    | <b>Iran</b>           | <b>3.568</b>    | <b>5,32</b>    |
| <b>5</b>    | <b>5</b>    | <b>China</b>          | <b>3.255</b>    | <b>4,85</b>    |
| <b>6</b>    | <b>6</b>    | <b>Norwegen</b>       | <b>3.216</b>    | <b>4,79</b>    |
| <b>7</b>    | <b>7</b>    | <b>Mexiko</b>         | <b>3.050</b>    | <b>4,55</b>    |
| <b>8</b>    | <b>8</b>    | <b>Venezuela</b>      | <b>3.035</b>    | <b>4,52</b>    |
| <b>9</b>    | <b>10</b>   | <b>Irak</b>           | <b>2.682</b>    | <b>4,00</b>    |
| <b>10</b>   | <b>9</b>    | <b>Großbritannien</b> | <b>2.537</b>    | <b>3,78</b>    |
| <b>11</b>   | <b>12</b>   | <b>Kanada</b>         | <b>1.999</b>    | <b>2,98</b>    |
| <b>12</b>   | <b>11</b>   | <b>Nigeria</b>        | <b>1.991</b>    | <b>2,97</b>    |

# Welt-Erdölreserven

(ohne Ölschiefer, Teersand und Schweröl)

**Sichere Reserven**  
146,97 Mrd t (43,8 Jahre)

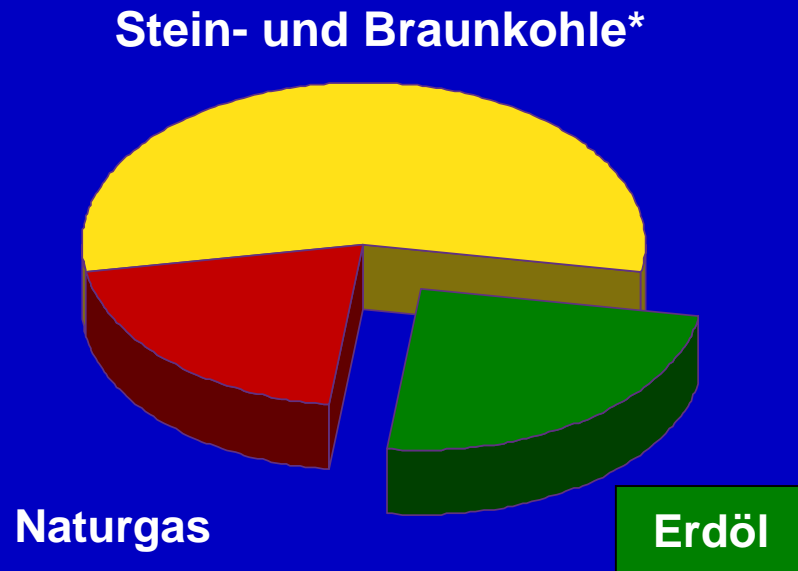


**3,36 Mrd t**  
(Jahresproduktion 2000)

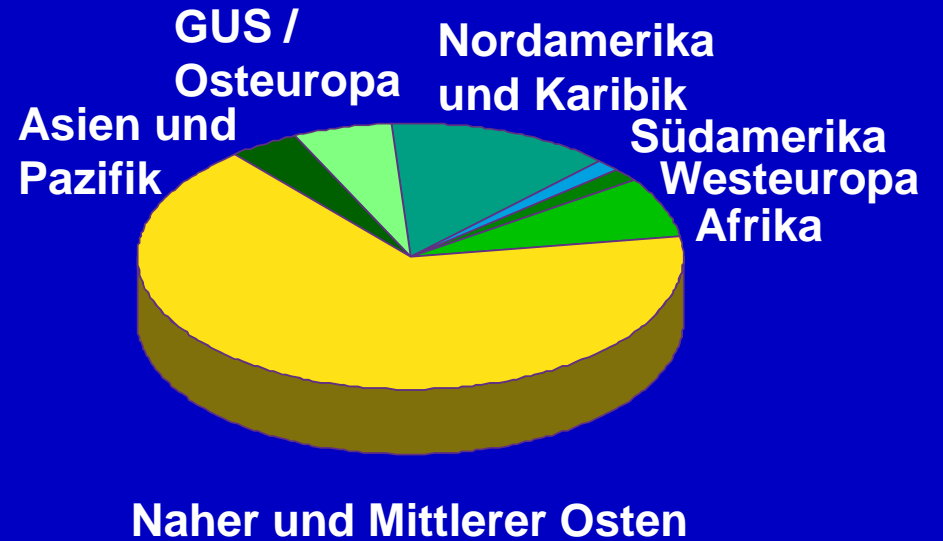
**Geschätzte  
zusätzliche Ressourcen\***  
75,6 Mrd t (22,8 Jahre)

Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 \*  
OGJ 51/00, zum 1.1.2001

# Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (25,853 Mrd TJ)

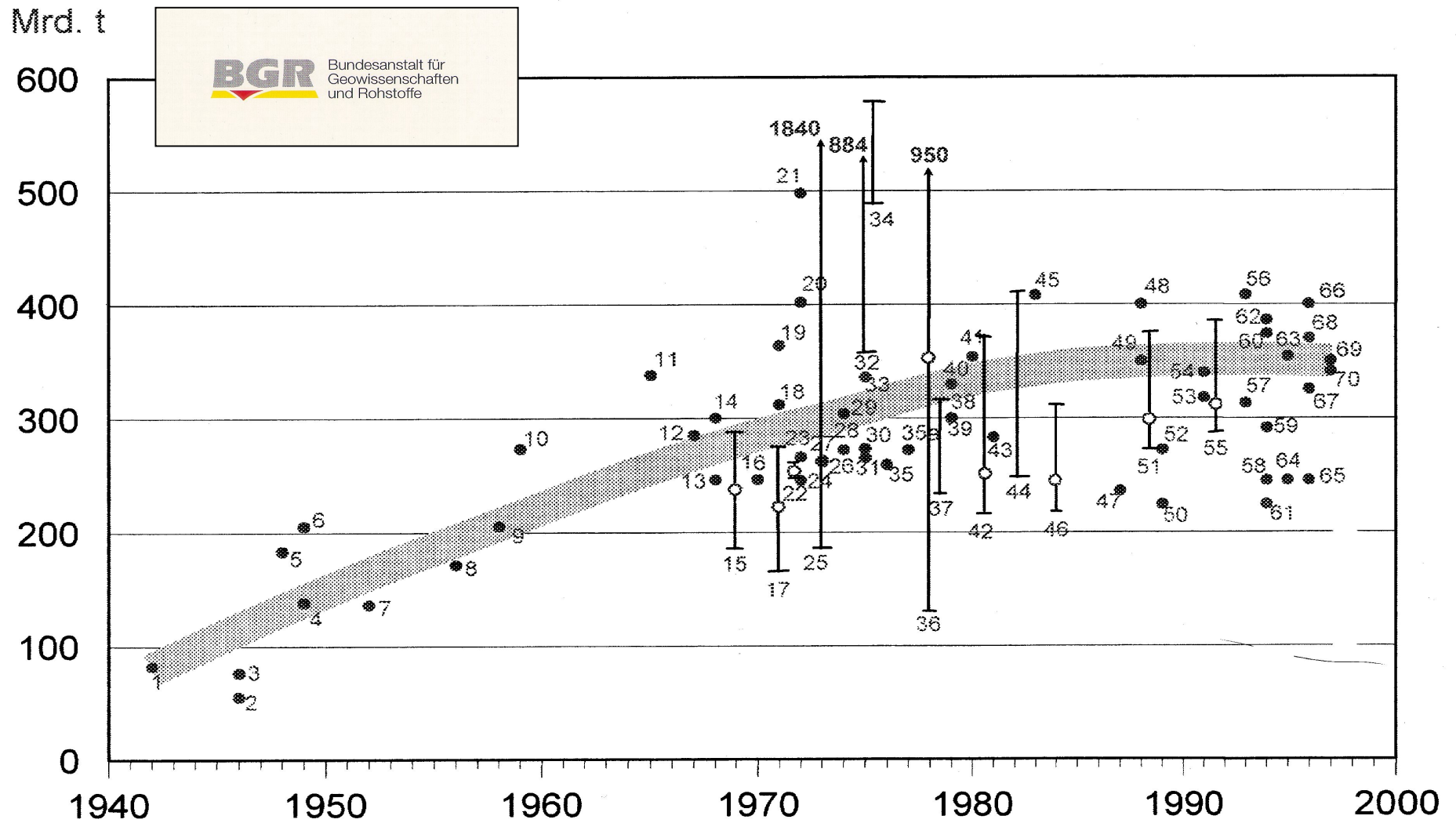


# Welt-Erdölreserven (146,97 Mrd t)



Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 \*  
OGJ 51/00, zum 1.1.2001



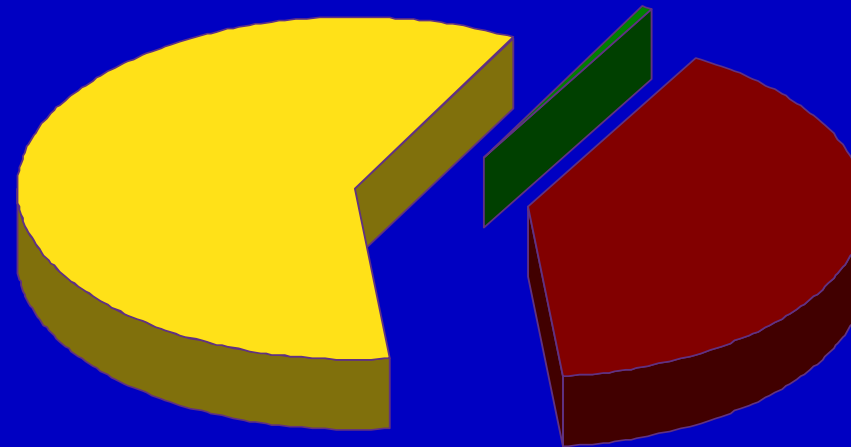


**Abb. 1.1- 2: Konventionelles Erdöl - Schätzung des Gesamtpotentials nach der BGR-Energiestudie 1995 fortgeschrieben und ergänzt**

# Welt - Naturgasreserven

zum 01.01.2001 (9.500 kcal/m<sup>3</sup>)

**Geschätzte  
zusätzliche Ressourcen\***  
222.400 Mrd m<sup>3</sup>n  
(100,5 Jahre)

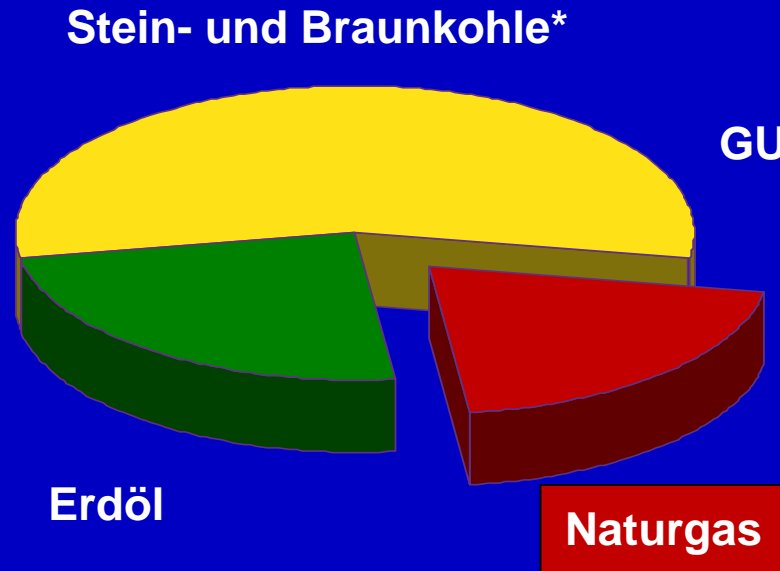


**2.213 Mrd m<sup>3</sup>n  
(Jahresproduktion 2000)**

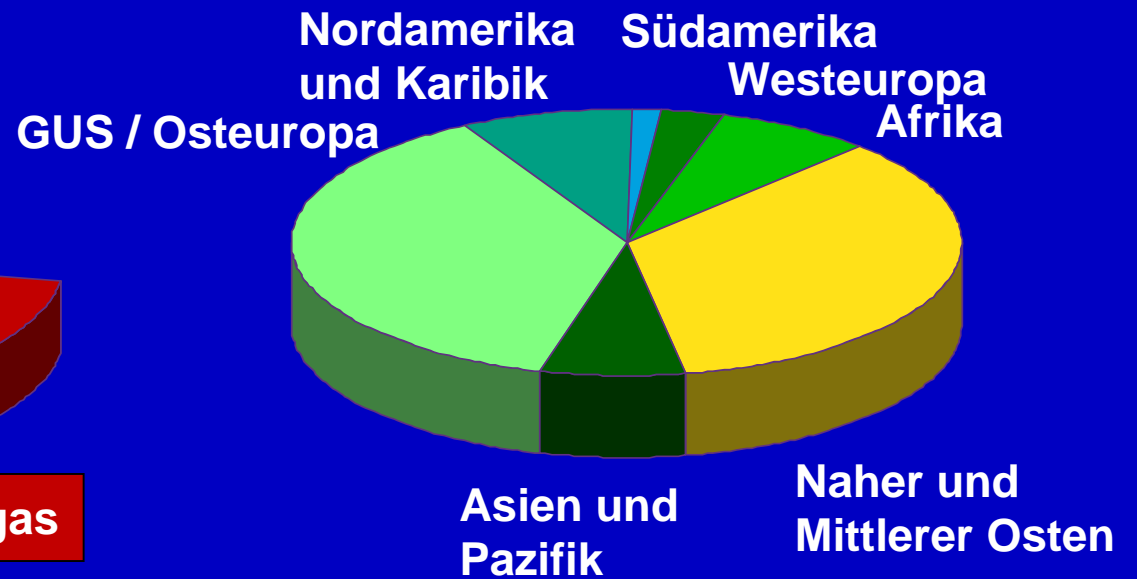
**Sichere Reserven  
149.471 Mrd m<sup>3</sup>n  
(67,6 Jahre)**

Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 \*  
OGJ 51/00, zum 1.1.2001

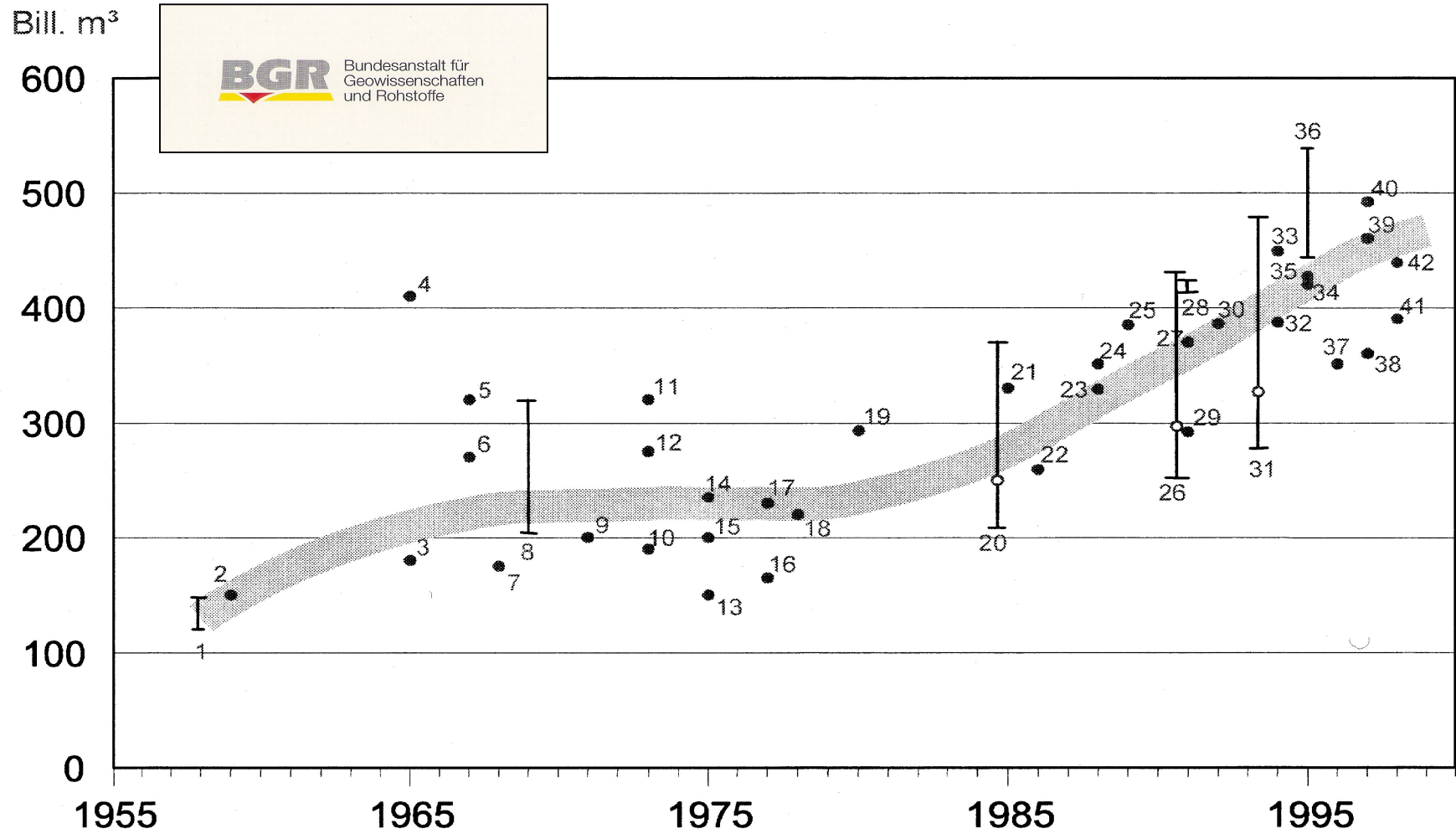
# Welt-Reserven an fossilen Brennstoffen (25,853 Mrd TJ)



# Welt-Naturgasreserven (149.471 Mrd m<sup>3</sup>n)



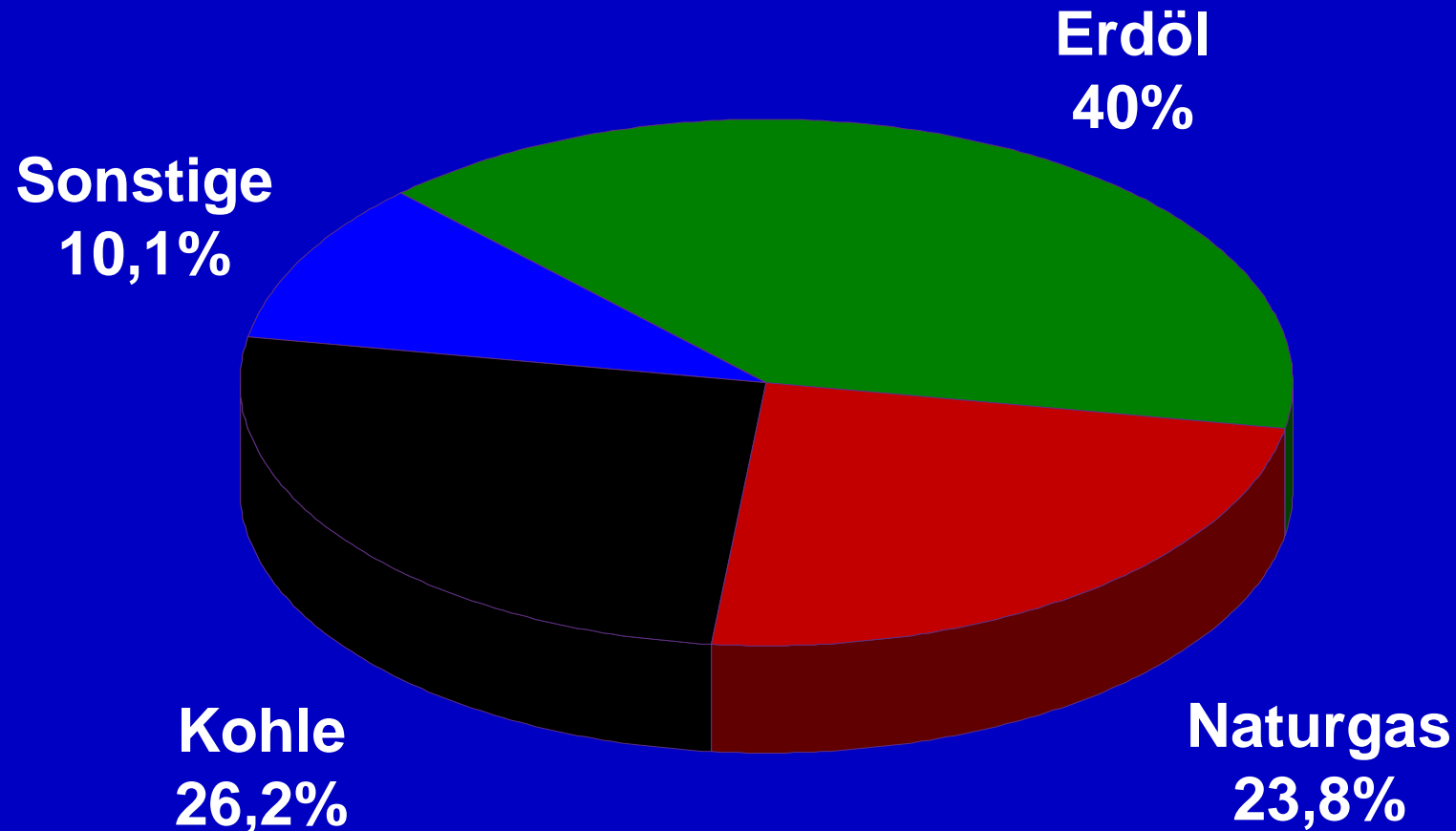
Quelle: BGR 1998, zum 31.12.1997 \*  
OGJ 51/00, zum 1.1.2001



**Konventionelles Erdgas - Schätzung des Gesamtpotentials nach der BGR-Energiestudie 1995 fortgeschrieben und ergänzt**

# Welt - Primärenergiebedarf 1998

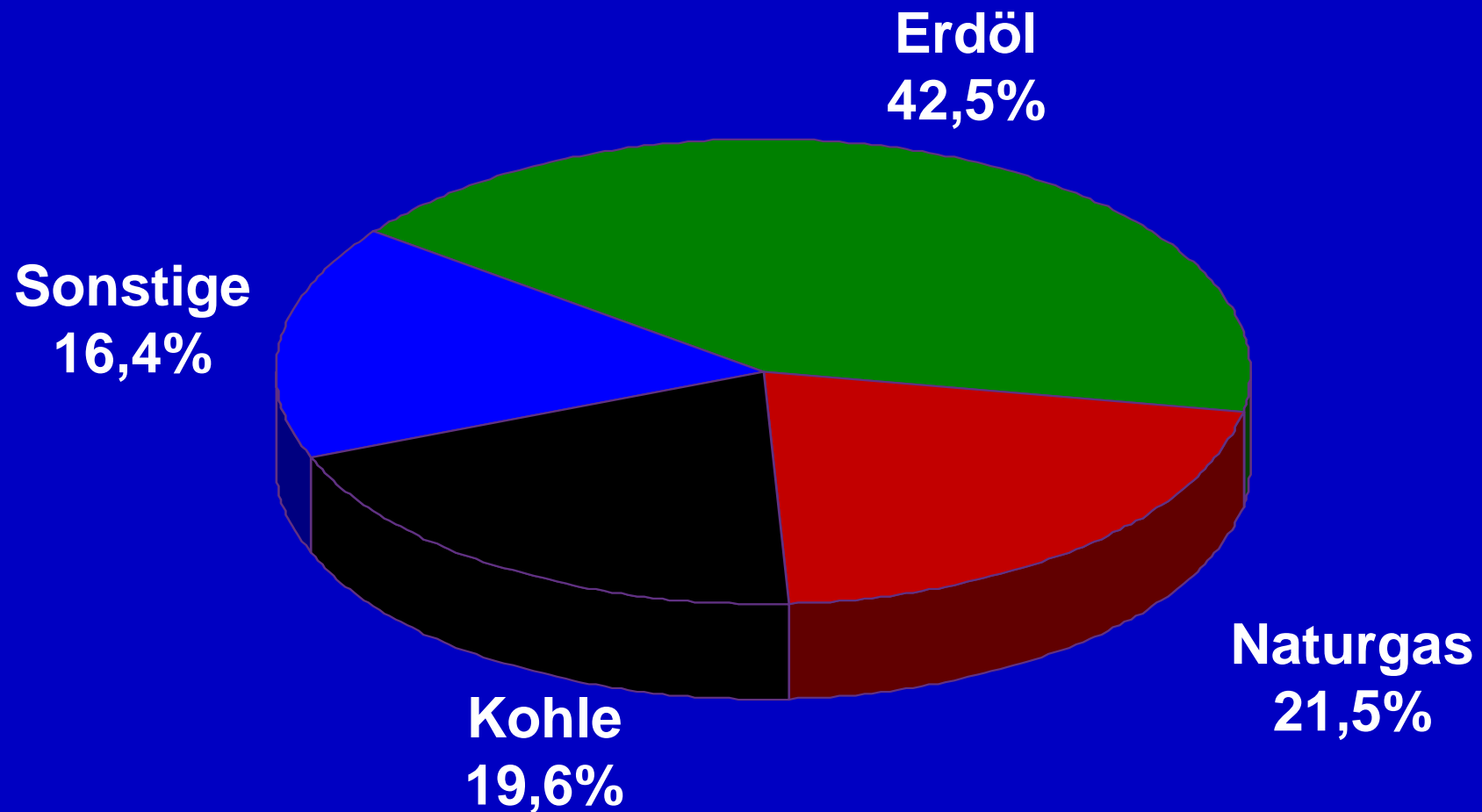
354.864 PJ (= 8,473 Mrd t Öläquivalent)



Quelle: ANEP Jahrbuch 2000

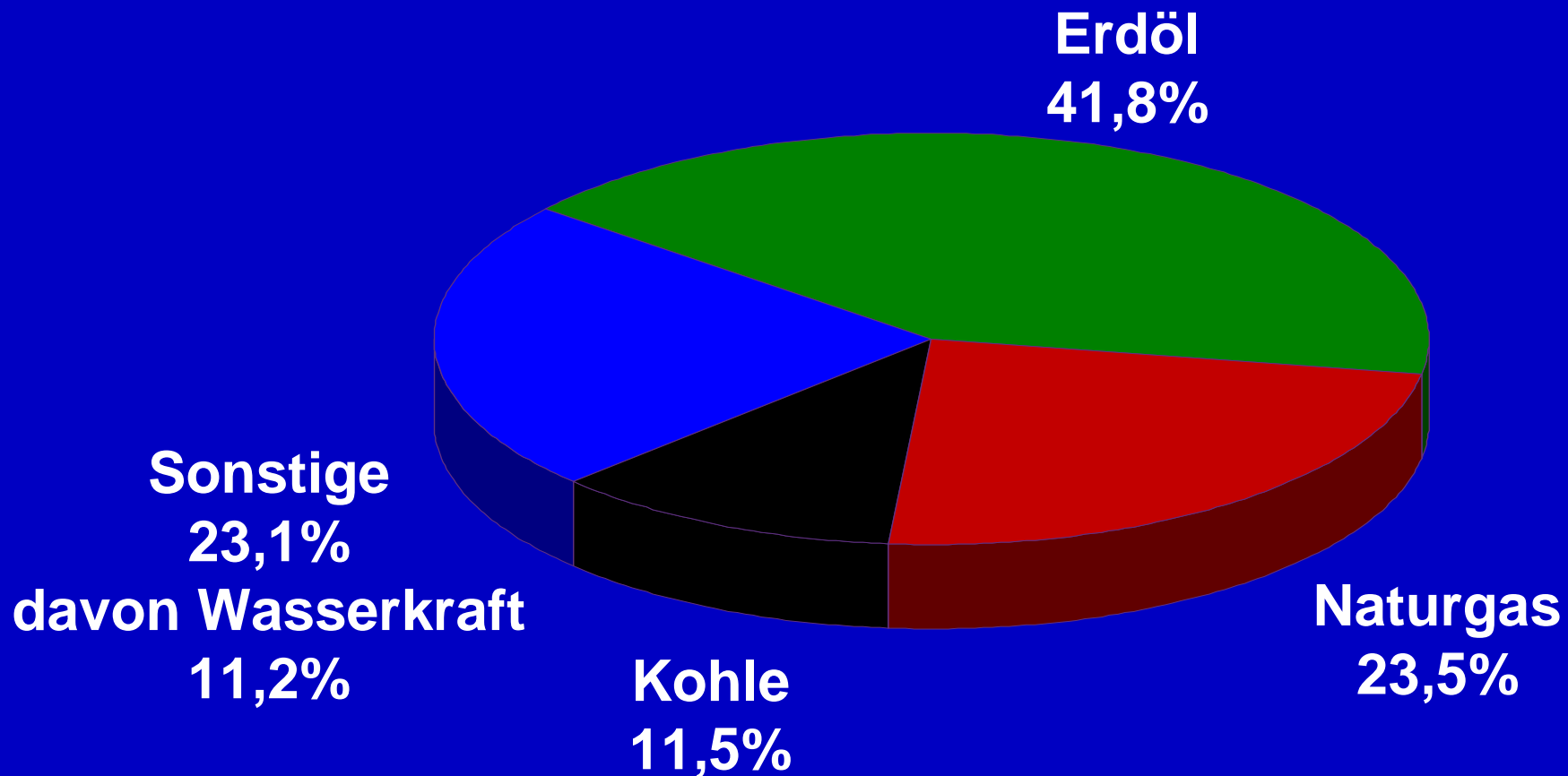
# Primärenergiebedarf Westeuropa 1998

74.821 PJ (= 1,696 Mrd t Öläquivalent)



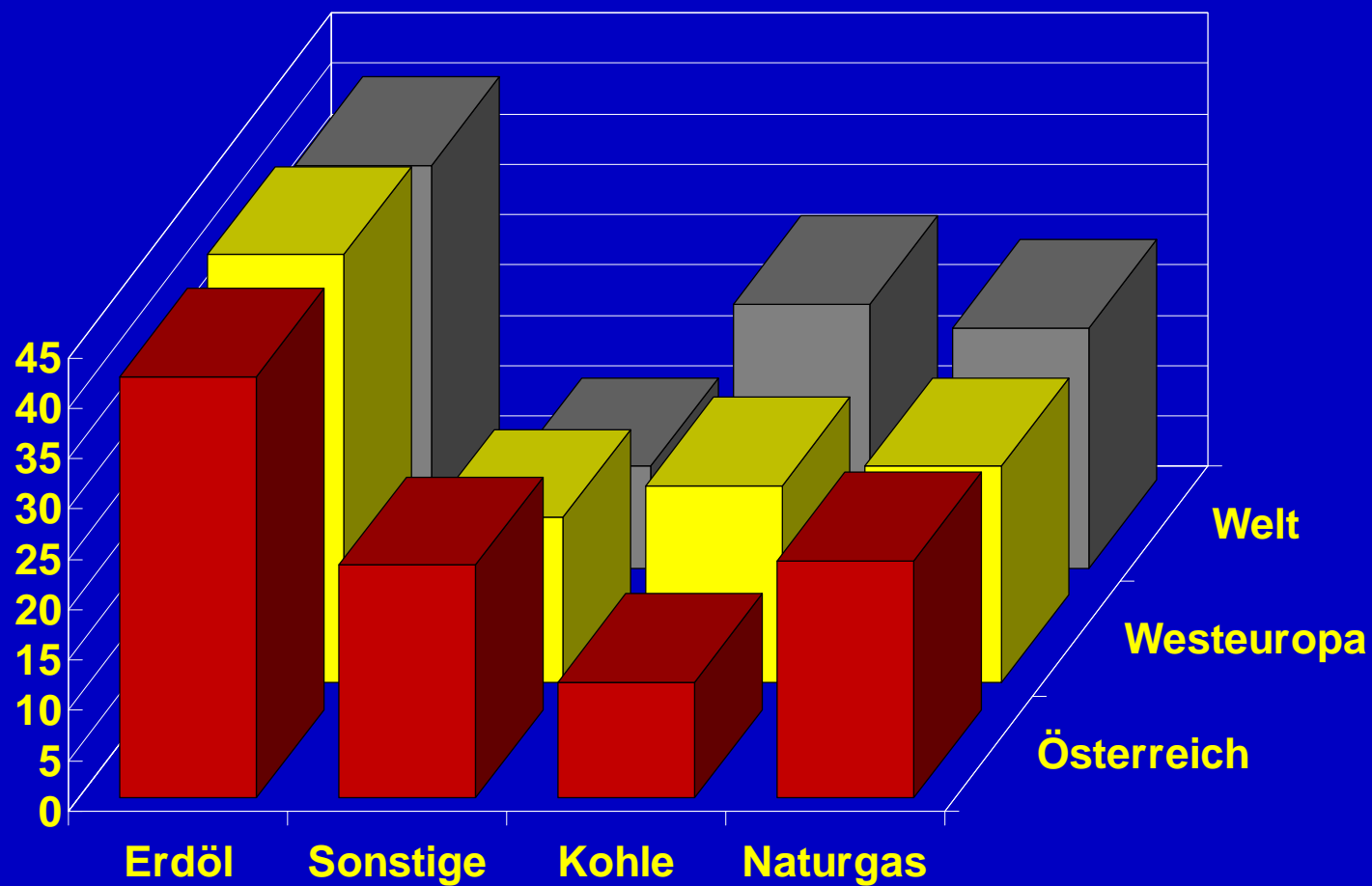
# Primärenergiebedarf Österreich 1998

1.207 PJ (= 28,82 Mio t Öläquivalent)



Quelle: ANEP Jahrbuch 2000 nach WIFO Jahresbilanz

# Primärenergiebedarf 1998 - Vergleich



Quelle: ANEP Jahrbuch 2000



