



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ISSN
0857 - 8494

รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ๒๕๕๐



OIL AND THAILAND 2007

คำนำ

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

ในปี 2550 ประเทศไทยมีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูป ปริมาณรวมทั้งสิ้น 40,906 ล้านลิตร (257,287 พันบาร์เรล) ลดลงจากปี 2549 ในอัตราร้อยละ 0.2 โดยมีอัตราการขยายตัวเศรษฐกิจของประเทศเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมาร้อยละ 4.8 ในด้านการจัดหา ซึ่งได้จากแหล่งในและต่างประเทศ มีปริมาณสุทธิรวม 42,947 ล้านลิตร (270,124 พันบาร์เรล) เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.1

ในส่วนของการจัดหาน้ำมันดิบมีการจัดหาเพื่อใช้ในการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงสำเร็จรูปภายในประเทศรวม 51,113 ล้านลิตร (321,485 พันบาร์เรล) ลดลงจากปี 2549 ในอัตราร้อยละ 1.2 โดยมีการนำเข้าสุทธิ 43,313 ล้านลิตร (272,426 พันบาร์เรล) และผลิตในประเทศ 7,800 ล้านลิตร (49,060 พันบาร์เรล) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.3 ของการจัดหาทั้งหมด

พพ. ขอขอบคุณกรมศุลกากร กรมธุรกิจพลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กรมเจรจาการค้าระหว่างประเทศ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กรมการพลังงานทหาร รวมทั้งบริษัทน้ำมันปิโตรเลียมต่าง ๆ ที่ได้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลและรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องอันเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำรายงานฉบับนี้ และยินดีรับข้อคิดเห็น ตลอดจนคำแนะนำต่าง ๆ เพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้ดียิ่งขึ้น โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่า รายงานน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยปี 2550 จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานต่าง ๆ องค์กรอื่น ๆ และผู้สนใจ เพื่อนำไปศึกษา วิเคราะห์และอ้างอิงต่อไป

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
2550

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 2007 , Thailand consumed all Petroleum Products of 40,906 million litres (257,287 thousand barrels), a decrease of 0.2% over Year 2006 , while the expanding of Thai economy rised up 4.8%. The Petroleum Products Supply, from domestic and import, amounted to 42,947 million litres (270,124 thousand barrels), increased 1.1% .

The total Supply of Crude Oil was 51,113 million litres (321,485 thousand barrels), a decrease of 1.2% from 2006, with the net Import of 43,313 million litres (272,426 thousand barrels) and the Domestic Production of 7,800 million litres (49,060 thousand barrels) or 15.3% 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 2007** would be useful for further studies and references.

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
2007

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

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY
4 เมษายน พ.ศ. 2535 เปลี่ยนชื่อสังกัดเป็น กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และสิ่งแวดล้อม 3 ตุลาคม พ.ศ. 2545 เปลี่ยนชื่อเป็น กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน สังกัดกระทรวงพลังงาน ตามประกาศพระราชบัญญัติปรับปรุงกระทรวง ทบวง กรม พ.ศ. 2545 ในราชกิจจานุเบกษา เล่มที่ 119 ตอนที่ 99 ก ลงวันที่ 2 ตุลาคม 2545 อำนาจหน้าที่ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตามประกาศกฎกระทรวงแบ่งส่วนราชการกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2545 กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีภารกิจเกี่ยวกับการส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับการอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกการใช้พลังงานแบบผสมผสาน และเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างเป็นระบบต่อเนื่อง เพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอ ด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนาประเทศ และการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน โดยให้มีอำนาจหน้าที่ดังต่อไปนี้ 1. ส่งเสริม สนับสนุนและกำกับการอนุรักษ์พลังงาน 2. วิจัย ค้นคว้า และพัฒนาพลังงานทดแทน 3. กำหนดระเบียบ มาตรฐาน และเผยแพร่ถ่ายทอดเทคโนโลยีการผลิต การแปรรูป การส่ง การใช้ และการอนุรักษ์พลังงาน 4. ติดตามประเมินผลการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน 5. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดให้เป็นอำนาจหน้าที่ของกรมหรือตามที่กระทรวงหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย อำนาจหน้าที่ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีอำนาจหน้าที่ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 ดังต่อไปนี้ “ กำกับดูแลและอำนวยความสะดวกให้โรงงาน/อาคารขนาดใหญ่ที่กำหนดให้เป็นโรงงานควบคุม/อาคารควบคุม ตามพระราชกฤษฎีกา สามารถปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พระราชกฤษฎีกา กฎกระทรวง และประกาศกระทรวง ได้อย่างครบถ้วน และมีประสิทธิภาพ”	4 April 2535 (1992) The Ministry was renamed as Ministry of Science, Technology and Environment (MOSTE). 3 October 2546 (2003) Restructured and renamed as Department of Alternative Energy Development and Efficiency (DEDE) under Ministry of Energy by the Government Administrative Act 2545 (2002), issued in the Royal Gazette Volume 119, Part 99 (A), dated 2 October 2545 (2002). FUNCTIONS UNDER MINISTERIAL REGULATION ON ORGANIZING DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY, MINISTRY OF ENERGY 2545 (2002) To systematically and continuously establish promotion on energy efficiency, regulation on energy conservation, procurement of energy resources, development on alternative energy and dissemination on technology transfer in order to meet requirements of the public by appropriate cost leading to beneficiary of national development and a good quality of life. Such duties are as follows : 1. To promote, support and regulate on energy conservation. 2. To research and develop alternative energy. 3. To establish rules, standards, dissemination and technology transfer on energy production, transformation, transmission, utilization and conservation. 4. To monitor and evaluate on alternative energy development and energy conservation. 5. To operate the related activities or to perform the assigned activities by Ministry of Energy or the Cabinet. FUNCTIONS OF DEPARTMENT OF ALTERNATIVE ENERGY DEVELOPMENT AND EFFICIENCY UNDER THE ENERGY CONSERVATION PROMOTION ACT 2535 (1992) To regulate and facilitate designated Large Factories/ Buildings, as defined by law, to effectively and efficiently implement energy conservation in accordance with the Energy Conservation Promotion Act, and Royal Decree, as well as Ministerial Regulations and Notifications.

สารบัญ			CONTENTS		
คำย่อ			I	ABBREVIATIONS	
สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2550 (ภาษาไทย)			II	OIL SITUATION IN THAILAND 2007 (Thai)	
สถานการณ์น้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทย ปี 2550(ภาษาอังกฤษ)			VI	OIL SITUATION IN THAILAND 2007 (English)	
แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2550 (ภาษาไทย)			1	OIL & GAS FLOW CHART 2007 (Thai)	
แผนผังน้ำมันและก๊าซปี 2550 (ภาษาอังกฤษ)			2	OIL & GAS FLOW CHART 2007 (English)	
สรุปสถิติที่สำคัญ				STATISTICAL SUMMARY	
ตารางที่ 1	การผลิต / การนำเข้า / การส่งออก		3	TABLE 1	PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS
	และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป				
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		8	TABLE 6	VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/ SOURCE AND REFINERY IN 2007
	แหล่งนำเข้า และโรงกลั่นปี 2550				
ตารางที่ 7	ปริมาณ/มูลค่าและราคาการนำเข้าน้ำมันดิบ		11	TABLE 7	VOLUME / VALUE AND PRICE OF CRUDE OIL IMPORTED
ตารางที่ 8	ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตาม		11	TABLE 8	VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE
	แหล่งนำเข้า				
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		13	TABLE 11	VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2007
	แหล่งนำเข้าปี 2550				
ตารางที่ 12	มูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตาม		13	TABLE 12	CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2007
	แหล่งนำเข้าปี 2550				
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		16	TABLE 16	REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS
	ที่ผลิตได้				
การใช้				CONSUMPTION	
ตารางที่ 17	การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามจังหวัด ปี 2550		17	TABLE 17	PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2007
ตารางที่ 18	การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค		19	TABLE 18	PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY REGION
ตารางที่ 19	การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		20	TABLE 19	LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 20	การใช้น้ำมันก๊าดจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		20	TABLE 20	KEROSENE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 21	การใช้น้ำมันเบนซินพิเศษจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		21	TABLE 21	PREMIUM GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 22	การใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		21	TABLE 22	REGULAR GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 23	การใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		22	TABLE 23	HIGH SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 24	การใช้ดีเซลหมุนช้าจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		22	TABLE 24	LOW SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 25	การใช้น้ำมันเตาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		23	TABLE 25	FUEL OIL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 26	การใช้น้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ		23	TABLE 26	TOTAL PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR
ตารางที่ 27	การใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา		24	TABLE 27	NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR

สารบัญ		CONTENTS
ราคา		PRICES
ตารางที่ 28	ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูป ในเขตกรุงเทพมหานคร	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 2550	31 TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2007
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 2550	39 TABLE 40 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2007
ค่าการแปลงหน่วย		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 2540 และ 2550	10 FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 1997 AND 2007
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 2550	37 FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2007
รูป 16	จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบก ของประเทศไทย ปี 2550	38 FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2007

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
โรงกลั่นไทยออยล์	TOC	THE THAI OLEFINS Co., Ltd.
ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	toe	TON OF OIL EQUIVALENT
โรงกลั่นทีพีโอ	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 2550

ปี 2550 ประเทศไทยมีปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลงจากปี 2549 อัตราร้อยละ 0.2 หรือลดลงจากวันละ 706,291 บาร์เรล เป็นวันละ 704,895 บาร์เรล ส่งผลให้การนำเข้าสุทธิของน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปลดลงอัตราร้อยละ 2.3 สำหรับรายละเอียดด้านต่าง ๆ มีดังนี้

1. การจัดหา

การจัดหาปิโตรเลียมปี 2550 มีทั้งจากแหล่งภายในประเทศและแหล่งต่างประเทศ ดังนี้

1.1 แหล่งภายในประเทศ ปิโตรเลียมที่ผลิตได้จากแหล่งภายในประเทศ ประกอบด้วย

น้ำมันดิบ

ปี 2550 มีการผลิตน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 7,800 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 134,411 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 4.3 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสิริกิติ์เป็นสัดส่วนร้อยละ 15.8 หรือ 20,510 บาร์เรลต่อวัน จากแหล่งฝางสัดส่วนร้อยละ 0.6 หรือ 860 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งบึงหญ้าและบึงม่วง แหล่งกำแพงแสน แหล่งอู่ทอง แหล่งวิเชียรบุรี แหล่งศรีเทพ แหล่งสังขาย แหล่งบึงหญ้าตะวันตก และแหล่งใหม่อีก 5 แหล่ง ได้แก่ แหล่งบึงม่วงตะวันตก แหล่งบึงหญ้าเหนือ แหล่งนาสนุน แหล่งนาสนุนตะวันออก และแหล่งหนองสระรวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 หรือ 3,447 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังผลิตจากบริเวณอ่าวไทย อีกคือ แหล่งเบญจมาศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.1 หรือ 41,836 บาร์เรลต่อวัน แหล่งปลาหมึกเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.4 หรือ 22,079 บาร์เรลต่อวัน และจากแหล่งทานตะวันและราชพฤกษ์ แหล่งกะพง แหล่งสุราษฎร์ แหล่งปลาทอง แหล่งยะลา แหล่งมะลิวัลย์ แหล่งจามจุรีเหนือ แหล่งนางนวล แหล่งจัสมินและแหล่งเบญจมาศเหนือรวมกันคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.0 หรือ 45,679 บาร์เรลต่อวัน

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2550 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 917,728 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,514 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 6.7 ทั้งนี้เป็นการผลิตจากบริเวณอ่าวไทยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.4 หรือ 2,349 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และจากแหล่งบนบกคือ แหล่งสิริกิติ์ แหล่งน้ำพองและแหล่งสินภูฮ่อมอีกร้อยละ 6.6 หรือ 165 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

คอนเดนเสท

ปี 2550 มีการผลิตคอนเดนเสทรวมทั้งสิ้น 4,575 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 78,844 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตรา ร้อยละ 4.8 ทั้งนี้เป็นการผลิตในบริเวณอ่าวไทยจากแหล่งบงกชมากที่สุดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.7 แหล่งไพลินเหนือสัดส่วนร้อยละ 20.3 แหล่งเอราวัณสัดส่วนร้อยละ 14.3 แหล่งไพลินสัดส่วนร้อยละ 11.7 และแหล่งโกมินทร์ ทรายดำ สตุล จักรวาลตะวันตก สตุลใต้ ปลาแดง บรรพต พูนาน จักรวาล รวมกันเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.4 ทั้งนี้มีการผลิตจากแหล่งบนบก คือ แหล่งสินภูฮ่อมสัดส่วนร้อยละ 0.6

1.2 แหล่งต่างประเทศ

น้ำมันดิบ

การนำเข้าน้ำมันดิบในประเทศปี 2550 รวมทั้งสิ้น 46,333 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 798,413 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตรา ร้อยละ 3.7 สำหรับมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบในปีนี้มีทั้งสิ้น 715,354 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.0

แหล่งนำเข้าน้ำมันดิบที่สำคัญยังคงมาจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลางสัดส่วนร้อยละ 78.0 รองลงมาจากกลุ่มประเทศ เอเชียสัดส่วนร้อยละ 9.7 จากกลุ่มประเทศเอเชียแปซิฟิก (ไม่รวมกลุ่มประเทศอาเซียน) กลุ่มประเทศแอฟริกา และกลุ่มประเทศ ยุโรป อีกสัดส่วนร้อยละ 5.0 4.4 และ 2.9 ตามลำดับ

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2550 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 932 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 16,060 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 38.0 และคิดเป็นมูลค่าการนำเข้ารวมทั้งสิ้น 15,410 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 34.5 โดยมีการนำเข้าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 47.6 น้ำมันเตาลดลงอัตราร้อยละ 51.5 และน้ำมันสำเร็จรูปที่มีการนำเข้าเพิ่มขึ้นคือ น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นอัตราร้อยละ 26.5 นอกจากนี้ยังมีการนำเข้าน้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 ออกเทน 95 ในปริมาณ 135 ล้านลิตรและ 27 ล้านลิตร

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2550 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากประเทศสหภาพพม่ารวมทั้งสิ้น 360,985 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 989 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องนับตั้งแต่เริ่มมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติครั้งแรกในปี 2541 และเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 4.5 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 70,389 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 0.7

1.3 การส่งออก

น้ำมันดิบ

เนื่องจากน้ำมันดิบที่ขุดได้ในประเทศมีคุณภาพไม่เหมาะสมกับโรงกลั่นในประเทศ ทำให้ประเทศไทยต้องส่งออกน้ำมันดิบ โดยในปี 2550 มีการส่งออกน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 3,020 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 52,041 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 21.7 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 45,832 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 20.7

คอนเดนเสท

ในปี 2550 ไม่มีการส่งออกคอนเดนเสท เนื่องจากมีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเพิ่มขึ้น

ก๊าซโซลีนธรรมชาติ

ปี 2550 มีการส่งออกก๊าซโซลีนธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 130 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 2,240 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 3.2 คิดเป็นมูลค่ารวมทั้งสิ้น 2,106 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 18.4

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2550 มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 7,747 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 133,497 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 7.7 มูลค่าการส่งออกรวมทั้งสิ้น 127,142 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 6.7

2. การกลั่น

ปี 2550 ประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมกันทั้งสิ้น 1,012,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 5 โรง มีขนาดรวม 1,710 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชรซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี 2550 โรงกลั่นน้ำมันทั้ง 7 โรง รับน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซโซลีนธรรมชาติเข้ากลั่นรวมทั้งสิ้น 55,560 ล้านลิตร หรือ 957,413 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 0.05 โดยเป็นการใช้ปิโตรเลียมภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.3 และน้ำมันดิบจากแหล่งต่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.7 ซึ่งสามารถผลิตน้ำมันสำเร็จรูปได้รวมทั้งสิ้น 44,905 ล้านลิตร ประกอบด้วยน้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน น้ำมันเตา น้ำมันเครื่องบิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันก๊าด เป็นสัดส่วนร้อยละ 47.6 19.4 14.4 11.9 6.4 และ 0.3 ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับปีที่แล้ว มีการกลั่นเพิ่มขึ้นของน้ำมัน คือ น้ำมันดีเซล และน้ำมันเตา ในอัตราร้อยละ 6.6 และ 2.4 ส่วนน้ำมันที่มีการกลั่นลดลงคือน้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเบนซินและก๊าซปิโตรเลียมเหลว ในอัตราร้อยละ 4.9 4.3 และ 1.4 ตามลำดับ และน้ำมันก๊าดมีการผลิตลดลงจากปีก่อนถึง 8 เท่าตัว

สำหรับการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว และก๊าซโซลีนธรรมชาติจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติมีปริมาณรวมทั้งสิ้น 4,414 ล้านลิตร และ 787 ล้านลิตรตามลำดับ โดยก๊าซปิโตรเลียมเหลวมีการผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 13.4 และก๊าซโซลีนธรรมชาติผลิตเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 5.9 นอกจากนี้ยังมีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวอีกเล็กน้อยจากโรงงานอุตสาหกรรมปิโตรเคมีมีปริมาณ 443 ล้านลิตร

3. การใช้

3.1 น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันสำเร็จรูปรวมทั้งสิ้น 40,906 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 704,895 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 0.2 ดังรายละเอียดคือ

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว

ปี 2550 มีการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวรวมทั้งสิ้น 5,663 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 97,585 บาร์เรลต่อวัน โดยขยายตัวอย่างต่อเนื่อง และเพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 13.6 ทั้งนี้เป็นการใช้สูงสุดในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 61.5 รองลงมาคือสาขาอุตสาหกรรมการผลิต การขนส่ง และการเกษตรเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.7 18.7 และ 0.1 ตามลำดับ ทั้งนี้เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 22.4 และเป็นการใช้ในส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 77.6

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95)

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95) รวมทั้งสิ้น 2,625.2 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 45,238 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 1.2 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 1,106.7 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 19,071 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 24.8 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95 รวมทั้งสิ้น 1,518.5 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 26,167 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 28.2 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 99.6 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีกร้อยละ 0.4 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.6 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.4

น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91)

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91) รวมทั้งสิ้น 4,711 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 81,180 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 3.3 ทั้งนี้เป็นการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 4,467 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 76,975 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนในอัตราร้อยละ 0.1 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91 รวมทั้งสิ้น 244 ล้านลิตรหรือเฉลี่ย 4,205 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเกือบ 2 เท่าตัว สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91 (รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 98.1 และสาขาอื่น ๆ รวมกันอีกร้อยละ 1.9 โดยเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.3 และส่วนภูมิภาคเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.7

น้ำมันเครื่องบิน

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันเครื่องบินรวมทั้งสิ้น 4,932 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 84,988 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 9.2 เป็นการใช้น้ำมันเครื่องบินภายในประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.3 และการบินระหว่างประเทศเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.7

น้ำมันก๊าด

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันก๊าดรวมทั้งสิ้น 18 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 310 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 10.0 ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 55.1 รองลงมาใช้ในสาขาบ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้าสัดส่วนร้อยละ 42.5

และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 2.4

น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5)

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5) รวมทั้งสิ้น 18,679 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 321,878 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 2.0 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและน้ำมันดีเซลหมุนเร็วปี 5) มีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72.9 รองลงมาใช้ในสาขาการเกษตร สาขาอุตสาหกรรมการผลิต และสาขาอื่น ๆ เป็นสัดส่วนร้อยละ 20.9 5.3 และ 0.9 ตามลำดับ เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครสัดส่วนร้อยละ 33.1 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 66.9

น้ำมันดีเซลหมุนช้า

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ารวมทั้งสิ้น 33 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 569 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 44.1 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันดีเซลหมุนช้ามีดังนี้คือ การใช้ในสาขาการขนส่งเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.1 สาขาอุตสาหกรรมสัดส่วนร้อยละ 9.0 และสาขาอื่น ๆ อีกร้อยละ 0.9 ซึ่งเป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.4 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 15.6

น้ำมันเตา

ปี 2550 มีการใช้น้ำมันเตารวมทั้งสิ้น 4,244 ล้านลิตร หรือเฉลี่ย 73,133 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนอัตราร้อยละ 27.8 สำหรับสัดส่วนการใช้น้ำมันเตามีดังนี้คือ เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งสัดส่วนร้อยละ 38.5 สาขาอุตสาหกรรมการผลิตสัดส่วนร้อยละ 38.5 สาขาไฟฟ้าสัดส่วนร้อยละ 22.2 และสาขาอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 0.8 เป็นการใช้ในเขตกรุงเทพมหานครเป็นสัดส่วนร้อยละ 32.3 และส่วนภูมิภาคสัดส่วนร้อยละ 67.7

3.2 ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2550 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 985,155 ล้านลูกบาศก์ฟุต หรือเฉลี่ย 2,699 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 3.7 โดยใช้ในการผลิตไฟฟ้า 2,405 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 2.4 ใช้ในอุตสาหกรรมการผลิต 270 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนอัตราร้อยละ 10.6 ใช้ในสาขาการขนส่ง 24 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเกือบ 3 เท่าตัว เป็นผลจากมีการนำก๊าซธรรมชาติไปใช้ในรถรับจ้างสาธารณะ สำหรับการใช้ก๊าซธรรมชาติในสาขาอุตสาหกรรมการผลิต มีการใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.5 และอุตสาหกรรมเซรามิกแก้ว และอื่น ๆ สัดส่วนร้อยละ 79.5 ของอุตสาหกรรมทั้งหมด

4. ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2550 มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการผสมไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมันในน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา

OIL SITUATION IN THAILAND 2007

Thailand's petroleum products consumption in 2007 down at an average rate of 0.2% from the previous year down up from 706,291 bpd. to 704,895 bpd. This resulted in the decrease of 2.3% on the net import of crude oil and petroleum products. Details of petroleum supply and consumption are as follows :

1. Supply

In 2007, 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 2007 was 7,800 million litres or 134,411 bpd in average, up 4.3% over the previous year. Almost onshore oil production, 15.8% or 20,510 bpd was from Sirikit Field, 0.6% or 860 bpd was from Fang , and 2.6% or 3,447 bpd was from Bung Ya & Bung Muang , Kamphaengsaen , U Thong , Wichianburi , Srithep Sungkajai , Bung Ya West Fields and five new fields, namely Bung Muang West , Bung Ya North , Na Sanun , East Na Sanun , Nong Sa. In addition, crude oil production from the Gulf of Thailand, 31.1% or 41,836 bpd was from Benchamas Field, 16.4% or 22,079 bpd from Plamuk Field, as well as 34.0% or 45,679 bpd from combined Tantawan and Rajpruek, Kaphong, Surat, Plathong, Yala, Maliwan, Jarmjuree North , Nang Nuan, Jasmine and Benchamas North Fields.

Natural Gas

Based on an average production rate of 2,514 MMscfd, natural gas production in 2007 totalled 917,728 MMscf, increased 6.7% from a year earlier. The 93.4% of total supply or 2,349 MMscfd was from the Gulf of Thailand. The rest 6.6% or 165 MMscfd was from Sirikit Oil Field , Nam Phong Gas Field and Sin Phu Horm Field.

Condensate

Condensate production in 2007 totalled 4,575 million litres or equivalent to 78,844 bpd, increased 4.8% from the previous year. The main proportion of this production from the Gulf of Thailand was from Bongkot Field 22.7%, 20.3% from North Pailin Field, 14.3% from Erawan Field, 11.7% from Pailin Field, as well as 30.4% from combined Gomin, Trat, Satun, West Jakrawan, South Satun, Pladang, Baanpot, Funan, Jakrawan, Fields. The rest 0.6% was from Sin Phu Horm Field.

1.2 Import

Crude Oil

With an import rate of 798,413 bpd, total crude oil imported in 2007 was 46,333 million litres, a decrease of 3.7% from the previous year. In term of import value of crude oil accounted for 715,354 million Baht, decreased

5.0% from the previous year. The Middle East was still Thailand's major oil supplier, sharing 78.0% of total imported oil. The remaining 9.7% was from the ASEAN countries, 5.0% from Asia-Pacific (excluding ASEAN countries), 4.4% from Africa and 2.9% from Europe.

Petroleum Products

With an average import rate of 16,060 bpd, total petroleum products imported in 2007 was 932 million litres, down 38.0% from the previous year. The total import value of petroleum products accounted for 15,410 million Baht, a decrease of 34.5%. However, the import of high speed diesel oil and fuel oil, decreased 47.6% and 51.5% from the previous year, while jet fuel imported increased 26.5% over the previous year. During this year, unleaded gasoline research octane number 91 and octane number 95 were also imported with amount of 135 million litres and 27 million litres.

Natural Gas

With a total import of 360,985 MMscf or 946 MMscfd in average, natural gas imported from Myanmar in 2007 increased 4.5% from a year earlier, continuously expanded since the first import in 1998. The total import value of natural gas was 70,389 million Baht, up 0.7% 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 2007 was 3,020 million litres or an equivalent to 52,041 bpd, decreased 21.7% from the previous year. The total value of crude oil exported was 45,832 million Baht, a decrease of 20.7%.

Condensate

In 2007, no more condensate was exported due to the increased consumption in petrochemicals.

Natural Gasoline

With a total exportation of 130 million litres or an equivalent to 2,240 bpd, increased 3.2% from the previous year. The total export value of natural gasoline accounted for 2,106 million Baht, increased 18.4% from the previous year.

Petroleum Products

Total petroleum products exported in 2007 was 7,747 million litres or an equivalent to 133,497 bpd, decreased 7.7% from the previous year. The total export value of petroleum products was 127,142 million Baht, decreased 6.7% from the previous year.

2. Refining

There are presently 7 refineries in Thailand with total capacity of 1,012,500 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 120 MMscfd are also additional supply sources of LPG.

In 2007, crude oil, condensate, and natural gasoline which were supplied to the refineries totalled 55,560 million litres, or an equivalent to 957,413 bpd in average, a decreased of 0.05% over the previous year. The 9.3% of refinery throughput was from indigenous sources and 90.7% from imported sources. The total production from refineries was recorded for 44,905 million litres comprising diesel, gasoline, fuel oil, jet fuel, LPG and kerosene sharing of 47.6%, 19.4%, 14.4%, 11.9%, 6.4% and 0.3% respectively. Comparing with the previous year, diesel and fuel oil production rose by 6.6% and 2.4, while jet fuel, gasoline and LPG production down 4.9%, 4.3%, and 1.4% respectively as well as kerosene production decreased 8 fold from the previous year.

For production by gas separation plants in 2007, LPG production was 4,414 million litres, increased 13.4% from the previous year, while natural gasoline production was 787 million litres, increased 5.9%. In addition, a small amount of LPG was produced from petrochemicals, accounted for 443 million litres.

3. Consumption

3.1 Petroleum Products

In 2007, petroleum products consumption totalled 40,906 million litres or an equivalent to 704,895 bpd, decreased 0.2% from the previous year. Petroleum products consumption by types are as follows :

LPG

With a total consumption of 5,663 million litres or an average rate of 97,585 bpd, LPG consumption rose continuously at the rate of 13.6%. LPG was mainly consumed in residential and commercial sector shared 61.5%, followed by manufacturing sector, transport sector, and agricultural sector shared 19.7%, 18.7%, and 0.1% respectively. For consumption by area, 22.4% was consumed in Bangkok area, while 77.6% was consumed in non - Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 95 (including gasohol E10 Ron 95)

With an average consumption rate of 45,238 bpd, unleaded gasoline research octane number 95 (including gasohol E10 Ron 95) consumption in 2007 was recorded for 2,625.2 million litres, 1.2% decreased from the previous year. In term of total unleaded gasoline research octane number 95 consumption recorded for 1,106.7 million litres, or an equivalent to 19,071 bpd, 24.8% decreased from the previous year, while gasohol E10 Ron95 consumption was recorded for 1,518.5 million litres with an average rate of 26,167 bpd, 28.2% increased over the previous year. Almost all unleaded

gasoline research octane number 95 (including gasohol E10 Ron 95) or 99.6% was used in transport sector and only 0.4% was in other sectors. For consumption by area, 44.6% was used in Bangkok area, and 55.4% was consumed in non – Bangkok area.

Unleaded Gasoline Research Octane Number 91 (including gasohol E10 Ron 91)

With an average consumption rate of 81,180 bpd, unleaded gasoline research octane number 91 (including gasohol E10 Ron 91) consumption in 2007 was recorded for 4,711 million litres, rose by 3.3% over the previous year. In tem of total unleaded gosoline research oetand number 91 consumption recorded for 4,467 million litres, or an equivalent to 76,975 bpd, 0.1% increased from the previous year, while gasohol E10 Ron91 consumption was recorded for 244 million litres with an average rate of 4,205 bpd, increased 2 fold from the previous year. This was used mainly in transport sector 98.1% and 1.9% was in other sectors. For consumption by area , 33.3% was used in Bangkok area , while 66.7% was consumed in non – Bangkok area.

Jet Fuel

For an average consumption rate of 84,988 bpd, jet fuel consumption in 2007 was recorded for 4,932 million litres, rose by 9.2% over the previous year. Of this total, 6.3% was consumed by domestic flight, while 93.7% was consumed by international flight.

Kerosene

With an average consumption rate of 310 bpd, kerosene consumption accounted for 18 million litres, 10.0% decreased from the previous year. Kerosene was mainly consumed in manufacturing sector shared 55.1%, followed by residential and commercial sector, and other sectors shared 42.5% and 2.4%.

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

In 2007, high speed diesel consumption (including palm diesel and high speed diesel B5) totalled 18,679 million litres or 321,878 bpd, increased 2.0% over the previous year. High speed diesel (including palm diesel and high speed diesel B5) was mainly consumed in transport sector shared 72.9%, followed by agricultural sector, manufacturing sector, and other sectors shared 20.9%, 5.3% and 0.9% respectively. The high speed diesel consumption in Bangkok area was 33.1% and 66.9% in non – Bangkok area.

Low Speed Diesel

With an average consumption rate of 569 bpd or a total of 33 million litres, decreased 44.1% from the previous year, The 90.1% was consumed by transport sector, followed by 9.0% for manufacturing sector, and 0.9% for other sectors. The low speed diesel consumption in Bangkok area was 84.4% and 15.6% in non – Bangkok area.

Fuel Oil

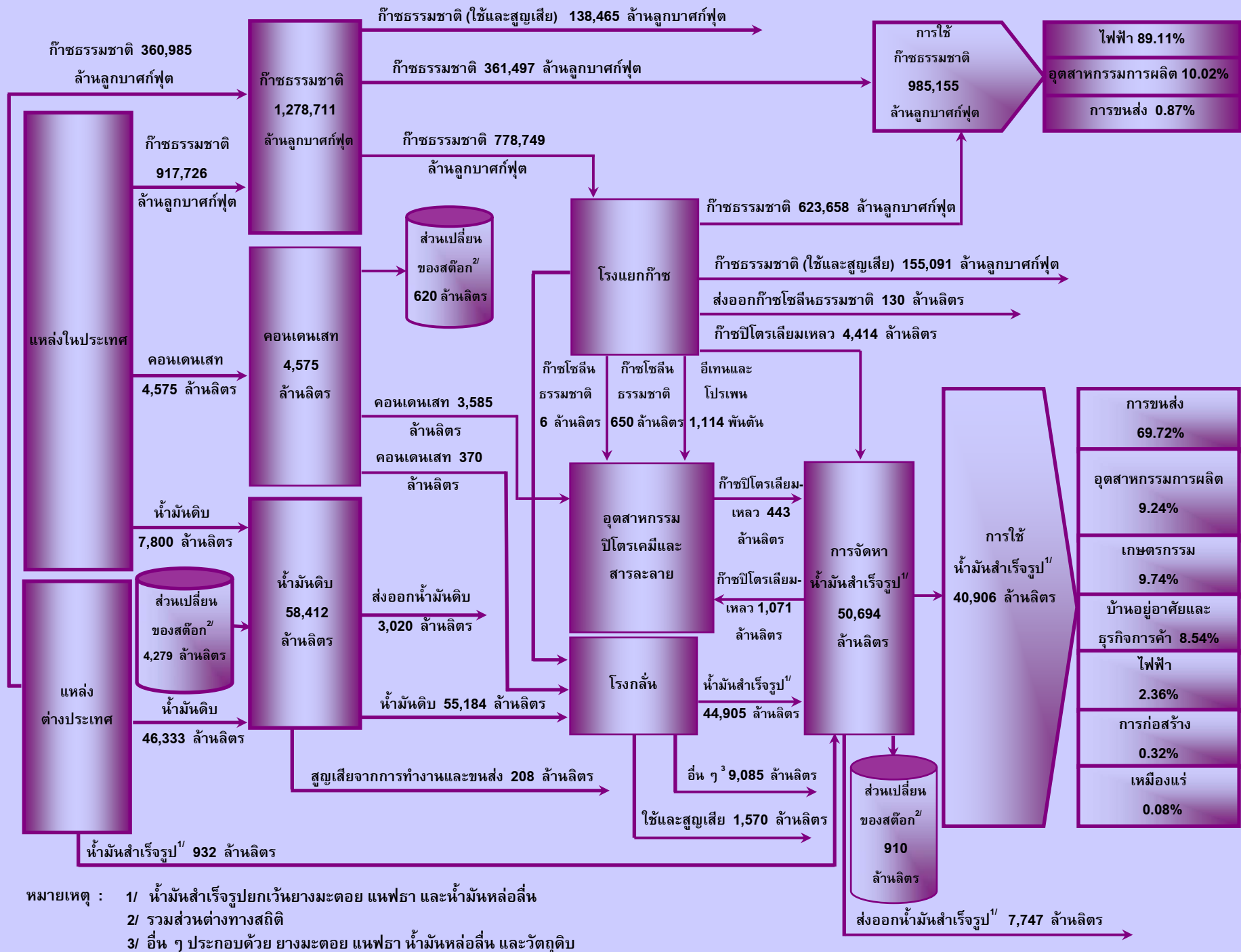
With an average consumption rate of 73,133 bpd, fuel oil consumption was recorded for 4,244 million litres, a decrease of 27.8%, transport sector was a major consumer which shared 38.5%, followed by, Manufacturing sector power sector and other sectors shared 38.5%, 22.2% and 0.8% respectively. The fuel oil consumption in Bangkok area was 32.3% and 67.7% in non – Bangkok area.

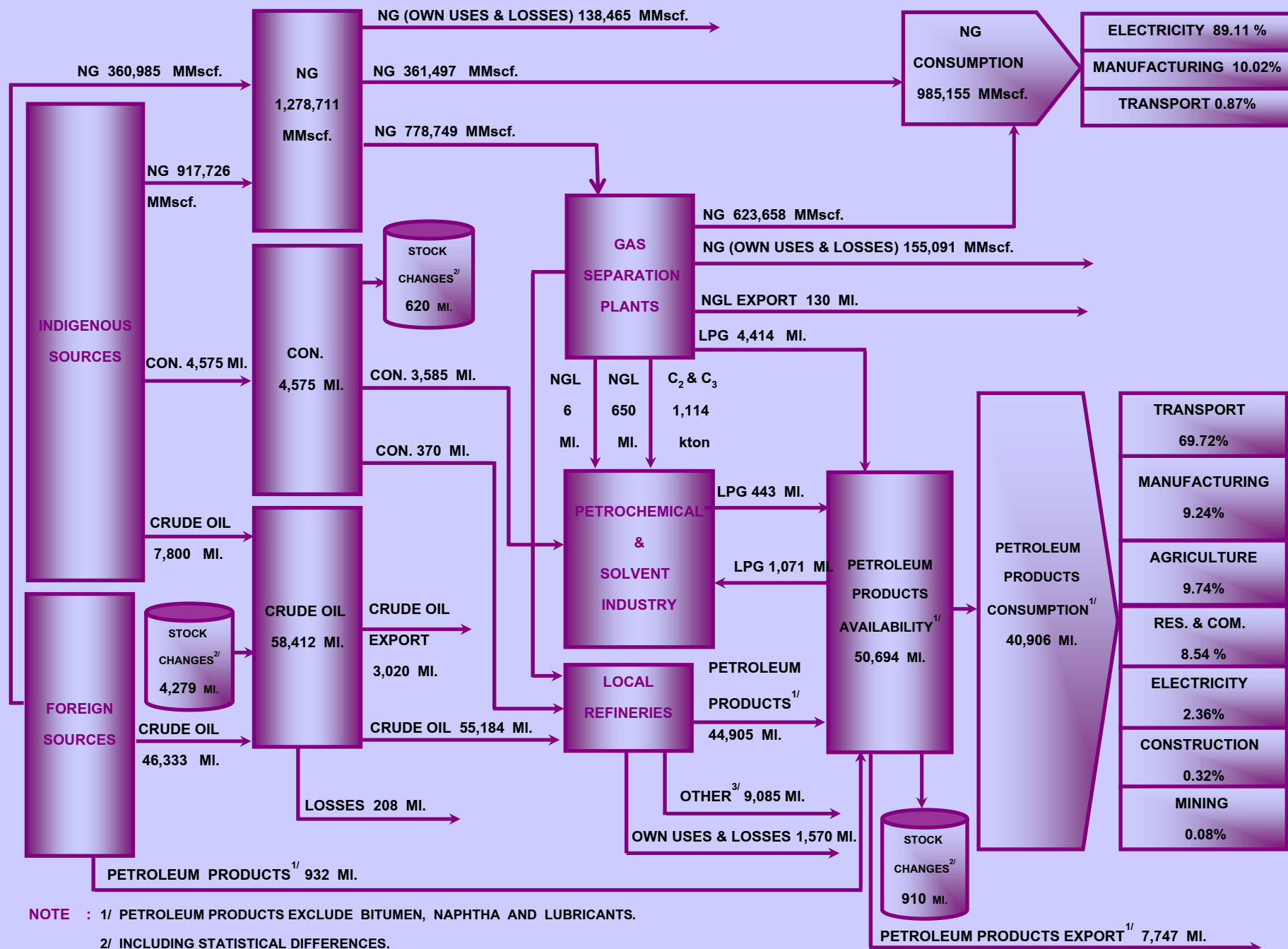
3.2 Natural Gas

With an average consumption rate of 2,699 MMscfd, total natural gas consumption in 2007 was 985,155 MMscf, up 3.7% over the previous year. The 2,405 MMscfd of natural gas was consumed by the power plants, an increasing rate of 2.4% over the previous year. The manufacturing consumed 270 MMscfd, an increasing rate of 10.6% over the previous year. Natural gas was also used as a clean fuel in transport sector 24 MMscfd, up 3 fold over the previous year as a result of using in public car. The total consumption in manufacturing sector was shared 20.5% for petrochemicals and the rest 79.5% for ceramic, glasses, and other manufacturing.

4. Petroleum Products Specification

In 2007, there was a change in the limit of biodiesel (methyl Ester of Fatty Acid) in high speed diesel.





NOTE : 1/ PETROLEUM PRODUCTS EXCLUDE BITUMEN, NAPHTHA AND LUBRICANTS.

2/ INCLUDING STATISTICAL DIFFERENCES.

3/ OTHERS INCLUDE BITUMEN, NAPHTHA, LUBRICANTS AND FEEDSTOCKS.

OIL & GAS FLOW CHART 2007

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	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ 10 ^{2/}		น้ำมัน เครื่องบิน ^{1/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล				น้ำมันเตา	รวม	ITEM / YEAR
		ULG		GASOHOL E 10 ^{2/}				DIESEL						
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95			หมุนเร็ว	หมุนช้า	ปาล์ม ^{3/}	หมุนเร็ว บี 5 ^{4/}			
พ.ศ.	LPG	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	JET FUEL ^{1/}	KERO- SENE	HSD	LSD	PALM ^{3/}	HSD B5 ^{4/}	FUEL OIL	TOTAL	YEAR
1. การผลิต ^{5/}														1. PRODUCTION ^{5/}
2546	6,180	4,662	3,973	-	3	4,238	704	18,635	105	1	-	6,065	44,566	2003
2547	6,601	4,846	4,050	-	62	4,617	1,125	20,195	116	2	-	6,730	48,344	2004
2548	7,193	5,041	3,500	34	656	4,835	1,022	19,560	84	5	6	6,170	48,106	2005
2549	7,230	4,942	2,863	92	1,194	5,601	1,048	19,949	54	4	43	6,332	49,352	2006
2550	7,752	4,820	2,119	248	1,516	5,323	131	20,709	30	3	628	6,483	49,762	2007
2. การนำเข้า														2. IMPORTS
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
2550	-	135	27	-	-	43	-	191	-	-	-	536	932	2007
3. การส่งออก														3. EXPORTS
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
2550	514	543	1,036	-	-	449	37	2,690	-	-	-	2,478	7,747	2007
4. การใช้														4. CONSUMPTION
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
2550	5,663	4,467	1,107	244	1,519	4,932	18	18,049	33	3	627	4,244	40,906	2007

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/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

2/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

3/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

3/ Diesel with Palm-oil 10% by Volume.

4/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

4/ HSD with bio-oil 5% by Volume.

5/ ปรับปรุงข้อมูลการผลิตดีเซลหมุนเร็วโดย พพ.

5/ HSD Production Revised according to DEDE.

ตาราง 2 ความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม

TABLE 2 RELATION OF ECONOMY AND PETROLEUM

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

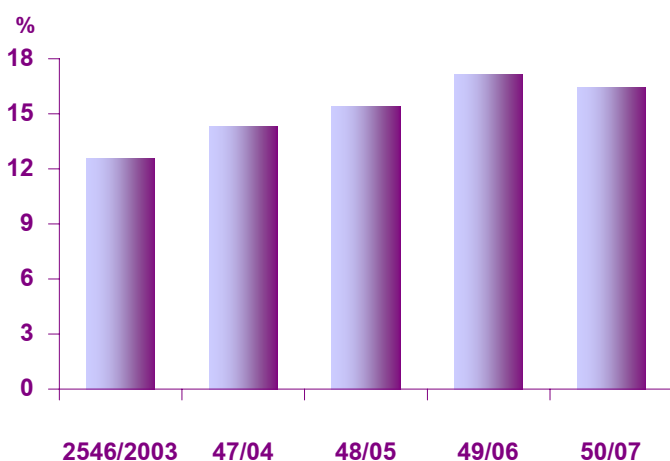
รายการ	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ITEM
1. การนำเข้า :	394,222	542,825	731,061	846,376	801,153	1. IMPORTS :
น้ำมันดิบ	345,642	486,656	644,850	752,976	715,354	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	8,901	15,720	29,362	23,514	15,410	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซธรรมชาติ	39,679	40,449	56,849	69,886	70,389	NATURAL GAS
2. การส่งออก :	77,887	109,866	133,999	195,981	175,080	2. EXPORTS :
น้ำมันดิบ	26,750	33,899	52,875	57,837	45,832	CRUDE OIL
คอนเดนเสท	-	-	-	-	-	CONDENSATE
น้ำมันสำเร็จรูป	50,744	75,132	78,920	136,366	127,142	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	393	835	2,204	1,778	2,106	NATURAL GASOLINE
3. การนำเข้าสุทธิ	316,335	432,959	597,062	650,395	626,073	3. NET IMPORTS
4. การนำเข้าสินค้าทั้งหมด	3,138,776	3,801,067	4,754,095	4,942,923	4,871,996	4. TOTAL COMMODITY IMPORTS
5. การส่งออกสินค้าทั้งหมด	3,325,630	3,873,690	4,438,691	4,937,372	5,254,999	5. TOTAL COMMODITY EXPORTS
			p	p		
6. ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ณ ราคาประจำปี)	5,917,369	6,489,476	7,095,619	7,830,329	8,485,200	6. GDP (AT CURRENT MARKET PRICES)
7. อัตราส่วน(%) :						7. RATIOS(%) :
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การนำเข้าสินค้า	12.56	14.28	15.38	17.12	16.44	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY IMPORTS
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การส่งออกสินค้า	11.85	14.01	16.47	17.14	15.25	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY EXPORTS
การนำเข้าสินค้า/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	53.04	58.57	67.00	63.13	57.42	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.

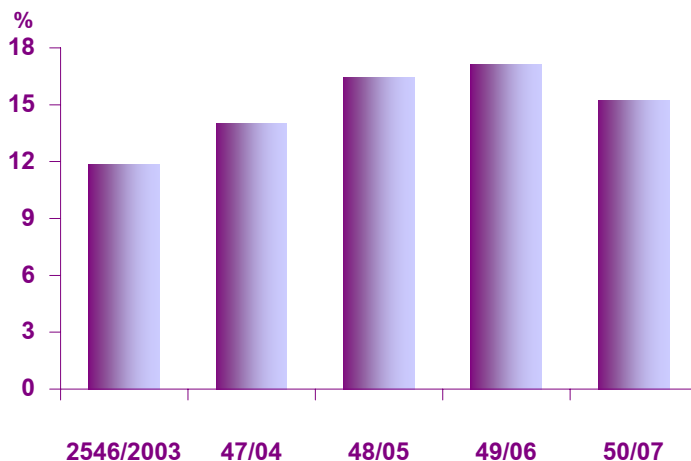
รูป 1 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการนำเข้าสินค้า

FIGURE 1 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED
TO COMMODITY IMPORTED



รูป 2 อัตราส่วนของการนำเข้าปิโตรเลียมต่อการส่งออกสินค้า

FIGURE 2 RATIO OF PETROLEUM IMPORTED
TO COMMODITY EXPORTED



ตาราง 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต^{1/}TABLE 3 CRUDE OIL PRODUCTION BY LOCATION^{1/}

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

แหล่งผลิต	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	LOCATION
แหล่งบนบก	7,567	7,053	7,340	7,819	9,058	ONSHORE
ฝาง	294	273	281	326	314	FANG
สิริกิติ์	6,661	6,201	6,423	6,867	7,486	SIRIKIT
กำแพงแสน	8	10	9	7	8	KAMPHAENG SAEN
อุ้มทอง	151	133	120	125	118	U THONG
บึงหญ้าและบึงม่วง	269	315	402	372	401	BUNG YA & BUNG MUANG
บึงม่วงตะวันตก	-	-	-	-	66	BUNG MUANG WEST
บึงหญ้าตะวันตก	-	-	-	7	18	BUNG YA WEST
บึงหญ้าเหนือ	-	-	-	-	33	BUNG YA NORTH
วิเชียรบุรี	90	63	55	35	115	WICHIAN BURI
ศรีเทพ	4	4	4	3	4	SRITHEP
สังขาย	90	54	46	77	60	SUNGKAJAI
นาสนุ่น	-	-	-	-	169	NA SANUN
นาสนุ่นตะวันออก	-	-	-	-	265	NA SANUN EAST
หนองสระ	-	-	-	-	1	NONG SA
แหล่งในทะเล	27,408	24,379	34,379	39,226	40,002	OFFSHORE
ทานตะวันและราชพฤกษ์	1,895	1,654	2,427	3,028	2,812	TANTAWAN & RAJPRUEK
เบญจมาศ	18,040	14,303	15,690	17,249	15,270	BENCHAMAS
กะพง	34	960	1,288	1,112	1,510	KAPHONG
สุราษฎร์	657	432	682	927	817	SURAT
ปลาหมึก	3,631	4,561	4,790	8,098	8,059	PLAMUK
ปลาทอง	1,070	855	531	176	145	PLATHONG
ยะลา	2,081	1,276	3,584	3,805	3,782	YALA
มะลิวัลย์	-	338	336	264	282	MALIWAN
จามจุรีเหนือ	-	-	319	157	0	JARMJUREE NORTH
นางนวล	-	-	687	250	184	NANG NUAL
จัสมิน	-	-	2,105	3,157	7,033	JASMINE
เบญจมาศเหนือ	-	-	1,940	1,003	108	BENCHAMAS NORTH
รวม	34,975	31,432	41,719	47,045	49,060	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมการพลังงานทหาร

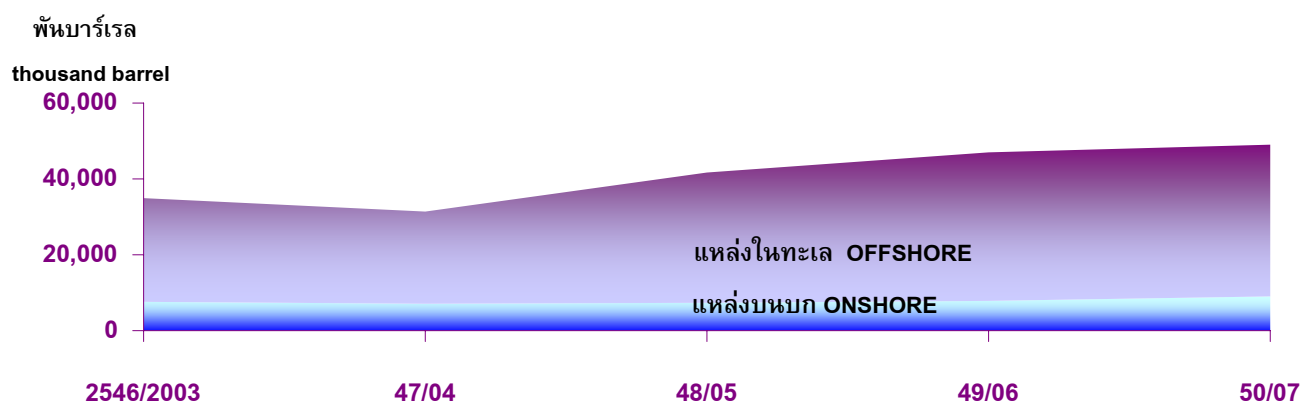
Sources : DMF and DED.

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

Note : 1/ Data show as "0" means figure is less than 0.5.

รูป 3 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ

FIGURE 3 YEARLY CRUDE OIL PRODUCTION



ตาราง 4 ปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต

TABLE 4 CONDENSATE PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

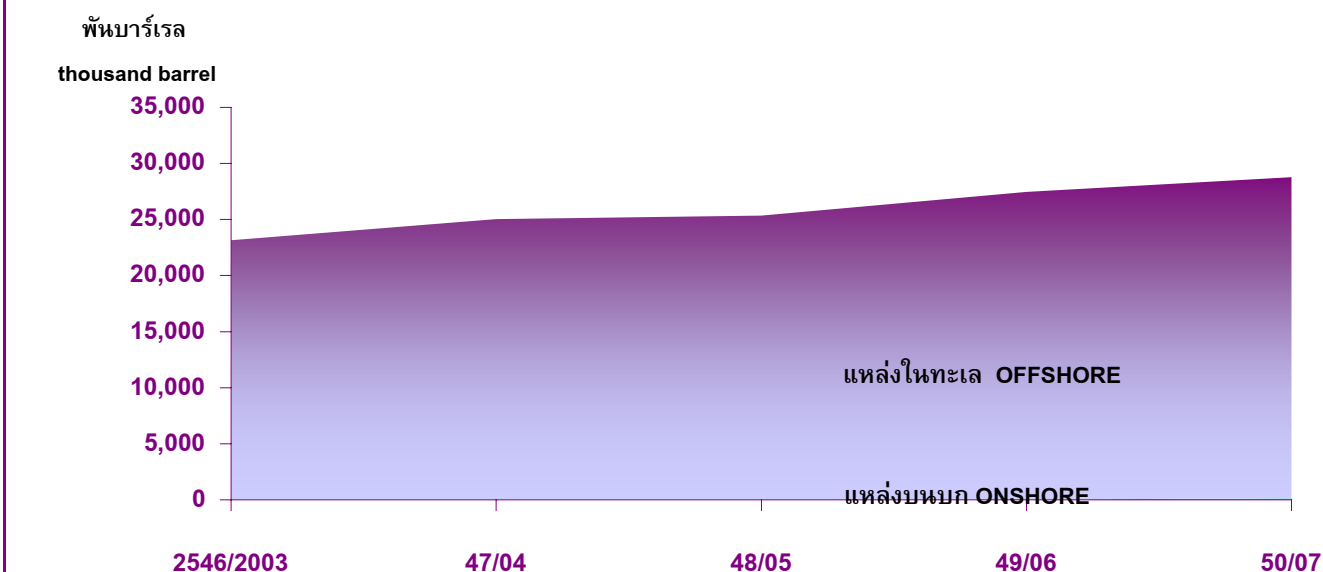
แหล่งผลิต	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	LOCATION
แหล่งบนบก	-	-	-	12	169	ONSHORE
สินภูฮ่อม	-	-	-	12	169	SIN PHU HORM
แหล่งในทะเล	23,161	25,030	25,363	27,455	28,609	OFFSHORE
บรพต	86	498	649	1,246	1,398	BAANPOT
เอราวัณ	4,406	4,303	4,234	4,052	4,121	ERAWAN
ปลาแดง	224	300	90	41	116	PLADANG
สตูล	1,177	1,438	1,309	911	1,435	SATUN
สตูลใต้	315	177	207	253	168	SOUTH SATUN
ฟูนาน	1,425	1,455	1,164	1,442	2,933	FUNAN
จักรวาล	22	238	430	1,255	1,340	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	585	759	686	333	14	WEST JAKRAWAN
บงกช	6,071	6,484	6,511	6,455	6,522	BONGKOT
โกมินทร์	1,751	1,656	1,468	445	201	GOMIN
ไพลิน	3,155	3,618	3,567	3,769	3,368	PAILIN
ตราด	903	750	724	1,799	1,136	TRAT
ไพลินเหนือ	3,041	3,354	4,324	5,454	5,857	NORTH PAILIN
รวม	23,161	25,030	25,363	27,467	28,778	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	LOCATION
แหล่งบนบก	38,005	32,534	33,220	31,789	60,140	ONSHORE
น้ำพอง	18,125	12,791	12,145	11,258	9,459	NAMPHONG
สิริกิติ์	19,880	19,743	21,075	18,321	16,668	SIRIKIT
สินภูฮ่อม	-	-	-	2,210	34,013	SIN PHU HORM
แหล่งในทะเล	727,505	758,936	802,523	828,237	857,586	OFFSHORE
บรพต	2,650	8,511	10,539	17,157	22,243	BAANPOT
เอราวัณ	102,458	100,472	101,229	101,318	101,354	ERAWAN
กะพง	1,472	3,002	5,335	8,390	9,103	KAPHONG
ปลาทอง	5,366	3,764	2,717	2,043	1,509	PLATHONG
ปลาแดง	5,776	6,416	3,166	2,476	2,261	PLADANG
ปลาหมึก	18,070	17,537	22,728	23,512	29,731	PLAMUK
สตูล	35,075	38,152	42,892	33,001	39,543	SATUN
สตูลใต้	11,291	7,863	10,405	10,183	8,246	SOUTH SATUN
ฟูนาน	41,771	36,269	39,170	29,790	46,046	FUNAN
จักรวาล	3,741	7,818	14,441	42,330	33,160	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	23,465	24,519	27,176	23,763	33,681	WEST JAKRAWAN
สุราษฎร์	1,779	3,451	2,915	5,268	4,121	SURAT
บงกช	197,323	219,073	220,968	228,892	229,555	BONGKOT
โกมินทร์	16,472	23,596	17,292	9,831	4,788	GOMIN
ทานตะวัน	21,011	22,472	24,732	17,306	8,637	TANTAWAN
เบญจมาศ	60,802	53,026	54,263	55,650	62,521	BENCHAMAS
ไพลิน	76,760	83,000	83,243	80,692	81,549	PAILIN
ราชพฤกษ์	-	-	-	1,942	2,633	RAJPRUEK
ตราด	21,200	20,041	22,848	34,344	24,803	TRAT
ยะลา	10,948	8,961	14,890	14,973	23,598	YALA
มะลิวัลย์	-	2,701	1,628	3,207	3,131	MALIWAN
ไพลินเหนือ	70,075	68,292	75,524	79,280	85,251	NORTH PAILIN
จามจุรีเหนือ	-	-	1,514	484	1	JARMJUREE NORTH
เบญจมาศเหนือ	-	-	2,908	2,405	121	BENCHAMAS NORTH
รวม	765,510	791,470	835,743	860,026	917,726	TOTAL

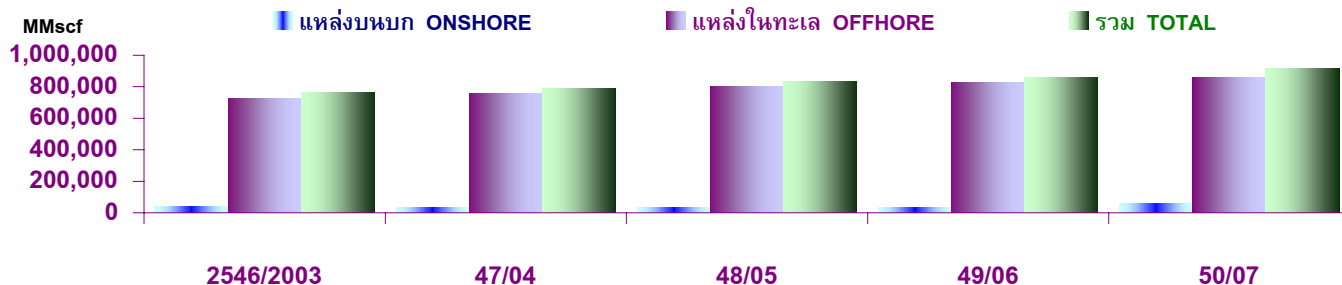
ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

รูป 5 ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติ

FIGURE 5 YEARLY NATURAL GAS PRODUCTION

ล้านลูกบาศก์ฟุต



ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2550^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2007^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท. ^{3/} PTTAR ^{3/}	บางจาก BANG CHAK	เอสโซ่ ESSO	ไทยออยล์ TOC	ไออาร์พีซี IRPC	ระยอง RAYONG	สตาร์ปิโตร- เลียม STAR PETROLEUM	รวม TOTAL	SOURCE/TYPE
อาเซียน	-	547	3,600	-	288	21	21	4,477	ASEAN
บรูไน	-	-	189	-	48	-	-	237	BRUNEI
ซีเรียไลท์	-	-	189	-	48	-	-	237	SERIA LIGHT
อินโดนีเซีย	-	95	704	-	-	-	-	799	INDONESIA
มาดुरา	-	-	38	-	-	-	-	38	MADURA
เบลิดา	-	-	81	-	-	-	-	81	BELIDA
เกอรากัย	-	-	150	-	-	-	-	150	GERAGAI
วาลิโอ คอนเดนเสท	-	-	202	-	-	-	-	202	WALIO COND.
เมซาลู	-	-	66	-	-	-	-	66	MESLU
เบลานัก	-	-	46	-	-	-	-	46	BELANAK
ดुरิ	-	95	-	-	-	-	-	95	DURI
คาจิ เซโมกา	-	-	121	-	-	-	-	121	KAJI SEMOGA
มาเลเซีย	-	452	1,930	-	240	10	10	2,642	MALAYSIA
ทากัส เบลนด์	-	-	-	-	240	-	-	240	TAPIS BLEND
ดูลาง	-	-	468	-	-	-	-	468	DULANG
ลาบวน	-	-	48	-	-	-	-	48	LABUAN
อังซี	-	-	461	-	-	-	-	461	ANGSI
เฮฟวี่ แนฟทา	-	-	11	-	-	-	-	11	HEAVY NAPHTHA
คิดูรง	-	-	76	-	-	-	-	76	KIDURONG
มาลัมปายา	-	452	-	-	-	-	-	452	MALAMPAYA
เตคาเกอร์วารา คอน.	-	-	92	-	-	-	-	92	CAKERAWALA COND.
บิณฑูลู	-	-	194	-	-	-	-	194	BINTULU
มิริไลท์	-	-	77	-	-	-	-	77	MIRI LIGHT
เซนด์ออร์	-	-	229	-	-	-	-	229	CENDOR
บุงกาเก็กว่า	-	-	249	-	-	-	-	249	BUNGAKKWA
แวกซี ดิสทิลเลท	-	-	25	-	-	10	10	45	WAXY DISTILLATE
เวียดนาม	-	-	600	-	-	-	-	600	VIETNAM
แรงดอง	-	-	137	-	-	-	-	137	RANG DONG
บั๊กโฮว	-	-	368	-	-	-	-	368	BACH HO
รองดอย	-	-	80	-	-	-	-	80	RONG DOI
รูบี้	-	-	15	-	-	-	-	15	RUBY
สิงคโปร์	-	-	135	-	-	11	11	157	SINGAPOR
วีจีโอ	-	-	5	-	-	-	-	5	VGO
ฟูลเรนจ์แนฟทา	-	-	10	-	-	-	-	10	FULL RANGE NAPHTHA
แวกซี ดิสทิลเลท	-	-	120	-	-	11	11	142	WAXY DISTILLATE
ฟิลิปปินส์	-	-	42	-	-	-	-	42	PHILIPPINES
ลองเรสิดิว	-	-	42	-	-	-	-	42	LONG RESIDUE

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2550 (ต่อ) ^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2007 (CONTINUED) ^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท. ^{3/} PTTAR ^{3/}	บางจาก BANG CHAK	เอสโซ่ ESSO	ไทยออยล์ TOC	โออาร์พีซี IRPC	ระยอง RAYONG	สตาร์ปิโตร- เลียม STAR PETROLEUM	รวม TOTAL	SOURCE/TYPE
เอเชีย - แปซิฟิก^{2/}	-	-	492	105	1,675	24	23	2,319	ASIA - PACIFIC^{2/}
ปาปัวนิวกินี	-	-	-	-	100	-	-	100	PAPUA NEW GUINEA
กูตูบู	-	-	-	-	100	-	-	100	KUTUBU
สาธารณรัฐประชาชนจีน	-	-	235	-	-	24	23	282	REP.OF CHINA
เปंगไฉ	-	-	178	-	-	-	-	178	PENG LAI
โบฮ์ซง	-	-	-	-	-	24	23	47	BOHZONG
ชาวฟีเดีย่น	-	-	57	-	-	-	-	57	CAO FEI DIAN
ออสเตรเลีย	-	-	162	105	1,575	-	-	1,842	AUSTRALIA
บาร์โรว์	-	-	17	-	-	-	-	17	BARROW
สแตก	-	-	20	-	-	-	-	20	STAG
มูทีเนียร์	-	-	-	-	512	-	-	512	MUTINEER
เอ็นฟิลด์	-	-	65	-	-	-	-	65	ENFIELD
คอสแซค	-	-	-	-	829	-	-	829	COSZAK
อีแลง คอนเดนเสท	-	-	60	-	-	-	-	60	ELANG COND.
ลามินาเรีย	-	-	-	-	234	-	-	234	LAMINARIA
นอร์ทเวสต์เชล	-	-	-	105	-	-	-	105	NORTH WEST SHELE
ไต้หวัน	-	-	95	-	-	-	-	95	TAIWAN
ทุย	-	-	95	-	-	-	-	95	TUI
ตะวันออกกลาง	163	-	2,051	9,754	7,945	8,050	8,213	36,176	MIDDLE EAST
อิรัก	-	-	-	-	161	-	-	161	IRAQ
เบสราห์ไลท์	-	-	-	-	161	-	-	161	BASRAH LIGHT
คูเวต	-	-	136	-	-	-	-	136	KUWAIT
คูเวต	-	-	136	-	-	-	-	136	KUWAIT
โอมาน	77	-	18	1,421	-	2,092	2,169	5,777	OMAN
โอมาน	77	-	-	1,421	-	2,092	2,169	5,759	OMAN
ลองเรสซิวด์	-	-	18	-	-	-	-	18	LONG RESIDUE
ซาอุดีอาระเบีย	-	-	469	-	6,728	429	429	8,055	SAUDI ARABIA
อาบู ซาฟาห์	-	-	34	-	-	-	-	34	ABU SAFAH
อารเบียนไลท์	-	-	-	-	6,648	-	-	6,648	ARABIAN LIGHT
อารเบียนเอ็กซ์ตราไลท์	-	-	51	-	80	392	392	915	ARABIAN EXTRA LIGHT
บานโค อหรั้มิเดียม	-	-	48	-	-	-	-	48	BANOCO AM.
อารเบียน มีเดียม	-	-	336	-	-	37	37	410	ARABIAN MEDIUM
กาตาร์	46	-	710	3	888	1,216	1,262	4,125	QATAR
อัลชาฮีน	46	-	-	-	-	1,030	1,076	2,152	AL SHAHEEN
ราช-แก๊ส-คอน.	-	-	290	-	-	-	-	290	RAS-GAS-COND.
กาตาร์แลนด์	-	-	40	-	-	-	-	40	QATAR LAND
กาตาร์มารีน	-	-	-	3	888	186	186	1,263	QATAR MARINE
นอร์ทฟิลด์ คอนเดนเสท	-	-	380	-	-	-	-	380	NORTH FIELD COND.
สหรัฐอาหรับ	40	-	718	8,330	168	2,805	2,845	14,906	UNITED ARAB EMIRATES
โลเวอร์ซาคูม	-	-	-	785	-	-	-	785	LOWER ZAKUM
อัปเปอร์ซาคูม	-	-	-	-	-	602	602	1,204	UPPER ZAKUM
เมอเบิน	40	-	718	7,108	-	2,203	2,243	12,312	MURBAN
อัมเซฟ	-	-	-	437	168	-	-	605	UMCHAEIFF
เยเมน	-	-	-	-	-	1,508	1,508	3,016	YEMEN
มาซิลลา	-	-	-	-	-	1,508	1,508	3,016	MASILA

ตาราง 6 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2550 (ต่อ) ^{1/}

TABLE 6 VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2007 (CONTINUED) ^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า/ชนิด	ปตท. ^{3/} PTTAR ^{3/}	บางจาก BANG CHAK	เอสโซ่ ESSO	ไทยออยล์ TOC	ไออาร์พีซี IRPC	ระยอง RAYONG	สตาร์ปิโตร- เลียม STAR PETROLEUM	รวม TOTAL	SOURCE/TYPE
แอฟริกา	-	48	200	-	759	167	168	1,342	AFRICA
แอลจีเรีย	-	-	-	-	759	-	-	759	ALGERIA
ซาฮาร่า	-	-	-	-	759	-	-	759	SAHARA
แองโกลา	-	-	-	-	-	82	83	165	ANGOLA
กีราสซอล	-	-	-	-	-	44	44	88	GIRASSOL
คาบินดา	-	-	-	-	-	38	39	77	CABINDA
กาบอง	-	-	134	-	-	85	85	304	GABONESE
แมนจิ	-	-	134	-	-	85	85	304	MANJI
สาธารณรัฐซูดาน	-	48	-	-	-	-	-	48	REP. OF SUDAN
ดาร์เบลนด์	-	48	-	-	-	-	-	48	DAR BLEND
สาธารณรัฐชาด	-	-	66	-	-	-	-	66	REPUBLIC OF CHAD
โดบา เบลนด์	-	-	66	-	-	-	-	66	DOBA BLEND
ยุโรป	-	-	1,697	-	110	106	106	2,019	EUROPE
รัสเซีย	-	-	1,598	-	110	106	106	1,920	RUSSIA
ยูราล	-	-	-	-	-	56	56	112	URALS
โซโคล	-	-	1,173	-	-	-	-	1,173	SOKOL
แอซซีร์ไลท์	-	-	-	-	110	50	50	210	AZERILIGHT
ลองเรสซิดีว	-	-	425	-	-	-	-	425	LONG RESIDUE
ตุรกี	-	-	99	-	-	-	-	99	TURKEY
ลองเรสซิดีว	-	-	99	-	-	-	-	99	LONG RESIDUE
รวม	163	595	8,040	9,859	10,777	8,368	8,531	46,333	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ ยกเว้นประเทศในกลุ่มอาเซียน

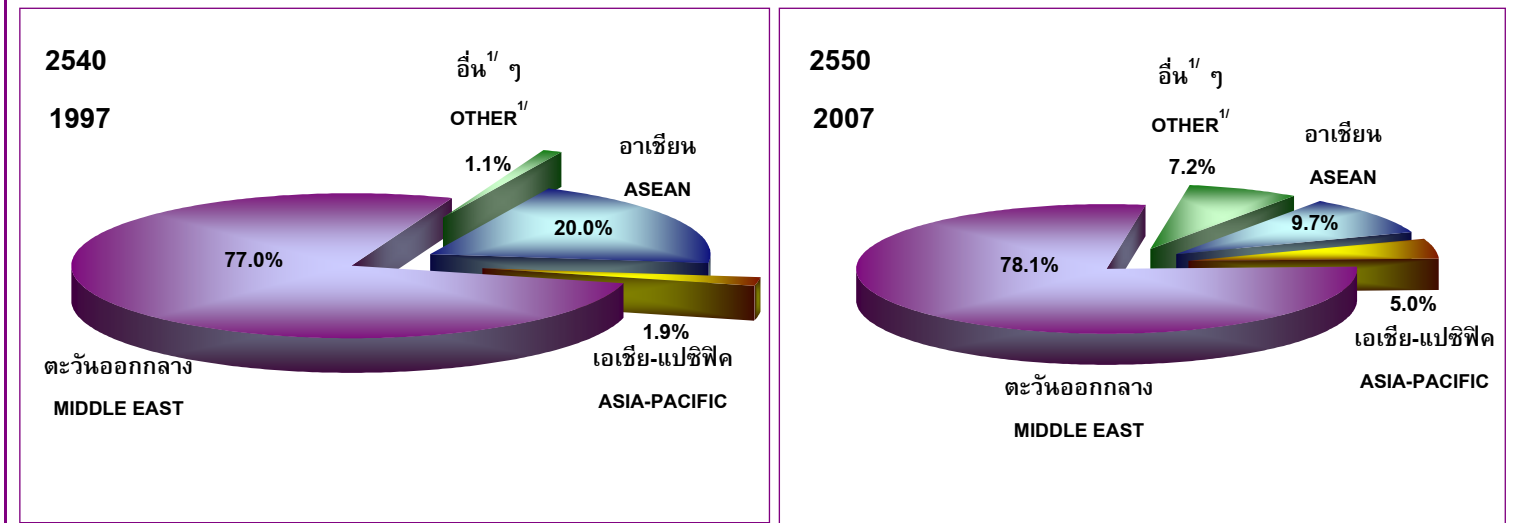
2/ Excluding ASEAN Countries.

3/ ปตท.อะโรมาติกส์และการกลั่น จำกัด (มหาชน)

3/ PTT Aromatics and Rdfining Public Company Limited

รูป 6 การเปรียบเทียบการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามภูมิภาคระหว่างปี 2540 และ 2550

FIGURE 6 COMPARISON OF CRUDE OIL IMPORTED BY REGION BETWEEN 1997 AND 2007



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	
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
2550	46,333	291	715,354	2,454.72	70.76	2007

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตาราง 8 ปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งนำเข้า

TABLE 8 VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS IMPORTED BY SOURCE

แหล่งนำเข้า	2547 2004		2548 2005		2549 2006		2550 2007		SOURCE
	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	ปริมาณ	มูลค่า	
	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	ล้านลูกบาศก์ฟุต	ล้านบาท	
	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	VOLUME	VALUE	
	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	MMscf	Million Baht	
พม่า									MYANMAR
ยาดานา	212,217	23,758	191,120	26,728	196,506	34,031	204,027	34,193	YADANA
เยตากูน	97,370	16,691	144,068	30,121	148,786	35,855	156,958	36,196	YETAKUN
รวม	309,587	40,449	335,188	56,849	345,292	69,886	360,985	70,389	TOTAL

ที่มา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Source : PTT.

ตาราง 9 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE 9 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	6	-	-	-	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	139	170	-	-	135	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	23	-	-	27	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	43	50	3	34	43	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	605	713	719	365	191	HSD
น้ำมันเตา	211	753	1,443	1,105	536	FUEL OIL
รวม	998	1,715	2,165	1,504	932	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	-	43	-	-	-	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	1,375	1,803	-	-	2,587	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	260	-	-	520	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	351	524	82	729	753	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	5,833	7,008	10,698	6,654	3,415	HSD
น้ำมันเตา	1,342	6,082	18,582	16,131	8,135	FUEL OIL
รวม	8,901	15,720	29,362	23,514	15,410	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

ตาราง 11 ปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2550
TABLE 11 VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2007

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91 ULG 91	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95 ULG 95	น้ำมัน เครื่องบิน ^{2/} JET FUEL ^{2/}	ดีเซล หมุนเร็ว HSD	น้ำมันเตา FUEL OIL	รวม TOTAL	SOURCE
อาเซียน	135	27	39	165	536	902	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	-	53	471	524	MALAYSIA
สิงคโปร์	135	27	39	112	65	378	SINGAPORE
เอเชีย - แปซิฟิก ^{1/}	-	-	0	26	-	26	ASIA - PACIFIC ^{1/}
ออสเตรเลีย	-	-	0	-	-	0	AUSTRALIA
ญี่ปุ่น	-	-	-	26	-	26	JAPAN
ยุโรป	-	-	4	-	-	4	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	-	4	-	-	4	FRANCE
รวม	135	27	43	191	536	932	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 2550
TABLE 12 CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2007

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

แหล่งนำเข้า	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91 ULG 91	เบนซิน ไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95 ULG 95	น้ำมัน เครื่องบิน ^{2/} JET FUEL ^{2/}	ดีเซล หมุนเร็ว HSD	น้ำมันเตา FUEL OIL	รวม TOTAL	SOURCE
อาเซียน	2,587	520	638	3,021	8,135	14,901	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	-	1,056	7,114	8,170	MALAYSIA
สิงคโปร์	2,587	520	638	1,965	1,021	6,731	SINGAPORE
เอเชีย - แปซิฟิก ^{1/}	-	-	5	394	-	399	ASIA - PACIFIC ^{1/}
ออสเตรเลีย	-	-	5	-	-	5	AUSTRALIA
ญี่ปุ่น	-	-	-	394	-	394	JAPAN
ยุโรป	-	-	110	-	-	110	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	-	110	-	-	110	FRANCE
รวม	2,587	520	753	3,415	8,135	15,410	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	TYPE
น้ำมันดิบ	3,519	3,287	3,806	3,858	3,020	CRUDE OIL
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	48	76	172	126	130	NATURAL GASOLINE
รวม	3,567	3,363	3,978	3,984	3,150	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	1,426	1,649	1,755	1,067	514	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	251	316	739	514	543	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	857	1,043	1,283	1,408	1,036	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	558	367	599	1017	449	JET FUEL ^{1/}
น้ำมันก๊าด	110	59	4	34	37	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	2,148	2,382	1,809	2,940	2,690	HSD
น้ำมันเตา	780	1,078	904	1419	2478	FUEL OIL
รวม	6,130	6,894	7,093	8,399	7,747	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

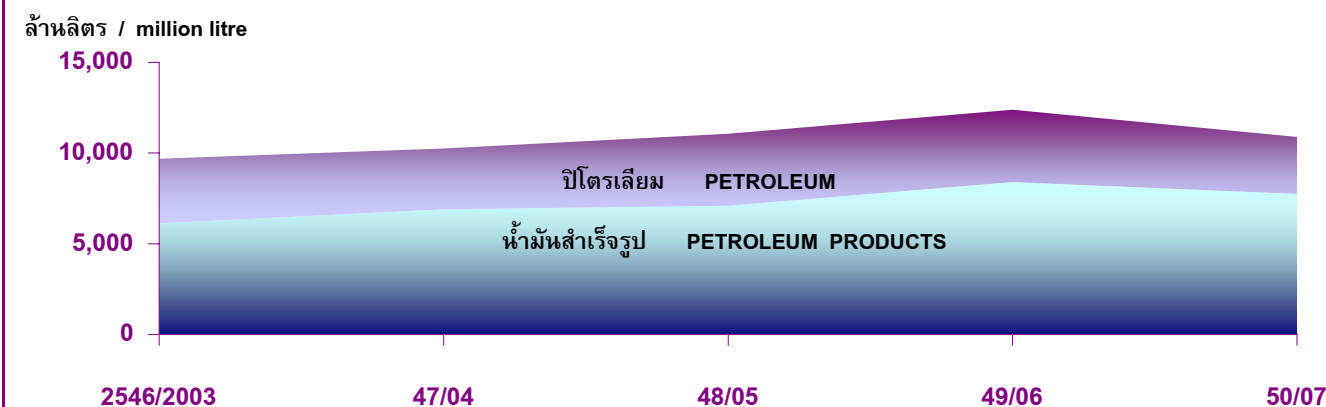
Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Note : 1/ Including aviation gasoline.

รูป 7 ปริมาณการส่งออกปิโตรเลียมและน้ำมันสำเร็จรูป

FIGURE 7 YEARLY PETROLEUM AND PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED



หมายเหตุ : ปิโตรเลียมประกอบด้วยน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซโซลีนธรรมชาติ

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

ตาราง 15 กำลังการกลั่นของโรงกลั่นในประเทศไทย

TABLE 15 OFFICIAL REFINERY CAPACITY IN THAILAND

หน่วย : บาร์เรล / วัน

unit : barrel / day

โรงกลั่น	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	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
ไออาร์พีซี ^{1/}	150,000	150,000	150,000	150,000	215,000	IRPC ^{1/}
รวม	947,500	947,500	947,500	947,500	1,012,500	TOTAL

ที่มา : โรงกลั่นปิโตรเลียม.

Sources : Petroleum refineries.

หมายเหตุ : 330 วันทำการต่อปี.

Note : 330 operating days per year.

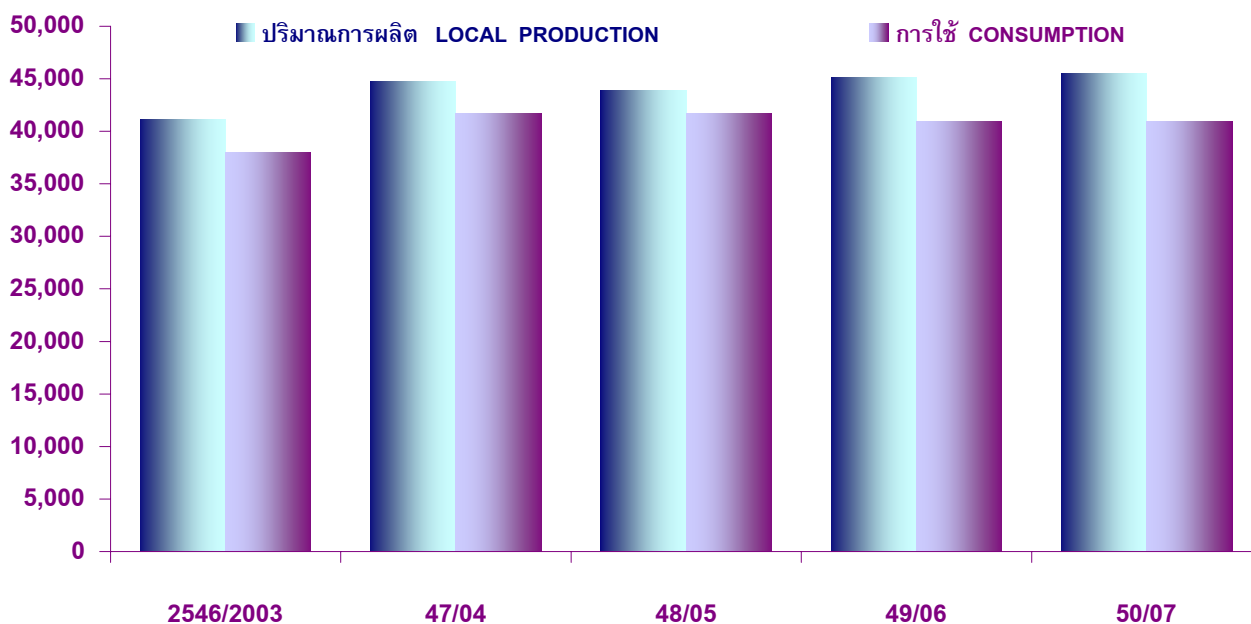
1/ ปรับปรุงข้อมูลโดย พพ.

1/ Revised according to DEDE.

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 ^{1/6/}	คอนเดนเสท	ก๊าซโซลีน- ธรรมชาติ	รวม	รวม	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ^{2/}	น้ำมัน เครื่องบิน ^{3/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล ^{4/6/}	น้ำมันเตา	
	CRUDE OIL ^{1/6/}	CON- DENSATE	NGL	TOTAL	TOTAL	LPG	GASOLINE ^{2/}	JET FUEL ^{3/}	KEROSENE	DIESEL ^{4/6/}	FUEL OIL	
2546	49,380	580	96	50,056	41,123	2,737	8,638	4,238	704	18,741	6,065	2003
2547	54,074	560	116	54,750	44,799	3,056	8,958	4,617	1,125	20,313	6,730	2004
2548	52,993	633	6	53,632	43,841	2,928	9,231	4,835	1,022	19,655	6,170	2005
2549	54,884	648	57	55,589	45,057	2,935	9,091	5,601	1,048	20,050	6,332	2006
2550	55,184	370	6	55,560	44,905	2,895	8,703	5,323	131	21,370	6,483	2007

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน และกรมการพลังงานทหาร

Source : DOEB and DED.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91 และ 95

2/ Including gasohol E10 Ron91 and 95.

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.

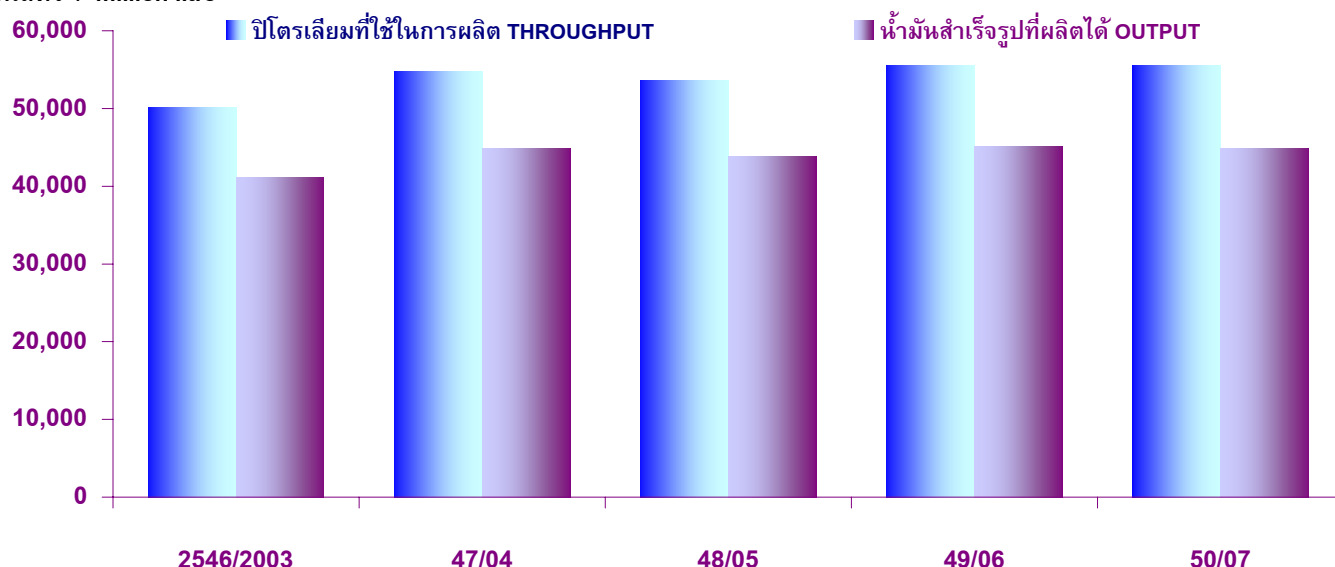
6/ ปรับปรุงข้อมูลโดย พพ.

6/ Revised according to DEDE.

รูป 9 ปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

FIGURE 9 REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS

ล้านลิตร / million litre



ตาราง 17 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2550

TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2007

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว LPG	เบนซินไร้สารตะกั่ว ULG		แก๊สโซฮอล์ อี10 ^{1/} GASOHOL E10 ^{1/}		ดีเซล DIESEL				น้ำมันเตา FUEL OIL	รวม TOTAL	REGION / PROVINCES
		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	หมุนเร็ว HSD	หมุนเร็ว บี5 ^{2/} HSD B5 ^{2/}	ปาล์ม ^{2/} PALM ^{2/}	หมุนช้า LSD			
กรุงเทพและปริมณฑล	2,264.010	1,705.789	630.746	159.277	801.789	7,358.853	234.580	2.657	29.546	1,891.576	15,078.823	BMR
กรุงเทพมหานคร	1,268.580	1,452.701	536.825	116.995	633.374	6,022.817	157.005	2.570	27.646	1,369.511	11,588.024	BANGKOK
สมุทรปราการ	422.101	77.925	36.822	12.073	51.416	541.483	28.664	-	1.900	433.404	1,605.788	SAMUTPRAKAN
นนทบุรี	274.942	92.946	32.487	15.564	63.612	347.392	23.497	-	-	18.631	869.071	NONTHABURI
ปทุมธานี	298.387	82.217	24.612	14.645	53.387	447.161	25.414	0.087	-	70.030	1,015.940	PATHUMTHANI
ภาคกลาง	1,810.100	889.529	199.301	44.555	309.462	4,287.348	234.415	-	2.998	1,851.673	9,629.381	CENTRAL
พระนครศรีอยุธยา	85.717	59.459	11.049	4.814	29.497	310.711	18.759	-	0.036	59.881	579.923	AYUTTAYA
อ่างทอง	22.115	10.779	0.861	0.453	3.397	45.173	1.628	-	-	14.063	98.469	ANGTHONG
ลพบุรี	56.436	34.760	4.486	1.242	11.024	130.456	4.130	-	0.105	23.717	266.356	LOPBURI
สิงห์บุรี	17.451	14.037	2.125	1.010	4.397	58.493	1.986	-	-	11.693	111.192	SINGBURI
ชัยนาท	23.757	11.995	1.023	0.302	4.565	49.576	2.882	-	-	1.983	96.083	CHAINAT
สระบุรี	64.040	62.838	10.040	2.987	17.124	486.070	21.646	-	-	82.487	747.232	SARABURI
ชลบุรี	248.499	147.954	52.498	7.358	68.020	702.510	31.026	-	0.240	476.337	1,734.442	CHONBURI
ระยอง	143.686	58.604	13.832	2.474	22.684	266.087	21.616	-	1.691	116.171	646.845	RAYONG
จันทบุรี	53.327	22.484	8.737	1.377	7.081	86.327	11.367	-	0.443	3.112	194.255	CHANTHABURI
ตราด	8.888	14.860	4.143	0.307	1.994	42.915	3.038	-	-	0.157	76.302	TRAT
ฉะเชิงเทรา	105.723	55.561	16.084	3.450	17.764	298.742	20.741	-	-	511.952	1,030.017	CHACHOENGSAO
ปราจีนบุรี	75.627	26.351	1.707	0.955	7.534	102.733	5.390	-	0.204	45.882	266.383	PRACHINBURI
นครนายก	20.682	13.791	1.313	0.370	4.401	46.362	0.623	-	-	1.211	88.753	NAKHONNAYOK
สระแก้ว	17.273	18.775	2.283	0.417	2.907	65.362	4.674	-	-	0.689	112.380	SAKAEW
ราชบุรี	79.688	40.032	10.519	0.932	11.849	185.590	7.311	-	-	162.515	498.436	RATCHABURI
กาญจนบุรี	53.003	54.523	12.204	1.201	10.967	230.383	2.958	-	-	13.582	378.821	KANCHANABURI
สุพรรณบุรี	56.286	34.360	3.314	0.726	10.984	155.356	5.212	-	-	1.122	267.360	SUPHANBURI
นครปฐม	144.297	67.845	15.510	7.196	31.162	344.604	28.277	-	-	69.714	708.605	NAKHONPATHOM
สมุทรสาคร	422.516	39.896	8.874	4.540	17.204	224.137	26.347	-	0.163	174.515	918.192	SAMUTSAKHON
สมุทรสงคราม	13.308	21.054	4.215	0.236	3.343	105.607	2.282	-	-	2.547	152.592	SAMUTSONGKRAM
เพชรบุรี	42.840	43.485	6.535	1.545	9.796	182.101	4.220	-	-	10.001	300.523	PETCHABURI
ประจวบคีรีขันธ์	54.941	36.086	7.949	0.663	11.768	168.053	8.302	-	0.116	68.342	356.220	PRACHUBKIRIKHAN
ภาคเหนือ	549.295	478.991	101.562	16.414	136.478	1,827.106	54.003	-	-	74.487	3,238.336	NORTHERN
ดอนบน	359.009	270.560	78.677	10.828	81.128	849.787	14.010	-	-	37.278	1,701.277	UPPER
เชียงใหม่	122.094	90.545	41.990	7.056	37.582	250.277	8.688	-	-	20.340	578.572	CHIANG MAI
ลำพูน	28.215	14.206	5.440	0.509	6.128	51.739	0.254	-	-	11.123	117.614	LAMPHUN
ลำปาง	106.588	51.786	12.431	0.940	12.101	208.488	2.444	-	-	1.219	395.997	LAMPANG
อุดรดิตถ์	10.598	19.053	1.286	0.628	3.835	59.256	0.312	-	-	0.731	95.699	UTTARADIT
แพร่	15.406	19.068	2.337	0.588	3.013	46.277	0.625	-	-	1.448	88.762	PHRAE
น่าน	12.507	17.600	0.557	0.165	2.567	39.370	0.082	-	-	0.042	72.890	NAN
พะเยา	16.152	12.242	1.076	0.279	3.402	40.489	0.259	-	-	0.059	73.958	PHA YAO
เชียงราย	47.449	41.283	8.903	0.663	11.509	134.741	1.346	-	-	2.040	247.934	CHIANG RAI
แม่ฮ่องสอน	-	4.777	4.657	-	0.991	19.150	-	-	-	0.276	29.851	MAE HONG SON
ดอนล่าง	190.286	208.431	22.885	5.586	55.350	977.319	39.993	-	-	37.209	1,537.059	LOWER
นครสวรรค์	39.669	43.675	5.512	1.214	15.492	207.074	24.557	-	-	6.099	343.292	NAKHONSAWAN
อุทัยธานี	0.060	8.809	0.625	0.362	2.620	40.567	1.882	-	-	1.366	56.291	UTHAITHANI
กำแพงเพชร	14.821	18.142	1.488	0.621	5.397	111.298	1.577	-	-	15.144	168.488	KAMPHAENG PHET
ตาก	26.347	17.714	2.123	0.241	5.540	86.126	1.801	-	-	7.847	147.739	TAK
หมายเหตุ : 1/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร								Notes : 1/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.				
2/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร								2/ Diesel with Palm-oil 10% by Volume				
3/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร								3/ HSD with bio-oil 5% by Volume				

ตาราง 17 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2550 (ต่อ)

TABLE 17 PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2007 (CONTINUED)

หน่วย : ล้านลิตร												unit : million litre
ภาค/ จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอลล์ อี10 ^{1/}		ดีเซล				น้ำมันเตา	รวม	REGION / PROVINCES
		ULG		GASOHOL E10 ^{1/}		DIESEL						
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	หมุนเร็ว	หมุนเร็ว บี5 ^{2/}	ปาล์ม ^{2/}	หมุนช้า			
	LPG	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	HSD	HSD B5 ^{2/}	PALM ^{2/}	LSD	FUEL OIL	TOTAL	
สุโขทัย	22.072	22.950	2.724	0.239	3.937	111.205	1.258	-	-	2.105	166.490	SUKHOTHAI
พิษณุโลก	42.612	49.574	7.122	2.178	12.638	232.601	5.486	-	-	0.673	352.884	PHITSANULOK
พิจิตร	20.424	24.233	1.758	0.486	4.118	95.776	1.021	-	-	0.181	147.997	PHICHIT
เพชรบูรณ์	24.281	23.334	1.533	0.245	5.608	92.672	2.411	-	-	3.794	153.878	PETCHABUN
ตะวันออกเฉียงเหนือ	527.383	688.646	38.180	23.704	149.422	2,370.505	93.879	-	-	114.320	4,006.039	NORTHEASTERN
ดอนบน	238.576	318.613	16.551	13.152	73.242	1,080.112	45.612	-	-	49.171	1,835.029	UPPER
ขอนแก่น	74.843	93.499	5.525	5.627	21.482	333.731	13.000	-	-	35.492	583.199	KHON KHAEN
อุดรธานี	37.970	77.621	7.174	2.153	13.021	281.026	17.231	-	-	3.098	439.294	UDONTHANI
เลย	10.877	6.987	0.453	0.536	3.136	28.048	2.064	-	-	1.545	53.646	LOEI
หนองคาย	14.946	16.862	1.189	0.015	3.999	50.663	1.411	-	-	2.092	91.177	NONGKHAH
มหาสารคาม	14.724	24.622	0.766	1.374	5.480	74.647	2.828	-	-	1.606	126.047	MAHASARAKHAM
ร้อยเอ็ด	23.032	25.736	0.691	1.176	5.963	90.313	0.008	-	-	0.265	147.184	ROI ET
กาฬสินธุ์	23.368	19.442	0.099	0.882	4.284	73.054	1.874	-	-	3.253	126.256	KALASIN
สกลนคร	24.390	33.319	0.570	0.806	8.989	93.726	3.677	-	-	1.079	166.556	SAKHON NAKHON
นครพนม	9.305	10.028	0.072	0.432	4.147	26.343	0.561	-	-	0.570	51.458	NAKHONPHANOM
มุกดาหาร	5.121	10.497	0.012	0.151	2.741	28.561	2.958	-	-	0.171	50.212	MUKDAHAN
ดอนล่าง	288.807	370.033	21.629	10.552	76.180	1,290.393	48.267	-	-	65.149	2,171.010	LOWER
นครราชสีมา	132.812	142.130	14.140	5.242	34.540	609.925	21.643	-	-	47.842	1,008.274	NAKHON RATCHASIMA
บุรีรัมย์	29.183	81.557	1.651	1.469	7.554	183.875	4.067	-	-	4.403	313.759	BURIRUM
สุรินทร์	25.306	27.766	1.260	1.487	5.630	88.229	4.744	-	-	0.294	154.716	SURIN
ศรีสะเกษ	24.200	30.958	0.991	0.433	4.904	95.927	2.341	-	-	0.225	159.979	SRISAKET
อุบลราชธานี	29.095	50.234	2.222	0.266	13.276	154.081	3.888	-	-	4.029	257.091	UBOL RATCHATHANI
ยโสธร	7.688	10.223	0.290	0.177	3.225	40.065	1.352	-	-	0.284	63.304	YASOTHON
ชัยภูมิ	27.586	16.871	0.945	0.712	4.610	83.370	4.307	-	-	7.567	145.968	CHAIYAPHUM
อำนาจเจริญ	4.593	4.068	0.027	0.114	1.315	15.194	0.341	-	-	0.030	25.682	AM NATCHAROEN
หนองบัวลำภู	8.344	6.226	0.103	0.652	1.126	19.727	5.584	-	-	0.475	42.237	NONG BUO LUMPU
ภาคใต้	512.410	704.368	136.909	0.304	121.357	2,204.361	10.574	-	0.220	312.287	4,002.790	SOUTHERN
ดอนบน	268.205	392.565	73.852	0.151	72.811	1,323.356	8.712	-	0.196	271.626	2,411.474	UPPER
ชุมพร	42.516	42.574	2.537	0.039	6.639	190.868	3.473	-	-	2.198	290.844	CHUMPHON
ระนอง	13.035	11.846	1.413	-	1.709	40.322	-	-	-	0.750	69.075	RANONG
สุราษฎร์ธานี	78.109	100.706	16.209	0.081	16.229	403.784	2.454	-	-	13.025	630.597	SURATHANI
พังงา	25.401	19.145	3.683	-	4.508	69.125	0.609	-	-	0.009	122.480	PANGNGA
ภูเก็ต	20.637	65.446	22.957	0.016	24.214	151.394	0.188	-	0.196	6.666	291.714	PHUKET
กระบี่	26.826	23.414	5.043	-	5.266	83.531	1.059	-	-	229.074	374.213	KRABI
นครศรีธรรมราช	61.681	129.434	22.010	0.015	14.246	384.332	0.929	-	-	19.904	632.551	NAKHONSITHAMMARAT
ดอนล่าง	244.205	311.803	63.057	0.153	48.546	881.005	1.862	-	0.024	40.661	1,591.316	LOWER
ตรัง	33.071	30.767	6.794	0.048	6.375	81.834	0.711	-	-	1.662	161.262	TRANG
พัทลุง	17.048	15.445	1.202	-	2.790	42.472	0.311	-	-	0.087	79.355	PATTALUNG
สงขลา	120.424	193.081	45.315	0.105	26.959	612.531	0.800	-	-	34.229	1,033.444	SONGKLA
สตูล	10.866	13.207	2.064	-	1.642	36.235	-	-	-	0.205	64.219	SATUN
ปัตตานี	15.971	25.516	2.609	-	4.782	49.575	0.040	-	0.024	4.094	102.611	PATTANI
ยะลา	29.661	16.049	2.272	-	3.141	29.179	-	-	-	-	80.302	YALA
นราธิวาส	17.164	17.738	2.801	-	2.857	29.179	-	-	-	0.384	70.123	NARATHIWAT
รวม	5,663.198	4,467.323	1,106.698	244.254	1,518.508	18,048.773	627.450	2.657	32.764	4,244.343	35,955.968	TOTAL
หมายเหตุ : 1/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร										Notes : 1/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.		
2/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร										2/ Diesel with Palm-oil 10% by Volume.		
3/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร										3/ HSD with bio-oil 5% by Volume.		

ตาราง 18 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายภาค^{1/2/}

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

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

ภาค/ ปี.ศ.	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ อี10 ^{3/}		ดีเซล				น้ำมันเตา	รวม	REGION /
		ULG		GASOHOL E10 ^{3/}		DIESEL						
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 91	หมุนเร็ว	หมุนเร็ว บี 5 ^{5/}	ปาล์ม ^{4/}	หมุนช้า			
พ.ศ.	LPG	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	HSD	HSD B 5 ^{5/}	PALM ^{4/}	LSD	FUEL OIL	TOTAL	YEAR
กรุงเทพและปริมณฑล												BMR
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
2550	2,264	1,706	631	159	802	7,359	234	3	30	1,892	15,080	2007
กลาง												CENTRAL
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
2550	1,810	889	199	45	310	4,287	234	-	3	1,852	9,629	2007
เหนือ												NORTHERN
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	148	0	99	1,863	6	-	-	94	3,181	2006
2550	549	479	102	16	137	1,827	54	-	-	74	3,238	2007
ตะวันออกเฉียงเหนือ												NORTHEASTERN
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	0	114	2,345	2	-	-	143	3,779	2006
2550	527	689	38	24	149	2,371	94	-	-	114	4,006	2007
ใต้												SOUTHERN
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
2550	513	704	137	0	121	2,205	11	-	0	312	4,003	2007
รวม												TOTAL
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	1,471	94	1,185	18,267	-	4	59	5,878	36,405	2006
2550	5,663	4,467	1,107	244	1,519	18,049	627	3	33	4,244	35,956	2007

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.

3/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

3/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

4/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

4/ Diesel with Palm-oil 10% by Volume.

5/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันพืช 5% โดยปริมาตร

5/ HSD with bio-oil 5% by Volume.

ตาราง 19 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE 19 LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,174	3,159	3,565	3,729	3,889	1. AGRICULTURE
2. เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	804,713	816,130	832,991	946,024	1,114,701	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	41,130	39,591	40,409	40,584	49,286	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	24,633	25,091	25,609	25,749	30,803	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	904	1,680	1,715	1,915	2,392	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	29,278	5,717	5,835	6,897	9,167	3.4 PAPER
3.5 เคมี	220,300	163,481	166,858	207,421	289,176	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	122,059	127,298	129,928	146,696	163,619	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	100,420	109,067	111,320	129,852	142,977	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	111,569	121,922	124,441	132,245	129,100	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	154,420	222,283	226,876	254,665	298,181	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,778,970	2,799,089	2,967,020	3,183,978	3,485,623	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	388,319	416,646	560,343	849,151	1,058,985	7. TRANSPORTATION
รวม	3,975,176	4,035,024	4,363,919	4,982,882	5,663,198	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	802	521	365	382	398	1. AGRICULTURE
2. เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	24,251	12,701	11,597	11,110	10,020	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	570	728	665	865	1,207	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	864	385	352	226	162	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	125	116	106	122	94	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	388	280	256	237	137	3.4 PAPER
3.5 เคมี	13,655	5,705	5,208	4,713	3,462	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	1,821	1,607	1,467	1,545	1,415	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	399	507	463	609	714	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	4,820	2,338	2,135	2,195	1,877	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,609	1,035	945	598	952	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	60	60	48	43	39	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	10,727	10,015	9,262	8,140	7,732	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	-	-	-	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	35,840	23,297	21,272	19,675	18,189	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 21 การใช้น้ำมันเบนซินพิเศษจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

(รวมเบนซินไร้สารตะกั่ว เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95 และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95)

TABLE 21 PREMIUM GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

(Including ULG, ULG 95 and gasohol E10 RON 95)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,248	3,317	3,171	3,317	3,460	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	11,326	17,326	18,223	11,172	7,069	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	957	771	811	646	772	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	576	746	785	480	264	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	36	24	25	23	20	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	553	506	532	408	558	3.4 PAPER
3.5 เคมี	488	883	929	531	791	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	949	627	659	518	774	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	-	-	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	2,891	3,406	3,582	2,346	2,104	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	4,876	10,363	10,900	6,220	1,786	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	44	29	19	17	15	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	3,070,186	3,008,748	2,864,619	2,641,774	2,614,662	7. TRANSPORTATION
รวม	3,084,804	3,029,420	2,886,032	2,656,280	2,625,206	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 22 การใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

(รวมเบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว , เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 87 และ 91 , น้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91)

TABLE 22 REGULAR GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

(Including ULR , ULG 87 , ULG 91 and gasohol E10 RON 91)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	71,134	72,247	65,431	68,440	71,383	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	12,924	28,552	33,515	28,545	15,554	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,905	1,905	2,236	1,789	1,306	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	921	788	925	652	637	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	1,552	1,288	1,512	1,035	1,071	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	903	741	870	611	905	3.4 PAPER
3.5 เคมี	2,175	1,381	1,621	1,984	2,074	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	30	54	63	53	46	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	160	174	204	217	184	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	500	322	378	655	829	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	4,778	21,899	25,706	21,549	8,502	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	108	54	44	40	36	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	4,466,177	4,530,392	4,263,072	4,461,830	4,624,604	7. TRANSPORTATION
รวม	4,550,343	4,631,245	4,362,062	4,558,855	4,711,577	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตาราง 23 การใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (รวมน้ำมันดีเซลปาล์มและดีเซลหมุนเร็วบี 5)

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

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,744,866	3,987,405	3,630,671	3,746,811	3,900,430	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	17,876	26,624	21,299	22,577	23,555	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	977,547	1,298,139	964,161	754,862	992,817	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	336,612	473,757	287,247	262,207	359,439	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	14,084	15,010	11,497	8,631	13,222	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	33,684	35,633	30,449	29,309	38,111	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	31,221	32,865	27,906	26,898	31,933	3.4 PAPER
3.5 เคมี	179,900	236,992	215,499	174,466	125,355	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	80,123	92,536	82,743	66,316	62,523	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	34,849	47,804	32,673	29,805	38,510	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	42,949	62,629	41,468	42,962	48,135	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	224,125	300,913	234,679	114,268	275,589	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	52,001	121,157	83,997	40,740	23,846	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	128,765	145,174	130,656	117,590	113,236	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	12,542,496	13,959,586	14,689,609	13,631,100	13,624,996	7. TRANSPORTATION
รวม	17,463,551	19,538,085	19,520,393	18,313,680	18,678,880	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	-	-	-	-	-	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	309	314	231	254	175	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	17,591	16,705	6,991	4,810	2,942	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	3,342	2,535	1,061	422	292	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	1,298	1,216	509	223	325	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	-	509	213	-	728	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	-	-	-	-	-	3.4 PAPER
3.5 เคมี	1,873	2,541	1,063	399	294	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	1,916	1,875	785	523	204	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	5,993	5,677	2,376	2,049	229	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	1,046	1,050	439	1,047	859	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	2,123	1,302	545	147	11	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	553	310	154	131	117	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	81,072	87,230	69,806	53,968	29,535	7. TRANSPORTATION
รวม	99,525	104,559	77,182	59,163	32,769	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,486	4,313	4,359	4,559	4,755	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	8,250	9,739	8,765	9,641	7,356	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	3,088,155	2,900,537	2,515,816	2,113,733	1,634,641	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	620,353	552,359	479,095	454,845	354,406	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	425,374	387,137	335,788	256,649	154,508	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	24,705	21,187	18,377	6,283	6,366	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	206,326	202,848	175,943	172,242	124,276	3.4 PAPER
3.5 เคมี	279,194	224,252	194,508	189,267	161,488	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	169,941	135,913	117,886	168,528	106,347	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	294,740	291,763	253,064	226,922	179,765	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	53,648	44,843	38,895	12,938	12,605	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,013,874	1,040,235	902,260	626,059	534,880	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	705,144	1,711,325	2,012,697	2,030,573	942,898	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	43,366	48,307	43,476	39,128	17,858	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,138	3,291	2,633	2,351	1,698	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	1,165,095	1,409,176	1,639,331	1,678,064	1,635,137	7. TRANSPORTATION
รวม	5,015,634	6,086,688	6,227,077	5,878,049	4,244,343	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,827	4,071	3,708	3,827	3,984	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	26	37	30	33	31	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	4,937	5,090	4,383	3,870	3,778	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,005	1,072	812	761	767	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	468	430	375	293	200	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	61	60	52	39	49	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	269	243	211	207	167	3.4 PAPER
3.5 เคมี	698	635	586	579	583	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	377	360	334	384	335	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	436	455	400	389	362	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	217	237	211	194	195	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,406	1,598	1,402	1,024	1,120	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	757	1,832	2,097	2,071	967	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	172	194	174	157	131	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	2,792	2,813	2,979	3,195	3,495	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	25,475	27,654	28,379	27,834	28,520	7. TRANSPORTATION
รวม	37,986	41,691	41,750	40,987	40,906	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

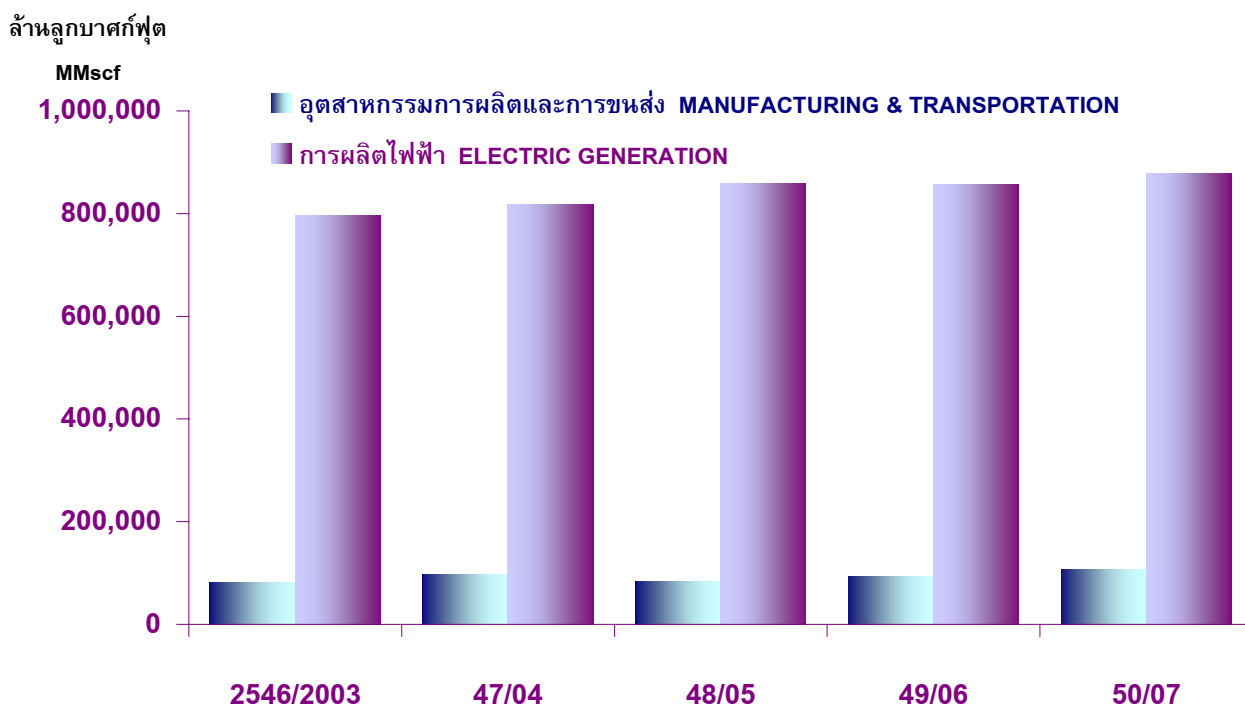
สาขา	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	SECTOR
การผลิตไฟฟ้า ^{1/}	796,614	818,263	858,959	857,103	877,862	ELECTRIC GENERATION ^{1/}
อุตสาหกรรมการผลิต	81,760	95,702	81,782	88,999	98,677	MANUFACTURING
- ปิโตรเคมี	8,760	10,860	11,720	11,884	20,237	- PETROCHEMICAL
- อื่น ๆ	73,000	84,842	70,062	77,115	78,440	- OTHERS
การขนส่ง	520	1,123	2,032	3,417	8,616	TRANSPORTATION
รวม	878,894	915,088	942,773	949,519	985,155	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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	BAHT / UNIT	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับหุงต้ม)	กก.	14.87	16.48	16.81	16.81	16.91	kg.	LPG (COOKING)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับรถยนต์)	ลิตร	8.05	8.91	9.09	9.09	9.14	litre	LPG (AUTO)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	ลิตร	15.65	18.26	23.10	26.79	28.32	litre	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	ลิตร	16.60	19.05	23.90	27.58	29.18	litre	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 91	ลิตร	-	-	-	-	25.76	litre	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95	ลิตร	15.91	18.52	22.26	25.94	26.17	litre	GASOHOL E10 RON 95
น้ำมันก๊าด	ลิตร	16.63	19.50	24.51	28.42	28.94	litre	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	ลิตร	14.03	14.59	20.03	25.59	25.66	litre	HSD
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	ลิตร	-	-	-	-	24.95	litre	HSD B5
ดีเซลปาล์ม	ลิตร	13.52	14.09	19.50	25.08	24.97	litre	DIESEL PALM
ดีเซลหมุนช้า	ลิตร	13.72	14.37	18.18	25.37	25.45	litre	LSD
น้ำมันเตา 600 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	11.00	11.81	15.83	18.11	19.35	litre	FUEL OIL 600(2% S) SECOND
น้ำมันเตา 1500 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	10.36	10.98	15.09	17.29	18.45	litre	FUEL OIL 1500(2% S) SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

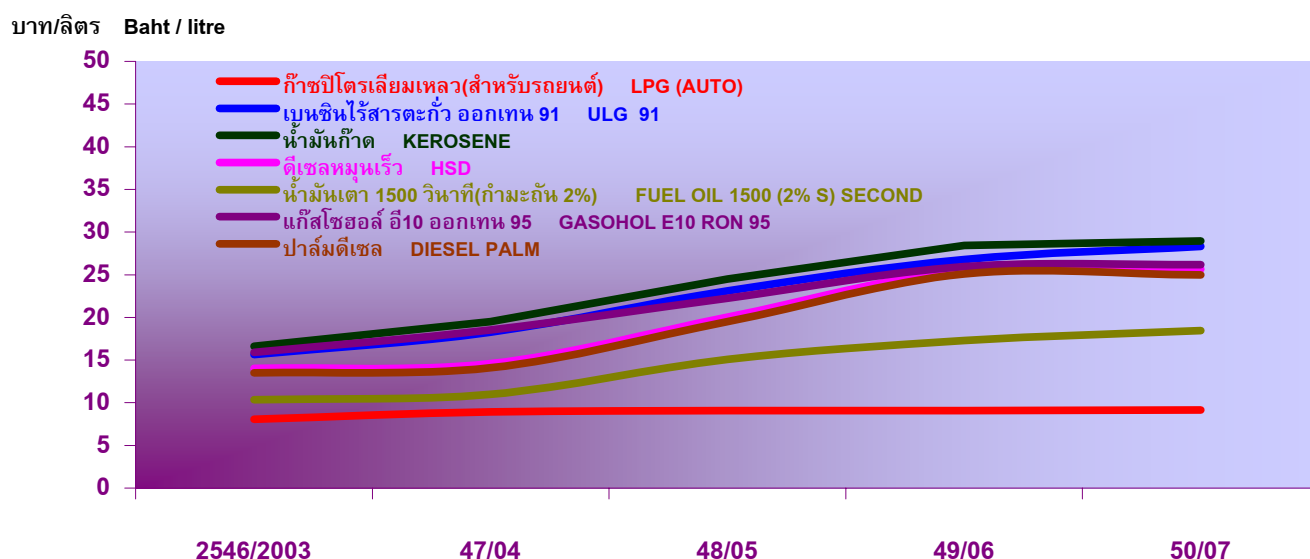
Source : EPPO.

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

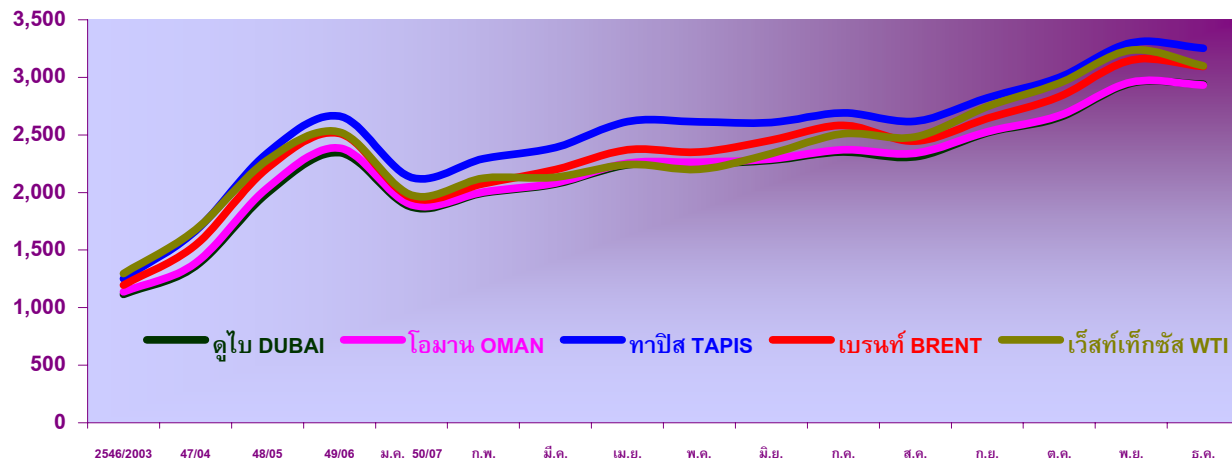
พ.ศ.	ราคาเฉลี่ย										YEAR
	AVERAGE PRICE										
	ดูไบ		โอมาน		ทาบิส		เบรนท์		เวสต์เท็กซัส		
	DUBAI		OMAN		TAPIS		BRENT		WTI		
	บาท/บาร์เรล	เหรียญ สหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญ สหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญ สหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญ สหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญ สหรัฐ/บาร์เรล	
	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	
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
2550	2,369.87	68.52	2,382.44	68.88	2,694.53	77.89	2,513.12	72.67	2,503.54	72.40	2007
ม.ค.	1,873.84	51.94	1,891.89	52.41	2,128.69	58.97	1,955.42	54.17	1,975.63	54.73	JAN
ก.พ.	1,995.67	55.66	2,003.56	55.88	2,293.62	63.97	2,075.62	57.89	2,125.10	59.27	FEB
มี.ค.	2,073.03	58.93	2,083.58	59.23	2,389.63	67.93	2,198.96	62.51	2,133.18	60.64	MAR
เม.ย.	2,239.57	63.99	2,255.67	64.45	2,616.85	74.77	2,370.11	67.72	2,242.72	64.08	APR
พ.ค.	2,247.76	64.70	2,262.70	65.13	2,613.59	75.23	2,352.68	67.72	2,202.95	63.41	MAY
มิ.ย.	2,280.96	65.72	2,291.37	66.02	2,607.55	75.13	2,453.45	70.69	2,336.84	67.33	JUN
ก.ค.	2,352.24	69.52	2,372.20	70.11	2,690.93	79.53	2,583.67	76.36	2,509.57	74.17	JUL
ส.ค.	2,310.44	67.34	2,342.01	68.26	2,617.86	76.30	2,445.28	71.27	2,483.71	72.39	AUG
ก.ย.	2,518.93	73.27	2,527.18	73.51	2,822.15	82.09	2,643.72	76.90	2,747.55	79.92	SEP
ต.ค.	2,652.87	77.36	2,667.61	77.79	2,999.22	87.46	2,832.56	82.60	2,948.81	85.99	OCT
พ.ย.	2,950.58	86.77	2,957.38	86.97	3,300.49	97.06	3,150.53	92.65	3,236.90	95.19	NOV
ธ.ค.	2,942.56	86.99	2,934.10	86.74	3,253.76	96.19	3,095.45	91.51	3,099.51	91.63	DEC

รูป 12 ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

FIGURE 12 WORLD CRUDE OIL PRICES

บาท / บาร์เรล

baht / bbl



ตาราง 30 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

TABLE 30 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

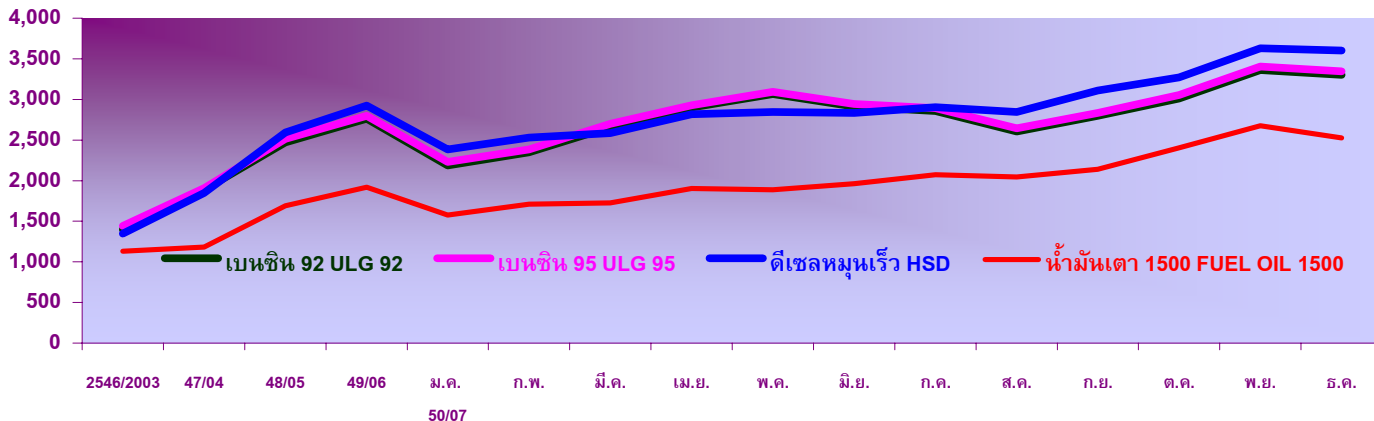
ราคาเฉลี่ย									
AVERAGE PRICE									
พ.ศ.	เบนซิน 92		เบนซิน 95		ดีเซลหมุนเร็ว		น้ำมันเตา 1500		YEAR
	ULG 92		ULG 95		HSD		FUEL OIL 1500		
	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	บาท/บาร์เรล Baht / bbl	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล US\$ / bbl	
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
2550	2,833.85	81.89	2,871.58	82.98	2,946.19	85.16	2,052.48	59.36	2007
ม.ค.	2,185.36	60.54	2,231.93	61.83	2,383.54	66.03	1,574.59	43.62	JAN
ก.พ.	2,348.12	65.49	2,385.41	66.53	2,528.11	70.51	1,710.26	47.70	FEB
มี.ค.	2,659.09	75.59	2,698.49	76.71	2,586.27	73.52	1,725.12	49.04	MAR
เม.ย.	2,901.39	82.90	2,928.34	83.67	2,816.35	80.47	1,904.63	54.42	APR
พ.ค.	3,066.61	88.27	3,093.71	89.05	2,843.58	81.85	1,889.58	54.39	MAY
มิ.ย.	2,911.24	83.88	2,944.21	84.83	2,832.80	81.62	1,961.30	56.51	JUN
ก.ค.	2,857.74	84.46	2,890.90	85.44	2,904.77	85.85	2,072.42	61.25	JUL
ส.ค.	2,605.85	75.95	2,645.65	77.11	2,846.02	82.95	2,046.25	59.64	AUG
ก.ย.	2,797.39	81.37	2,834.52	82.45	3,107.49	90.39	2,141.11	62.28	SEP
ต.ค.	3,011.57	87.82	3,054.78	89.08	3,270.48	95.37	2,402.88	70.07	OCT
พ.ย.	3,359.65	98.80	3,404.88	100.13	3,631.35	106.79	2,676.50	78.71	NOV
ธ.ค.	3,302.13	97.62	3,346.11	98.92	3,603.53	106.53	2,525.14	74.65	DEC

รูป 13 ราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

FIGURE 13 SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

บาท / บาร์เรล

baht / bbl



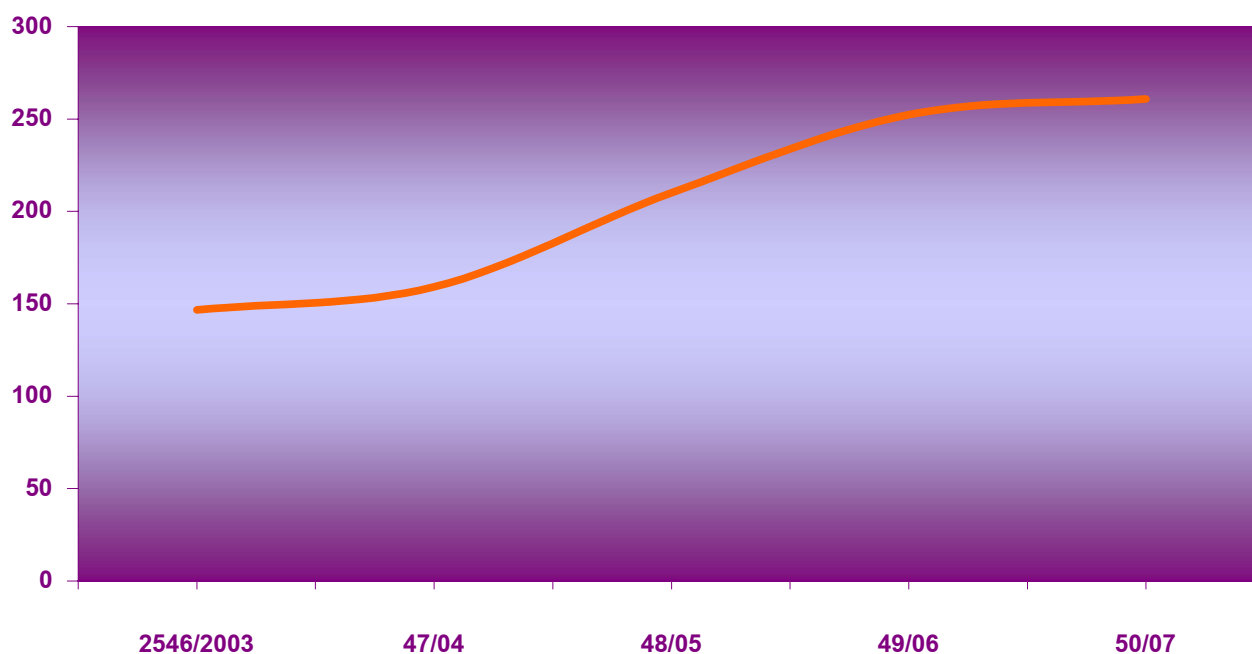
ตาราง 31 ดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2541 = 100)

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

ชนิด	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	TYPE
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	148.07	154.13	204.64	238.31	251.79	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	131.79	168.93	198.23	232.30	243.68	ULG 95
น้ำมันก๊าด	144.44	167.22	208.89	242.78	247.22	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	152.22	158.76	216.32	277.91	278.13	HSD
ดีเซลหมุนช้า	144.44	150.69	189.72	264.44	262.64	LSD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	117.36	129.85	132.35	132.35	133.22	LPG
น้ำมันเตา	161.06	170.72	234.74	266.04	286.29	FUEL OIL
ทุกชนิด	146.66	159.18	210.05	252.31	260.83	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	2546 2003	2546 2004	2548 2005	2546 2006	2550 2007	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/ก.ก.)	11.4253	12.3172	12.7320	11.9646	11.1803	LPG (baht/kg)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	8.6853	11.9856	15.6742	17.4230	17.7832	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	8.9027	12.4048	16.1662	17.8904	18.2110	ULG 95
น้ำมันก๊าด	8.6045	11.9078	16.8966	18.9907	18.5083	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (ก๊าะกัน 0.25%)	9.0627	12.1201	16.9306	18.8819	18.8755	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนช้า	8.5247	11.7778	16.4952	18.2993	18.4414	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (ก๊าะกัน 2%)	7.2510	8.0980	11.0811	12.4344	13.0391	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	ภาษีสรรพ-	ULG
เบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	0.0100	4.0535	5.0000	สามิต	ULR
น้ำมันก๊าด	0.0100	3.3605	0.0100	3.3605	0.0100	3.3605	4.0000	10 %	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (ก๊าะกัน 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	2546 2003	2547 2004	2548 2005	2549 2006	2550 2007	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (บาท/กก.)	11.3650	12.3172	12.7340	0.0000	11.1876	LPG (baht/kg)
แก๊สโซฮอล์ 91	0.0000	0.00000	0.0000	0.0000	18.5695	GASOHOL 91
แก๊สโซฮอล์ 95	0.0000	0.0000	0.0000	18.6777	18.5308	GASOHOL 95
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	8.8959	11.8137	15.7523	17.3889	17.9385	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	9.4385	12.3481	16.2568	17.8447	18.3613	ULG 95
น้ำมันก๊าด	8.6745	12.0618	17.3084	19.5067	19.2300	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.25%)	8.9023	12.1599	16.9545	18.9182	19.0604	HSD (0.25% S)
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	0.0000	0.0000	0.0000	17.3189	20.2729	HSD B 5
ดีเซลหมุนช้า	8.7279	11.8219	16.5588	18.4535	18.6262	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	7.0453	7.5214	10.0633	12.6703	13.1713	FUEL OIL 1500 (2%S) SECOND

ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

หมายเหตุ : เฉลี่ยจากโรงกลั่นทุกโรง

Source : EPPO.

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 2550

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2007

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION	อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว		
LPG		
1. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °ซ. (กิโกลาสคาล) 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 ทดสอบโดยวิธีของแท็กโคลสเตอร์ 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 2550 (ต่อ)

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2007 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด			วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT			TEST METHOD
ดีเซล		หมุนเร็ว	ดีเซล	หมุนช้า	
		ธรรมดา	บี 5		
DIESEL		HSD	HSD B 5	LSD	
1. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 °C. SPECIFIC GRAVITY AT 15.6 / 15.6 °C	ไม่ต่ำกว่า MIN	0.81	0.81	-	ASTM D 1298
	ไม่สูงกว่า MAX	0.87	0.87	0.92	
2. จำนวนซีเทน หรือดัชนีซีเทน CETANE NUMBER OR CALCULATED CETANE INDEX ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่ต่ำกว่า MIN	47	47	45	ASTM D 613 ASTM D 976
	ไม่สูงกว่า MAX	50	50	45	
3. ความหนืด เซนติสโตกส์ VISCOSITY, cSt.					ASTM D 445
3.1 ณ อุณหภูมิ 40 °C. AT 40 °C	ไม่ต่ำกว่า MIN	1.8	1.8	-	
	ไม่สูงกว่า MAX	4.1	4.1	8.0	
3.2 ณ อุณหภูมิ 50 °C. AT 50 °C	ไม่สูงกว่า MAX	-	-	6.0	
4. จุดไหลเท °C 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	0.035	0.035	1.5	ASTM D 4294
	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	1.5	
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. คากถ่าน 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 °C. FLASH POINT, °C	ไม่ต่ำกว่า MIN	52	52	52	ASTM D 93
12. การกลั่น อนุกรมของส่วนที่กลั่นได้โดยปริมาตรในอัตราร้อยละเก้าสิบ °C 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	-		4.5	ASTM D 1500
	ไม่สูงกว่า MAX	4.0		7.5	
15. ไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมัน ร้อยละโดยปริมาตร (Methyl Ester of Fatty Acid, % vol.)	ไม่ต่ำกว่า MIN	-	4	-	EN14078
	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	5	-	
ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2551 เป็นต้นไป SINCE 1 APRIL, 2008	ไม่ต่ำกว่า MIN	1.5	4	-	
	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	5	-	
16. คุณสมบัติในการหล่อลื่น ไมโครเมตร (LUBRICITY ,um)	ไม่สูงกว่า MAX	460	460	-	CEC F-06-A-96
17. สารเติมแต่ง(ถ้ามี) (Additive)					

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2550 (ต่อ)
TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2007 (CONTINUED)

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

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2550 (ต่อ)
TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2007(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด้า				วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT				TEST METHOD
แก๊สโซฮอล์ GASOHOL		แก๊สโซฮอล์ อี 10 GASOHOL E10			แก๊สโซฮอล์ อี 20 GASOHOL E 20	
		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95		ออกเทน 95 RON 95	
			ชนิดที่ 1 TYPE 1	ชนิดที่ 2 TYPE 2		
1. ค่าออกเทน						
OCTANE NUMBER						
1.1 ค่าออกเทนโดยวิธีวิจัย						
RESEARCH OCTANE NUMBER (RON)						
ASTM D 2699						
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ		ไม่ต่ำกว่า	91.0	95.0	95.0	
PRODUCER		MIN				
(2) ผู้จำหน่าย		ไม่ต่ำกว่า	90.6	94.6	94.6	
RETAILER		MIN				
1.2 ค่าออกเทนโดยวิธีมอเตอร์						
ASTM D 2700						
MOTOR OCTANE NUMBER (MON)						
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ		ไม่ต่ำกว่า	80.0	84.0	84.0	
PRODUCER		MIN				
(2) ผู้จำหน่าย		ไม่ต่ำกว่า	79.6	83.6	83.6	
RETAILER		MIN				
2. ธาตุตะกั่ว กรัม/ลิตร						
LEAD CONTENT, g/l.						
ASTM D 5059						
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป						
SINCE 1 JAN, 2012						
OR EQUIVALENT						
3. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก		ไม่สูงกว่า	0.05	0.05	0.03	0.05
SULPHUR CONTENT % wt.		MAX				ASTM D 4294
OR EQUIVALENT						
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป		ไม่สูงกว่า	0.005	0.005	0.005	0.005
SINCE 1 JAN, 2012		MAX				
4. ธาตุฟอสฟอรัส กรัม/ลิตร		ไม่สูงกว่า	0.0013	0.0013	0.0013	0.0013
PHOSPHORUS CONTENT, g/l		MAX				ASTM D 3231
5. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข		ไม่สูงกว่า	1	1	1	1
COPPER STRIP CORROSION, NUMBER		MAX				ASTM D 130
6. เสถียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน นาที		ไม่ต่ำกว่า	360	360	360	360
OXIDATION STABILITY, MINUTES		MIN				ASTM D 525
7. ยางเหนียว กรัม/100 มิลลิลิตร		ไม่สูงกว่า	4	4	4	4
EXISTENT GUM, g / 100 ml.		MAX				ASTM D 381
8. การกลั่น						
ASTM D 86						
DISTILLATION						
8.1 อุณหภูมิ °ซ.						
TEMPERATURE ° C						
(1) การระเหยในอัตราร้อยละ 10 โดยปริมาตร		ไม่สูงกว่า	70.0	70.0	70.0	65.0
10% EVAPORATED		MAX				
(2) การระเหยในอัตราร้อยละ 50 โดยปริมาตร		ไม่ต่ำกว่า	70.0	70.0	70.0	65.0
50% EVAPORATED		MIN				
		ไม่สูงกว่า	110.0	110.0	110.0	110.0
		MAX				
(3) การระเหยในอัตราร้อยละ 90 โดยปริมาตร		ไม่สูงกว่า	170.0	170.0	170.0	170.0
90% EVAPORATED		MAX				
(4) จุดเดือดสุดท้าย		ไม่สูงกว่า	200.0	200.0	200.0	200.0
END POINT		MAX				
8.2 กากน้ำมัน ร้อยละโดยปริมาตร		ไม่สูงกว่า	2.0	2.0	2.0	2.0
RESIDUE, % vol.		MAX				

ตาราง 36 ข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2550 (ต่อ)

TABLE 36 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2007(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุดต่ำ				วิธีทดสอบ	
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT				TEST METHOD	
แก๊สโซฮอล์		แก๊สโซฮอล์ อี 10			แก๊สโซฮอล์ อี 20		
GASOHOL		GASOHOL E10			GASOHOL E 20		
		ออกเทน 91	ออกเทน 95		ออกเทน 95		
		RON 91	RON 95		RON 95		
			ชนิดที่ 1	ชนิดที่ 2			
			TYPE 1	TYPE 2			
9.	ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °ซ. กิโลปาสกาล VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C, kPa.	ไม่สูงกว่า MAX	62.0	62.0	62.0	64.0	ASTM D 4953
10.	เบนซิน ร้อยละโดยปริมาตร BENZENE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX					ASTM D 5580
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 1 JAN, 2012	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					ASTM D 5580
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	35.0	35.0	38.0	35.0	
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	35.0	35.0	35.0	35.0	
12.	โอเลฟิน ร้อยละโดยปริมาตร (OLEFINS. %vol.)	ไม่สูงกว่า MAX					
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	-	-	-	-	ASTM D 1319
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	18.0	18.0	18.0	18.0	
13.	สี COLOUR						
13.1	ชนิดของสี HUE		เขียว GREEN	ส้ม ORANGE	ส้ม ORANGE	-	ASTM D 2392
13.2	ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร DYE CONTENT, mg/l	ไม่ต่ำกว่า MIN	4.0	10.0	10.0	-	ASTM D 1500
14	น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก WATER, %wt	ไม่สูงกว่า MAX	0.7	0.7	0.7	0.7	ASTM E 203
15	แอลกอฮอล์รบกวน ร้อยละโดยปริมาตร DENATURED ETHANOL / CONTENT,%vol.	ไม่ต่ำกว่า MIN	9.0	9.0	9.0	19.0	ASTM D 4815
		ไม่สูงกว่า MAX	10.0	10.0	10.0	20.0	
16.	มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำความสะอาดหัวฉีด และลิ้นไอดี 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						
แต่ละชนิดที่บริษัทนำเข้านำเข้าหรือผลิตได้ในระหว่างปีที่ผ่านมา						
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 TOTAL	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมัน และก๊าซ	ก๊าซ	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมัน และก๊าซ	ก๊าซ		
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
2550	4	3	1	17	1	32	120	195	373	2007
รวม ^{1/}	161	54	84	458	40	78	832	2,422	4,129	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ.

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2550

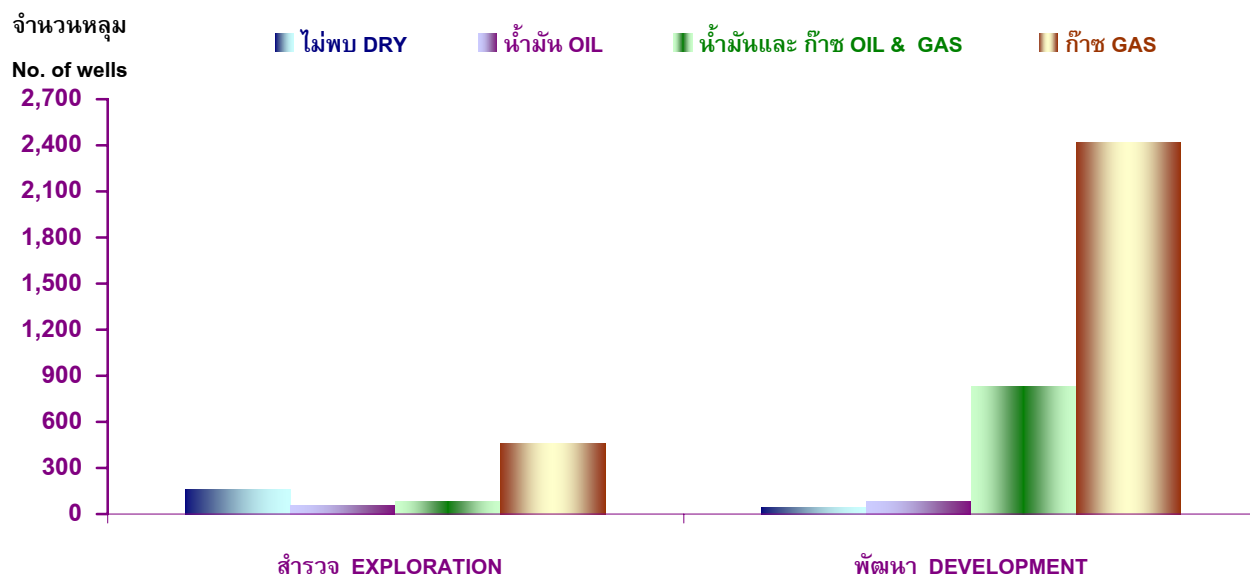
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2007

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 15 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งในทะเลของประเทศไทย ปี 2550

FIGURE 15 TOTAL OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2007



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		
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
2550	4	4	17	0	1	22	27	2	77	2007
รวม ^{1/}	89	11	84	17	16	317	90	11	635	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2550

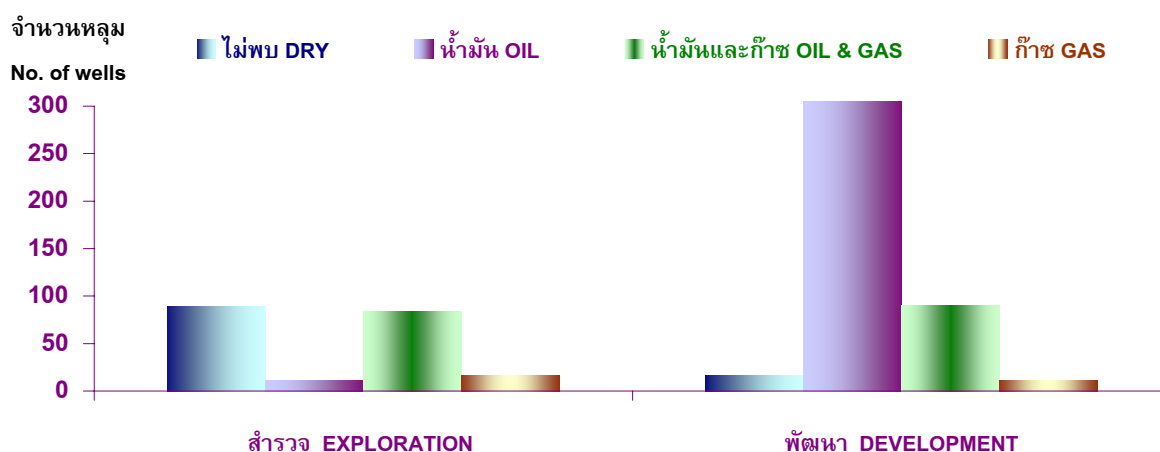
Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2007.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

รูป 16 จำนวนหลุมทั้งหมดในแหล่งบนบกของประเทศไทย ปี 2550

FIGURE 16 TOTAL ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND 2007



ตาราง 40 จำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2550

TABLE 40 NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2007

สถานีบริการ	กรุงเทพ- มหานคร	จังหวัด ใกล้เคียง ^{1/}	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง			ใต้	รวม	SERVICE
	BANGKOK	VICINITY PROVINCE ^{1/}	NORTHERN		NORTH EASTERN		CENTRAL			SOUTHERN	TOTAL	STATION
			ตอนบน	ตอนล่าง	ตอนบน	ตอนล่าง	ตะวันออก	ตะวันตก	กลาง			
			UPPER	LOWER	UPPER	LOWER	EAST	WEST	MIDDLE			
ปตท.	150	73	114	93	116	111	136	143	77	185	1,198	PTT
เชลล์	132	49	45	39	31	35	72	52	30	74	559	SHELL
เอสโซ่	123	69	49	39	27	49	50	69	36	53	564	ESSO
เชฟรอน	90	42	24	29	37	32	39	38	18	43	392	CHEVRON
บางจาก	116	69	116	100	168	146	103	90	77	82	1,067	BCP
ไทยออยล์	-	1	-	-	-	-	2	-	-	-	3	THAI OIL
ซัสโก้	21	14	20	14	23	13	10	5	7	47	174	SUSCO
ระยองเพรียว	2	3	11	5	10	16	9	8	12	-	76	RPC
ปตท.บริหารธุรกิจค้าปลีก	22	30	18	9	1	7	5	34	20	-	146	PTTRM
ปิโตรนาส	52	18	9	7	1	1	8	8	8	-	112	PETRONAS
พี ที	5	8	25	11	28	25	18	33	14	39	206	PT
ไออาร์พีซี	3	1	0	2	0	4	2	1	1	-	14	IRPC
พี ซี	-	-	-	-	-	-	-	2	-	15	17	PC
แสงทอง	1	2	1	-	-	-	-	1	-	-	5	SANG THONG
ปิกนิก	42	30	5	1	5	5	7	6	9	2	112	PICNIC
เวิลด์แก๊ส	22	12	1	3	2	4	3	6	5	2	60	WORLD GAS
ยูนิคแก๊ส	3	4	6	8	5	8	1	5	1	3	44	UNIQUE GAS
สยามแก๊ส	82	48	1	7	4	11	6	9	4	4	176	SIAM GAS
อิสระ	37	120	1,123	2,399	2,393	2,862	970	1,297	852	1,556	13,609	OTHERS
รวม	903	593	1,568	2,766	2,851	3,329	1,441	1,807	1,171	2,105	18,534	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-แคลอรี	ตันเทียบเท่า	เมกะจูล	พันบีทียู	TYPE(UNIT)	หน่วยทั่วไป
	/หน่วย	น้ำมันดิบ/ล้านหน่วย	/หน่วย	/หน่วย		
	kcal / UNIT	toe / 10 ⁶ UNIT	MJ / UNIT	10 ³ Btu / UNIT		GENERAL
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 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ(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)	
4.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.4 KEROSENE (litre)	5 กิโลกรัมของฟืน (kg. of fuel wood) = 1 กิโลกรัมของถ่าน (kg. of charcoal product)
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)	1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (litre of LPG) = 0.54 กิโลกรัม(kg.)
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 แจ้ซ้อน(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. ทากอ้อย (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	YEAR
	Baht / US\$	
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
2550	34.68	2007

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