

**W**

**Deutscher Bundestag ■ Wissenschaftliche Dienste**

## **Ölvorkommen im Sudan**

- Ausarbeitung -



## **Wissenschaftliche Dienste des Deutschen Bundestages**

Verfasser/in: [REDACTED]

Ölvorkommen im Sudan

Dokumentation WD 2 – 119/06

Abschluss der Arbeit: 30. Juni 2006

Fachbereich WD 2: Auswärtiges, Internationales Recht,  
Wirtschaftliche Zusammenarbeit und  
Entwicklung, Verteidigung,  
Menschenrechte und humanitäre Hilfe

Telefon: + [REDACTED]

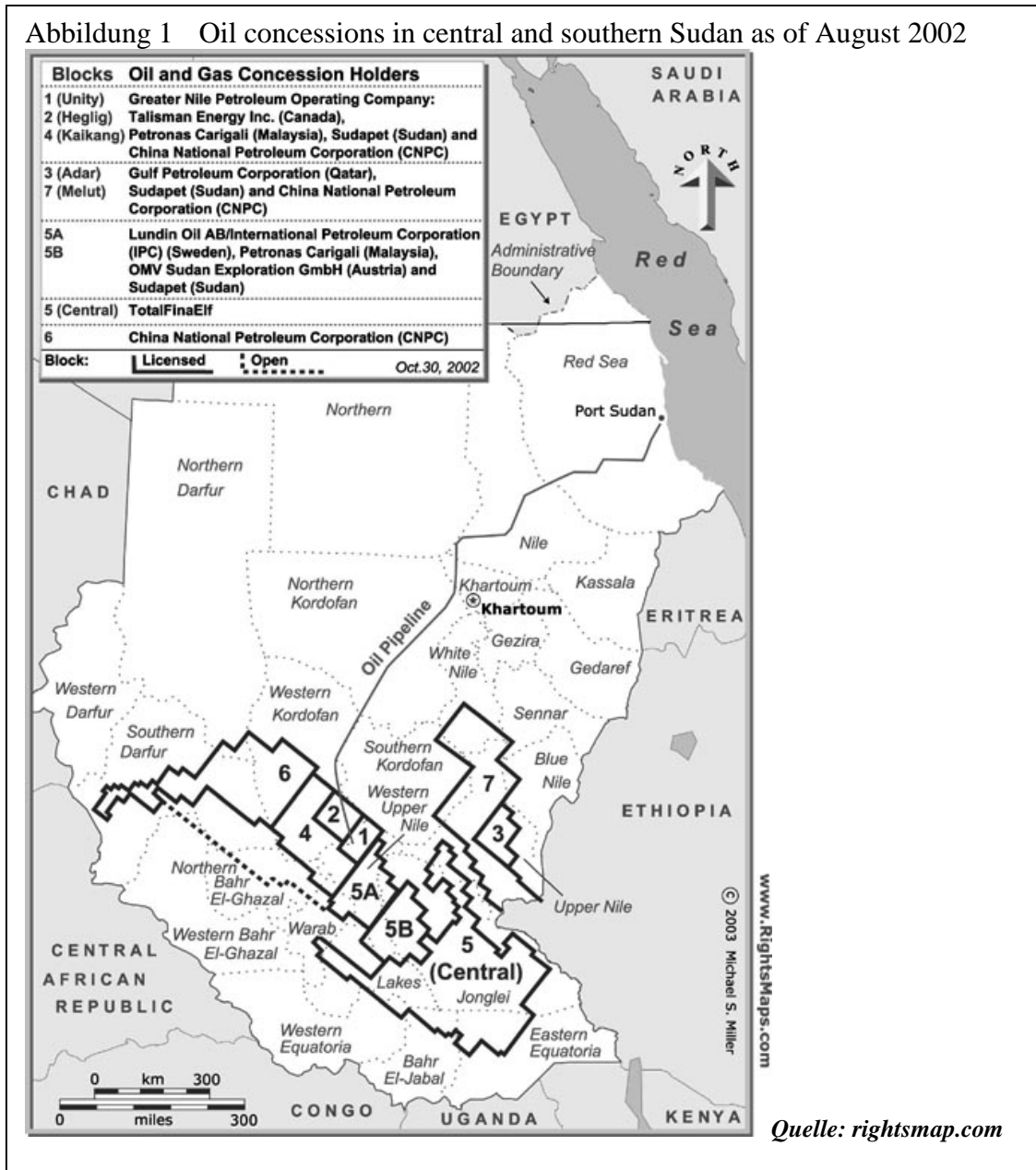
Ausarbeitungen und andere Informationsangebote der Wissenschaftlichen Dienste geben nicht die Auffassung des Deutschen Bundestages, eines seiner Organe oder der Bundestagsverwaltung wieder. Vielmehr liegen sie in der fachlichen Verantwortung der Verfasserinnen und Verfasser sowie der Fachbereichsleitung. Die Arbeiten der Wissenschaftlichen Dienste sind dazu bestimmt, Mitglieder des Deutschen Bundestages bei der Wahrnehmung des Mandats zu unterstützen. Der Deutsche Bundestag behält sich die Rechte der Veröffentlichung und Verbreitung vor. Diese bedürfen der Zustimmung des Direktors beim Deutschen Bundestag.

## **- Inhalt**

<b>1.</b>	<b>Geographische Verteilung der Ölvorkommen im Sudan</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>Umfang der Ölvorkommen im Sudan</b>	<b>6</b>
<b>3.</b>	<b>Statistische Angaben zur Ölförderung im Zeitraum 2004 – 2006</b>	<b>7</b>
<b>4.</b>	<b>Literaturverzeichnis</b>	<b>13</b>
<b>5.</b>	<b>Anlagenverzeichnis</b>	<b>13</b>

## 1. Geographische Verteilung der Ölvorkommen im Sudan

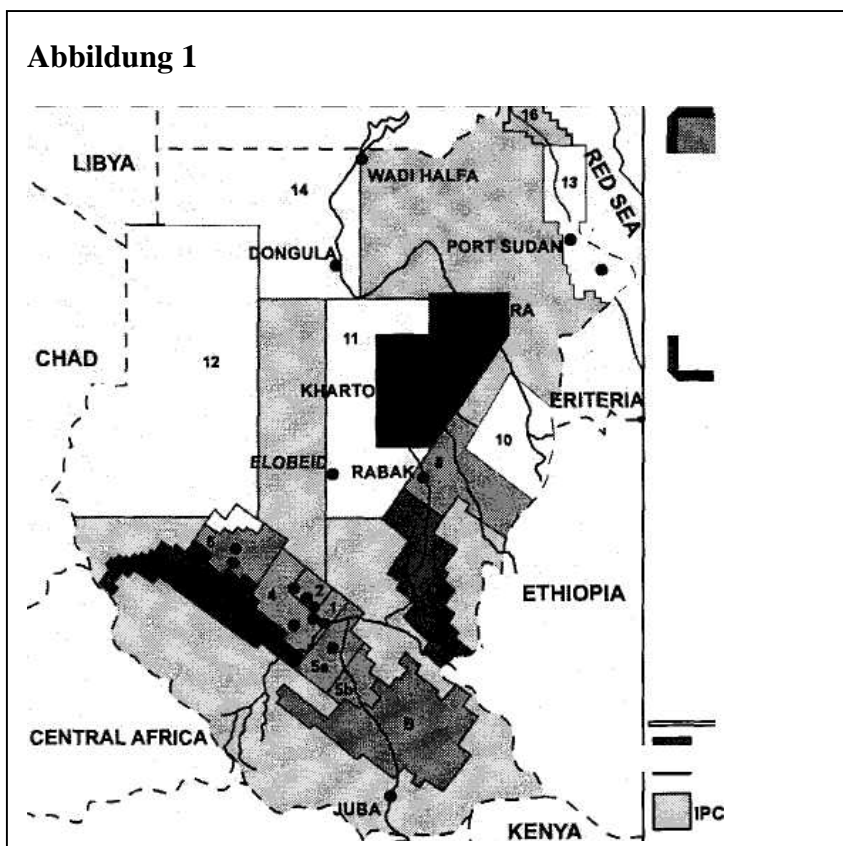
Die meisten der bislang produzierenden Ölquellen befinden sich im Südsudan<sup>1</sup>, dort sowie im Norden und Westen des Landes werden noch große Reserven vermutet. Neue Prospektionen werden durchgeführt; entsprechende Konzessionsgebiete sind ausgewiesen oder werden neu eingerichtet. Die Raffinerien und die Exporthäfen befinden sich z. Z. allesamt auf Territorien im Norden.<sup>2</sup>



- 1 Detaillierte Informationen zu den Ölvorkommen und den Förder-Konzessionen im Sudan finden sich in den Studien der EIA (Energy Information Administration) und der EIU (Economist Intelligence Unit) sowie von Human Rights Watch (s. Literaturverzeichnis).
- 2 Auch eine der wichtigsten Pipelines führt in den Norden bzw. Nordosten zum Hafen Port Sudan am Roten Meer; geplant sind aber auch Pipelines bzw. Eisenbahnverbindungen im Süden (u. a. über Uganda nach Mombasa am Indischen Ozean).

In den Publikationen zu Lager- bzw. Förderstätten der sudanesischen Erdölvorkommen finden sich unterschiedliche Angaben und Bezeichnungen. Gemäß Informationen der sudanesischen Regierung wird die Einteilung der Lagerstätten in Blocks bzw. Felder vorgenommen, die – Stand Anfang 2006 – mit folgenden Zahlen (1-16)<sup>3</sup> und Ziffern (B und C)<sup>4</sup> sowie Zahlen/Ziffern-Kombinationen belegt sind (5a und 5b)

In den Blöcken 1 – 9 sowie B und C sind die Explorationen abgeschlossen und Förderungen finden bereits statt, hingegen werden die Blöcke 10 – 14 noch exploriert, Block 16 ist bisher nur ausgewiesen worden. Die Lage der einzelnen Blöcke und eine Übersicht über die dort tätigen Firmen<sup>5</sup> sind aus der folgenden interaktiven Karte<sup>6</sup> zu entnehmen:



Quelle: *The Embassy of The Republic of The Sudan / The Hague – NL*  
<http://sudani.nl/oilexpo.html>

- 3 Ein Block 15 ist auf den verfügbaren Karten nicht ausgewiesen.
- 4 Ein Block A ist auf den verfügbaren Karten nicht ausgewiesen.
- 5 The list below shows the currently Licensed Blocks for Exploration & Production activities.
- 6 Mittels dieser interaktiven können Informationen zu allen Ölfeldern abgefragt werden (Karte unter: <http://sudani.nl/oilexpo.html> ). Die Angaben basieren auf einer arabischen geologischen Karte, die 1987 von der Arabischen Organisation für Bodenschätze herausgegeben wurde.

**„Block 1, 2 & 4:** The shareholders of these blocks are CNPC (40%), Petronas (30%), (ONGC) (25%) and Sudapet (5%). These companies signed Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) in 1996 and formed a joint company **Greater Nile Petroleum Operating Company (GNPOC)**. GNPOC has developed the fields discovered by Chevron, discovered new fields and built a crude oil pipeline from Heglieg to Port Sudan route \* (L = 1610 KM., Diameter = 28 Inch, Max. CAP. = 450000 BBL/DAY). GNPOC started producing and exporting oil in 1999 with an initial capacity of 230 k bbl/day.\* GNPOC started producing 50,000 barrel of oil per day in the year 1999. The first shipment of the crude oil started from Port Sudan in August 30th of that year. By July, 2004, the average production rate reached around 290,000 barrel of oil per day.

**Block 3 & 7:** The shareholders are the China National Petroleum Company CNPC (41%), Petronas (40%), Sudapet (8%), Sinopec (6%) and Thani (5%); together they signed Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) in 2000 and formed a joint operating company named „Petrodar”. A pipeline of a length of 1,370 kilometres, a diameter of 32 inches and initial capacity of 250,000 a maximum capacity of 500,000 barrels/day is under construction and is expected by the 2nd half of 2005.

**Block 5A:** The shareholders are Petronas (68.875%), ONGC (24.125%) and Sudapet (7%). Together they signed Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) in 1996 and formed a joint operating company named (WNPOC). A pipeline will tie in with that of block 1, 2 & 4.

**Block 5B:** The shareholders are Petronas (41%), Lundin (24.5%), ONGC (23.5%) and Sudapet (11%). They formed an operating company known as WNPOC.

**Block 6:** The shareholders are the China National Petroleum Company CNPC (95%) and SUDAPET (5%). They signed a joint operating agreement in 1995, amended it in 2002 and formed an operating company known as CNPCIS. CNPCIS has a constructed a pipeline from Fula to Khartoum with a length of 720 Km, a diameter of 24 inches and a maximum capacity of 200,000 barrel/day. The production has already commenced with a capacity of 12,000 barrel/day. The first shipment reached Khartoum on Aug, 25th, 2004.

**Block 8:** The shareholders are Petronas (77%), Sudapet (15%) and Hi Tech (8%). They signed a joint operating agreement in 2003 and formed a joint operating company named WNPOC. The previous operator is Chevron. They started their seismic operation on July 2004.

**Block 9:** The shareholders are the Pakistani Zaver Petroleum Co. LTD. (85%) and Sudapet (15%). They signed a joint operating agreement in 2003 and formed a joint operating company named SUDAPAK. They started their seismic operation on May 2004.

**Block B:** The shareholders are Total Exploration (32.5%), Marathon Petroleum (32.5%), Kuwait Foreign Petroleum Exploration Co. (25%) and GPC (10%), together they signed an Exploration and Production Sharing Agreement (EPSA) in 1980, they started operation since that time by conducted 1650 km of 2D seismic and they stopped their operation 1981 due to the civil war in the south. Total (operator) is now negotiating the Government to amend this agreement in order to be consistent with the current agreements.

**Block C:** The shareholders are Cliveden (37%), Hi Tech (28%), Sudapet (17%), Khartoum State (10%), and Heglieg (8%). A joint operating agreement was signed in October 2003 and the operating company (APCO) emerged. The previous operating company, Chevron acquired 3,000 kilometres of seismic lines and drilled two exploratory wells accordingly. A comprehensive seismic programme is prepared by APCO in the dry season of 2004.”(The Embassy of The Republic of The Sudan / The Hague – NL 2006. <http://sudani.nl/oilexpo.html>)<sup>7</sup>

## 2. Umfang der Ölvorkommen im Sudan

Es wird vermutet, dass die Ölvorkommen denen Saudi Arabiens vergleichbar sind; die sudanesische Regierung bemüht sich seit Ende der 90er Jahre intensiv um die Erweiterung der Förderung und um die Exploration neuer Felder. Die Schätzungen über die Höhe der verfügbaren Reserven schwanken in den einzelnen Quellen:

„According to the *Oil and Gas Journal (OGJ)*, **Sudan contained proven conventional reserves of 563 million barrels as of January 2006.** This is more than twice the proven 262 million barrels estimated in 2001. **The Sudanese Energy Ministry estimates total oil reserves at five billion barrels.** Due to the civil conflict, oil exploration has been mostly limited to the central and south-central regions of the country. It is estimated that vast potential reserves are held in northwest Sudan, the Blue Nile Basin, and the Red Sea area in eastern Sudan. (Sudan. Oil 2006 (Hg.: Energy Information Administration Official Energy Statistics from the U.S. Government. <http://www.eia.doe.gov/cabs/Sudan/Oil.html>)

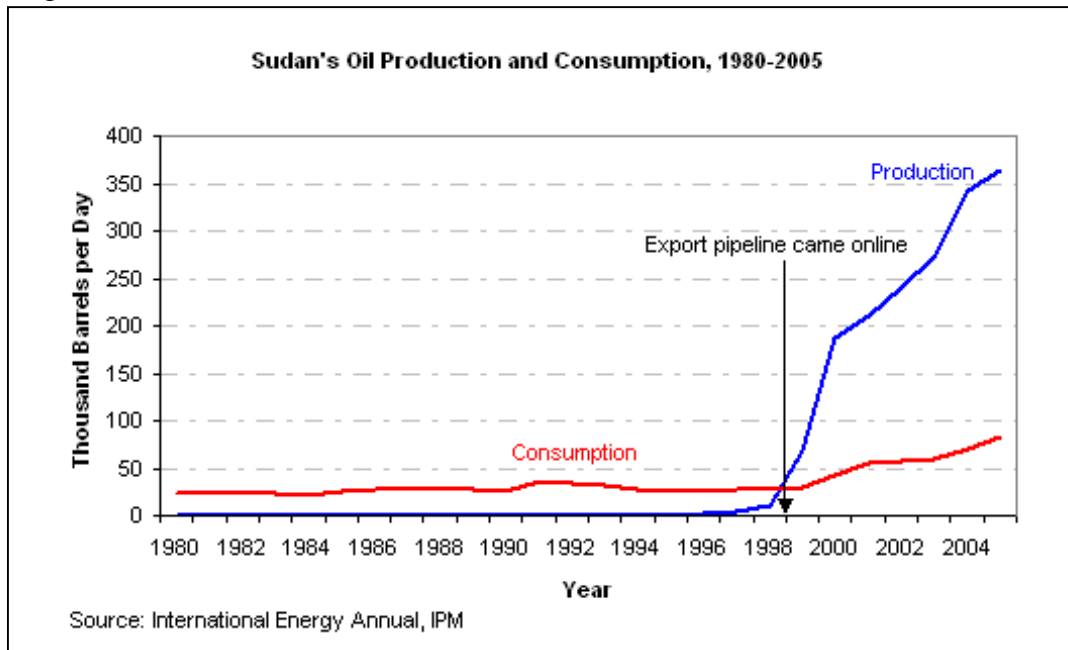
---

<sup>7</sup> Weitere Angaben siehe in Country Analysis Brief Sudan: Oil (2006). Hg: EIA (Energy Information Administration / Official Energy Statistics). Washington, S. 7 (siehe Anlage 1).

Nach Angaben des Munzinger Länder-Archiv verfügt der Sudan über **Erdölreserven von mind. 2,4 Mrd. Barrel**: „Erdöl entwickelt sich seit 1999 zu einer tragenden Säule der Wirtschaft. 2004 erbrachten geförderte rd. 16 Mio. t 80 % der Exporterlöse, 61 % der Staatseinnahmen und knapp 10 % des BIP. Eine über 1.600 km lange Pipeline verbindet die Fördergebiete südwestlich von Khartum mit dem Hafen- und Raffineriestandort Port Sudan. Bei der Entwicklung des Erdölsektors erhielt die *National Petroleum Company of Sudan* eine Schlüsselrolle als strategischer Partner. Die Förderung des Energierohstoffs wird von mehreren Unternehmen mit maßgeblicher ausländischer Beteiligung betrieben; das bedeutendste davon ist die *Greater Nile Petroleum Operating Company (GNPOC)* (40 % *China National Petroleum Corporation*, 30 % *Petronas* aus Malaysia, 25 % *ONGC Videsh* aus Indien). Mit Abstand größter Abnehmer ist China.“ (Munzinger Archiv 2005; Sudan: Bergbau / Bodenschätze).<sup>8</sup>

### 3. Statistische Angaben zur Ölförderung im Zeitraum 2004 – 2006

Die Entwicklung der Fördermengen und des Verbrauchs im Land von 1999 – 2005 ist folgendem Schaubild zu entnehmen:



Quelle: Sudan. Oil (Hg.: Energy Information Administration Official Energy Statistics from the U.S. Government. <http://www.eia.doe.gov/cabs/Sudan/Oil.html>).

8 .Siehe dazu auch die Analyse von Königs (2005) von der bfai, in der er im Zusammenhang mit dem „Wealth Sharing Agreement“, das 2004 in Naivasha (Kenia) zwischen der sudanesischen Zentralregierung und der Befreiungsbewegung SPLA abgeschlossen worden ist und das u. a. eine Teilung des Managements des Ölsektors und seiner Einkünfte vorsieht, die Problematik bestehender Rechte und Verträge beim Erwerb von Förderkonzessionen beschreibt. In diesem Zusammenhang ist auch auf Veröffentlichungen humanitärer Hilfsorganisationen (u.a. Caritas) und Menschenrechtsorganisationen (insbesondere Human Rights Watch und die "European Coalition on Oil in Sudan" ECOS) hinzuweisen, die sich mit der problematischen menschenrechtlichen Situation im Sudan im Zusammenhang mit der Ölförderung und -erschließung befassen (Siehe insbesondere Sudan, Oil, and Human Rights. Human Rights Watch Brussels London New York Washington, D.C. New York 2003 sowie Verbrannte Erde. Das Öl und der Krieg im Sudan. London / Wetzlar 2001).



Ausführliche statistische Angaben zur Ölförderung in den Jahren 2004 und 2005 finden sich einer Statistik – die als seriöse Quelle international anerkannt ist – von British Petroleum<sup>9</sup>, die die Fördermengen aller Ölförderländer weltweit enthält:



**Abbildung 2**

**Production\***  
Thousand barrels daily

	1995	1996	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004	2005	Change 2005 over 2004	2005 share of total
<b>USA</b>	8322	8295	8269	8011	7731	7733	7669	7626	7400	7228	6830	-5.5%	8.0%
<b>Canada</b>	2402	2480	2598	2672	2604	2721	2677	2858	3004	3095	3047	-1.3%	3.7%
<b>Mexico</b>	3065	3277	3410	3489	3343	3450	3560	3585	3799	3824	3759	-1.6%	4.8%
<b>Total North America</b>	<b>13789</b>	<b>14052</b>	<b>14267</b>	<b>14182</b>	<b>13678</b>	<b>13904</b>	<b>13906</b>	<b>14069</b>	<b>14193</b>	<b>14137</b>	<b>13636</b>	<b>-3.6%</b>	<b>16.5%</b>
<b>Argentina</b>	759	823	877	990	847	819	830	818	806	754	725	-3.9%	0.9%
<b>Brazil</b>	719	807	898	1003	1133	1268	1337	1499	1555	1542	1718	11.1%	2.2%
<b>Colombia</b>	591	635	687	775	839	711	627	601	564	551	549	-0.4%	0.7%
<b>Ecuador</b>	395	393	397	385	383	409	416	401	427	535	541	1.1%	0.7%
<b>Peru</b>	123	121	120	116	107	100	98	98	92	94	111	11.5%	0.1%
<b>Trinidad &amp; Tobago</b>	142	141	135	134	141	138	135	155	164	152	171	13.6%	0.2%
<b>Venezuela</b>	2959	3137	3321	3490	3126	3239	3141	2916	2607	2972	3007	1.1%	4.0%
<b>Other S. &amp; Cent. America</b>	96	102	109	125	124	130	137	152	153	144	142	-2.4%	0.2%
<b>Total S. &amp; Cent. America</b>	<b>5782</b>	<b>6159</b>	<b>6493</b>	<b>6908</b>	<b>6099</b>	<b>6813</b>	<b>6721</b>	<b>6640</b>	<b>6367</b>	<b>6745</b>	<b>6964</b>	<b>3.0%</b>	<b>9.3%</b>
<b>Azerbaijan</b>	185	183	185	230	279	281	300	311	313	317	462	42.8%	0.6%
<b>Denmark</b>	186	208	230	238	299	363	348	371	368	390	377	-3.3%	0.5%
<b>Italy</b>	101	104	114	108	96	88	79	106	107	105	118	12.2%	0.2%
<b>Kazakhstan</b>	434	474	536	537	631	744	836	1018	1111	1297	1364	4.3%	1.6%
<b>Norway</b>	2903	3232	3290	3139	3139	3346	3419	3333	3264	3198	2969	-7.5%	3.5%
<b>Romania</b>	145	142	141	137	133	131	130	127	123	119	114	-4.5%	0.1%
<b>Russian Federation</b>	6289	6114	6227	6169	6179	6536	7056	7698	8544	9287	9551	2.7%	12.1%
<b>Turkmenistan</b>	84	90	108	129	143	144	162	182	202	193	192	-0.5%	0.2%
<b>United Kingdom</b>	2749	2735	2702	2807	2909	2867	2476	2463	2257	2028	1808	-11.0%	2.2%
<b>Uzbekistan</b>	172	174	182	181	191	177	171	171	168	152	126	-16.9%	0.1%
<b>Other Europe &amp; Eurasia</b>	575	546	524	506	474	466	466	501	509	495	463	-6.8%	0.6%
<b>Total Europe &amp; Eurasia</b>	<b>13822</b>	<b>14003</b>	<b>14228</b>	<b>14190</b>	<b>14472</b>	<b>14942</b>	<b>15443</b>	<b>16281</b>	<b>16966</b>	<b>17672</b>	<b>17534</b>	<b>-0.3%</b>	<b>21.7%</b>
<b>Iran</b>	3744	3759	3776	3955	3603	3919	3730	3414	3999	4081	4049	-0.8%	5.1%
<b>Iraq</b>	530	560	1166	2126	2541	2583	2376	2035	1339	2010	1820	-9.5%	2.3%
<b>Kuwait</b>	2130	2129	2137	2176	2000	2104	2070	1995	2329	2481	2643	6.5%	3.3%
<b>Oman</b>	898	897	909	905	911	959	981	900	823	795	780	-0.6%	1.0%
<b>Qatar</b>	461	568	719	747	797	855	864	783	817	990	1097	9.0%	1.3%
<b>Saudi Arabia</b>	9127	9265	9481	9544	9911	9511	9263	8970	10222	10598	11035	4.3%	13.5%
<b>Syria</b>	596	586	577	576	579	548	581	545	562	529	469	-11.4%	0.6%
<b>United Arab Emirates</b>	2362	2438	2567	2643	2511	2626	2534	2324	2611	2656	2751	3.7%	3.3%
<b>Yemen</b>	351	357	375	390	405	450	455	457	448	420	426	1.3%	0.5%
<b>Other Middle East</b>	52	50	50	49	48	48	47	48	48	48	48	*	0.1%
<b>Total Middle East</b>	<b>20222</b>	<b>20628</b>	<b>21758</b>	<b>23001</b>	<b>22306</b>	<b>23601</b>	<b>22871</b>	<b>21471</b>	<b>23296</b>	<b>24588</b>	<b>25119</b>	<b>2.0%</b>	<b>31.0%</b>
<b>Algeria</b>	1327	1386	1421	1461	1515	1578	1562	1680	1852	1948	2015	3.8%	2.2%
<b>Angola</b>	633	716	741	731	745	746	742	905	895	998	1242	26.0%	1.6%
<b>Cameroon</b>	106	110	124	105	95	88	81	75	68	62	58	-6.1%	0.1%
<b>Chad</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	24	168	173	3.0%	0.2%
<b>Rep. of Congo (Brazzaville)</b>	180	200	225	264	293	275	271	258	243	240	253	5.5%	0.3%
<b>Egypt</b>	924	894	873	857	827	781	758	751	749	721	696	-3.9%	0.9%
<b>Equatorial Guinea</b>	7	17	62	85	96	117	173	210	234	329	365	7.9%	0.5%
<b>Gabon</b>	356	365	364	337	340	327	301	295	240	235	234	-0.2%	0.3%
<b>Libya</b>	1439	1452	1499	1480	1425	1469	1421	1374	1496	1607	1702	5.9%	2.1%
<b>Nigeria</b>	1999	2145	2316	2167	2066	2155	2274	2103	2263	2502	2580	3.1%	3.2%
<b>Sudan</b>	2	5	9	12	63	174	211	233	255	325	379	16.6%	0.5%
<b>Tunisia</b>	90	89	81	83	84	78	71	75	68	72	74	3.4%	0.1%
<b>Other Africa</b>	51	62	64	63	56	56	53	63	71	75	72	-3.0%	0.1%
<b>Total Africa</b>	<b>7112</b>	<b>7441</b>	<b>7768</b>	<b>7644</b>	<b>7606</b>	<b>7844</b>	<b>7918</b>	<b>8022</b>	<b>8438</b>	<b>9266</b>	<b>9835</b>	<b>6.2%</b>	<b>12.0%</b>
<b>Australia</b>	583	619	689	644	625	809	733	731	624	541	554	2.0%	0.6%
<b>Brunei</b>	175	165	163	157	182	193	203	210	214	211	206	-2.0%	0.3%
<b>China</b>	2989	3170	3211	3212	3213	3252	3306	3346	3401	3481	3627	4.2%	4.6%
<b>India</b>	804	778	800	787	789	790	790	801	799	816	784	-4.1%	0.9%
<b>Indonesia</b>	1579	1580	1557	1520	1408	1456	1389	1289	1183	1152	1136	-1.4%	1.4%
<b>Malaysia</b>	775	773	777	779	751	754	748	785	831	857	827	-4.3%	0.9%
<b>Thailand</b>	87	97	116	121	132	164	174	191	223	220	276	25.2%	0.3%
<b>Vietnam</b>	155	179	205	245	296	328	350	354	364	427	392	-9.2%	0.5%
<b>Other Asia Pacific</b>	230	245	229	217	219	200	195	193	195	198	199	6.9%	0.2%
<b>Total Asia Pacific</b>	<b>7375</b>	<b>7607</b>	<b>7727</b>	<b>7684</b>	<b>7613</b>	<b>7936</b>	<b>7877</b>	<b>7899</b>	<b>7832</b>	<b>7890</b>	<b>8000</b>	<b>1.2%</b>	<b>9.8%</b>
<b>TOTAL WORLD</b>	<b>68102</b>	<b>69889</b>	<b>72241</b>	<b>73608</b>	<b>72373</b>	<b>74941</b>	<b>74736</b>	<b>74382</b>	<b>77091</b>	<b>80198</b>	<b>81068</b>	<b>1.0%</b>	<b>100.0%</b>
of which: OECD	20734	21355	21660	21492	21095	21514	21297	21422	21158	20716	19763	-4.7%	23.8%
OPEC	27654	29439	29950	31198	29903	31393	30614	28982	30808	32995	33836	2.5%	41.7%
Non-OPEC‡	33151	34280	34915	35020	34919	35535	35463	35968	35797	35805	35408	-1.1%	43.4%
Former Soviet Union	7297	7171	7377	7391	7551	8013	8659	9533	10499	11409	11844	3.7%	14.8%

\*Includes crude oil, shale oil, oil sands and NGLs (natural gas liquids – the liquid content of natural gas where this is recovered separately).  
 †Excludes liquid fuels from other sources such as coal derivatives.  
 ‡Excludes Former Soviet Union.  
 \* Less than 0.05%.  
 Notes: Annual changes and shares of total are calculated using million tonnes per annum figures rather than thousand barrels daily.  
 Growth rates are adjusted for leap years.  
 Because of rounding, some totals may not agree exactly with the sum of their component parts.

Quelle: British Petroleum 2006 (übermittelt durch Statistisches Bundesamt Berlin)

Laut EIU Country Reports sind die Förderergebnisse (1.000 Barrel per day) – wobei für 2005 und 2006 lediglich Schätzungen gegeben werden – wie folgt:

9 Diese Information beruht auf der Auskunft des Statistischen Bundesamtes (Auslandsstatistik).



### Förderergebnisse

	2003	2004	2005	2006
Erdöl (1.000 b/d)	80,0	324,2	463,3*	650,8*

\* Prognose

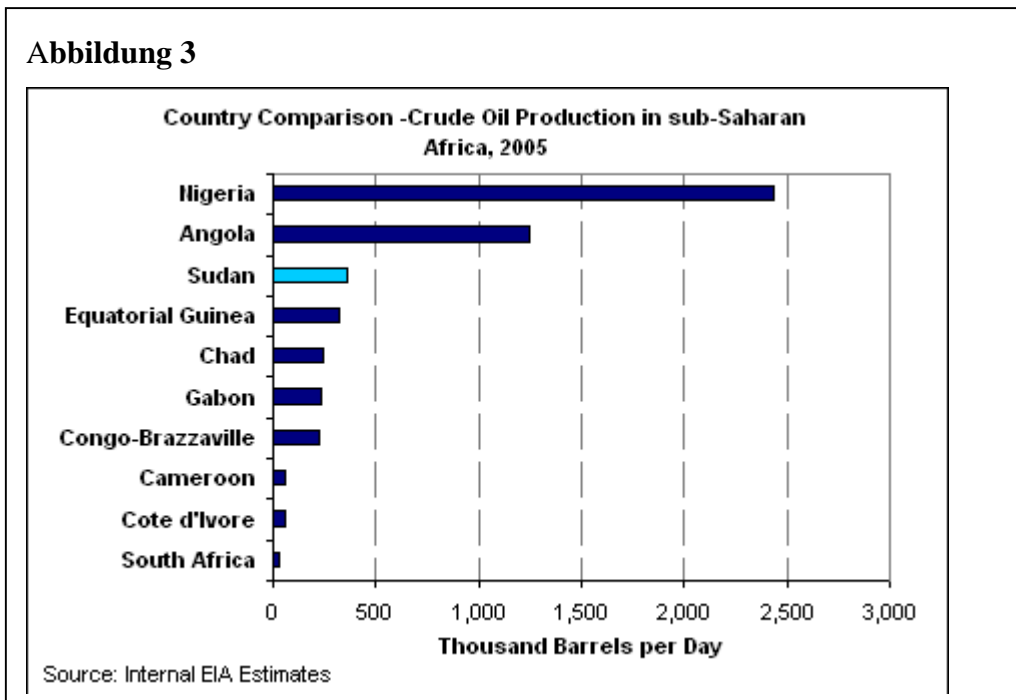
**Quellen:** *EIU Country Report, Dec. 2004; EIU Country Profile 2005* <sup>10</sup>

zitiert nach: *Munzinger Archiv Länder: Sudan*

([http://www.munzinger.de/lpBin/lpExt.dll/mol\\_03/sdn/33300sdn.htm?&f=templates&fn=/publikation/laender/document-frame.html&tf=\\_parent&q=%5Bf%20land%3ASudan%5D&x=Advanced&2.0](http://www.munzinger.de/lpBin/lpExt.dll/mol_03/sdn/33300sdn.htm?&f=templates&fn=/publikation/laender/document-frame.html&tf=_parent&q=%5Bf%20land%3ASudan%5D&x=Advanced&2.0))

Weitere Informationen finden sich in den Exportstatistiken der sudanesischen Zentralbank<sup>11</sup> sowie in dem Country Energy Data Report Sudan bzw. des Country Analysis Brief Sudan der EIA (Energy Information Administration / Official Energy Statistics).<sup>12</sup>

Das folgende Schaubild zeigt den sudanesischen Ölexport im Vergleich zu den anderen ölexportierenden Staaten Afrikas:



**Quelle:** *Country Analysis Brief Sudan: Oil (2006)* **Hg:** *EIA*  
(<http://www.eia.doe.gov/cabs/Sudan/Oil.html>)

Die **sudanesische Zentralbank** macht für das **Jahr 2004** folgende Angaben zum **Export von Erdöl**: „Exports of crude oil and its by-products (except gas) increased from 72.4 million barrels in 2003 to 81.2 million barrels in 2004. Also, Benzene exports in-

10 EIU Country Report, und EIU Country Profile werden jährlich von Economist Intelligence Unit herausgegeben. Die Reports sind kostenpflichtig (Sie können ggf. über die Hotline W der Wissenschaftlichen Dienste des Deutschen Bundestages beschafft werden). (EIU Country Profile 2003, siehe Anlage 3).

11 Die Exportmengen liegen unter der Produktionsmenge, da ein – bisher noch relativ geringer – Teil der Fördermenge im Land selbst verbraucht wird.

12 Siehe Anlage 1.

creased from 319.5 thousand metric tons to 338.5 thousand metric tons; naphtha increased from 25.6 thousand metric tons to 33.9 thousand metric tons, while the exports of gas decreased from 68.8 thousand metric tons to 38.3 thousand metric tons. The exports proceeds from crude oil increased from US\$ 1,934 million in 2003 to US\$ 2,957.2 million in 2004, by 52%, as a result of the increase in the average price per barrel from US\$ 26.7 in 2003 to US\$ 36.4 in 2004, beside the increase in the exported quantities by 12%. The exports proceeds from the oil by-products increased from US\$ 113.7 million exported in 2003 to US\$ 143.2 million in 2004, by 25%, due to the increase in benzene exports from US\$ 75.9 million in 2003 to US\$ 129.02 million in 2004. The exports proceeds of naphtha, natural gas and furnace decreased from US\$ 37.8 million in 2003 to US\$ 14.2 million in 2004, due to the decrease in the exports proceeds of natural gas and furnace from US\$ 35.39 million in 2003 to US\$ 10.28 in 2004.” (44. Annual Report. Bank of Sudan: 2004. Chapter VIII: Foreign Trade S. 1)<sup>13</sup>

**Abbildung 4**

**Table (8-1)**  
**Trade Balance for the years 2003 and 2004**

	(US\$ Millions)	
Item	2003	2004
<b>Exports:</b>	<b><u>2,542.2</u></b>	<b><u>3,777.80</u></b>
Oil Exports	2,047.7	3,100.50
Non-Oil Exports	494.5	677.3
Annual % Change of Exports	30.4	48.6%
<b>Imports (CIF)</b>	<b><u>2,881.90</u></b>	<b><u>4,075.20</u></b>
Annual % Change of Imports	17.80%	41.40%
Trade Balance	-339.7	-297.5

Source: Sudan Customs Authority

*Quelle: Annual Report Bank of Sudan: 2004 Chapter VIII: Foreign Trade S. 1  
([http://www.bankofsudan.org/english/Periodicals/annual/annual04e/chapter\\_8.pdf](http://www.bankofsudan.org/english/Periodicals/annual/annual04e/chapter_8.pdf))*

Für 2005 liegt der Annual Report noch nicht vor, sondern lediglich die Quartalsstatistiken des Foreign Trade Staistical Digest der sudanesischen Zentralbank. Die Öl-Exportzahlen für **2005** stellen sich wie folgt dar:

13 Siehe Anlage 2.

Abbildung 5

**جدول رقم (1) Table No. (1)**  
**ملخص الصادرات خلال العام 2005**  
**Summary Of Exports During The Year 2005**  
**(القيمة بالآلاف الدولارات)**  
**(Value In US.\$000'S)**

Commodity	Unit	الكمية Quantity	القيمة Value	الوحدة	السلع
Crude Oil	Barrel	79,243,100	3,948,318	برميل	بتروك خام
Benzine	M. T.	480,424	220,728	طن متري	بنزين
Kerosene	"	-	-	"	كيروسين
Light Gas	"	30,858	9,984	"	غاز طبيعي
Naphtha	"	21,538	8,330	"	نافثا
Furnace	"	-	-	"	فيرنس
Mixed butagas	"	-	-	"	غاز مخلوط
Diesel	"	-	-	"	جازولين

Quelle: Foreign Trade Statistical Digest. January - December 2005 Number 4 Volume 42  
Bank of Sudan ([http://www.bankofsudan.org/arabic/period/digest/Q4\\_05/Exp/tab\\_1a.pdf](http://www.bankofsudan.org/arabic/period/digest/Q4_05/Exp/tab_1a.pdf).)

Ein Überblick über die Exporte im Vergleich der Jahre Jahresvergleich 2003 bis 2005 ist folgendem Schaubild zu entnehmen:

Abbildung 6

**جدول رقم ( 9 )**  
**الصادرات حسب السلع**  
**Export By Commodity**  
**(القيمة بملايين الدولارات والنسبة المئوية للمبيعات للصادرات)**  
**(Value In U.S.\$ Million and Percentage of Total Exports)**

Commodity		2003	2004	2005			
				1st Q.*	2nd Q.	3rd Q.	4th Q.
البتروول و منتجاته Petroleum & Petroleum Products	القيمة value	2,047.7	3,065.4	888.3	1115.1	1165.1	1018.8
	%	80.5	81.1	85.6	87.8	88.1	85.3
قطن Cotton	القيمة value	107.8	93.7	15.8	26.1	25.2	40.2
	%	4.2	2.5	1.5	2.1	1.9	3.4
صمغ عربي Gum Arabic	القيمة value	35.4	60.6	15.6	32.9	40.8	18.2
	%	1.4	1.6	1.5	2.6	3.1	1.5
فول سوداني Groundnuts	القيمة value	0.2	2.4	1.3	0.7	0.0	23.0
	%	0.0	0.1	0.1	0.1	0.0	1.9
سمسم Sesame	القيمة value	74.4	178.7	21.9	27.9	31.0	37.7
	%	2.9	4.7	2.1	2.2	2.3	3.2
امياز Cakes & Meals	القيمة value	2.4	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0
	%	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
زيوت نباتية Vegetable Oil	القيمة value	0.0	1.2	0.1	0.0	0.0	2.1
	%	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2
حيوانات حية ولحوم Livestock & Meat	القيمة value	119.2	155.9	40.6	24.7	25.6	42.2
	%	4.7	4.1	3.9	1.9	1.9	3.5
أخرى Others	القيمة value	155.1	218.4	54.2	42.6	34.2	12.4
	%	6.1	5.8	5.2	3.4	2.6	1.0
المجموع Total	القيمة value	2542.2	3777.8	1037.8	1270.0	1321.9	1194.6
	%	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

\*Adjusted

\*معدل

Quelle: Economic and Statistical Review Third Quarter (July – December 2005 Nr.4  
 Volume 45 ([http://www.bankofsudan.org/arabic/period/bulletin/q4\\_05/tab\\_9.pdf](http://www.bankofsudan.org/arabic/period/bulletin/q4_05/tab_9.pdf)))

#### 4. Literaturverzeichnis

**Bergbau im Sudan.** Hg. Botschaft der Republik Sudan in der Bundesrepublik. O.J. nur online verfügbar:  
<http://www.botschaftsudan.de/025a779784103af0d/025a7797841235a3c/025a779784129cc61/index.html>.

**Central Bank of Sudan** (2004). 44. Annual Report. Khartoum  
[http://www.bankofsudan.org/english/Periodicals/digeste/digest\\_e.htm](http://www.bankofsudan.org/english/Periodicals/digeste/digest_e.htm)

**Central Bank of Sudan** (2004). Foreign Trade Statistical Digest. Khartoum.  
[http://www.bankofsudan.org/english/Periodicals/digeste/digest\\_e\\_Q3\\_04.htm](http://www.bankofsudan.org/english/Periodicals/digeste/digest_e_Q3_04.htm)

**Central Bank of Sudan** (2005). Foreign Trade Statistical Digest. Khartoum.  
([http://www.bankofsudan.org/arabic/period/digest/Digest\\_q4\\_05.pdf](http://www.bankofsudan.org/arabic/period/digest/Digest_q4_05.pdf))

**Country Analysis Brief Sudan: Oil** (2006). Hg: EIA (Energy Information Administration / Official Energy Statistics). Washington  
(<http://www.eia.doe.gov/cabs/Sudan/Oil.html>)

**Country Energy Data Report Sudan** (2005). Hg: EIA Energy Information Administration / Official Energy Statistics from the U.S. Government). Washington.

**Country Profile Sudan** (2003). Hg: The Economist Intelligence Unit London New York.  
([http://store.eiu.com/index.asp?layout=show\\_sample&product\\_id=30000203&country\\_id=SD](http://store.eiu.com/index.asp?layout=show_sample&product_id=30000203&country_id=SD)).

(The Economist Intelligence Unit is the world's foremost provider of country, industry and management analysis and research).

**Königs, o.V.** (2005). Aufbruch in einen Neuen Sudan. Die Grundpfeiler der neuen Ordnung / Konfliktpotenzial dämpft die Erwartungen der Wirtschaft. Bfai (Bundesstelle für Außenhandelsinformation) Köln  
<http://www.bfai.de/DE/Navigation/Metanavigation/Suche/sucheUebergreifendGT.html>.

**Munzinger-Archiv Länder: Sudan** (2005).  
[http://www.munzinger.de/lpBin/lpExt.dll/mol\\_03/sdn/33300sdn.htm?&f=templates&fn.=/publikation/laender/document-frame.html&tf=\\_parent&q=%5Bf%20land%3ASudan%5D&x=Advanced&2.0](http://www.munzinger.de/lpBin/lpExt.dll/mol_03/sdn/33300sdn.htm?&f=templates&fn.=/publikation/laender/document-frame.html&tf=_parent&q=%5Bf%20land%3ASudan%5D&x=Advanced&2.0)).

**Sudan. Oil** (2006). Hg: Energy Information Administration Official Energy Statistics from the U.S. Government. <http://www.eia.doe.gov/cabs/Sudan/Oil.html>).

**Sudan, Oil and Human Rights** (2003). Human Rights Watch Brussels London New York Washington, D.C. New York 2003  
(<http://www.hrw.org/reports/2003/sudan1103>).

**Verbrannte Erde.** Das Öl und der Krieg im Sudan (2001). (Engl. Originaltitel: The Scorched Earth. Oil and war in Sudan). Hg: Christian Aid. London.

#### 5. Anlagenverzeichnis

1. Country Analysis Brief Sudan: Oil (2006). Hg: EIA (Energy Information Administration / Official Energy Statistics). Washington
2. Central Bank of Sudan (2004). 44. Annual Report. Khartoum. Hier Capter VIII Foreign Trade.
3. Country Profile Sudan (2003). Hg: The Economist Intelligence Unit London New York. Hier: Auszug Kapitel "Oil"

