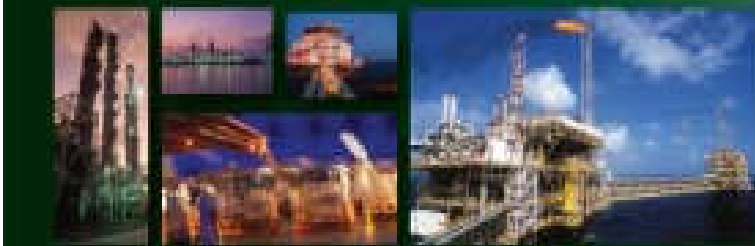


รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย

OIL AND THAILAND

2549/2006



กรมส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
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 2549 ประเทศไทยมีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป ปริมาณรวมทั้งสิ้น 40,987 ล้านลิตร (257,796 พันบาร์เรล) ลดลงจากปี 2548 ในอัตราร้อยละ 1.8 โดยมีอัตราการขยายตัวเศรษฐกิจของประเทศเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 5.0 ในด้านการจัดหา ซึ่งได้จากแหล่งในและต่างประเทศ มีปริมาณสุทธิรวม 42,504 ล้านลิตร (267,338 พันบาร์เรล) ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.6

ในส่วนของการจัดหาน้ำมันดิบมีการจัดหาเพื่อใช้ในการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูปภายในประเทศรวม 51,748 ล้านลิตร (325,480 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปี 2548 ในอัตราร้อยละ 1.7 โดยมีการนำเข้าสุทธิ 44,268 ล้านลิตร (278,433 พันบาร์เรล) และผลิตในประเทศ 7,480 ล้านลิตร (47,047 พันบาร์เรล) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.5 ของการจัดหาทั้งหมด

พพ. ขอขอบคุณกรมศุลกากร กรมธุรกิจพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมการพลังงานทหาร รวมทั้งบริษัทน้ำมันปิโตรเลียมต่าง ๆ ที่ได้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลและรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องอันเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำรายงานฉบับนี้ และยินดีรับข้อคิดเห็น ตลอดจนคำแนะนำต่าง ๆ เพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้ดียิ่งขึ้น โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่า รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2549 จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานต่าง ๆ องค์กรอื่น ๆ และผู้สนใจ เพื่อนำไปศึกษา วิเคราะห์และอ้างอิงต่อไป

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

2549

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 2006 , Thailand consumed all Petroleum Products of 40,987 million litres (257,796 thousand barrels), a decrease of 1.8% over Year 2005 , while the expanding of Thai economy risen up 5.0%. The Petroleum Products Supply, from domestic and import, amounted to 42,504 million litres (267,338 thousand barrels), decreased 1.6% .

The total Supply of Crude Oil was 51,748 million litres (325,480 thousand barrels), an increase of 1.7% from 2005, with the net Import of 44,268 million litres (278,433 thousand barrels) and the Domestic Production of 7,480 million litres (47,047 thousand barrels) or 14.5% 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 2006** would be useful for further studies and references.

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
2006

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY
<u>ประวัติย่อ</u> 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 7 มกราคม พ.ศ. 2496 เริ่มก่อตั้ง สังกัดสำนักนายกรัฐมนตรี มีสำนักงานชั่วคราวอยู่ที่คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ต่อมาเมื่อต้นปี พ.ศ. 2497 ได้ย้ายสำนักงานไปอยู่ที่ศาลาลูกขุนในพระบรมมหาราชวัง 13 กรกฎาคม พ.ศ. 2502 ย้ายสำนักงานมาอยู่ที่บ้านพิบูลธรรม เชิงสะพานกษัตริย์ศึกยศเส จนถึงปัจจุบัน 23 พฤษภาคม พ.ศ. 2506 ย้ายไปสังกัดกระทรวงพัฒนาการแห่งชาติ โดยพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2506 1 ตุลาคม พ.ศ. 2514 ย้ายมาสังกัดสำนักนายกรัฐมนตรีตามเดิม และเปลี่ยนชื่อเป็น สำนักงานพลังงานแห่งชาติ 24 มีนาคม พ.ศ. 2522 ย้ายไปสังกัดกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและการพลังงาน 13 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2535 เปลี่ยนชื่อเป็น กรมพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน สังกัดกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและการพลังงาน ตามประกาศพระราชบัญญัติการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535 ในราชกิจจานุเบกษา 109 ตอนที่ 9 ลงวันที่ 12 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2535	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY AND HISTORY 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 January 2496 (1953) 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 July 2502 (1959) Moved to Pibultham Villa, at the present address of 17 Rama 1 Road, Kasatsuk Bridge, Pathumwan, Bangkok 10330. 23 May 2506 (1963) Transferred to Ministry of National Development by the Government Administrative Act 2506 (1963). 1 October 2514 (1971) Transferred back to Office of the Prime Minister and renamed as National Energy Administration (NEA). 24 March 2522 (1979) Transferred to Ministry of Science, Technology and Energy. 13 February 2535 (1992) 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 2549 (ภาษาไทย)	II	OIL SITUATION IN THAILAND 2006 (Thai)
สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2549(ภาษาอังกฤษ)	VI	OIL SITUATION IN THAILAND 2006 (English)
แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2549 (ภาษาไทย)	1	OIL & GAS FLOW CHART 2006 (Thai)
แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2549 (ภาษาอังกฤษ)	2	OIL & GAS FLOW CHART 2006 (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 2549	8	TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/ SOURCE AND REFINERY IN 2006
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 2549	13	TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2006
ตารางที่ 12 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตาม แหล่งนำเข้าปี 2549	13	TABLE 12 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2006
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 ปี 2549	17	TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2006
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 ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร	25	TABLE 28 RETAIL PRICES OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK
ตารางที่ 29 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก	26	TABLE 29 WORLD CRUDE OIL PRICES
ตารางที่ 30 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์	27	TABLE 30 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
ตารางที่ 31 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)	28	TABLE 31 PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX IN BANGKOK (1998=100)
ตารางที่ 32 ราคานำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป	29	TABLE 32 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED PRICES
ตารางที่ 33 ภาษีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป	29	TABLE 33 PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED TAXES
ตารางที่ 34 ราคาหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป	30	TABLE 34 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY PRICES
ตารางที่ 35 ภาษีหน้าโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป	30	TABLE 35 PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY TAXES
ข้อกำหนดคุณภาพ		SPECIFICATION
ตารางที่ 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทย ปี 2549	31	TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2006
การสำรอง		RESERVES
ตารางที่ 37 ปริมาณสำรองปิโตรเลียมตามที่รัฐบาลกำหนด	36	TABLE 37 PETROLEUM RESERVES REQUIRED BY GOVERNMENT
การขุดเจาะ		DRILLING
ตารางที่ 38 จำนวนหลุมในแหล่งในทะเลของประเทศไทย	37	TABLE 38 OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND
ตารางที่ 39 จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย	38	TABLE 39 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND
สถานีบริการปิโตรเลียม		PETROLEUM SERVICE STATIONS
ตารางที่ 40 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2549	39	TABLE 40 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2006
ค่าการแปลงหน่วย	40	CONVERSION FACTORS
รูป		FIGURE
รูป 1 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ การนำเข้าสินค้า	4	FIGURE 1 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO COMMODITY IMPORTED
รูป 2 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อ การส่งออกสินค้า	4	FIGURE 2 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED TO COMMODITY EXPORTED
รูป 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ	5	FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION
รูป 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสท	6	FIGURE 4 YEARLY CONDENSATE PRODUCTION
รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ	7	FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION
รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตาม ภูมิภาคระหว่างปี 2539 และ 2549	10	FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 1996 AND 2006
รูป 7 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม และน้ำมันสำเร็จรูป	14	FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED
รูป 8 การเปรียบเทียบปริมาณการผลิต และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป	15	FIGURE 8 COMPARISON OF YEARLY LOCAL PRODUCTION AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต และน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้	16	FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS
รูป 10 การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา	24	FIGURE 10 YEARLY NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR
รูป 11 ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร	25	FIGURE 11 PETROLEUM PRODUCTS PRICE PER LITRE IN BANGKOK
รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก	26	FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES
รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดสิงคโปร์	27	FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES
รูป 14 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)	28	FIGURE 14 PRICE INDEX OF PETROLEUM PRODUCTS IN BANGKOK (1998=100)
รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเล ของประเทศไทย ปี 2549	37	FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2006
รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบก ของประเทศไทย ปี 2549	38	FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2006

คำย่อ		ABBREVIATIONS
บาร์เรล	bbl	BARREL
เขตกรุงเทพและปริมณฑล (ประกอบด้วยกรุงเทพมหานคร,นนทบุรี,ปทุมธานี, และสมุทรปราการ)	BMR	BANGKOK METROPOLITAN REGION (INCLUDING BANGKOK, NONTHABURI, 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 2549

ปี 2549 ประเทศไทยมีปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นจากปี 2548 อัตราร้อยละ 1.8 หรือลดลงจากวันละ 719,459 บาร์เรล เป็นวันละ 706,291 บาร์เรล ส่งผลให้การนำเข้าสุทธิของน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลงอัตราร้อยละ 4.9 สำหรับรายละเอียดด้านต่าง ๆ มีดังนี้

1. การจัดหา

การจัดหาปิโตรเลียมปี 2549 มีทั้งจากแหล่งภายในประเทศและแหล่งต่างประเทศ ดังนี้

1.1 แหล่งภายในประเทศ ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากแหล่งภายในประเทศ ประกอบด้วย

น้ำมันดิบ

ปี 2549 มีการผลิตน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 7,480 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 128,890 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 12.8 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสิริกิติ์เป็นสัดส่วนร้อยละ 14.6 หรือ 18,814 บาร์เรลต่อวัน จากแหล่งฝางสัดส่วนร้อยละ 0.7 หรือ 893 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งบึงหญ้าและบึงม่วง แหล่งกำแพงแสน แหล่งอู่ทอง แหล่งวิเชียรบุรี แหล่งศรีเทพ แหล่งสังขายและแหล่งใหม่อีก 2 แหล่งได้แก่ แหล่งบึงหญ้าตะวันตก และแหล่งราชพฤกษ์รวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.5 หรือ 1,907 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังผลิตจากบริเวณอ่าวไทยอีกคือ แหล่งเบญจมาศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.6 หรือ 47,257 บาร์เรลต่อวัน แหล่งปลาหมึกเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.2 หรือ 22,186 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งทานตะวัน แหล่งกะพง แหล่งสุราษฎร์ แหล่งปลาทอง แหล่งยะลา แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งจามจุรีเหนือ แหล่งนางนวล แหล่งจัสมินและแหล่งเบญจมาศเหนือรวมกันคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.4 หรือ 37,833 บาร์เรลต่อวัน

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2549 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 860,026 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,356 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 2.9 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากบริเวณอ่าวไทยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 96.3 หรือ 2,269 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจากแหล่งบนบกคือ แหล่งสิริกิติ์ แหล่งน้ำพองและแหล่งภู่อ้อมอีกร้อยละ 3.7 หรือ 87 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

คอนเดนเสท

ปี 2549 มีการผลิตคอนเดนเสทรวมทั้งสิ้น 4,367 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 75,252 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.3 ทั้งนี้เป็นการผลิตในบริเวณอ่าวไทยจากแหล่งบงกชมากที่สุดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.5 แหล่งไพลินเหนือสัดส่วนร้อยละ 19.9 แหล่งเอราวัณสัดส่วนร้อยละ 14.8 แหล่งไพลินสัดส่วนร้อยละ 13.7 และแหล่งโกมินทร์ ทรายตูล จักรวาลตะวันตก สตุลใต้ ปลาแดง บรรพต ฟูนาบ จักรวาล รวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.1 ทั้งนี้มีการผลิตจากแหล่งบนบกแหล่งใหม่คือ แหล่งภู่อ้อมอีกล็กน้อย

1.2 แหล่งต่างประเทศ

น้ำมันดิบ

การนำเข้าน้ำมันดิบในประเทศปี 2549 รวมทั้งสิ้น 48,126 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 829,310 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 0.2 สำหรับมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบในปีนี้มีทั้งสิ้น 752,976 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 16.8

แหล่งนำเข้าน้ำมันดิบที่สำคัญยังคงมาจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลางสัดส่วนร้อยละ 79.3 รองลงมาจากกลุ่มประเทศอาเซียนสัดส่วนร้อยละ 12.5 จากกลุ่มประเทศเอเชียแปซิฟิก (ไม่รวมกลุ่มประเทศอาเซียน) กลุ่มประเทศแอฟริกา และกลุ่มประเทศยุโรป อีกสัดส่วนร้อยละ 3.7, 2.6, และ 1.6 ตามลำดับ

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2549 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 1,504 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 25,917 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 30.5 และคิดเป็นมูลค่าการนำเข้ารวมทั้งสิ้น 23,514 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 19.9 โดยมีการนำเข้าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 49.2 น้ำมันเตาลดอัตราร้อยละ 23.4 และน้ำมันเครื่องบินนำเข้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึง 11 เท่าตัว

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2549 มีการนำเข้ก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหภาพพม่ารวมทั้งสิ้น 345,292 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 946 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องนับตั้งแต่เริ่มมีการนำเข้ก๊าซธรรมชาติครั้งแรกในปี 2541 และเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 3.0 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 69,886 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 22.9

1.3 การส่งออก

น้ำมันดิบ

เนื่องจากน้ำมันดิบที่ขุดได้ในประเทศมีคุณภาพไม่เหมาะสมกับโรงกลั่นในประเทศ ทำให้ประเทศไทยต้องส่งออกน้ำมันดิบ โดยในปี 2549 มีการส่งออกน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 3,858 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 66,481 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.4 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 57,837 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 9.4

คอนเดนเสท

ในปี 2549 ไม่มีการส่งออกคอนเดนเสท เนื่องจากมีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น

ก๊าซโซลีนธรรมชาติ

ปี 2549 มีการส่งออกก๊าซโซลีนธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 126 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 2,171 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 26.7 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 1,778 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 19.3

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2549 มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 8,399 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 144,732 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 18.4 มูลค่าการส่งออกรวมทั้งสิ้น 136,366 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 72.8

2. การกลั่น

ปี 2549 ประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมกันทั้งสิ้น 862,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 5 โรง มีขนาดรวม 1,710 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชรซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 108 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 2549 โรงกลั่นน้ำมันทั้ง 7 โรง รับน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซโซลีนธรรมชาติเข้ากลั่นรวมทั้งสิ้น 55,461 ล้านลิตรหรือ 955,707 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 3.5 โดยเป็นการใช้ปิโตรเลียมภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วน

ร้อยละ 7.6 และน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.4 ซึ่งสามารถผลิตน้ำมันสำเร็จรูปได้รวมทั้งสิ้น 45,104 ล้านลิตร ประกอบด้วยน้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน น้ำมันเตา น้ำมันเครื่องบิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันก๊าด เป็นสัดส่วนร้อยละ 44.6, 20.2, 14.0, 12.4, 6.5 และ 2.3 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปีที่แล้ว มีการกลั่นเพิ่มขึ้นของน้ำมัน คือ น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา น้ำมันก๊าด น้ำมันดีเซล และก๊าซปิโตรเลียมเหลว ในอัตราร้อยละ 15.8, 2.6, 2.5, 2.2 และ 0.2 ตามลำดับ ส่วนน้ำมันที่มีการกลั่นลดลงคือน้ำมันเบนซินในอัตราร้อยละ 1.5

สำหรับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซโซลีนธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติมีปริมาณรวมทั้งสิ้น 3,892 ล้านลิตร และ 743 ล้านลิตรตามลำดับ โดยก๊าซปิโตรเลียมเหลวมีการผลิตลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 0.1 และก๊าซโซลีนธรรมชาติผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.5 นอกจากนี้ยังมีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวอีกเล็กน้อยจากโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมีมีปริมาณ 403 ล้านลิตร

3. การใช้

3.1 น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 40,987 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 706,291 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 1.8 ดังรายละเอียดคือ

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ปี 2549 มีการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวรวมทั้งสิ้น 4,983 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 85,867 บาร์เรลต่อวัน โดยขยายตัวอย่างต่อเนื่อง และเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 14.2 ทั้งนี้เป็นการใช้สูงสุดในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63.9 รองลงมาคือสาขาอุตสาหกรรมการผลิต การขนส่ง และการเกษตรเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.0, 17.0 และ 0.1 ตามลำดับ ทั้งนี้เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.2 และเป็นการใช้ในส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 76.8

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95)

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95) รวมทั้งสิ้น 2,657 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 45,786 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 7.9 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 1,472 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 25,366 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 34.3 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 รวมทั้งสิ้น 1,185 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 20,420 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 83.4 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 99.5 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีกร้อยละ 0.5 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.7 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.3

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91)

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91) รวมทั้งสิ้น 4,558 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 78,544 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.5 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 4,464 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 76,924 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 3.0 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 รวมทั้งสิ้น 94 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 1,620 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึง 3 เท่าตัว สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91

(รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 97.9 และสาขาอื่นๆ รวมกันอีกร้อยละ 2.1 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 32.9 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 67.1

น้ำมันเครื่องบิน

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันเครื่องบินรวมทั้งสิ้น 4,518 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 77,854 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.2 เป็นการใช้สำหรับการบินภายในประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.7 และการบินระหว่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.3

น้ำมันก๊าด

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันก๊าดรวมทั้งสิ้น 20 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 345 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.8 ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 56.4 รองลงมาใช้ในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าสัดส่วนร้อยละ 41.4 และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 2.2

น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5)

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5) รวมทั้งสิ้น 18,314 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 315,588 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 6.2 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74.4 รองลงมาใช้ในสาขาการเกษตร สาขาอุตสาหกรรมการผลิต และสาขาอื่น ๆ เป็นสัดส่วนร้อยละ 20.5, 4.1 และ 1.0 ตามลำดับ เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครสัดส่วนร้อยละ 32.4 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 67.6

น้ำมันดีเซลหมุนช้า

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ารวมทั้งสิ้น 59 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 1,017 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 23.4 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ามีดังนี้คือ การใช้ในสาขาการขนส่งเป็นสัดส่วนร้อยละ 91.2 สาขาอุตสาหกรรมสัดส่วนร้อยละ 8.1 และสาขาอื่นๆ อีกร้อยละ 0.7 ซึ่งเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.1 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 33.9

น้ำมันเตา

ปี 2549 มีการใช้น้ำมันเตารวมทั้งสิ้น 5,878 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 101,290 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.6 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเตามีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 36.0 สาขาไฟฟ้าสัดส่วนร้อยละ 34.5 สาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 28.5 และสาขาอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 1.0 เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 25.2 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 74.8

3.2 ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2549 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 949,519 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,601 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 1.6 โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้า 2,348 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 0.7 ใช้ในอุตสาหกรรมการผลิต 244 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 8.8 ใช้ในสาขาการขนส่ง 9 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วอัตราร้อยละ 68.2 เป็นผลจากมีการนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ในรถรับจ้างสาธารณะ สำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติในสาขาอุตสาหกรรมการผลิต มีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.4 และอุตสาหกรรมเซรามิค แก้ว และอื่นๆ สัดส่วนร้อยละ 86.6 ของอุตสาหกรรมทั้งหมด

OIL SITUATION IN THAILAND 2006

Thailand's petroleum products consumption in 2006 rose at an average rate of 1.8% from the previous year or up from 719,459 bpd. to 706,291 bpd. This resulted in the decrease of 4.9% on the net import of crude oil and petroleum products. Details of petroleum supply and consumption are as follows :

1. Supply

In 2006, 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 2006 was 7,480 million litres or 128,890 bpd in average, up 12.8% over the previous year. Almost onshore oil production, 14.6% or 18,814 bpd was from Sirikit Field, 0.7% or 893 bpd was from Fang , and 1.5% or 1,907 bpd was from Bung Ya & Bung Muang , Kamphaengsaen, U Thong, Wichianburi , Srithep Sungkajai Fields and two new fields, namely , West Bung Ya and Rajpruek In addition, crude oil production from the Gulf of Thailand, 36.6% or 47,257 bpd was from Benchamas Field, 17.2% or 22,186 bpd from Plamuk Field, as well as 29.4% or 37,833 bpd from combined Tantawan, Kaphong, Surat, Plathong, Yala, Maliwan, North Jarmjuree, Nang Nuan, Jasmine fields and North Benchamas fields .

Natural Gas

Based on an average production rate of 2,356 MMscfd, natural gas production in 2006 totalled 860,026 MMscf, increased 2.9% from a year earlier. The 96.3% of total supply or 2,269 MMscfd was from the Gulf of Thailand. The rest 3.7% or 87 MMscfd was from Sirikit Oil Field , Nam Phong Gas Field and Phu Horm Field.

Condensate

Condensate production in 2006 totalled 4,367 million litres or equivalent to 75,252 bpd, increased 8.3% from the previous year. The main proportion of this production from the Gulf of Thailand was from Bongkot Field 23.5%, 19.9% from North Pailin Field, 14.8% from Erawan Field, 13.7% from Pailin Field, as well as 28.1% from combined Gomin , Trat ,Satun , West Jakrawan , South Satun , Pladang , Baanpot , Funan , and Jakrawan Fields. In addition, a small amount of a new onshore condensate production was produced from Phu Horm Field.

1.2 Import

Crude Oil

With an import rate of 829,310 bpd, total crude oil imported in 2006 was 48,126 million litres, an increase of 0.2% over the previous year. In term of import value of crude oil accounted for 752,976 million Baht, an increase of

16.8% over the previous year. The Middle East was still Thailand's major oil supplier, sharing 79.6% of total imported oil. The remaining 12.5% was from the ASEAN countries, 3.7% from Asia-Pacific (excluding ASEAN countries), 2.6% from Africa and 1.6% from Europe.

Petroleum Products

With an average import rate of 25,917 bpd, total petroleum products imported in 2006 was 1,504 million litres, down 30.5% over the previous year. The total import value of petroleum products accounted for 23,514 million Baht, a decrease of 19.9%. However, the import of fuel oil and high speed diesel oil, down 23.4% and 49.2% over the previous year, while jet fuel imported increased 11 fold from the previous year.

Natural Gas

With a total import of 345,292 MMscf or 946 MMscfd in average, natural gas imported from Myanmar in 2006 increased 3.0 % from a year earlier, continuously expanded since the first import in 1998. The total import value of natural gas was 69,886 million Baht, up 22.9% 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 in 2006 was 3,858 million litres or an equivalent to 66,481 bpd, increased 1.4% from the previous year. The total value of crude oil exported was 57,837 million Baht, an increase of 9.4%.

Condensate

In 2006, no more condensate was exported due to the increased consumption in petrochemicals.

Natural Gasoline

With a total exportation of 126 million litres or an equivalent to 2,171 bpd, down 26.7% from the previous year. The total export value of natural gasoline accounted for 1,778 million Baht, down 19.3% from the previous year.

Petroleum Products

Total petroleum products exported in 2006 was 8,399 million litres or an equivalent to 144,732 bpd, increased 18.4% from the previous year. The total export value of petroleum products was 136,366 million Baht, up 72.8% over the previous year.

2. Refining

There are presently 7 refineries in Thailand with total capacity of 862,500 bpd. Moreover, five natural gas separation plants of totalling 1,710 MMscfd, and one small size for LPG plant gas processing unit, Palang Petch, at the Sirikit Oil Field of 108 MMscfd are also additional supply sources of LPG.

In 2006, crude oil, condensate, and natural gasoline which were supplied to the refineries totalled 55,461 million litres, or an equivalent to 955,707 bpd in average, an increase of 3.5% over the previous year. The 7.6 % of refinery throughput was from indigenous sources and 92.4% from imported sources. The total production from refineries was recorded for 45,104 million litres comprising diesel, gasoline, fuel oil, jet fuel, LPG and kerosene sharing of 44.6%, 20.2%, 14.0%, 12.4%, 6.5% and 2.3% respectively. Comparing with the previous year, jet fuel, fuel oil, kerosene, diesel and LPG production rose by 15.8%, 2.6%, 2.5%, 2.2% and 0.2%, respectively, while gasoline production down 1.5%.

For production by gas separation plants in 2006, LPG production was 3,892 million litres, decreased 0.1% from the previous year, while natural gasoline production was 743 million litres, increased 1.5%. In addition, a small amount of LPG was produced from petrochemicals, accounted for 403 million litres.

3. Consumption

3.1 Petroleum Products

In 2006, petroleum products consumption totalled 40,987 million litres or an equivalent to 706,291 bpd, decreased 1.8% over the previous year. Petroleum products consumption by types are as follows :

LPG

With a total consumption of 4,983 million litres or an average rate of 85,867 bpd, LPG consumption rose continuously at the rate of 14.2%. LPG was mainly consumed in residential and commercial sector shared 63.9%, followed by manufacturing sector, transport sector, and agricultural sector shared 19.0%, 17.0%, and 0.1% respectively. For consumption by area, 23.2% was consumed in Bangkok area, while 76.8% was consumed in non - Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 95 (including gasohol 95)

With an average consumption rate of 45,786 bpd, unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol 95) consumption in 2006 was recorded for 2,657 million litres, 7.9% decreased from the previous year. In term of total unleaded gasoline research octane number 95 consumption recorded for 1,472 million litres, or an equivalent to 25,366 bpd, 34.3% decreased from the previous year, while gasohol consumption was recorded for 1,185 million

litres with an average rate of 20,420 bpd, 83.4% increased over the previous year. Almost all unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol 95) or 99.5% was used in transport sector and only 0.5% was in other sectors. For consumption by area, 44.7% was used in Bangkok area, and 55.3% was consumed in non – Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 91 (including gasohol 91)

With an average consumption rate of 78,544 bpd, unleaded gasoline research octane number 91 (including gasohol 91) consumption in 2006 was recorded for 4,558 million litres, rose by 4.5% over the previous year. In term of total unleaded gasoline research octane number 91 consumption recorded for 4,464 million litres, or an equivalent to 76,924 bpd, 3.0% increased from the previous year, while gasohol consumption was recorded for 94 million litres with an average rate of 1,620 bpd, increased 3 fold from the previous year. This was used mainly in transport sector 97.9% and 2.1% was in other sectors. For consumption by area, 32.9% was used in Bangkok area, while 67.1% was consumed in non – Bangkok area.

Jet Fuel

For an average consumption rate of 77,854 bpd, jet fuel consumption in 2006 was recorded for 4,518 million litres, rose by 5.2% over the previous year. Of this total, 6.7% was consumed by domestic flight, while 93.3% was consumed by international flight.

Kerosene

With an average consumption rate of 345 bpd, kerosene consumption accounted for 20 million litres, 4.8% decreased from the previous year. Kerosene was mainly consumed in manufacturing sector shared 56.4%, followed by residential and commercial sector, and other sectors shared 41.4% and 2.2% respectively.

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

In 2006, high speed diesel consumption (including palm diesel and high speed diesel B5) totalled 18,314 million litres or 315,588 bpd, decreased 6.2% over the previous year. High speed diesel (including palm diesel and high speed diesel B5) was mainly consumed in transport sector shared 74.4%, followed by agricultural sector, manufacturing sector, and other sectors shared 20.5%, 4.1% and 1.0% respectively. The high speed diesel consumption in Bangkok area was 32.4% and 67.6% in non – Bangkok area.

Low Speed Diesel

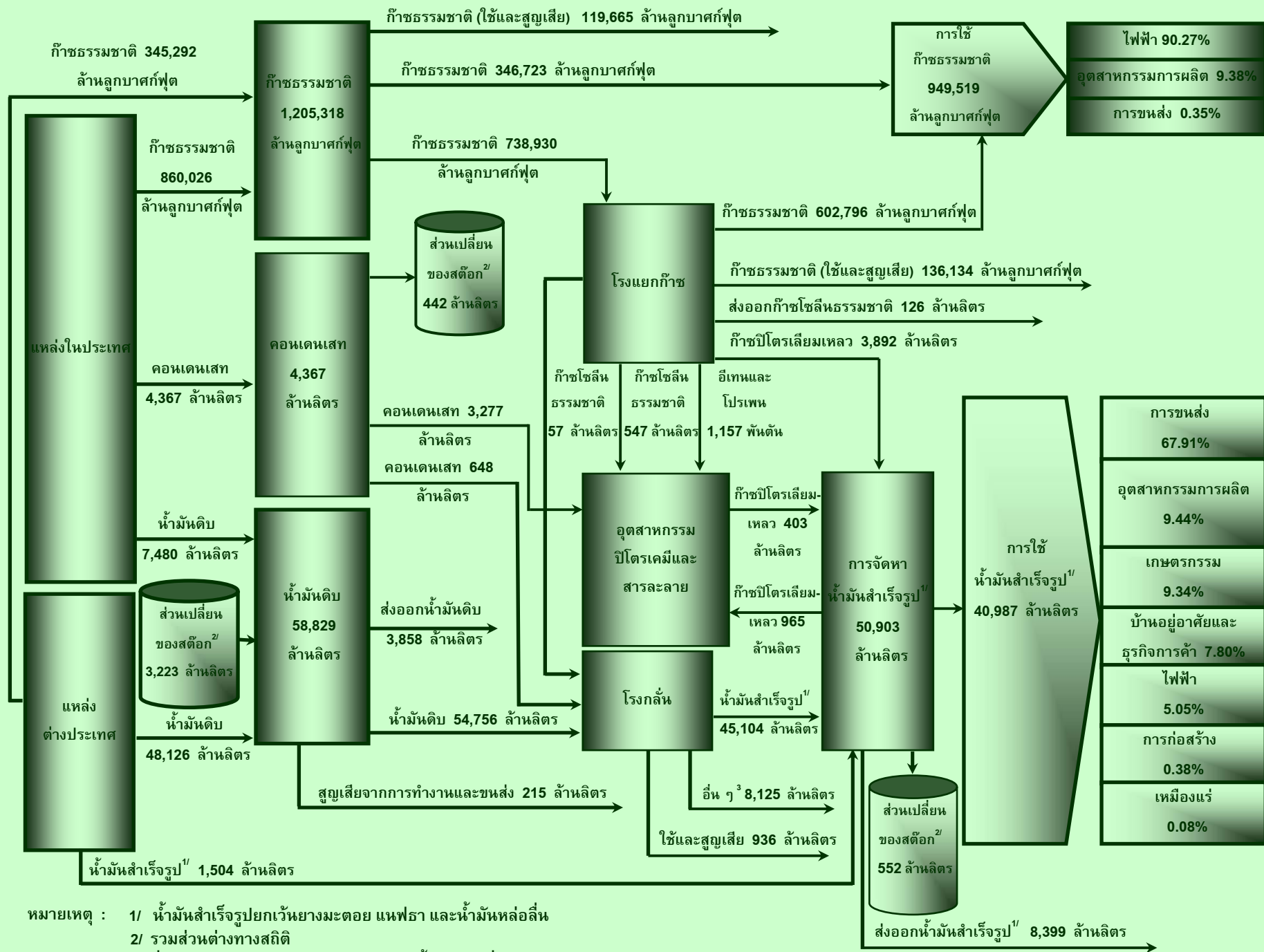
With an average consumption rate of 1,017 bpd or a total of 59 million litres, decreased 23.4% from the previous year, The 91.2% was consumed by transport sector, followed by 8.1% for manufacturing sector, and 0.7% for other sectors. The low speed diesel consumption in Bangkok area was 66.1% and 33.9% in non – Bangkok area.

Fuel Oil

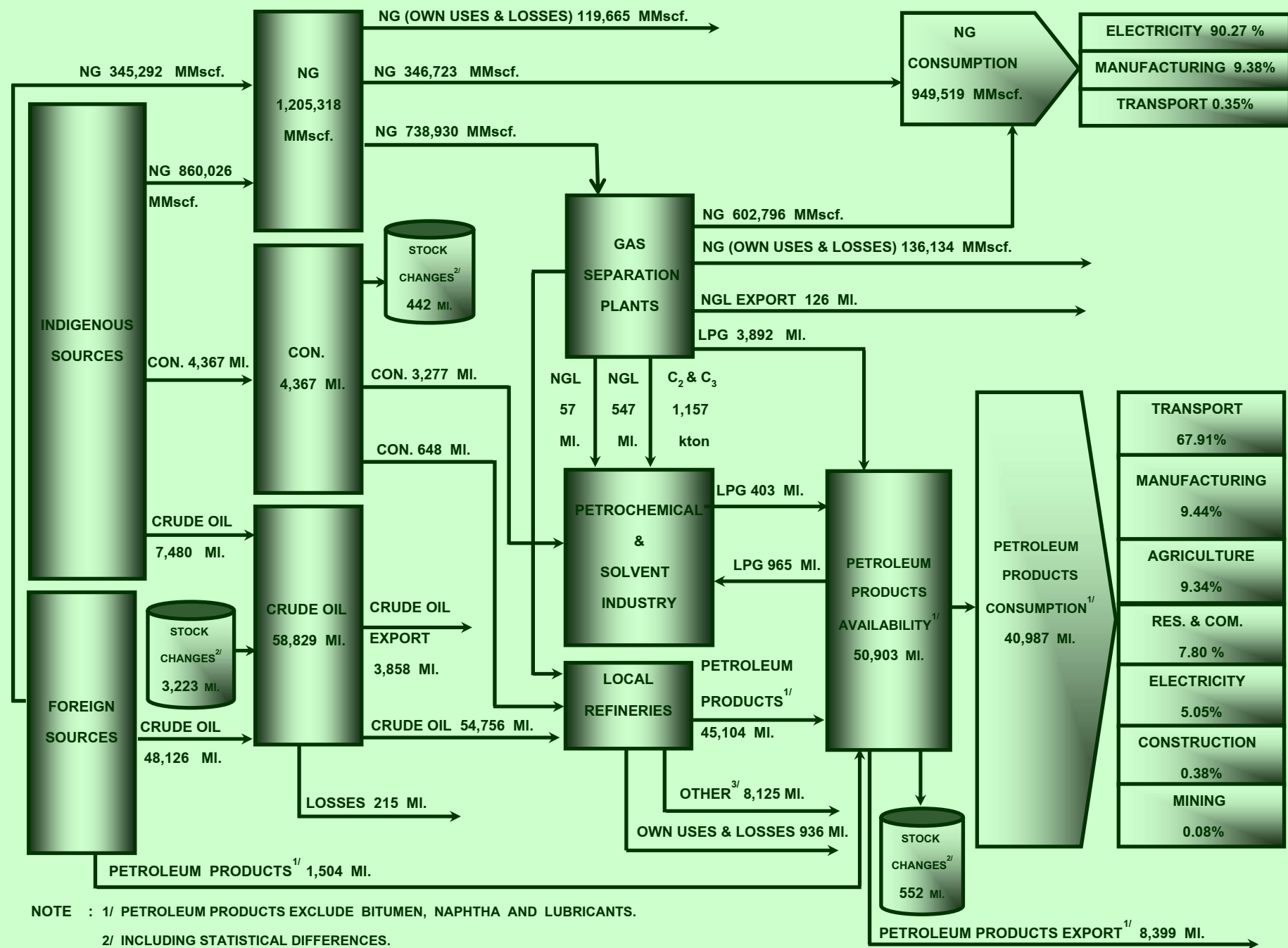
With an average consumption rate of 101,290 bpd, fuel oil consumption was recorded for 5,878 million litres, a decrease of 5.6%, Manufacturing sector was a major consumer which shared 36.0%, followed by power sector, transport sector, and other sectors shared 34.5%, 28.5% and 1.0% respectively. The fuel oil consumption in Bangkok area was 25.2% and 74.8% in non – Bangkok area.

3.2 Natural Gas

With an average consumption rate of 2,601 MMscfd, total natural gas consumption in 2006 was 949,519 MMscf, up 1.6% over the previous year. The 2,348 MMscfd of natural gas was consumed by the power plants, an increasing rate of 0.7% over the previous year. The manufacturing consumed 244 MMscfd, an increasing rate of 8.8% over the previous year. Natural gas was also used as a clean fuel in transport sector 9 MMscfd, 68.2% increased over the previous year as a result of using in public car. The total consumption in manufacturing sector was shared 13.4% for petrochemicals and the rest 86.6% for ceramic, glasses, and other manufacturing.



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



OIL & GAS FLOW CHART 2006

สรุปสถิติที่สำคัญ

STATISTICAL SUMMARY

ตาราง 1 การผลิต/การนำเข้า/การส่งออกและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 1 PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ/ ปี	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว	แก๊ส โซฮอล์ 91	แก๊ส โซฮอล์ 95	น้ำมัน เครื่องบิน ^{1/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล หมุนเร็ว	ดีเซล หมุนช้า	ปาล์ม ดีเซล	ดีเซล หมุนเร็ว	น้ำมันเตา	รวม	ITEM / YEAR
พ.ศ.	LPG	ULG 91	ULG 95	GASOHOL 91	GASOHOL 95	JET FUEL ^{1/}	KERO- SENE	HSD	LSD	PALM DIESEL	HSD B5	FUEL OIL	TOTAL	
1. การผลิต													1. PRODUCTION	
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
2549	7,230	4,942	2,863	92	1,194	5,601	1,048	19,996	54	4	43	6,332	49,399	2006
2. การนำเข้า													2. IMPORTS	
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
2549	-	-	-	-	-	34	-	365	-	-	-	1,105	1,504	2006
3. การส่งออก													3. EXPORTS	
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
2549	1,067	514	1,408	-	-	1,017	34	2,940	-	-	-	1,419	8,399	2006
4. การใช้													4. CONSUMPTION	
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
2549	4,983	4,464	1,472	94	1,185	4,518	20	18,267	59	4	43	5,878	40,987	2006

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

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

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Notes 1/ Including aviation gasoline.

: 2/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

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

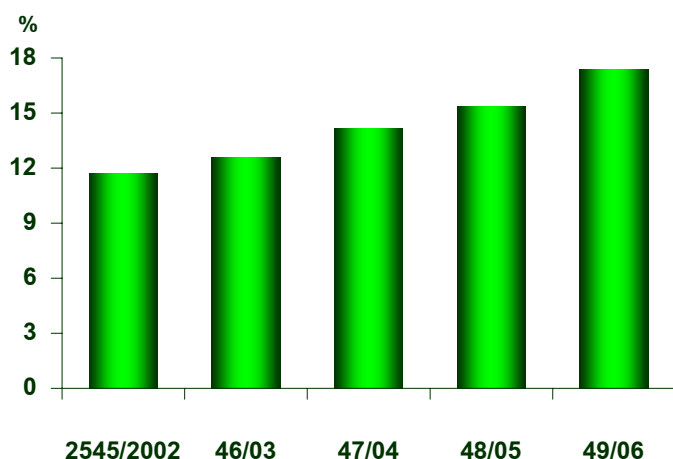
รายการ	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ITEM
1. การนำเข้า :	324,244	394,222	542,825	731,061	846,376	1. IMPORTS :
น้ำมันดิบ	284,162	345,642	486,656	644,850	752,976	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	7,375	8,901	15,720	29,362	23,514	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซธรรมชาติ	32,707	39,679	40,449	56,849	69,886	NATURAL GAS
2. การส่งออก :	69,277	77,887	109,866	133,999	195,981	2. EXPORTS :
น้ำมันดิบ	19,037	26,750	33,899	52,875	57,837	CRUDE OIL
คอนเดนเสท	226	-	-	-	-	CONDENSATE
น้ำมันสำเร็จรูป	49,629	50,744	75,132	78,920	136,366	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	385	393	835	2,204	1,778	NATURAL GASOLINE
3. การนำเข้าสุทธิ	254,967	316,335	432,959	597,062	650,395	3. NET IMPORTS
4. การนำเข้าสินค้าทั้งหมด	2,774,840	3,137,924	3,839,753	4,756,000	4,870,954	4. TOTAL COMMODITY IMPORTS
5. การส่งออกสินค้าทั้งหมด	2,923,941	3,326,015	3,922,444	4,436,676	4,938,508	5. TOTAL COMMODITY EXPORTS
				p	p	
6. ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ณ ราคาประจำปี)	5,450,643	5,917,368	6,489,847	7,087,660	7,813,050	6. GDP (AT CURRENT MARKET PRICES)
7. อัตราส่วน(%) :						7. RATIOS(%) :
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การนำเข้าสินค้า	11.69	12.56	14.14	15.37	17.38	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY IMPORTS
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การส่งออกสินค้า	11.09	11.85	13.84	16.48	17.14	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY EXPORTS
การนำเข้าสินค้า/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	50.91	53.03	59.17	67.10	62.34	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.

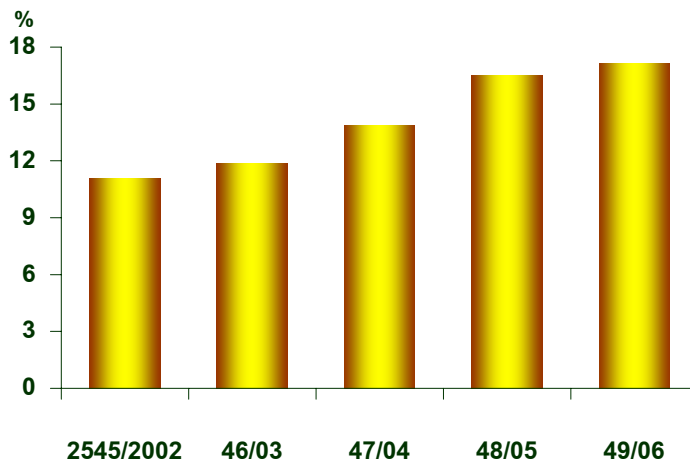
รูป 1 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการนำเข้าสินค้า

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

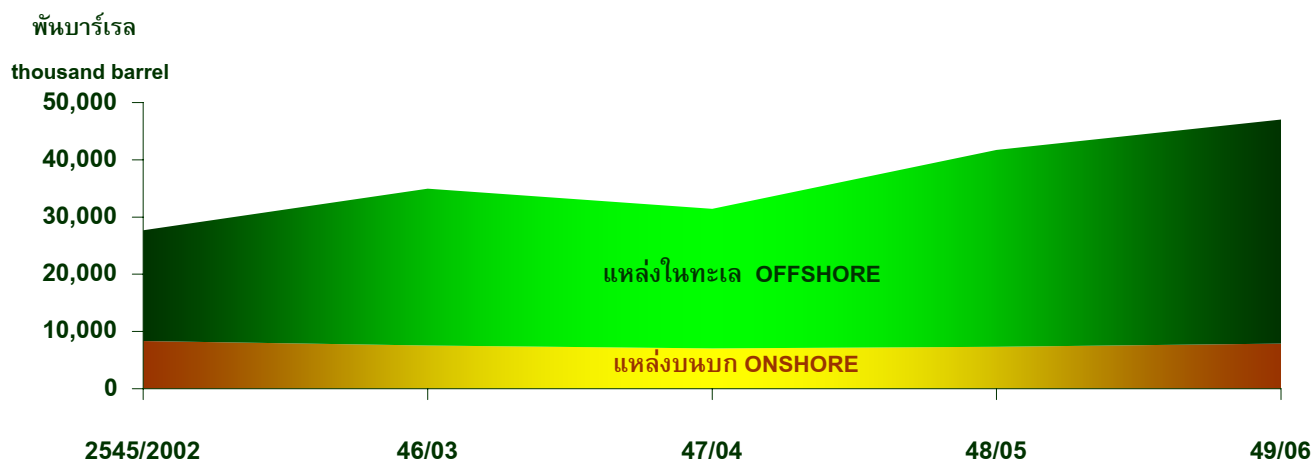
แหล่งผลิต	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	LOCATION
แหล่งบนบก	8,332	7,567	7,053	7,340	7,889	ONSHORE
ฝาง	230	294	273	281	326	FANG
สิริกิติ์	7,518	6,661	6,201	6,423	6,867	SIRIKIT
กำแพงแสน	10	8	10	9	7	KAMPHAENG SAEN
อุ้มทอง	164	151	133	120	125	U THONG
บึงห้วยและบึงม่วง	292	269	315	402	372	BUNG YA & BUNG MUANG
บึงห้วยตะวันตก	-	-	-	-	7	WEST BUNG YA
วิเชียรบุรี	58	90	63	55	35	WICHIAN BURI
ศรีเทพ	5	4	4	4	3	SRITHEP
สังขจาย	55	90	54	46	77	SUNGKAJAI
ราชพฤกษ์	-	-	-	-	70	RAJPRUEK
แหล่งในทะเล	19,351	27,408	24,379	34,379	39,156	OFFSHORE
ทานตะวัน	2,061	1,895	1,654	2,427	2,958	TANTAWAN
เบญจมาศ	12,898	18,040	14,303	15,690	17,249	BENCHAMAS
กะพง	204	34	960	1,288	1,112	KAPHONG
สุราษฎร์	204	657	432	682	927	SURAT
ปลาทู	1,569	3,631	4,561	4,790	8,098	PLAMUK
ปลาทอง	892	1,070	855	531	176	PLATHONG
ยะลา	1,446	2,081	1,276	3,584	3,805	YALA
มะลิวัลย์	77	-	338	336	264	MALIWAN
จามจุรีเหนือ	-	-	-	319	157	NORTH JARMJUREE
นางนวล	-	-	-	687	250	NANG NUAN
จัสมิน	-	-	-	2,105	3,157	JASMINE
เบญจมาศเหนือ	-	-	-	1,940	1,003	NORTH BENCHAMAS
รวม	27,683	34,975	31,432	41,719	47,045	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

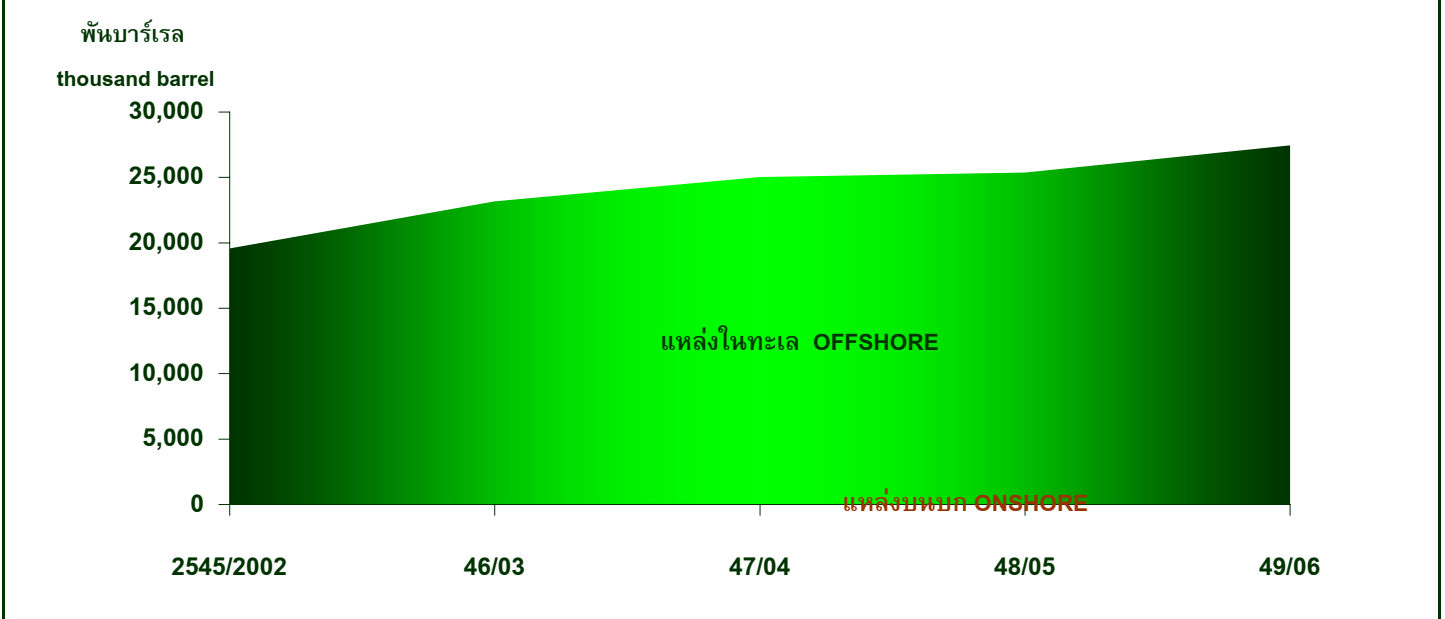
แหล่งผลิต	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	LOCATION
แหล่งบนบก	-	-	-	-	12	ONSHORE
ภูฮ่อม	-	-	-	-	12	PHU HORM
แหล่งในทะเล	19,584	23,161	25,030	25,363	27,455	OFFSHORE
บรพต	274	86	498	649	1,246	BAANPOT
เอราวัณ	3,296	4,406	4,303	4,234	4,052	ERAWAN
ปลาทอง	223	-	-	-	-	PLATHONG
ปลาแดง	276	224	300	90	41	PLADANG
สตูล	1,224	1,177	1,438	1,309	911	SATUN
สตูลใต้	310	315	177	207	253	SOUTH SATUN
ฟูนาน	2,547	1,425	1,455	1,164	1,442	FUNAN
จักรวาล	9	22	238	430	1,255	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	459	585	759	686	333	WEST JAKRAWAN
บงกช	5,753	6,071	6,484	6,511	6,455	BONGKOT
โกมินทร์	236	1,751	1,656	1,468	445	GOMIN
ไพลิน	3,056	3,155	3,618	3,567	3,769	PAILIN
ตราด	842	903	750	724	1,799	TRAT
ไพลินเหนือ	1,079	3,041	3,354	4,324	5,454	NORTH PAILIN
รวม	19,584	23,161	25,030	25,363	27,467	TOTAL

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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	LOCATION
แหล่งบนบก	41,960	38,005	32,534	33,220	31,789	ONSHORE
นำพอง	21,367	18,125	12,791	12,145	11,258	NAMPHONG
สิริกิติ์	20,593	19,880	19,743	21,075	18,321	SIRIKIT
ภูฮ่อม	-	-	-	-	2,210	PHU HORM
แหล่งในทะเล	684,389	727,505	758,936	802,523	828,237	OFFSHORE
บรพต	3,611	2,650	8,511	10,539	17,157	BAANPOT
เอราวัณ	96,994	102,458	100,472	101,229	101,318	ERAWAN
กะพง	4,023	1,472	3,002	5,335	8,390	KAPHONG
ปลาทอง	7,163	5,366	3,764	2,717	2,043	PLATHONG
ปลาแดง	5,939	5,776	6,416	3,166	2,476	PLADANG
ปลาหมึก	11,986	18,070	17,537	22,728	23,512	PLAMUK
สตูล	41,700	35,075	38,152	42,892	33,001	SATUN
สตูลใต้	11,510	11,291	7,863	10,405	10,183	SOUTH SATUN
ฟูนาน	62,123	41,771	36,269	39,170	29,790	FUNAN
จักรวาล	3,013	3,741	7,818	14,441	42,330	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	19,493	23,465	24,519	27,176	23,763	WEST JAKRAWAN
สุราษฎร์	539	1,779	3,451	2,915	5,268	SURAT
บงกช	206,630	197,323	219,073	220,968	228,892	BONGKOT
โกมินทร์	3,117	16,472	23,596	17,292	9,831	GOMIN
ทานตะวัน	17,511	21,011	22,472	24,732	17,306	TANTAWAN
เบญจมาศ	55,318	60,802	53,026	54,263	55,650	BENCHAMAS
ไพลิน	79,318	76,760	83,000	83,243	80,692	PAILIN
ราชพฤกษ์	-	-	-	-	1,942	RAJPRUEK
ตราด	20,817	21,200	20,041	22,848	34,344	TRAT
ยะลา	3,842	10,948	8,961	14,890	14,973	YALA
มะลิวัลย์	318	-	2,701	1,628	3,207	MALIWAN
ไพลินเหนือ	29,424	70,075	68,292	75,524	79,280	NORTH PAILIN
จามจุรีเหนือ	-	-	-	1,514	484	NORTH JARMJUREE
เบญจมาศเหนือ	-	-	-	2,908	2,405	NORTH BENCHAMAS
รวม	726,349	765,510	791,470	835,743	860,026	TOTAL

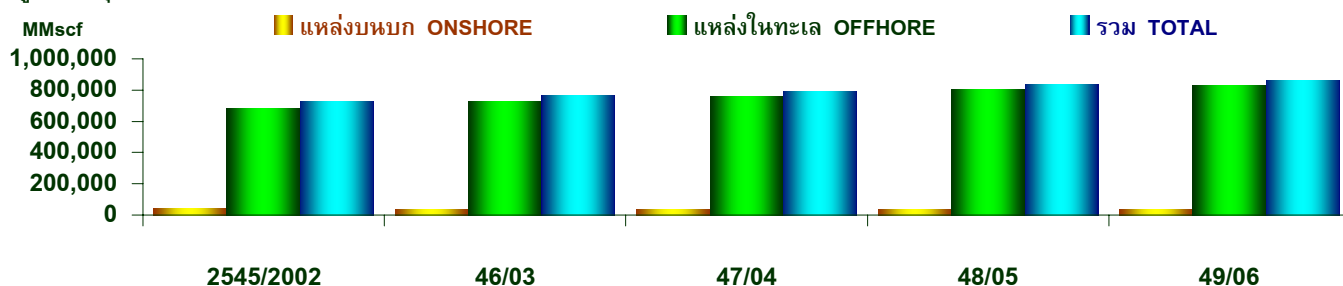
ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ

FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION

ล้านลูกบาศก์ฟุต



การนำเข้า

IMPORTS

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2549^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2006^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	บางจาก	เอสโซ่	ไทยออยล์	ทีพีไอ	ระยอง	สตาร์ปิโตร- เลียม	รวม	SOURCE/TYPE
	BANG CHAK	ESSO	TOC	TPI	RAYONG	STAR PETROLEUM	TOTAL	
อาเซียน	384	4,757	248	587	20	20	6,016	ASEAN
บรูไน	-	332	-	106	-	-	438	BRUNEI
แชมเปียน เนเชอรัล	-	96	-	-	-	-	96	CHAMPION NATURAL
ซีเรียไลท์	-	236	-	106	-	-	342	SERIA LIGHT
อินโดนีเซีย	64	1,183	-	-	-	-	1,247	INDONESIA
มาดुरา	64	58	-	-	-	-	122	MADURA
เกอร์ากัย	-	97	-	-	-	-	97	GERAGAI
เกอร์ากัย คอนเดนเสท	-	28	-	-	-	-	28	GERAGAI COND.
วาลิโอ คอนเดนเสท	-	203	-	-	-	-	203	WALIO COND.
แฮนดิลมิกซ์	-	88	-	-	-	-	88	HANDIL MIX
เบลานัก	-	638	-	-	-	-	638	BELANAK
เซนิปาร์ห์ คอนเดนเสท	-	32	-	-	-	-	32	SENIPAH COND.
มูดี	-	39	-	-	-	-	39	MUDI
มาเลเซีย	320	2,569	248	414	20	20	3,591	MALAYSIA
ทาบิสเบลนด์	-	-	91	414	-	-	505	TAPIS BLEND
ดูลาง	-	438	-	-	-	-	438	DULANG
ลาบวน	99	177	69	-	-	-	345	LABUAN
พินาร่า	-	173	-	-	-	-	173	PENARA
เซนด์ออร์	-	100	-	-	-	-	100	CENDOR
มิริไลท์	-	39	88	-	-	-	127	MIRI LIGHT
คิดูรง	-	197	-	-	-	-	197	KIDURONG
มาลัมปายา	221	-	-	-	-	-	221	MALAMPAYA
บิณฑูลู	-	98	-	-	-	-	98	BINTULU
อังซี	-	744	-	-	-	-	744	ANGSI
บุงกาเก็คว่า	-	548	-	-	-	-	548	BUNGAKEKWA
ลองเรสิดิว	-	55	-	-	-	-	55	LONG RESIDUE
แวกซี ดิสทิลเลท	-	-	-	-	20	20	40	WAXY DISTILLATE
เวียดนาม	-	476	-	-	-	-	476	VIETNAM
แรงดอง	-	262	-	-	-	-	262	RANG DONG
บั๊กโฮว	-	180	-	-	-	-	180	BACH HO
ซุตูเดน	-	34	-	-	-	-	34	SUTUDEN
สหภาพพม่า	-	-	-	67	-	-	67	UNION OF MYANMAR
ยาดากุน คอนเดนเสท	-	-	-	67	-	-	67	YATAGUM COND.
สิงคโปร์	-	197	-	-	-	-	197	SINGAPOR
น้ำมันดิบกึ่งสำเร็จรูป	-	134	-	-	-	-	134	PRODUCTS OFF SPEC
แวกซี ดิสทิลเลท	-	53	-	-	-	-	53	WAXY DISTILLATE
ลองเรสิดิว	-	10	-	-	-	-	10	LONG RESIDUE

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2549 (ต่อ)^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2006 (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	
เอเชีย - แปซิฟิก ^{2/}	190	337	49	678	-	-	1,254	ASIA - PACIFIC ^{2/}
ออสเตรเลีย	153	337	49	678	-	-	1,217	AUSTRALIA
เอ็นฟิลด์	-	48	-	-	-	-	48	ENFIELD
ลามินาเรีย	-	82	-	-	-	-	82	LAMINARIA
คอสแซค	-	105	49	365	-	-	519	COSZAK
มูทีเนีย	-	102	-	-	-	-	102	MUTINEER
นอร์ทเวสต์เชส	153	-	-	313	-	-	466	NORTH WEST SHELE
ไต้หวัน	37	-	-	-	-	-	37	TAIWAN
น้ำมันดิบกึ่งสำเร็จรูป	37	-	-	-	-	-	37	PRODUCTS OFF SPEC
ตะวันออกกลาง	449	2,359	10,570	7,763	8,594	8,593	38,328	MIDDLE EAST
อิรัก	-	61	-	797	-	-	858	IRAQ
แบสราห์ไลท์	-	-	-	797	-	-	797	BASRAH LIGHT
ลองเรสซิดู	-	61	-	-	-	-	61	LONG RESIDUE
คูเวต	-	286	-	-	-	-	286	KUWAIT
คูเวต	-	286	-	-	-	-	286	KUWAIT
โอมาน	256	161	1,667	-	2,335	2,335	6,754	OMAN
โอมาน	256	48	1,667	-	2,335	2,335	6,641	OMAN
ลองเรสซิดู	-	113	-	-	-	-	113	LONG RESIDUE
ซาอุดีอาระเบีย	-	605	-	6,690	599	598	8,492	SAUDI ARABIA
อาบู ซาฟาห์	-	145	-	-	-	-	145	ABU SAFAH
อารเบียนไลท์	-	-	-	4,183	-	-	4,183	ARABIAN LIGHT
อารเบียนเอ็กซ์ตร้าไลท์	-	16	-	1,860	402	401	2,679	ARABIAN EXTRA LIGHT
อารเบียนซูเปอร์ไลท์	-	-	-	647	-	-	647	ARABIAN SUPER LIGHT
อารเบียน มีเดียม	-	-	-	-	197	197	394	ARABIAN MEDIUM
อารเบียน เฮฟวี่	-	444	-	-	-	-	444	ARABIAN HEAVY
กาตาร์	-	863	-	164	1,160	1,160	3,347	QATAR
อัลชาฮีน	-	232	-	-	1,080	1,080	2,392	AL SHAHEEN
ราช-แก๊ส-คอน.	-	105	-	-	-	-	105	RAS-GAS-COND.
กาตาร์มารีน	-	84	-	164	80	80	408	QATAR MARINE
นอร์ทฟิลด์ คอนเดนเสท	-	442	-	-	-	-	442	NORTH FIELD COND.
สหรัฐอาหรับ	193	346	8,903	-	3,148	3,148	15,738	UNITED ARAB EMIRATES
ดูไบ	-	-	-	-	40	40	80	DUBAI
โลเวอร์ซาคุม	-	-	1,312	-	81	81	1,474	LOWER ZAKUM
อัพเปอร์ซาคุม	-	-	-	-	639	639	1,278	UPPER ZAKUM
เมอบิน	193	346	6,937	-	2,388	2,388	12,252	MURBAN
อัมเชฟ	-	-	654	-	-	-	654	UMCHAEIFF
เยเมน	-	37	-	112	1,352	1,352	2,853	YEMEN
มาริบไลท์	-	37	-	112	-	-	149	MARIB LIGHT
มาซีลา	-	-	-	-	1,352	1,352	2,704	MASILA

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2549 (ต่อ) ^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2006 (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	-	684	-	758	161	161	1,764	AFRICA
แอลจีเรีย	-	-	-	758	-	-	758	ALGERIA
ซาฮารา	-	-	-	758	-	-	758	SAHARA
ไนจีเรีย	-	48	-	-	-	-	48	NIGERIA
กัวโอบ	-	48	-	-	-	-	48	QUA IBOE
แองโกลา	-	17	-	-	161	161	339	ANGOLA
กีราสซอล	-	-	-	-	161	161	322	GIRASSOL
คิซันจ์	-	17	-	-	-	-	17	KISSANJE
สาธารณรัฐชาด	-	67	-	-	-	-	67	REPUBLIC OF CHAD
โดบา เบลน	-	67	-	-	-	-	67	DOBA BLEND
กาบอง	-	552	-	-	-	-	552	GABONESE
แมนจิ	-	552	-	-	-	-	552	MANJI
ยุโรป	-	666	-	98	-	-	764	EUROPE
รัสเซีย	-	631	-	98	-	-	729	RUSSIA
ซาคห์ลิน วิทียาส	-	193	-	-	-	-	193	SAKHLIN VITYAZ
ยูรัล	-	-	-	98	-	-	98	URALS
ลองเรสซิดิว	-	386	-	-	-	-	386	LONG RESIDUE
น้ำมันดิบกึ่งสำเร็จรูป	-	52	-	-	-	-	52	PRODUCTS OFF SPEC
ฝรั่งเศส	-	16	-	-	-	-	16	FRANCE
ลองเรสซิดิว	-	16	-	-	-	-	16	LONG RESIDUE
ตุรกี	-	19	-	-	-	-	19	TURKEY
ลองเรสซิดิว	-	19	-	-	-	-	19	LONG RESIDUE
รวม	1,023	8,803	10,867	9,884	8,775	8,774	48,126	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

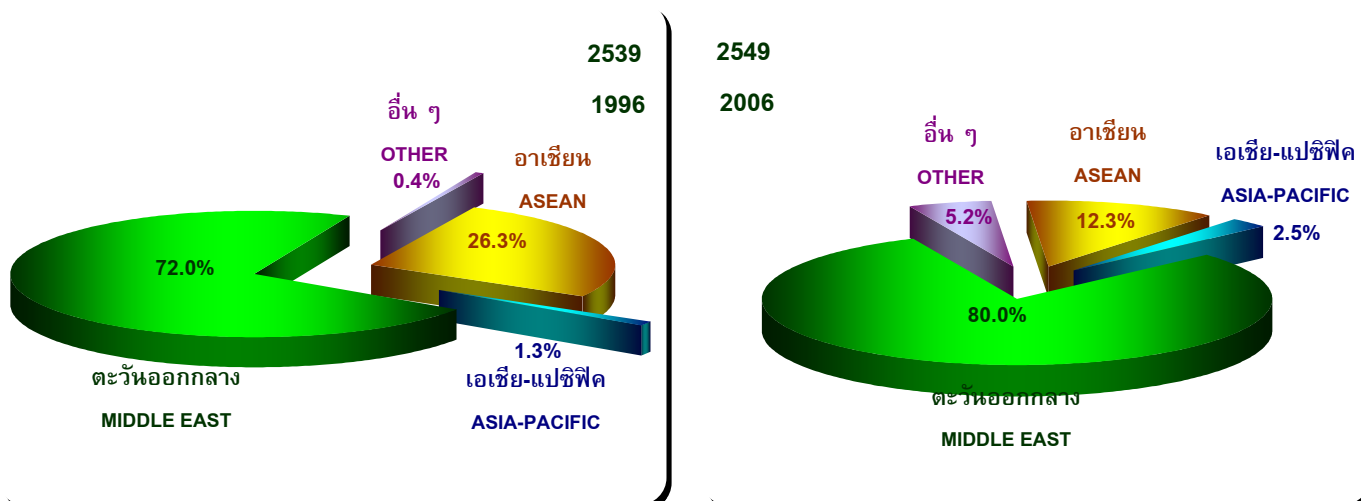
Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ ยกเว้นประเทศในกลุ่มอาเซียน

2/ Excluding ASEAN Countries.

รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามภูมิภาคระหว่างปี 2539 และ 2549

FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 1996 AND 2006



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	
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	302	644,850	2,185.93	52.60	2005
2549	48,126	303	752,976	2,485.07	65.34	2006

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งนำเข้า

TABLE 8 VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE

แหล่งนำเข้า	2546 2003		2547 2004		2548 2005		2549 2006		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	
พม่าMYANMAR									
ยาดานา	188,030	22,835	212,217	23,758	191,120	26,728	196,506	34,031	YADANA
เยตากูน	97,095	16,844	97,370	16,691	144,068	30,121	148,786	35,855	YETAKUN
รวม	285,125	39,679	309,587	40,449	335,188	56,849	345,292	69,886	TOTAL

ที่มา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Source : PTT.

ตาราง 9 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 9 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	-	6	-	-	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	217	139	170	-	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	7	-	23	-	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	51	43	50	3	34	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	706	605	713	719	365	HSD
น้ำมันเตา	-	211	753	1,443	1,105	FUEL OIL
รวม	981	998	1,715	2,165	1,504	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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	-	43	-	-	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	1,586	1,375	1,803	-	-	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	60	-	260	-	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	413	351	524	82	729	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	5,316	5,833	7,008	10,698	6,654	HSD
น้ำมันเตา	-	1,342	6,082	18,582	16,131	FUEL OIL
รวม	7,375	8,901	15,720	29,362	23,514	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

ตาราง 11 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2549
TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2006

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตร-	เบนซิน	เบนซิน	น้ำมัน	ดีเซล	น้ำมันเตา	รวม	SOURCE
	เลียมเหลว	ไร้สารตะกั่ว	ไร้สารตะกั่ว	เครื่องบิน ^{2/}	หมุนเร็ว			
	ออกเทน 91	ออกเทน 95						
	LPG	ULG 91	ULG 95	JET FUEL ^{2/}	HSD	FUEL OIL	TOTAL	
อาเซียน	-	-	-	31	204	1,105	1,340	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	-	-	127	949	1,076	MALAYSIA
อินโดนีเซีย	-	-	-	-	-	33	33	INDONESIA
สิงคโปร์	-	-	-	31	77	123	231	SINGAPORE
เอเชีย - แอฟริกา ^{1/}	-	-	-	0	83	-	83	ASIA - PACIFIC ^{1/}
ออสเตรเลีย	-	-	-	0	-	-	0	AUSTRALIA
เกาหลีใต้	-	-	-	-	83	-	83	REP. OF KOREA
เอเชีย	-	-	-	-	78	-	78	ASIA
ไต้หวัน	-	-	-	-	78	-	78	TAIWAN
ยุโรป	-	-	-	3	-	-	3	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	-	-	3	-	-	3	FRANCE
รวม	-	-	-	34	365	1,105	1,504	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน

Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

3/ "0" หมายถึง ตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

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

ตาราง 12 มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2549
TABLE 12 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2006

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตร-	เบนซิน	เบนซิน	น้ำมัน	ดีเซล	น้ำมันเตา	รวม	SOURCE
	เลียมเหลว	ไร้สารตะกั่ว	ไร้สารตะกั่ว	เครื่องบิน ^{2/}	หมุนเร็ว			
	ออกเทน 91	ออกเทน 95						
	LPG	ULG 91	ULG 95	JET FUEL ^{2/}	HSD	FUEL OIL	TOTAL	
อาเซียน	-	-	-	614	3,638	16,131	20,383	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	-	-	2,126	13,809	15,935	MALAYSIA
อินโดนีเซีย	-	-	-	-	-	498	498	INDONESIA
สิงคโปร์	-	-	-	614	1,512	1,824	3,950	SINGAPORE
เอเชีย - แอฟริกา ^{1/}	-	-	-	15	1,392	-	1,407	ASIA - PACIFIC ^{1/}
ออสเตรเลีย	-	-	-	15	-	-	15	AUSTRALIA
เกาหลีใต้	-	-	-	-	1,392	-	1,392	REP. OF KOREA
เอเชีย	-	-	-	-	1,624	-	1,624	ASIA
ไต้หวัน	-	-	-	-	1,624	-	1,624	TAIWAN
ยุโรป	-	-	-	100	-	-	100	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	-	-	100	-	-	100	FRANCE
รวม	-	-	-	729	6,654	16,131	23,514	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน

Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

3/ "0" หมายถึง ตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	TYPE
น้ำมันดิบ	2,830	3,519	3,287	3,806	3,858	CRUDE OIL
คอนเดนเสท	291	-	-	-	-	CONDENSATE
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	56	48	76	172	126	NATURAL GASOLINE
รวม	3,177	3,567	3,363	3,978	3,984	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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	1,270	1,426	1,649	1,755	1,067	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	221	251	316	739	514	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	1,009	857	1,043	1,283	1,408	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	921	558	367	599	1017	JET FUEL ^{1/}
น้ำมันก๊าด	318	110	59	4	34	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	2,332	2,148	2,382	1,809	2,940	HSD
น้ำมันเตา	767	780	1,078	904	1419	FUEL OIL
รวม	6,838	6,130	6,894	7,093	8,399	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

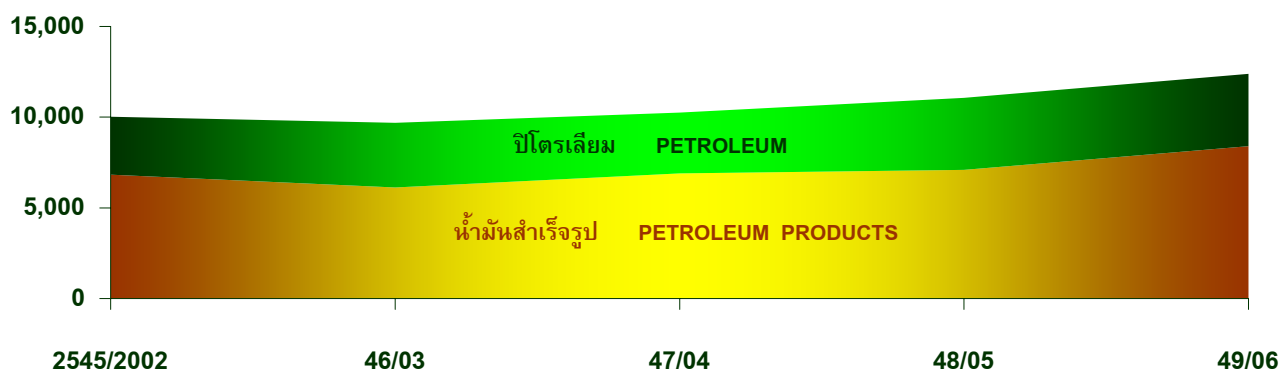
หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

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.

ตาราง 15 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศ

TABLE 15 OFFICIAL REFINERY CAPACITY IN THAILAND

หน่วย : บาร์เรล / วัน

unit : barrel / day

โรงกลั่น	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	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.

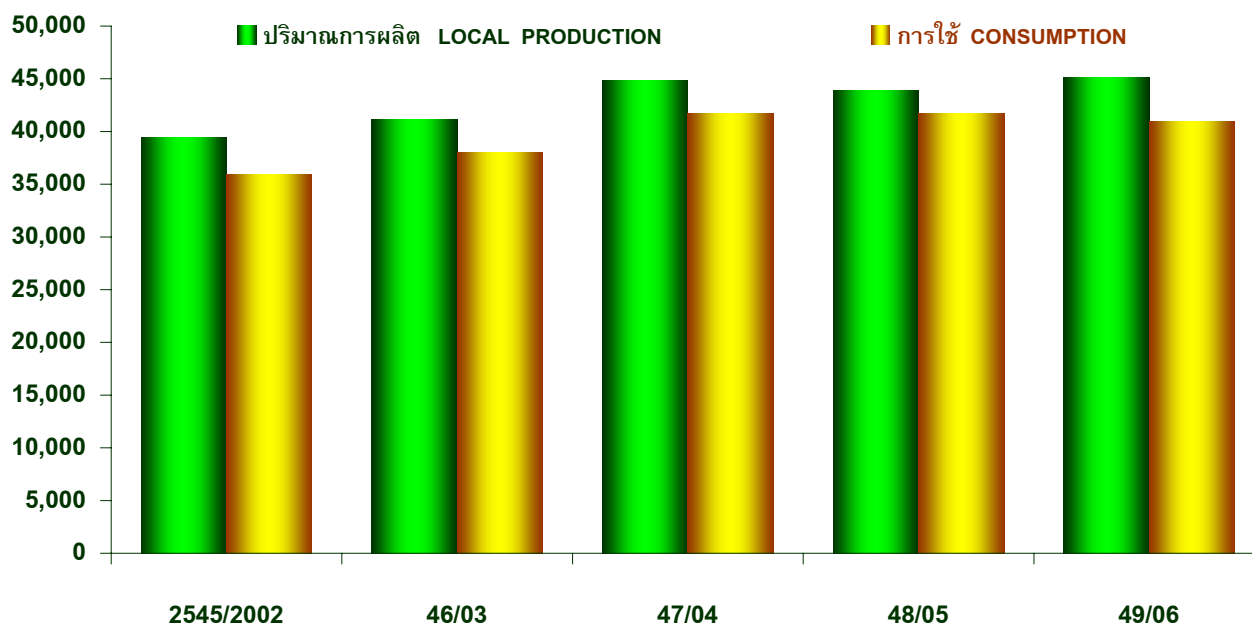
หมายเหตุ : 330 วันทำการต่อปี.

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	
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
2549	54,756	648	57	55,461	45,104	2,935	9,091	5,601	1,048	20,097	6,332	2006

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 ปี 5

4/ Including palm diesel oil and HSD B5.

5/ รวมน้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากบริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน)

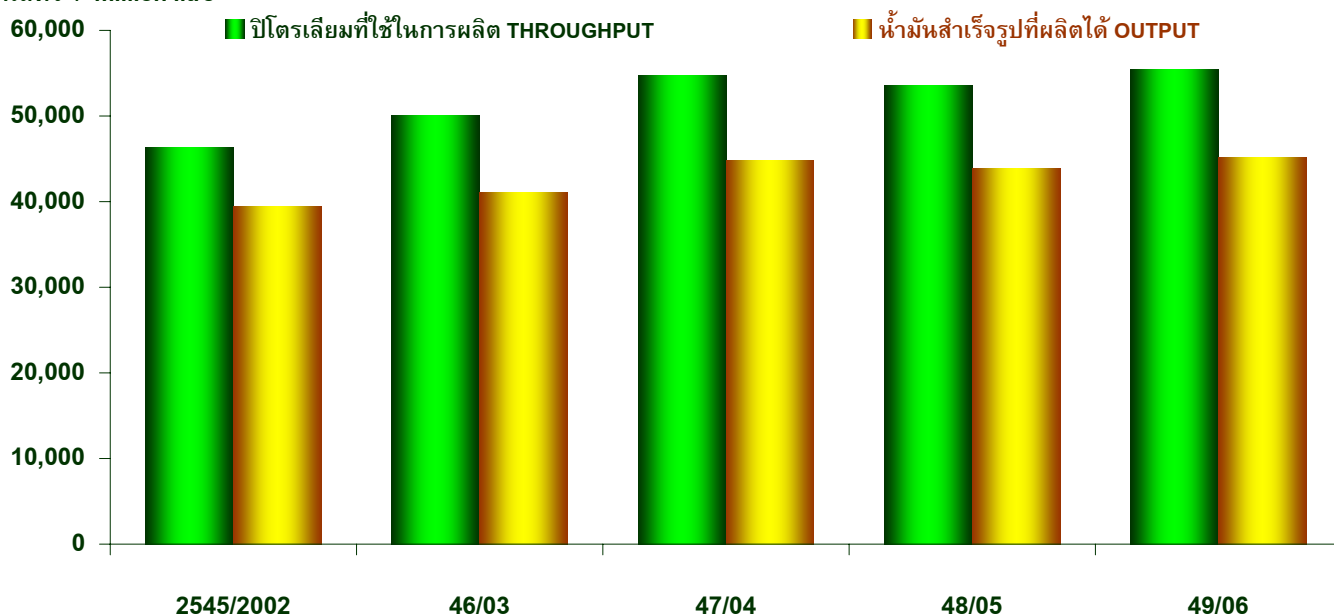
5/ Including petroleum products from

Rayong Purifier Public Company Limited.

รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS

ล้านลิตร / million litre



ตาราง 17 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2549

TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2006

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
กรุงเทพและปริมณฑล	2,048.388	1,709.850	803.997	89.237	644.070	7,307.583	21.130	3.743	41.052	2,683.726	15,352.776	BMR
กรุงเทพมหานคร	1,157.324	1,435.978	679.336	63.900	507.524	5,922.017	16.270	3.743	39.136	1,484.007	11,309.235	BANGKOK
สมุทรปราการ	364.517	81.681	48.550	6.612	41.292	543.776	1.605	-	1.916	1,084.905	2,174.854	SAMUTPRAKAN
นนทบุรี	245.606	101.650	43.424	9.652	51.159	385.179	2.404	-	-	25.658	864.732	NONTHABURI
ปทุมธานี	280.941	90.541	32.687	9.073	44.095	456.611	0.851	-	-	89.156	1,003.955	PATHUMTHANI
ภาคกลาง	1,543.195	915.278	287.548	5.057	234.918	4,495.103	13.314	-	18.111	2,603.245	10,115.769	CENTRAL
พระนครศรีอยุธยา	66.100	64.774	17.647	0.630	23.118	327.305	0.501	-	0.012	60.336	560.423	AYUTTAYA
อ่างทอง	19.676	11.434	1.709	0.043	2.559	49.168	0.040	-	-	11.623	96.252	ANGTHONG
ลพบุรี	55.687	37.789	6.947	0.045	7.604	136.086	0.037	-	0.105	28.904	273.204	LOPBURI
สิงห์บุรี	11.050	16.710	3.142	0.034	3.411	71.217	0.038	-	-	13.700	119.302	SINGBURI
ชัยนาท	22.087	16.084	1.805	0.006	2.990	61.284	0.304	-	-	1.992	106.552	CHAINAT
สระบุรี	63.707	57.458	13.155	0.214	13.161	483.454	0.155	-	0.699	90.452	722.455	SARABURI
ชลบุรี	212.859	154.313	75.383	0.788	50.187	774.783	0.324	-	12.169	381.606	1,662.412	CHONBURI
ระยอง	114.309	61.114	18.372	-	17.199	301.009	0.396	-	1.172	150.638	664.209	RAYONG
จันทบุรี	41.620	22.483	11.838	0.119	7.038	97.090	0.291	-	-	5.809	186.288	CHANTHABURI
ตราด	8.691	16.096	5.893	-	1.839	61.897	0.142	-	-	0.306	94.864	TRAT
ฉะเชิงเทรา	92.054	60.598	21.133	0.330	14.192	304.986	0.291	-	0.288	1,176.771	1,670.643	CHACHOENGSAO
ปราจีนบุรี	69.272	28.316	3.463	0.153	5.544	121.157	0.119	-	-	56.448	284.472	PRACHINBURI
นครนายก	18.059	14.069	1.820	-	3.345	48.449	-	-	-	0.399	86.141	NAKHONNAYOK
สระแก้ว	13.406	17.972	4.121	-	2.162	65.844	-	-	-	1.862	105.367	SAKAEW
ราชบุรี	64.596	36.867	13.003	0.095	8.257	148.594	0.931	-	-	150.732	423.075	RATCHABURI
กาญจนบุรี	34.752	52.226	15.978	0.097	8.035	231.795	0.091	-	-	14.607	357.581	KANCHANABURI
สุพรรณบุรี	64.265	38.962	4.403	0.099	8.828	169.591	0.144	-	-	2.109	288.401	SUPHANBURI
นครปฐม	112.344	69.613	23.806	1.450	25.054	371.211	2.483	-	0.012	108.494	714.467	NAKHONPATHOM
สมุทรสาคร	362.315	41.141	14.075	0.539	12.984	224.814	5.794	-	2.397	227.499	891.558	SAMUTSAKHON
สมุทรสงคราม	12.148	19.763	5.052	0.058	2.637	87.929	0.960	-	-	1.216	129.763	SAMUTSONGKRAM
เพชรบุรี	35.517	38.431	11.978	0.314	6.738	174.125	0.219	-	-	12.419	279.741	PETCHABURI
ประจวบคีรีขันธ์	48.681	39.065	12.825	0.043	8.036	183.315	0.054	-	1.257	105.323	398.599	PRACHUKIRIKHAN
ภาคเหนือ	479.084	491.816	148.305	0.040	98.766	1,862.908	6.309	-	-	94.642	3,181.870	NORTHERN
ตอนบน	319.284	264.206	112.745	-	56.666	856.518	3.169	-	-	42.602	1,655.190	UPPER
เชียงใหม่	101.319	95.100	53.609	-	26.468	253.349	3.057	-	-	23.200	556.102	CHIANG MAI
ลำพูน	26.531	15.310	9.485	-	3.243	54.363	0.003	-	-	11.017	119.952	LAMPHUN
ลำปาง	104.920	46.925	23.029	-	7.501	219.575	0.058	-	-	2.574	404.582	LAMPANG
อุตรดิตถ์	8.469	20.362	2.128	-	2.555	57.859	-	-	-	0.593	91.966	UTTARADIT
แพร่	13.587	15.325	3.462	-	2.554	43.993	0.016	-	-	2.103	81.040	PHRAE
น่าน	11.456	17.439	0.745	-	2.217	36.438	0.003	-	-	0.042	68.340	NAN
พะเยา	14.856	11.639	2.365	-	2.762	41.618	-	-	-	0.179	73.419	PHA YAO
เชียงราย	37.900	37.821	13.142	-	8.649	131.252	0.032	-	-	2.798	231.594	CHIANG RAI
แม่ฮ่องสอน	0.246	4.285	4.780	-	0.717	18.071	-	-	-	0.096	28.195	MAE HONG SON
ตอนล่าง	159.800	227.610	35.560	0.040	42.100	1,006.390	3.140	-	-	52.040	1,526.680	LOWER
นครสวรรค์	24.307	50.734	8.658	0.013	11.480	241.671	2.994	-	-	13.556	353.413	NAKHONSAWAN
อุทัยธานี	0.046	8.856	1.157	-	1.922	38.027	0.008	-	-	0.599	50.615	UTHAITHANI
กำแพงเพชร	13.835	22.968	2.423	-	4.043	120.428	0.019	-	-	23.401	187.117	KAMPHAENG PHET
ตาก	21.620	17.859	3.598	-	4.515	91.228	0.042	-	-	7.186	146.048	TAK

ตาราง 17 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2549 (ต่อ)

TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2006 (CONTINUED)

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 บี 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	
สุโขทัย	21.230	28.337	5.005	-	2.579	116.898	0.008	-	-	2.315	176.372	SUKHOTHAI
พิษณุโลก	34.589	49.596	9.529	0.028	10.036	212.813	0.008	-	-	0.947	317.546	PHITSANULOK
พิจิตร	19.456	24.093	2.386	-	3.630	90.640	-	-	-	0.293	140.498	PHICHIT
เพชรบูรณ์	24.719	25.163	2.803	-	3.892	94.687	0.065	-	-	3.740	155.069	PETCHABUN
ตะวันออกเฉียงเหนือ	460.765	654.659	60.201	0.143	114.578	2,345.111	2.205	-	-	142.557	3,780.219	NORTHEASTERN
ตอนบน	205.349	320.316	27.842	-	56.789	1,053.766	0.989	-	-	52.421	1,717.472	UPPER
ขอนแก่น	55.002	101.211	9.432	-	17.893	344.253	0.397	-	-	32.727	560.915	KHON KHAEN
อุดรธานี	33.976	65.643	10.689	-	9.168	230.729	0.139	-	-	4.890	355.234	UDONTHANI
เลย	8.981	7.319	0.605	-	2.135	30.092	0.027	-	-	2.053	51.212	LOEI
หนองคาย	13.067	17.005	2.041	-	3.028	50.353	-	-	-	2.091	87.585	NONGKHAI
มหาสารคาม	12.674	24.318	1.558	-	4.521	78.088	0.090	-	-	2.174	123.423	MAHASARAKHAM
ร้อยเอ็ด	21.843	27.633	1.446	-	4.828	92.830	-	-	-	0.132	148.712	ROI ET
กาฬสินธุ์	23.126	20.902	0.654	-	3.512	72.907	-	-	-	5.388	126.489	KALASIN
สกลนคร	22.267	33.952	1.074	-	6.120	95.817	0.129	-	-	2.266	161.625	SAKHON NAKHON
นครพนม	8.950	11.185	0.101	-	3.538	26.719	-	-	-	0.643	51.136	NAKHONPHANOM
มุกดาหาร	5.463	11.148	0.242	-	2.046	31.978	0.207	-	-	0.057	51.141	MUKDAHAN
ตอนล่าง	255.416	334.343	32.359	0.143	57.789	1,291.345	1.216	-	-	90.136	2,062.747	LOWER
นครราชสีมา	116.159	125.235	21.053	0.064	26.682	623.209	0.515	-	-	68.686	981.603	NAKHON RATCHASIMA
บุรีรัมย์	25.165	59.166	2.731	0.079	5.159	181.771	0.109	-	-	5.441	279.621	BURIRUM
สุรินทร์	23.828	30.230	1.819	-	4.631	87.154	0.301	-	-	0.424	148.387	SURIN
ศรีสะเกษ	21.222	27.824	1.468	-	3.293	83.558	-	-	-	0.836	138.201	SRISAKET
อุบลราชธานี	24.846	50.650	2.890	-	10.053	158.197	0.057	-	-	3.725	250.418	UBOL RATCHATHANI
ยโสธร	7.267	11.521	0.442	-	2.489	42.671	0.095	-	-	0.557	65.042	YASOTHON
ชัยภูมิ	23.409	19.163	1.666	-	3.568	78.231	0.129	-	-	9.750	135.916	CHAIYAPHUM
อำนาจเจริญ	5.381	4.334	0.075	-	0.971	15.234	-	-	-	-	25.995	AM NATCHAROEN
หนองบัวลำภู	8.139	6.220	0.215	-	0.943	21.320	0.010	-	-	0.717	37.564	NONG BUO LUMPU
ภาคใต้	451.448	692.778	171.419	-	92.492	2,256.268	-	-	-	353.880	4,018.285	SOUTHERN
ตอนบน	230.228	379.223	94.198	-	56.196	1,379.785	-	-	-	291.885	2,431.515	UPPER
ชุมพร	40.202	42.553	4.365	-	5.132	194.803	-	-	-	3.023	290.078	CHUMPHON
ระนอง	11.922	13.506	2.308	-	1.161	52.011	-	-	-	1.484	82.392	RANONG
สุราษฎร์ธานี	56.600	107.104	23.308	-	11.448	453.031	-	-	-	10.407	661.898	SURATHANI
พังงา	21.252	55.815	25.863	-	20.526	142.582	-	-	-	7.226	273.264	PANGGA
ภูเก็ต	19.322	17.530	4.940	-	3.636	73.978	-	-	-	0.195	119.601	PHUKET
กระบี่	28.654	23.925	6.412	-	3.445	86.734	-	-	-	260.572	409.742	KRABI
นครศรีธรรมราช	52.276	118.790	27.002	-	10.848	376.646	-	-	-	8.978	594.540	NAKHONSITHAMMARAT
ตอนล่าง	221.220	313.555	77.221	-	36.296	876.483	-	-	-	61.995	1,586.770	LOWER
ตรัง	27.117	30.396	9.077	-	4.571	84.639	-	-	-	2.507	158.307	TRANG
พัทลุง	15.591	18.984	1.850	-	1.885	47.740	-	-	-	-	86.050	PATTALUNG
สงขลา	111.300	178.058	51.702	-	19.469	571.248	-	-	-	55.228	987.005	SONGKLA
สตูล	11.122	14.212	2.660	-	1.239	42.393	-	-	-	0.012	71.638	SATUN
ปัตตานี	14.296	33.643	4.759	-	3.332	68.436	-	-	-	3.840	128.306	PATTANI
ยะลา	27.046	18.456	3.661	-	3.183	33.451	-	-	-	0.012	85.809	YALA
นราธิวาส	14.748	19.806	3.512	-	2.617	28.576	-	-	-	0.396	69.655	NARATHIWAT
รวม	4,982.882	4,464.377	1,471.469	94.478	1,184.821	18,266.975	42.962	3,743	59.163	5,878.047	36,448.917	TOTAL

ตาราง 18 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค^{1/2/}

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

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ พ.ศ.	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91 ULG 91	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95 ULG 95	แก๊ส โซฮอล์ 91 GASO- HOL 91	แก๊ส โซฮอล์ 95 GASO- HOL 95	ดีเซล หมุนเร็ว HSD	ดีเซล หมุนเร็ว บี 5 HSD B 5	ปาล์ม ดีเซล PALM DIESEL	ดีเซล หมุนช้า LSD	น้ำมันเตา FUEL OIL	รวม TOTAL	REGION / YEAR
กรุงเทพและปริมณฑล												BMR
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
2549	2,048	1,710	804	89	644	7,308	21	4	41	2,684	15,353	2006
กลาง												CENTRAL
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
2549	1,543	915	288	5	235	4,495	14	-	18	2,603	10,116	2006
เหนือ												NORTHERN
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
2549	479	492	149	-	99	1,863	6	-	-	94	3,182	2006
ตะวันออกเฉียงเหนือ												NORTHEASTERN
2545	397	609	195	-	-	2,072	-	-	-	99	3,372	2002
2546	413	650	191	-	-	2,155	-	-	-	114	3,522	2003
2547	407	596	163	-	-	2,208	-	-	-	125	3,499	2004
2548	414	587	111	-	56	2,277	-	-	-	121	3,566	2005
2549	461	654	60	-	114	2,345	2	-	-	143	3,779	2006
ใต้												SOUTHERN
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
2549	452	693	171	-	93	2,256	-	-	-	354	4,019	2006
รวม												TOTAL
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	77	6,227	37,431	2005
2549	4,983	4,464	1,472	94	1,185	18,267	43	4	59	5,878	36,449	2006
ที่มา กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันมาตรา 7												Sources : DOEB, DEDE, and Oil traders in pursuance of section 7.
หมายเหตุ 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5												Notes : 1/ Data show as "0" means figure is less than 0.5.
2/ ไม่รวมน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด												2/ Excluding Jet Fuel and Kerosene.

ตาราง 19 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 19 LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,189	3,174	3,159	3,565	3,729	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	738,946	804,713	816,130	832,991	946,024	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	41,211	41,130	39,591	40,409	40,584	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	23,422	24,633	25,091	25,609	25,749	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	50	904	1,680	1,715	1,915	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	67,489	29,278	5,717	5,835	6,897	3.4 PAPER
3.5 เคมี	192,359	220,300	163,481	166,858	207,421	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	70,528	122,059	127,298	129,928	146,696	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	94,031	100,420	109,067	111,320	129,852	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	94,844	111,569	121,922	124,441	132,245	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	155,012	154,420	222,283	226,876	254,665	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,715,793	2,778,970	2,799,089	2,967,020	3,183,978	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	423,963	388,319	416,646	560,343	849,151	7. TRANSPORTATION
รวม	3,881,891	3,975,176	4,035,024	4,363,919	4,982,882	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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	801	802	521	365	382	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	49,390	24,251	12,701	11,597	11,110	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	444	570	728	665	865	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	1,381	864	385	352	226	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	146	125	116	106	122	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	598	388	280	256	237	3.4 PAPER
3.5 เคมี	2,219	13,655	5,705	5,208	4,713	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	1,666	1,821	1,607	1,467	1,545	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	474	399	507	463	609	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	10,036	4,820	2,338	2,135	2,195	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	32,426	1,609	1,035	945	598	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	35	60	60	48	43	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	11,577	10,727	10,015	9,262	8,140	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	-	-	-	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	61,803	35,840	23,297	21,272	19,675	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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,196	3,248	3,317	3,171	3,317	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	10,392	11,326	17,326	18,223	11,172	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	982	957	771	811	646	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	486	576	746	785	480	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	24	36	24	25	23	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	577	553	506	532	408	3.4 PAPER
3.5 เคมี	409	488	883	929	531	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	870	949	627	659	518	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	-	-	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	2,903	2,891	3,406	3,582	2,346	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	4,141	4,876	10,363	10,900	6,220	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	18	44	29	19	17	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	2,971,065	3,070,186	3,008,748	2,864,619	2,641,774	7. TRANSPORTATION
รวม	2,984,671	3,084,804	3,029,420	2,886,032	2,656,280	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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	69,310	71,134	72,247	65,431	68,440	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	7,263	12,924	28,552	33,515	28,545	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,577	1,905	1,905	2,236	1,789	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	364	921	788	925	652	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	608	1,552	1,288	1,512	1,035	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	349	903	741	870	611	3.4 PAPER
3.5 เคมี	826	2,175	1,381	1,621	1,984	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	47	30	54	63	53	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	171	160	174	204	217	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	386	500	322	378	655	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	2,935	4,778	21,899	25,706	21,549	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	42	108	54	44	40	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	4,264,740	4,466,177	4,530,392	4,263,072	4,461,830	7. TRANSPORTATION
รวม	4,341,355	4,550,343	4,631,245	4,362,062	4,558,855	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 23 การใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็วบี 5)

TABLE 23 HIGH SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR (Including palm diesel oil and HSD B5)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,428,430	3,744,866	3,987,405	3,630,671	3,746,811	1. AGRICULTURE
2. เหมืองแร่	9,124	17,876	26,624	21,299	22,577	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	797,894	977,547	1,298,139	964,161	754,862	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	233,519	336,612	473,757	287,247	262,207	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	13,537	14,084	15,010	11,497	8,631	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	21,558	33,684	35,633	30,449	29,309	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	21,739	31,221	32,865	27,906	26,898	3.4 PAPER
3.5 เคมี	89,745	179,900	236,992	215,499	174,466	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	89,737	80,123	92,536	82,743	66,316	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	23,956	34,849	47,804	32,673	29,805	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	33,925	42,949	62,629	41,468	42,962	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	270,178	224,125	300,913	234,679	114,268	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	47,463	52,001	121,157	83,997	40,740	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	133,629	128,765	145,174	130,656	117,590	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	11,553,884	12,542,496	13,959,586	14,689,609	13,631,100	7. TRANSPORTATION
รวม	15,970,424	17,463,551	19,538,085	19,520,393	18,313,680	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

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

หมายเหตุ : ไม่รวมน้ำมันดีเซลที่จำหน่ายให้กับชาวประมงในเขตต่อเนื่อง

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

ตาราง 24 การใช้ดีเซลหมุนช้าจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 24 LOW SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	-	-	-	-	-	1. AGRICULTURE
2. เหมืองแร่	320	309	314	231	254	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	14,981	17,591	16,705	6,991	4,810	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	3,848	3,342	2,535	1,061	422	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	1,070	1,298	1,216	509	223	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	-	-	509	213	-	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	-	-	-	-	-	3.4 PAPER
3.5 เคมี	2,022	1,873	2,541	1,063	399	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	1,449	1,916	1,875	785	523	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	4,254	5,993	5,677	2,376	2,049	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	876	1,046	1,050	439	1,047	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,462	2,123	1,302	545	147	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	955	553	310	154	131	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	96,967	81,072	87,230	69,806	53,968	7. TRANSPORTATION
รวม	113,223	99,525	104,559	77,182	59,163	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 25 การใช้น้ำมันเตาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 25 FUEL OIL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,679	3,486	4,313	4,359	4,559	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	9,555	8,250	9,739	8,765	9,641	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	3,201,636	3,088,155	2,900,537	2,515,816	2,113,733	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	545,502	620,353	552,359	479,095	454,845	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	479,002	425,374	387,137	335,788	256,649	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	25,194	24,705	21,187	18,377	6,283	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	202,320	206,326	202,848	175,943	172,242	3.4 PAPER
3.5 เคมี	291,714	279,194	224,252	194,508	189,267	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	242,137	169,941	135,913	117,886	168,528	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	297,317	294,740	291,763	253,064	226,922	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	48,441	53,648	44,843	38,895	12,938	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,070,009	1,013,874	1,040,235	902,260	626,059	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	655,694	705,144	1,711,325	2,012,697	2,030,573	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	35,565	43,366	48,307	43,476	39,128	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	1,021	2,138	3,291	2,633	2,351	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	891,864	1,165,095	1,409,176	1,639,331	1,678,064	7. TRANSPORTATION
รวม	4,799,014	5,015,634	6,086,688	6,227,077	5,878,049	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

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

ตาราง 26 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ^{1/}

TABLE 26 TOTAL PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

สาขาเศรษฐกิจ	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,509	3,827	4,071	3,708	3,827	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	19	26	37	30	33	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	4,821	4,937	5,090	4,383	3,870	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	827	1,005	1,072	812	761	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	519	468	430	375	293	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	48	61	60	52	39	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	293	269	243	211	207	3.4 PAPER
3.5 เคมี	579	698	635	586	579	3.5 CHEMICAL
3.6 โลหะ	407	377	360	334	384	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	420	436	455	400	389	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	192	217	237	211	194	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,536	1,406	1,598	1,402	1,024	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	703	757	1,832	2,097	2,071	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	169	172	194	174	157	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,729	2,792	2,813	2,979	3,195	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	23,980	25,475	27,654	28,379	27,834	7. TRANSPORTATION
รวม	35,930	37,986	41,691	41,750	40,987	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

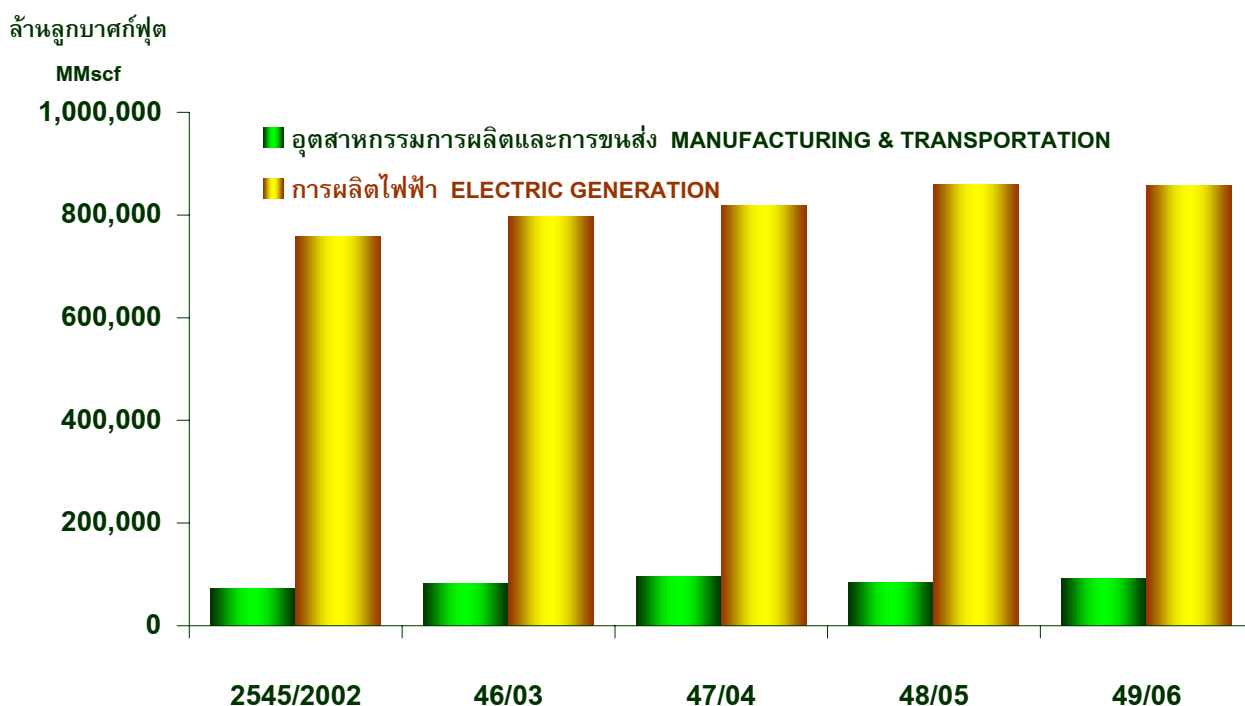
สาขา	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	SECTOR
การผลิตไฟฟ้า ^{1/}	758,169	796,614	818,263	858,959	857,103	ELECTRIC GENERATION ^{1/}
อุตสาหกรรมการผลิต	72,183	81,760	95,702	81,782	88,999	MANUFACTURING
- ปิโตรเคมี	8,267	8,760	10,860	11,720	11,884	- PETROCHEMICAL
- ซีเมนต์	-	-	-	-	-	- CEMENT
- อื่น ๆ	63,916	73,000	84,842	70,062	77,115	- OTHERS
การขนส่ง	231	520	1,123	2,032	3,417	TRANSPORTATION
รวม	830,583	878,894	915,088	942,773	949,519	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



ตาราง 28 ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร ^{1/}

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

รายการ	บาท / หน่วย	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	BAHT / UNIT	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับหุงต้ม)	กก.	13.60	14.87	16.48	16.81	16.81	kg.	LPG (COOKING)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับรถยนต์)	ลิตร	7.46	8.05	8.91	9.09	9.09	litre	LPG (AUTO)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	ลิตร	14.29	15.65	18.26	23.10	26.79	litre	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	ลิตร	15.29	16.60	19.05	23.90	27.58	litre	ULG 95
แก๊สโซฮอล์	ลิตร	14.51	15.91	18.52	22.26	25.94	litre	GASOHOL
น้ำมันก๊าด	ลิตร	15.63	16.63	19.50	24.51	28.42	litre	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	ลิตร	13.12	14.03	14.59	20.03	25.59	litre	HSD
ปาล์มดีเซล	ลิตร	12.62	13.52	14.09	19.50	25.08	litre	PALM DIESEL
ดีเซลหมุนช้า	ลิตร	12.85	13.72	14.37	18.18	25.37	litre	LSD
น้ำมันเตา 600 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	10.00	11.00	11.81	15.83	18.11	litre	FUEL OIL 600(2% S) SECOND
น้ำมันเตา 1500 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	9.33	10.36	10.98	15.09	17.29	litre	FUEL OIL 1500(2% S) SECOND
น้ำมันเตา 2500 วินาที	ลิตร	9.21	-	-	-	-	litre	FUEL OIL 2500 SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

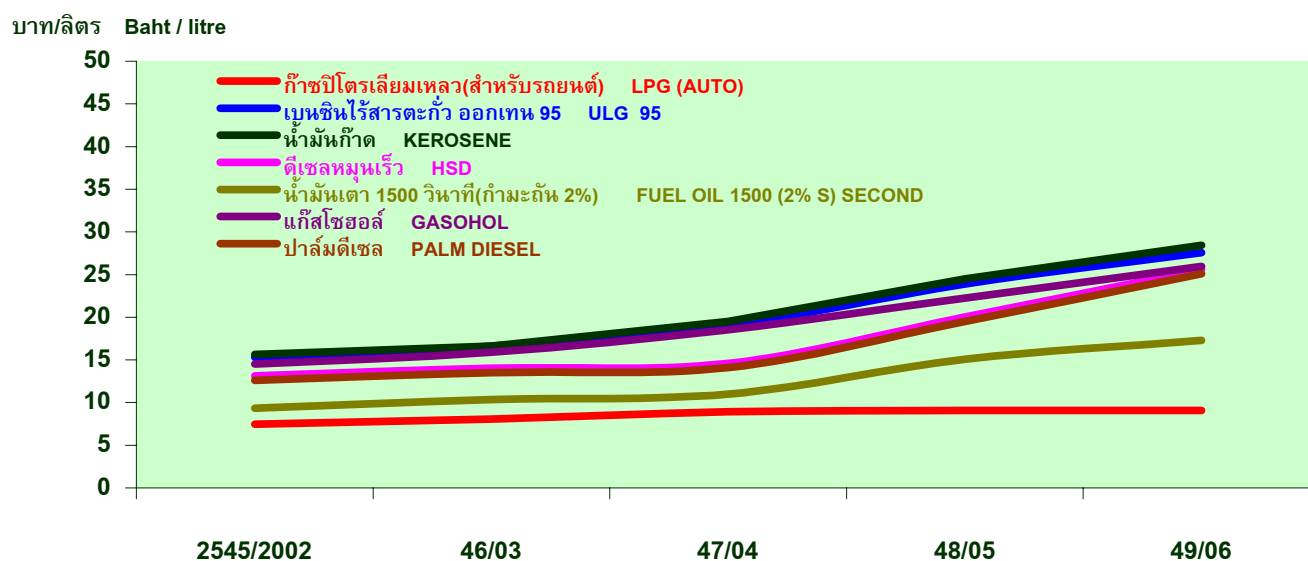
Source : EPPO.

หมายเหตุ : 1/ เฉลี่ยจากผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงตามมาตรา 7 ทุกราย

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

รูป 11 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร

FIGURE 11 PETROLEUM PRODUCTS PRICE PER LITRE IN BANGKOK



ตาราง 29 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

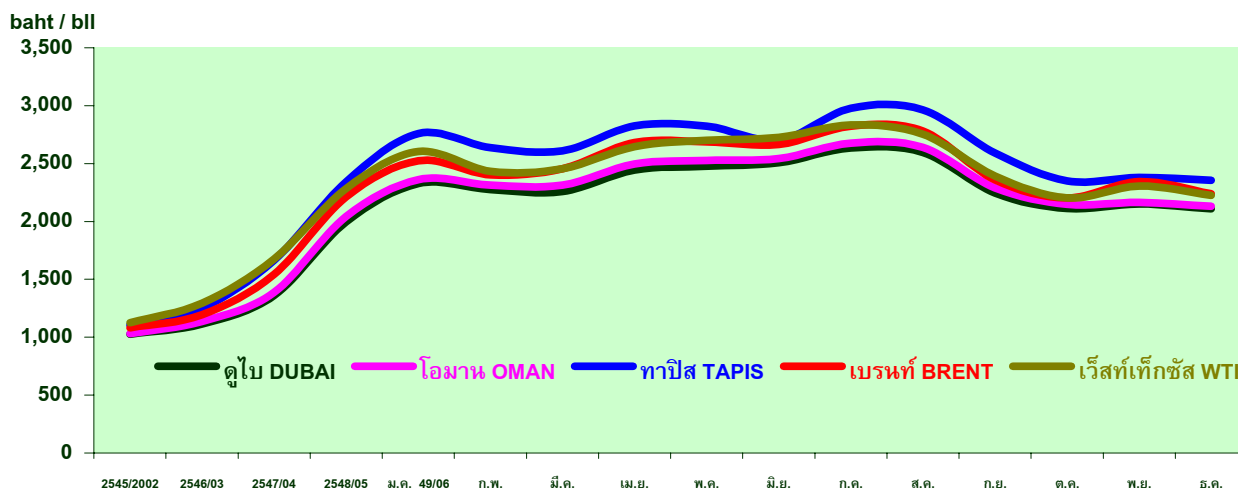
TABLE 29 WORLD CRUDE OIL PRICES

ราคาเฉลี่ย											
พ.ศ.	AVERAGE PRICE										YEAR
	ดูไบ		โอมาน		ทาปิส		เบรนท์		เวสต์เท็กซัส		
	DUBAI		OMAN		TAPIS		BRENT		WTI		
	บาท/บาร์เรล	เหรียญ	บาท/บาร์เรล	เหรียญ	บาท/บาร์เรล	เหรียญ	บาท/บาร์เรล	เหรียญ	บาท/บาร์เรล	เหรียญ	
	สหรัฐ/บาร์เรล		สหรัฐ/บาร์เรล		สหรัฐ/บาร์เรล		สหรัฐ/บาร์เรล		สหรัฐ/บาร์เรล		
Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl		
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
2549	2,344.92	61.66	2,383.93	62.69	2,664.52	70.04	2,513.99	66.11	2,523.33	66.34	2006
ม.ค.	2,328.78	58.63	2,361.35	59.45	2,758.16	69.44	2,525.40	63.58	2,604.84	65.58	JAN
ก.พ.	2,275.60	57.61	2,315.10	58.61	2,636.23	66.74	2,403.18	60.84	2,432.02	61.57	FEB
มี.ค.	2,259.61	57.82	2,313.15	59.19	2,610.54	66.80	2,454.22	62.80	2,455.01	62.82	MAR
เม.ย.	2,443.09	64.14	2,496.42	65.54	2,826.66	74.21	2,682.68	70.43	2,645.73	69.46	APR
พ.ค.	2,477.15	65.00	2,526.69	66.30	2,822.81	74.07	2,687.90	70.53	2,701.24	70.88	MAY
มิ.ย.	2,507.71	65.22	2,544.24	66.17	2,701.11	70.25	2,665.74	69.33	2,724.57	70.86	JUN
ก.ค.	2,635.38	69.17	2,675.38	70.22	2,977.90	78.16	2,821.69	74.06	2,833.88	74.38	JUL
ส.ค.	2,594.69	68.77	2,639.97	69.97	2,962.56	78.52	2,781.46	73.72	2,754.67	73.01	AUG
ก.ย.	2,245.04	59.82	2,290.08	61.02	2,590.70	69.03	2,357.26	62.81	2,392.16	63.74	SEP
ต.ค.	2,111.62	56.40	2,147.56	57.36	2,350.86	62.79	2,203.72	58.86	2,204.47	58.88	OCT
พ.ย.	2,151.36	58.70	2,164.55	59.06	2,381.15	64.97	2,345.60	64.00	2,304.55	62.88	NOV
ธ.ค.	2,108.96	58.68	2,132.68	59.34	2,355.51	65.54	2,239.06	62.30	2,226.84	61.96	DEC

รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES

บาท / บาร์เรล



ตาราง 30 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

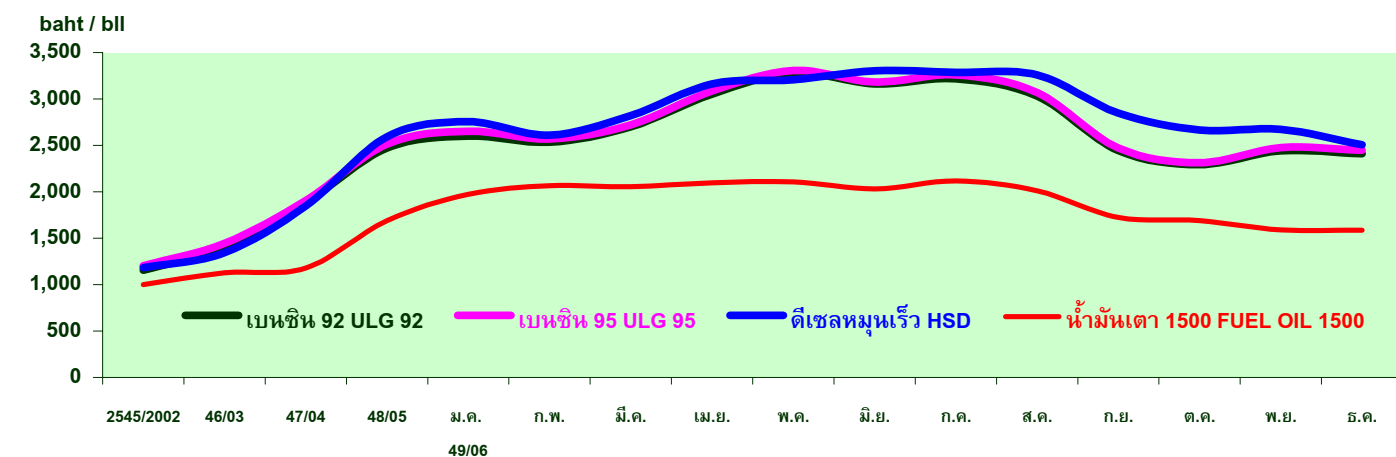
TABLE 30 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

ราคาเฉลี่ย									
AVERAGE PRICE									
พ.ศ.	เบนซิน 92		เบนซิน 95		ดีเซลหมุนเร็ว		น้ำมันเตา 1500		YEAR
	ULG 92		ULG 95		HSD		FUEL OIL 1500		
	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	
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
2549	2,764.07	72.67	2,796.51	73.52	2,924.58	76.92	1,920.35	50.43	2006
ม.ค.	2,598.48	65.42	2,652.50	66.78	2,755.38	69.37	1,972.50	49.66	JAN
ก.พ.	2,535.90	64.20	2,568.29	65.02	2,610.16	66.08	2,065.46	52.29	FEB
มี.ค.	2,698.47	69.05	2,721.53	69.64	2,821.97	72.21	2,053.65	52.55	MAR
เม.ย.	3,052.91	80.15	3,086.43	81.03	3,161.09	82.99	2,096.47	55.04	APR
พ.ค.	3,283.94	86.17	3,307.95	86.80	3,208.10	84.18	2,107.48	55.30	MAY
มิ.ย.	3,160.97	82.21	3,182.12	82.76	3,302.09	85.88	2,030.93	52.82	JUN
ก.ค.	3,218.31	84.47	3,257.55	85.50	3,286.89	86.27	2,117.60	55.58	JUL
ส.ค.	3,031.98	80.36	3,067.83	81.31	3,259.12	86.38	2,011.76	53.32	AUG
ก.ย.	2,446.21	65.18	2,471.73	65.86	2,846.65	75.85	1,725.63	45.98	SEP
ต.ค.	2,291.70	61.21	2,314.92	61.83	2,664.60	71.17	1,690.04	45.14	OCT
พ.ย.	2,440.89	66.60	2,477.54	67.60	2,671.79	72.90	1,588.04	43.33	NOV
ธ.ค.	2,409.06	67.03	2,449.67	68.16	2,507.17	69.76	1,584.59	44.09	DEC

รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

บาท / บาร์เรล



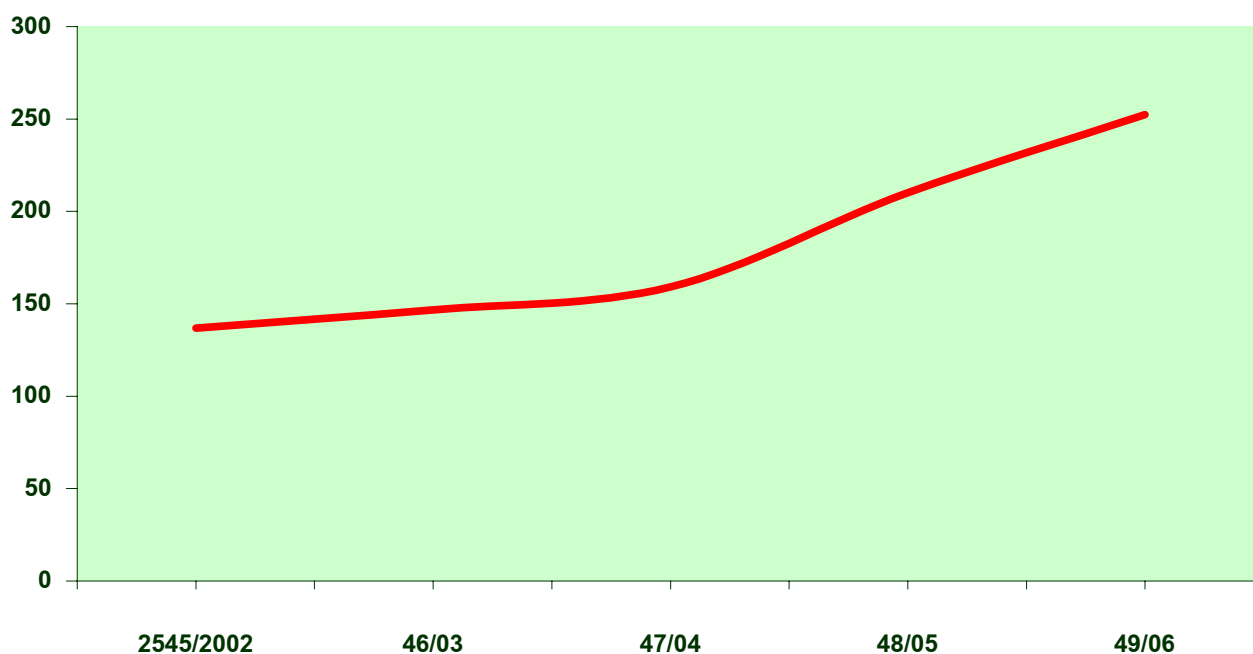
ตาราง 31 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)

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

ชนิด	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	TYPE
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	127.68	148.07	154.13	204.64	238.31	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	129.01	131.79	168.93	198.23	232.30	ULG 95
น้ำมันก๊าด	133.76	144.44	167.22	208.89	242.78	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	143.09	152.22	158.76	216.32	277.91	HSD
ดีเซลหมุนช้า	134.38	144.44	150.69	189.72	264.44	LSD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	107.09	117.36	129.85	132.35	132.35	LPG
น้ำมันเตา	145.09	161.06	170.72	234.74	266.04	FUEL OIL
ทุกชนิด	136.86	146.66	159.18	210.05	252.31	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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/ก.ก.)	9.9027	11.4253	12.3172	12.7320	11.9646	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	7.3209	8.6853	11.9856	15.6742	17.4230	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	7.5498	8.9027	12.4048	16.1662	17.8904	ULG 95
น้ำมันก๊าด	7.6086	8.6045	11.9078	16.8966	18.9907	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	7.8733	9.0627	12.1201	16.9306	18.8819	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	7.6164	8.5247	11.7778	16.4952	18.2993	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	6.2245	7.2510	8.0980	11.0811	12.4344	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 1 APR 1999		6 ต.ค. 2542 6 OCT 1999		6 ม.ค. 2543 6 JAN 2000		อัตราสูงสุด CEILING		TYPE
	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	ภาษีสรรพสามิต	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 OIL 1500 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	2545 2002	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	9.9027	11.3650	12.3172	12.7340	11.9646	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	7.4406	8.8959	11.8137	15.7523	17.3889	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	7.9816	9.4385	12.3481	16.2568	17.8447	ULG 95
น้ำมันก๊าด	7.6781	8.6745	12.0618	17.3084	19.5067	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	7.8395	8.9023	12.1599	16.9545	18.9182	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	7.4115	8.7279	11.8219	16.5588	18.4535	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	6.3547	7.0453	7.5214	10.0633	12.6703	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 1 APR 1999	6 ต.ค. 2542 6 OCT 1999	6 ม.ค. 2543 6 JAN 2000	อัตราสูงสุด CEILING		TYPE
	ภาษีสรรพสามิต และภาษีเทศบาล	ภาษีสรรพสามิต และภาษีเทศบาล	ภาษีสรรพสามิต และภาษีเทศบาล	ภาษีสรรพ- สามิต	ภาษีเทศบาล	
	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX & MUNICIPAL TAX	EXCISE TAX	MUNICIPAL TAX	
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	2.3870	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 2549

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2006

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD
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 2549 (ต่อ)
TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2006 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด			วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT			TEST METHOD
ดีเซล		ดีเซล หมุนเร็ว ธรรมดา HSD	ดีเซล หมุนเร็ว บี 5 HSD B 5	ดีเซล หมุนช้า LSD	
DIESEL					
1. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 °ซ. SPECIFIC GRAVITY AT 15.6 / 15.6 °C	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX	0.81 0.87	0.81 0.87	- 0.92	ASTM D 1298
2. จำนวนซีเทน หรือดัชนีซีเทน CETANE NUMBER OR CALCULATED CETANE INDEX ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX	47 50	47 50	45 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 4.1	1.8 4.1	- 8.0	
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. ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX ไม่สูงกว่า MAX	0.035 0.005	0.035 0.005	1.5 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. คาร์บอน 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 อนุกรมของส่วนที่กลั่นได้โดยปริมาตรในอัตราร้อยละเก้าสิบ °ซ. DISTILLATION 90% RECOVERED, °C	ไม่สูงกว่า MAX	357	357	-	ASTM D 86
13. โพลีไซคลิก อะโรมาติก ไฮโดรคาร์บอน ร้อยละโดยน้ำหนัก (POLYCYCLIC AROMATIC HYDROCARBON, % wt.) ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	- ไม่สูงกว่า MAX	- 11	- 11	- -	
14. สี COLOUR					
14.1 ชนิดของสี (Hue)			น้ำเงิน		ASTM D 1501
14.2 เนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร (Dye, mg/l)	ไม่ต่ำกว่า MIN		7.0		
14.3 ความเข้มของสี (Intensity)	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX	- 4.0		4.5 7.5	ASTM D 1500
15. ไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมัน ร้อยละโดยปริมาตร (Methyl Ester of Fatty Acid, % vol.)	ไม่ต่ำกว่า MIN ไม่สูงกว่า MAX		4 5		
16. คุณสมบัติในการหล่อลื่น ไมโครเมตร (LUBRICITY, µm)	ไม่สูงกว่า MAX	460	460	-	CEC F-06-A-96
17. สารเติมแต่ง(ถ้ามี) (Additive)					

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2549 (ต่อ)

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2006 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด					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 °C	ไม่สูงกว่า	0.985	0.990	0.995	0.995	0.995	ASTM D 1298
SPECIFIC GRAVITY AT 15.6/15.6 °C	MAX						
3. ความหนืดคิเนมาติก							
KINEMATIC VISCOSITY cSt.							
ณ อุณหภูมิ 50 °C (เซนติสโตกส์)	ไม่ต่ำกว่า	7	81	181	231	-	ASTM D 445
	MIN						
AT 50 °C cSt.	ไม่สูงกว่า	80	180	230	280	-	
	MAX						
ณ อุณหภูมิ 100 °C (เซนติสโตกส์)	ไม่ต่ำกว่า	-	-	-	-	3	
	MIN						
100 °C cSt.	ไม่สูงกว่า	-	-	-	-	30	
	MAX						
4. จุดวาบไฟ °C.	ไม่ต่ำกว่า	60	60	60	60	60	ASTM D 93
FLASH POINT, °C	MIN						
5. จุดไหลเท °C.	ไม่สูงกว่า	24	24	30	30	57	ASTM D 97
POUR POINT, °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 2549 (ต่อ)
TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2006 (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
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	0.005	0.005
3. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก SULPHUR CONTENT % wt.	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	0.05	0.05
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	0.005	0.005
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 มิลลิเมตร 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 ภาคน้ำมัน ร้อยละโดยปริมาตร RESIDUE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	2.0	2.0	2.0

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2549 (ต่อ)

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2006(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION	อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD			
เบนซินไร้สารตะกั่ว (ต่อ) ULG (CONTINUED)		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	แก๊สโซฮอล์ 91 Gasohol 91	แก๊สโซฮอล์ 95 Gasohol 95
9. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °C. กิโลปาสกาล VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C, kPa.	ไม่สูงกว่า MAX	62.0	62.0	62.0	62.0
10. เบนซิน ร้อยละโดยปริมาตร BENZENE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	3.5	3.5	3.5	3.5
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	1.0	1.0	1.0	1.0
11. สารอะโรมาติก ร้อยละโดยปริมาตร AROMATIC, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	35.0	35.0	35.0	42.0
12. โอลิฟิน ร้อยละโดยปริมาตร (OLEFINS. %vol.)	ไม่สูงกว่า MAX	-	-	-	-
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	18.0	18.0	18.0	18.0
13. สี COLOUR					VISUAL INSPECT OR
13.1 ชนิดของสี HUE		แดง RED	เหลืองอ่อน YELLOW	เขียว Green	สีส้ม ORANGE
13.2 ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร DYE CONTENT, mg/l	ไม่ต่ำกว่า MIN	7.0	-	4.0	10.0
13.3 ความเข้มของสี INTENSITY	ไม่ต่ำกว่า MIN	-	0.5	-	-
	ไม่สูงกว่า MAX	-	1.5	-	-
14. น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก WATER, %wt					
14.1 กรณีที่ไม่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน NON-OXYGENATE BLENDS	-	ไม่มี	-	-	-
14.2 กรณีที่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน OXYGENATE BLENDS	ไม่สูงกว่า MAX	0.7	0.7	0.7	0.7
15. สารออกซิเจนเนต ร้อยละโดยปริมาตร OXYGENATED COMPOUNDS, % vol.	ไม่ต่ำกว่า MIN	-	5.5	-	-
	ไม่สูงกว่า MAX	11.0	11.0	-	-
สารเอทานอล ร้อยละโดยปริมาตร ETHANOL / CONTENT, %vol.	ไม่ต่ำกว่า MIN	-	-	9.0	9.0
	ไม่สูงกว่า MAX	-	-	10.0	10.0
16. มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำความสะอาดหัวฉีด และลีนไอดี PFO/IVDC ADDITIVE	-	X	X	X	X
17. กรณีที่มีสารเติมแต่งอื่นนอกเหนือจากข้อกำหนด 15. ต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมทะเบียนการค้า IN CASE USED ANOTHER ADDITIVE BESIDE THE ITEM 15. MUST GET PERMISSION	-	X	X	X	X
18. ลักษณะทั่วไปที่ปรากฏ APPEARANCE	เป็นของเหลวใส ไม่ขุ่น ไม่แยกชั้น และไม่มีสารแขวนลอย BTIGHT, CLEAR AND NO SEPARATION				ตรวจพินิจด้วยสายตา 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 แต่ละชนิดที่บริษัทน้ำมันนำเข้าหรือผลิตได้ในระหว่างปีที่ผ่านมา						
Unit : Percentage of the minimum reserve by volume of each type 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	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมัน และก๊าซ	ก๊าซ	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมัน และก๊าซ	ก๊าซ		
DRY	OIL	OIL & GAS	GAS	DRY	OIL	OIL & GAS	GAS			
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
2549	7	2	9	16	2	5	148	260	449	2006
รวม ^{1/}	157	51	83	441	39	46	712	2,227	3,756	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ.

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2549

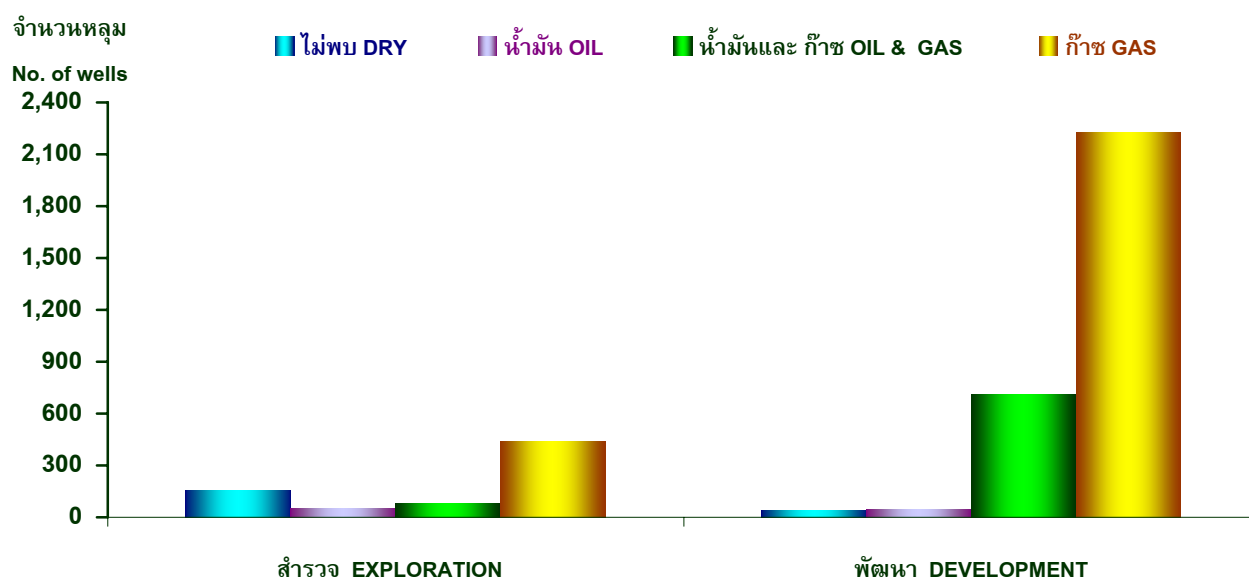
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2006

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเลของประเทศไทย ปี 2549

FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2006



ตาราง 39 จำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย

TABLE 39 ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม TOTAL	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ DRY	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	น้ำมัน OIL	ก๊าซ GAS	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS		
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
2549	1	3	1	1	0	18	38	0	62	2006
รวม ^{1/}	85	7	67	17	15	295	63	9	558	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2549

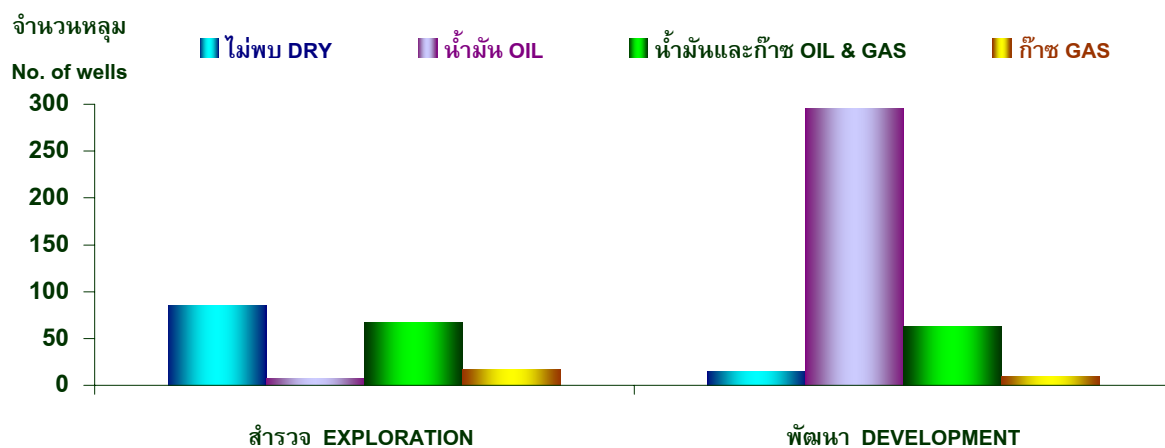
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2006.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบกของประเทศไทย ปี 2549

FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2006



ตาราง 40 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2549

TABLE 40 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2006

สถานีบริการ	กรุงเทพ- มหานคร	จังหวัด ใกล้เคียง ^{1/}	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง			ใต้	รวม	SERVICE
			ตอนบน	ตอนล่าง	ตอนบน	ตอนล่าง	ตะวันออก	ตะวันตก	กลาง			
	BANGKOK	VICINITY	NORTHERN		NORTH EASTERN		CENTRAL			SOUTHERN	TOTAL	
	PROVINCE ^{1/}		UPPER	LOWER	UPPER	LOWER	EAST	WEST	MIDDLE			STATION
ปตท.	153	73	123	92	118	112	142	149	80	187	1,229	PTT
เชลล์	133	48	46	40	32	34	73	55	31	75	567	SHELL
เอสโซ่	127	69	49	43	27	52	54	73	37	53	584	ESSO
เชฟรอน	105	44	27	30	37	33	38	41	24	48	427	CHEVRON
บางจาก	123	71	120	100	175	146	105	92	79	85	1,096	BCP
ไทยออยล์	-	1	-	-	-	-	2	-	-	-	3	THAI OIL
ซัสโก้	15	11	21	15	20	11	6	4	4	50	157	SUSCO
ระยองเพรียว	2	1	9	4	8	14	6	8	7	-	59	RPC
คอสมโม่	1	1	55	1	11	3	1	3	-	-	76	COSMO
ปิโตรนาส	50	19	9	7	1	2	8	8	8	-	112	PETRONAS
พี ที	5	8	26	9	30	26	19	32	16	42	213	PT
ทีพีไอ	14	6	1	5	8	15	14	3	11	-	77	TPI
เจ็ท	22	31	9	1	7	5	34	20	18	-	147	JET
พี ซี	-	-	-	-	-	-	-	2	-	24	26	PC
แสงทอง	2	1	1	-	-	-	-	1	-	-	5	SANG THONG
ปิกนิก	14	8	11	3	3	5	13	9	9	3	78	PICNIC
เวิลด์แก๊ส	12	4	1	2	5	7	4	6	3	1	45	WORLD GAS
ยูนิคแก๊ส	1	2	3	-	1	2	-	2	-	-	11	UNIQUE GAS
สยามแก๊ส	77	41	1	2	2	7	5	8	3	3	149	SIAM GAS
อิสระ	12	106	1,036	2,372	2,207	2,775	918	1,274	830	1,402	12,932	OTHERS
รวม	868	545	1,548	2,726	2,692	3,249	1,442	1,790	1,160	1,973	17,993	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)	หน่วยทั่วไป GENERAL
	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)	1 กิโลแคลอรี(kcal) = 4186 จูล(joules)
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7900	782.72	33.07	31.35	2. CONDENSATE (litre)	= 3.968 บีทียู(Btu)
3. ก๊าซธรรมชาติ					3. NATURAL GAS	1 ตันเทียบเท่า้ำมันดิบ(toe) = 10.093 จิกะแคลอรี(Gcal)
3.1 ชื้น (ลูกบาศก์ฟุต)	248	24.57	1.04	0.98	3.1 WET (scf.)	= 42.244 จิกะจูล(GJ)
3.2 แห้ง (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	3.2 DRY (scf.)	= 40.047 x 10 ⁶ บีทียู(Btu)
4. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					4. PETROLEUM PRODUCTS	1 บาร์เรล(barrel) = 158.99 ลิตร(litres)
4.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6360	630.14	26.62	25.24	4.1 LPG (litre)	1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (cu.m. of solid wood) = 600 กิโลกรัม(kg.)
4.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7520	745.07	31.48	29.84	4.2 GASOLINE (litre)	1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (cu.m. of charcoal) = 250 กิโลกรัม(kg.)
4.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.3 JET FUEL (litre)	5 กิโลกรัมของฟืน (kg. of fuel wood) = 1 กิโลกรัมของถ่าน (kg. of charcoal product)
4.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.4 KEROSENE (litre)	1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (litre of LPG) = 0.54 กิโลกรัม(kg.)
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 กระบี่ (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 แจ็คคอน(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)	

อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย)

EXCHANGE RATE (SELLING)

พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ Baht / US\$	YEAR
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
2549	38.03	2006

รายงานฉบับนี้รวบรวมและจัดทำโดย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน กองแผนงาน
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

กระทรวงพลังงาน

17 ถนนพระราม 1 แขวงสะพานกษัตริย์ศึก

เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

โทร. 0 - 2221 - 1475, 0 - 2221 - 6724

โทร. 0 - 2225 - 8918, 0 - 2222 - 4102 - 9

ต่อ 1202, 1212, 1279, 1519

โทรสาร 0 - 2221 - 1475

จากต่างประเทศ : โทร. +66 - 2221 - 1475, +66 - 2221 - 6724

: โทร. +66 - 2225 - 8918, +66 - 2222 - 4102 - 9

: ต่อ 1202, 1212, 1279, 1519

: โทรสาร +66 - 2221 - 1475

จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ : wpdsts@dede.go.th

: dedp@dede.go.th

เว็บไซต์ : www.dede.go.th

This report is published by

Energy Statistics Section, Work Plan Division,

Department of Alternative Energy Development and Efficiency,

Ministry of Energy

17 Rama I Road, Kasatsuk Bridge,

Pathumwan, Bangkok 10330, THAILAND

Tel. 0 - 2221 - 1475, 0 - 2221 - 6724

Tel. 0 - 2225 - 8918, 0 - 2222 - 4102 - 9

Ext. 1202, 1212, 1279, 1519

Fax. 0 - 2221 - 1475

From outside Thailand : Tel. +66 - 2221 - 1475, +66 - 2221 - 6724

: Tel. +66 - 2225 - 8918, +66 - 2222 - 4102 - 9

: Ext. 1202, 1212, 1279, 1519

: Fax. + 66 - 2221 - 1475

E - mail Address : wpdsts@dede.go.th

: dedp@dede.go.th

Website : www.dede.go.th