



รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย OIL AND THAILAND

๒๕๔๘ / 2005



กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

Department of Alternative Energy Development and Efficiency

กระทรวงพลังงาน

Ministry of Energy

คำนำ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) กระทรวงพลังงาน ได้จัดพิมพ์รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ เพื่อเผยแพร่ข้อมูลและข่าวสารเกี่ยวกับน้ำมันเชื้อเพลิงเป็นประจำทุกปี ซึ่งประกอบด้วยข้อมูลการผลิต การใช้ การนำเข้า การส่งออก ราคา ภาษี และรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

ในปี 2548 ประเทศไทยมีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป ปริมาณรวมทั้งสิ้น 41,750 ล้านลิตร (262,595 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปี 2547 ในอัตราร้อยละ 0.1 โดยมีอัตราการขยายตัวเศรษฐกิจของประเทศเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 4.5% ในด้านการจัดหา ซึ่งได้จากแหล่งในและต่างประเทศ มีปริมาณสุทธิรวม 43,189 ล้านลิตร (271,646 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.1

ในส่วนของการจัดหาน้ำมันดิบมีการจัดหาเพื่อใช้ในการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูปภายในประเทศรวม 50,860 ล้านลิตร (319,894 พันบาร์เรล) ลดลงจากปี 2547 ในอัตราร้อยละ 2.8 โดยมีการนำเข้าสุทธิ 44,227 ล้านลิตร (278,175 พันบาร์เรล) และผลิตในประเทศ 6,633 ล้านลิตร (41,719 พันบาร์เรล) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.0 ของการจัดหาทั้งหมด

พพ. ขอขอบคุณกรมศุลกากร กรมธุรกิจพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมการพลังงานทหาร รวมทั้งบริษัทน้ำมันปิโตรเลียมต่าง ๆ ที่ได้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลและรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องอันเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำรายงานฉบับนี้ และยินดีรับข้อคิดเห็น ตลอดจนคำแนะนำต่าง ๆ เพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้ดียิ่งขึ้น โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่า **รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2548** จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานต่าง ๆ องค์กรอื่น ๆ และผู้สนใจ เพื่อนำไปศึกษา วิเคราะห์และอ้างอิงต่อไป

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
2548

INTRODUCTION

“Oil and Thailand” report is published annually by the **Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE), Ministry of Energy**. The publication is aimed to disseminate data and information on oil production, consumption, import, export, price, tax and other details.

In 2005 , Thailand consumed all Petroleum Products of 41,750 million litres (262,595 thousand barrels), an increase of 0.1% over Year 2004 , while the expanding of Thai economy risen up 4.5%. The Petroleum Products Supply, from domestic and import, amounted to 43,189 million litres (271,646 thousand barrels), rising 0.1% .

The total Supply of Crude Oil was 50,860 million litres (319,894 thousand barrels), down 2.8% from 2004, with the net Import of 44,227 million litres (278,175 thousand barrels) and the Domestic Production of 6,633 million litres (41,719 thousand barrels) or 13.0% of the total supply.

DEDE would like to take this opportunity to express our sincere appreciation to the Customs Department, the Department of Energy Business, the Energy Policy and Planning Office, the Department of Trade Negotiations, the Office of the National Economic and Social Development Board, the Department of Mineral Fuels, the Defence Energy Department, as well as the petroleum oil companies, for their excellent cooperation in providing useful data and information for this publication. Still, should there be any comments and recommendations, we shall highly appreciate the same for improvement of the publication in the future, and hope that **Oil and Thailand 2005** would be useful for further studies and references.

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
2005

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY
ประวัติย่อ	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY AND HISTORY
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เดิมชื่อว่า การพลังงานแห่งชาติ จัดตั้งขึ้นโดยมีพระบรมราชโองการโปรดเกล้าฯ ให้ตราพระราชบัญญัติการพลังงานแห่งชาติขึ้นประกาศในราชกิจจานุเบกษา เล่ม 70 ตอนที่ 3 ลงวันที่ 6 มกราคม พ.ศ. 2496 โดยมีคณะกรรมการคณะหนึ่งเรียกว่า คณะกรรมการพลังงานแห่งชาติ เป็นผู้วางนโยบายและพิจารณาโครงการต่าง ๆ อันเกี่ยวกับพลังงาน และมีหน่วยงานราชการขึ้นหน่วยหนึ่ง ซึ่งมีฐานะเทียบเท่ากรม มีชื่อว่า การพลังงานแห่งชาติ ตั้งแต่วันที่ 7 มกราคม พ.ศ. 2496 เป็นต้นมา และได้มีการปรับเปลี่ยนจากอดีตจนถึงปัจจุบัน ดังนี้	Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE), originally established as National Energy Authority (NEA) under Office of the Prime Minister by the National Energy Authority Act, as issued in the Royal Gazette, Volume 70, 6 January 2496 (1953) under guidance of the National Energy committee concerning energy policy and development, and later, renamed as National Energy Administration (NEA) in 2514 (1971), has been restructured since 2535 (1992), to function in development and promotion of energy production, transmission and distribution, research and development of alternative energy, and, regulation and promotion of energy conservation and energy efficiency.
7 มกราคม พ.ศ. 2496	7 January 2496 (1953)
เริ่มก่อตั้ง สังกัดสำนักนายกรัฐมนตรี มีสำนักงานชั่วคราวอยู่ที่คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ต่อมาเมื่อต้นปี พ.ศ. 2497 ได้ย้ายสำนักงานไปอยู่ที่ศาลาลูกขุนในพระบรมมหาราชวัง	Established as National Energy Authority (NEA) under Office of the Prime Minister, having a temporary office at Chulalongkorn University, the Faculty of Engineering, and later moved to Sala Luk Khun in the Royal Grand Palace Compound.
13 กรกฎาคม พ.ศ. 2502	13 July 2502 (1959)
ย้ายสำนักงานมาอยู่ที่บ้านพิบูลธรรม เชียงสะพานกษัตริย์ศึกยศเส จนถึงปัจจุบัน	Moved to Pibultham Villa, at the present address of 17 Rama 1 Road, Kasatsuk Bridge, Pathumwan, Bangkok 10330.
23 พฤษภาคม พ.ศ. 2506	23 May 2506 (1963)
ย้ายไปสังกัดกระทรวงพัฒนาการแห่งชาติ โดยพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2506	Transferred to Ministry of National Development by the Government Administrative Act 2506 (1963).
1 ตุลาคม พ.ศ. 2514	1 October 2514 (1971)
ย้ายมาสังกัดสำนักนายกรัฐมนตรีตามเดิม และเปลี่ยนชื่อเป็น สำนักงานพลังงานแห่งชาติ	Transferred back to Office of the Prime Minister and renamed as National Energy Administration (NEA).
24 มีนาคม พ.ศ. 2522	24 March 2522 (1979)
ย้ายไปสังกัดกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและการพลังงาน	Transferred to Ministry of Science, Technology and Energy.
13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2535	13 February 2535 (1992)
เปลี่ยนชื่อเป็น กรมพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน สังกัดกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและการพลังงาน ตามประกาศพระราชบัญญัติการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535 ในราชกิจจานุเบกษา 109 ตอนที่ 9 ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2535	Restructured and renamed as Department of Energy Development and Promotion (DEDP) under the Energy Development and Promotion Act 2535 (1992), issued in the Royal Gazette Volume 109, Part 9, dated 12 February 2535(1992)

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY

4 เมษายน พ.ศ. 2535

เปลี่ยนชื่อสังกัดเป็น กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม

3 ตุลาคม พ.ศ. 2545

เปลี่ยนชื่อเป็น กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน สังกัดกระทรวงพลังงาน ตามประกาศพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2545 ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 119 ตอนที่ 99 ก ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2545

อำนาจหน้าที่ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตามประกาศกฎกระทรวงแบ่งส่วนราชการกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2545

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีภารกิจเกี่ยวกับการส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับการอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกการใช้พลังงานแบบผสมผสาน และเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างเป็นระบบต่อเนื่อง เพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอ ด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนาประเทศ และการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน โดยให้มีอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้

1. ส่งเสริม สนับสนุนและกำกับการอนุรักษ์พลังงาน
 2. วิจัย ค้นคว้า และพัฒนาพลังงานทดแทน
 3. กำหนดระเบียบ มาตรฐาน และเผยแพร่ถ่ายทอดเทคโนโลยีการผลิต การแปรรูป การส่ง การใช้ และการอนุรักษ์พลังงาน
 4. ติดตามประเมินผลการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
 5. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดให้เป็นอำนาจหน้าที่ของกรมหรือตามที่กระทรวงหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย
- อำนาจหน้าที่ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535**

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีอำนาจหน้าที่ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 ดังต่อไปนี้

“ กำกับดูแลและอำนวยความสะดวกให้โรงงาน/อาคารขนาดใหญ่ที่กำหนดให้เป็นโรงงานควบคุม/อาคารควบคุม ตามพระราชกฤษฎีกา สามารถปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง และประกาศกระทรวง ได้อย่างครบถ้วน และมีประสิทธิภาพ”

4 April 2535 (1992)

The Ministry was renamed as **Ministry of Science, Technology and Environment (MOSTE)**.

3 October 2546 (2003)

Restructured and renamed as Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE) under Ministry of Energy by the Government Administrative Act 2545 (2002), issued in the Royal Gazette Volume 119, Part 99 (A), dated 2 October 2545 (2002).

FUNCTIONS UNDER MINISTERIAL REGULATION ON ORGANIZING DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY, MINISTRY OF ENERGY 2545 (2002)

To systematically and continuously establish promotion on energy efficiency, regulation on energy conservation, procurement of energy resources, development on alternative energy and dissemination on technology transfer in order to meet requirements of the public by appropriate cost leading to beneficiary of national development and a good quality of life. Such duties are as follows :

1. To promote, support and regulate on energy conservation.
2. To research and develop alternative energy .
3. To establish rules, standards, dissemination and technology transfer on energy production, transformation, transmission, utilization and conservation.
4. To monitor and evaluate on alternative energy development and energy conservation.
5. To operate the related activities or to perform the assigned activities by Ministry of Energy or the Cabinet.

FUNCTIONS OF DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY UNDER THE ENERGY CONSERVATION PROMOTION ACT 2535 (1992)

To regulate and facilitate designated **Large Factories/ Buildings**, as defined by law, to effectively and efficiently implement energy conservation in accordance with the Energy Conservation Promotion Act, and Royal Decree, as well as Ministerial Regulations and Notifications.

สารบัญ	CONTENTS
คำย่อ	I ABBREVIATIONS
สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2548 (ภาษาไทย)	II OIL SITUATION IN THAILAND 2005 (Thai)
สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2548(ภาษาอังกฤษ)	VII OIL SITUATION IN THAILAND 2005 (English)
แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2548 (ภาษาไทย)	1 OIL & GAS FLOW CHART 2005 (Thai)
แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2548 (ภาษาอังกฤษ)	2 OIL & GAS FLOW CHART 2005 (English)
สรุปสถิติที่สำคัญ	STATISTICAL SUMMARY
ตารางที่ 1 การผลิต / การนำเข้า / การส่งออก และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป	3 TABLE 1 PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
ตารางที่ 2 ความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม	4 TABLE 2 RELATION OF ECONOMY AND PETROLEUM
การผลิต	PRODUCTION
ตารางที่ 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต	5 TABLE 3 CRUDE OIL PRODUCTION BY LOCATION
ตารางที่ 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต	6 TABLE 4 CONDENSATE PRODUCTION BY LOCATION
ตารางที่ 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งผลิต	7 TABLE 5 NATURAL GAS PRODUCTION BY LOCATION
การนำเข้า	IMPORTS
ตารางที่ 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้า และโรงกลั่นปี 2548	8 TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/ SOURCE AND REFINERY IN 2005
ตารางที่ 7 ปริมาณ/มูลค่าและราคาการนำเข้าน้ำมันดิบ	11 TABLE 7 VOLUME / VALUE AND PRICE OF CRUDE OIL IMPORTED
ตารางที่ 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตาม แหล่งนำเข้า	11 TABLE 8 VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE
ตารางที่ 9 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป	12 TABLE 9 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED
ตารางที่ 10 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป	12 TABLE 10 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED
ตารางที่ 11 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตาม แหล่งนำเข้าปี 2548	13 TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2005
ตารางที่ 12 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตาม แหล่งนำเข้าปี 2548	13 TABLE 12 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2005
การส่งออก	EXPORTS
ตารางที่ 13 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม	14 TABLE 13 VOLUME OF PETROLEUM EXPORTED
ตารางที่ 14 ปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป	14 TABLE 14 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED
การกลั่น	REFINING
ตารางที่ 15 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศ	15 TABLE 15 OFFICIAL REFINERY CAPACITY IN THAILAND
ตารางที่ 16 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูป ที่ผลิตได้	16 TABLE 16 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS
การใช้	CONSUMPTION
ตารางที่ 17 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามจังหวัด	17 TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES
ตารางที่ 18 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค	19 TABLE 18 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY REGION
ตารางที่ 19 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	20 TABLE 19 LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 20 การใช้น้ำมันก๊าดจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	20 TABLE 20 KEROSENE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 21 การใช้น้ำมันเบนซินพิเศษจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	21 TABLE 21 PREMIUM GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 22 การใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	21 TABLE 22 REGULAR GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 23 การใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	22 TABLE 23 HIGH SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 24 การใช้ดีเซลหมุนช้าจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	22 TABLE 24 LOW SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 25 การใช้น้ำมันเตาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	23 TABLE 25 FUEL OIL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 26 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	23 TABLE 26 TOTAL PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 27 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา	24 TABLE 27 NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR

สารบัญ

CONTENTS

ราคา

PRICES

- ตารางที่ 28 ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร
- ตารางที่ 29 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- ตารางที่ 30 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์
- ตารางที่ 31 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)
- ตารางที่ 32 ราคานำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป
- ตารางที่ 33 ภาษีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป
- ตารางที่ 34 ราคาหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป
- ตารางที่ 35 ภาษีหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป

- 25 TABLE 28 RETAIL PRICES OF PETROLEUM PRODUCTS
IN BANGKOK
- 26 TABLE 29 WORLD CRUDE OIL PRICES
- 27 TABLE 30 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
- 28 TABLE 31 PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX
IN BANGKOK (1998=100)
- 29 TABLE 32 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED PRICES
- 29 TABLE 33 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED TAXES
- 30 TABLE 34 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY PRICES
- 30 TABLE 35 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY TAXES

ข้อกำหนดคุณภาพ

SPECIFICATION

- ตารางที่ 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทย
ปี 2548

- 31 TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION
IN 2005

การสำรอง

RESERVES

- ตารางที่ 37 ปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามที่รัฐบาลกำหนด

- 36 TABLE 37 PETROLEUM RESERVES REQUIRED BY GOVERNMENT

การขุดเจาะ

DRILLING

- ตารางที่ 38 จำนวนหลุมในแหล่งในทะเลของประเทศไทย
- ตารางที่ 39 จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย

- 37 TABLE 38 OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND
- 38 TABLE 39 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

สถานีบริการปิโตรเลียม

PETROLEUM SERVICE STATIONS

- ตารางที่ 40 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค
ปี 2548

- 39 TABLE 40 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION
IN 2005

ค่าการแปลงหน่วย

CONVERSION FACTORS

รูป

FIGURE

- รูป 1 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ
การนำเข้าสินค้า
- รูป 2 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ
การส่งออกสินค้า
- รูป 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ
- รูป 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสท
- รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ
- รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตาม
ภูมิภาคระหว่างปี 2538 และ 2548
- รูป 7 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม
และน้ำมันสำเร็จรูป
- รูป 8 การเปรียบเทียบปริมาณการผลิต
และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
- รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต
และน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้
- รูป 10 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา
- รูป 11 ราคาน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร
- รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์
- รูป 14 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป
ในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)
- รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเล
ของประเทศไทย ปี 2548
- รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบก
ของประเทศไทย ปี 2548

- 4 FIGURE 1 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO
COMMODITY IMPORTED
- 4 FIGURE 2 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO
COMMODITY EXPORTED
- 5 FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION
- 6 FIGURE 4 YEARLY CONDENSATE PRODUCTION
- 7 FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION
- 10 FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY
REGION BETWEEN 1995 AND 2005
- 14 FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM
AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED
- 15 FIGURE 8 COMPARISON OF YEARLY LOCAL PRODUCTION
AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
- 16 FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT
AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS
- 24 FIGURE 10 YEARLY NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR
- 25 FIGURE 11 PETROLEUM PRODUCTS PRICE PER LITRE
IN BANGKOK
- 26 FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES
- 27 FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
- 28 FIGURE 14 PRICE INDEX OF PETROLEUM PRODUCTS
IN BANGKOK (1998=100)
- 37 FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED
IN THAILAND 2005
- 38 FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED
IN THAILAND 2005

คำย่อ		ABBREVIATIONS
บาร์เรล	bbl	BARREL
เขตกรุงเทพและปริมณฑล (ประกอบด้วยกรุงเทพมหานคร,นนทบุรี, ปทุมธานี, และสมุทรปราการ)	BMR	BANGKOK METROPOLITAN REGION (INCLUDING BANGKOK, NONGTHABURI, PATHUM THANI, AND SAMUT PRAKARN)
หน่วยค่าความร้อนในระบบอังกฤษ	Btu	BRITISH THERMAL UNIT
อีเทน	C₂	ETHANE
โพรเพน	C₃	PROPANE
คอนเดนเสท	CON.	CONDENSATE
กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ	DTN	DEPARTMENT OF TRADE NEGOTIATIONS
กรมธุรกิจพลังงาน	DOEB	DEPARTMENT OF ENERGY BUSINESS
กรมการพลังงานทหาร	DED	DEFENCE ENERGY DEPARTMENT
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	DEDE	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY
กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	DMF	DEPARTMENT OF MINERAL FUELS
ตัวเลขประมาณการ	e	ESTIMATED DATA
จิกะแคลอรี (พันล้านแคลอรี)	Gcal	GIGACALORIE (10 ⁹ CALORIES)
ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	GDP	GROSS DOMESTIC PRODUCT
จิกะจูล (พันล้านจูล)	GJ	GIGAJoule (10 ⁹ JOULES)
น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	HSD	HIGH SPEED DIESEL
กิโลแคลอรี (พันแคลอรี)	kcal	KILOCALORIE (10 ³ CALORIES)
กิโลกรัม (พันกรัม)	kg	KILOGRAM (10 ³ GRAMS)
กิโลกรัมเทียบเท่าน้ำมันดิบ(พันกรัมเทียบเท่าน้ำมันดิบ)	kgoe	KILOGRAM OF OIL EQUIVALENT (10 ³ GRAMS OF OIL EQUIVALENT)
พันตัน	kton	THOUSAND TONS
กิโลวัตต์ชั่วโมง (พันวัตต์ชั่วโมง)	kWh	KILOWATT - HOUR (10 ³ WATT-HOURS)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	LPG	LIQUEFIED PETROLEUM GAS
น้ำมันดีเซลหมุนช้า	LSD	LOW SPEED DIESEL
เมกะจูล (ล้านจูล)	MJ	MEGAJoule (10 ⁶ JOULES)
ล้านลิตร	MI	MILLION LITRE
ล้านลูกบาศก์ฟุต	MMscf	MILLION STANDARD CUBIC FEET
ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน	MMscfd	MILLION STANDARD CUBIC FEET PER DAY
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	EPPO	ENERGY POLICY AND PLANNING OFFICE
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	NESDB	OFFICE OF THE NATIONAL ECONOMIC AND SOCIAL DEVELOPMENT BOARD
ก๊าซธรรมชาติ	NG	NATURAL GAS
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	NGL	NATURAL GASOLINE
ตัวเลขเบื้องต้น	p	PRELIMINARY DATA
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)	PTT	PTT PUBLIC COMPANY LIMITED
โรงกลั่นไทยอยล์	TOC	THE THAI OLEFINS Co., Ltd.
ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	toe	TON OF OIL EQUIVALENT
โรงกลั่นทีพีไอ	TPI	THAI PETROCHEMICAL INDUSTRY PUBLIC COMPANY LIMITED
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่ว	ULG	UNLEADED PREMIUM GASOLINE
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 87	ULG 87	UNLEADED GASOLINE RESEARCH OCTANE NUMBER 87
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	ULG 91	UNLEADED GASOLINE RESEARCH OCTANE NUMBER 91
น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	ULG 95	UNLEADED GASOLINE RESEARCH OCTANE NUMBER 95
น้ำมันเบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว	ULR	UNLEADED REGULAR GASOLINE
น้ำมันดิบเวสต์เท็กซัส	WTI	WEST TEXAS INTERMEDIATE CRUDE OIL

สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2548

ปี 2548 ประเทศไทยมีปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นจากปี 2547 อัตราร้อยละ 0.1 หรือเพิ่มขึ้นจากวันละ 718,422 บาร์เรล เป็นวันละ 719,439 บาร์เรล ส่งผลให้การนำเข้าสุทธิของน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลงอัตราร้อยละ 6.8 สำหรับรายละเอียดด้านต่าง ๆ มีดังนี้

1. การจัดหา

การจัดหาปิโตรเลียมปี 2548 มีทั้งจากแหล่งภายในประเทศและแหล่งต่างประเทศ ดังนี้

1.1 แหล่งภายในประเทศ ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากแหล่งภายในประเทศ ประกอบด้วย

น้ำมันดิบ

ปี 2548 มีการผลิตน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 6,633 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 114,299 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 32.7 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสิริกิติ์เป็นสัดส่วนร้อยละ 15.4 หรือ 17,597 บาร์เรลต่อวัน จากแหล่งฝางสัดส่วนร้อยละ 0.7 หรือ 770 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งบึงหญ้าและบึงม่วง แหล่งกำแพงแสน แหล่งอู่ทอง แหล่งวิเชียรบุรี แหล่งศรีเทพ และแหล่งสังขายรวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.5 หรือ 1,742 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังผลิตจากบริเวณอ่าวไทยอีก คือ แหล่งเบญจมาศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.6 หรือ 42,986 บาร์เรลต่อวัน แหล่งปลาหมึกเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5 หรือ 13,123 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งทานตะวัน แหล่งกะพง แหล่งสุราษฎร์ แหล่งปลาทอง แหล่งยะลา แหล่งมะลิวัลย์และแหล่งใหม่อีก 4 แหล่ง ได้แก่แหล่งจามจุรีเหนือ แหล่งนางนวล แหล่งจัสมินและแหล่งเบญจมาศเหนือรวมกันคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.3 หรือ 38,110 บาร์เรลต่อวัน

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2548 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 835,743 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,290 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.6 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากบริเวณอ่าวไทยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 96.0 หรือ 2,199 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจากแหล่งบนบกคือ แหล่งสิริกิติ์และแหล่งน้ำพองอีกร้อยละ 4.0 หรือ 91 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

คอนเดนเสท

ปี 2548 มีการผลิตคอนเดนเสทในบริเวณอ่าวไทยรวมทั้งสิ้น 4,032 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 69,488 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.3 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากแหล่งบงกชมากที่สุดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.7 แหล่งไพลินเหนือสัดส่วนร้อยละ 17.0 แหล่งเอราวัณสัดส่วนร้อยละ 16.7 แหล่งไพลินสัดส่วนร้อยละ 14.1 แหล่งโกมินทร์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 และแหล่งตราด สตูล จักรวาลตะวันตก สตูลใต้ ปลาแดง บรรพต พุนาน จักรวาลรวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.7

1.2 แหล่งต่างประเทศ

น้ำมันดิบ

การนำเข้าน้ำมันดิบในประเทศปี 2548 รวมทั้งสิ้น 48,033 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 827,708 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.1 สำหรับมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบในปีนี้รวมทั้งสิ้น 644,850 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 32.5

แหล่งนำเข้าน้ำมันดิบที่สำคัญยังคงมาจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลางสัดส่วนร้อยละ 79.3 รองลงมาจากกลุ่มประเทศอาเซียนสัดส่วนร้อยละ 13.9 จากกลุ่มประเทศเอเชียแปซิฟิก (ไม่รวมกลุ่มประเทศอาเซียน) กลุ่มประเทศแอฟริกา และกลุ่มประเทศยุโรป อีกสัดส่วนร้อยละ 3.6, 3.0, และ 0.2 ตามลำดับ

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2548 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 2,165 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 37,307 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 26.2 และคิดเป็นมูลค่าการนำเข้ารวมทั้งสิ้น 29,362 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 86.8 โดยมีการนำเข้าน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 91.6 น้ำมันดีเซลหมุนเร็วเพิ่มขึ้นอัตราร้อยละ 0.8 และน้ำมันเครื่องบินลดลงจากปีก่อนถึง 17 เท่าตัว

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2548 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหภาพพม่ารวมทั้งสิ้น 335,188 ล้านลูกบาศก์ฟุตหรือเฉลี่ย 918 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องนับตั้งแต่เริ่มมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติครั้งแรกในปี 2541 และเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.3 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 56,849 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 40.5

1.3 การส่งออก

น้ำมันดิบ

เนื่องจากน้ำมันดิบที่ขุดได้ในประเทศมีคุณภาพไม่เหมาะสมกับโรงกลั่นในประเทศ ทำให้ประเทศไทยต้องส่งออกน้ำมันดิบ โดยในปี 2548 มีการส่งออกน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 3,806 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 65,585 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 15.8 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 52,875 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 56.0

คอนเดนเสท

ในปี 2548 ไม่มีการส่งออกคอนเดนเสท เนื่องจากมีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น

ก๊าซโซลีนธรรมชาติ

ปี 2548 มีการส่งออกก๊าซโซลีนธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 172 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 2,964 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึง 2 เท่าตัว คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 2,204 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเกือบ 3 เท่าตัว

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2548 มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 7,093 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 122,227 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 2.9 มูลค่าการส่งออกรวมทั้งสิ้น 78,920 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.0

2. การกลั่น

ปี 2548 ประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมกันทั้งสิ้น 862,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 4 โรง มีขนาดรวม 1,180 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลิงเพชรซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 107 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 2548 โรงกลั่นน้ำมันทั้ง 7 โรง รับน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซโซลีนธรรมชาติเข้ากลั่นรวมทั้งสิ้น 53,565 ล้านลิตร หรือ 923,036 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 2.2 โดยเป็นการใช้ปิโตรเลียมภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 และน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.2 ซึ่งสามารถผลิตน้ำมันสำเร็จรูปได้รวมทั้งสิ้น 43,852 ล้านลิตร ประกอบด้วยน้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน น้ำมันเตา น้ำมันเครื่องบิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันก๊าด เป็นสัดส่วนร้อยละ 44.8, 21.1, 14.1, 11.0, 6.7 และ 2.3 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปีที่แล้ว มีการกลั่นเพิ่มขึ้นของน้ำมัน

คือ น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันเบนซิน ในอัตราร้อยละ 4.7 และ 3.0 ตามลำดับ ส่วนน้ำมันที่มีการกลั่นลดลงประกอบด้วย น้ำมันก๊าด น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล และก๊าซปิโตรเลียมเหลว ในอัตราร้อยละ 9.2, 8.3, 6.3 , 4.2 ตามลำดับ

สำหรับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซโซลีนธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติมีปริมาณรวมทั้งสิ้น 3,897 ล้านลิตร และ 732 ล้านลิตรตามลำดับ โดยก๊าซปิโตรเลียมเหลวมีการผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 23.3 และก๊าซโซลีนธรรมชาติ ผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 14.6 นอกจากนี้ยังมีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวอีกเล็กน้อยจากโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมีมีปริมาณ 368 ล้านลิตร

3. การใช้

3.1 น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 41,750 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 719,439 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 0.1 ดังรายละเอียดคือ

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ปี 2548 มีการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวรวมทั้งสิ้น 4,364 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 75,201 บาร์เรลต่อวัน โดยขยายตัวต่อเนื่อง และเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.2 ทั้งนี้เป็นการใช้สูงสุดในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68.0 รองลงมาคือสาขาอุตสาหกรรมการผลิต การขนส่ง และการเกษตรคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.1, 12.8 และ ตามลำดับ ทั้งนี้เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.2 และเป็นการใช้ในส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 78.8

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95)

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95) รวมทั้งสิ้น 2,886 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 49,732 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 4.8 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 2,240 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 38,600 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 24.6 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 รวมทั้งสิ้น 646 ล้านลิตร หรือ 11,132 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึง 10 เท่าตัว สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 99.2 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีกร้อยละ 0.8 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.8 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.2

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91(รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91)

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 4,333 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 74,667 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 6.4 นอกจากนี้ในปีนี้ได้เริ่มมีการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 โดยมีปริมาณการใช้รวมทั้งสิ้น 29 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 500 บาร์เรลต่อวัน สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 97.7 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีกร้อยละ 2.3 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานคร เป็นสัดส่วนร้อยละ 33.7 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.3

น้ำมันเครื่องบิน

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันเครื่องบินรวมทั้งสิ้น 4,293 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 73,977 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.2 เป็นการใช้สำหรับการบินภายในประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.5 และการบินระหว่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.5

น้ำมันก๊าด

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันก๊าดรวมทั้งสิ้น 21 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 362 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.7 ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 54.5 รองลงมาใช้ในสาขากำปั่นและธุรกิจการค้าสัดส่วนร้อยละ 43.5 และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 2.0

น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5)

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5) รวมทั้งสิ้น 19,520 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 336,370 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 0.1 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75.3 รองลงมาใช้ในสาขาการเกษตร สาขาอุตสาหกรรมการผลิต และสาขาอื่น ๆ เป็นสัดส่วนร้อยละ 18.6, 4.9 และ 1.2 ตามลำดับ เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครสัดส่วนร้อยละ 32.7 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 67.3

น้ำมันดีเซลหมุนช้า

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ารวมทั้งสิ้น 77 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 1,327 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 26.7 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ามีดังนี้คือ การใช้ในสาขาการขนส่งเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.4 สาขาอุตสาหกรรมสัดส่วนร้อยละ 9.1 และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 0.5 ซึ่งเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.6 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 43.4

น้ำมันเตา

ปี 2548 มีการใช้น้ำมันเตารวมทั้งสิ้น 6,227 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 107,304 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 3.03 โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้า 2,353 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.97 ใช้ในอุตสาหกรรมการผลิต 224 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 14.54 ใช้ในสาขาการขนส่ง 6 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วอัตราร้อยละ 80.94 เป็นผลจากมีการนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ในรถรับจ้างสาธารณะ สำหรับการนำก๊าซธรรมชาติในสาขาอุตสาหกรรมการผลิต มีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.33 และอุตสาหกรรมเซรามิก แก้ว และอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 85.67 ของอุตสาหกรรมทั้งหมด

3.2 ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2548 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 942,773 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,583 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 3.03 โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้า 2,353 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.97 ใช้ในอุตสาหกรรมการผลิต 224 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 14.54 ใช้ในสาขาการขนส่ง 6 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วอัตราร้อยละ 80.94 เป็นผลจากมีการนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ในรถรับจ้างสาธารณะ สำหรับการนำก๊าซธรรมชาติในสาขาอุตสาหกรรมการผลิต มีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.33 และอุตสาหกรรมเซรามิก แก้ว และอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 85.67 ของอุตสาหกรรมทั้งหมด

OIL SITUATION IN THAILAND 2005

Thailand's petroleum products consumption in 2005 rose at an average rate of 0.1% from the previous year or up from 718,422 bpd. to 719,439 bpd. This resulted in the decrease of 6.8% on the net import of crude oil and petroleum products. Details of petroleum supply and consumption are as follows :

1. Supply

In 2005, Thailand still obtained petroleum both from indigenous sources and importation which can be summarized below :

1.1 Indigenous Sources

Crude Oil

Total crude oil production in 2005 was 6,633 million litres or 114,299 bpd in average, up 32.7% over the previous year. Almost onshore oil production, 15.4% or 17,597 bpd was from Sirikit Field, 0.7% or 770 bpd was from Fang , and 1.5% or 1,742 bpd was from Bung Ya & Bung Muang , Kamphaengsaen, U Thong, Wichianburi , Srithep and Sungkajai Fields. In addition, crude oil production from the Gulf of Thailand, 37.6% or 42,986 bpd was from Benchamas Field, 11.5% or 13,123 bpd from Plamuk Field, as well as 33.3% or 38,110 bpd from combined Tantawan, Kaphong, Surat, Plathong, Yala, Maliwan, and four new fields, namely, North Jarmjuree, Nang Nuan, Jasmine fields and North Benchamas fields .

Natural Gas

Based on an average production rate of 2,290 MMscfd, natural gas production in 2005 totalled 835,743 MMscf, increased 5.6% from a year earlier. The 96.0% of total supply or 2,199 MMscfd was from the Gulf of Thailand. The rest 4.0% or 91 MMscfd was from Sirikit Oil Field and Nam Phong Gas Field.

Condensate

Condensate production from the Gulf of Thailand in 2005 totalled 4,032 million litres or equivalent to 69,488 bpd, increased 1.3% from the previous year. The main proportion of this production was from Bongkot Field 25.7%, 17.0% from North Pailin Field, 16.7% from Erawan Field, 14.1% from Pailin Field, 5.8% from Gomin Field, as well as 20.4% from combined Trat, Satun, West Jakrawan, South Satun, Pladang, Baanpot, Funan, and Jakrawan Fields.

1.2 Import

Crude Oil

With an import rate of 827,708 bpd, total crude oil imported in 2005 was 48,033 million litres, a decrease of 5.1% over the previous year. In term of import value of crude oil accounted for 644,850 million Baht, an increase of 32.5% over the previous year. The Middle East was still Thailand's major oil supplier, sharing 79.3% of total imported oil. The remaining 13.9% was from the ASEAN countries, 3.6% from Asia-Pacific (excluding ASEAN countries), 3.0% from Africa and 0.2% from Europe.

Petroleum Products

With an average import rate of 37,307 bpd, total petroleum products imported in 2005 was 2,165 million litres, increased 26.2% over the previous year. The total import value of petroleum products accounted for 29,362 million Baht, an increase of 86.8%. However, the import of fuel oil and high speed diesel oil, rose by 91.6% and 0.8% over the previous year, while jet fuel imported down 17 fold from the previous year.

Natural Gas

With a total import of 335,188 MMscf or 918 MMscfd in average, natural gas imported from Myanmar in 2005 increased 8.3 % from a year earlier, continuously expanded since the first import in 1998. The total import value of natural gas was 56,849 million Baht, up 40.5% over the previous year.

1.3 Export

Crude Oil

As a result of the improper specification of domestic crude oil for Thai refineries, Thailand exported crude oil with a total of 3,806 million litres or an equivalent to 65,585 bpd, crude oil exported in 2005 decreased 15.8%. The total value of crude oil exported was 52,875 million Baht, an increase of 56.0%.

Condensate

In 2005, no more condensate was exported due to the increased consumption in petrochemicals.

Natural Gasoline

With a total exportation of 172 million litres or an equivalent to 2,964 bpd, up 2 fold from a year earlier. The total export value of natural gasoline accounted for 2,204 million Baht, up 3 fold over the previous year.

Petroleum Products

Total petroleum products exported in 2005 was 7,093 million litres or an equivalent to 122,227 bpd, increased 2.9% from the previous year. The total export value of petroleum products was 78,920 million Baht, up 5.0% over the previous year.

2. Refining

There are presently 7 refineries in Thailand with total capacity of 862,500 bpd. Moreover, four natural gas separation plants of totalling 1,180 MMscfd, and one small size for LPG plant gas processing unit, Palang Petch, at the Sirikit Oil Field of 107 MMscfd are also additional supply sources of LPG.

In 2005, crude oil, condensate, and natural gasoline which were supplied to the refineries totalled 53,565 million litres, or an equivalent to 923,036 bpd in average, a decrease of 2.2% over the previous year. The 5.8 % of refinery throughput was from indigenous sources and 94.2% from imported sources. The total production from refineries was recorded for 43,852 million litres comprising diesel, gasoline, fuel oil, jet fuel, LPG and kerosene sharing of 44.8%, 21.1%, 14.1%, 11.0%, 6.7% and 2.3% respectively. Comparing with the previous year, jet fuel and gasoline production rose by 4.7% and 3.0%, while kerosene, fuel oil, diesel and LPG production down 9.2%, 8.3%, 6.3%, and 4.2%, respectively.

LPG and natural gasoline production from gas separation plants were 3,897 million litres and 732 million litres, rose by 23.3% and 14.6% over the previous year respectively. In addition, a small amount of LPG was produced from petrochemicals, accounted for 368 million litres.

3. Consumption

3.1 Petroleum Products

In 2005, petroleum products consumption totalled 41,750 million litres or an equivalent to 719,439 bpd, rose by 0.1% over the previous year. Petroleum products consumption by types are as follows :

LPG

With a total consumption of 4,364 million litres or an average rate of 75,201 bpd, LPG consumption rose continuously at the rate of 8.2%. LPG was mainly consumed in residential and commercial sector shared 68.0%, followed by manufacturing sector, transport sector, and agricultural sector shared 19.1%, 12.8%, and 0.1% respectively. For consumption by area, 21.2% was consumed in Bangkok area, while 78.8% was consumed in non - Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 95 (including gasohol 95)

With an average consumption rate of 49,732 bpd, unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol 95) consumption in 2005 was recorded for 2,886 million litres, 4.8% decreased from the previous year. In term of total unleaded gasoline research octane number 95 consumption recorded for 2,240 million litres, or an equivalent to 38,600 bpd, 24.6% decreased from the previous year, while gasohol consumption was recorded for 646 million litres with an average rate of 11,132 bpd, up 10 fold over the previous year. Almost all unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol 95) or 99.2% was used in transport sector and only 0.8% was in other sectors. For consumption by area, 42.8% was used in Bangkok area, and 57.2% was consumed in non – Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 91(including gasohol 91)

With an average consumption rate of 75,166 bpd, unleaded gasoline research octane number 91 (including gasohol 91) consumption in 2005 was recorded for 4,362 million litres, down 5.8% over the previous year. This was used mainly in transport sector 97.7% and 2.3% was in other sectors. For consumption by area , 33.7% was used in Bangkok area , while 66.3% was consumed in non – Bangkok area.

Jet Fuel

For an average consumption rate of 73,977 bpd, jet fuel consumption in 2005 was recorded for 4,293 million litres, rose by 1.2% over the previous year. Of this total, 7.5% was consumed by domestic flight, while 92.5% was consumed by international flight.

Kerosene

With an average consumption rate of 362 bpd, kerosene consumption accounted for 21 million litres, 8.7% decreased from the previous year. Kerosene was mainly consumed in manufacturing sector shared 54.5%, followed by residential and commercial sector, and other sectors shared 43.5% and 2.0% respectively.

High Speed Diesel (including palm diesel and high speed diesel B5)

In 2005, high speed diesel consumption (including palm diesel and high speed diesel B5) totalled 19,520 million litres or 336,370 bpd, decreased 0.1% over the previous year. High speed diesel (including palm diesel and high speed diesel B5) was mainly consumed in transport sector shared 75.3%, followed by agricultural sector, manufacturing sector, and other sectors shared 18.4%, 4.9% and 1.4% respectively. The high speed diesel consumption in Bangkok area was 32.7% and 67.3% in non – Bangkok area.

Low Speed Diesel

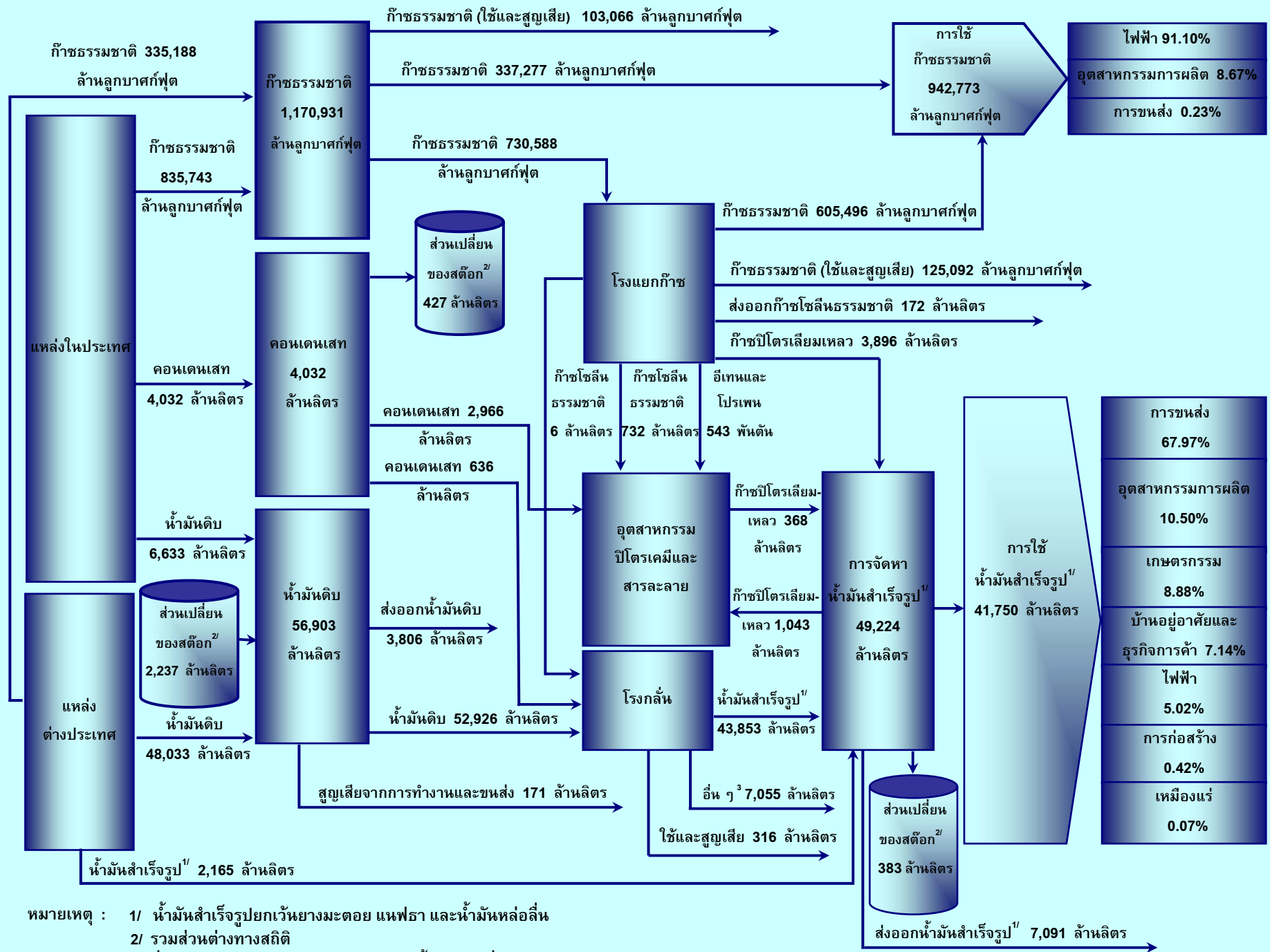
With an average consumption rate of 1,327 bpd or a total of 77 million litres, decreased 26.7% from the previous year, The 90.4% was consumed by transport sector, followed by 9.1% for manufacturing sector, and 0.5% for other sectors. The low speed diesel consumption in Bangkok area was 56.6% and 43.4% in non – Bangkok area.

Fuel Oil

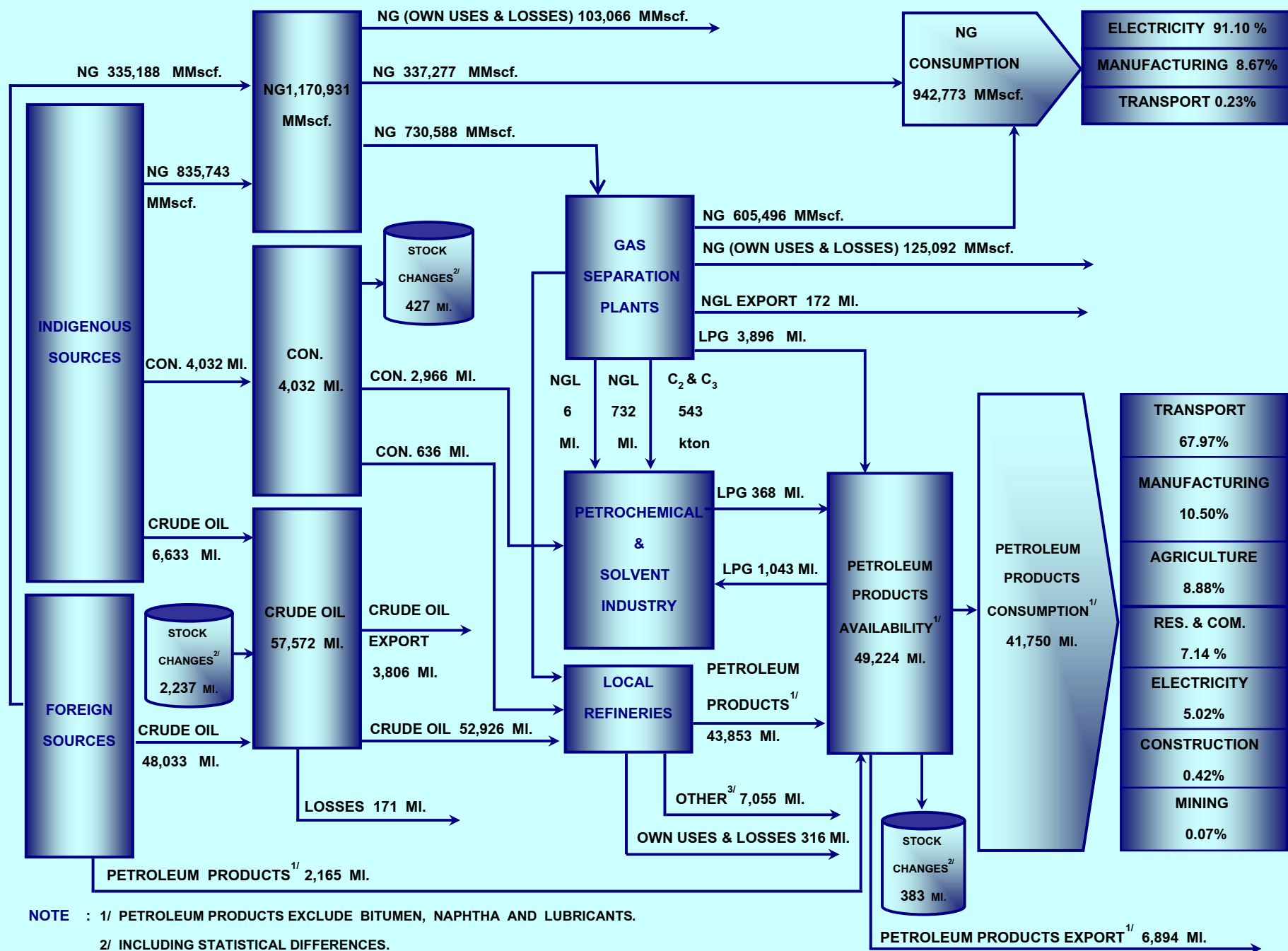
With an average consumption rate of 107,304 bpd, fuel oil consumption was recorded for 6,227 million litres, an increase of 2.3%, Manufacturing sector was a major consumer which shared 40.4%, followed by power sector, transport sector, and other sectors shared 32.1%, 26.5% and 1.0% respectively. The fuel oil consumption in Bangkok area was 25.0% and 75.0% in non – Bangkok area.

3.2 Natural Gas

With an average consumption rate of 2,583 MMscfd, total natural gas consumption in 2005 was 942,773 MMscf, up 3.03% over the previous year. The 2,353 MMscfd of natural gas was consumed by the power plants, an increasing rate of 4.97% over the previous year. The manufacturing consumed 224 MMscfd, an decrease rate of 14.54% over the previous year as a result of using in Public car. Natural gas was also used as a clean fuel in transport sector 6 MMscfd, 80.94% increased over the previous year. The total consumption in manufacturing sector was shared 14.33% for petrochemicals and the rest 85.67% for ceramic, glasses, and other manufacturing.



หมายเหตุ : 1/ น้ำมันสำเร็จรูปยกเว้นยางมะตอย แผลฟรา และน้ำมันหล่อลื่น
 2/ รวมส่วนต่างทางสถิติ
 3/ อื่น ๆ ประกอบด้วย ยางมะตอย แผลฟรา น้ำมันหล่อลื่น และวัตถุติด



OIL & GAS FLOW CHART 2005

ตาราง 1 การผลิต/การนำเข้า/การส่งออกและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
TABLE 1 PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS

หน่วย : ล้านลิตร unit : million litre

รายการ/ ปี.ศ.	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 87	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	แก๊ส โซฮอล์ 91	แก๊ส โซฮอล์ 95	น้ำมัน เครื่องบิน ^{1/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล หมุนเร็ว	ดีเซล หมุนช้า	ปาล์ม ดีเซล ^{2/}	ดีเซล หมุนเร็ว บี 5	น้ำมันเตา	รวม	ITEM / YEAR
พ.ศ.	LPG	ULG 87	ULG 91	ULG 95	GASOHOL 91	GASOHOL 95	JET FUEL ^{1/}	KERO- SENE	HSD	LSD	PALM DIESEL ^{2/}	HSD B5	FUEL OIL	TOTAL	YEAR
1. การผลิต1. PRODUCTION															
2544	6,004	19	4,102	4,194	-	2	4,142	587	16,529	108	1	-	6,415	42,103	2001
2545	5,894	-	4,305	3,946	-	0 ^{2/}	4,664	554	17,277	101	1	-	5,984	42,726	2002
2546	6,180	-	4,662	3,973	-	3	4,238	704	18,636	105	1	-	6,065	44,567	2003
2547	6,601	-	4,846	4,050	-	62	4,617	1,125	20,197	116	2	-	6,730	48,346	2004
2548	7,193	-	5,041	3,500	34	656	4,835	1,022	19,571	84	5	6	6,170	48,117	2005
2. การนำเข้า2. IMPORTS															
2544	-	-	144	-	-	-	4	-	322	-	-	-	-	470	2001
2545	-	-	217	7	-	-	51	-	706	-	-	-	-	981	2002
2546	-	-	139	-	-	-	43	-	605	-	-	-	211	998	2003
2547	6	-	170	23	-	-	50	-	713	-	-	-	753	1,715	2004
2548	-	-	-	-	-	-	3	-	719	-	-	-	1,443	2,165	2005
3. การส่งออก3. EXPORTS															
2544	1,430	7	376	1,098	-	-	488	395	1,643	-	-	-	1,504	6,941	2001
2545	1,270	-	221	1,009	-	-	921	318	2,332	-	-	-	767	6,838	2002
2546	1,426	-	251	857	-	-	558	110	2,148	-	-	-	780	6,130	2003
2547	1,649	-	316	1,043	-	-	367	59	2,382	-	-	-	1,078	6,894	2004
2548	1,755	-	739	1,283	-	-	599	4	1,809	-	-	-	904	7,093	2005
4. การใช้4. CONSUMPTION															
2544	3,799	9	3,847	2,999	-	2	3,717	57	15,127	105	1	-	4,581	34,244	2001
2545	3,882	-	4,341	2,984	-	1	3,778	62	15,969	113	1	-	4,799	35,930	2002
2546	3,975	-	4,550	3,082	-	3	3,761	36	17,462	100	1	-	5,016	37,986	2003
2547	4,035	-	4,631	2,970	-	60	4,242	23	19,536	105	2	-	6,087	41,691	2004
2548	4,364	-	4,333	2,240	29	646	4,293	21	19,510	77	5	5	6,227	41,750	2005

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

Sources DOEB, DED, and oil traders in pursuance of section 7.

Notes 1/ Including aviation gasoline.

2/ Data show as "0" means figure is less than 0.5.

ตาราง 2 ความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม

TABLE 2 RELATION OF ECONOMY AND PETROLEUM

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

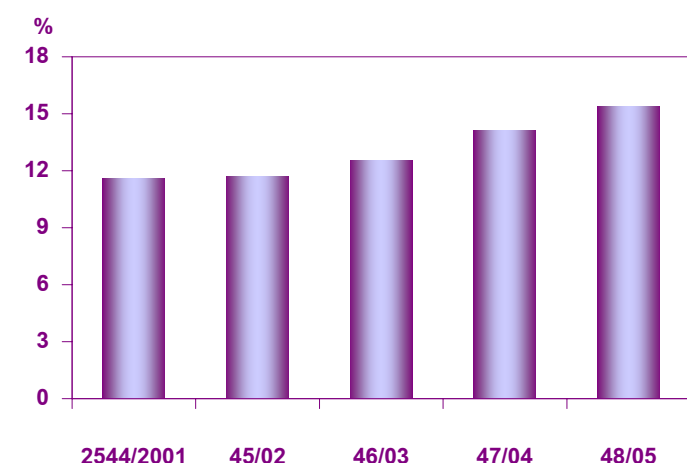
รายการ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ITEM
1. การนำเข้า :	318,458	324,244	394,222	542,825	731,061	1. IMPORTS :
น้ำมันดิบ	284,667	284,162	345,642	486,656	644,850	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	3,931	7,375	8,901	15,720	29,362	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซธรรมชาติ	29,860	32,707	39,679	40,449	56,849	NATURAL GAS
2. การส่งออก :	63,895	69,277	77,887	109,866	133,999	2. EXPORTS :
น้ำมันดิบ	13,965	19,037	26,750	33,899	52,875	CRUDE OIL
คอนเดนเสท	-	226	-	-	-	CONDENSATE
น้ำมันสำเร็จรูป	49,229	49,629	50,744	75,132	78,920	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	701	385	393	835	2,204	NATURAL GASOLINE
3. การนำเข้าสุทธิ	254,563	254,967	316,335	432,959	597,062	3. NET IMPORTS
4. การนำเข้าสินค้าทั้งหมด	2,752,346	2,774,840	3,137,924	3,839,753	4,756,000	4. TOTAL COMMODITY IMPORTS
5. การส่งออกสินค้าทั้งหมด	2,884,704	2,923,941	3,326,015	3,922,444	4,436,676	5. TOTAL COMMODITY EXPORTS
6. ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ณ ราคาประจำปี)	5,133,502	5,450,673	5,928,975	6,503,488	7,102,962	6. GDP (AT CURRENT MARKET PRICES)
7. อัตราส่วน(%) :						7. RATIOS(%) :
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การนำเข้าสินค้า	11.57	11.69	12.56	14.14	15.37	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY IMPORTS
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การส่งออกสินค้า	11.04	11.09	11.85	13.84	16.48	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY EXPORTS
การนำเข้าสินค้า/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	53.62	50.91	52.93	59.04	66.96	COMMODITY IMPORTS/ GDP

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ สำนักงานคณะกรรมการ
พัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)
และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources :DOEB, DTN, NESDB, PTT, and traders in pursuance of section 7.

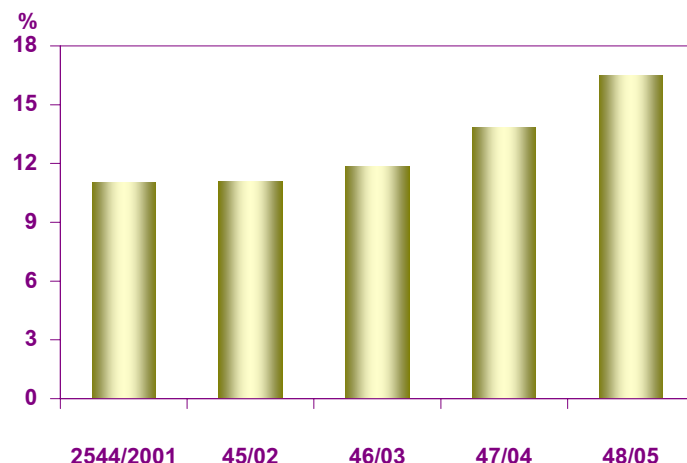
รูป 1 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการนำเข้าสินค้า

FIGURE 1 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED
TO COMMODITY IMPORTED



รูป 2 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการส่งออกสินค้า

FIGURE 2 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED
TO COMMODITY EXPORTED



ตาราง 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต

TABLE 3 CRUDE OIL PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

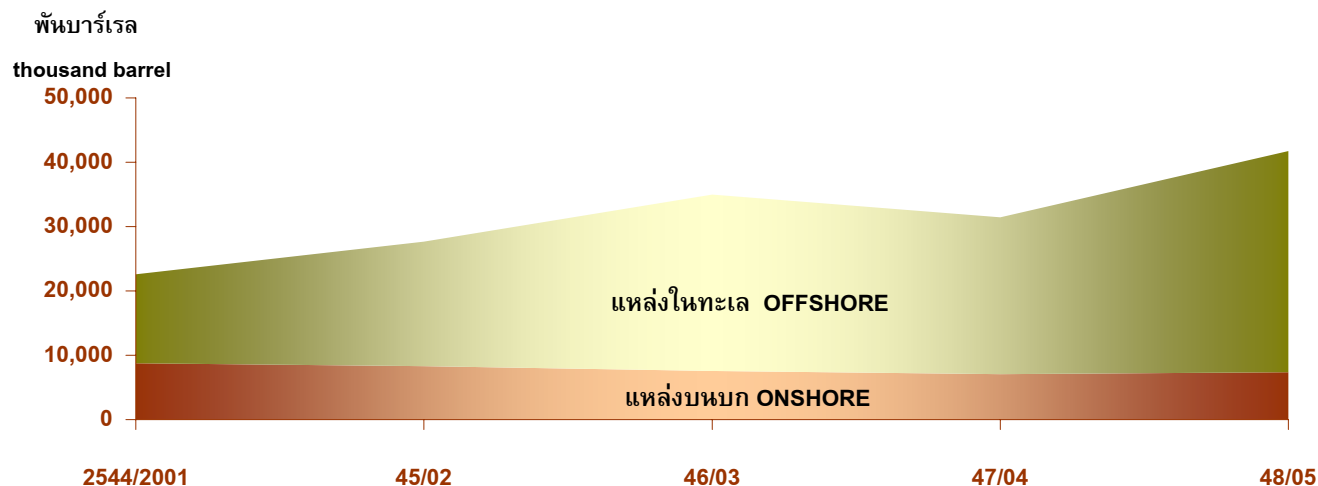
แหล่งผลิต	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	LOCATION
แหล่งบนบก	8,733	8,332	7,567	7,053	7,340	ONSHORE
ฝาง	241	230	294	273	281	FANG
สิริกิติ์	7,873	7,518	6,661	6,201	6,423	SIRIKIT
กำแพงแสน	8	10	8	10	9	KAMPHAENG SAEN
อุทอง	210	164	151	133	120	U THONG
บึงหญ้าและบึงม่วง	329	292	269	315	402	BUNG YA & BUNG MUANG
วิเชียรบุรี	66	58	90	63	55	WICHIAN BURI
ศรีเทพ	6	5	4	4	4	SRITHEP
สังขจาย	-	55	90	54	46	SUNGKAJAI
แหล่งในทะเล	13,873	19,351	27,408	24,379	34,379	OFFSHORE
ตานตะวัน	2,893	2,061	1,895	1,654	2,427	TANTAWAN
เบญจมาศ	10,543	12,898	18,040	14,303	15,690	BENCHAMAS
กะพง	232	204	34	960	1,288	KAPHONG
สุราษฎร์	6	204	657	432	682	SURAT
ปลาหมึก	199	1,569	3,631	4,561	4,790	PLAMUK
ปลาทอง	-	892	1,070	855	531	PLATHONG
ยะลา	-	1,446	2,081	1,276	3,584	YALA
มะลิวัลย์	-	77	-	338	336	MALIWAN
จามจุรีเหนือ	-	-	-	-	319	NORTH JARMJUREE
นางนวล	-	-	-	-	687	NANG NUAN
จัสมีน	-	-	-	-	2,105	JASMINE
เบญจมาศเหนือ	-	-	-	-	1,940	NORTH BENCHAMAS
รวม	22,606	27,683	34,975	31,432	41,719	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมการพลังงานทหาร

Sources : DMF and DED.

รูป 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ

FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION



ตาราง 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต

TABLE 4 CONDENSATE PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

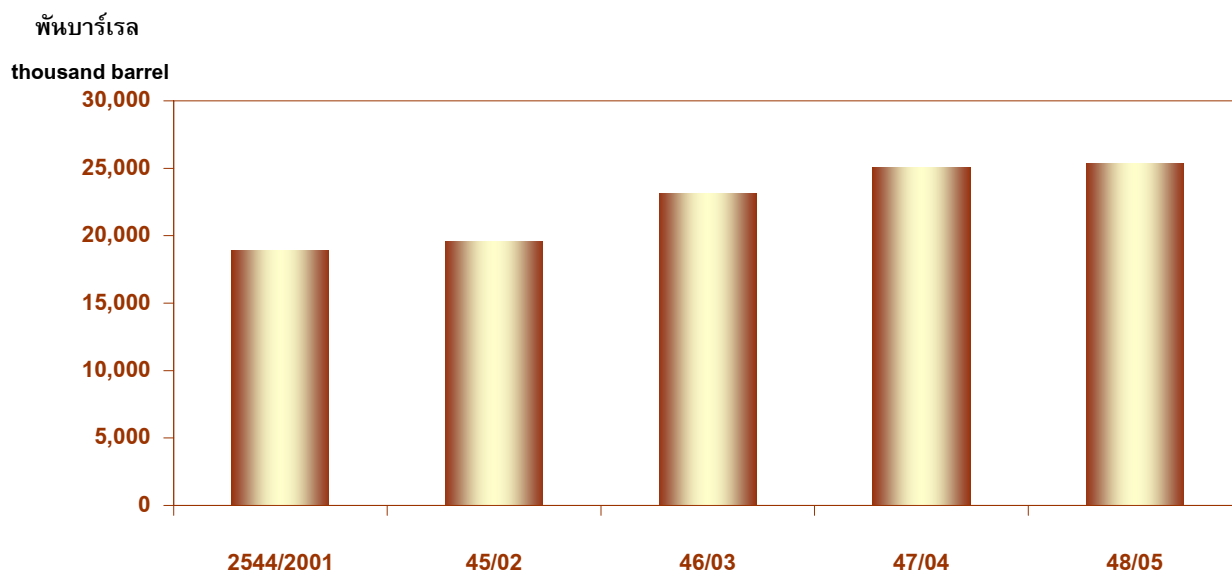
แหล่งผลิต	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	LOCATION
แหล่งในทะเล	18,884	19,584	23,161	25,030	25,363	OFFSHORE
บรพต	85	274	86	498	649	BAANPOT
เอราวัณ	3,259	3,296	4,406	4,303	4,234	ERAWAN
กะพง	159	-	-	-	-	KAPHONG
ปลาทอง	542	223	-	-	-	PLATHONG
ปลาแดง	367	276	224	300	90	PLADANG
ปลาหมึก	1	-	-	-	-	PLAMUK
สตูล	1,395	1,224	1,177	1,438	1,309	SATUN
สตูลใต้	470	310	315	177	207	SOUTH SATUN
ฟูนาน	1,925	2,547	1,425	1,455	1,164	FUNAN
จักรวาล	81	9	22	238	430	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	522	459	585	759	686	WEST JAKRAWAN
สุราษฎร์	-	-	-	-	-	SURAT
บงกช	5,916	5,753	6,071	6,484	6,511	BONGKOT
โกมินทร์	222	236	1,751	1,656	1,468	GOMIN
ไพลิน	2,995	3,056	3,155	3,618	3,567	PAILIN
ตราด	945	842	903	750	724	TRAT
ไพลินเหนือ	-	1,079	3,041	3,354	4,324	NORTH PAILIN

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

รูป 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสท

FIGURE 4 YEARLY CONDENSATE PRODUCTION



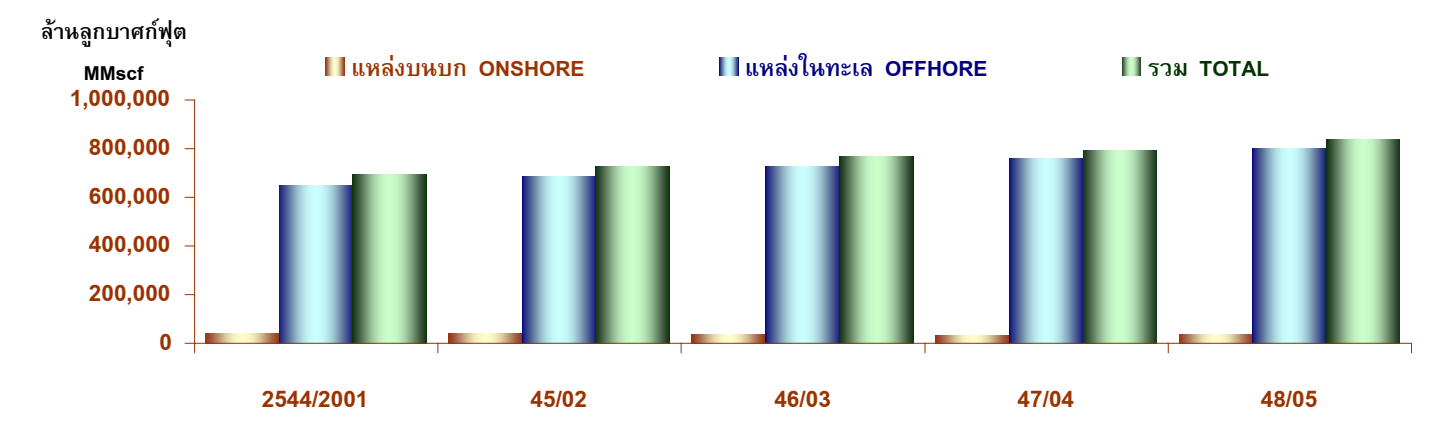
ตาราง 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งผลิต
TABLE 5 NATURAL GAS PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต unit : MMscf

แหล่งผลิต	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	LOCATION
แหล่งบนบก	42,905	41,960	38,005	32,534	33,220	ONSHORE
น้ำพอง	22,030	21,367	18,125	12,791	12,145	NAMPHONG
สิริกิติ์	20,875	20,593	19,880	19,743	21,075	SIRIKIT
แหล่งในทะเล	650,399	684,389	727,505	758,936	802,523	OFFSHORE
บรพต	3,652	3,611	2,650	8,511	10,539	BAANPOT
เอราวัณ	97,216	96,994	102,458	100,472	101,229	ERAWAN
กะพง	9,015	4,023	1,472	3,002	5,335	KAPHONG
ปลาทอง	8,490	7,163	5,366	3,764	2,717	PLATHONG
ปลาแดง	7,872	5,939	5,776	6,416	3,166	PLADANG
ปลาหมึก	2,103	11,986	18,070	17,537	22,728	PLAMUK
สตูล	42,926	41,700	35,075	38,152	42,892	SATUN
สตูลใต้	17,411	11,510	11,291	7,863	10,405	SOUTH SATUN
ฟูนาน	43,914	62,123	41,771	36,269	39,170	FUNAN
จักรวาล	5,583	3,013	3,741	7,818	14,441	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	23,230	19,493	23,465	24,519	27,176	WEST JAKRAWAN
สุราษฎร์	10	539	1,779	3,451	2,915	SURAT
บงกช	213,228	206,630	197,323	219,073	220,968	BONGKOT
โกมินทร์	3,404	3,117	16,472	23,596	17,292	GOMIN
ทานตะวัน	18,999	17,511	21,011	22,472	24,732	TANTAWAN
เบญจมาศ	42,995	55,318	60,802	53,026	54,263	BENCHAMAS
ไพลิน	77,492	79,318	76,760	83,000	83,243	PAILIN
ตราด	32,859	20,817	21,200	20,041	22,848	TRAT
ยะลา	-	3,842	10,948	8,961	14,890	YALA
มะลิวัลย์	-	318	-	2,701	1,628	MALIWAN
ไพลินเหนือ	-	29,424	70,075	68,292	75,524	NORTH PAILIN
จามจุรีเหนือ	-	-	-	-	1,514	NORTH JARMJUREE
เบญจมาศเหนือ	-	-	-	-	2,908	NORTH BENCHAMAS
รวม	693,304	726,349	765,510	791,470	835,743	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ Source : DMF.

รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ
FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION



การนำเข้า

IMPORTS

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2548^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2005^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	บางจาก	เอสโซ่	ไทยออยล์	ทีพีโอ	ระยอง	สตาร์ปิโตร- เลียม	รวม	SOURCE/TYPE
	BANG CHAK	ESSO	TOC	TPI	RAYONG	STAR PETROLEUM	TOTAL	
อาเซียน	532	4,166	691	1,293	-	-	6,682	ASEAN
บรูไน	199	148	101	-	-	-	448	BRUNEI
แชมเปียน เนเชอรัล	-	50	-	-	-	-	50	CHAMPION NATURAL
ซีเรียไลท์	199	98	101	-	-	-	398	SERIA LIGHT
อินโดนีเซีย	-	822	-	-	-	-	822	INDONESIA
เบลิดา	-	39	-	-	-	-	39	BELIDA
เกอร์ากัย	-	150	-	-	-	-	150	GERAGAI
วาลิโอ คอนเดนเสท	-	33	-	-	-	-	33	WALIO CON.
แฮนดิลมิกซ์	-	137	-	-	-	-	137	HANDIL MIX
เบลานัก	-	58	-	-	-	-	58	BELANAK
ลางซา	-	23	-	-	-	-	23	LANGSA
อานา	-	84	-	-	-	-	84	ANOA
เวส เซโน	-	94	-	-	-	-	94	WEST SENO
มูดี	-	204	-	-	-	-	204	MUDI
มาเลเซีย	286	2,319	590	1,293	-	-	4,488	MALAYSIA
ทาบิสเบลนด์	-	300	398	1,244	-	-	1,942	TAPIS BLEND
ดูลาง	-	459	-	-	-	-	459	DULANG
ลาบวน	286	298	192	-	-	-	776	LABUAN
พินาร่า	-	144	-	-	-	-	144	PENARA
เทรังกานู	-	25	-	49	-	-	74	TRENG GANU
คิดูรง	-	392	-	-	-	-	392	KIDURONG
อังซี	-	145	-	-	-	-	145	ANGSI
บุงกาเก็กวา	-	556	-	-	-	-	556	BUNGAKKWA
เวียดนาม	-	651	-	-	-	-	651	VIETNAM
แรงดอง	-	251	-	-	-	-	251	RANG DONG
บั๊กโฮ	-	242	-	-	-	-	242	BACH HO
ซูดเดน	-	158	-	-	-	-	158	SUTUDEN
สิงคโปร์	47	226	-	-	-	-	273	SINGAPOR
แวกซี ดิสทิลเลท	47	178	-	-	-	-	225	WAXY DISTILLATE
น้ำมันดิบกึ่งสำเร็จรูป	-	48	-	-	-	-	48	PRODUCTS OFF SPEC
เอเชีย - แปซิฟิก ^{2/}	-	453	-	1,185	41	41	1,720	ASIA - PACIFIC ^{2/}
ปากีสถาน	-	-	-	49	-	-	49	PAKISTAN
บาติน	-	-	-	49	-	-	49	BADIN
ญี่ปุ่น	-	49	-	-	-	-	49	JAPAN
ลองเรสิดิว	-	49	-	-	-	-	49	LONG RESIDUE
ปาปัวนิวกินี	-	48	-	-	-	-	48	PAPUA NEW GUINEA
คูตูบู	-	48	-	-	-	-	48	KUTUBU

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2005 (CONTINUED)^{1/}

unit : million litre

รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2548/OIL AND THAILAND 2005 9

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2548 (ต่อ)^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2005 (CONTINUED)^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	บางจาก	เอสโซ่	ไทยออยล์	ทีพีโอ	ระยอง	สตาร์ปิโตร- เลียม	รวม	SOURCE/TYPE
	BANG CHAK	ESSO	TOC	TPI	RAYONG	STAR PETROLEUM	TOTAL	
แอฟริกา	-	414	327	269	202	202	1,414	AFRICA
แอลจีเรีย	-	-	327	269	-	-	596	ALGERIA
ซาฮารา	-	-	327	269	-	-	596	SAHARA
แองโกลา	-	-	-	-	156	156	312	ANGOLA
กีราสซอล	-	-	-	-	80	80	160	GIRASSOL
คาบินดา	-	-	-	-	76	76	152	CABINDA
อียิปต์	-	108	-	-	46	46	200	EGYPT
บีลาอิม	-	-	-	-	46	46	92	BELAYIM
กัลฟ์ ออฟซูเอซมิกซ์	-	108	-	-	-	-	108	GULF OF SUEZ MIXED
กาบอง	-	306	-	-	-	-	306	GABONESE
แมนจิ	-	306	-	-	-	-	306	MANJI
ยุโรป	-	105	-	-	-	-	105	EUROPE
รัสเซีย	-	105	-	-	-	-	105	RUSSIA
ซาคกริน วิทยาซ	-	32	-	-	-	-	32	SAKHLIN VITYAZ
ลองเรสซิตีว	-	73	-	-	-	-	73	LONG RESIDUE
รวม	2,306	8,515	10,607	10,425	8,090	8,090	48,033	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOE.B.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

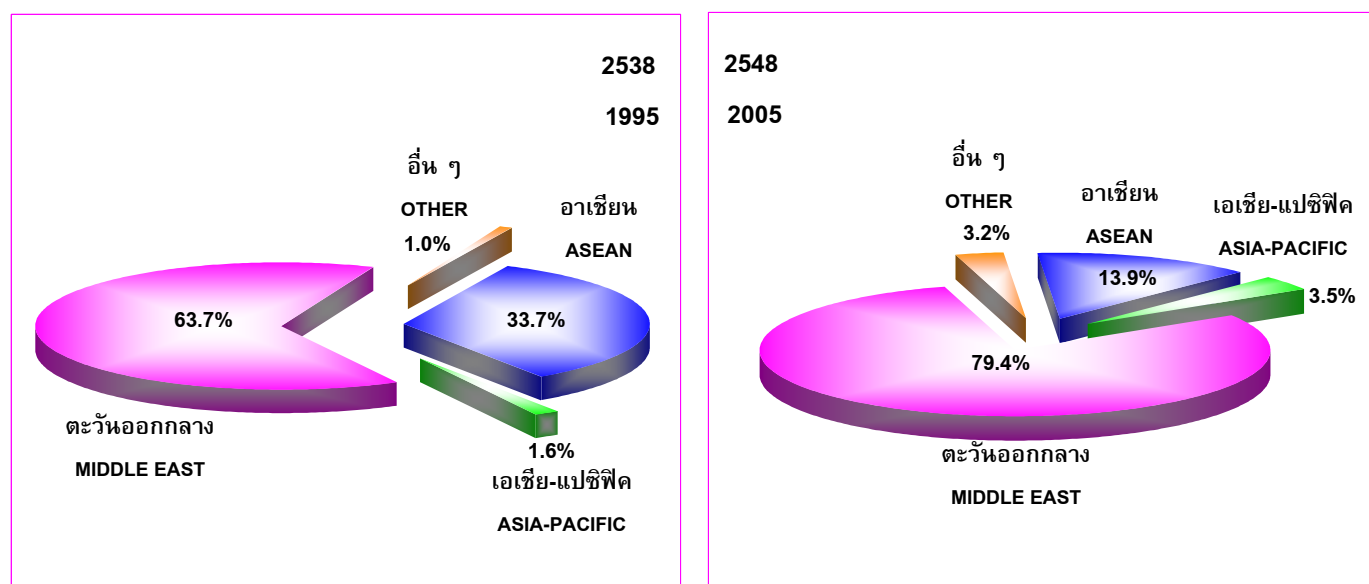
Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ ยกเว้นประเทศในกลุ่มอาเซียน

2/ Excluding ASEAN Countries.

รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามภูมิภาคระหว่างปี 2538 และ 2548

FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 1995 AND 2005



หมายเหตุ : 1/ อื่น ๆ ประกอบด้วยกลุ่มประเทศแอฟริกา และกลุ่มประเทศยุโรป

Note : 1/ Others include Africa and Europe.

ตาราง 7 ปริมาณ/มูลค่าและราคาการนำเข้าน้ำมันดิบ

TABLE 7 VOLUME / VALUE AND PRICE OF CRUDE OIL IMPORTED

พ.ศ.	ปริมาณ		มูลค่า	ราคาเฉลี่ย		YEAR
	VOLUME		CIF VALUE	AVERAGE PRICE		
	ล้านลิตร	ล้านบาร์เรล	ล้านบาท	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	
	mill. litre	mill. bbl	mill. Baht	Baht/bbl	US\$/bbl	
2544	41,386	260	284,667	1,094.87	24.56	2001
2545	42,278	266	284,162	1,068.28	24.78	2002
2546	45,025	283	345,642	1,221.35	29.34	2003
2547	50,622	318	486,656	1,528.45	37.86	2004
2548	48,033	295	644,850	2,185.93	52.60	2005

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งนำเข้า

TABLE 8 VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE

แหล่งนำเข้า	2545 2002		2546 2003		2547 2004		2548 2005		SOURCE
	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	
	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	
	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	
	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	
พม่า									
MYANMAR									
ยาดานา	191,626	21,279	188,030	22,835	212,217	23,758	191,120	26,728	YADANA
เยตากุน	71,494	11,428	97,095	16,844	97,370	16,691	144,068	30,121	YETAKUN
รวม	263,120	32,707	285,125	39,679	309,587	40,449	335,188	56,849	TOTAL

ที่มา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Source : PTT.

ตาราง 9 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 9 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านลิตร unit : million litre

รายการ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	-	-	6	-	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	144	217	139	170	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	7	-	23	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	4	51	43	50	3	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	322	706	605	713	719	HSD
น้ำมันเตา	-	-	211	753	1,443	FUEL OIL
รวม	470	981	998	1,715	2,165	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน Source : DOEB.
หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน Note : 1/ Including aviation gasoline.

ตาราง 10 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 10 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านบาท unit : million Baht

รายการ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	-	-	43	-	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	1,007	1,586	1,375	1,803	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	60	-	260	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	60	413	351	524	82	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	2,864	5,316	5,833	7,008	10,698	HSD
น้ำมันเตา	-	-	1,342	6,082	18,582	FUEL OIL
รวม	3,931	7,375	8,901	15,720	29,362	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน Source : DOEB.
หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน Note : 1/ Including aviation gasoline.

TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2005

unit : million litre

3/ Data show as "0" means figure is less than 0.5

TABLE 12 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2005

unit : million Baht

3/ Data show as "0" means figure is less than 0.5

การส่งออก

EXPORTS

ตาราง 13 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม

TABLE 13 VOLUME OF PETROLEUM EXPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ชนิด	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	TYPE
น้ำมันดิบ	2,123	2,830	3,519	3,287	3,806	CRUDE OIL
คอนเดนเสท	-	291	-	-	-	CONDENSATE
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	104	56	48	76	172	NATURAL GASOLINE
รวม	2,227	3,177	3,567	3,363	3,978	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Sources : DMF and PTT.

ตาราง 14 ปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 14 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ชนิด	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	1,430	1,270	1,426	1,649	1,755	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 87	7	-	-	-	-	ULG 87
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	376	221	251	316	739	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	1,098	1,009	857	1,043	1,283	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	488	921	558	367	599	JET FUEL ^{1/}
น้ำมันก๊าด	395	318	110	59	4	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	1,643	2,332	2,148	2,382	1,809	HSD
น้ำมันเตา	1,504	767	780	1,078	904	FUEL OIL
รวม	6,941	6,838	6,130	6,894	7,093	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

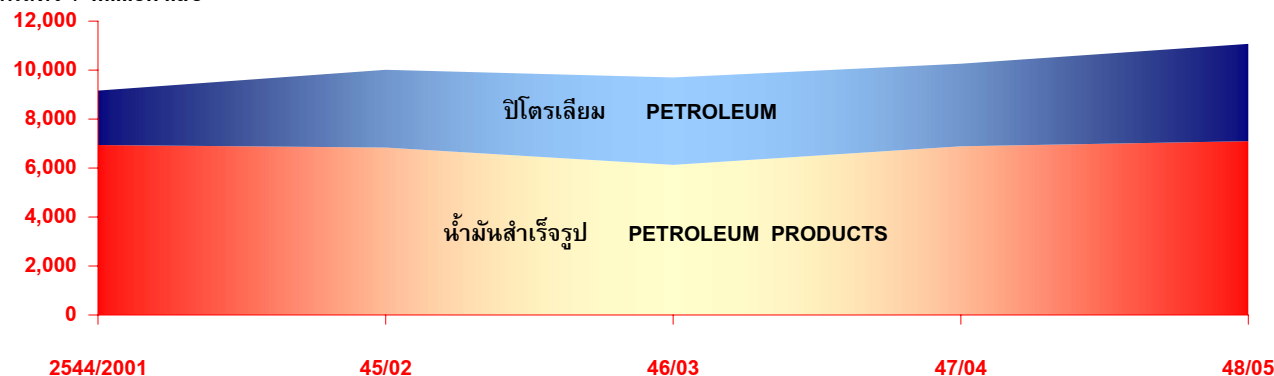
หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

รูป 7 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียมและน้ำมันสำเร็จรูป

FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED

ล้านลิตร / million litre



หมายเหตุ : ปิโตรเลียมประกอบด้วยน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซโซลีนธรรมชาติ

Note : Petroleum includes crude oil, condensate and natural gasoline.

การกลั่น

REFINING

ตาราง 15 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศ

TABLE 15 OFFICIAL REFINERY CAPACITY IN THAILAND

หน่วย : บาร์เรล / วัน

unit : barrel / day

โรงกลั่น	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	REFINERY
ไทยออยล์	220,000	220,000	220,000	220,000	220,000	THAI OIL
บางจาก	120,000	120,000	120,000	120,000	120,000	BANG CHAK
เอสโซ่	160,000	160,000	160,000	160,000	160,000	ESSO
ฟาง	2,500	2,500	2,500	2,500	2,500	FANG
สตาร์ปิโตรเลียม	150,000	150,000	150,000	150,000	150,000	STAR PETROLEUM
ระยอง	145,000	145,000	145,000	145,000	145,000	RAYONG
ทีพีไอ	65,000	65,000	65,000	65,000	65,000	TPI
รวม	862,500	862,500	862,500	862,500	862,500	TOTAL

ที่มา : โรงกลั่นปิโตรเลียม.

Sources : Petroleum refineries.

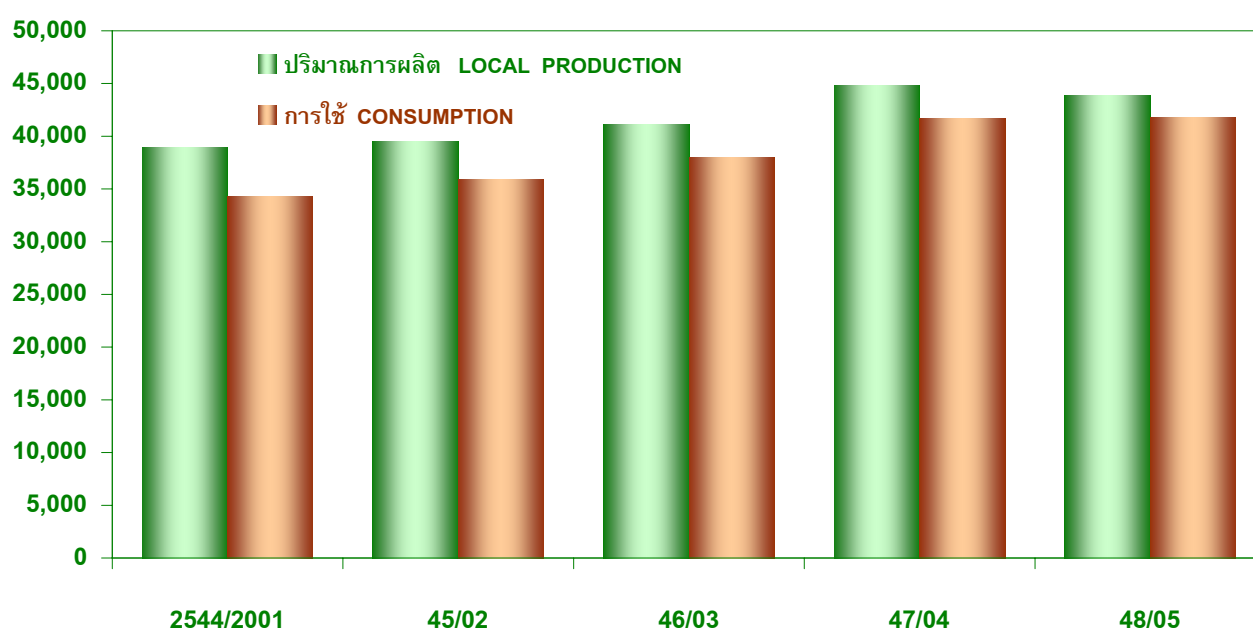
หมายเหตุ : 330 วันทำการต่อปี.

Note : 330 operating days per year.

รูป 8 การเปรียบเทียบปริมาณการผลิตและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

FIGURE 8 COMPARISON OF YEARLY LOCAL PRODUCTION AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS

ล้านลิตร / million litre



ตาราง 16 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

TABLE 16 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต					น้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้ ^{5/}							YEAR
พ.ศ.	THROUGHPUT				OUTPUT ^{5/}							
	น้ำมันดิบ ^{1/}	คอนเดนเสท	ก๊าซโซลีน- ธรรมชาติ	รวม	รวม	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ^{2/}	น้ำมัน เครื่องบิน ^{3/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล ^{4/}	น้ำมันเตา	
	CRUDE OIL ^{1/}	CON- DENSATE	NGL	TOTAL	TOTAL	LPG	GASOLINE ^{2/}	JET FUEL ^{3/}	KEROSENE	DIESEL ^{4/}	FUEL OIL	
2544	43,538	742	87	44,367	38,891	2,792	8,317	4,142	587	16,638	6,415	2001
2545	45,668	580	73	46,321	39,464	2,632	8,251	4,664	554	17,379	5,984	2002
2546	49,380	580	96	50,056	41,124	2,737	8,638	4,238	704	18,742	6,065	2003
2547	54,068	560	116	54,744	44,801	3,056	8,958	4,617	1,125	20,315	6,730	2004
2548	52,926	633	6	53,565	43,852	2,928	9,231	4,835	1,022	19,666	6,170	2005

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน และกรมการพลังงานทหาร

Source : DOEB and DED.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์

2/ Including gasohol.

3/ รวมน้ำมันอากาศยาน

3/ Including aviation gasoline.

4/ รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็ว บี 5

4/ Including palm diesel oil and HSD B5.

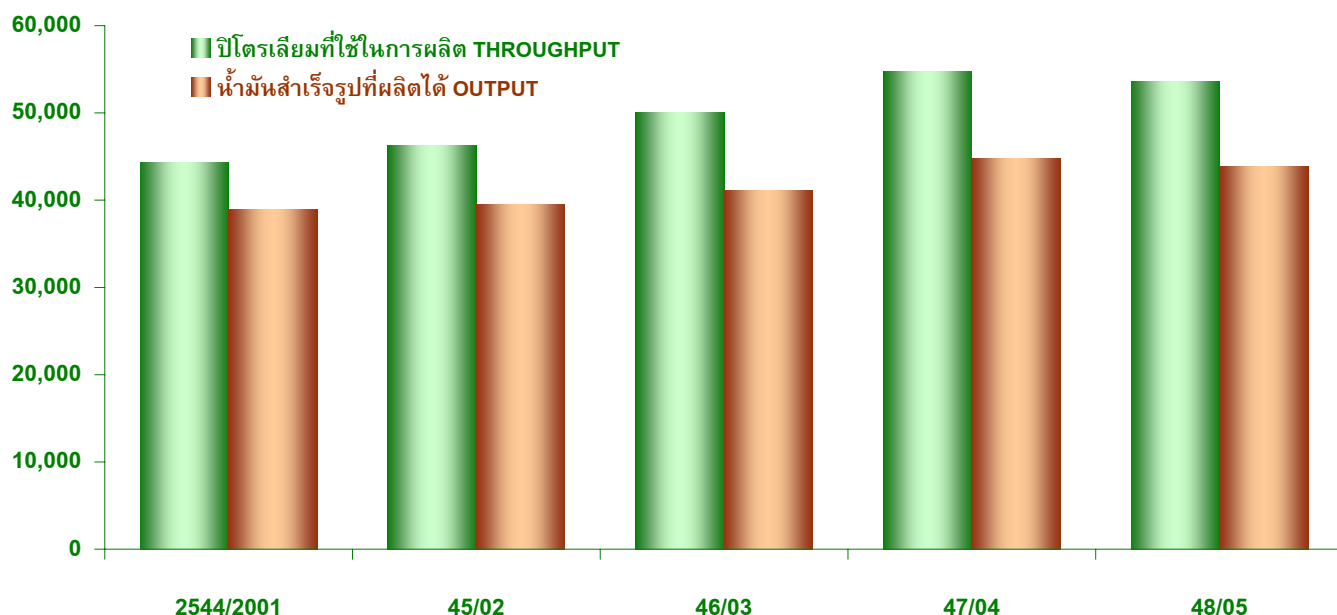
5/ รวมน้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากบริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน)

5/ Including petroleum products from
Rayong purifier public company limited.

รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS

ล้านลิตร / million litre



การใช้

CONSUMPTION

ตาราง 17 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด

TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	แก๊ส โซฮอล์ 91	แก๊ส โซฮอล์ 95	ดีเซล หมุนเร็ว	ดีเซล หมุนเร็ว ปี 5	ปาล์ม ดีเซล	ดีเซล หมุนช้า	น้ำมันเตา	รวม	REGION / PROVINCES
LPG	ULG 91	ULG 95	GASO- HOL 91	GASO- HOL 95	HSD	HSD B 5	PALM DIESEL	LSD	FUEL OIL	TOTAL		
กรุงเทพและปริมณฑล	1,755.742	1,739.375	1,170.250	29.197	400.267	7,930.971	3.676	4.983	47.205	2,752.852	15,834.518	BMR
กรุงเทพมหานคร	925.345	1,447.055	963.196	21.205	310.092	6,369.118	3.107	4.983	43.717	1,559.042	11,646.860	BANGKOK
สมุทรปราการ	386.369	92.784	66.646	2.414	29.254	679.005	0.012	-	3.488	1,059.037	2,319.009	SAMUTPRAKAN
นนทบุรี	188.615	107.462	81.979	2.900	35.244	425.887	0.557	-	-	24.034	866.678	NONTHABURI
ปทุมธานี	255.413	92.074	58.429	2.678	25.677	456.961	-	-	-	110.739	1,001.971	PATHUMTHANI
ภาคกลาง	1,359.971	904.843	453.087	-	113.956	4,821.953	-	-	29.546	2,846.888	10,530.244	CENTRAL
พระนครศรีอยุธยา	57.852	65.847	33.580	-	11.854	345.564	-	-	0.072	59.766	574.535	AYUTTAYA
อ่างทอง	17.300	10.442	3.050	-	1.651	49.209	-	-	-	29.968	111.620	ANGTHONG
ลพบุรี	41.733	34.349	10.612	-	4.180	132.945	-	-	0.090	26.515	250.424	LOPBURI
สิงห์บุรี	12.474	17.479	4.914	-	1.963	69.134	-	-	-	16.251	122.215	SINGBURI
ชัยนาท	18.870	15.177	3.037	-	1.583	60.789	-	-	-	2.025	101.481	CHAINAT
สระบุรี	47.715	80.065	25.880	-	8.115	550.019	-	-	0.673	87.348	799.815	SARABURI
ชลบุรี	184.637	147.393	110.660	-	22.864	789.819	-	-	21.425	425.599	1,702.397	CHONBURI
ระยอง	89.085	59.986	32.541	-	7.644	325.453	-	-	3.204	169.857	687.770	RAYONG
จันทบุรี	33.157	20.596	16.807	-	4.105	99.635	-	-	-	2.698	176.998	CHANTHABURI
ตราด	6.324	15.103	7.381	-	1.040	67.261	-	-	-	1.082	98.191	TRAT
ฉะเชิงเทรา	95.844	58.198	31.916	-	6.336	323.559	-	-	0.132	1,182.636	1,698.621	CHACHOENGSAO
ปราจีนบุรี	60.350	26.076	6.738	-	2.185	110.114	-	-	-	71.880	277.343	PRACHINBURI
นครนายก	15.113	14.058	4.150	-	1.435	53.462	-	-	-	0.841	89.059	NAKHONNAYOK
สระแก้ว	10.874	17.361	6.902	-	0.464	71.465	-	-	-	1.661	108.727	SAKAEW
ราชบุรี	60.337	38.805	19.486	-	3.468	147.197	-	-	-	176.492	445.785	RATCHABURI
กาญจนบุรี	29.798	40.994	18.673	-	3.657	240.522	-	-	-	14.185	347.829	KANCHANABURI
สุพรรณบุรี	48.078	38.066	9.834	-	4.089	174.846	-	-	-	5.323	280.236	SUPHANBURI
นครปฐม	124.639	69.310	37.023	-	13.443	383.175	-	-	-	130.642	758.232	NAKHONPATHOM
สมุทรสาคร	320.767	40.403	23.127	-	6.322	250.946	-	-	3.363	285.449	930.377	SAMUTSAKHON
สมุทรสงคราม	8.957	23.955	9.219	-	0.823	193.564	-	-	-	1.458	237.976	SAMUTSONGKRAM
เพชรบุรี	28.987	34.210	18.456	-	2.997	199.216	-	-	-	13.900	297.766	PETCHABURI
ประจวบคีรีขันธ์	47.080	36.970	19.101	-	3.738	184.059	-	-	0.587	141.312	432.847	PRACHUBKIRIKHAN
ภาคเหนือ	447.466	468.714	214.143	-	48.734	1,935.488	1.769	-	-	102.591	3,218.905	NORTHERN
ตอนบน	302.703	250.612	154.969	-	28.144	943.232	1.769	-	-	48.235	1,729.664	UPPER
เชียงใหม่	99.059	93.748	69.039	-	13.299	287.197	1.769	-	-	27.267	591.378	CHIANG MAI
ลำพูน	31.433	14.660	11.741	-	1.336	57.562	-	-	-	11.546	128.278	LAMPHUN
ลำปาง	94.407	44.713	33.720	-	3.356	224.643	-	-	-	2.995	403.834	LAMPANG
อุตรดิตถ์	6.046	17.930	3.628	-	1.252	53.049	-	-	-	1.153	83.058	UTTARADIT
แพร่	12.276	15.044	5.852	-	1.587	50.513	-	-	-	2.152	87.424	PHRAE
น่าน	10.648	17.344	1.989	-	1.273	37.530	-	-	-	0.105	68.889	NAN
พะเยา	15.315	11.229	5.533	-	1.364	42.509	-	-	-	0.417	76.367	PHA YAO
เชียงราย	33.519	31.995	18.538	-	4.176	172.008	-	-	-	2.600	262.836	CHIANG RAI
แม่ฮ่องสอน	0.000	3.949	4.929	-	0.501	18.221	-	-	-	-	27.600	MAE HONG SON
ตอนล่าง	144.763	218.102	59.174	-	20.590	992.256	-	-	-	54.356	1,489.241	LOWER
นครสวรรค์	20.383	48.491	15.703	-	5.187	246.888	-	-	-	14.226	350.878	NAKHONSAWAN
อุทัยธานี	0.154	7.398	1.715	-	1.257	34.254	-	-	-	1.777	46.555	UTHAITHANI
กำแพงเพชร	11.765	24.062	4.174	-	1.851	111.121	-	-	-	22.897	175.870	KAMPHAENG PHET
ตาก	19.428	17.810	7.585	-	2.128	96.795	-	-	-	7.860	151.606	TAK

TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES (CONTINUED)

unit : million litre

ภาค/	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	แก๊ส โซฮอล์ 91	แก๊ส โซฮอล์ 95	ดีเซล หมุนเร็ว	ดีเซล หมุนเร็ว บี 5	ปาล์ม ดีเซล	ดีเซล หมุนช้า	น้ำมันเตา	รวม	REGION /
จังหวัด	LPG	ULG 91	ULG 95	GASO- HOL 91	GASO- HOL 95	HSD	HSD B 5	PALM DIESEL	LSD	FUEL OIL	TOTAL	PROVINCES
สุโขทัย	19.883	34.511	8.726	-	1.149	129.970	-	-	-	1.457	195.696	SUKHOTHAI
พิษณุโลก	34.267	40.504	11.972	-	5.218	190.166	-	-	-	1.360	283.487	PHITSANULOK
พิจิตร	17.359	21.359	4.346	-	1.935	93.048	-	-	-	0.484	138.531	PHICHIT
เพชรบูรณ์	21.524	23.967	4.953	-	1.865	90.014	-	-	-	4.295	146.618	PETCHABUN
ตะวันออกเฉียงเหนือ	414.237	586.864	111.085	-	56.222	2,276.538	-	-	-	121.541	3,566.487	NORTHEASTERN
ตอนบน	184.890	296.100	55.210	-	28.621	1,060.979	-	-	-	41.485	1,667.285	UPPER
ขอนแก่น	47.783	108.486	19.191	-	9.827	365.907	-	-	-	23.086	574.280	KHON KHAEN
อุดรธานี	32.370	54.996	18.423	-	4.421	263.327	-	-	-	4.811	378.348	UDONTHANI
เลย	6.724	6.218	0.885	-	1.034	29.231	-	-	-	1.248	45.340	LOEI
หนองคาย	12.574	12.227	3.408	-	1.302	41.770	-	-	-	2.021	73.302	NONGKHAI
มหาสารคาม	12.844	19.262	2.805	-	2.521	68.716	-	-	-	1.541	107.689	MAHASARAKHAM
ร้อยเอ็ด	20.565	25.557	3.422	-	2.250	86.287	-	-	-	0.597	138.678	ROI ET
กาฬสินธุ์	19.452	20.474	2.108	-	1.677	70.004	-	-	-	6.250	119.965	KALASIN
สกลนคร	19.563	28.991	3.038	-	3.306	83.176	-	-	-	1.163	139.237	SAKHON NAKHON
นครพนม	8.493	10.579	0.844	-	1.598	24.108	-	-	-	0.533	46.155	NAKHONPHANOM
มุกดาหาร	4.522	9.310	1.086	-	0.685	28.453	-	-	-	0.235	44.291	MUKDAHAN
ตอนล่าง	229.347	290.764	55.875	-	27.601	1,215.559	-	-	-	80.056	1,899.202	LOWER
นครราชสีมา	106.093	104.898	34.266	-	12.809	579.729	-	-	-	61.775	899.570	NAKHON RATCHASIMA
บุรีรัมย์	21.246	39.387	4.133	-	2.231	162.215	-	-	-	5.160	234.372	BURIRUM
สุรินทร์	22.919	29.710	3.397	-	2.407	85.958	-	-	-	0.839	145.230	SURIN
ศรีสะเกษ	17.965	27.499	2.496	-	1.520	76.426	-	-	-	0.483	126.389	SRISAKET
อุบลราชธานี	23.372	50.127	6.181	-	4.664	154.193	-	-	-	3.760	242.297	UBOL RATCHATHANI
ยโสธร	6.481	11.603	1.012	-	1.305	43.446	-	-	-	0.702	64.549	YASOTHON
ชัยภูมิ	20.493	18.131	2.933	-	1.701	78.459	-	-	-	6.500	128.217	CHAIYAPHUM
อำนาจเจริญ	3.165	4.057	0.252	-	0.422	14.220	-	-	-	0.180	22.296	AM NATCHAROEN
หนองบัวลำภู	7.613	5.352	1.205	-	0.542	20.913	-	-	-	0.657	36.282	NONG BUO LUMPU
ภาคใต้	386.504	633.070	291.721	-	26.567	2,545.017	-	-	0.432	403.214	4,286.525	SOUTHERN
ตอนบน	186.255	316.922	155.621	-	15.830	1,505.387	-	-	0.432	316.588	2,497.035	UPPER
ชุมพร	35.241	43.708	9.290	-	1.522	241.153	-	-	-	4.128	335.042	CHUMPHON
ระนอง	10.639	11.180	3.871	-	0.294	56.761	-	-	-	3.615	86.360	RANONG
สุราษฎร์ธานี	44.646	101.084	36.428	-	3.171	547.530	-	-	-	16.783	749.642	SURATHANI
พังงา	19.867	13.801	9.711	-	1.080	78.271	-	-	0.432	0.090	123.252	PANGNGA
ภูเก็ต	18.330	37.247	43.536	-	5.394	138.705	-	-	-	8.516	251.728	PHUKET
กระบี่	14.726	19.905	8.605	-	0.632	80.281	-	-	-	272.997	397.146	KRABI
นครศรีธรรมราช	42.806	89.997	44.180	-	3.737	362.686	-	-	-	10.459	553.865	NAKHONSITHAMMARAT
ตอนล่าง	200.249	316.148	136.100	-	10.737	1,039.630	-	-	-	86.626	1,789.490	LOWER
ตรัง	20.104	23.788	13.286	-	0.898	89.409	-	-	-	2.034	149.519	TRANG
พัทลุง	12.644	17.118	3.920	-	0.440	42.472	-	-	-	0.015	76.609	PATTALUNG
สงขลา	109.048	198.356	92.849	-	5.638	713.215	-	-	-	80.550	1,199.656	SONGKLA
สตูล	9.796	12.574	3.939	-	0.382	45.184	-	-	-	0.268	72.143	SATUN
ปัตตานี	12.894	30.100	8.558	-	1.131	91.426	-	-	-	2.916	147.025	PATTANI
ยะลา	22.678	14.219	6.159	-	1.233	30.929	-	-	-	0.033	75.251	YALA
นราธิวาส	13.085	19.993	7.389	-	1.015	26.995	-	-	-	0.810	69.287	NARATHIWAT
รวม	4,363.920	4,332.866	2,240.286	29.197	645.746	19,509.967	5.445	4.983	77.183	6,227.086	37,436.679	TOTAL

ตาราง 18 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค^{1/2/}

TABLE 18 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY REGION^{1/2/}

หน่วย : ล้านลิตร unit : million litre

ภาค/ ปี	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 87	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	แก๊ส โซฮอล์ 91	แก๊ส โซฮอล์ 95	ดีเซล หมุนเร็ว	ดีเซล หมุนเร็ว บี 5	ปาล์ม ดีเซล	ดีเซล หมุนช้า	น้ำมันเตา	รวม	REGION / YEAR
พ.ศ.	LPG	ULG 87	ULG 91	ULG 95	GASO- HOL 91	GASO- HOL 95	HSD	HSD B 5	PALM DIESEL	LSD	FUEL OIL	TOTAL	YEAR
กรุงเทพมหานครและปริมณฑล													BMR
2544	1,501	4	1,521	1,501	-	2	5,340	-	1	91	2,724	12,685	2001
2545	1,529	-	1,763	1,516	-	1	6,067	-	1	105	3,063	14,045	2002
2546	1,541	-	1,849	1,587	-	3	7,033	-	1	91	3,167	15,272	2003
2547	1,558	-	1,997	1,575	-	58	8,161	-	2	74	2,993	16,418	2004
2548	1,756	-	1,739	1,170	29	400	7,931	3	5	47	2,753	15,833	2005
กลาง													CENTRAL
2544	1,101	1	794	649	-	-	4,135	-	-	14	1,510	8,204	2001
2545	1,141	-	869	621	-	-	4,061	-	-	8	1,404	8,104	2002
2546	1,188	-	923	626	-	-	4,336	-	-	8	1,425	8,506	2003
2547	1,263	-	915	578	-	1	4,681	-	-	31	2,445	9,914	2004
2548	1,360	-	905	453	-	114	4,822	-	-	30	2,847	10,531	2005
เหนือ													NORTHERN
2544	424	1	427	308	-	-	1,666	-	-	-	68	2,894	2001
2545	446	-	476	301	-	-	1,723	-	-	-	78	3,024	2002
2546	444	-	494	305	-	-	1,846	-	-	-	97	3,186	2003
2547	435	-	488	280	-	1	1,948	-	-	-	96	3,248	2004
2548	447	-	469	214	-	49	1,935	2	-	-	103	3,219	2005
ตะวันออกเฉียงเหนือ													NORTHEASTERN
2544	407	3	516	200	-	-	1,955	-	-	-	95	3,176	2001
2545	397	-	609	195	-	-	2,072	-	-	-	99	3,372	2002
2546	413	-	650	191	-	-	2,155	-	-	-	114	3,522	2003
2547	407	-	596	163	-	0	2,208	-	-	-	125	3,499	2004
2548	414	-	587	111	-	56	2,277	-	-	-	121	3,566	2005
ใต้													SOUTHERN
2544	366	-	589	343	-	-	2,032	-	-	0	184	3,514	2001
2545	369	-	624	352	-	-	2,047	-	-	-	155	3,547	2002
2546	389	-	635	373	-	-	2,092	-	-	0	213	3,703	2003
2547	372	-	635	374	-	-	2,538	-	-	-	428	4,347	2004
2548	387	-	633	292	-	27	2,545	-	-	0	403	4,287	2005
รวม													TOTAL
2544	3,799	9	3,847	3,001	-	2	15,128	-	1	105	4,581	30,473	2001
2545	3,882	-	4,341	2,985	-	1	15,970	-	1	113	4,799	32,092	2002
2546	3,975	-	4,550	3,082	-	3	17,462	-	1	100	5,016	34,189	2003
2547	4,035	-	4,631	2,970	-	60	19,536	-	2	105	6,087	37,426	2004
2548	4,364	-	4,333	2,240	29	646	19,510	5	5	77	6,227	37,436	2005

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันมาตรา 7

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5
2/ ไม่รวมน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

Sources : DOEB, DEDE, and Oil traders in pursuance of section 7.

Notes : 1/ Data show as "0" means figure is less than 0.5.
2/ Excluding Jet Fuel and Kerosene.

ตาราง 19 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 19 LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,204	3,189	3,174	3,159	3,565	1. AGRICULTURE
2. เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	632,528	738,946	804,713	816,130	832,991	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	33,813	41,211	41,130	39,591	40,409	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	17,002	23,422	24,633	25,091	25,609	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	113	50	904	1,680	1,715	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	65,962	67,489	29,278	5,717	5,835	3.4 PAPER
3.5 เคมี	188,253	192,359	220,300	163,481	166,858	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	52,757	70,528	122,059	127,298	129,928	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	60,740	94,031	100,420	109,067	111,320	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	66,564	94,844	111,569	121,922	124,441	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	147,324	155,012	154,420	222,283	226,876	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,694,777	2,715,793	2,778,970	2,799,089	2,967,020	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	468,193	423,963	388,319	416,646	560,343	7. TRANSPORTATION
รวม	3,798,702	3,881,891	3,975,176	4,035,024	4,363,919	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 20 การใช้น้ำมันก๊าดจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 20 KEROSENE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	818	801	802	521	365	1. AGRICULTURE
2. เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	44,370	49,390	24,251	12,701	11,597	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	467	444	570	728	665	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	1,347	1,381	864	385	352	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	162	146	125	116	106	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	448	598	388	280	256	3.4 PAPER
3.5 เคมี	1,693	2,219	13,655	5,705	5,208	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	1,557	1,666	1,821	1,607	1,467	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	836	474	399	507	463	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	8,963	10,036	4,820	2,338	2,135	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	28,897	32,426	1,609	1,035	945	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	49	35	60	60	48	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	11,331	11,577	10,727	10,015	9,262	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	-	-	-	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	56,568	61,803	35,840	23,297	21,272	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 21 การใช้น้ำมันเบนซินพิเศษจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ
(รวมเบนซินไร้สารตะกั่ว เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์)

TABLE 21 PREMIUM GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
(Including ULG, ULG 95 and gasohol)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,140	3,196	3,248	3,317	3,171	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	12,257	10,392	11,326	17,326	18,223	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,087	982	957	771	811	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	16	486	576	746	785	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	24	24	36	24	25	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	588	577	553	506	532	3.4 PAPER
3.5 เคมี	1,250	409	488	883	929	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	1,386	870	949	627	659	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	60	-	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	2,818	2,903	2,891	3,406	3,582	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	5,028	4,141	4,876	10,363	10,900	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	38	18	44	29	19	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	2,985,613	2,971,065	3,070,186	3,008,748	2,864,619	7. TRANSPORTATION
รวม	3,001,048	2,984,671	3,084,804	3,029,420	2,886,032	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 22 การใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ
(รวมเบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 87 และเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91)

TABLE 22 REGULAR GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
(Including ULR , ULG 87 and ULG 91)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	68,306	69,310	71,134	72,247	65,431	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	8,727	7,263	12,924	28,552	33,515	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,055	1,577	1,905	1,905	2,236	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	292	364	921	788	925	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	484	608	1,552	1,288	1,512	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	278	349	903	741	870	3.4 PAPER
3.5 เคมี	737	826	2,175	1,381	1,621	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	656	47	30	54	63	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	97	171	160	174	204	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	47	386	500	322	378	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	5,081	2,935	4,778	21,899	25,706	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	200	42	108	54	44	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	3,778,800	4,264,740	4,466,177	4,530,392	4,263,072	7. TRANSPORTATION
รวม	3,856,033	4,341,355	4,550,343	4,631,245	4,362,062	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

TABLE 23 HIGH SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR (Including palm diesel oil and HSDB5)

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,215,739	3,428,430	3,744,866	3,987,405	3,630,671	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	7,820	9,124	17,876	26,624	21,299	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	720,576	797,894	977,547	1,298,139	964,161	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	208,356	233,519	336,612	473,757	287,247	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	18,860	13,537	14,084	15,010	11,497	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	14,379	21,558	33,684	35,633	30,449	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	21,983	21,739	31,221	32,865	27,906	3.4 PAPER
3.5 เคมี	37,332	89,745	179,900	236,992	215,499	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	95,084	89,737	80,123	92,536	82,743	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	20,469	23,956	34,849	47,804	32,673	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	29,781	33,925	42,949	62,629	41,468	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	274,332	270,178	224,125	300,913	234,679	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	82,720	47,463	52,001	121,157	83,997	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	125,592	133,629	128,765	145,174	130,656	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	10,975,114	11,553,884	12,542,496	13,959,586	14,689,609	7. TRANSPORTATION
รวม	15,127,561	15,970,424	17,463,551	19,538,085	19,520,393	TOTAL

Sources : DED and oil traders in pursuance of section 7.

Note : Excluding diesel which using for fisheries in contiguous zone.

TABLE 24 LOW SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	-	-	-	-	-	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	360	320	309	314	231	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	14,065	14,981	17,591	16,705	6,991	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	2,832	3,848	3,342	2,535	1,061	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	916	1,070	1,298	1,216	509	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	-	-	-	509	213	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	-	-	-	-	-	3.4 PAPER
3.5 เคมี	1,740	2,022	1,873	2,541	1,063	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	1,486	1,449	1,916	1,875	785	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	4,874	4,254	5,993	5,677	2,376	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	862	876	1,046	1,050	439	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,355	1,462	2,123	1,302	545	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	796	955	553	310	154	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	89,586	96,967	81,072	87,230	69,806	7. TRANSPORTATION
รวม	104,807	113,223	99,525	104,559	77,182	TOTAL

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

TABLE 25 FUEL OIL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,473	3,679	3,486	4,313	4,359	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	10,257	9,555	8,250	9,739	8,765	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	3,084,237	3,201,636	3,088,155	2,900,537	2,515,816	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	527,352	545,502	620,353	552,359	479,095	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	478,857	479,002	425,374	387,137	335,788	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	28,822	25,194	24,705	21,187	18,377	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	203,442	202,320	206,326	202,848	175,943	3.4 PAPER
3.5 เคมี	314,019	291,714	279,194	224,252	194,508	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	222,611	242,137	169,941	135,913	117,886	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	232,758	297,317	294,740	291,763	253,064	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	48,820	48,441	53,648	44,843	38,895	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,027,556	1,070,009	1,013,874	1,040,235	902,260	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	700,478	655,694	705,144	1,711,325	2,012,697	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	20,846	35,565	43,366	48,307	43,476	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	1,137	1,021	2,138	3,291	2,633	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	760,882	891,864	1,165,095	1,409,176	1,639,331	7. TRANSPORTATION
รวม	4,581,310	4,799,014	5,015,634	6,086,688	6,227,077	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : DED and oil traders in pursuance of section 7.

TABLE 26 TOTAL PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

สาขาเศรษฐกิจ	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,295	3,509	3,827	4,071	3,708	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	18	19	26	37	30	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	4,518	4,821	4,937	5,090	4,383	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	775	827	1,005	1,072	812	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	517	519	468	430	375	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	44	48	61	60	52	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	293	293	269	243	211	3.4 PAPER
3.5 เคมี	545	579	698	635	586	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	376	407	377	360	334	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	320	420	436	455	400	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	159	192	217	237	211	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,489	1,536	1,406	1,598	1,402	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	783	703	757	1,832	2,097	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	146	169	172	194	174	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,708	2,729	2,792	2,813	2,979	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	22,776	23,980	25,475	27,654	28,379	7. TRANSPORTATION
รวม	34,244	35,930	37,986	41,691	41,750	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : DED and oil traders in pursuance of section 7.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันเครื่องบิน

Note : 1/ Including Jet fuel.

ตาราง 27 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา

TABLE 27 NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต

unit : MMscf

สาขา	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	SECTOR
การผลิตไฟฟ้า ^{1/}	705,827	758,169	796,614	818,263	858,959	ELECTRIC GENERATION ^{1/}
อุตสาหกรรมการผลิต	64,330	72,183	81,760	95,702	81,782	MANUFACTURING
- ปิโตรเคมี	7,019	8,267	8,760	10,860	11,720	- PETROCHEMICAL
- ซีเมนต์	-	-	-	-	-	- CEMENT
- อื่น ๆ	57,311	63,916	73,000	84,842	70,062	- OTHERS
การขนส่ง	96	231	520	1,123	2,032	TRANSPORTATION
รวม	770,253	830,583	878,894	915,088	942,773	TOTAL

หมายเหตุ : 1/ รวมไฟฟ้าของภาคเอกชนที่จำหน่ายเข้าสู่ระบบ

Note : 1/ Including private powers selling to the national grid.

รูป 10 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา

FIGURE 10 YEARLY NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR

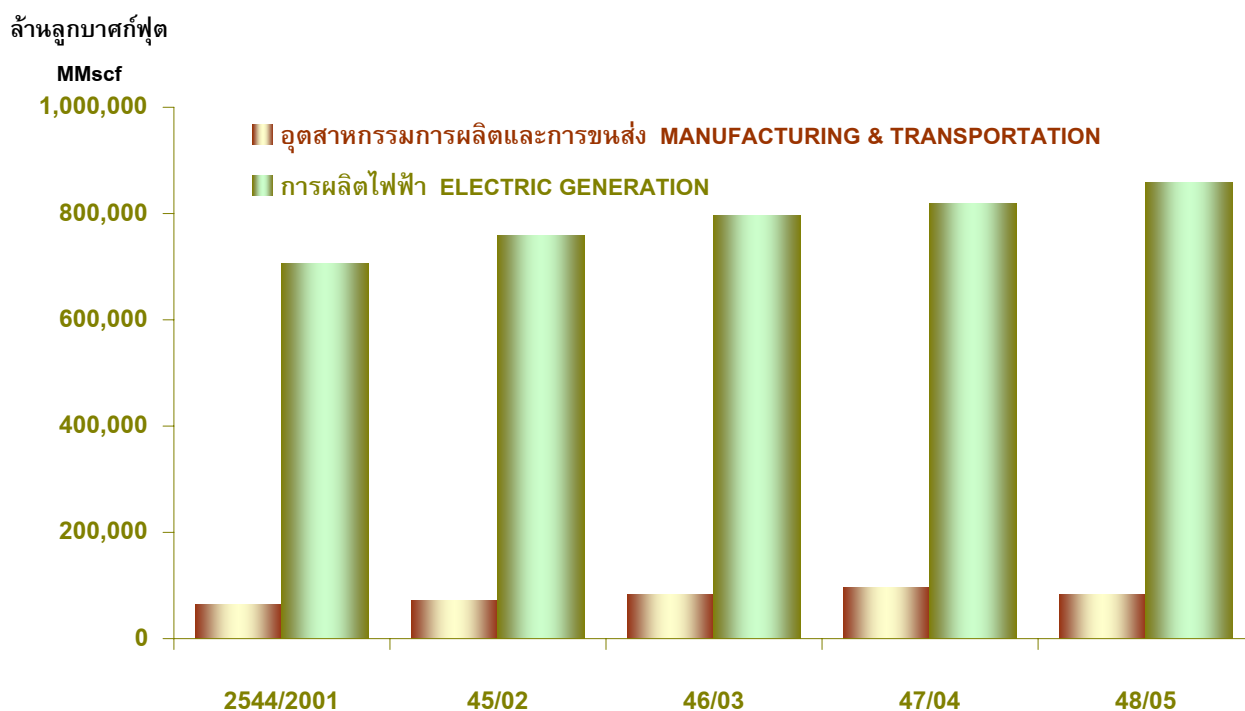
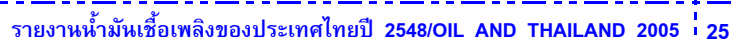


TABLE 28 RETAIL PRICES OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK ^{1/}

Note : 1/ Average from all oil traders in pursuance of section 7.

FIGURE 11 PETROLEUM PRODUCTS PRICE PER LITRE IN BANGKOK



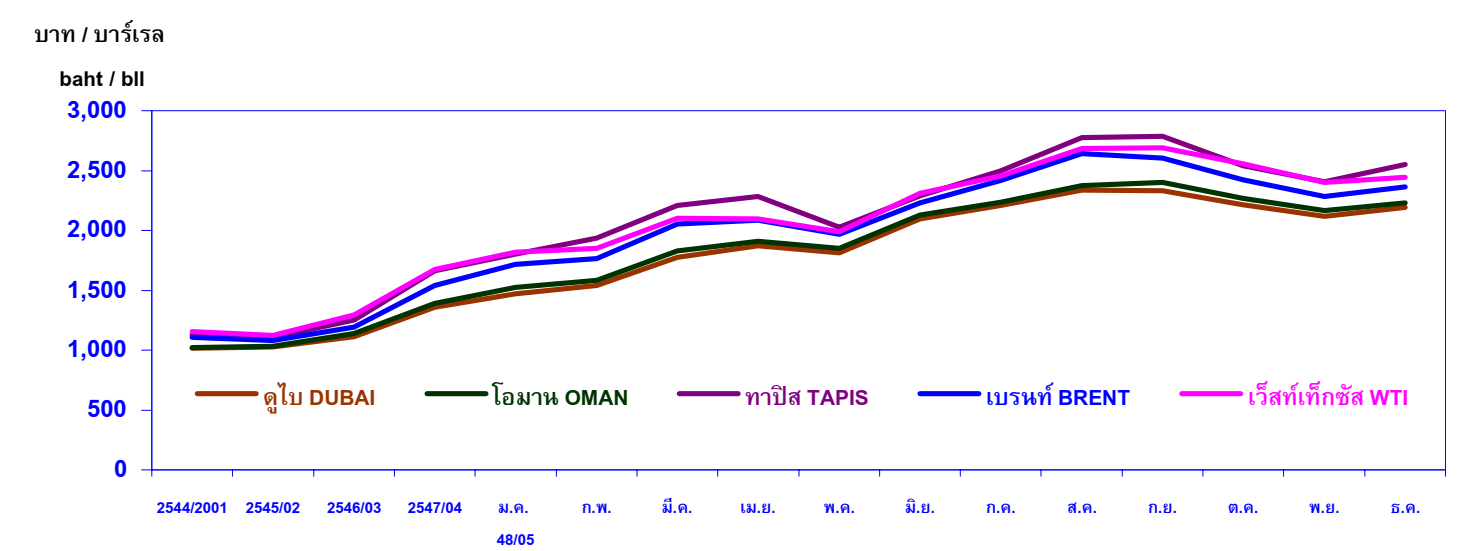
ตาราง 29 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

TABLE 29 WORLD CRUDE OIL PRICES

ราคาเฉลี่ย											
AVERAGE PRICE											
พ.ศ.	ดูไบ		โอมาน		ทาปิส		เบรนท์		เวสต์เท็กซัส		YEAR
	DUBAI		OMAN		TAPIS		BRENT		WTI		
	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	
	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	
2544	1,016.87	22.81	1,019.54	22.87	1,129.21	25.33	1,104.69	24.78	1,154.18	25.89	2001
2545	1,026.88	23.82	1,031.19	23.92	1,105.34	25.64	1,081.63	25.09	1,125.17	26.10	2002
2546	1,114.85	26.78	1,137.33	27.32	1,252.23	30.08	1,194.36	28.69	1,295.11	31.11	2003
2547	1,360.17	33.64	1,388.37	34.33	1,664.74	41.13	1,541.64	38.10	1,675.93	41.43	2004
2548	1,996.76	49.32	2,041.76	50.44	2,342.53	57.91	2,212.61	54.68	2,283.28	56.43	2005
ม.ค.	1,473.19	37.92	1,522.53	39.19	1,800.70	46.35	1,714.84	44.14	1,818.57	46.81	JAN
ก.พ.	1,538.18	39.87	1,584.87	41.08	1,935.56	50.17	1,763.88	45.72	1,849.53	47.94	FEB
มี.ค.	1,774.01	45.84	1,827.03	47.21	2,208.61	57.07	2,054.58	53.09	2,102.57	54.33	MAR
เม.ย.	1,870.06	47.20	1,909.29	48.19	2,285.68	57.69	2,085.60	52.64	2,095.50	52.89	APR
พ.ค.	1,812.37	45.40	1,852.69	46.41	2,027.54	50.79	1,968.85	49.32	1,989.61	49.84	MAY
มิ.ย.	2,094.79	51.08	2,130.47	51.95	2,290.82	55.86	2,229.30	54.36	2,311.32	56.36	JUN
ก.ค.	2,210.94	52.83	2,237.30	53.46	2,498.45	59.7	2,418.93	57.80	2,455.76	58.68	JUL
ส.ค.	2,337.01	56.60	2,375.00	57.52	2,777.17	67.26	2,639.67	63.93	2,682.20	64.96	AUG
ก.ย.	2,329.09	56.60	2,401.10	58.35	2,787.50	67.74	2,603.97	63.28	2,692.44	65.43	SEP
ต.ค.	2,212.90	53.96	2,264.98	55.23	2,539.34	61.92	2,421.64	59.05	2,554.10	62.28	OCT
พ.ย.	2,118.30	51.39	2,164.87	52.52	2,405.60	58.36	2,286.06	55.46	2,401.89	58.27	NOV
ธ.ค.	2,190.24	53.20	2,231.00	54.19	2,553.36	62.02	2,363.98	57.42	2,445.91	59.41	DEC

รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES



ตาราง 30 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

TABLE 30 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

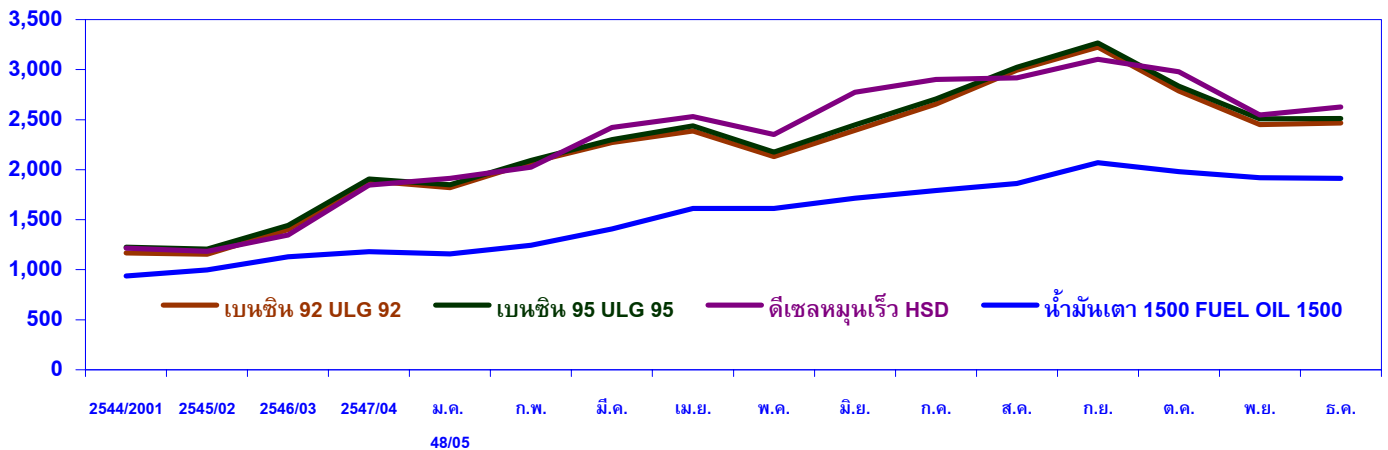
ราคาเฉลี่ย									
AVERAGE PRICE									
พ.ศ.	เบนซิน 92		เบนซิน 95		ดีเซลหมุนเร็ว		น้ำมันเตา 1500		YEAR
	ULG 92		ULG 95		HSD		FUEL OIL 1500		
	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	
	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	
2544	1,168.14	26.20	1,225.47	27.49	1,216.55	27.29	937.33	21.03	2001
2545	1,155.46	26.80	1,204.92	27.95	1,183.19	27.45	999.25	23.18	2002
2546	1,400.19	33.63	1,443.87	34.68	1,346.35	32.34	1,129.18	27.12	2003
2547	1,887.16	46.94	1,908.21	47.20	1,847.34	45.66	1,180.89	29.22	2004
2548	2,471.23	61.08	2,512.69	62.10	2,591.44	64.04	1,690.67	41.74	2005
ม.ค.	1,820.90	46.87	1,848.09	47.57	1,912.59	49.23	1,159.67	29.85	JAN
ก.พ.	2,071.75	53.70	2,093.74	54.27	2,026.61	52.53	1,243.05	32.22	FEB
มี.ค.	2,272.46	58.72	2,301.49	59.47	2,421.85	62.58	1,409.07	36.41	MAR
เม.ย.	2,387.11	60.25	2,437.03	61.51	2,532.11	63.91	1,612.93	40.71	APR
พ.ค.	2,130.53	53.37	2,174.04	54.46	2,350.89	58.89	1,612.37	40.39	MAY
มิ.ย.	2,393.34	58.36	2,446.25	59.65	2,775.15	67.67	1,715.04	41.82	JUN
ก.ค.	2,654.55	63.43	2,707.70	64.70	2,902.30	69.35	1,791.60	42.81	JUL
ส.ค.	2,994.35	72.52	3,022.02	73.19	2,917.55	70.66	1,860.94	45.07	AUG
ก.ย.	3,225.75	78.39	3,267.31	79.4	3,104.77	75.45	2,071.49	50.34	SEP
ต.ค.	2,786.22	67.94	2,833.79	69.1	2,978.15	72.62	1,979.96	48.28	OCT
พ.ย.	2,451.77	59.48	2,509.06	60.87	2,547.40	61.8	1,919.20	46.56	NOV
ธ.ค.	2,466.08	59.90	2,511.78	61.01	2,627.88	63.83	1,912.76	46.46	DEC

รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

บาท / บาร์เรล

baht / bbl



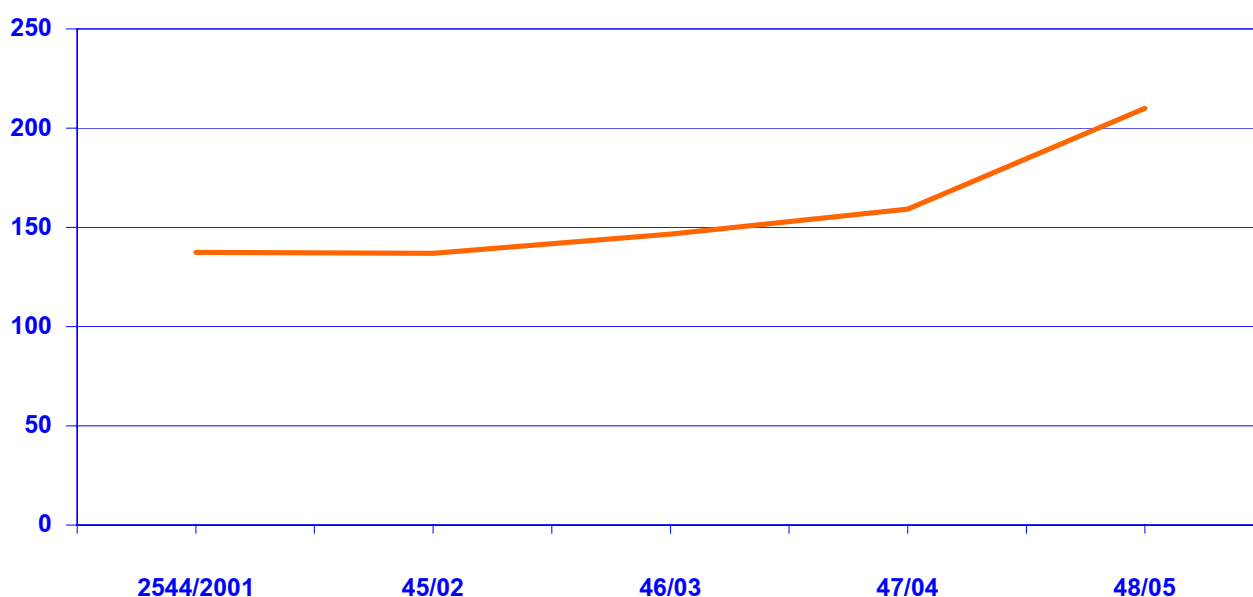
ตาราง 31 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)

TABLE 31 PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX IN BANGKOK (1998 = 100)

ชนิด	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	TYPE
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	129.20	127.68	148.07	154.13	204.64	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	130.61	129.01	131.79	168.93	198.23	ULG 95
น้ำมันก๊าด	136.50	133.76	144.44	167.22	208.89	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	146.03	143.09	152.22	158.76	216.32	HSD
ดีเซลหมุนช้า	138.16	134.38	144.44	150.69	189.72	LSD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	94.02	107.09	117.36	129.85	132.35	LPG
น้ำมันเตา	143.93	145.09	161.06	170.72	234.74	FUEL OIL
ทุกชนิด	137.41	136.86	146.66	159.18	210.05	ALL TYPES

รูป 14 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)

FIGURE 14 PRICE INDEX OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK (1998 = 100)



ตาราง 32 ราคานำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 32 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED PRICES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/ก.ก.)	11.2921	9.9027	11.4253	12.3172	12.7320	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 87	7.2643	-	-	-	-	ULG 87
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	7.5170	7.3209	8.6853	11.9856	15.6742	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	7.7956	7.5498	8.9027	12.4048	16.1662	ULG 95
น้ำมันก๊าด	8.1359	7.6086	8.6045	11.9078	16.8966	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	8.3087	7.8733	9.0627	12.1201	16.9306	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	7.3762	7.6164	8.5247	11.7778	16.4952	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	6.0184	6.2245	7.2510	8.0980	11.0811	FUEL OIL 1500 (2%S) SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Source : EPPO.

หมายเหตุ : เฉลี่ยจากผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ทุกราย

Note : Average from all oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 33 ภาษีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 33 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED TAXES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	1 เม.ย. 2542		6 ต.ค. 2542		6 ม.ค. 2543		อัตราสูงสุด		TYPE
	1 APR 1999		6 OCT 1999		6 JAN 2000		CEILING		
	ภาษีนำเข้า	ภาษีสรรพสามิตและภาษีเทศบาล	ภาษีนำเข้า	ภาษีสรรพสามิตและภาษีเทศบาล	ภาษีนำเข้า	ภาษีสรรพสามิตและภาษีเทศบาล	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีเทศบาล	
	IMPORT DUTY	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	IMPORT DUTY	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	IMPORT DUTY	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX	MUNICIPAL TAX	
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/ก.ก.)	0.0100	2.3870	0.0010	2.3870	0.0010	2.3870	4.0000		LPG (baht/kg)
เบนซินพิเศษ	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	10 %	PREMIUM GASOLINE
เบนซินธรรมดา	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	ของรายได้	REGULAR GASOLINE
เบนซินไร้สารตะกั่ว	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	ภาษีสรรพ-	ULG
เบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	สามิต	ULR
น้ำมันก๊าด	0.0100	3.3605	0.0100	3.3605	0.0100	3.3605	4.0000	10 %	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	0.0100	2.5355	0.0100	2.0735	0.0100	2.5355	4.0000	LEVIED	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	0.0100	2.6455	0.0100	2.1835	0.0100	2.6455	4.0000	EXCISE	LSD
		5% ของ		5% ของ		5% ของ	42 % ของ	TAX	
น้ำมันเตา 1500 วินาที	0.0100	มูลค่า	0.0100	มูลค่า	0.0100	มูลค่า	มูลค่า	REVENUE	FUEL OIL1500 SECOND
		5%Value		5%Value		5%Value	42%Value		

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Source : EPPO.

ตาราง 34 ราคาหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 34 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY PRICES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	2544 2001	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	11.2926	9.9027	11.3650	12.3172	12.734	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 87	6.9480	-	-	-	-	ULG 87
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	7.4960	7.4406	8.8959	11.8137	15.7523	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	8.1192	7.9816	9.4385	12.3481	16.2568	ULG 95
น้ำมันก๊าด	8.0502	7.6781	8.6745	12.0618	17.3084	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	8.1457	7.8395	8.9023	12.1599	16.9545	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	7.6514	7.4115	8.7279	11.8219	16.5588	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	5.9632	6.3547	7.0453	7.5214	10.0633	FUEL OIL 1500 (2%S) SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Source : EPPO.

หมายเหตุ : เฉลี่ยจากโรงกลั่นทุกโรง

Note : Average from all refineries.

ตาราง 35 ภาษีหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 35 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY TAXES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	1 เม.ย. 2542	6 ต.ค. 2542	6 ม.ค. 2543	อัตราสูงสุด		TYPE
	1 APR 1999	6 OCT 1999	6 JAN 2000	CEILING		
	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีสรรพสามิต	ภาษีสรรพ-	ภาษีเทศบาล	
	และภาษีเทศบาล	และภาษีเทศบาล	และภาษีเทศบาล	สามิต		
	EXCISE TAX &	EXCISE TAX &	EXCISE TAX &	EXCISE	MUNICIPAL	
MUNICIPAL TAX	MUNICIPAL TAX	MUNICIPAL TAX	TAX	TAX		
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	2.387	2.3870	2.3870	4.0000	10% ของ	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว	4.0535	4.0535	4.0535	5.0000	รายได้ภาษี	ULG
น้ำมันก๊าด	3.3605	3.3605	3.3605	4.0000	สรรพสามิต	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	2.5355	2.0735	2.5355	4.0000	10% LEVIED HSD (0.25% S)	
ดีเซลหมุนช้า	2.6455	2.1835	2.6455	4.0000	EXCISE	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที	5% ของมูลค่า	5% ของมูลค่า	5% ของมูลค่า	42% ของมูลค่า	TAX	FUEL OIL 1500 SECOND
	5% Value	5% Value	5% Value	42% Value	REVENUE	

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

Source : EPPO.

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2548

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2005

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION	อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว		
LPG		
1. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °ซ. (กิโลปาสกาล) VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C (kPa)	ต้องไม่สูงกว่า 1,380 MAX 1,380	ASTM D 1267
2. อุณหภูมิของจุดเดือด เมื่อแก๊สเหลวระเหยไปในอัตราร้อยละเก้าสิบห้า โดยปริมาตร TEMPERATURE AT 95% EVAPORATION,	ต้องไม่สูงกว่า 2.2 °ซ. MAX 2.2 °C	ASTM D 1837
3. ปริมาณของเพนเทนและสารอื่นที่มีน้ำหนักโมเลกุลมากกว่าเพนเทนต่อแก๊สเหลว โดยปริมาตร ร้อยละโดยปริมาตร PENTANE AND COMPOSITION CONTENT, % vol.	ต้องไม่สูงกว่าร้อยละ 2.0 MAX 2.0	ASTM D 2163
4. การกัดกร่อน CORROSION	ต้องไม่สูงกว่าแผ่นทองแดงหมายเลข 1 MAX COPPER No. 1	ASTM D 1838
5. ปริมาณกำมะถัน ส่วนในล้านส่วนโดยน้ำหนัก (SULPHUR CONTENT , ppm by wt.)	ต้องไม่สูงกว่า 140 MAX 140	ASTM D 2784
6. ปริมาณกากหลังการระเหยของแก๊สเหลว 100 มล. RESIDUE ON EVAPORATION OF 100 ml.	ต้องไม่สูงกว่า 0.05 มล. MAX 0.05	ASTM D 2158
7. ปริมาณน้ำ WATER CONTENT	ไม่มี	ตรวจพินิจด้วยสายตา VISUAL INSPET
8. สารที่ให้กลิ่นซึ่งไวต่อความรู้สึก (ODORANT)	มี	ตรวจด้วยวิธีดมกลิ่น
น้ำมันก๊าด		
KEROSENE		
1. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 °ซ. SPECIFIC GRAVITY AT 15.6 / 15.6 °C	ต้องไม่สูงกว่า 0.84 MAX 0.84	ASTM D 1299
2. จุดให้ควัน SMOKE POINT, mm.	ต้องไม่ต่ำกว่า 22 MIN 22	ASTM D 1322
3. จุดวาบไฟ ทดสอบโดยวิธีของแท็กโคลสเทสเตอร์ FLASH POINT, TAG CLOSED TESTER, °C	ต้องไม่ต่ำกว่า 38 MIN 38	ASTM D 56
4. อัตราปริมาณธาตุกำมะถันต่อน้ำหนักของน้ำมัน SULPHUR CONTENT,% wt.	ต้องไม่สูงกว่าร้อยละ 0.2 MAX 0.2	ASTM D 4294
5. การกัดกร่อนของน้ำมัน ทดสอบโดยใช้แผ่นทองแดง ณ อุณหภูมิ 50° ซ. ในเวลา 3 ชั่วโมง COPPER STRIP CORROSION (50°C, 3 hrs.)	ต้องไม่สูงกว่าแผ่นทองแดงหมายเลข 1 MAX COPPER No.1	ASTM D 130
6. การกลั่น DISTILLATION		ASTM D 86
อุณหภูมิของการระเหยโดยปริมาตรในอัตราร้อยละสิบ 10% EVAPORATION, °C	ต้องไม่สูงกว่า 204 MAX 204	
จุดเดือดสุดท้าย END POINT, °C	ต้องไม่สูงกว่า 299 MAX 299	
7. สี (SAYBOLT COLOUR)	ต้องไม่ต่ำกว่าบวก 15 MIN +15	ASTM D 156

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2548 (ต่อ)
TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2005 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION		อัตราสูงต่ำ LIMIT			วิธีทดสอบ TEST METHOD
ดีเซล DIESEL		ดีเซล หมุนเร็ว ธรรมดา HSD	ดีเซล หมุนเร็ว บี 5 HSD B 5	ดีเซล หมุนช้า LSD	
1. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 °ซ. SPECIFIC GRAVITY AT 15.6 / 15.6 °C	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX	0.81	0.81	-	ASTM D 1298
2. จำนวนซีเทน หรือดัชนีซีเทน CETANE NUMBER OR CALCULATED CETANE INDEX	ไม่ต่ำกว่า MIN	47	47	45	ASTM D 613 ASTM D 976
3. ความหนืด เซนติสโตกส์ VISCOSITY, cSt.					ASTM D 445
3.1 ณ อุณหภูมิ 40 °ซ. AT 40 °C	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX	1.8	1.8	-	
3.2 ณ อุณหภูมิ 50 °ซ. AT 50 °C	ไม่สูงกว่า MAX	-	-	6.0	
4. จุดไหลเท °ซ. POUR POINT, °C	ไม่สูงกว่า MAX	10	10	16	ASTM D 97
5. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก SULPHUR CONTENT, % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.035	0.035	1.5	ASTM D 4294
6. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข COPPER STRIP CORROSION, NUMBER	ไม่สูงกว่าหมายเลข MAX NO.	1	1	-	ASTM D 130
7. เสียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน กรัม/ลูกบาศก์เมตร (Oxidation Stability, g/m ³)	ไม่สูงกว่า MAX	-	25	-	ASTM D 2274
8. คากดำ ร้อยละโดยน้ำหนัก CARBON RESIDUE, % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	-	ASTM D 189
9. น้ำและตะกอน ร้อยละโดยปริมาตร WATER AND SEDIMENT, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	0.3	ASTM D 2709
10. เถ้า ร้อยละโดยน้ำหนัก ASH, % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.01	0.01	0.02	ASTM D 482
11. จุดวาบไฟ °ซ. FLASH POINT, °C	ไม่ต่ำกว่า MIN	52	52	52	ASTM D 93
12. การกลั่น อุณหภูมิของส่วนที่กลั่นได้โดยปริมาตรในอัตราร้อยละเก้าสิบ °ซ. DISTILLATION 90% RECOVERED, °C	ไม่สูงกว่า MAX	357	357	-	ASTM D 86
13. สี COLOUR					
13.1 ชนิดของสี (Hue)			น้ำเงิน		ASTM D 1501
13.2 เนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร (Dye, mg/l)	ไม่ต่ำกว่า MIN		7.0		
13.3 ความเข้มของสี (Intensity)	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX	-		4.5	ASTM D 1500
14. ไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมัน ร้อยละโดยปริมาตร (Methyl Ester of Fatty Acid, % vol.)	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX		4	5	
15. คุณสมบัติในการหล่อลื่น ไมโครเมตร (LUBRICITY ,um)	ไม่สูงกว่า MAX	460	460	-	CEC F-06-A-96
16. สารเติมแต่ง(ถ้ามี) (Additive)					

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2548 (ต่อ)
 TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2005 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงต่ำ					วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT					TEST METHOD
น้ำมันเตา		ชนิดที่ 1	ชนิดที่ 2	ชนิดที่ 3	ชนิดที่ 4	ชนิดที่ 5	
FUEL OIL		TYPE 1	TYPE 2	TYPE 3	TYPE 4	TYPE 5	
1. ปริมาณกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า	2	2	2	2	0.5	ASTM D 4294
SULPHUR CONTENT, % wt.	MAX						
2. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 ⁰ ซ	ไม่สูงกว่า	0.985	0.990	0.995	0.995	0.995	ASTM D 1298
SPECIFIC GRAVITY AT 15.6/15.6 ⁰ C	MAX						
3. ความหนืดคิเนมาติก							
KINEMATIC VISCOSITY cSt.							
ณ อุณหภูมิ 50 ⁰ ซ (เซนติสโตกส์)	ไม่ต่ำกว่า	7	81	181	231	-	ASTM D 445
	MIN						
AT 50 ⁰ C cSt.	ไม่สูงกว่า	80	180	230	280	-	
	MAX						
ณ อุณหภูมิ 100 ⁰ ซ (เซนติสโตกส์)	ไม่ต่ำกว่า	-	-	-	-	3	
	MIN						
100 ⁰ C cSt.	ไม่สูงกว่า	-	-	-	-	30	
	MAX						
4. จุดวาบไฟ ⁰ ซ.	ไม่ต่ำกว่า	60	60	60	60	60	ASTM D 93
FLASH POINT, ⁰ C	MIN						
5. จุดไหลเท ⁰ ซ.	ไม่สูงกว่า	24	24	30	30	57	ASTM D 97
POUR POINT, ⁰ C	MAX						
6. ปริมาณความร้อน แคลอรี/กรัม	ไม่ต่ำกว่า	10,000	9,900	9,900	9,900	9,900	ASTM D 240
GROSS HEAT OF COMBUSTION, cal./g	MIN						
7. เถ้า ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	ASTM D 482
ASH, % wt.	MAX						
8. น้ำและตะกอน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	ASTM D 1796
WATER AND SEDIMENT, % vol.	MAX						
9. สี	ไม่ต่ำกว่า	8.0	-	-	-	-	ASTM D 1500
COLOUR	MIN						

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2548 (ต่อ)
TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2005 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION	อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD			
เบนซินไร้สารตะกั่ว ULG		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	แก๊สโซฮอล์ 91 Gasohol 91	แก๊สโซฮอล์ 95 Gasohol 95
1. ค่าออกเทน OCTANE NUMBER					
1.1 ค่าออกเทนโดยวิธีวิจัย RESEARCH OCTANE NUMBER (RON)					ASTM D 2699
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	91.0	95.0	91.0	95.0
(2) ผู้จำหน่าย RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	90.6	94.6	90.6	94.6
1.2 ค่าออกเทนโดยวิธีมอเตอร์ MOTOR OCTANE NUMBER (MON)					ASTM D 2700
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	80.0	84.0	80.0	84.0
(2) ผู้จำหน่าย RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	79.6	83.6	79.6	83.6
2. ธาตุตะกั่ว กรัม/ลิตร LEAD CONTENT, g/l.	ไม่สูงกว่า MAX	0.013	0.013	0.013	0.013
3. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก SULPHUR CONTENT % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	0.05	0.05
4. ธาตุฟอสฟอรัส กรัม/ลิตร PHOSPHORUS CONTENT, g/l	ไม่สูงกว่า MAX	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013
5. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข COPPER STRIP CORROSION, NUMBER	ไม่สูงกว่า MAX	1	1	1	1
6. เสถียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน นาที OXIDATION STABILITY, MINUTES	ไม่ต่ำกว่า MIN	360	360	360	360
7. ยางเหนียว กรัม/100 มิลลิลิตร EXISTENT GUM, g / 100 ml.	ไม่สูงกว่า MAX	0.004	0.004	0.004	0.004
8. การกลั่น DISTILLATION					ASTM D 86
8.1 อุณหภูมิ ° ซ. TEMPERATURE ° C					
(1) การระเหยในอัตราร้อยละ 10 โดยปริมาตร 10% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	70.0	70.0	70.0	70.0
(2) การระเหยในอัตราร้อยละ 50 โดยปริมาตร 50% EVAPORATED	ไม่ต่ำกว่า MIN	70.0	70.0	70.0	70.0
	ไม่สูงกว่า MAX	110.0	110.0	110.0	110.0
(3) การระเหยในอัตราร้อยละ 90 โดยปริมาตร 90% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	170.0	170.0	170.0	170.0
(4) จุดเดือดสุดท้าย END POINT	ไม่สูงกว่า MAX	200.0	200.0	200.0	200.0
8.2 กากน้ำมัน ร้อยละโดยปริมาตร RESIDUE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	2.0	2.0	2.0

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2548 (ต่อ)

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2005(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด		วิธีทดสอบ		
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT		TEST METHOD		
เบนซินไร้สารตะกั่ว (ต่อ)		ออกเทน 91	ออกเทน 95	แก๊สโซฮอล์ 91	แก๊สโซฮอล์ 95	
ULG (CONTINUED)		RON 91	RON 95	Gasohol 91	Gasohol 95	
9. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 ⁰ ซ. กิโลปาสคาล	ไม่สูงกว่า	62.0	62.0	62.0	62.0	ASTM D 4953
VAPOUR PRESSURE @ 37.8 ⁰ C, kPa.	MAX					OR EQUIVALENT
10. เบนซิน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า	3.5	3.5	3.5	3.5	ASTM D 5580
BENZENE, % vol.	MAX					OR EQUIVALENT
11. สารอะโรมาติก ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า	35.0	35.0	35.0	42.0	ASTM D 5580
AROMATIC, % vol.	MAX					
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2551 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า	-	-	35.0	35.0	
	MAX					
12. สี						VISUAL INSPECT
COLOUR						OR
12.1 ชนิดของสี		แดง	เหลืองอ่อน	เขียว	สีส้ม	ASTM D 2392
HUE		RED	YELLOW	Green	ORANGE	OR
12.2 ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่ต่ำกว่า	7.0	-	4.0	10.0	ASTM D 1500
DYE CONTENT, mg/l	MIN					
12.3 ความเข้มของสี	ไม่ต่ำกว่า	-	0.5	-	-	
INTENSITY	MIN					
	ไม่สูงกว่า	-	1.5	-	-	
	MAX					
13. น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก						
WATER, %wt						
13.1 กรณีที่ไม่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน	-	ไม่มี	-	-	-	VISUAL INSPECT
NON-OXYGENATE BLENDS						
13.2 กรณีที่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน	ไม่สูงกว่า	0.7	0.7	0.7	0.7	ASTM E 203
OXYGENATE BLENDS	MAX					
14. สารออกซิเจนเนต ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า	-	5.5	-	-	ASTM D 4815
OXYGENATED COMPOUNDS, % vol.	MIN					
	ไม่สูงกว่า	11.0	11.0	-	-	
	MAX					
สารเอทานอล ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า	-	-	9.0	9.0	
ETHANOL / CONTENT,%vol.	MIN					
	ไม่สูงกว่า	-	-	10.0	10.0	
	MAX					
15. มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำทำความสะอาดหัวฉีด	-	X	X	X	X	
และลีนไอดี PFO/IVDC ADDITIVE						
16. กรณีที่มีสารเติมแต่งอื่นนอกเหนือจากข้อกำหนด 15.						
ต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมทะเบียนการค้า	-	X	X	X	X	
IN CASE USED ANOTHER ADDITIVE BESIDE						
THE ITEM 15. MUST GET PERMISSION						
17. ลักษณะทั่วไปที่ปรากฏ	เป็นของเหลวใส ไม่ขุ่น ไม่แยกชั้น และไม่มีสารแขวนลอย					ตรวจพินิจด้วยสายตา
APPEARANCE	BTIGHT, CLEAR AND NO SEPARATION					VISUAL INSPECT

ตาราง 37 ปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามที่รัฐบาลกำหนด

TABLE 37 PETROLEUM RESERVES REQUIRED BY GOVERNMENT

ชนิด	วันที่บังคับใช้					TYPE
	EFFECTIVE DATE					
	23 ม.ค. 2536	24 ต.ค. 2536	1 ม.ค. 2540	25 ธ.ค. 2540	21 ก.ย. 2544	
	23 JAN 1993	24 OCT 1993	1 JAN 1997	25 DEC 1997	21 SEP 2001	
1. น้ำมันดิบ	5	5	5	3	5	1. CRUDE OIL
2. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	2. LPG
3. เบนซินพิเศษ	5	5	5	3	5	3. PREMIUM GASOLINE
4. เบนซินธรรมดา	5	5	5	3	5	4. REGULAR GASOLINE
5. น้ำมันเครื่องบินชนิดออกเทน 100/130	20	20	20	20	20	5. AVIATION TURBINE FUEL 100/130
6. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 1	5	5	5	3	5	6. JP.1
7. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 4	10	10	-	-	-	7. JP.4
8. น้ำมันเครื่องบินไอพ่น ชนิด เจ.พี. 8	-	-	10	10	10	8. JP.8
9. น้ำมันก๊าด	5	5	5	3	5	9. KEROSENE
10. ดีเซลหมุนเร็ว	5	5	5	3	5	10. HSD
11. ดีเซลหมุนช้า	5	5	5	3	5	11. LSD
12. น้ำมันเตา	5	5	5	3	5	12. FUEL OIL
13. น้ำมันหล่อลื่นดีเซล	5	5	3	3	5	13. DIESEL LUBRICANTS
14. น้ำมันหล่อลื่นเครื่องบินทหาร	20	20	20	20	20	14. AVIATION LUBRICANTS
15. น้ำมันหล่อลื่นอื่น ๆ	5	5	3	3	5	15. OTHER LUBRICANTS
16. น้ำมันหล่อลื่นไม่เหลว (จารบี)	5	5	3	3	5	16. GREASE

หน่วย : อัตราร้อยละของปริมาณสำรองต่ำสุดของน้ำมันเชื้อเพลิง

Unit : Percentage of the minimum reserve by volume of each type

แต่ละชนิดที่บริษัทน้ำมันนำเข้าหรือผลิตได้ในระหว่างปีที่ผ่านมา

of oil imported or produced by the oil companies during the preceding year.

ตาราง 38 จำนวนหลุมในแหล่งในทะเลของประเทศไทย

TABLE 38 OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม TOTAL	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมัน และก๊าซ	ก๊าซ	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมัน และก๊าซ	ก๊าซ		
2544	2	1	11	24	0	1	29	90	158	2001
2545	1	6	2	12	0	4	103	202	330	2002
2546	0	1	6	8	5	0	80	116	216	2003
2547	0	0	6	14	0	0	133	87	240	2004
2548	3	2	14	4	0	12	171	172	378	2005
รวม ^{1/}	150	49	74	425	37	41	564	1,967	3,307	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ.

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2548

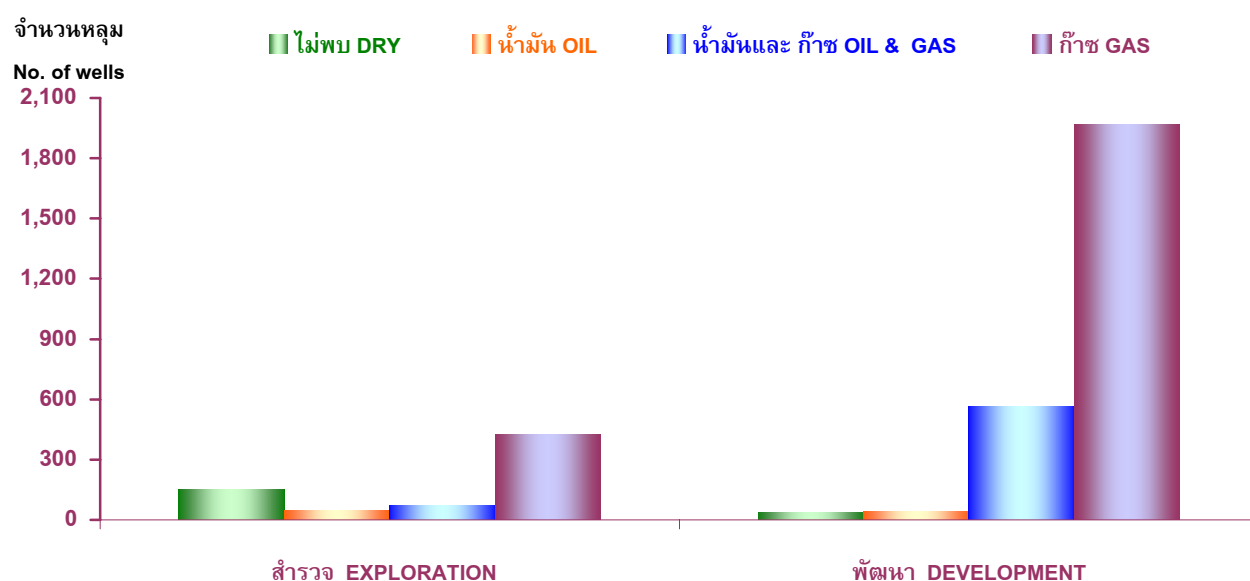
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972-2005

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเลของประเทศไทย ปี 2548

FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2005



ตาราง 39 จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย

TABLE 39 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ	น้ำมันและก๊าซ	น้ำมัน	ก๊าซ	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมันและก๊าซ	ก๊าซ		
	DRY	OIL & GAS	OIL	GAS	DRY	OIL	OIL & GAS	GAS		
2544	0	0	6	0	0	32	0	0	38	2001
2545	0	0	0	0	0	29	0	0	29	2002
2546	1	0	0	1	1	0	5	0	8	2003
2547	2	0	1	2	1	13	0	0	19	2004
2548	0	3	3	0	0	12	19	0	37	2005
รวม ^{1/}	84	3	66	16	15	277	25	9	495	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2548

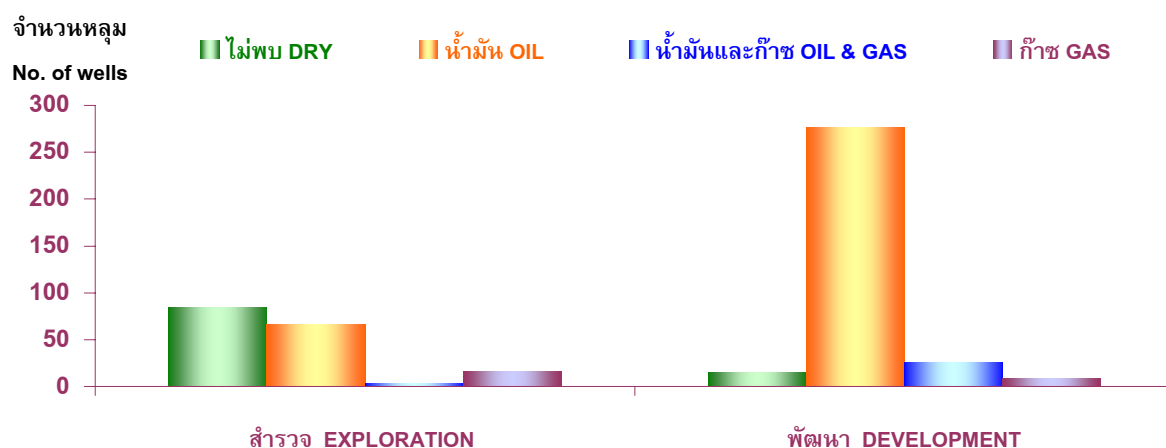
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2005.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบกของประเทศไทย ปี 2548

FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2005



ตาราง 40 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2548

TABLE 40 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2005

สถานีบริการ	กรุงเทพ-	จังหวัด	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง			ใต้	รวม	SERVICE STATION
	มหานคร	ใกล้เคียง ^{1/}	ตอนบน	ตอนล่าง	ตอนบน	ตอนล่าง	ตะวันออก	ตะวันตก	กลาง			
	BANGKOK	VICINITY										
	PROVINCE ^{1/}		UPPER	LOWER	UPPER	LOWER	EAST	WEST	MIDDLE			
ปตท.	157	71	125	97	124	115	146	160	81	201	1,277	PTT
เชลล์	139	48	47	41	37	37	75	55	30	75	584	SHELL
เอสโซ่	129	65	49	42	33	55	58	76	39	60	606	ESSO
คาลเท็กซ์	106	44	26	29	33	32	41	40	23	47	421	CALTEX
บางจาก	131	73	123	107	176	148	113	103	84	89	1,147	BCP
ไทยออยล์	-	1	-	-	-	-	2	-	-	-	3	THAI OIL
ซัสโก้	13	11	21	14	20	11	7	4	4	49	154	SUSCO
ระยองเพรียว	1	1	6	4	4	8	2	3	2	-	31	RPC
คอสมโ	2	-	65	2	13	4	1	4	-	-	91	COSMO
ปิโตรนาส	50	19	11	7	1	2	8	7	8	-	113	PETRONAS
พี ที	4	8	27	9	32	29	18	33	15	51	226	PT
ทีพีไอ	13	6	1	5	7	15	14	3	11	-	75	TPI
เจ็ท	21	31	9	1	7	5	33	20	18	-	145	JET
พี ซี	-	-	-	-	-	-	-	2	-	24	26	PC
อิสระ	126	146	1,087	2,445	2,293	2,613	1,025	1,299	917	1,557	13,508	OTHERS
รวม	892	524	1,597	2,803	2,780	3,074	1,543	1,809	1,232	2,153	18,407	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ นนทบุรี ปทุมธานี และสมุทรปราการ

Note : 1/ Nonthaburi, Pathumthani and Samutprakarn.

ค่าการแปลงหน่วย

CONVERSION FACTORS

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

ENERGY CONTENT OF FUEL (NET CALORIFIC VALUE)

ประเภท(หน่วย)	กิโล-	ตันเทียบเท่า	เมกะจูล	พันบีทียู	TYPE(UNIT)
	แคลอรี	น้ำมันดิบ/	/หน่วย	/หน่วย	
	/หน่วย	ล้านหน่วย			
	kcal /	toe /	MJ /	10 ³ Btu /	
	UNIT	10 ⁶ UNIT	UNIT	UNIT	

พลังงานเชิงพาณิชย์					COMMERCIAL ENERGY
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8680	860.00	36.33	34.44	1. CRUDE OIL (litre)
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7900	782.72	33.07	31.35	2. CONDENSATE (litre)
3. ก๊าซธรรมชาติ					3. NATURAL GAS
3.1 ชื้น (ลูกบาศก์ฟุต)	248	24.57	1.04	0.98	3.1 WET (scf.)
3.2 แห้ง (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	3.2 DRY (scf.)
4. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					4. PETROLEUM PRODUCTS
4.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6360	630.14	26.62	25.24	4.1 LPG (litre)
4.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7520	745.07	31.48	29.84	4.2 GASOLINE (litre)
4.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.3 JET FUEL (litre)
4.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.4 KEROSENE (litre)
4.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8700	861.98	36.42	34.52	4.5 DIESEL (litre)
4.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9500	941.24	39.77	37.70	4.6 FUEL OIL (litre)
4.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9840	974.93	41.19	39.05	4.7 BITUMEN (litre)
4.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8400	832.26	35.16	33.33	4.8 PETROLEUM COKE (kg)
5. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41	5. ELECTRICITY (kWh)
6. ไฟฟ้าพลังน้ำ (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	2236	221.54	9.36	8.87	6. HYDROELECTRIC (kWh)
7. พลังงานความร้อนใต้พิภพ (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	9500	941.24	39.77	37.70	7. GEOTHERMAL (kWh)
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6300	624.19	26.37	25.00	8. COAL IMPORT (kg.)
9. ถ่านโค้ก (กก.)	6600	653.92	27.63	26.19	9. COKE (kg.)
10. แอนทราไซต์ (กก.)	7500	743.09	31.40	29.76	10. ANTHRACITE (kg.)
11. อีเทน (กก.)	11203	1110.05	46.89	44.45	11. ETHANE (kg.)
12. โพรเพน (กก.)	11256	1115.34	47.11	44.67	12. PROPANE (kg.)
13. ลิกไนต์					13. LIGNITE
13.1 ลี (กก.)	4400	435.94	18.42	17.46	13.1 LI (kg.)
13.2 กระปี่ (กก.)	2600	257.60	10.88	10.32	13.2 KRABI (kg.)
13.3 แม่เมาะ (กก.)	2500	247.70	10.47	9.92	13.3 MAE MOH (kg.)
13.4 แจ็คอน(กก.)	3610	357.67	15.11	14.32	13.4 CHAE KHON (kg.)
พลังงานใหม่และหมุนเวียน					NEW & RENEWABLE ENERGY
1. ฟืน (กก.)	3820	378.48	15.99	15.16	1. FUEL WOOD (kg.)
2. ถ่าน (กก.)	6900	683.64	28.88	27.38	2. CHARCOAL (kg.)
3. แกลบ (กก.)	3440	340.83	14.40	13.65	3. PADDY HUSK (kg.)
4. กากอ้อย (กก.)	1800	178.34	7.53	7.14	4. BAGASSE (kg.)
5. ขยะ (กก.)	1160	114.93	4.86	4.60	5. GARBAGE (kg.)
6. ขี้เลื่อย(กก.)	2600	257.60	10.88	10.32	6. SAW DUST (kg.)
7. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (กก.)	3030	300.21	12.68	12.02	7. AGRICULTURAL WASTE (kg.)
8. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5000	495.39	20.93	19.84	8. BIOGAS (m ³)

หน่วยทั่วไป			GENERAL
1 กิโลแคลอรี(kcal)	=	4186	จูล(Joules)
	=	3.968	บีทียู(Btu)
1 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ(toe)	=	10.093	จิกะแคลอรี(Gcal)
	=	42.244	จิกะจูล(GJ)
	=	40.047 x 10 ⁶	บีทียู(Btu)
1 บาร์เรล(barrel)	=	158.99	ลิตร(litres)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (cu.m. of solid wood)	=	600	กิโลกรัม(kg.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (cu.m. of charcoal)	=	250	กิโลกรัม(kg.)
5 กิโลกรัมของฟืน (kg. of fuel wood)	=	1	กิโลกรัมของถ่าน (kg. of charcoal product)
1 ลิตรของก๊าซปิโตร-เลียมเหลว (litre of LPG)	=	0.54	กิโลกรัม(kg.)

อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย)			EXCHANGE RATE (SELLING)
---------------------------	--	--	-------------------------

พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ	YEAR
Baht / US\$		
2533	25.27	1990
2534	25.49	1991
2535	25.42	1992
2536	25.34	1993
2537	25.17	1994
2538	24.94	1995
2539	25.36	1996
2540	31.37	1997
2541	41.37	1998
2542	37.79	1999
2543	40.16	2000
2544	44.58	2001
2545	43.11	2002
2546	41.63	2003
2547	40.37	2004
2548	40.36	2005