

Energy Balance of Thailand

๒๕๕๕ / 2012

ดุลยภาพพลังงาน
ของประเทศไทย

คำนำ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) กระทรวงพลังงาน ได้จัดพิมพ์ดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย เพื่อเผยแพร่ข้อมูลและข่าวสารเกี่ยวกับสถิติพลังงานประจำปี ประกอบด้วย ข้อมูลการผลิต การนำเข้า การส่งออก การแปรรูปพลังงาน การใช้พลังงาน และรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตลอดจนสรุปสถานการณ์ด้านพลังงานเพื่อเผยแพร่แก่ประชาชนและผู้สนใจ

พพ. ขอขอบคุณหน่วยงานราชการ รัฐวิสาหกิจ รวมทั้งบริษัทผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงานที่ได้ให้ความร่วมมือในการให้ข้อมูลและรายละเอียดอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง อันเป็นประโยชน์ต่อการจัดทำรายงานฉบับนี้ และยินดีรับข้อคิดเห็นตลอดจนคำแนะนำต่าง ๆ เพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้ดียิ่งขึ้น โดยหวังเป็นอย่างยิ่งว่า **ดุลยภาพพลังงานของประเทศไทยปี ๒๕๕๕** จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานต่าง ๆ องค์กรอื่น ๆ และผู้สนใจ เพื่อนำไปศึกษา วิเคราะห์และอ้างอิงต่อไป

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
๒๕๕๕

INTRODUCTION

“Energy Balance of 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 to general public and interested people, on statistics of energy production, import, export, transformation, consumption and related details as well as Summary of Energy Situation.

DEDE would like to take this opportunity to express our sincere appreciation to all government agencies and state enterprises as well as energy production and distribution 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 **Energy Balance of Thailand 2012** would be useful for further studies and references.

Department of Alternative Energy Development and Efficiency
2012

สถานการณ์ดุลยภาพพลังงานของประเทศไทยปี ๒๕๕๕

ปี 2555 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็นปีที่ 14 และเพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 3.9 โดยใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ อันประกอบด้วยน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และใช้พลังงานหมุนเวียน อันประกอบด้วย แสงอาทิตย์ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.7 พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ลดลงร้อยละ 14.5 ดังมีรายละเอียดสถานการณ์พลังงาน ดังนี้

1. การจัดหาพลังงานของประเทศ

1.1. การผลิตจากแหล่งภายในประเทศ

ปี 2555 มีการผลิตพลังงานจากแหล่งภายในประเทศรวมทั้งสิ้น 74,421 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 5.0 เป็นการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 70.7 พลังงานหมุนเวียน พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม เชื้อเพลิงชีวภาพและพลังงาน อื่น ๆ มีสัดส่วนร้อยละ 29.3 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด

1.1.1 พลังงานเชิงพาณิชย์

น้ำมันดิบ

ปี 2555 ผลิตรวมทั้งสิ้น 7,445 พันตัน หรือเฉลี่ย 149,173 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.5 เป็นสัดส่วน ร้อยละ 14.1 ของพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ผลิตได้ทั้งหมดจากแหล่งภายในประเทศ

ก๊าซธรรมชาติ

ก๊าซธรรมชาตินับเป็นแหล่งพลังงานในประเทศที่สำคัญ ในปี 2555 ผลิตได้รวมทั้งสิ้น 36,006 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือเฉลี่ย 4,015 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 15.0 เป็นสัดส่วนร้อยละ 68.3 ของพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ผลิตได้ทั้งหมดจากแหล่งภายในประเทศ

คอนเดนเสท

ปี 2555 ผลิตได้รวมทั้งสิ้น 4,500 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือเฉลี่ย 99,066 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 7.6 โดยเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6 ของพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ผลิตได้ทั้งหมดจากแหล่งภายในประเทศ

ลิกไนต์

ลิกไนต์เป็นพลังงานที่สำคัญอีกแหล่งหนึ่งของประเทศไทยซึ่งนอกจากใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าแล้วยังใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรมอีกด้วย ในปี 2555 ผลิตได้รวมทั้งสิ้น 4,754 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือเฉลี่ย 49,504 ตันต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 20.7 เป็นสัดส่วนร้อยละ 9.0 ของพลังงานเชิงพาณิชย์ที่ผลิตได้ทั้งหมดจากแหล่งภายในประเทศ

1.1.2 พลังงานหมุนเวียน

ปี 2555 ได้มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนรวมทั้งสิ้น 8,525 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 15.3 ทั้งนี้ การผลิตกากอ้อยเป็นสัดส่วนร้อยละ 61.6 ของพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตได้ทั้งหมด ส่วนที่เหลือเป็นการผลิต วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร พลังน้ำ ก๊าซชีวภาพ แกลบ ชยะ และอื่น ๆ (ประกอบด้วย ฟืน แสงอาทิตย์ ลม และพลังงานความร้อนใต้พิภพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.1 8.7 6.4 5.3 1.1 และ 1.8 ตามลำดับ

1.1.3 พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

ปี 2555 ได้มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมรวมทั้งสิ้น 11,751 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปี 2554 ร้อยละ 16.3 ทั้งนี้ การผลิตฟืนเป็นสัดส่วนร้อยละ 79.4 ของพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมที่ผลิตได้ทั้งหมด ส่วนที่เหลือเป็นการผลิตวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และ แกลบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.0 และ 14.6 ตามลำดับ

1.1.4 พลังงานอื่น ๆ

พลังงานอื่น ๆ ซึ่งได้แก่ แบล็คคลิโคและก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิตได้ถูกพัฒนานำมาใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่ปี 2538 และในปี 2555 มีการใช้แบล็คคลิโคและก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิตในการผลิตกระแสไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 238 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

1.2. แหล่งต่างประเทศ

ปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานรวมทั้งสิ้น 69,705 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.1 คิดเป็นมูลค่านำเข้ารวมทั้งสิ้น 1,429,696 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 15.6 โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์เกือบทั้งหมด ดังมีรายละเอียดดังนี้

1.2.1 พลังงานเชิงพาณิชย์

น้ำมันดิบ

ปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันดิบรวมทั้งสิ้น 43,048 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.6 เป็นสัดส่วนร้อยละ 61.8 ของการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่านำเข้าทั้งสิ้น 1,119,564 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 14.6

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2555 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 8,805 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.6 ของการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 9.6 คิดเป็นมูลค่านำเข้าทั้งสิ้น 116,743 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 24.3 นอกจากนี้ยังมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวปริมาณ 1,146 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นมูลค่า 24,024 ล้านบาท

คอนเดนเสท

ปี 2555 มีการนำเข้าคอนเดนเสทรวมทั้งสิ้น 1,466 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เป็นสัดส่วนร้อยละ 2.1 ของการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่านำเข้ารวมทั้งสิ้น 38,519 ล้านบาท โดยเป็นการนำเข้าเพื่อใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเลียมเคมีและสารละลาย

น้ำมันสำเร็จรูป

ปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป(รวมการนำเข้าเบนซินพื้นฐาน โปรเทน และบิวเทน) รวมทั้งสิ้น 2,623 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เป็นสัดส่วนร้อยละ 3.8 ของการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่านำเข้ารวมทั้งสิ้น 70,909 ล้านบาท

ถ่านหิน

ปี 2555 มีการนำเข้าถ่านหินรวมทั้งสิ้น 11,642 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.9 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.7 ของการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 46,620 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 10.7

ไฟฟ้า

ปี 2555 มีการนำเข้าไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 880 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.3 เป็นสัดส่วนร้อยละ 1.3 ของการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 13,317 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.3

1.2.2 พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

ปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนคือ ถ่านไม้และฟืนเพียงเล็กน้อยรวมทั้งสิ้น 95 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 20.3 คิดเป็นมูลค่าทั้งสิ้น 478 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนถึงร้อยละ 26.1

1.3. การส่งออก

ปี 2555 มีการส่งออกพลังงานรวมทั้งสิ้น 12,853 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 14.8 ทั้งนี้เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์เกือบทั้งหมด โดยมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป รวมทั้งสิ้น 10,077 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 10.2 และคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79.7 ของการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ส่วนที่เหลือเป็นการส่งออกน้ำมันดิบเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.2 ก๊าซโซลีนธรรมชาติเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.8 ไฟฟ้าเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.3 ถ่านหินเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.06 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม มีการส่งออกถ่านรวมทั้งสิ้น 18 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนพื้นมีการส่งออกเพียงเล็กน้อย สำหรับมูลค่าการส่งออกพลังงานรวมทั้งสิ้น 332,485 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 18.2

2. การใช้พลังงาน

การใช้พลังงานในปี 2555 มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 73,316 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 3.9 ประกอบด้วย การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์เป็นสัดส่วนร้อยละ 82.3 การใช้พลังงานหมุนเวียนเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 และที่เหลืออีกร้อยละ 10.0 เป็นการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานทั้งสิ้น 1,797,708 ล้านบาท ดังมีรายละเอียดดังนี้

2.1 จำแนกตามประเภทพลังงาน

2.1.1. พลังงานเชิงพาณิชย์

น้ำมันสำเร็จรูป

การใช้น้ำมันสำเร็จรูปยังคงเป็นส่วนที่สูงของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ในปี 2555 มีการใช้รวมทั้งสิ้น 34,881 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.5 เป็นสัดส่วนร้อยละ 57.8 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68.1 รองลงมาเป็นการใช้ในสาขาการเกษตร สาขาอุตสาหกรรมการผลิต สาขาบ้านอยู่อาศัย สาขารัฐกิจการค้า และสาขาการก่อสร้างและเหมืองแร่ เป็นสัดส่วนร้อยละ 10.8 10.5 6.8 3.4 และ 0.4 ตามลำดับ

สำหรับสัดส่วนน้ำมันสำเร็จรูปที่ใช้ประกอบด้วยน้ำมันดีเซล (รวมดีเซลหมุนเร็วปี 5) ร้อยละ 50.7 น้ำมันเบนซิน (รวมแก๊สโซฮอล์) ร้อยละ 16.5 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวร้อยละ 15.8 น้ำมันเครื่องบินร้อยละ 11.9 น้ำมันเตาร้อยละ 5.1 และน้ำมันก๊าด ร้อยละ 0.03

ก๊าซธรรมชาติ

ปี 2555 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติรวมทั้งสิ้น 5,094 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือ 577 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 13.6 โดยเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.4 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตมากที่สุด เป็นสัดส่วนร้อยละ 51.7 ที่เหลืออีกร้อยละ 48.3 เป็นการใช้ในสาขาการขนส่งและสาขารัฐกิจการค้า

ถ่านหิน

ปี 2555 มีการใช้ถ่านหินรวมทั้งสิ้น 6,582 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 8.5 เป็นสัดส่วนร้อยละ 10.9 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตทั้งหมด

ไฟฟ้า

ปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 13,783 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.8 โดยเป็นสัดส่วน ร้อยละ 22.9 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.6 รองลงมาเป็นการใช้ในสาขารัฐกิจการค้า สาขาบ้านอยู่อาศัย และสาขาอื่น ๆ อีกเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.6 22.7 และ 1.1 ตามลำดับ

2.1.2. พลังงานหมุนเวียน

ปี 2555 มีการใช้รวมทั้งสิ้น 5,635 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 23.7 เป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 ของการใช้พลังงานทั้งหมด ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 และที่เหลืออีกร้อยละ 0.1 เป็นการใช้ในสาขาธุรกิจการค้า

2.1.3. พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

ปี 2555 มีการใช้รวมทั้งสิ้น 7,341 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 14.5 เป็นสัดส่วนร้อยละ 10.0 ของการใช้พลังงานทั้งหมด ทั้งนี้เป็นการใช้ในสาขาบ้านอยู่อาศัยมากที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.4 และที่เหลืออีกร้อยละ 34.6 เป็นการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมการผลิต

2.2. จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

สาขาเกษตรกรรม

ปี 2555 มีการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้น 3,790 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.8 เป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 ของการใช้พลังงานรวม

พลังงานที่ใช้ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 99.1 ของพลังงานที่ใช้ในสาขานี้และที่เหลือเป็นการใช้ไฟฟ้า

สาขาเหมืองแร่

ปี 2555 มีการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้น 139 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.9 เป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 ของการใช้พลังงานรวม

พลังงานที่ใช้ประกอบด้วย ไฟฟ้าร้อยละ 85.6 ที่เหลือเป็นการใช้น้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 14.4 ของการใช้พลังงานรวมในสาขานี้

สาขาอุตสาหกรรมการผลิต

ปี 2555 มีการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้น 26,653 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.3 เป็นสัดส่วนร้อยละ 36.4 ของการใช้พลังงานรวม

พลังงานที่ใช้ประกอบด้วย ถ่านหินเป็นสัดส่วนร้อยละ 24.7 ของการใช้พลังงานในสาขานี้ รองลงมาเป็นพลังงานหมุนเวียน ไฟฟ้า น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.1 21.0 13.8 9.9 และ 9.5 ของการใช้พลังงานในสาขานี้ตามลำดับ

สาขาก่อสร้าง

ปี 2555 มีการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้น 118 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.4 โดยเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 ของการใช้พลังงานรวม

พลังงานที่ใช้ในสาขานี้ คือ น้ำมันสำเร็จรูป

สาขาบ้านอยู่อาศัย

ปี 2555 มีการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้น 10,305 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 6.7 เป็นสัดส่วนร้อยละ 14.1 ของการใช้พลังงานรวม

พลังงานที่ใช้ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.6 ของการใช้พลังงานในสาขานี้ ที่เหลือเป็นไฟฟ้าและน้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 30.3 และ 23.1 ของการใช้พลังงานในสาขานี้ตามลำดับ

สาขาธุรกิจการค้า (รวมถึงการบริการภาครัฐ และองค์กรไม่แสวงหากำไร)

ปี 2555 มีการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้น 6,081 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 10.3 เป็นสัดส่วนร้อยละ 8.3 ของการใช้พลังงานรวม

พลังงานที่ใช้ประกอบด้วย ไฟฟ้าและน้ำมันสำเร็จรูป(ก๊าซธรรมชาติและแสงอาทิตย์(ความร้อน)อีกเล็กน้อย)คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80.7 และ 19.3 ตามลำดับ

สาขาคมนาคมและขนส่ง

ปี 2555 มีการใช้พลังงานรวมทั้งสิ้น 26,230 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.0 เป็นสัดส่วนร้อยละ 35.8 ของการใช้พลังงานรวม

พลังงานที่ใช้ในสาขาคมนาคมขนส่งเกือบทั้งหมดเป็นน้ำมันสำเร็จรูป ประกอบด้วยน้ำมันดีเซล (รวมดีเซลหมุนเร็วปี 5) ร้อยละ 45.9 น้ำมันเบนซิน (รวมแก๊สโซฮอล์) ร้อยละ 21.2 น้ำมันเครื่องบินร้อยละ 15.9 ปิโตรเลียมเหลวร้อยละ 4.7 และน้ำมันเตาร้อยละ 2.9 ของการใช้พลังงานรวมในสาขานี้ นอกจากนี้ยังมีการใช้ก๊าซธรรมชาติในรถโดยสารประจำทางปรับอากาศในเขตกรุงเทพฯ ร้อยละ 9.4 และ การใช้ไฟฟ้าในการเดินรถไฟฟ้ายังร้อยละ 0.03

3. เชื้อเพลิงชีวภาพ

ในปี 2555 มีการผลิตเชื้อเพลิงชีวภาพ ซึ่งได้แก่ เอทานอล ถูกนำมาผสมกับน้ำมันเบนซิน (น้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91 และ 95 น้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 20 ออกเทน 91และ 95 และแก๊สโซฮอล์อี 85) และไบโอดีเซล ถูกนำมาผสมกับน้ำมันดีเซล (ดีเซลหมุนเร็วปี 2 และดีเซลหมุนเร็วปี 5) รวมทั้งสิ้น 1,259 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 37.0 มีการส่งออกเอทานอลรวมทั้งสิ้น 226 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นมูลค่าการส่งออก 6,383 ล้านบาท

ENERGY SITUATION IN THAILAND 2012

It was the fourteen consecutive year that the final energy consumption of Thailand had increased at the rate of 3.9% in 2012. Commercial energy consumption, which comprises petroleum products, natural gas, coal & its products, and electricity, increased 5.1%, renewable energy including solar biomass MSW and biogas, increased 23.7%, and traditional renewable energy consumption, which comprises fuel wood, charcoal, paddy husk and agricultural waste, decreased 14.5%. Details of energy situation are as follows :

1. Primary Energy Supply

1.1 Domestic Production

Domestic primary energy production in 2012 was 74,421 ktoe, with an increase of 5.0% over 2011. Commercial energy contributed 70.7% of the total indigenous energy production, renewable energy, traditional renewable energy, biofuels and other contributed 29.3%. Details on domestic energy production by type are as follows :

1.1.1 Commercial Energy

Crude Oil

The average production of crude oil in 2012 was 149,173 bpd, an increase of 8.5% over the previous year. The total production of crude oil was 7,444 thousand tons, shared 14.1% of the total domestically commercial energy production.

Natural Gas

Natural gas is a major domestic energy source. The average production of natural gas in 2012 was 4,015 MMscfd, an increase of 15.0% from the previous year. The total production was 36,006 ktoe or 68.3% of the total domestically commercial energy production.

Condensate

The average production of condensate in 2012 was 99,066 bpd, an increase of 7.6% from 2011. The total production was 4,500 ktoe, shared 8.6% of the total domestically commercial energy production.

Lignite

Lignite is another major domestic energy source used for power generation and industry. In 2012, the average production of lignite was 49,504 tons per day, a decrease of 20.7% from the previous year. The total production was 4,754 ktoe or 9.0% of the total domestically commercial energy production.

1.1.2 Renewable Energy

The total production of renewable energy in 2012 was 8,525 ktoe, an increase of 15.3% from 2011. Of this total, 61.6% was shared by bagasse, followed by agricultural waste, hydro, biogas, paddy husk, MSW and other (fuel wood, solar, wind and geothermal) shared 15.1%, 8.7%, 6.4%, 5.3%, 1.1% and 1.8% respectively.

1.1.3 Traditional Renewable Energy

The total production of traditional renewable energy in 2012 was 11,751 ktoe, a decrease of 16.3% from 2011. Of this total, 79.4% was shared by fuel wood, followed by agricultural waste, and paddy husk shared 6.0% and 14.6% respectively.

1.1.4 Other

Other energy sources have been developed for power generation since 1995 such as black liquor and residual gas from production processes. In 2012, black liquor and residual gas from production processes consumption for power generation totaled 238 ktoe.

1.2 Imports

With a total import of 69,705 ktoe, energy imported in 2012, up 8.1% from 2011. The total value of energy imported was 1,429,696 million Baht, an increase of 15.6%. Almost all of energy imported was commercial energy and details on energy import by type are as follows :

1.2.1 Commercial Energy

Crude Oil

In 2012, crude oil imported totalled 43,048 thousand tons or accounted for 61.8% of the total commercial energy imported, up 8.6% from the previous year. The total value of crude oil imported was 1,119,564 million Baht, an increase of 14.6%.

Natural Gas

With a total import of 8,805 ktoe or 12.6% of the total commercial energy imported, natural gas imported in 2012, a decrease of 9.6% from the year before. The total value of natural gas imported was 116,743 million Baht, an increase of 24.3%.

In addition, liquid natural gas were also imported with amount of 1,146 ktoe. The total import value of liquid natural gas accounted for 24,024 million Baht.

Condensate

Condensate imported totaled 1,466 ktoe in 2012, or accounted for 2.1% of the total commercial energy imported, all of this amount was used as petrochemical feedstock and chemical solvents. The total import value of condensate accounted for 38,519 million Baht.

Petroleum Products

Petroleum products imported (including base gasoline propane and butane) totalled 2,623 ktoe in 2012, or accounted for 3.8% of the total commercial energy imported, The total value of petroleum products imported was 70,909 million Baht.

Coal and its products

Coal and its products imported, including anthracite, bituminous, coke, briquettes and other coal totalled 11,642 ktoe or accounted for 16.7% of the total commercial energy imported in 2012 an increase of 11.9% from the previous year. Total imported value was 46,620 million Baht, an increase of 10.7%.

Electricity

In 2012, electricity imported totalled 880 ktoe, down 3.3 from the previous year, and accounted for 1.3% of the total commercial energy imported. Total imported value was about 13,317 million Baht, down 3.3% from the previous year.

1.2.2 Traditional Renewable Energy

The main traditional renewable energy imported in 2012 was charcoal and the remaining was a small amount of fuel wood. Total traditional renewable energy imported was 95 ktoe, up 20.3% from the year before. Total imported value was 478 million Baht, up 26.1%.

1.3 Exports

Total energy exported in 2012 was 12,853 ktoe, an increase of 14.8% from last year, almost energy exported was commercial energy. Petroleum products played a major role with totalling of 10,077 ktoe and representing 79.7% of the total commercial energy exported, an increase of 10.3% from the previous year. The rest were crude oil shared 17.2%, natural gasoline 1.8%, electricity 1.3%, coal and its products 0.06% and traditional renewable energy exported was with totalling of 18 ktoe. The total value of energy exported was 332,485 million Baht, up 18.2%.

2. Final Energy Consumption

The total final energy consumption in 2012 was 73,316 ktoe, an increase of 3.9% over 2011. Commercial energy was shared 82.3% of the total final energy consumption, and the rest 17.7% was traditional renewable energy and renewable energy. The Total Value of final energy consumption was 1,797,708 million Baht. Details are as follows :

2.1 By Type of Energy

2.1.1 Commercial Energy

Petroleum Products

Petroleum products still showed the greatest proportion or 57.8% of the final commercial energy consumption in 2012. Petroleum products consumption totalled 34,881 ktoe, an increase of 5.5% from the previous year. Petroleum products were mainly consumed in transport sector shared 68.1%, followed by agricultural sector, manufacturing sector, residential sector, commercial sector, construction sector and mining sector, shared 10.8%, 10.5%, 6.8%, 3.4% and 0.4% respectively. The main proportion of petroleum products consumption was diesel (including HSD B5) shared 50.7%, followed by gasoline (including gasohol), LPG, jet fuel, fuel oil, and kerosene, shared 16.5%, 15.8%, 11.9%, 5.1%, and 0.03% respectively.

Natural Gas

With an average consumption rate of 577 MMscfd or a total consumption of 5,094 ktoe, an increase of 13.6% from last year and accounted for 8.4% of the final commercial energy consumption. Natural gas or 51.7% was used in manufacturing sector, and the rest 48.3% was consumed in transport sector and commercial sector.

Coal and its products

Approximately 10.9% of the final commercial energy consumption, coal and its products consumption in 2012 amounted to 6,582 ktoe, a decrease of 8.5% from the previous year. All of which was consumed in manufacturing sector.

Electricity

Electricity consumption in 2012 an increased at a rate of 8.8% over last year, with totalling of 13,783 ktoe and sharing 22.9% of the final commercial energy consumption. Of this total, 40.6% was used in manufacturing sector. The rest was used in commercial, residential and other sectors, shared 35.6%, 22.7% and 1.1% respectively.

2.1.2 Renewable Energy

Total renewable energy consumption in 2012 was 5,635 ktoe, an increase of 23.7% from last year, and accounted for 7.7 % of the final energy consumption. Renewable energy was mainly consumed in manufacturing sector shared 99.9% and the rest 0.1% was consumed in commercial sector.

2.1.3 Traditional Renewable Energy

Total traditional renewable energy consumption in 2012 was 7,341 ktoe, a decrease of 14.5% from last year, and accounted for 10.0% of the final energy consumption. Traditional renewable energy was mainly consumed in residential sector shared 65.4% and the rest 34.6% was consumed in manufacturing sector.

2.2 By Economic Sector

Agricultural Sector

In 2012, the agricultural sector consumed a total energy of 3,790 ktoe and accounted for 5.2% of the total final energy consumption, an increase of 2.8% from last year. The major energy consumed in this sector were petroleum products, shared 99.1% of its total energy consumption and the remaining was electricity.

Mining Sector

Approximately 0.2% of the final energy consumption, energy consumption in mining sector in 2012 was 139 ktoe, an increase of 6.9% from last year. Almost energy consumed in this sector was electricity, shared 85.6% of its total energy consumption and the remaining 14.4% were petroleum products.

Manufacturing Sector

Energy consumption in manufacturing sector in 2012 was 26,653 ktoe and accounted for 36.4% of the final energy consumption, up 8.3% from last year. The major energy consumed was coal, shared 24.7% of the energy consumption in this sector, followed by renewable energy, electricity, petroleum products, natural gas and traditional renewable energy which shared 21.1%, 21.0%, 13.8%, 9.9% and 9.5% respectively.

Construction Sector

In 2012, the construction sector consumed a total energy of 118 ktoe and accounted for 0.2% of the final energy consumption, an increased at a rate of 5.4% from the previous year. All energy consumed in this sector was petroleum products.

Residential Sector

In 2012, the residential sector consumed a total energy of 10,305 ktoe and accounted for 14.1% of the final energy consumption, down 6.7% from last year. Energy consumed in this sector comprised traditional renewable energy 46.6%, electricity 30.3%, and petroleum products 23.1%.

Commercial Sector (including services, governmental institutes, and non profit organization)

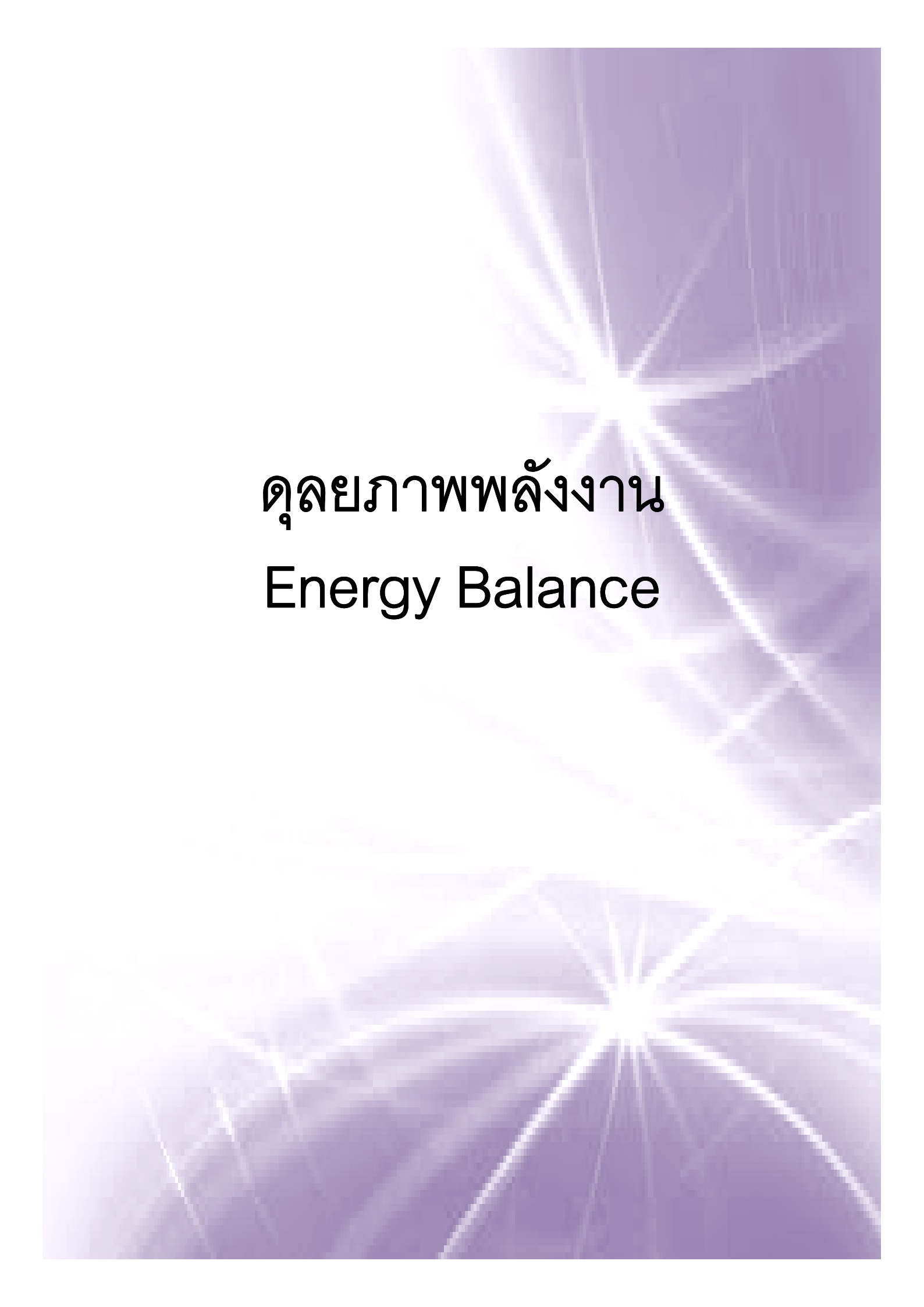
In 2012, the commercial sector consumed a total energy of 6,081 ktoe and accounted for 8.3% of the final energy consumption, up 10.3% from last year. Energy consumed in this sector comprised electricity 80.7% and petroleum products 19.3%.

Transportation Sector

Energy consumption in transportation sector in 2012 was 26,230 ktoe and accounted for 35.8% of the final energy consumption, up 3.0% over last year. Most of the energy consumed in this sector were petroleum products, comprising diesel (including HSD B5) 45.9%, gasoline (including gasohol) 21.2%, jet fuel 15.9%, LPG 4.7% and fuel oil 2.9%. Moreover, a small volume of natural gas for vehicles 9.4% was consumed by some air conditioned buses in Bangkok Metropolitan Region, and electricity 0.03% was used by sky trains and subway.

3. Biofuel

In 2012, biofuel production comprises ethanol blended with gasoline (gasohol E10 E20 octane number 91 & 95 and gasohol E85) and biodiesel blended with diesel (HSD B2 & B5) totalled 1,259 ktoe, up 37.0% over last year. The ethanol exported was 226 ktoe with total value of exported 6,383 million Baht.

The background is a solid purple color with two bright, multi-pointed starburst or light flare effects. One flare is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. Both flares consist of numerous thin, white lines radiating from a central point, creating a sense of energy and light.

ดุลยภาพพลังงาน Energy Balance

ตารางบัญชีพลังงานของประเทศไทยปี 2555^{1/}

TABLE THAILAND ENERGY COMMODITY ACCOUNT 2012^{1/}

หน่วย : หน่วยกายภาพ

การจัดหาและการใช้		ประเภท	ถ่านหิน										ปิโตรเลียม						รวม ปิโตรเลียม ทั้งหมด	น้ำมันสำเร็จรูป												รวมน้ำมัน สำเร็จรูป ทั้งหมด	ไฟ ELECT																																				
			COAL & ITS PRODUCTS										PETROLEUM							PETROLEUM PRODUCTS																																																	
			แอนทราไซต์ ANTHRACITE					บิทูมินัส BITUMINOUS					ถ่านโค้ก COKE					ถ่านอัดและอื่น ๆ BRIQUETTES & OTHER COAL					รวม SUB TOTAL					ลิกไนต์ LIGNITE						MAEMOH					กระบี่ KRABI					อื่น ๆ OTHERS					รวม SUB TOTAL					TOTAL COAL & ITS PRODUCTS	TOTAL PETROLEUM														
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)																																							
หน่วย		พันตัน thousand tons										ล้านลิตร million litres			ล้านลูกบาศก์ฟุต MMscf.			ล้านลิตร million litres			ล้านลิตร million litres												ล้านกิโลวัตต์ Gv																																				
การผลิตภายในประเทศ	1	-	-	-	-	-	16,590	-	1,479	18,069	18,069	8,657	5,749	1,465,446	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																						
การนำเข้า	2	138	7,327	36	11,121	18,622	-	-	-	-	18,622	50,056	1,873	358,381	47,405 ^{9/}	-		3,204 ^{10/}	333 ^{11/}	-	-	-	-	-	-	3	-	15	362	3,917																																							
การส่งออก	3	(2)	(0)	(7)	(1)	(10)	-	-	-	-	(10)	(2,525)	-	-	-	(293)	-	(18)	(1,468)	(101)	(1)	(1)	-	-	-	(752)	(32)	(5,371)	(3,854)	(11,598)																																							
ส่วนเปลี่ยนของสต็อก / ส่วนต่างทางสถิติ	4	166	(1,942)	173	(1,397)	(3,000)	164	-	423	587	(2,413)	569	(304)	-	-	(37)	-	(5,163)	(178)	(34)	(3)	6	-	-	(18)	(38)	803	(283)	(4,908)																																								
รวมการจัดหาพลังงานขั้นต้นทั้งหมด	5	302	5,385	202	9,723	15,612	16,754	-	1,902	18,656	34,268	56,757	7,318	1,823,827	47,405	(330)		(1,977)	(1,313)	(135)	(4)	5	-	-	(767)	(70)	(4,553)	(3,775)	(12,589)																																								
โรงกลั่นน้ำมัน	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(56,531)	(355)	-	-	-		2,802	4,521	177	2,124	1,925	367	36	5,858	83	25,132	6,164	49,189																																								
โรงแยกก๊าซ	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,213,006)	908,630	1,122		8,618	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,618																																							
โรงไฟฟ้า	8	(26)	(4,912)	-	(1,519)	(6,457)	(16,754)	-	-	(16,754)	(23,211)	-	-	(439,377)	(488,002)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(50)	(504)	(554)																																								
พลังงานน้ำ	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																							
พลังความร้อน	10	-	(4,460)	-	(2)	(4,462)	(16,754)	-	-	(16,754)	(21,216)	-	-	(53,571)	(100,206)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(500)	(508)																																							
กังหันก๊าซ	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(41)	(3,101)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)																																							
พลังความร้อนร่วม	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(385,765)	(306,077)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(21)	-	(21)																																							
ดีเซล	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18)	-	(18)																																								
ระบบการผลิตพลังงานร่วม	14	(26)	(452)	-	(1,517)	(1,995)	-	-	-	-	(1,995)	-	-	-	(78,618)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)																																							
เครื่องยนต์ก๊าซ	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																							
อื่น ๆ ^{12/}	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																							
การแปรรูปอื่น ๆ	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		794	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	794																																							
รวมการแปรรูปทั้งหมด	18	(26)	(4,912)	-	(1,519)	(6,457)	(16,754)	-	-	(16,754)	(23,211)	(56,531)	(355)	(1,652,383)	420,628	1,122		12,214	4,521	177	2,124	1,925	367	36	5,858	83	25,082	5,660	58,047																																								
ใช้เอง	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(171,444)	(193,304)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																							
สูญเสีย	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(226)	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																							
รวมการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด	21	276	473	202	8,204	9,155	-	-	1,902	1,902	11,057	-	6,963	-	274,729	792		10,237	3,208	42	2,121	1,931	367	36	5,091	13	20,529	1,885	45,460																																								
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ไม่เป็นพลังงาน	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,963	-	64,070	792		1,510	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,510																																							
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	23	276	473	202	8,204	9,155	-	-	1,902	1,902	11,057	-	-	-	210,659	-		8,727	3,208	42	2,121	1,931	367	36	5,091	13	20,529	1,885	43,950																																								
เกษตรกรรม	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		4	62	-	-	2	-	-	-	0	4,296	3	4,367																																								
เหมืองแร่	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	20	3	23																																								
อุตสาหกรรมการผลิต	26	276	473	202	8,204	9,155	-	-	1,902	1,902	11,057	-	-	-	108,968	-		1,120	120	0	2	26	18	1	-	10	2,126	1,058	4,481																																								
การก่อสร้าง	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	0	-	-	-	-	0	122	14	136																																								
บ้านอยู่อาศัย	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		3,780	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	3,783																																							
ธุรกิจการค้า	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38	-		1,859	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1,860																																							
การขนส่ง	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101,653	-		1,964	3,026	42	2,119	1,903	349	35	5,091	-	13,965	806	29,300																																								
ทางบก	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	101,653	-		1,964	3,026	42	2,119	1,903	349	35	-	-	13,699	-	23,137																																								
ทางรถไฟ	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	90	-	90																																								
ทางอากาศ	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	5,091	-	-	-	5,091																																								
ทางน้ำ	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	176	806	982																																								

หมายเหตุ : 1/ ขหมายเหตุถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5
2/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% , 20% , 85% โดยปริมาตร ตามลำดับ
3/ รวมน้ำมันซากุทยาน
4/ ประกอบด้วยดีเซลหมุนเร็วพื้นฐาน ดีเซลหมุนเร็วธรรมดา และดีเซลหมุนเร็วประเภทยัง
5/ ข้อมูลการผลิตภายในประเทศรวมทั้งการนำเข้าจากบริษัทอื่นในรายงานพลังงานของประเทศไทย
6/ ปรับปรุงข้อมูลจากรายงานการสำรวจการใช้พลังงานจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจปี 2549
7/ ไม่รวมเอทานอลที่ใช้ในภาคอุตสาหกรรม
8/ ไม่รวมไบโอดีเซลชุมชน
9/ การนำเข้าปิโตรเลียมดีเซล
10/ รวมการนำเข้าโพรเพน และบิวเทน
11/ รวมเบนซินพื้นฐาน
12/ ประกอบด้วยพลังงานความร้อนได้ไฟฟ้า พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม
13/ ประกอบด้วยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก
14/ รวมการใช้พลังงานไฟฟ้าชั่วคราว

ปี RICITY	รวมพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด TOTAL COMMERCIAL ENERGY	พลังงานหมุนเวียน ^{5/} RENEWABLE ENERGY ^{5/}												รวมพลังงานหมุนเวียน TOTAL RENEWABLE ENERGY	พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/} TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY ^{5/}				รวมพลังงานดั้งเดิม TOTAL TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY	เชื้อเพลิงชีวภาพ BIOFUELS			พลังงานอื่น ๆ ^{6/} OTHER ^{6/}	รวมทั้งสิ้น GRAND TOTAL	TYPE SUPPLY AND CONSUMPTION	
		แสงอาทิตย์ (ความร้อน) SOLAR (HEAT)	แสงอาทิตย์ SOLAR	ลม WIND	พลังงานน้ำ HYDRO POWER	พลังงานความร้อนใต้พิภพ GEOTHERMAL	ชีวมวล SOLID BIOMASS					ขยะ MSW	ก๊าซชีวภาพ BIOGAS		ฟืน FUEL WOOD	ถ่าน CHARCOAL	แกลบ PADDY HUSK	วัสดุเหลือทิ้งทางการเกษตร ^{6/} AGRICULTURAL WASTE ^{6/}		เดทานอล ^{7/} ETHANOL ^{7/}	ไบโอดีเซล ^{8/} BODIESEL ^{8/}	รวมเชื้อเพลิงชีวภาพทั้งหมด TOTAL BIOFUELS	เบียร์คิลเคนและ ก๊าดเหล้าใช้จากขบวนการผลิต BLACK LIQUOR & RESIDUAL GAS			
							ฟืน FUEL WOOD	แกลบ PADDY HUSK	กากอ้อย BAGASSE	วัสดุเหลือทิ้งทางการเกษตร ^{6/} AGRICULTURAL WASTE ^{6/}	รวมชีวมวล TOTAL SOLID BIOMASS															
9)	(30)	(31)	(32)	(33)	(34)	(35)	(36)	(37)	(38)	(39)	(40)	(41)	(42)	(43)	(44)	(45)	(46)	(47)	(48)	(49)	(50)	(51)	(52)	(53)		
ดัชนีชี้วัด wh		จิกะจูล GJ	ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง Gwh				พันตัน thousand tons					พันตัน thousand tons	ลูกบาศก์เมตร m ³		พันตัน thousand tons					ล้านลิตร million litres			จิกะจูล GJ		unit	
-		168,990	493	141	8,697	1	238	1,338	29,434	4,294	35,304	844	1,100,143,321		24,658	-	2,074	5,699	32,431	654	896	1,550	10,053,483			1 DOMESTIC PRODUCTION
10,330 (1,911)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	139	-	-	139	-	-	-	-			2 IMPORTS
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		(0)	(26)	-	-	(26)	(304)	-	(304)	-			3 EXPORTS
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	152	(8)	144	-			4 STOCK CHANGE/STATISTICAL DIFFERENCES
8,419		168,990	493	141	8,697	1	238	1,338	29,434	4,294	35,304	844	1,100,143,321		24,658	113	2,074	5,699	32,544	502	888	1,390	10,053,483			5 TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	(502)	(888)	(1,390)	-			6 PETROLEUM REFINERIES
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			7 NG. PROCESSING PLANTS
168,178		-	(493)	(141)	(8,697)	(1)	-	(1,212)	(7,302)	(913)	(9,427)	(9)	(74,688,629)		-	-	-	-	-	-	-	-	(10,053,483)			8 POWER PLANTS
8,697		-	-	-	(8,697)	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			9 HYDRO
45,993		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			10 STEAM THERMAL
376		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			11 GAS TURBINE
94,931		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			12 COMBINED CYCLE
36		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			13 DIESEL
17,135 ^{13/}		-	-	-	-	-	-	(1,212)	(7,302)	(913)	(9,427)	(9)	-		-	-	-	-	-	-	-	-	(10,053,483)			14 COGENERATION
376		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(74,688,629)		-	-	-	-	-	-	-	-	-			15 GAS ENGINE
634		-	(493)	(141)	-	(1)	-	-	-	-	-	-	-		(17,485)	3,497	(763)	-	(14,751)	-	-	-	-			16 OTHERS ^{13/}
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			17 OTHER CONVERSION
168,178		-	(493)	(141)	(8,697)	(1)	-	(1,212)	(7,302)	(913)	(9,427)	(9)	(74,688,629)		(17,485)	3,497	(763)	-	(14,751)	(502)	(888)	(1,390)	(10,053,483)			18 TOTAL TRANSFORMATION
(5,345)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			19 OWN USES
(9,502)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			20 LOSSES
161,750		168,990	-	-	-	-	238	126	22,132	3,381	25,877	835	1,025,454,692		7,173	3,610	1,311	5,699	17,793	-	-	-	-			21 TOTAL FINAL ENERGY CONSUMPTION
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			22 FINAL NON-ENERGY USES
161,750		168,990	-	-	-	-	238	126	22,132	3,381	25,877	835	1,025,454,692		7,173	3,610	1,311	5,699	17,793	-	-	-	-			23 FINAL ENERGY CONSUMPTION
382		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			24 AGRICULTURE
1,402		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			25 MINING
65,703		-	-	-	-	-	238	126	22,132	3,381	25,877	835	1,025,454,692		1,083	-	1,229	5,699	8,011	-	-	-	-			26 MANUFACTURING
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			27 CONSTRUCTION
36,604		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			28 RESIDENTIAL
57,556 ^{14/}		168,990	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		6,090	3,610	82	-	9,782	-	-	-	-			29 COMMERCIAL
103		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			30 TRANSPORTATION
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			31 ROAD
103		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			32 RAIL
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			33 AIR
-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-			34 WATERWAY

Notes : 1/ Data shown as "0" means figure is less than 0.5.
2/ Gasoline with Ethanol 10%, 20%, 85% by Volume respectively.
3/ Including aviation gasoline.
4/ Including HSD Base, HSD B2, and HSD Coast.
5/ Domestic production should be considered by using the information from Thailand Alternative Energy Situation Report 2006.
6/ Revised from Energy Consumption Survey by Economic Sector 2006
7/ Excluding ethanol consumption in manufacturing sector.
8/ Excluding Biodiesel Community.
9/ Liquid natural gas (LNG) import.
10/ Including propane and butane imported.
11/ Including Base gasoline.
12/ Including geothermal, solar cell, and wind turbine.
13/ Including cogeneration from small power produces and very small power produces.
14/ Including Temporary customers.

ตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทยปี 2555^{1/}

TABLE THAILAND ENERGY BALANCE 2012^{1/}

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ประเภท การจัดหาและการใช้		ถ่านหิน									
		COAL & ITS PRODUCTS									
		แอนทราไซต์ ANTHRACITE	บิทูมินัส BITUMINOUS	ถ่านโค้ก COKE	ถ่านอัดและอื่น ๆ BRIQUETTES & OTHER COAL	รวม SUB TOTAL	ลิกไนต์ LIGNITE				
							แม่น้ำมะ MAEMOH	กระบี่ KRABI	อื่น ๆ OTHERS	รวม SUB TOTAL	
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)
ค่าการแปลงหน่วย		0.74309	0.62419	0.65392	0.62419		0.24770	0.25760	0.43594		
การผลิตภายในประเทศ	1	-	-	-	-	-	4,109	-	645	4,754	4,754
การนำเข้า	2	103	4,573	24	6,942	11,642	-	-	-	-	11,642
การส่งออก	3	(2)	-	(5)	(1)	(8)	-	-	-	-	(8)
ส่วนเปลี่ยนของสต็อก / ส่วนต่างทางสถิติ	4	123	(1,212)	113	(872)	(1,848)	41	-	184	225	(1,623)
รวมการจัดหาพลังงานขั้นต้นทั้งหมด	5	224	3,361	132	6,069	9,786	4,150	-	829	4,979	14,765
โรงกลั่นน้ำมัน	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โรงแยกก๊าซ	7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
โรงไฟฟ้า	8	(19)	(3,066)	-	(948)	(4,033)	(4,150)	-	-	(4,150)	(8,183)
พลังงานน้ำ	9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
พลังความร้อน	10	-	(2,784)	-	(1)	(2,785)	(4,150)	-	-	(4,150)	(6,935)
กังหันก๊าซ	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
พลังความร้อนร่วม	12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ดีเซล	13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ระบบการผลิตพลังงานร่วม	14	(19)	(282)	-	(947)	(1,248)	-	-	-	-	(1,248)
เครื่องยนต์ก๊าซ	15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
อื่น ๆ ^{12/}	16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
การแปรรูปอื่น ๆ	17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมการแปรรูปทั้งหมด	18	(19)	(3,066)	-	(948)	(4,033)	(4,150)	-	-	(4,150)	(8,183)
ใช้เอง	19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
สูญเสีย	20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวมการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด	21	205	295	132	5,121	5,753	-	-	829	829	6,582
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ไม่เป็นพลังงาน	22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	23	205	295	132	5,121	5,753	-	-	829	829	6,582
เกษตรกรรม	24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
เหมืองแร่	25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
อุตสาหกรรมการผลิต	26	205	295	132	5,121	5,753	-	-	829	829	6,582
การก่อสร้าง	27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
บ้านอยู่อาศัย	28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ธุรกิจการค้า	29	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
การขนส่ง	30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ทางบก	31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ทางรถไฟ	32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ทางอากาศ	33	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ทางน้ำ	34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : 1/ 1^o หน่วยนี้จึงควรใช้น้อยกว่า 0.5

2^o น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% , 20% , 85% โดยปริมาตร ตามลำดับ

3^o รวมน้ำมันอากาศยาน

4^o ประกอบด้วยดีเซลหมุนเร็วพื้นฐาน ดีเซลหมุนเร็วธรรมดา และดีเซลหมุนเร็วประมงชายฝั่ง

5^o ข้อมูลการผลิตภายในประเทศควรพิจารณาประกอบกับข้อมูลในรายงานสมดุลแผนของประเทศไทย

6^o ปรับปรุงข้อมูลจากรายงานการสำรวจการใช้พลังงานจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจปี 2549

7^o ไม่รวมเอทานอลที่ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

8^o ไม่รวมไบโอดีเซลชุมชน

9^o การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว

10^o รวมการนำเข้าโซลเพน และบิวเทน

11^o รวมเอทานอลพื้นฐาน

12^o ประกอบด้วยพลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

13^o ประกอบด้วยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก

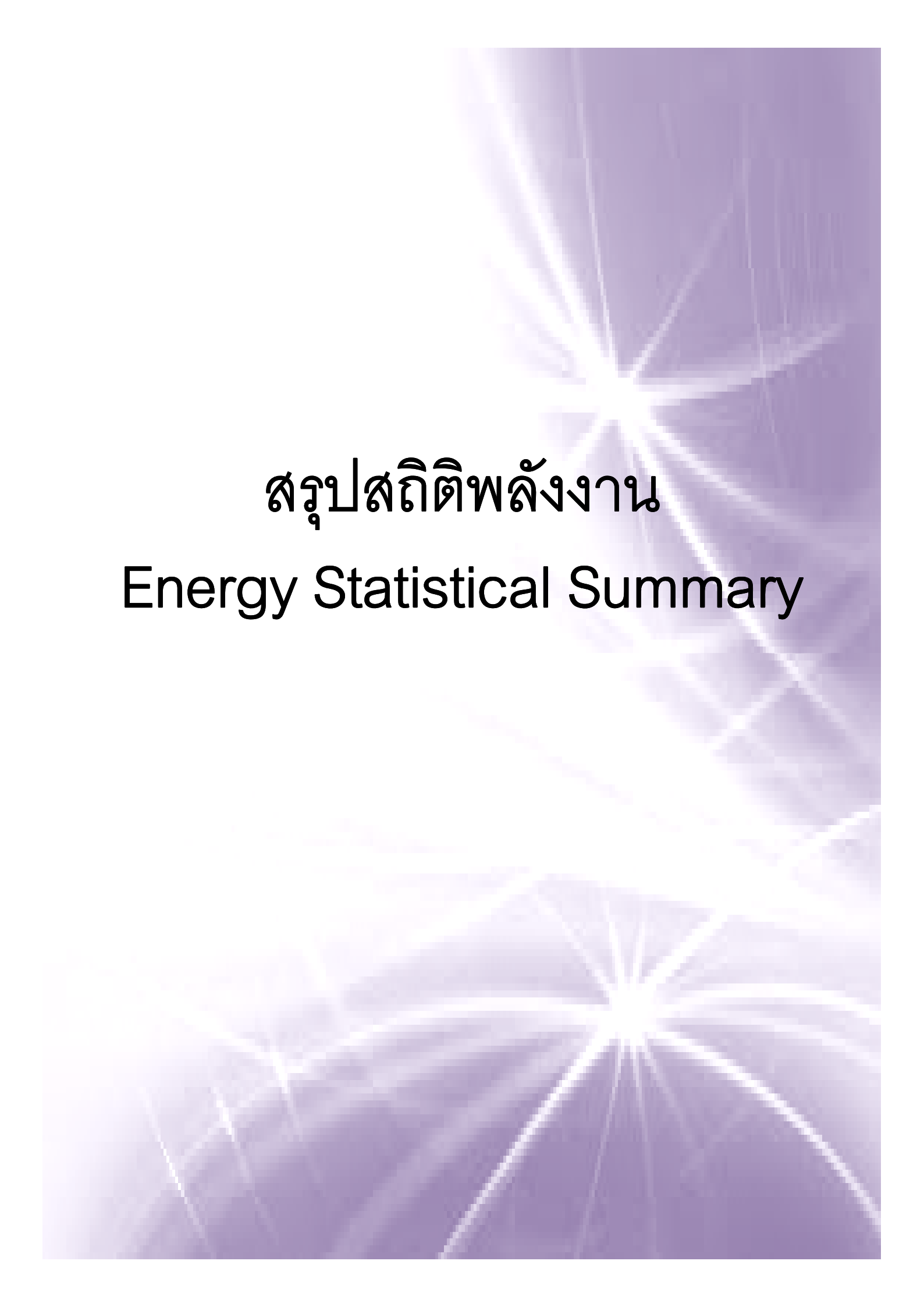
14^o รวมการใช้พลังงานไฟฟ้าชั่วคราว

ปิโตรเลียม					รวม ปิโตรเลียม ทั้งหมด	
PETROLEUM						
น้ำมันดิบ	CRUDE OIL	คอนเดนเสท	ก๊าซธรรมชาติ			TOTAL PETROLEUM
			NATURAL GAS			
			ก๊าซที่ผลิตได้	ก๊าซที่ส่งขาย		
			PRODUCED GAS	SALE GAS		
				ก๊าซโซลีนธรรมชาติ		
				NGL		
(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	
0.86000	0.78272	0.02457	0.02418	0.78272		
7,444	4,500	36,006	-	-	47,950	
43,048	1,466	8,805	1,146 ^{9/}	-	54,465	
(2,132)	-	-	-	(229)	(2,361)	
455	(238)	-	-	(29)	188	
48,815	5,728	44,811	1,146	(258)	100,242	
(48,621)	(278)	-	-	-	(48,899)	
-	-	(29,804)	21,971	878	(6,955)	
-	-	(10,795)	(11,800)	-	(22,595)	
-	-	-	-	-	-	
-	-	(1,316)	(2,423)	-	(3,739)	
-	-	(1)	(75)	-	(76)	
-	-	(9,478)	(7,401)	-	(16,879)	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	(1,901)	-	(1,901)	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	
(48,621)	(278)	(40,599)	10,171	878	(78,449)	
-	-	(4,212)	(4,674)	-	(8,886)	
(194)	-	-	-	-	(194)	
-	5,450	-	6,643	620	12,713	
-	5,450	-	1,549	620	7,619	
-	-	-	5,094	-	5,094	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	2,635	-	2,635	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	1	-	1	
-	-	-	2,458	-	2,458	
-	-	-	2,458	-	2,458	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	
-	-	-	-	-	-	

น้ำมันสำเร็จรูป												รวมน้ำมัน สำเร็จรูปทั้งหมด					
PETROLEUM PRODUCTS																	
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์อี 10 ^{2/}		แก๊สโซฮอล์อี 20 ออกเทน 95 ^{2/}	GASOHOL E 20 RON 95 ^{2/}	แก๊สโซฮอล์อี 85 ^{2/}	GASOHOL E 85 ^{2/}	น้ำมันเครื่องบิน ^{3/}	JET FUEL ^{3/}	น้ำมันก๊าด		KEROSENE	น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ^{4/}	HSD ^{4/}	น้ำมันเตา	FUEL OIL
	ULG																
LPG	ออกเทน 91	RON 91	ออกเทน 95	RON 95	ออกเทน 91	RON 91	ออกเทน 95	RON 95									
(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)						
0.63014	0.74507	0.74507	0.74507	0.74507	0.74507	0.74507	0.8174	0.8174	0.86198	0.94124							
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2,019 ^{10/}	248 ^{11/}	-	-	-	-	-	2	-	13	341	2,623						
(11)	(1,094)	(75)	-	-	-	-	(614)	(26)	(4,629)	(3,628)	(10,077)						
(3,254)	(132)	(26)	(2)	4	-	-	(15)	(31)	691	(265)	(3,030)						
(1,246)	(978)	(101)	(2)	4	-	-	(627)	(57)	(3,925)	(3,552)	(10,484)						
1,766	3,368	132	1,582	1,435	273	27	4,788	68	21,663	5,801	40,903						
5,431	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,431						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(43)	(474)	(517)						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7)	(470)	(477)						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(3)	-	(3)						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(18)	-	(18)						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15)	-	(15)						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
500	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500						
7,697	3,368	132	1,582	1,435	273	27	4,788	68	21,620	5,327	46,317						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						
6,451	2,390	31	1,580	1,439	273	27	4,161	11	17,695	1,775	35,833						
952	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	952						
5,499	2,390	31	1,580	1,439	273	27	4,161	11	17,695	1,775	34,881						
3	46	-	-	2	-	-	-	0	3,703	3	3,757						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	17	3	20						
705	90	0	1	19	13	1	-	8	1,833	996	3,666						
-	-	-	-	0	-	-	-	0	105	13	118						
2,382	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	2,385						
1,171	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1,172						
1,238	2,254	31	1,579	1,418	260	26	4,161	-	12,037	759	23,763						
1,238	2,254	31	1,579	1,418	260	26	-	-	11,808	-	18,614						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	77	-	77						
-	-	-	-	-	-	-	4,161	-	-	-	4,161						
-	-	-	-	-	-	-	-	-	152	759	911						

ไฟฟ้า ELECTRICITY	รวมพลังงาน เชิงพาณิชย์ ทั้งหมด	พลังงานหมุนเวียน ^{5/}												พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}					เชื้อเพลิงชีวภาพ			พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	รวมทั้งสิ้น	TYPE	SUPPLY AND CONSUMPTION	
		RENEWABLE ENERGY ^{5/}												TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY ^{5/}					BIOFUELS			OTHER ^{6/}				
		แสงอาทิตย์ (ความร้อน) SOLAR (HEAT)	แสงอาทิตย์ SOLAR	ลม WIND	พลังน้ำ HYDRO	พลังงานความร้อนใต้พิภพ GEOTHERMAL	ชีวมวล SOLID BIOMASS					ขยะ MSW	ก๊าซชีวภาพ BIOGAS	รวม พลังงาน หมุนเวียน ดั้งเดิม TOTAL TRADITONAL RENEWABLE ENERGY	ฟืน FUEL WOOD	ถ่าน CHARCOAL	แกลบ PADDY HUSK	วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ^{6/} AGRICULTURAL WASTE ^{6/}	รวม ชีวมวล TOTAL SOLID BIOMASS	เอทานอล ^{7/} ETHANOL ^{7/}	ไบโอดีเซล ^{8/} BIO DIESEL ^{8/}	รวมเชื้อเพลิง ชีวภาพทั้งหมด TOTAL BIOFUELS				แปรรูปและ ใช้จากขบวนการผลิต BLACK LIQUOR & RESIDUAL GAS
							ฟืน FUEL WOOD	แกลบ PADDY HUSK	กากอ้อย BAGASSE	วัสดุเหลือใช้จากการเกษตร ^{6/} AGRICULTURAL WASTE ^{6/}	รวม ชีวมวล TOTAL SOLID BIOMASS															
(29)	(30)	(31)	(32)	(33)	(34)	(35)	(36)	(37)	(38)	(39)	(40)	(41)	(42)	(43)	(44)	(45)	(46)	(47)	(48)	(49)	(50)	(51)	(52)	(53)		
0.08521		0.000023672	0.08521	0.08521	0.08521	0.08521	0.37848	0.34083	0.17834	0.30021		0.11493	0.00000049539		0.37848	0.68364	0.34083	0.30021		0.74507	0.86198		0.000023672		unit	
- 880 (163) -	52,704 69,610 (12,609) (4,465)	4 - - -	42 - - -	12 - - -	741 - - -	0.1 - - -	90 - - -	456 - - -	5,249 - - -	1,289 - - -	7,084 - - -	97 - - -	545 - - -	8,525 - - -	9,333 - - -	- 95 (18) -	707 - - -	1,711 - - -	11,751 95 (18) -	487 - (226) 113	772 - - (7)	1,259 - (226) 106	238 - - -	74,477 69,705 (12,853) (4,359)	1 DOMESTIC PRODUCTION 2 IMPORTS 3 EXPORTS 4 STOCK CHANGE/STATISTICAL DIFFERENCES	
717	105,240	4	42	12	741	0	90	456	5,249	1,289	7,084	97	545	8,525	9,333	77	707	1,711	11,828	374	765	1,139	238	126,970	5 TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY	
- - 14,330 741 3,919 32 8,089 3 1,460 ^{13/} 32 54 -	(7,996) (1,524) (16,965) 741 (7,232) (47) (8,808) (12) (1,693) 32 54 500	- - - - - - - - - - -	- - (42) - - - - - - - (42) -	- - (12) - - - - - - (12) -	- - (741) (741) - - - - (0.1) - -	- - - - - - - - - -	- - - - - - - - - -	- - (413) - - - - -	- - (1,302) - - -	- - (342) - - -	- - (2,057) - -	- - (1) - -	- - (37) - -	- - (2,890.1) (741) -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- -	6 PETROLEUM REFINERIES 7 NG. PROCESSING PLANTS 8 POWER PLANTS 9 HYDRO 10 STEAM THERMAL 11 GAS TURBINE 12 COMBINED CYCLE 13 DIESEL 14 COGENERATION 15 GAS ENGINE 16 OTHERS ^{12/} 17 OTHER CONVERSION	
14,330	(25,985)	-	(42)	(12)	(741)	(0.1)	-	(413)	(1,302)	(342)	(2,057)	(1)	(37)	(2,890.1)	(6,618)	2,391	(260)	-	(4,487)	(374)	(765)	(1,139)	(238)	(34,739)	18 TOTAL TRANSFORMATION	
(455) (809)	(9,341) (1,003)	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	- -	(9,341) (1,003)	19 OWN USES 20 LOSSES	
13,783	68,911	4	-	-	-	-	90	43	3,947	947	5,027	96	508	5,635	2,715	2,468	447	1,711	7,341	-	-	-	-	81,887	21 TOTAL FINAL ENERGY CONSUMPTION	
-	8,571	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,571	22 FINAL NON-ENERGY USES	
13,783	60,340	4	-	-	-	-	90	43	3,947	947	5,027	96	508	5,635	2,715	2,468	447	1,711	7,341	-	-	-	-	73,316	23 FINAL ENERGY CONSUMPTION	
33 119 5,599 - 3,119 4,904 ^{14/} 9 - 9 - -	3,790 139 18,482 118 5,504 6,077 26,230 21,072 86 4,161 911	- - - - - 4 - - - -	- - - - - - - - - -	- - - - - - - - - -	- - - - - - - - - -	- - - - - - - - - -	- 90 - - - - -	- 43 - - - - -	- 3,947 - - - -	- 947 - - -	- 5,027 - -	- 96 -	- 508 -	- 5,631 -	- 410 -	- 2,305 -	- 2,468 -	- 28 -	- 1,711 -	- 2,540 4,801 -	- -	- -	- -	- -	24 AGRICULTURE 25 MINING 26 MANUFACTURING 27 CONSTRUCTION 28 RESIDENTIAL 29 COMMERCIAL 30 TRANSPORTATION 31 ROAD 32 RAIL 33 AIR 34 WATERWAY	

Notes : 1/ Data shown as "0" means figure is less than 0.5.
2/ Gasoline with Ethanol 10% , 20% , 85% by Volume respectively.
3/ Including aviation gasoline.
4/ Including HSD Base, HSD B2, and HSD Coast.
5/ Domestic production should be considered by using the information from Thailand Alternative Energy Situation Report.
6/ Revised from Energy Consumption Survey by Economic Sector 2006.
7/ Excluding ethanol consumption in manufacturing sector.
8/ Excluding Biodiesel Community.
9/ Liquid natural gas (LNG) import.
10/ Including propane and butane imported.
11/ Including base gasoline.
12/ Including geothermal, solar cell, and wind turbine.
13/ Including cogeneration from small power produces and very small power produces.
14/ Including Temporary customers.



สรุปลสถิติพลังงาน

Energy Statistical Summary

ตารางการผลิต/การนำเข้า/การส่งออกและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป^{1/}

TABLE PRODUCTION / IMPORTS / EXPORTS AND CONSUMPTION OF PETROLEUM PRODUCTS^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ/ ปี พ.ศ.	ก๊าซ	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์อี 10 ^{2/}		แก๊สโซฮอล์อี 20	แก๊สโซฮอล์อี 85	น้ำมัน	น้ำมันก๊าด	ดีเซล				น้ำมันเตา	รวม	ITEM /
	ปิโตรเลียม	ULG		GASOHOL E 10 ^{2/}		GASOHOL E 20	อี 85	เครื่องบิน ^{3/}		DIESEL						
	เหลว	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 95	GASOHOL			หมุนเร็ว	หมุนช้า	ปาล์ม ^{4/}	หมุนเร็ว			
							E 85						บี 5 ^{5/}			
	LPG	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 95		JET	KERO-	HSD	LSD	PALM ^{4/}	HSD B5 ^{5/}	FUEL	TOTAL	YEAR
								FUEL ^{3/}	SENE					OIL		

1. การผลิต															1. PRODUCTION	
2551	8,560	3,971	1,084	929	2,436	29	0	6,002	195	17,523	4	2	3,788	6,906	51,429	2008
2552	9,147	3,778	618	1,412	2,960	83	0	5,975	103	14,349	0	1	8,149	6,920	53,495	2009
2553	10,522	3,748	623	1,557	2,675	137	2	6,196	476	16,275	0	-	7,040	6,031	55,282	2010
2554	11,696	3,841	276	1,858	2,119	222	9	6,293	161	22,434	0	-	673	5,846	55,428	2011
2555	12,214	4,521	177	2,124	1,925	367	36	5,858	83	25,132	0	-	-	6,164	58,601	2012

2. การนำเข้า															2. IMPORTS	
2551	12	-	-	-	-	-	-	48		90	-	-	-	254	404	2008
2552	-	14	-	-	-	-	-	11	-	385	-	-	-	83	493	2009
2553	16	-	-	-	-	-	-	3	-	62	-	-	-	101	182	2010
2554	45	18	-	-	-	-	-	11	-	56	-	-	-	332	462	2011
2555	5	70	-	-	-	-	-	3	-	15	-	-	-	362	455	2012

3. การส่งออก															3. EXPORTS	
2551	39	648	829	-	1	-	-	1,347	109	3,806	-	-	-	3,624	10,403	2008
2552	28	904	447	-	0	-	-	1,609	19	4,797	-	-	0	3,878	11,682	2009
2553	46	805	540	-	-	-	-	1,405	426	5,517	-	-	-	3,234	11,973	2010
2554	30	730	238	-	-	-	-	1,202	107	4,705	-	-	-	3,483	10,495	2011
2555	18	1,468 ^{6/}	101	1	1	-	-	752	32	5,371	-	-	-	3,854	11,598	2012

4. การใช้															4. CONSUMPTION	
2551	6,587	3,388	341	924	2,439	29	0	4,636	16	13,858	9	2	3,780	3,306	39,315	2008
2552	6,450	2,877	177	1,415	2,972	83	0	4,432	18	10,318	-	1	8,156	2,762	39,661	2009
2553	7,194	2,957	77	1,552	2,691	137	2	4,712	15	11,443	-	-	7,053	2,646	40,479	2010
2554	7,936	3,077	41	1,860	2,122	222	9	5,077	13	18,516	-	-	690	2,482	42,045	2011
2555	8,727	3,208	42	2,121	1,931	367	36	5,091	13	20,579	-	-	-	2,389	44,504	2012

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

2/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

3/ รวมน้ำมันอากาศยาน

4/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

5/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

6/ รวมเบนซินพื้นฐาน

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

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

2/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

3/ Including aviation gasoline.

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

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

6/ Including base gasoline.

ตารางความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและปิโตรเลียม

TABLE RELATION OF ECONOMY AND PETROLEUM

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

รายการ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ITEM
1. การนำเข้า :	1,108,930	753,116	910,308	1,180,032	1,369,998	1. IMPORTS :
น้ำมันดิบ	999,851	623,013	753,648	976,789	1,119,564	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป ^{1/}	24,615	23,074	41,417	49,668	71,148	PETROLEUM PRODUCTS ^{1/}
ก๊าซธรรมชาติ	84,464	82,333	84,852	93,923	116,743	NATURAL GAS
ก๊าซธรรมชาติเหลว	-	-	-	15,993	24,024	LIQUEFIED NATURAL GAS
คอนเดนเสท	-	24,696	30,391	43,659	38,519	CONDENSATE
2. การส่งออก :	280,807	204,993	227,290	273,669	328,623	2. EXPORTS :
น้ำมันดิบ	53,254	28,987	26,007	39,055	54,214	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	225,165	174,512	199,099	230,759	268,527	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2,388	1,494	2,184	3,855	5,882	NATURAL GASOLINE
3. การนำเข้าสุทธิ	828,123	548,123	683,018	906,363	1,041,375	3. NET IMPORTS
4. การนำเข้าสินค้าทั้งหมด	5,962,482	4,601,982	5,856,591	6,982,728	7,738,550	4. TOTAL COMMODITY IMPORTS
5. การส่งออกสินค้าทั้งหมด	5,851,371	5,194,597	6,113,336	6,707,989	7,091,320	5. TOTAL COMMODITY EXPORTS
6. ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ณ ราคาปัจจุบัน) ^{2/}	9,080,466	9,041,551	10,104,821	10,540,134 ^P	11,362,871 ^P	6. GDP (AT CURRENT MARKET PRICES) ^{2/}
7. อัตราส่วน(%) :						7. RATIOS(%) :
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การนำเข้าสินค้า	18.60	16.37	15.54	16.90	17.70	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY IMPORTS
การนำเข้าปิโตรเลียม/ การส่งออกสินค้า	18.95	14.50	14.89	17.59	19.32	PETROLEUM IMPORTS/ COMMODITY EXPORTS
การนำเข้าสินค้า/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	65.66	50.90	57.96	66.25	68.10	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.

หมายเหตุ : 1/ รวมนำเข้าวัตถุดิบเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

Notes : 1/ Including feedstocks imported for refining.

2/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศระหว่างปี 2549 - 2552 ปรับปรุงตามสำนักงาน

2/ GDP during 2006 - 2009 revised according to NESDB.

คณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

ตารางความสัมพันธ์ระหว่างเศรษฐกิจและพลังงาน^{1/}

TABLE RELATION OF ECONOMY AND ENERGY^{1/}

หน่วย : พันล้านบาท

unit : thousand million Baht

รายการ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ITEM
1. การนำเข้าพลังงาน	1,150	794	957	1,237	1,431	1. ENERGY IMPORTS
น้ำมันดิบ	1,000	623	754	977	1,120	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป ^{2/}	25	23	42	50	71	PETROLEUM PRODUCTS ^{2/}
ก๊าซธรรมชาติ	84	82	85	94	117	NATURAL GAS
ก๊าซธรรมชาติเหลว	-	-	-	16	24	LIQUEFILE NATURAL GAS
คอนเดนเสท	-	25	30	44	39	CONDENSATE
ถ่านหิน	37	37	39	42	47	COAL & ITS PRODUCTS
ไฟฟ้า	4	4	7	14	13	ELECTRICITY
พลังงานหมุนเวียน	0	0	0	0	0	RENEWABLE ENERGY
2. การส่งออกพลังงาน	284	209	231	272	338	2. ENERGY EXPORTS
น้ำมันดิบ	53	29	26	30	54	CRUDE OIL
น้ำมันสำเร็จรูป	225	175	199	231	269	PETROLEUM PRODUCTS ^{2/}
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2	1	2	4	6	NGL
ถ่านหิน	-	0	0	0	0	COAL & ITS PRODUCTS
ไฟฟ้า	3	4	3	4	3	ELECTRICITY
พลังงานหมุนเวียน	0	0	0	0	0	RENEWABLE ENERGY
เชื้อเพลิงชีวภาพ	1	0	1	3	6	BIOFUEL
3. การนำเข้าพลังงานสุทธิ	866	585	726	965	1,093	3. NET ENERGY IMPORT
4. การนำเข้าสินค้าทั้งหมด	5,962	4,601	5,857	6,983	7,739^P	4. COMMODITY IMPORT
5. การส่งออกสินค้าทั้งหมด	5,851	5,195	6,113	6,708	7,091^P	5. COMMODITY EXPORT
6. ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (ณ ราคาปัจจุบัน)^{3/}	9,080r	9,042r	10,105r	10,540r	11,363^P	6. GDP (AT CURRENT MARKET PRICES)^{3/}
7. อัตราร้อยละของมูลค่าการนำเข้าพลังงาน ต่อ						7. ENERGY IMPORT VALUE AS A PERCENTAGE OF
ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ	12.7	8.8	9.5	11.7	12.6	GDP
การนำเข้าสินค้า	19.3	17.3	16.3	17.7	18.3	COMMODITY IMPORT
การส่งออกสินค้า	19.7	15.3	15.7	18.4	20.2	COMMODITY EXPORT

แหล่งที่มา : กรมศุลกากร สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการ

Sources : CD, NESDB, and oil traders in pursuance of section 7.

เศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

Notes : 1/ Data shown as "0" means figure is less than 0.5.

2/ รวมการนำเข้าวัตถุดิบเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

2/ Including feedstock imported for refining.

3/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศระหว่างปี 2551 - 2554 ปรับปรุงตาม

3/ GDP during 2008 - 2011 revised according to NESDB.

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

The background is a deep purple gradient. It features two prominent starburst or lens flare effects. One is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. Both consist of multiple bright white lines radiating from a central point, creating a sense of energy and light. The overall effect is ethereal and futuristic.

การผลิตพลังงาน

Energy Production

การผลิต						PRODUCTION
ตารางปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจำแนกตามแหล่งผลิต						
TABLE CRUDE OIL PRODUCTION BY LOCATION						
หน่วย : พันบาร์เรล						unit : thousand barrel
แหล่งผลิต	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	LOCATION
แหล่งบนบก	11,923	11,766	11,626	10,517	12,584	ONSHORE
สัดส่วน	22.27	21.21	20.80	20.97	23.11	
ฝาง	388	409	401	345	296	FANG
สิริกิติ	7,681	7,783	7,904	8,330	10,372	SIRIKIT
กำแพงแสน	8	8	7	6	6	KAMPHAENG SAEN
อุทอง	113	108	92	81	86	U THONG
บึงห้วย	248	295	223	150	105	BUNG YA
บึงม่วง	94	71	50	39	36	BUNG MUANG
บึงม่วงตะวันตก	81	60	50	31	27	WEST BUNG MUANG
บึงห้วยตะวันตก	132	73	64	67	42	WEST BUNG YA
บึงห้วยเหนือ	59	59	157	139	101	NORTH BUNG YA
วิเชียรบุรี	64	35	38	43	47	WICHIAN BURI
ศรีเทพ	4	4	3	1	2	SRITHEP
สังขาย	40	41	74	58	44	SUNGKAJAI
นาสนุ่น	231	114	76	55	67	NA SANUN
นาสนุ่นตะวันออกและบ่อรังเหนือ	2,779	2,703	2,328	816	437	EAST NA SANUN & BORANG NORTH
หนองสระ	1	3	-	0	165	NONG SA
อรุโณทัย	-	-	7	14	-	ARUNOTHAI
บุรพา	-	-	91	-	224	BURAPA
บึงกระเทียม	-	-	0	1	1	BUNG KRATIAM
แอล 53 เอ	-	-	17	171	358	L 53 A
แอล 33	-	-	44	126	28	L 33
แอล 53/48	-	-	-	-	8	L 53/48
หนองผักชี	-	-	-	2	1	NONG PAKCHI
บึงม่วงใต้	-	-	-	42	131	SOUTH BUNG MUANG
แหล่งในทะเล	41,615	43,708	44,257	39,644	41,864	OFFSHORE
สัดส่วน	77.73	78.79	79.20	79.03	76.89	
ทานตะวัน	2,473	1,948	1,409	1,433	1,372	TANTAWAN
ราชพฤกษ์	-	1,236	1,331	575	100	RAJAPREUK
ทานตะวันและราชพฤกษ์	-	-	-	-	-	TANTAWAN & RAJPRUEK
เบญจมาศ	16,605	9,366	9,104	7,180	9,103	BENCHAMAS
กะพง	971	758	1,840	1,976	865	KAPHONG
สุราษฎร์	680	1,734	1,018	796	1,025	SURAT
ปลาหมึก	6,313	6,003	6,036	5,586	6,567	PLAMUK
ปลาทอง	268	61	10	28	15	PLATHONG
ยะลา	5,247	3,773	4,601	3,253	1,878	YALA
มะลิวัลย์	367	1,211	1,055	1,201	978	MALIWAN
ลันตา	-	2,731	2,562	2,194	2,442	LANTA
จามจุรีเหนือ	3	128	104	73	215	NORTH JARMJUREE
นางนวล	-	-	-	-	-	NANG NUAL
จัสมิน	6,392	5,035	5,062	4,636	3,810	JASMINE
เบญจมาศเหนือ	74	539	628	424	207	NORTH BENCHAMAS
บานเย็น	710	2,299	1,420	1,620	1,348	BANYEN
บัวหลวง	1,325	3,194	3,039	2,841	2,635	BAULUANG
สงขลา	187	1,860	2,893	3,572	7,224	SONGKHLA
ชบา	-	1,832	1,365	791	622	CHABA
ยูงทอง	-	-	696	1,034	992	YOONGTHONG
กุ่มเหนือ	-	-	84	426	466	N. KUNG
ปะการัง	-	-	-	2	-	PAKARANG
ปลาทองตะวันตก	-	-	-	3	-	WEST PLATONG
รวม	53,538	55,474	55,883	50,161	54,448	TOTAL
อัตราการเปลี่ยนแปลง	-	3.62	0.73	(10.24)	8.55	

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และกรมการพลังงานทหาร

Sources : DMF and DED.

การผลิต	PRODUCTION					
---------	------------	--	--	--	--	--

ตารางปริมาณการผลิตคอนเดนเสทจำแนกตามแหล่งผลิต^{1/}

TABLE CONDENSATE PRODUCTION BY LOCATION^{1/}

หน่วย : พันบาร์เรล

unit : thousand barrel

แหล่งผลิต	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	LOCATION
แหล่งบนบก	164	158	157	139	159	ONSHORE
สัดส่วน	0.51	0.50	0.45	0.41	0.44	
สินภูฮ่อม	164	158	157	139	159	SIN PHU HOM
แหล่งในทะเล	32,235	31,588	34,940	33,473	36,000	OFFSHORE
สัดส่วน	99.49	99.50	99.55	99.59	99.56	
บรพต	960	642	1,383	1,053	645	BAANPOT
บรพตใต้	-	-	-	-	213	SOUTH BAANPOT
เอราวัณ	4,058	4,561	4,081	3,844	3,303	ERAWAN
กะพง	2	-	-	-	0	KAPHONG
ปลาทอง	0	-	0	-	2	PLATHONG
ปลาทองก๊าซ ^{2/}	-	-	-	561	2,941	PLATHONG GAS ^{2/}
ปลาแดง	4	-	-	0	479	PLADANG
สตูล	1,518	1,072	996	958	1,428	SATUN
สตูลใต้	130	136	62	48	50	SOUTH SATUN
พุนาน	2,937	2,000	1,888	1,502	2,383	FUNAN
จักรวาล	761	389	554	504	486	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	18	17	17	3	1	WEST JAKRAWAN
บงกช	7,039	6,680	7,143	7,503	7,607	BONGKOT
บงกชใต้	-	-	-	-	2,555	SOUTH BONGKOT
โกมินทร์	205	121	117	64	339	GOMIN
ไพลิน	3,761	4,088	3,799	2,966	1,746	PAILIN
ตราด	367	236	572	441	521	TRAT
ไพลินเหนือ	4,779	3,981	4,390	3,622	2,595	NORTH PAILIN
อาทิตย์	4,637	6,139	5,543	4,499	3,861	ARTHIT
อาทิตย์เหนือ	-	255	847	1,272	-	NORTH ARTHIT
โกมินทร์ใต้	-	-	802	1,532	925	SOUTH GOMIN
มรกต	-	-	-	199	1,207	MORAKOT
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย - มาเลเซีย	1,059	1,271	2,746	2,902	2,713	MTJDA
รวม	32,399	31,746	35,097	33,612	36,159	TOTAL
อัตราการเปลี่ยนแปลง	-	(2.02)	10.56	(4.23)	7.58	

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

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

2/ ปลาทองก๊าซ ประกอบด้วย ปลาทองตะวันตก ปลาทองใต้ และปะการัง

2/ Plathong Gas including west plathong, south plathong and pakarang.

การผลิต	PRODUCTION					
---------	------------	--	--	--	--	--

ตารางปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจำแนกตามแหล่งผลิต

TABLE NATURAL GAS PRODUCTION BY LOCATION

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต

unit : MMscf

แหล่งผลิต	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	LOCATION
แหล่งบนบก	54,290	56,749	61,442	49,513	55,809	ONSHORE
สัดส่วน	5.35	5.21	4.81	3.89	3.81	
น้ำพอง	8,428	7,262	6,604	5,718	5,251	NAMPHONG
สิริกิติ์	14,975	18,475	22,987	13,450	16,286	SIRIKIT
สินภูฮ่อม	30,887	31,012	31,851	30,345	34,272	SIN PHU HOM
แหล่งในทะเล	959,543	1,033,333	1,216,812	1,224,790	1,409,637	OFFSHORE
สัดส่วน	94.65	94.79	95.19	96.11	96.19	
บรพต	19,141	12,982	25,563	24,910	16,247	BAANPOT
บรพตใต้	-	-	-	-	12,399	SOUTH BAANPOT
เอราวัณ	96,013	89,240	93,050	86,818	93,400	ERAWAN
กะพง	13,525	11,520	13,013	17,264	15,372	KAPHONG
ปลาทอง	1,882	3,085	733	1,210	493	PLATHONG
ปลาทองก๊าซ ^{1/}	-	-	-	20,130	136,455	PLATHONG GAS ^{1/}
ปลาทอง ตะวันตก	-	-	-	147	-	WEST PLATHONG
ปลาแดง	345	0	-	10	13,280	PLADANG
ปลาหมึก	29,770	19,144	23,488	15,264	10,532	PLAMUK
ปะการัง	-	-	-	52	-	PAKARANG
สตูล	34,062	23,495	29,756	38,981	59,756	SATUN
สตูลใต้	7,017	9,113	3,095	3,337	1,882	SOUTH SATUN
ฟูนาน	45,548	37,857	33,615	30,280	36,087	FUNAN
จักรวาล	25,897	13,982	13,426	10,000	10,627	JAKRAWAN
จักรวาลตะวันตก	30,841	12,891	25,653	27,010	22,877	WEST JAKRAWAN
สุราษฎร์	3,610	11,571	11,831	7,211	7,271	SURAT
บงกช	221,534	197,422	217,630	217,036	216,917	BONGKOT
บงกชใต้	-	-	-	-	101,225	SOUTH BONGKOT
โกมินทร์	3,919	6,216	17,065	7,057	10,983	GOMIN
ทานตะวัน	-	12,048	9,710	8,336	4,786	TANTAWAN
ราชพฤกษ์	-	1,724	1,564	2,457	495	RAJAPRUEK
ทานตะวันและราชพฤกษ์	11,260	0	-	-	-	TANTAWAN & RAJPRUEK
เบญจมาศ	55,132	23,968	27,438	14,869	16,953	BENCHAMAS
ไพลิน	79,003	76,638	76,750	78,000	56,437	PAILIN
ตราด	11,002	9,082	14,661	15,812	18,946	TRAT
ยะลา	40,684	40,149	34,534	20,420	20,155	YALA
มะลิวัลย์	2,814	29,166	409	28,600	27,250	MALIWAN
ไพลินเหนือ	79,356	75,645	80,118	71,870	75,745	NORTH PAILIN
จามจุรีเหนือ	111	59	148	151	271	NORTH JARMJUREE
เบญจมาศเหนือ	90	561	26,639	219	55	NORTH BENCHAMAS
อาทิตย์	103,362	136,858	143,671	128,062	98,118	ARTHIT
อาทิตย์เหนือ	-	15,541	39,199	30,647	0	NORTH ARTHIT
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	43,625	160,888	234,200	277,924	276,481	MTJDA
ชบา	-	1,632	2,627	2,081	1,972	CHABA
ลันตา	-	856	1,313	1,097	619	LANTA
โกมินทร์ใต้	-	-	13,691	27,507	20,248	SOUTH GOMIN
ยุงทอง	-	-	2,134	4,171	2,801	YUNG THONG
มรกต	-	-	-	5,090	22,303	MORAKOT
กุ่มเหนือ	-	-	88	760	199	N.KUNG
รวม	1,013,833	1,090,082	1,278,254	1,274,303	1,465,446	TOTAL
อัตราการเปลี่ยนแปลง	-	7.52	17.26	(0.31)	15.00	

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 2/ ปลาทองก๊าซ ประกอบด้วย ปลาทองตะวันตก ปลาทองใต้ และปะการัง

Note : 2/ Plathong Gas including west plathong, south plathong and pakarang.

ตารางจำนวนหลุมในแหล่งในทะเลของประเทศไทย

TABLE OFFSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม TOTAL	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS	ไม่พบ DRY	น้ำมัน OIL	น้ำมันและก๊าซ OIL & GAS	ก๊าซ GAS		
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
2551	4	9	3	9	4	37	125	183	374	2008
2552	4	12	1	11	1	16	130	184	359	2009
2553	4	10	2	10	7	28	123	171	355	2010
2554	0	2	7	7	5	36	155	237	449	2011
2555	10	6	7	16	14	16	183	224	476	2012
รวม ^{1/}	183	93	104	511	71	211	1,548	3,421	6,142	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ.

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2555

Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2012.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

ตารางจำนวนหลุมในแหล่งบนบกของประเทศไทย

TABLE ONSHORE WELLS DRILLED IN THAILAND

พ.ศ.	สำรวจ ^{2/}				พัฒนา				รวม	YEAR
	EXPLORATION ^{2/}				DEVELOPMENT					
	ไม่พบ	น้ำมันและก๊าซ	น้ำมัน	ก๊าซ	ไม่พบ	น้ำมัน	น้ำมันและก๊าซ	ก๊าซ		
	DRY	OIL & GAS	OIL	GAS	DRY	OIL	OIL & GAS	GAS		
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
2551	4	5	10	1	1	25	22	1	69	2008
2552	6	1	21	2	5	16	36	1	88	2009
2553	8	1	20	1	4	44	4	0	82	2010
2554	10	0	11	4	5	74	0	0	104	2011
2555	9	0	6	2	11	130	0	0	158	2012
รวม ^{1/}	126	18	152	27	42	606	152	13	1,136	TOTAL ^{1/}

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

Source : DMF.

หมายเหตุ : 1/ รวมตัวเลขตั้งแต่ ปี 2515 - 2555

Notes : 1/ Total figures accumulated from 1972 - 2012.

2/ รวมหลุมประเมิน

2/ Including appraisal.

ตารางปริมาณปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิตและน้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้

TABLE REFINERY PETROLEUM THROUGHPUT AND PETROLEUM PRODUCTS OUTPUTS

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

พ.ศ.	ปิโตรเลียมที่ใช้ในการผลิต				น้ำมันสำเร็จรูปที่ผลิตได้ ^{5/}							YEAR
	THROUGHPUT				OUTPUT ^{5/}							
	น้ำมันดิบ ^{1/6/}	คอนเดนเสท	โพรเพนและ บิวเทน ^{7/}	รวม	รวม	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซิน ^{2/}	น้ำมัน เครื่องบิน ^{3/}	น้ำมันก๊าด	ดีเซล ^{4/6/}	น้ำมันเตา	
	CRUDE OIL ^{1/6/}	CON- DENSATE	PROPANE & BUTANE ^{7/}	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	53,662	370	6	54,038	49,762	7,752	8,703	5,323	131	21,370	6,483	2007
2551	54,132	578	1,528	56,238	51,429	8,560	8,449	6,002	195	21,317	6,906	2008
2552	54,897	469	1,394	56,760	53,495	9,147	8,851	5,975	103	22,499	6,920	2009
2553	56,339	475	2,930	59,744	55,282	10,522	8,742	6,196	476	23,315	6,031	2010
2554	54,747	549	2,616	57,912	55,428	11,696	8,325	6,293	161	23,107	5,846	2011
2555	57,921	355	3,166	61,442	58,601	12,214	9,150	5,858	83	25,132	6,164	2012

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน และกรมการพลังงานทหาร

Source : DOEB and DED.

หมายเหตุ : 1/ รวมวัตถุดิบ

Notes : 1/ Including feedstocks.

2/ รวมน้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 , อี 20 และอี 85

2/ Including gasohol E10 , E20 and E85

3/ รวมน้ำมันอากาศยาน

3/ Including aviation gasoline

4/ รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็ว บี 2 , บี 3 และบี 5

4/ Including palm diesel oil , HSD B2 , B3 and B5

5/ รวมน้ำมันสำเร็จรูปที่ได้จากบริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด (มหาชน)

5/ Including petroleum products from

Rayong Purifier Public Company Limited

6/ ปรับปรุงข้อมูลโดย พพ.

6/ Revised according to DEDE

7/ นำเข้าเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

7/ Imported for petroleum products production

ตารางจำนวนสถานีบริการจำแนกตามภาค ปี 2555

TABLE NUMBER OF SERVICE STATIONS BY REGION IN 2012

สถานีบริการ	กรุงเทพ- มหานคร	จังหวัด ใกล้เคียง ^{1/}	ภาคเหนือ		ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ		ภาคกลาง			ใต้		รวม	SERVICE
	BANGKOK	VICINITY PROVINCE ^{1/}	NORTHERN		NORTH EASTERN		CENTRAL			SOUTHERN		TOTAL	STATION
			ตอนบน UPPER	ตอนล่าง LOWER	ตอนบน UPPER	ตอนล่าง LOWER	ตะวันออก EAST	ตะวันตก WEST	กลาง MIDDLE	ตอนบน UPPER	ตอนล่าง LOWER		
ปตท.	156	79	122	102	167	174	143	170	94	127	70	1,404	PTT
เชลล์	116	46	43	41	39	41	64	39	31	43	30	533	SHELL
เอสโซ่	110	67	49	37	24	42	41	62	29	31	20	512	ESSO
เชฟรอน	58	35	22	37	44	27	47	25	26	32	18	371	CHEVRON
บางจาก	107	64	116	127	165	147	98	79	80	48	36	1,067	BCP
ไทยออยล์	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	2	THAI OIL
ระยองเพรียว	4	2	9	3	7	15	10	6	11	-	-	67	RPC
ซัสโก้	12	6	18	13	18	10	8	3	6	21	23	138	SUSCO
ซัสโก้ ดีเซลเออร์ส	44	17	8	6	1	-	7	5	7	-	-	95	SUSCO
พีทีจี เอ็นเอนยี	15	18	82	46	131	82	56	76	34	20	17	577	PTG ENERGY
น้ำมัน ไออาร์พีซี	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	-	1	IRPC
ปตท. บริหารค้าปลีก	22	30	9	1	7	5	34	20	18	-	-	146	PTT RETAIL
พีซี	-	-	-	-	-	-	-	1	-	9	1	11	PC
แสงทอง	13	2	-	-	-	-	-	2	-	-	-	17	SANG THONG
ปิกนิก	22	29	5	-	-	-	6	44	2	2	2	112	PICNIC
เวิลด์แก๊ส	49	46	32	16	18	17	37	47	16	4	4	286	WORLD GAS
ยูนิค	2	6	17	20	9	15	4	16	4	10	7	110	UNIQUE GAS
สยามแก๊ส	70	43	11	25	71	38	29	27	19	19	11	363	SIAM GAS
พี เอ พี	11	-	-	1	1	-	10	7	14	-	-	44	PAP
เอ็น เอส แก๊ส	9	-	-	-	-	-	2	1	1	-	-	13	N S GAS
ทาคูมิ	14	6	-	1	-	2	1	5	-	-	-	29	TAKUNI
อิสระ	61	190	1,292	2,689	2,837	3,471	1,052	1,293	897	954	772	15,508	OTHERS
รวม	895	686	1,835	3,165	3,539	4,086	1,652	1,928	1,289	1,320	1,011	21,406	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

หมายเหตุ : 1/ นนทบุรี ปทุมธานี และสมุทรปราการ

Source : DOE.

Note : 1/ Nonthaburi, Pathumthani and Samutprakarn.

The background is a deep purple gradient. It features two prominent starburst or lens flare effects. One is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. Both consist of multiple bright white lines radiating from a central point, creating a sense of energy and light. The overall composition is clean and modern.

การนำเข้าพลังงาน Energy Imports

ตารางปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2555^{1/}

TABLE VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2012^{1/}

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า / ชนิด	เอสโซ่	บางจาก	ไทยออยล์	สตาร์ ปิโตรเลียม	ไออาร์พีซี	พีทีที โกลบอล เคมีคอล	ปตท.	รวม	SOURCE/TYPE
	ESSO	BCP	TOC	SPRC	IRPC	PTTGC	PTT	TOTAL	
อาเซียน	507	1,691	638	492	379	376	-	4,083	ASEAN
บรูไน	-	172	-	130	48	137	-	488	BRUNEI
ซีเรียไลท์	-	172	-	35	-	-	-	207	SERIA LIGHT
บรูไนไลท์	-	-	-	-	48	44	-	92	BRUNEI LIGHT
แชมเปียน	-	-	-	95	-	93	-	188	CHAMPION
อินโดนีเซีย	30	-	488	77	28	32	-	656	INDONESIA
เกอร์ากัย	30	-	-	-	28	-	-	58	GERAGAI
วาลิโอ มิกซ์	-	-	105	44	-	-	-	149	WALIO MIX.
บาแด็ก	-	-	33	-	-	-	-	33	BADAK
เบลานัก	-	-	281	-	-	-	-	281	BELANAK
โอยอง	-	-	70	-	-	-	-	70	OYONG
เทียก้า	-	-	-	33	-	-	-	33	TIAKA
พังกา	-	-	-	-	-	32	-	32	PANGKAH
มาเลเซีย	376	1,473	149	254	188	207	-	2,647	MALAYSIA
ทาบิส เบลนด์	50	98	-	-	-	-	-	148	TAPIS BLEND
ลาบวน	147	679	-	-	-	-	-	826	LABUAN
ดูลาง	179	-	-	-	-	-	-	179	DULANG
คิดูรง	-	-	149	-	-	-	-	149	KIDURONG
บุงกาเก็คว่า	-	206	-	126	-	80	-	412	BUNGAKEKWA
กีเก้	-	-	-	-	188	-	-	188	KIKEH
บันก้า ออคิด	-	490	-	128	-	127	-	745	BANKA ORKID
เวียดนาม	101	46	-	31	115	-	-	293	VIETNAM
บั๊กโฮว	101	-	-	31	90	-	-	222	BACH HO
ไคฮุง	-	46	-	-	-	-	-	46	DAI HUNG
นาม คอน ซอง คอน.	-	-	-	-	25	-	-	25	NAM CON SON CON.
เอเชีย-แปซิฟิก	-	89	-	129	876	446	-	1,539	ASIA - PACIFIC
ออสเตรเลีย	-	89	-	129	747	446	-	1,410	AUSTRALIA
วินเซนต์	-	-	-	83	-	40	-	123	VINCENT CRUDE
นอร์ทเวสต์เชลฟ์ คอน.	-	-	-	-	314	-	-	314	NORTH WEST SHELF C.
กิฟฟ์แลนด์	-	-	-	-	124	-	-	124	GIPPS LAND
เอ็นฟิลด์	-	89	-	-	-	-	-	89	ENFIELD
คอสแซค	-	-	-	-	309	-	-	309	COSZAK
ไพรีนีส	-	-	-	46	-	406	-	452	PYRENEES
นิวซีแลนด์	-	-	-	-	45	-	-	45	NEW ZEALAND
คูเป	-	-	-	-	45	-	-	45	KUPE
ติมอร์ตะวันออก	-	-	-	-	84	-	-	84	EAST TIMOR
กิตัน	-	-	-	-	84	-	-	84	KITAN CRUDE
ตะวันออกกลาง	4,031	303	12,503	7,263	7,220	6,153	80	37,553	MIDDLE EAST
อิรัก	-	-	86	-	-	-	-	86	IRAQ
บาสแรนไลท์	-	-	86	-	-	-	-	86	BASRAN LIGHT
คูเวต	338	-	-	364	101	-	-	803	KUWAIT
คูเวต	338	-	-	364	101	-	-	803	KUWAIT
โอมาน	84	-	-	164	-	2,992	-	3,240	OMAN
โอมาน	84	-	-	164	-	2,992	-	3,240	OMAN

ตารางปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจำแนกตามชนิด แหล่งนำเข้าและโรงกลั่น ปี 2555^{1/} (ต่อ)

TABLE VOLUME OF CRUDE OIL IMPORTED BY TYPE/SOURCE AND REFINERY IN 2012^{1/} (CONTINUED)

หน่วย : ล้านลิตร unit : million litre

แหล่งนำเข้า / ชนิด	เอสโซ่	บางจาก	ไทยออยล์	สตาร์ ปิโตรเลียม	ไออาร์พีซี	พีทีที โกลบอล เคมีคอล	ปตท.	รวม	SOURCE/TYPE
	ESSO	BCP	TOC	SPRC	IRPC	PTTGC	PTT	TOTAL	
กาตาร์	16	-	264	1,806	-	-	39	2,125	QATAR
กาตาร์มารีน	-	-	166	237	-	-	-	404	QATAR MARINE
ดีโอดไรซ์ฟیلด์คอนเดนเสท	16	-	98	-	-	-	-	114	DEODORIZED FELD
อัลชาฮีน	-	-	-	1,406	-	-	39	1,445	AL SHAHEEN
กาตาร์แลนด์	-	-	-	162	-	-	-	162	QATAR LAND
ซาอุดีอาระเบีย	-	-	1,564	476	7,120	-	-	9,160	SAUDI ARABIA
อารเบียนไลท์	-	-	610	-	5,943	-	-	6,553	A.LIGHT
อารเบียนมีเดียม	-	-	-	80	-	-	-	80	A.MEDIUM
อารเบียนเอ็กซ์ตร้าไลท์	-	-	954	-	1,012	-	-	1,966	A.EXTRA LIGHT
อาบู ซาฟาร์	-	-	-	396	-	-	-	396	ABU SAFAH
อารเบียนซูเปอร์ไลท์	-	-	-	-	165	-	-	165	A.SUPER LIGHT
สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์	2,863	303	9,764	4,453	-	2,921	41	20,345	UAE
เมอร์บัน	2,618	303	8,913	3,110	-	2,837	41	17,822	MURBAN
อัปเปอร์ซากุม	-	-	-	1,051	-	-	-	1,051	UPPER ZAKUM
โลเวอร์ซากุม	-	-	286	59	-	-	-	345	LOWER ZAKUM
อัมเซฟ	54	-	407	68	-	84	-	613	UMCHAEIFF
มูบาร์ราซ	-	-	158	-	-	-	-	158	MUBARRAZ
ดูไบ	-	-	-	165	-	-	-	165	DUBAI
ลองเรสิดิว	191	-	-	-	-	-	-	191	LONG RESIDUE
เยเมน	729	-	824	-	-	239	-	1,792	YEMEN
มาซิล่า	729	-	824	-	-	239	-	1,792	MASILA
แอฟริกา	175	-	341	70	784	609	-	1,980	AFRICA
แอลจีเรีย	117	-	-	-	784	-	-	901	ALGERIA
ซาฮาร่า	117	-	-	-	784	-	-	901	SAHARA
อิเควทอเรียลกินี	59	-	-	-	-	-	-	59	EQUATORIAL GUINEA
อาเซ็ง	59	-	-	-	-	-	-	59	ASENG
ไนจีเรีย	-	-	341	-	-	233	-	574	NIGERIA
เอจาร์บาร์มี	-	-	-	-	-	80	-	80	AGBAMI
บอนนี่เบรอน	-	-	341	-	-	-	-	341	BONNY BLEND CRUDE
แอนต์แทน	-	-	-	-	-	153	-	153	ANTAN
แองโกลา	-	-	-	70	-	376	-	446	ANGOLA
เดเลีย	-	-	-	70	-	376	-	446	DALITA
ทวีปอเมริกา	161	-	-	-	-	-	-	161	
เอกวาดอร์	161	-	-	-	-	-	-	161	ECUADOR
โอเรนเต้	161	-	-	-	-	-	-	161	ORIENTE
ยุโรป	3,279	-	534	180	632	116	-	4,741	EUROPE
รัสเซีย	2,105	-	534	180	581	116	-	3,516	RUSSIA
แอซซีรีไลท์	-	-	-	-	581	-	-	581	AZERI LIGHT CRUDE
โซโคล	1,480	-	54	-	-	57	-	1,591	SOKOL
ลองเรสิดิว	146	-	0	-	-	0	-	146	LONG RESIDUE
เอสโป เบลนด์	479	-	480	180	-	59	-	1,198	ESPO Blend
อาเซอร์ไบจาน	1,174	-	-	-	51	-	-	1,225	AZERBAIJAN
แอซซีรีไลท์	-	-	-	-	51	-	-	51	AZERI LIGHT CRUDE
อาเซอร์รี บีทีซี	1,174	-	-	-	-	-	-	1,174	AZERI BTC
ยอดรวมทั้งหมด	8,153	2,083	14,015	8,134	9,892	7,699	80	50,056	TOTAL

ตารางปริมาณ/มูลค่าและราคาการนำเข้าน้ำมันดิบ

TABLE 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	
2551	47,112	296	999,851	3,377.88	100.89	2008
2552	46,608	293	623,013	2,126.32	61.65	2009
2553	47,365	298	753,648	2,529.02	79.38	2010
2554	46,090	290	976,789	3,369.50	110.00	2011
2555	50,056	315	1,119,564	3,594.14	115.11	2012

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOE.

ตารางปริมาณและมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว

TABLE VOLUME AND VALUE OF NATURAL GAS AND LIQUEFIED NATURAL GAS IMPORTED

ชนิด	2552		2553		2554		2555		TYPE
	2009		2010		2011		2012		
	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	
ก๊าซธรรมชาติ	337,563	82,333	371,801	84,852	361,471	93,923	358,381	116,743	NATURAL GAS
ก๊าซธรรมชาติเหลว	-	-	-	-	35,683	15,993	47,405	24,024	LIQUEFIED NATURAL GAS
รวม	337,563	82,333	371,801	84,852	397,154	109,916	405,786	140,767	TOTAL

ที่มา : บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Source : PTT.

ตารางปริมาณการนำเข้าวัตถุดิบเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE VOLUME OF FEEDSTOCKS IMPORTED FOR REFINING

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
โพรเพน	839	674	1,489	1,337	1,572	PROPANE
บิวเทน	689	720	1,441	1,279	1,628	BUTANE
เบนซินพื้นฐาน	32	81	-	16	262	BASE GASOLINE
ดีเซลหมุนเร็วกำมะถันสูง	113	12	-	-	-	HIGH SULPHUR DIESEL
รวม	1,673	1,487	2,930	2,632	3,462	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตารางมูลค่าการนำเข้าวัตถุดิบเพื่อการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE VALUES OF FEEDSTOCKS IMPORTED FOR REFINING

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

รายการ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
โพรเพน	6,920	7,107	19,285	19,443	26,523	PROPANE
บิวเทน	5,799	7,874	18,869	19,459	27,230	BUTANE
เบนซินพื้นฐาน	315	1,175	-	384	6,701	BASE GASOLINE
ดีเซลหมุนเร็วกำมะถันสูง	2,816	149	-	-	-	HIGH SULPHUR DIESEL
รวม	15,850	16,305	38,154	39,286	60,454	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

ตารางปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

รายการ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	12	-	16	45	5	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	-	14	-	18	70	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	-	-	-	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	48	11	3	11	3	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	90	385	62	56	15	HSD
น้ำมันเตา	254	83	101	332	362	FUEL OIL
รวม	404	493	182	462	455	TOTAL
ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน				Source : DOEB.		
หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน				Note : 1/ Including aviation gasoline.		

ตารางมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

รายการ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	206	-	228	792	104	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	-	183	-	433	1,653	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	-	-	-	-	-	ULG 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{1/}	1,354	216	124	308	125	JET FUEL ^{1/}
ดีเซลหมุนเร็ว	2,448	5,080	1,326	1,481	397	HSD
น้ำมันเตา	4,757	1,290	1,585	7,368	8,415	FUEL OIL
รวม	8,765	6,769	3,263	10,382	10,694	TOTAL
ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน				Source : DOEB.		
หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันอากาศยาน				Note : 1/ Including aviation gasoline.		

ตารางปริมาณการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2555

TABLE VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2012

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	น้ำมันเครื่องบิน ^{2/}	ดีเซลหมุนเร็ว	น้ำมันเตา	รวม	SOURCE
	LPG	ULG 91	JET FUEL ^{2/}	HSD	FUEL OIL	TOTAL	
อาเซียน	-	62	-	5	348	415	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	-	1	241	242	MALAYSIA
สิงคโปร์	-	62	0	4	107	173	SINGAPORE
เอเชีย - แปซิฟิก ^{1/}	5	8	-	10	14	37	ASIA - PACIFIC ^{1/}
สาธารณรัฐประชาชนจีน	5	-	-	-	-	5	REP. OF CHINA
เกาหลีใต้	-	8	-	-	-	8	SOUTH KOREA
ไต้หวัน	-	-	-	-	-	-	TAIWAN
ญี่ปุ่น	-	-	-	10	-	10	JAPAN
ปาปัวนิวกินี	-	-	-	-	14	14	PAPUA NEW GUINEA
ยุโรป	-	-	3	-	-	3	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	-	0	-	-	-	FRANCE
เนเธอร์แลนด์	-	-	-	-	-	-	NETHERLANDS
สหรัฐอเมริกา	-	-	3	-	-	3	USA
รวม	5	70	3	15	362	455	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน
หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน
2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Source : DOEB.
Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.
2/ Including aviation gasoline.

ตารางมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามแหล่งนำเข้า ปี 2555

TABLE CIF VALUES OF PETROLEUM PRODUCTS IMPORTED BY SOURCE IN 2012

หน่วย : ล้านบาท

unit : million Baht

แหล่งนำเข้า	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	น้ำมันเครื่องบิน ^{2/}	ดีเซลหมุนเร็ว	น้ำมันเตา	รวม	SOURCE
	LPG	ULG 91	JET FUEL ^{2/}	HSD	FUEL OIL	TOTAL	
อาเซียน	-	1,478	4	140	8,066	9,688	ASEAN
มาเลเซีย	-	-	-	43	5,515	5,558	MALAYSIA
สิงคโปร์	-	1,478	4	97	2,551	4,130	SINGAPORE
เอเชีย - แปซิฟิก ^{1/}	104	175	-	257	349	885	ASIA - PACIFIC ^{1/}
สาธารณรัฐประชาชนจีน	104	-	-	-	-	104	REP. OF CHINA
เกาหลีใต้	-	175	-	-	-	175	SOUTH KOREA
ไต้หวัน	-	-	-	-	-	-	TAIWAN
ญี่ปุ่น	-	-	-	257	-	257	JAPAN
ปาปัวนิวกินี	-	-	-	-	349	349	PAPUA NEW GUINEA
ยุโรป	-	-	121	-	-	121	EUROPE
ฝรั่งเศส	-	-	7	-	-	7	FRANCE
เนเธอร์แลนด์	-	-	-	-	-	-	NETHERLANDS
สหรัฐอเมริกา	-	-	114	-	-	114	USA
รวม	104	1,653	125	397	8,415	10,694	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน
หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมประเทศในกลุ่มอาเซียน
2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

Source : DOEB.
Notes : 1/ Excluding ASEAN countries.
2/ Including aviation gasoline.

The background is a deep purple gradient. It features two prominent starburst or lens flare effects. One is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. Both consist of multiple bright white lines radiating from a central point, creating a sense of energy and light. The overall effect is ethereal and modern.

การส่งออกพลังงาน Energy Exports

ตารางปริมาณการส่งออกปิโตรเลียม

TABLE VOLUME OF PETROLEUM EXPORTED

ชนิด	2551	2552	2553	2554	2555	TYPE
	2008	2009	2010	2011	2012	
น้ำมันดิบ	2,777	2,488	1,711	1,903	2,525	CRUDE OIL
ก๊าซโหลีนธรรมชาติ	139	112	132	198	293	NATURAL GASOLINE
รวม	2,916	2,600	1,843	2,101	2,818	TOTAL

ที่มา : กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ และ บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

Sources : DMF and PTT.

ตารางปริมาณการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE VOLUME OF PETROLEUM PRODUCTS EXPORTED

ชนิด	2551	2552	2553	2554	2555	TYPE
	2008	2009	2010	2011	2012	
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	39	28	46	30	18	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91 ^{1/}	648	904	805	730	1,468	ULG 91 ^{1/}
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	829	447	540	238	101	ULG 95
แก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91	-	-	-	-	1	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 95	1	0	-	-	1	GASOHOL E10 RON 95
น้ำมันเครื่องบิน ^{2/}	1,347	1,609	1,405	1,202	752	JET FUEL ^{2/}
น้ำมันก๊าด	109	19	426	107	32	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	3,806	4,797	5,517	4,705	5,371	HSD
น้ำมันเตา	3,624	3,878	3,234	3,483	3,854	FUEL OIL
รวม	10,403	11,682	11,973	10,495	11,598	TOTAL

ที่มา : กรมธุรกิจพลังงาน

Source : DOEB.

หมายเหตุ : 1/ รวมเบนซินพื้นฐาน

Note : 1/ Including base gasoline.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

ตารางปริมาณการส่งออกพลังงานจำแนกตามประเภท^{1/}

TABLE EXPORTS OF ENERGY BY TYPE^{1/}

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

unit : ktoe

ร้อยละ

%

ประเภท	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
พลังงานเชิงพาณิชย์	11,654 100.0	12,519 100.0	12,052 100.0	11,078 100.0	12,650 100.0	COMMERCIAL ENERGY
ถ่านหิน	47 0.4	18 0.1	13 0.1	4 0.0	8 0.1	COAL & ITS PRODUCTS
น้ำมันดิบ	2,388 20.5	2,140 17.1	1,471 12.2	1,637 14.8	2,172 17.2	CRUDE OIL
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	109 0.9	88 0.7	103 0.9	155 1.4	229 1.8	NATURAL GASOLINE
น้ำมันสำเร็จรูป	9,009 77.3	10,140 81.0	10,327 85.7	9,142 82.5	10,079 79.7	PETROLEUM PRODUCTS
ไฟฟ้า	101 0.9	133 1.1	138 1.1	140 1.3	162 1.3	ELECTRICITY
พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	8 100.0	16 100.0	9 100.0	13 100.0	18 100.0	TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY
ฟืน	0 0.0	0 0.0	0 0.0	0 0.0	0 0.0	FUEL WOOD
ถ่าน	8 100.0	16 100.0	9 100.0	13 100.0	18 100.0	CHARCOAL
เชื้อเพลิงชีวภาพ	49 100.0	12 100.0	36 100.0	104 100.0	226 100.0	BIOFUEL
เอทานอล	49 100.0	12 100.0	36 100.0	104 100.0	226 100.0	ETHANOL
รวม	11,711	12,547	12,097	11,195	12,894	TOTAL
รวม (ร้อยละ)	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	TOTAL (%)
พลังงานเชิงพาณิชย์	99.5	99.8	99.6	99.0	99.0	COMMERCIAL ENERGY
พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY
เชื้อเพลิงชีวภาพ	0.4	0.1	0.3	0.9	0.9	BIOFUEL

The background of the slide is a deep purple color. It features two prominent, bright white starburst or lens flare effects. One is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. These flares consist of multiple sharp, radiating lines of light that create a sense of energy and depth. The overall aesthetic is modern and tech-oriented.

การใช้พลังงาน Energy Consumption

ตารางการใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามภูมิภาค^{1/2/}

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

หน่วย : ล้านลิตร
 unit : million litre

ภาค/ เลือกหมวด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ อี10 ^{3/}		แก๊ส		ดีเซล				น้ำมันเตา	รวม	REGION /
		ULG		GASOHOL E10 ^{3/}		โซฮอล์อี 20	แก๊ส	DIESEL						
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 95	โซฮอล์อี 85	หมุนเร็ว	หมุนเร็ว ปี 5 ^{5/}	ปาล์ม ^{4/}	หมุนช้า			
พ.ศ.	LPG	RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	GASOHOL E20 RON 95	GASOHOL E85	HSD	HSD B 5 ^{5/}	PALM ^{4/}	LSD	FUEL OIL	TOTAL	YEAR
กรุงเทพและปริมณฑล														BMR
2551	2,553	1,205	219	453	1,262	24	0	5,159	1,602	2	9	1,646	14,134	2008
2552	2,253	980	133	656	1,509	51	0	3,686	3,420	1	-	1,373	14,062	2009
2553	2,435	1,047	63	706	1,368	77	2	4,212	3,036	-	-	1,195	14,141	2010
2554	2,458	1,073	36	800	1,058	104	5	6,825	282	-	-	785	13,426	2011
2555	2,300	1,122	37	929	991	151	18	7,812	-	-	-	728	14,088	2012
กลาง														CENTRAL
2551	2,157	672	49	208	470	3	-	3,358	976	0	0	1,393	9,287	2008
2552	2,222	578	19	312	583	17	0	2,397	1,856	-	-	1,133	9,117	2009
2553	2,559	585	8	344	542	31	0	2,555	1,660	-	-	1,167	9,451	2010
2554	2,836	646	4	428	442	51	1	4,364	172	-	-	1,371	10,315	2011
2555	3,354	706	5	488	412	84	8	4,942	-	-	-	1,278	11,277	2012
เหนือ														NORTHERN
2551	633	369	16	116	216	1	-	1,500	332	-	-	67	3,250	2008
2552	662	316	10	177	251	4	-	1,245	767	-	-	56	3,488	2009
2553	697	324	2	194	227	8	0	1,320	655	-	-	55	3,482	2010
2554	868	346	0	231	178	19	1	2,014	66	-	-	55	3,778	2011
2555	1,131	362	0	247	141	38	2	2,196	-	-	-	69	4,186	2012
ตะวันออกเฉียงเหนือ														NORTHEASTERN
2551	638	538	9	133	230	1	0	2,141	454	-	-	88	4,232	2008
2552	671	479	4	213	283	10	0	1,729	1,040	-	-	83	4,512	2009
2553	787	510	1	234	239	18	0	1,885	865	-	-	68	4,607	2010
2554	975	537	0	294	190	37	2	3,030	92	-	-	68	5,225	2011
2555	1,060	521	0	327	156	66	4	3,137	-	-	-	77	5,348	2012
ใต้														SOUTHERN
2551	605	605	48	14	261	0	-	1,702	415	-	-	111	3,761	2008
2552	642	524	11	57	346	1	-	1,261	1,073	-	-	117	4,032	2009
2553	716	491	3	74	315	3	0	1,471	837	-	-	161	4,071	2010
2554	799	475	1	107	254	11	0	2,283	78	-	-	203	4,211	2011
2555	882	497	0	130	231	28	4	2,492	-	-	-	237	4,501	2012
รวม														TOTAL
2551	6,587	3,388	341	924	2,439	29	0	13,858	3,780	2	9	3,306	34,663	2008
2552	6,450	2,877	177	1,415	2,972	83	0	10,318	8,156	1	-	2,762	35,211	2009
2553	7,194	2,957	77	1,552	2,691	137	2	11,443	7,053	-	-	2,646	35,752	2010
2554	7,936	3,077	41	1,860	2,122	222	9	18,516	690	-	-	2,482	36,955	2011
2555	8,727	3,208	42	2,121	1,931	367	36	20,579	-	-	-	2,389	39,400	2012

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 shown 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.

ตารางการใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2555

TABLE PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2012

หน่วย : ล้านลิตร
 unit : million litre

ภาค /	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ อี10		แก๊สโซฮอล์อี 20	แก๊ส โซฮอล์อี 85	ดีเซล หมุนเร็ว	น้ำมันเตา	รวม	REGION /
จังหวัด	LPG	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน91	ออกเทน95	ออกเทน95	GASOHOL E 85	HSD	FUEL OIL	TOTAL	PROVINCES
		RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 95					
กรุงเทพมหานคร และปริมณฑล	2,299.53	1,122.14	36.85	928.65	990.93	150.99	17.91	7,811.72	728.18	14,086.90	BMR
กรุงเทพมหานคร	1,079.73	1,007.31	30.99	697.63	789.91	104.29	12.59	6,425.62	438.85	10,586.92	BANGKOK
สมุทรปราการ	576.77	40.17	2.42	84.43	71.81	15.15	1.97	628.20	218.80	1,639.72	SAMUTPRAKARN
นนทบุรี	310.95	37.05	2.63	78.00	72.97	18.17	1.84	327.32	8.79	857.72	NONTHABURI
ปทุมธานี	332.08	37.61	0.81	68.59	56.24	13.38	1.51	430.58	61.74	1,002.54	PATHUMTHANI
ภาคกลาง	3,354.29	705.45	4.52	488.19	412.02	83.80	7.92	4,942.07	1,277.80	11,276.06	CENTRAL
พระนครศรีอยุธยา	222.87	26.43	0.40	47.26	34.07	11.63	0.92	381.93	29.36	754.87	AYUTTAYA
อ่างทอง	31.96	7.65	-	6.03	3.21	1.20	-	60.28	4.61	114.94	ANGTHONG
ลพบุรี	129.30	22.51	-	19.59	10.76	1.84	-	157.38	6.43	347.81	LOPBURI
สิงห์บุรี	45.91	7.99	-	8.26	4.63	1.49	-	54.64	9.55	132.47	SINGBURI
ชัยนาท	36.31	9.44	-	7.15	4.38	1.11	-	64.37	0.20	122.96	CHAINAT
สระบุรี	132.88	33.17	0.23	26.17	21.44	3.96	0.49	349.28	30.13	597.75	SARABURI
ชลบุรี	476.32	215.89	2.60	111.87	134.74	13.42	3.91	1,342.02	465.46	2,766.23	CHONBURI
ระยอง	262.51	40.97	0.22	34.93	27.84	3.85	-	284.47	92.55	747.34	RAYONG
จันทบุรี	62.88	21.54	0.12	13.69	9.02	1.78	-	111.46	0.93	221.42	CHANTHAABURI
ตราด	20.33	12.74	-	3.90	2.43	0.75	-	47.92	0.41	88.48	TRAT
ฉะเชิงเทรา	260.30	31.84	0.39	35.14	25.70	5.69	-	255.28	158.89	773.23	CHACHOENGSAO
ปราจีนบุรี	161.82	19.25	-	13.64	7.47	2.84	-	111.95	34.59	351.56	PRACHINBURI
นครนายก	24.26	7.52	-	3.65	4.26	0.79	-	37.14	0.71	78.33	NAKHONNAYOK
สระแก้ว	27.62	14.98	-	5.49	4.20	1.67	-	80.85	2.92	137.73	SAKAEW
ราชบุรี	129.23	47.11	0.02	17.89	13.02	2.84	-	225.91	194.67	630.69	RATACHABURI
กาญจนบุรี	93.55	33.68	0.07	12.86	9.64	2.51	-	204.46	12.66	369.43	KANCHANABURI
สุพรรณบุรี	174.97	23.91	0.11	17.57	11.26	2.94	-	174.28	1.18	406.22	SUPHANBURI
นครปฐม	254.40	38.48	0.01	38.56	27.65	8.29	0.80	283.43	31.53	683.15	NAKHONPATHOM
สมุทรสาคร	569.80	25.54	0.15	30.48	23.61	7.48	1.45	312.73	94.15	1,065.39	SAMUTSAKHON
สมุทรสงคราม	44.63	5.93	0.20	7.09	5.49	0.95	-	56.39	0.27	120.95	SAMUTSONGKRAM
เพชรบุรี	85.88	34.36	-	13.49	12.89	2.58	0.27	200.58	2.63	352.68	PETCHABURI
ประจวบคีรีขันธ์	106.56	24.52	-	13.48	14.31	4.19	0.08	145.32	103.97	412.43	PRACHUBKIRIKHAN
ภาคเหนือ	1,131.19	362.27	0.09	246.94	140.86	37.78	2.39	2,195.58	68.54	4,185.64	NORTHERN
ตอนบน	699.88	199.73	0.05	145.58	83.13	23.05	2.29	1,026.07	28.95	2,208.73	UPPER
เชียงใหม่	278.94	60.00	-	72.42	37.38	10.49	2.29	294.80	17.15	773.47	CHIANT MAI
ลำพูน	83.91	9.31	-	9.46	3.74	0.53	-	51.83	2.31	161.09	LAMPHUN
ลำปาง	113.42	36.68	-	14.54	13.00	2.96	-	218.21	1.61	400.42	LAMPANG
อุตรดิตถ์	37.69	12.63	-	8.02	3.65	1.10	-	65.06	2.68	130.83	UTTARADIT
แพร่	21.47	11.96	-	9.09	4.83	2.02	-	62.49	1.62	113.48	PHRAE
น่าน	17.99	16.60	-	4.78	3.49	0.62	-	57.27	0.06	100.81	NAN
พะเยา	25.22	11.30	-	7.70	4.15	1.15	-	55.58	1.79	106.89	PHA YAO
เชียงราย	120.29	34.67	0.05	17.13	11.46	4.18	-	198.35	1.72	387.85	CHIANG RAI
แม่ฮ่องสอน	0.95	6.58	-	2.44	1.43	-	-	22.48	0.01	33.89	MAE HONG SON
ตอนล่าง	431.31	162.54	0.04	101.36	57.73	14.73	0.10	1,169.51	39.59	1,976.91	LOWER
นครสวรรค์	114.99	31.34	-	26.07	14.51	3.25	-	275.96	7.06	473.18	NAKHONSAWAN
อุทัยธานี	2.07	9.83	-	5.33	1.23	0.77	-	51.03	1.98	72.24	UTHAITHANI
กำแพงเพชร	24.71	11.27	0.04	10.34	5.76	1.87	0.10	120.69	18.88	193.66	KAMPHAENG PHET
ตาก	50.83	18.63	-	10.16	6.35	0.76	-	126.35	7.87	220.95	TAK
สุโขทัย	38.42	21.45	-	7.74	4.76	0.88	-	114.05	1.35	188.65	SUKHOTHAI
พิษณุโลก	117.01	34.02	-	23.14	14.79	4.33	-	224.96	0.44	418.69	PHITSANULOK
พิจิตร	38.17	19.45	-	8.98	4.39	1.07	-	137.69	0.80	210.55	PHICHIT
เพชรบูรณ์	45.11	16.55	-	9.60	5.94	1.80	-	118.78	1.21	198.99	PETCHABUN

ตารางการใช้น้ำมันสำเร็จรูป จำแนกตามรายจังหวัด ปี 2555 (ต่อ)

TABLE PETROLEUM PRODUCTS CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2012 (CONTINUE)

หน่วย : ล้านลิตร
 unit : million litre

ภาค / จังหวัด	ก๊าซปิโตร- เลียมเหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์ อี10		แก๊สโซฮอล์อี 20	แก๊ส โซฮอล์อี 85	ดีเซล หมุนเร็ว	น้ำมันเตา	รวม	REGION / PROVINCES
	LPG	ULG		GASOHOL E 10		GASOHOL E 20					
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน91	ออกเทน95	ออกเทน95	GASOHOL				
		RON 91	RON 95	RON 91	RON 95	RON 95	E 85	HSD	FUEL OIL	TOTAL	
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1,059.77	521.02	0.17	327.19	156.37	65.86	3.81	3,137.24	77.26	5,348.69	NORTHEASTERN
ตอนบน	465.69	234.60	0.09	164.56	78.13	33.42	1.11	1,373.33	36.37	2,387.30	UPPER
ขอนแก่น	120.95	49.70	-	54.43	24.33	9.98	0.97	368.30	18.97	647.63	KHON KHAEN
อุดรธานี	71.28	63.07	0.09	29.59	16.76	6.45	0.11	354.02	6.16	547.53	UDONTHANI
เลย	23.94	8.86	-	6.51	2.65	2.47	-	56.77	1.30	102.50	LOEI
หนองคาย	27.86	10.89	-	8.41	5.22	0.69	-	65.31	2.46	120.84	NONGKHAI
มหาสารคาม	54.40	18.08	-	16.87	4.95	3.09	-	103.31	1.32	202.02	MAHASARAKHAM
ร้อยเอ็ด	52.91	21.96	-	13.56	6.87	2.75	-	124.99	0.43	223.47	ROU ET
กาฬสินธุ์	34.25	15.76	-	11.45	5.16	1.38	-	96.66	4.10	168.76	KALASIN
สกลนคร	47.53	25.64	-	12.52	5.90	3.29	-	106.46	0.97	202.31	SAKHON NAKHON
นครพนม	12.62	10.00	-	6.39	3.26	2.32	-	45.30	0.66	80.55	NAKHONPHANOM
มุกดาหาร	10.42	7.16	-	3.81	2.47	0.79	0.03	38.48	-	63.16	MUKDAHAN
บึงกาฬ	9.53	3.48	-	1.02	0.56	0.21	-	13.73	-	28.53	GUENGKAN
ตอนล่าง	594.08	286.42	0.08	162.63	78.24	32.44	2.70	1,763.91	40.89	2,961.39	LOWER
นครราชสีมา	284.92	89.23	0.07	69.06	38.06	10.61	2.70	690.03	29.50	1,214.18	NAKHON RATCHASIMA
บุรีรัมย์	60.12	65.73	0.01	21.13	9.10	4.66	-	307.46	0.67	468.88	BURIRUM
สุรินทร์	47.85	25.98	-	13.94	5.01	3.33	-	139.03	0.24	235.38	SURIN
ศรีสะเกษ	56.91	29.36	-	10.14	5.50	2.78	-	152.57	0.58	257.84	SRISAKET
อุบลราชธานี	53.23	39.04	-	28.13	11.49	5.40	-	212.42	6.44	356.15	UBOL RATCHATHANI
ยโสธร	16.73	11.04	-	5.48	2.35	1.82	-	58.07	0.86	96.35	YASOTHON
ชัยภูมิ	44.18	18.45	-	9.70	4.66	2.02	-	148.43	2.39	229.83	CHAIYAPHUM
อำนาจเจริญ	16.33	3.83	-	2.06	1.32	0.84	-	21.55	0.04	45.97	AM NATCHAROEN
หนองบัวลำภู	13.81	3.76	-	2.99	0.75	0.98	-	34.35	0.17	56.81	NONG BUO LUMPU
ภาคใต้	881.78	497.16	0.56	129.90	231.28	28.22	3.72	2,491.90	237.10	4,501.62	SOUTHERN
ตอนบน	493.65	318.65	0.19	89.36	153.08	18.67	2.82	1,432.28	183.25	2,691.95	UPPER
ชุมพร	58.56	32.59	-	9.19	8.01	3.08	0.02	200.64	0.76	312.85	CHUMPHON
ระนอง	12.81	8.19	-	0.88	3.35	0.30	-	33.96	0.39	59.88	RANONG
สุราษฎร์ธานี	162.99	110.59	0.11	19.44	38.90	5.60	0.76	521.36	14.69	874.44	SURATHANI
พังงา	51.47	20.60	-	2.43	10.62	0.49	-	73.15	0.35	159.11	PANGNGA
ภูเก็ต	39.45	45.10	0.04	34.59	50.69	2.73	2.04	146.80	3.49	324.93	PHUKET
กระบี่	55.71	20.47	-	7.85	11.07	1.95	-	91.55	159.47	348.07	KRABI
นครศรีธรรมราช	112.66	81.11	0.04	14.98	30.44	4.52	-	364.82	4.10	612.67	NAKHONSITHAMMARAT
ตอนล่าง	388.13	178.51	0.37	40.54	78.20	9.55	0.90	1,059.62	53.85	1,809.67	LOWER
ตรัง	62.93	22.23	-	7.65	11.89	2.13	-	95.80	0.56	203.19	TRANG
พัทลุง	26.56	9.05	0.04	2.90	6.09	0.04	-	54.65	-	99.33	PATTALUNG
สงขลา	190.33	116.62	0.28	24.34	45.68	5.25	0.88	748.38	49.60	1,181.36	SONGKLA
สตูล	22.81	5.88	-	1.69	4.26	0.41	-	36.59	-	71.64	SATUN
ปัตตานี	17.74	11.15	-	1.51	5.40	1.05	0.02	64.50	3.57	104.94	PATTANI
ยะลา	40.12	9.35	-	0.90	2.52	0.31	-	32.33	-	85.53	YALA
นราธิวาส	27.64	4.23	0.05	1.55	2.36	0.36	-	27.37	0.12	63.68	NARATHIWAT
ปริมาณรวมทั้งสิ้น	8,726.56	3,208.04	42.19	2,120.87	1,931.46	366.65	35.75	20,578.51	2,388.88	39,398.91	TOTAL

ตารางการใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE LPG CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	4,060	3,857	3,899	3,938	3,977	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	1,218,138	1,084,676	1,424,557	1,313,585	1,119,556	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	45,155	44,923	61,507	58,432	57,797	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	29,902	27,252	37,974	35,066	26,257	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	1,674	2,482	3,302	3,135	1,452	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	7,581	7,543	12,202	11,235	11,038	3.4 PAPER
3.5 เคมี	332,465	274,432	371,855	344,532	349,328	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	147,213	147,024	196,277	179,987	112,953	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	158,313	133,204	198,902	188,957	170,474	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	186,920	154,523	194,764	181,392	113,269	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	308,915	293,293	347,774	310,849	276,988	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	3,928,482	4,127,212	4,505,733	4,914,979	5,638,701	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	1,436,267	1,233,943	1,259,483	1,703,467	1,964,298	7. TRANSPORTATION
รวม	6,586,947	6,449,688	7,193,672	7,935,969	8,726,532	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตารางใช้น้ำมันก๊าดจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE KEROSENE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	266	253	245	218	242	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	9,743	11,001	10,203	9,288	10,084	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,288	1,588	1,456	1,335	457	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	192	190	296	258	323	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	81	115	104	98	240	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	103	102	96	87	425	3.4 PAPER
3.5 เคมี	3,737	3,750	3,825	3,405	2,343	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	1,449	1,403	1,473	1,354	2,015	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	473	457	447	417	2,113	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	1,652	1,621	1,540	1,445	1,762	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	768	1,775	966	889	406	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	28	31	35	33	39	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	5,644	6,357	4,767	3,428	3,076	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	-	-	-	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	15,681	17,642	15,250	12,967	13,441	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตารางการใช้น้ำมันเบนซินพิเศษจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (รวมเบนซินไร้สารตะกั่ว เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95

และน้ำมันแก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95 แก๊สโซฮอล์ อี20 ออกเทน 95 และแก๊สโซฮอล์ อี85)

TABLE PREMIUM GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR (Including ULG, ULG 95, GASOHOL E20 RON 95, GASOHOL E20 RON 95, GASOHOL E85)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,620	3,559	3,025	1,915	2,011	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	8,931	6,843	6,085	4,342	45,389	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	760	748	676	394	4,226	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	169	143	164	95	3,103	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	22	27	20	14	1,809	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	1,774	1,242	1,120	684	4,201	3.4 PAPER
3.5 เคมี	1,114	617	586	341	2,817	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	353	349	322	202	4,929	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	-	-	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	2,242	1,676	1,575	1,149	6,919	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	2,497	2,041	1,622	1,463	17,385	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	29	32	34	30	35	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	2,796,382	3,222,386	2,898,446	2,388,010	2,328,610	7. TRANSPORTATION
รวม	2,808,962	3,232,820	2,907,590	2,394,297	2,376,045	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7

ตารางการใช้น้ำมันเบนซินธรรมดาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (รวมเบนซินธรรมดาไร้สารตะกั่ว , เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 87

และ 91 , น้ำมันแก๊สโซฮอล์อี 10 ออกเทน 91)

TABLE REGULAR GASOLINE CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR (Including ULR, ULG 87, ULG 91 and GASOHOL E10 RON 91)

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	62,811	62,228	61,984	60,124	61,928	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	-	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	19,913	10,901	13,980	18,736	121,859	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	1,711	975	1,164	1,540	4,447	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	877	555	720	955	2,557	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	1,418	1,087	1,139	1,597	2,318	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	1,619	788	1,183	1,575	4,219	3.4 PAPER
3.5 เคมี	4,425	1,353	2,023	2,716	22,789	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	53	33	88	131	381	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	213	131	280	387	5,122	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	633	599	966	1,311	11,672	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	8,964	5,380	6,417	8,524	68,354	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	41	34	41	40	45	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	4,228,670	4,218,393	4,433,167	4,857,944	5,145,079	7. TRANSPORTATION
รวม	4,311,435	4,291,556	4,509,172	4,936,844	5,328,911	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7

ตารางการใช้ดีเซลหมุนเร็วจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ (รวมน้ำมันปาล์มดีเซลและดีเซลหมุนเร็วปี 5)

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

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,905,188	3,941,773	3,964,628	4,185,640	4,295,753	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	19,868	18,975	17,932	19,635	20,001	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	992,406	1,036,164	934,927	1,193,394	2,126,389	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	356,864	359,522	338,238	405,451	599,561	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	12,905	12,385	16,483	17,307	69,073	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	35,688	38,264	39,603	42,375	100,268	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	31,390	31,193	32,685	37,587	85,919	3.4 PAPER
3.5 เคมี	86,222	87,405	89,258	111,575	139,745	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	58,618	58,581	59,565	74,456	149,789	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	37,080	37,006	38,145	47,685	123,967	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	43,704	45,295	46,744	58,430	169,240	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	329,935	366,513	274,206	398,528	688,827	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	44,980	24,916	39,133	20,512	50,025	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	102,964	161,768	179,563	116,063	121,568	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	-	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	12,575,022	13,291,094	13,359,578	13,670,666	13,964,778	7. TRANSPORTATION
รวม	17,640,428	18,474,690	18,495,761	19,205,910	20,578,514	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

ตารางการใช้ดีเซลหมุนช้าจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE LOW SPEED DIESEL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	-	-	-	-	-	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	35	-	-	-	-	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	880	-	-	-	-	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	18	-	-	-	-	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	131	-	-	-	-	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	320	-	-	-	-	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	-	-	-	-	-	3.4 PAPER
3.5 เคมี	138	-	-	-	-	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	-	-	-	-	-	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	-	-	-	-	-	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	273	-	-	-	-	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	-	-	-	-	-	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	-	-	-	-	-	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	-	-	-	-	-	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	22	-	-	-	-	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	8,465	-	-	-	-	7. TRANSPORTATION
รวม	9,402	-	-	-	-	TOTAL

ที่มา : ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

Sources : Oil traders in pursuance of section 7.

ตารางการใช้น้ำมันเตาจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

TABLE FUEL OIL CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTOR

หน่วย : พันลิตร

unit : thousand litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	2,948	2,651	2,519	2,721	2,912	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	4,237	3,550	3,102	2,957	2,968	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	1,230,400	1,025,470	933,416	922,861	1,058,172	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	304,648	244,179	222,767	252,964	280,466	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	101,081	76,709	57,234	45,362	38,413	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	4,534	4,351	2,346	977	1,726	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	84,203	53,844	46,947	41,524	45,187	3.4 PAPER
3.5 เคมี	107,920	90,845	84,837	85,685	87,398	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	73,365	42,731	27,408	34,117	42,678	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	155,334	147,798	151,163	154,285	145,565	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	13,345	8,723	18,829	19,510	38,287	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	385,970	356,290	321,885	288,437	378,452	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	357,786	157,972	240,475	448,019	503,743	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	16,834	13,131	13,788	13,004	14,045	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	1,366	1,220	1,098	1,188	1,121	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	1,692,306	1,557,512	1,451,417	1,090,997	805,950	7. TRANSPORTATION
รวม	3,305,877	2,761,506	2,645,815	2,481,747	2,388,911	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

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

ตารางการใช้น้ำมันสำเร็จรูปจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ^{1/}

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

หน่วย : ล้านลิตร

unit : million litre

สาขาเศรษฐกิจ	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	ECONOMIC SECTOR
1. เกษตรกรรม	3,979	4,014	4,036	4,255	4,367	1. AGRICULTURE
2.เหมืองแร่	24	23	21	23	23	2. MINING
3. อุตสาหกรรมการผลิต	3,480	3,175	3,323	3,462	4,481	3. MANUFACTURING
3.1 อาหารและเครื่องดื่ม	710	652	626	720	947	3.1 FOOD AND BEVERAGES
3.2 สิ่งทอ	145	117	113	99	140	3.2 TEXTILES
3.3 ไม้และเครื่องเรือน	43	46	47	48	108	3.3 WOOD AND FURNITURE
3.4 กระดาษ	127	95	94	93	151	3.4 PAPER
3.5 เคมี	536	458	552	548	604	3.5 CHEMICAL
3.6 อโลหะ	281	250	285	290	313	3.6 NON-METALLIC
3.7 โลหะขั้นมูลฐาน	351	319	389	392	447	3.7 BASIC METAL
3.8 ผลิตภัณฑ์โลหะ	249	213	264	263	341	3.8 FABRICATED METAL
3.9 อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,038	1,025	953	1,009	1,430	3.9 OTHERS (UNCLASSIFIED)
4. ไฟฟ้า	403	183	280	468	554	4. ELECTRICITY
5. การก่อสร้าง	120	175	193	129	136	5. CONSTRUCTION
6. บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจการค้า	3,821	4,135	4,512	4,920	5,643	6. RESIDENTIAL AND COMMERCIAL
7. การขนส่ง	27,488	27,956	28,114	28,788	29,300	7. TRANSPORTATION
รวม	39,315	39,661	40,479	42,045	44,504	TOTAL

ที่มา : กรมการพลังงานทหาร และผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7

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

หมายเหตุ : 1/ รวมน้ำมันเครื่องบิน

Note : 1/ Including jet fuel.

ตารางการใช้ก๊าซธรรมชาติจำแนกตามสาขา

TABLE NATURAL GAS CONSUMPTION BY SECTOR

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต

unit : MMscf

สาขา	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	SECTOR
การผลิตไฟฟ้า ^{1/}	907,327	925,984	1,023,888	945,263	927,379	ELECTRIC GENERATION ^{1/}
อุตสาหกรรมการผลิต	103,360	95,465	89,785	101,194	108,968	MANUFACTURING
- การผลิตอาหาร เครื่องดื่มและยาสูบ	4,724	5,130	4,301	4,377	4,698	- FOOD & BEVERAGE
- การผลิตสิ่งทอ สิ่งถัก เครื่องแต่งกาย หนังสือพิมพ์ และผลิตภัณฑ์หนังสือพิมพ์	1,572	1,410	662	496	1,148	- TEXTILES
- การผลิตไม้และผลิตภัณฑ์จากไม้ รวมทั้งเครื่องเรือน	372	460	579	455	538	- WOOD AND FURNITURE
- การผลิตกระดาษและผลิตภัณฑ์ กระดาษ การพิมพ์และพิมพ์โฆษณา	28,743	32,590	29,818	29,529	30,664	- PAPER
- การผลิตเคมีภัณฑ์และผลิตภัณฑ์ เคมี น้ำมันปิโตรเลียม ถ่านหินยาง	7,361	8,810	8,809	15,633	23,408	- CHEMICAL
- การผลิต ผลิตภัณฑ์จากแร่โลหะ ยกเว้นผลิตภัณฑ์จากน้ำมัน	40,860	29,074	30,438	32,217	31,479	- NON - METALLIC
- อุตสาหกรรมโลหะขั้นมูลฐาน	4,839	8,644	10,215	11,125	10,959	- BASIC METAL
- การผลิต ผลิตภัณฑ์โลหะ เครื่องจักร และอุปกรณ์	13,813	1,820	3,143	3,350	4,027	- FABRICATED METAL
- อุตสาหกรรมผลิตอื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,076	7,527	1,820	4,012	2,047	- OTHERS
ธุรกิจการค้า	-	15	33	95	38	COMMERCIAL
การขนส่ง	27,043	52,088	66,050	84,203	101,653	TRANSPORTATION
รวม	1,037,730	1,073,552	1,179,756	1,130,755	1,138,038	TOTAL

หมายเหตุ : 1/ รวมไฟฟ้าของภาคเอกชนที่จำหน่ายเข้าสู่ระบบ

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

ตารางผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ / การใช้พลังงานไฟฟ้าและความยืดหยุ่น

TABLE GDP / ELECTRIC CONSUMPTION AND ELASTICITY

พ.ศ.	ผลิตภัณฑ์มวลรวม	การใช้	ความยืดหยุ่น	อัตราการเปลี่ยนแปลง	อัตราการเปลี่ยนแปลง	YEAR
	ในประเทศ	พลังงานไฟฟ้า ^{2/}		ของผลิตภัณฑ์มวล	ของการใช้	
	ราคา ณ ปี 2531 ^{1/}			รวมในประเทศ	พลังงานไฟฟ้า	
	(ล้านบาท)	(ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง)				
	GDP AT 1988 PRICE ^{1/} (million Baht)	CONSUMPTION ^{2/} (Gwh)	ELASTICITY	% CHANGE OF GDP	% CHANGE OF CONSUMPTION	
2546	3,468,166	106,959	0.9	7.1	6.8	2003
2547	3,688,189	115,044	1.2	6.3	7.6	2004
2548	3,858,019	121,229	1.2	4.6	5.4	2005
2549	4,054,504	127,811	1.1	5.1	5.4	2006
2550	4,259,026	133,178	0.8	5.0	4.2	2007
2551	4,364,833	135,449	0.7	2.5	1.7	2008
2552	4,263,139	135,209	0.1	(2.3)	(0.2)	2009
2553	4,596,112 ^P	149,320	1.3	7.8	10.4	2010
2554	4,599,655 ^P	148,700	(4.0)	0.1	(0.4)	2011
2555	4,895,634	161,750	1.4	6.4	8.8	2012

ที่มา : กฟผ. กฟน. สศช. กฟภ. และไฟฟ้าสวัสดิการสหกิจ

หมายเหตุ : 1/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศปี 2553 แก้ไขตาม สศช.

2/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง

Sources : EGAT, MEA, NESDB, PEA, and SEW.

Notes : 1/ GDP 2010 revised according to NESDB.

2/ Excluding private generation for own use.

ตารางการเปรียบเทียบดัชนี : การใช้พลังงานไฟฟ้าต่อคน และผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศต่อคน
TABLE COMPARISON OF INDEX : ELECTRIC CONSUMPTION PER CAPITA AND GDP PER CAPITA

พ.ศ.	การใช้พลังงานไฟฟ้า ^{1/}		ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ		YEAR
	ต่อคน		ต่อคน		
	กิโลวัตต์ชั่วโมง	ดัชนี ^{2/}	บาท	ดัชนี ^{2/}	
	ELECTRIC CONSUMPTION ^{1/} PER CAPITA		GDP PER CAPITA		
	kWh	INDEX ^{2/}	BAHT	INDEX ^{2/}	
2546	1,696	80	54,980	81	2003
2547	1,856	88	59,512	88	2004
2548	1,942	92	61,809	91	2005
2549	2,034	96	64,532	96	2006
2550	2,113	100	67,563	100	2007
2551	2,137	101	68,857	102	2008
2552	2,128	101	67,110	99	2009
2553	2,338	111	71,951	106	2010
2554	2,321	110	71,784	106	2011
2555	2,509	119	75,952	112	2012
หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง					
2/ ปีฐาน 2550 = 100					
Notes : 1/ Excluding private generation for own use.					
2/ Base on 2007 = 100					

ตารางการใช้พลังงานไฟฟ้าจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ^{1/6/}

TABLE ELECTRIC CONSUMPTION BY SECTORS^{1/6/}

ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง - Gwh

พ.ศ.	บ้านอยู่อาศัย RESIDENTIAL	ธุรกิจ ^{2/} COMMERCIAL ^{2/}	อุตสาหกรรม ^{3/} INDUSTRIAL ^{3/}	ขนส่ง TRANSPORTATION	เกษตรกรรม AGRICULTURE	อื่น ๆ ^{4/} OTHERS ^{4/}	รวม TOTAL	YEAR
2546	23,499	33,699	49,062	34	223	442	106,959	2003
	22.0	31.5	45.9	0.0	0.2	0.4	100.0	
2547	24,734	36,303	53,232	46	224	505	115,044	2004
	21.5	31.6	46.3	0.0	0.2	0.4	100.0	
2548	25,613	37,863	56,885	56	245	567	121,229	2005
	21.1	31.2	46.9	0.0	0.2	0.5	100.0	
2549	27,005	40,535	59,315	58	240	658	127,811	2006
	21.1	31.7	46.4	0.0	0.2	0.5	100.0	
2550	28,041	42,951 ^{5/}	61,168	58 ^{5/}	268	692	133,178	2007
	21.1	32.3	45.9	0.0	0.2	0.5	100.0	
2551	28,785	48,162 ^{5/}	57,429	60	282	731	135,449	2008
	21.3	35.6	42.4	0.0	0.2	0.5	100.0	
2552	30,371	47,092	56,670	62	318	696	135,209	2009
	22.5	34.8	41.9	0.0	0.2	0.5	100.0	
2553	33,337	51,155	63,630	74	336	788	149,320	2010
	22.3	34.3	42.6	0.0	0.2	0.5	100.0	
2554	32,920	51,019	63,418	106	304	933	148,700	2011
	22.1	34.3	42.6	0.1	0.2	0.6	100.0	
2555	36,604	56,329	67,106	103	381	1,227	161,750	2012
	22.6	34.8	41.5	0.1	0.2	0.8	100.0	

ที่มา : กฟผ. กฟน. กฟภ. ไฟฟ้าสวัสดิการสตทีย
บริษัท ระบบขนส่งมวลชนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน)
บริษัท รถไฟฟ้ากรุงเทพ จำกัด (มหาชน) และแอร์พอร์ตเรลลิงค์

Sources : EGAT, MEA, PEA, SEW, BTSC, BMCL, and ARL.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง
2/ รวมส่วนราชการ องค์การที่ไม่แสวงหากำไรและไฟสาธารณะ
3/ รวมอุตสาหกรรมการทำเหมืองแร่และเหมืองหิน
4/ การใช้พลังงานไฟฟ้าชั่วคราว
5/ ปรับปรุงโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
6/ "0.0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.05

Notes : 1/ Excluding private generation for own use.
2/ Including government, non-profit organizations, and street lighting.
3/ Including mining and quarrying.
4/ Temporary customers.
5/ Revised by DEDE.
6/ Data shown as "0.0" means figure is less than 0.05.

ตารางการใช้พลังงานไฟฟ้าจำแนกตามจังหวัด ปี 2555

TABLE ELECTRIC CONSUMPTION BY PROVINCES IN 2012

ภาค		จังหวัด	การใช้ (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง)
REGIONS		PROVINCES	CONSUMPTION (Gwh)
เขตนครหลวง - MEA AREA			48,245
เหนือ - NORTHERN			
ตอนบน - UPPER	เชียงใหม่ - CHIANG MAI		2,567
	เชียงราย - CHIANG RAI		1,011
	ลำปาง - LAMPANG		846
	ลำพูน - LAMPHUN		1,145
	แม่ฮ่องสอน - MAE HONG SON		98
	น่าน - NAN		260
	พะเยา - PHA YAO		305
	แพร่ - PHRAE		343
	อุตรดิตถ์ - UTTARADIT		434
ตอนล่าง - LOWER	กำแพงเพชร - KAMPHAENG PHET		887
	นครสวรรค์ - NAKHONSAWAN		1,273
	เพชรบูรณ์ - PETCHABUN		861
	พิจิตร - PHICHIT		674
	พิษณุโลก - PHITSANULOK		1,066
	สุโขทัย - SUKHOTHAI		441
	ตาก - TAK		880
	อุทัยธานี - UTHAITHANI		253
	รวม - SUBTOTAL		
ตะวันออกเฉียงเหนือ - NORTHEASTERN			
ตอนบน - UPPER	กาฬสินธุ์ - KALASIN		598
	ขอนแก่น - KHON KHAEN		2,002
	เลย - LOEI		422
	มหาสารคาม - MAHASARAKHAM		596
	มุกดาหาร - MUKDAHAN		215
	นครพนม - NAKHONPHANOM		350
	หนองบัวลำภู - NONG-BUO-LUMPU		229
	หนองคาย - NONGKHAi		347
	ร้อยเอ็ด - ROI-ET		711
	สกลนคร - SAKHON NAKHON		540
	อุดรธานี - UDONTHANI		1,140
ตอนล่าง - LOWER	บึงกาฬ - BUENG KAN		188
	อำนาจเจริญ - AM-NATCHAROEN		165
	บุรีรัมย์ - BURIRUM		831
	ชัยภูมิ - CHAIYAPHUM		683
	นครราชสีมา - NAKHON RATCHASIMA		4,737
	ศรีสะเกษ - SRISAKET		646
	สุรินทร์ - SURIN		722
	อุบลราชธานี - UBOL RATCHATHANI		1,165
	ยโสธร - YASOTHON		287
รวม - SUBTOTAL			16,574

ภาค		จังหวัด	การใช้ (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง)
REGIONS		PROVINCES	CONSUMPTION (Gwh)
กลาง - CENTRAL			
ตะวันตก - WEST	กาญจนบุรี - KANCHANABURI		1,309
	นครปฐม - NAKHONPATHOM		3,944
	เพชรบุรี - PETCHABURI		1,260
	ประจวบคีรีขันธ์ - PRACHUBKIRIKHAN		1,559
	ราชบุรี - RATCHABURI		2,438
	สมุทรสาคร - SAMUTSAKHON		7,389
	สมุทรสงคราม - SAMUTSONGKRAM		328
ตอนกลาง - MIDDLE	สุพรรณบุรี - SUPHANBURI		1,196
	อ่างทอง - ANGTHONG		445
	อยุธยา - AYUTTAYA		5,216
	ชัยนาท - CHAINAT		422
	ลพบุรี - LOP BURI		1,993
	ปทุมธานี - PATHUMTHANI		6,383
	สระบุรี - SARABURI		6,709
ตะวันออก - EAST	สิงห์บุรี - SINGBURI		733
	ฉะเชิงเทรา - CHACHOENGSAO		4,232
	จันทบุรี - CHANTHABURI		1,080
	ชลบุรี - CHONBURI		10,286
	นครนายก - NAKHONNAYOK		446
	ปราจีนบุรี - PRACHINBURI		1,977
	ระยอง - RAYONG		8,576
รวม - SUBTOTAL	สระแก้ว - SAKAEW		604
	ตราด - TRAT		488
			69,013
ใต้ - SOUTHERN			
ตอนบน - UPPER	ชุมพร - CHUMPHON		746
	กระบี่ - KRABI		657
	นครศรีธรรมราช - NAKHONSITHAMMARAT		1,909
	พังงา - PANGNGA		492
	ภูเก็ต - PHUKET		2,072
	ระนอง - RANONG		359
	สุราษฎร์ธานี - SURATHANI		2,399
ตอนล่าง - LOWER	นราธิวาส - NARATHIWAT		373
	พัทลุง - PATTALUNG		385
	ปัตตานี - PATTANI		494
	สตูล - SATUN		374
	สงขลา - SONGKLA		3,165
	ตรัง - TRANG		767
	ยะลา - YALA		382
รวม - SUBTOTAL			14,574
รวม - TOTAL			161,750

ที่มา : กฟผ. กฟน. กฟภ. และไฟฟ้าสวัสดิการสัตว์
 หมายเหตุ : ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง

Sources : EGAT, MEA, PEA, and SEW.
 Note : Excluding private generation for own use.

ตารางการใช้พลังงานไฟฟ้าจำแนกตามภาค

TABLE ELECTRIC CONSUMPTION BY REGIONS

ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง - Gwh

พ.ศ.	รวม	เขตนครหลวง	เหนือ	ตะวันออกเฉียงเหนือ	กลาง	ใต้	YEAR
	TOTAL	MEA AREA	NORTHERN	NORTHEASTERN	CENTRAL	SOUTHERN	
2546	106,959	37,434	8,364	9,016	43,888	8,257	2003
	100.0	35.0	7.8	8.4	41.0	7.7	
2547	115,044	39,121	8,905	9,561	48,532	8,925	2004
	100.0	34.0	7.7	8.3	42.2	7.8	
2548	121,229	40,100	9,399	10,240	51,970	9,520	2005
	100.0	33.1	7.8	8.4	42.9	7.9	
2549	127,811	41,483	9,802	11,045	55,193	10,288	2006
	100.0	32.5	7.7	8.6	43.2	8.0	
2550	133,178	42,036	10,380	11,750	57,967	11,045	2007
	100.0	31.6	7.8	8.8	43.5	8.3	
2551	135,449	42,237	10,753	12,143	58,872	11,444	2008
	100.0	31.2	7.9	9.0	43.5	8.4	
2552	135,209	41,734	11,100	13,129	57,346	11,900	2009
	100.0	30.9	8.2	9.7	42.4	8.8	
2553	149,320	45,061	12,000	14,452	64,735	13,072	2010
	100.0	30.2	8.0	9.7	43.4	8.8	
2554	148,700	44,191	12,132	14,778	64,029	13,570	2011
	100.0	29.7	8.2	9.9	43.1	9.1	
2555	161,750	48,245	13,344	16,574	69,013	14,574	2012
	100.0	29.8	8.2	10.2	42.7	9.0	

ที่มา : กฟผ. กฟน. กฟภ. และไฟฟ้าสวัสดิการสัตว์

Sources : EGAT, MEA, PEA, and SEW.

หมายเหตุ : ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง

Note : Excluding private generation for own use.

ตารางการใช้พลังงานไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอุตสาหกรรม^{1/}

TABLE ELECTRIC CONSUMPTION BY INDUSTRIAL SUB - SECTORS^{1/}

ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง - Gwh

ประเภทอุตสาหกรรม	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	SUB - SECTORS
1. การผลิตอาหาร เครื่องดื่มและยาสูบ	10,120	11,018	11,643	12,112	13,433	1. FOOD AND BEVERAGES
2. การผลิตสิ่งทอสิ่งถัก เครื่องแต่งกาย หนังสือพิมพ์ และผลิตภัณฑ์หนังสือพิมพ์	7,108	6,808	7,689	6,920	6,825	2. TEXTILES
3. การผลิตไม้และผลิตภัณฑ์จากไม้ รวมทั้งเครื่องเรือน	1,457	1,465	1,730	1,761	1,758	3. WOOD AND FURNITURE
4. การผลิตกระดาษและผลิตภัณฑ์กระดาษ การพิมพ์และพิมพ์โฆษณา	2,044	2,027	2,168	2,160	2,434	4. PAPER
5. การผลิตเคมีภัณฑ์และผลิตภัณฑ์เคมี น้ำมันปิโตรเลียม ถ่านหิน ยางและพลาสติก	9,701	9,535	10,742	10,032	10,690	5. CHEMICAL
6. การผลิตผลิตภัณฑ์จากแร่โลหะ ยกเว้น ผลิตภัณฑ์จากน้ำมันปิโตรเลียม และถ่านหิน	5,602	6,156	6,260	6,461	6,866	6. NON-METALLIC
7. อุตสาหกรรมโลหะขั้นมูลฐาน	6,786	5,670	6,761	6,709	6,824	7. BASIC METAL
8. การผลิตผลิตภัณฑ์โลหะ เครื่องจักร และอุปกรณ์	12,813	12,343	14,590	15,248	16,091	8. FABRICATED METAL
9. อุตสาหกรรมผลิตอื่น ๆ (จำแนกไม่ได้) ^{2/}	1,799	1,648	2,047	2,015	2,184	9. OTHERS (UNCLASSIFIED) ^{2/}
รวม	57,430	56,670	63,630	63,418	67,105	TOTAL

ที่มา : กฟผ. กฟน. และ กฟภ.

Sources : EGAT, MEA, and PEA.

หมายเหตุ : 1/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง

Notes : 1/ Excluding private generation for own use.

2/ รวมอุตสาหกรรมการทำเหมืองแร่และเหมืองหิน

2/ Including mining and quarrying.

ตารางการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามประเภท^{1/}

TABLE FINAL ENERGY CONSUMPTION BY TYPE^{1/}

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

unit : ktoe

ประเภท	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
พลังงานเชิงพาณิชย์	53,645	54,243	56,829	57,424	60,340	COMMERCIAL ENERGY
ถ่านหิน	7,744	7,493	8,240	7,201	6,582	COAL & ITS PRODUCTS
แอนทราไซต์	175	138	182	165	205	ANTHRACITE
บิทูมินัส	1,437	1,974	586	257	295	BITUMINOUS
ถ่านโค้ก	34	7	177	109	132	COKE
ลิกไนต์	904	870	888	1,350	829	LIGNITE
ถ่านอัดและอื่น ๆ	5,194	4,504	6,407	5,320	5,121	BRIQUETTES & OTHER COAL
น้ำมันสำเร็จรูป	31,207	31,661	32,096	33,067	34,881	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	4,151	4,065	4,534	5,001	5,499	LPG
เบนซินพิเศษไร้สารตะกั่วออกเทน 91	2,524	2,143	2,203	2,292	2,390	ULG RON 91
เบนซินพิเศษไร้สารตะกั่วออกเทน 95	254	131	58	31	31	ULG RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 91	688	1,054	1,156	1,386	1,580	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 95	1,817	2,214	2,005	1,581	1,439	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 20 ออกเทน 95	22	62	102	165	273	GASOHOL E20 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 85	0	0	1	7	27	GASOHOL E85
น้ำมันเครื่องบิน ^{2/}	3,789	3,623	3,852	4,150	4,161	JET FUEL ^{2/}
น้ำมันก๊าด	13	15	12	11	11	KEROSENE
น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	11,906	8,872	9,830	15,932	17,695	HSD
น้ำมันดีเซลหมุนช้า	8	-	-	-	-	LSD
ปาล์มดีเซล	2	1	-	-	-	PALM DIESEL
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	3,258	7,030	6,079	595	0	HSD B5
น้ำมันเตา	2,775	2,451	2,264	1,916	1,775	FUEL OIL
ก๊าซธรรมชาติ	3,153	3,568	3,769	4,485	5,094	NATURAL GAS
ไฟฟ้า	11,541	11,521	12,724	12,671	13,783	ELECTRICITY
พลังงานหมุนเวียน	3,855	4,134	4,534	4,556	5,635	RENEWABLE ENERGY
แสงอาทิตย์	0	0	1	2	4	SOLAR
ฟืน	19	22	122	140	90	FUEL WOOD
แกลบ	25	30	63	64	43	PADDY HUSK
กากอ้อย	2,818	2,826	2,705	3,065	3,947	BAGASSE
วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร	963	1,067	1,331	801	947	AGRICUTURAL WASTE
ขยะ	1	1	1	2	96	GARBAGE
ก๊าซชีวภาพ	29	188	311	482	508	BIOGAS
พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	8,390	8,321	8,885	8,582	7,341	TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY
ฟืน	3,281	3,116	3,520	3,463	2,715	FUEL WOOD
ถ่าน	3,095	2,996	3,327	3,047	2,468	CHARCOAL
แกลบ	1,159	1,204	974	993	447	PADDY HUSK
วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร	855	1,005	1,064	1,079	1,711	AGRICUTURAL WASTE
รวม	65,890	66,698	70,248	70,562	73,316	TOTAL

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

Notes : 1/ Data shown as "0" means figure is less than 0.5.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

ตารางอัตราร้อยละของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามประเภท^{1/}

TABLE PERCENTAGE OF FINAL ENERGY CONSUMPTION BY TYPE^{1/}

หน่วย : ร้อยละ

unit : %

ประเภท	2551	2552	2553	2554	2555	TYPE
	2008	2009	2010	2011	2012	
พลังงานเชิงพาณิชย์	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	COMMERCIAL ENERGY
ถ่านหิน	14.4	13.8	14.5	12.6	9.6	COAL & ITS PRODUCTS
แอนทราไซต์	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	ANTHRACITE
บิทูมินัส	2.7	3.6	1.0	0.4	0.5	BITUMINOUS
ถ่านโค้ก	0.1	0.0	0.3	0.2	0.2	COKE
ลิกไนต์	1.6	1.6	1.6	2.4	1.4	LIGNITE
ถ่านอัด และอื่น ๆ	9.7	8.3	11.3	9.3	7.2	BRIQUETTES & OTHER COAL
น้ำมันสำเร็จรูป	58.2	58.4	56.5	57.5	58.8	PETROLEUM PRODUCTS
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	7.7	7.5	8.0	8.7	8.9	LPG
เบนซินพิเศษไร้สารตะกั่วออกเทน 91	4.7	4.0	3.9	4.0	3.7	ULG RON 91
เบนซินพิเศษไร้สารตะกั่วออกเทน 95	0.5	0.2	0.1	0.1	0.1	ULG RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 91	1.3	1.9	2.0	2.4	2.4	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 95	3.4	4.1	3.5	2.8	3.0	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 20 ออกเทน 95	-	0.1	0.2	0.3	0.3	GASOHOL E20 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 85	-	0.0	0.0	0.0	0.0	GASOHOL E85
น้ำมันเครื่องบิน ^{2/}	7.1	6.7	6.8	7.2	7.3	JET FUEL ^{2/}
น้ำมันก๊าด	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	KEROSENE
น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	22.2	16.4	17.3	27.7	29.6	HSD
น้ำมันดีเซลหมุนช้า	0.0	0.0	-	-	-	LSD
ปาล์มดีเซล	0.0	0.0	0.0	-	-	PALM DIESEL
ดีเซลหมุนเร็ว ปี 5	6.1	13.0	10.7	1.0	0.0	HSD B5
น้ำมันเตา	5.2	4.5	4.0	3.3	3.5	FUEL OIL
ก๊าซธรรมชาติ	5.9	6.6	6.6	7.8	8.5	NATURAL GAS
ไฟฟ้า	21.5	21.2	22.4	22.1	23.1	ELECTRICITY
พลังงานหมุนเวียน	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	RENEWABLE ENERGY
แสงอาทิตย์	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	SOLAR
ฟืน	0.5	0.5	2.7	3.1	1.6	FUEL WOOD
แกลบ	0.6	0.7	1.4	1.4	0.8	PADDY HUSK
กากอ้อย	73.1	68.5	59.6	67.3	70.0	BAGASSE
วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร	25.0	25.8	29.4	17.6	18.0	AGRICUTURAL WASTE
ขยะ	-	-	0.0	0.0	1.4	GARBAGE
ก๊าซชีวภาพ	1	5	6.9	10.6	8.1	BIOGAS
พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY
ฟืน	39.1	37.4	39.6	40.4	37.0	FUEL WOOD
ถ่าน	36.9	36.0	37.4	35.5	33.6	CHARCOAL
แกลบ	13.8	14.5	11.0	11.5	6.1	PADDY HUSK
วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร	10.2	12.1	12.0	12.6	23.3	AGRICUTURAL WASTE
รวม (ร้อยละ)	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	TOTAL (%)
พลังงานเชิงพาณิชย์	81.4	81.3	80.9	81.4	81.8	COMMERCIAL ENERGY
พลังงานหมุนเวียน	5.9	6.2	6.5	6.5	7.7	RENEWABLE ENERGY
พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	12.7	12.5	12.6	12.1	10.5	TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY

หมายเหตุ : 1/ "0.0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.05

Notes : 1/ Data shown as "0.0" means figure is less than 0.05.

2/ รวมน้ำมันอากาศยาน

2/ Including aviation gasoline.

ตารางการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ^{1/}

TABLE FINAL ENERGY CONSUMPTION BY ECONOMIC SECTORS^{1/}

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

unit : ktoe

ร้อยละ

%

สาขา	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	SECTOR
เกษตรกรรม	3,446 5.2	3,477 5.2	3,499 5.0	3,686 5.2	3,790 5.2	AGRICULTURE
เหมืองแร่	121 0.2	110 0.2	123 0.2	130 0.2	139 0.2	MINING
อุตสาหกรรมการผลิต	24,195 36.7	23,798 35.7	25,281 36.0	24,614 34.9	26,653 36.4	MANUFACTURING
การก่อสร้าง	105 0.2	152 0.2	167 0.2	112 0.2	118 0.2	CONSTRUCTION
บ้านอยู่อาศัย	9,958 15.1	10,089 15.1	10,963 15.6	11,040 15.6	10,305 14.1	RESIDENTIAL
ธุรกิจการค้า	5,041 7.7	4,940 7.4	5,621 8.0	5,511 7.8	6,081 8.3	COMMERCIAL
การขนส่ง	23,024 34.9	24,132 36.2	24,594 35.0	25,469 36.1	26,230 35.8	TRANSPORTATION
รวม	65,890 100.0	66,698 100.0	70,248 100.0	70,562 100.0	73,316 100.0	TOTAL

หมายเหตุ : 1/ ปรับปรุงโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

Note : 1/ Revised by DEDE.

ตารางการใช้พลังงานในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตจำแนกตามประเภท

TABLE ENERGY CONSUMPTION FOR MANUFACTURING SECTOR BY TYPE

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ unit : ktoe

ร้อยละ								%
พ.ศ.	ถ่านหิน COAL & ITS PRODUCTS	น้ำมันสำเร็จรูป PETROLEUM PRODUCTS	ก๊าซธรรมชาติ NATURAL GAS	ไฟฟ้า ELECTRICITY	พลังงานหมุนเวียน RENEWABLE ENERGY	พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY	รวม TOTAL	YEAR
2546	4,987	4,310	1,977	4,089	3,221	1,404	19,988	2003
	24.9	21.6	9.9	20.5	16.1	7.0	100.0	
2547	5,918	4,423	2,314	4,437	3,496	1,373	21,961	2004
	26.9	20.1	10.5	20.2	15.9	6.3	100.0	
2548	6,757	3,779	1,977	4,748	3,530	1,852	22,643	2005
	29.8	16.7	8.7	21.0	15.6	8.2	100.0	
2549	7,489	3,278	2,152	4,953	3,580	1,990	23,442	2006
	31.9	14.0	9.2	21.1	15.3	8.5	100.0	
2550	6,981	3,125	2,386	5,108	3,475	2,461	23,536	2007
	29.7	13.3	10.1	21.7	14.8	10.5	100.0	
2551	7,744	2,812	2,499	4,793	3,855	2,492	24,195	2008
	32.0	11.6	10.3	19.8	15.9	10.3	100.0	
2552	7,493	2,564	2,308	4,739	4,134	2,560	23,798	2009
	31.5	10.8	9.7	19.9	17.4	10.8	100.0	
2553	8,240	2,604	2,171	5,318	4,533	2,415	25,281	2010
	32.6	10.3	8.6	21.0	17.9	9.6	100.0	
2554	7,201	2,750	2,447	5,294	4,554	2,368	24,614	2011
	29.3	11.2	9.9	21.5	18.5	9.6	100.0	
2555	6,582	3,666	2,635	5,599	5,631	2,540	26,653	2012
	24.7	13.8	9.9	21.0	21.1	9.5	100.0	

TABLE ENERGY CONSUMPTION FOR MANUFACTURING SECTOR BY SUB - SECTOR

unit : ktoe

%

สาขาย่อย	2551	2552	2553	2554	2555	SUB - SECTOR
	2008	2009	2010	2011	2012	
การผลิตอาหาร เครื่องดื่มและยาสูบ	8,090	8,089	8,017	8,448	9,084	FOOD AND BEVERAGES
	33.4	34.0	31.7	34.3	34.9	
การผลิตสิ่งทอ สิ่งถัก เครื่องแต่งกาย	997	863	783	716	816	TEXTILES
หนังสือพิมพ์ และผลิตภัณฑ์หนังสือพิมพ์	4.1	3.6	3.1	2.9	3.1	
การผลิตไม้และผลิตภัณฑ์จากไม้	196	196	231	257	335	WOOD AND FURNITURE
รวมทั้งเครื่องเรือน	0.8	0.8	0.9	1.0	1.3	
การผลิตกระดาษและผลิตภัณฑ์กระดาษ	1,757	1,549	1,412	1,425	1,602	PAPER
การพิมพ์และพิมพ์โฆษณา	7.3	6.5	5.6	5.8	6.1	
การผลิตเคมีภัณฑ์และผลิตภัณฑ์เคมี	1,907	2,129	2,221	2,060	2,488	CHEMICAL
น้ำมันปิโตรเลียม ถ่านหินยางและพลาสติก	7.9	9.0	8.8	8.4	9.5	
การผลิต ผลิตภัณฑ์จากแร่โลหะ ยกเว้น	7,609	7,199	7,782	7,010	7,051	NON-METALLIC
ผลิตภัณฑ์จากน้ำมันปิโตรเลียมและถ่านหิน	31.4	30.3	30.8	28.5	27.1	
อุตสาหกรรมโลหะขั้นมูลฐาน	1,023	1,030	1,503	1,587	1,395	BASIC METAL
	4.2	4.3	5.9	6.5	5.4	
การผลิต ผลิตภัณฑ์โลหะ เครื่องจักร	1,598	1,243	1,503	1,583	1,736	FABRICATED METAL
และอุปกรณ์	6.6	5.2	5.9	6.4	6.7	
อุตสาหกรรมผลิตอื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	1,018	1,500	1,829	1,528	1,546	OTHERS (UNCLASSIFIED)
	4.2	6.3	7.2	6.2	5.9	
รวม	24,195	23,798	25,281	24,614	26,053	TOTAL
	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	

ตารางการใช้พลังงานในสาขาอุตสาหกรรมการผลิตปี 2555^{1/}

TABLE ENERGY CONSUMPTION FOR MANUFACTURING SECTOR IN 2012^{1/}

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

unit : ktoe

สาขาย่อย	อาหารและเครื่องดื่ม	สิ่งทอ	ไม้และเครื่องเรือน	กระดาษ	เคมี	โลหะ	โลหะขั้นมูลฐาน	ผลิตภัณฑ์โลหะ	อื่น ๆ (จำแนกไม่ได้)	รวม	SUB-SECTOR
ประเภท	FOOD AND BEVERAGES	TEX TILES	WOOD AND FURNITURE	PAPER	CHEMICAL	NON-METAL LIC	BASIC METAL	FABRICATED METAL	OTHERS (UNCLASSIFIED)	TOTAL	TYPE
พลังงานเชิงพาณิชย์	2,841	806	254	1,269	2,273	6,362	1,395	1,736	1,546	18,482	COMMERCIAL ENERGY
ถ่านหิน	758	80	-	188	401	4,770	192	-	193	6,582	COAL & ITS PRODUCTS
บิทูมินัส	-	2	-	47	15	231	-	-	-	295	BITUMINOUS
แอนทราไซต์	-	-	-	-	-	145	60	-	-	205	ANTHRACITE
ถ่านโค้ก	-	-	-	-	-	-	132	-	-	132	COKE
ลิกไนต์	8	9	-	62	8	742	-	-	-	829	LIGNITE
ถ่านอัดและอื่น ๆ	750	69	-	79	378	3,652	-	-	193	5,121	BRIQUETTES & OTHER COAL
น้ำมันสำเร็จรูป	824	116	92	130	444	246	357	268	1,189	3,666	PETROLEUM PRODUCT
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	37	16	1	7	220	71	107	71	175	705	LPG
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	3	2	2	3	17	0	4	9	51	91	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	3	2	1	3	2	4	-	5	13	33	ULG 95
น้ำมันก๊าด	0	0	0	0	2	2	2	2	0	8	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	517	60	86	74	121	129	107	145	594	1,833	HSD
ดีเซลหมุนช้า	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	LSD
น้ำมันเตา	264	36	2	43	82	40	137	36	356	996	FUEL OIL
ก๊าซธรรมชาติ	114	28	12	744	517	761	265	97	97	2,635	NATURAL GAS
ไฟฟ้า	1,145	582	150	207	911	585	581	1,371	67	5,599	ELECTRICITY
พลังงานหมุนเวียน	4,868	0	0	333	215	215	-	-	-	5,631	RENEWABLE ENERGY
ฟืน	90	-	-	-	-	-	-	-	-	90	FUEL WOOD
แกลบ	43	-	-	-	-	-	-	-	-	43	PADDY HUSK
กากอ้อย	3,947	-	-	-	-	-	-	-	-	3,947	BAGASSE
วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร	280	0	0	333	215	119	-	-	-	947	AGRICUTURAL WASTE
ขยะ	-	-	-	-	-	96	-	-	-	96	GARBAGE
ก๊าซชีวภาพ	508	-	-	-	-	-	-	-	-	508	BIOGAS
พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	1,975	10	81	-	-	474	-	-	-	2,540	TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY
ฟืน	410	-	-	-	-	-	-	-	-	410	FUEL WOOD
ถ่าน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	CHARCOAL
แกลบ	419	-	-	-	-	-	-	-	-	419	PADDY HUSK
วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร	1,146	10	81	-	-	474	-	-	-	1,711	AGRICUTURAL WASTE
รวมทั้งสิ้น	9,684	816	335	1,602	2,488	7,051	1,395	1,736	1,546	26,653	TOTAL

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5

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

ตารางการใช้พลังงานในสาขาการขนส่งจำแนกตามประเภท^{1/}

TABLE ENERGY CONSUMPTION FOR TRANSPORT SECTOR BY TYPE^{1/}

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

unit : ktoe

พ.ศ.	ร้อยละ																รวม	YEAR
	ก๊าซ ปิโตรเลียม เหลว	เบนซินไร้สารตะกั่ว		แก๊สโซฮอล์อี 10 ^{2/}		แก๊สโซฮอล์อี 20		แก๊สโซ- ออลีอี 85	น้ำมัน เครื่องบิน ^{3/}	ดีเซล				น้ำมัน เตา	ก๊าซธรรมชาติ สำหรับ	ไฟฟ้า		
		ULG		GASOHOL E 10 ^{2/}		GASOHOL E 20		GASO- HOL E 85	JET FUEL ^{3/}	หมุนเร็ว HSD	หมุนช้า LSD	ปาล์ม ^{4/} HSD B 5 ^{5/}	FUEL OIL	ยานยนต์ NGV	ELEC- TRICITY			
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 91	ออกเทน 95	ออกเทน 95												
		LPG	RON91	RON95	RON91	RON95	RON95											
2546	245	3,327	2,286	0	2	-	-	3,074	10,810	70	1	0	1,096	13	3	20,927	2007	
	1.2	15.9	10.9	0.0	0.0	-	-	14.7	51.7	0.3	0.0	0.0	5.2	0.1	0.0	100.0		
2547	263	3,375	2,197	0	45	-	-	3,467	12,031	75	2	0	1,326	27	4	22,812	2008	
	1.2	14.8	9.6	0.0	0.2	0.0	-	15.2	52.7	0.3	0.0	0.0	5.8	0.1	0.0	100.0		
2548	353	3,155	1,653	22	480	0	-	3,509	12,654	60	4	4	1,543	49	5	23,491	2009	
	1.5	13.4	7.0	0.1	2.0	0.0	-	14.9	53.9	0	0.0	0.0	6.6	0.2	0.0	100.0		
2549	535	3,254	1,086	71	883	0	0	3,694	11,709	47	3	37	1,579	82	5	22,985	2010	
	2.3	14.2	4.7	0.3	3.8	0.0	0.0	16.1	50.9	0	0	0.2	6.9	0.4	0.0	100.0		
2550	667	3,263	817	182	1,132	-	-	4,031	11,202	26	3	540	1,539	208	5	23,615	2007	
	2.8	13.8	3.5	0.8	4.8	-	-	17.1	47.4	0.1	0.0	2.3	6.5	0.9	0.0	100.0		
2551	904	2,462	244	688	1,817	22	-	3,789	7,579	7	2	3,258	1,593	654	5	23,024	2008	
	3.9	10.7	1.1	3.0	7.9	0.1	-	16.5	32.9	0.0	0.0	14.2	6.9	2.8	0.0	100.0		
2552	778	2,099	129	1,044	2,210	61	0	3,623	6,722	-	1	4,734	1,466	1,260	5	24,132	2009	
	3.2	8.7	0.5	4.3	9.2	0.3	0	15.0	27.9	-	0.0	19.6	6.1	5.2	0.0	100.0		
2553	794	2,147	57	1,156	2,001	101	1	3,852	7,054	-	-	4,462	1,366	1,597	6	24,594	2010	
	3.2	8.7	0.2	4.7	8.1	0.4	0.0	15.7	28.7	-	-	18.1	5.6	6.5	0.0	100.0		
2554	1,073	2,234	31	1,385	1,577	165	7	4,150	11,179	-	-	595	1,028	2,036	9	25,469	2011	
	4.2	8.8	0.1	5.5	6.2	0.7	0.0	16.3	43.9	-	-	2.3	4.0	8.0	0.0	100.0		
2555	1,238	2,254	31	1,579	1,418	260	26	4,161	12,037	-	-	-	759	2,458	9	26,230	2011	
	4.2	8.8	0.1	5.5	6.2	0.7	0.0	16.3	43.9	-	-	2.3	4.0	8.0	0.0	100.0		

หมายเหตุ : 1/ "0" และ "0.0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5 และ 0.05 ตามลำดับ

Notes : 1/ Data shown as "0" and "0.0" means figure is less than 0.5 and 0.05 respectively.

2/ น้ำมันเบนซินผสมเอทานอล 10% โดยปริมาตร

2/ Gasoline with Ethanol 10% by Volume.

3/ รวมน้ำมันอากาศยาน

3/ Including aviation gasoline.

4/ น้ำมันดีเซลผสมน้ำมันปาล์ม 10% โดยปริมาตร

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

5/ น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมน้ำมันจากพืช 5% โดยปริมาตร

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

TABLE ENERGY CONSUMPTION FOR TRANSPORT SECTOR BY MODE

unit : ktoe

%

วิธี	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2010	2555 2012	MODE
การขนส่งทางบก	17,574	18,977	19,299	20,144	21,158	LAND TRANSPORT
	76.3	78.6	78.5	79.1	80.7	
ถนน	17,478	18,886	19,211	20,057	21,072	ROAD
	75.9	78.3	78.1	78.8	80.3	
รถไฟ ^{1/}	96	91	88	87	86	RAIL ^{1/}
	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	
การขนส่งทางน้ำ	1,661	1,532	1,443	1,175	911	WATER TRANSPORT
	7.2	6.3	5.9	4.6	3.5	
ในประเทศ	61	66	77	147	152	INLAND
	0.3	0.3	0.3	0.6	0.6	
ต่างประเทศ	1,600	1,466	1,366	1,028	759	OVERSEA
	6.9	6.1	5.6	4.0	2.9	
การขนส่งทางอากาศ	3,789	3,623	3,852	4,150	4,161	AIR TRANSPORT
	16.5	15.0	15.7	16.3	15.9	
ในประเทศ	246	288	258	265	261	DOMESTIC
	1.1	1.2	1.0	1.0	1.0	
ต่างประเทศ	3,543	3,335	3,594	3,885	3,901	INTERNATIONAL
	15.4	13.8	14.6	15.3	14.9	
รวม	23,024	24,132	24,594	25,469	26,230	TOTAL
	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	

Note : 1/ Including sky trains and subway.

ตารางการใช้พลังงานในสาขาบ้านอยู่อาศัย^{1/}

TABLE ENERGY CONSUMPTION FOR RESIDENTIAL SECTOR^{1/}

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

unit : ktOE

เขต	พลังงานเชิงพาณิชย์			
	COMMERCIAL ENERGY			
	ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	น้ำมันก๊าด	ไฟฟ้า	รวม
	LPG	KERO-SENE	ELEC-TRICITY	TOTAL

พลังงานหมุนเวียน				รวมทั้งหมด	AREA
RENEWABLE ENERGY					
ฟืน	ถ่าน	แกลบ	รวม		
FUEL WOOD	CHAR-COAL	PADDY HUSK	TOTAL		

2551				
กรุงเทพและปริมณฑล ^{2/}	369	5	925	1,299
เขตเทศบาล	320	0	459	779
นอกเขตเทศบาล	913	0	1,069	1,982
รวม	1,602	5	2,453	4,060

					2008
3	9	0	12	1,311	GREATER BANGKOK ^{2/}
33	59	0	92	871	MUNICIPAL AREA
2,726	3,027	41	5,794	7,776	RURAL AREA
2,762	3,095	41	5,898	9,958	TOTAL

2552				
กรุงเทพและปริมณฑล ^{2/}	399	6	983	1,388
เขตเทศบาล	346	0	492	838
นอกเขตเทศบาล	989	0	1,113	2,102
รวม	1,734	6	2,588	4,328

					2009
3	9	0	12	1,400	GREATER BANGKOK ^{2/}
33	60	0	93	931	MUNICIPAL AREA
2,690	2,927	39	5,656	7,758	RURAL AREA
2,726	2,996	39	5,761	10,089	TOTAL

2553				
กรุงเทพและปริมณฑล ^{2/}	379	4	1,079	1,462
เขตเทศบาล	329	0	540	869
นอกเขตเทศบาล	940	0	1,222	2,162
รวม	1,648	4	2,841	4,493

					2010
4	10	0	14	1,476	GREATER BANGKOK ^{2/}
37	67	0	104	973	MUNICIPAL AREA
3,060	3,250	42	6,352	8,514	RURAL AREA
3,101	3,327	42	6,470	10,963	TOTAL

2554				
กรุงเทพและปริมณฑล ^{2/}	464	3	1,074	1,541
เขตเทศบาล	403	0	519	922
นอกเขตเทศบาล	1,151	0	1,212	2,363
รวม	2,018	3	2,805	4,826

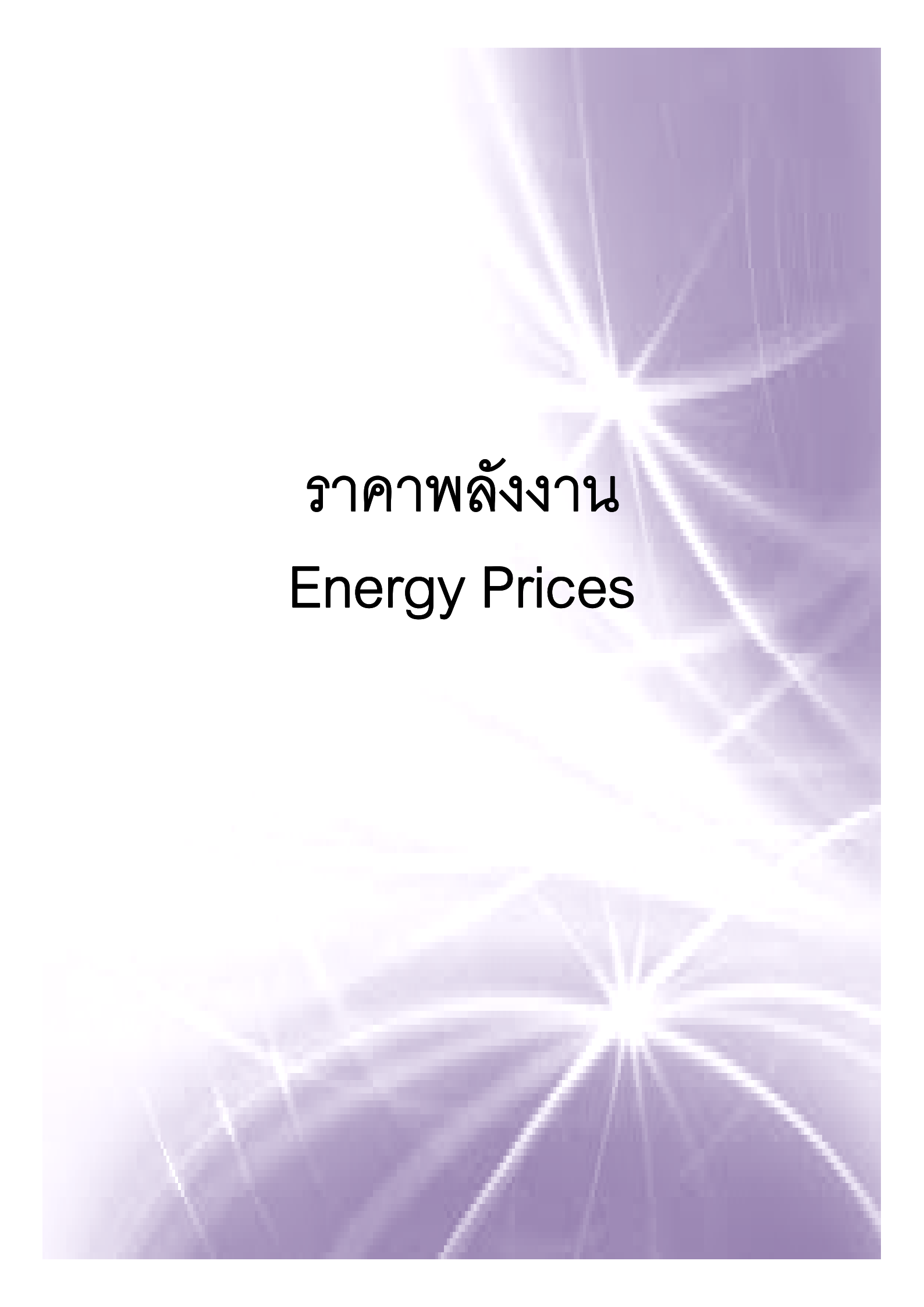
					2011
4	9	0	13	1,554	GREATER BANGKOK ^{2/}
36	61	0	97	1,019	MUNICIPAL AREA
3,014	2,977	113	6,104	8,467	RURAL AREA
3,054	3,047	113	6,214	11,040	TOTAL

2555				
กรุงเทพและปริมณฑล ^{2/}	548	3	1,185	1,736
เขตเทศบาล	476	0	593	1,069
นอกเขตเทศบาล	1,358	0	1,341	2,699
รวม	2,382	3	3,119	5,504

					2012
4	9	0	13	1,749	GREATER BANGKOK ^{2/}
38	65	0	103	1,172	MUNICIPAL AREA
2,263	2,394	28	4,685	7,384	RURAL AREA
2,305	2,468	28	4,801	10,305	TOTAL

หมายเหตุ : 1/ "0" หมายถึงตัวเลขมีค่าน้อยกว่า 0.5
2/ ประกอบด้วยกรุงเทพมหานคร นนทบุรี ปทุมธานี และสมุทรปราการ

Notes : 1/ Data shown as "0" means figure is less than 0.5.
2/ Including Bangkok, Nonthaburi, Pathum Thani, and Samut Prakarn.

The background is a deep purple gradient. It features two prominent starburst or lens flare effects. One is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. Both consist of multiple bright white lines radiating from a central point, creating a sense of energy and light. The overall effect is ethereal and modern.

ราคาพลังงาน Energy Prices

ตารางราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก

TABLE WORLD CRUDE OIL PRICES

พ.ศ.	ราคาเฉลี่ย										YEAR
	AVERAGE PRICE										
	ดูไบ		โอมาน		ทาปิส		เบรนท์		เวสต์เท็กซัส		
	DUBAI		OMAN		TAPIS		BRENT		WTI		
	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/ บาร์เรล	
	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	
2551	3,108.10	93.60	3,131.85	94.27	3,461.57	104.16	3,245.57	97.70	3,318.68	99.62	2008
2552	2,120.41	61.76	2,128.08	61.98	2,231.26	64.96	2,122.92	61.82	2,117.79	61.69	2009
2553	2,482.16	78.00	2,490.74	78.27	2,628.75	82.65	2,539.71	79.83	2,525.35	79.34	2010
2554	3,250.93	106.15	3,264.01	106.58	3,584.71	117.06	3,407.51	111.28	2,910.39	95.03	2011
2555	3,404.53	109.10	3,414.78	109.42	3,651.84	117.03	3,488.71	111.79	2,939.64	94.17	2012
ม.ค.	3,473.56	109.53	3,514.79	110.83	3,756.44	118.45	3,520.81	111.02	3,176.09	100.15	JAN
ก.พ.	3,584.55	116.12	3,616.35	117.15	3,892.01	126.08	3,668.52	118.84	3,158.56	102.32	FEB
มี.ค.	3,774.57	122.43	3,787.82	122.86	4,087.19	132.57	3,855.03	125.04	3,279.43	106.37	MAR
เม.ย.	3,636.42	117.19	3,644.80	117.46	3,929.34	126.63	3,737.27	120.44	3,210.99	103.48	APR
พ.ค.	3,387.84	107.63	3,389.73	107.69	3,700.72	117.57	3,464.01	110.05	2,975.49	94.53	MAY
มิ.ย.	3,005.45	94.53	3,007.36	94.59	3,191.44	100.38	3,047.10	95.84	2,624.88	82.56	JUN
ก.ค.	3,156.13	99.27	3,165.67	99.57	3,329.72	104.73	3,268.68	102.81	2,792.73	87.84	JUL
ส.ค.	3,425.88	108.51	3,435.35	108.81	3,661.72	115.98	3,579.00	113.36	2,969.98	94.07	AUG
ก.ย.	3,463.85	111.24	3,467.58	111.36	3,641.96	116.96	3,535.47	113.54	2,950.06	94.74	SEP
ต.ค.	3,365.47	109.14	3,366.40	109.17	3,590.58	116.44	3,446.57	111.77	2,758.92	89.47	OCT
พ.ย.	3,304.00	107.11	3,304.62	107.13	3,508.52	113.74	3,375.26	109.42	2,665.16	86.40	NOV
ธ.ค.	3,276.64	106.46	3,276.94	106.47	3,532.40	114.77	3,366.82	109.39	2,713.40	88.16	DEC

ตารางราคาน้ำมันสำเร็จรูปในตลาดจอร์สิงคโปร์

TABLE SINGAPORE PETROLEUM PRODUCTS PRICES

พ.ศ.	ราคาเฉลี่ย								YEAR
	AVERAGE PRICE								
	เบนซิน 92		เบนซิน 95		ดีเซลหมุนเร็ว		น้ำมันเตา 1500		
	ULG 92		ULG 95		HSD		FUEL OIL 1500		
	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	บาท/บาร์เรล	เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล	
	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	Baht / bbl	US\$ / bbl	
2551	3,366.70	101.28	3,413.29	102.66	3,974.35	119.46	2,694.00	80.85	2008
2552	2,341.56	68.12	2,420.09	70.40	2,371.74	69.03	1,988.23	57.94	2009
2553	2,742.15	86.15	2,812.30	88.35	2,845.04	89.44	2,330.87	73.20	2010
2554	3,591.39	117.30	3,663.38	119.65	3,810.78	124.44	3,136.62	102.40	2011
2555	3,755.93	120.36	3,855.22	123.53	3,939.49	126.23	3,288.04	105.34	2012
ม.ค.	3,815.11	120.30	3,919.45	123.59	4,057.08	127.93	3,612.78	113.92	JAN
ก.พ.	3,971.66	128.66	4,036.17	130.75	4,104.40	132.96	3,580.23	115.98	FEB
มี.ค.	4,143.30	134.39	4,210.82	136.58	4,196.33	136.11	3,628.74	117.70	MAR
เม.ย.	4,067.74	131.09	4,179.44	134.69	4,122.35	132.85	3,530.29	113.77	APR
พ.ค.	3,732.51	118.58	3,841.42	122.04	3,872.26	123.02	3,307.89	105.09	MAY
มิ.ย.	3,219.10	101.25	3,326.88	104.64	3,489.35	109.75	2,963.48	93.21	JUN
ก.ค.	3,505.86	110.27	3,607.60	113.47	3,723.96	117.13	3,078.55	96.83	JUL
ส.ค.	3,915.56	124.02	4,025.11	127.49	4,078.47	129.18	3,298.33	104.47	AUG
ก.ย.	3,811.98	122.42	3,927.50	126.13	4,067.62	130.63	3,315.32	106.47	SEP
ต.ค.	3,734.89	121.12	3,845.59	124.71	3,946.43	127.98	3,159.80	102.47	OCT
พ.ย.	3,585.63	116.24	3,684.03	119.43	3,816.37	123.72	3,005.40	97.43	NOV
ธ.ค.	3,567.80	115.92	3,658.59	118.87	3,799.25	123.44	2,975.63	96.68	DEC

ตารางราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร^{1/}

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

รายการ	บาท / หน่วย	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	BAHT / UNIT	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับหุงต้ม)	กก.	18.13	18.13	18.13	18.13	18.13	kg.	LPG (COOKING)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับอุตสาหกรรม)	กก.	-	-	-	20.38	28.71	kg.	LPG (INDUSTRY)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว(สำหรับรถยนต์)	กก.	9.79	9.79	9.79	9.79	11.21	kg.	LPG (AUTO)
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	ลิตร	33.43	31.34	36.10	39.72	41.96	litre	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	ลิตร	35.33	37.47	41.26	44.64	46.42	litre	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 91	ลิตร	28.16	26.69	30.85	33.96	35.94	litre	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95	ลิตร	28.97	27.50	32.35	36.52	37.96	litre	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี20 ออกเทน 95	ลิตร	27.37	25.39	29.96	32.94	34.35	litre	GASOHOL E20 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี85	ลิตร	18.29	18.87	19.21	21.75	22.23	litre	GASOHOL E85
น้ำมันก๊าด	ลิตร	38.34	37.21	37.51	38.21	36.15	litre	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	ลิตร	31.26	24.77	28.69	29.45	30.42	litre	HSD
ดีเซลหมุนเร็วบี 5	ลิตร	30.39	22.71	27.55	29.95	-	litre	HSD B5
ปาล์มดีเซล	ลิตร	30.52	22.85	-	-	-	litre	PALM DIESEL
ดีเซลหมุนช้า	ลิตร	33.20	27.04	27.04	27.04	27.04	litre	LSD
น้ำมันเตา 600 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	24.30	21.18	23.59	28.59	31.33	litre	FUEL OIL 600(2% S) SECOND
น้ำมันเตา 1500 วินาที(กำมะถัน 2%)	ลิตร	22.90	19.83	22.04	26.68	29.41	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.			

ตารางราคาน้ำโรงกลั่นของน้ำมันสำเร็จรูป

TABLE PETROLEUM PRODUCTS EX-REFINERY PRICES

หน่วย : บาท/ลิตร

unit : Baht/litre

ชนิด	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว หุงต้ม(บาท/ก.ก.)	10.9949	11.0768	10.8850	10.1626	10.4358	LPG (baht/kg)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว อุตสาหกรรม(บาท/ก.ก.)	-	-	-	9.2482	10.4358	LPG (baht/kg)
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว รถยนต์(บาท/ก.ก.)	-	-	-	-	10.4358	LPG (baht/kg)
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 91	21.4311	15.9163	18.3953	23.4023	10.4358	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี 10 ออกเทน 95	21.6150	16.2895	18.6581	23.6113	24.7872	GASOHOL E10 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 20 ออกเทน 95	21.4180	16.8222	19.1741	23.7975	24.4611	GASOHOL E20 RON 95
แก๊สโซฮอล์ อี 85	0.0000	19.6106	21.6402	24.1702	21.4844	GASOHOL E85
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 91	21.3092	15.0279	17.5561	22.9151	24.5723	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่ว ออกเทน 95	21.7324	15.6614	18.0403	23.3404	25.0267	ULG 95
น้ำมันก๊าด	25.6760	15.3966	18.1221	24.4697	25.2669	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว (กำมะถัน 0.35%)	25.6029	15.6248	18.4636	24.8152	26.0110	HSD (0.35% S)
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	25.8590	15.9819	18.7632	25.2253	0.0000	HSD B 5
ดีเซลหมุนช้า	24.9990	15.0169	17.8173	23.9532	24.8610	LSD
น้ำมันเตา 1500 วินาที (กำมะถัน 2%)	16.9095	12.8461	14.9892	19.5005	20.6625	FUEL OIL 1500 (2%S) SECOND
ที่มา : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน				Source : EPPO.		
หมายเหตุ : เฉลี่ยจากโรงกลั่นทุกโรง				Note : Average from all refineries.		

ตารางดัชนีราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเขตกรุงเทพมหานคร (2550 = 100)

TABLE PETROLEUM PRODUCTS PRICE INDEX IN BANGKOK (2007 = 100)

ชนิด	2550 2007	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	TYPE
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 91	100.00	111.75	127.49	140.24	148.15	ULG 91
เบนซินไร้สารตะกั่วออกเทน 95	100.00	127.29	141.31	152.90	157.57	ULG 95
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 91	100.00	104.23	119.72	131.69	139.44	GASOHOL E10 RON 91
แก๊สโซฮอล์ อี10 ออกเทน 95	100.00	106.23	123.61	139.51	145.08	GASOHOL E10 RON 95
น้ำมันก๊าด	100.00	127.27	127.27	136.36	127.27	KEROSENE
ดีเซลหมุนเร็ว	100.00	96.38	111.80	114.77	118.54	HSD
ดีเซลหมุนเร็ว บี 5	100.00	91.76	110.59	120.00	-	HSD B5
ดีเซลหมุนช้า	100.00	-	-	-	-	LSD
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	100.00	107.15	107.15	107.15	107.15	LPG
น้ำมันเตา	100.00	108.08	119.41	144.63	159.41	FUEL OIL
ทุกชนิด	100.00	102.48	116.67	124.81	130.18	ALL TYPES

ตารางการจำหน่ายและรายได้จากการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟ ปี 2555

TABLE ELECTRIC SALES AND REVENUES BY ENDUSE CATEGORIES IN 2012

รายการ	บ้านอยู่อาศัย RESIDENTIAL	ธุรกิจ ^{1/} COMMERCIAL ^{1/}	อุตสาหกรรม ^{2/} INDUSTRIAL ^{2/}	ขนส่ง TRANS- PORTATION	เกษตรกรรม AGRI- CULTURE	อื่น ๆ ^{3/} OTHERS ^{3/}	รวม TOTAL	ITEMS
1. จำนวนผู้ใช้ไฟ (ราย) ^{4/}	17,720,062	1,859,062	36,409	3	4,203	240,225	19,859,964	1. NUMBER OF CONSUMERS ^{4/}
1.1 เขตนครหลวง	2,675,712	513,773	8,460	3	-	20,610	3,218,558	1.1 MEA AREA
1.2 เขตภูมิภาค	15,044,350	1,345,289	27,949	-	4,203	219,615	16,641,406	1.2 OUTSIDE MEA AREA
1.3 ไฟไม่คิดเงิน ^{5/}	20,283	172,832	-	-	-	1,461	194,576	1.3 FREE OF CHARGE ^{5/}
2. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{6/}	36,604	56,329	67,106	103	381	1,227	161,750	2. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{6/}
2.1 เขตนครหลวง	11,399	22,620	13,822	103	-	302	48,246	2.1 MEA AREA
การจำหน่าย	11,399	22,261	13,822	103	-	302	47,887	SALE
ไฟไม่คิดเงิน	-	359	-	-	-	-	359	FREE OF CHARGE
2.2 เขตภูมิภาค	25,205	33,709	53,284	-	381	925	113,504	2.2 OUTSIDE MEA AREA
การจำหน่าย	25,202	31,988	53,284	-	381	913	111,768	SALE
ไฟไม่คิดเงิน	3	1,721	-	-	-	12	1,736	FREE OF CHARGE
3. รายได้รวม (ล้านบาท) ^{7/}	132,018	196,991	222,082	347	1,119	7,919	560,476	3. TOTAL REVENUE (million Baht) ^{7/}
3.1 เขตนครหลวง	43,283	81,108	47,183	347	-	1,971	173,892	3.1 MEA AREA
3.2 เขตภูมิภาค	88,735	115,883	174,899	-	1,119	5,948	386,584	3.2 OUTSIDE MEA AREA
4. การใช้พลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง / ราย)	2,063.3	27,722.4	1,843,115.7	34,333,333.3	90,649.5	5,076.8	8,065.5	4. ELECTRIC CONSUMPTION PER CONSUMER (kWh / consumer)
4.1 เขตนครหลวง	4,260.2	44,027.2	1,633,806.1	34,333,333.3	-	14,653.1	14,989.9	4.1 MEA AREA
4.2 เขตภูมิภาค	1,673.1	22,204.4	1,906,472.5	-	90,649.5	4,184.1	6,741.8	4.2 OUTSIDE MEA AREA
5. ราคาขายเฉลี่ยต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ (บาท / ราย)	7,450.2	105,962.6	6,099,645.7	115,666,666.7	266,238.4	32,964.9	28,221.4	5. AVERAGE ANNUAL BILL PER CONSUMER (Baht / consumer)
5.1 เขตนครหลวง	16,176.3	157,867.4	5,577,186.8	115,666,666.7	-	95,633.2	54,027.9	5.1 MEA AREA
5.2 เขตภูมิภาค	5,898.2	86,139.9	6,257,791.0	-	266,238.4	27,083.8	23,230.2	5.2 OUTSIDE MEA AREA
6. ราคาขายเฉลี่ยต่อหน่วย (บาท / กิโลวัตต์ชั่วโมง)	3.61	3.63	3.31	3.37	2.94	8.67	3.51	6. AVERAGE REVENUE PER kWh (Baht / kWh)
6.1 เขตนครหลวง	3.80	3.64	3.41	3.37	-	6.53	3.63	6.1 MEA AREA
6.2 เขตภูมิภาค	3.52	3.62	3.28	-	2.94	6.51	3.46	6.2 OUTSIDE MEA AREA

ที่มา :	กฟผ. กฟน. กฟภ. ไฟฟ้าสวัสดิการสัดหีบ บริษัท ระบบขนส่งมวลชนกรุงเทพ จำกัด (มหาชน) บริษัท รถไฟฟ้ากรุงเทพ จำกัด (มหาชน) และแอร์พอร์ตเรลลิงค์	Sources :	EGAT, MEA, PEA, SEW, POF, BTSC, BMCL, and ARL.
หมายเหตุ :	1/ รวมส่วนราชการ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร และไฟสาธารณะ 2/ รวมอุตสาหกรรมการทำเหมืองแร่และเหมืองหิน 3/ การใช้พลังงานไฟฟ้าชั่วคราว 4/ ไม่รวมไฟไม่คิดเงิน 5/ เขตภูมิภาค 6/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง 7/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เองและภาษีมูลค่าเพิ่ม	Notes :	1/ Including government, non-profit organizations, and street lighting. 2/ Including mining and quarrying. 3/ Temporary customers. 4/ Excluding free of charge customers. 5/ Outside MEA area. 6/ Excluding private generation for own use. 7/ Excluding private generation for own use and Value Added Tax (VAT).

ตารางราคาเฉลี่ยของพลังงานที่นำเข้า

TABLE AVERAGE PRICES OF SELECTED ENERGY IMPORT

ประเภท	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2011	TYPE
น้ำมันดิบ						CRUDE OIL
1,000 บาท / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	24.56	15.46	18.50	24.62	26.29	1,000 Baht / toe
เหรียญสหรัฐ / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	733.46	448.38	580.54	803.69	841.97	US.\$ / toe
เหรียญสหรัฐ / บาร์เรล	100.29	61.31	79.38	109.89	115.12	US.\$ / bbl
คอนเดนเสท						CONDENSATE
1,000 บาท / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	-	17.76	16.05	20.96	20.57	1,000 Baht / toe
เหรียญสหรัฐ / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	-	515.32	503.56	684.30	658.87	US.\$ / toe
เหรียญสหรัฐ / บาร์เรล	-	64.13	80.06	108.80	104.75	US.\$ / bbl
ก๊าซธรรมชาติ^{1/}						NATURAL GAS^{1/}
1,000 บาท / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	10.22	9.93	10.80	11.26	14.12	1,000 Baht / toe
เหรียญสหรัฐ / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	305.34	287.97	338.99	367.75	452.24	US.\$ / toe
เหรียญสหรัฐ / 1,000 ลูกบาศก์ฟุต	7.50	7.08	8.33	9.04	11.11	US.\$ / 1,000 scf
น้ำมันสำเร็จรูป						PETROLEUM PRODUCTS
1,000 บาท / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	24.14	15.76	20.28	23.98	27.12 ^{2/}	1,000 Baht / toe
เหรียญสหรัฐ / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	720.93	457.13	636.29	782.92	868.73	US.\$ / toe
เหรียญสหรัฐ / บาร์เรล	103.01	63.31	89.50	83.35	92.50	US.\$ / bbl
ถ่านหิน^{3/}						COAL & ITS PRODUCTS^{3/}
1,000 บาท / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	3.64	3.59	3.70	4.05	4.00	1,000 Baht / toe
เหรียญสหรัฐ / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	108.65	104.18	115.98	132.22	128.27	US.\$ / toe
เหรียญสหรัฐ / ตัน	69.52	65.57	72.74	82.76	80.19	US.\$ / ton
ไฟฟ้า						ELECTRICITY
1,000 บาท / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	18.24	16.98	11.71	15.12	14.93	1,000 Baht / toe
เหรียญสหรัฐ / ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	544.72	492.71	367.55	493.69	478.24	US.\$ / toe
บาท / กิโลวัตต์ชั่วโมง	1.55	1.45	1.00	1.29	1.27	baht / kWh

หมายเหตุ : 1/ รวมการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว

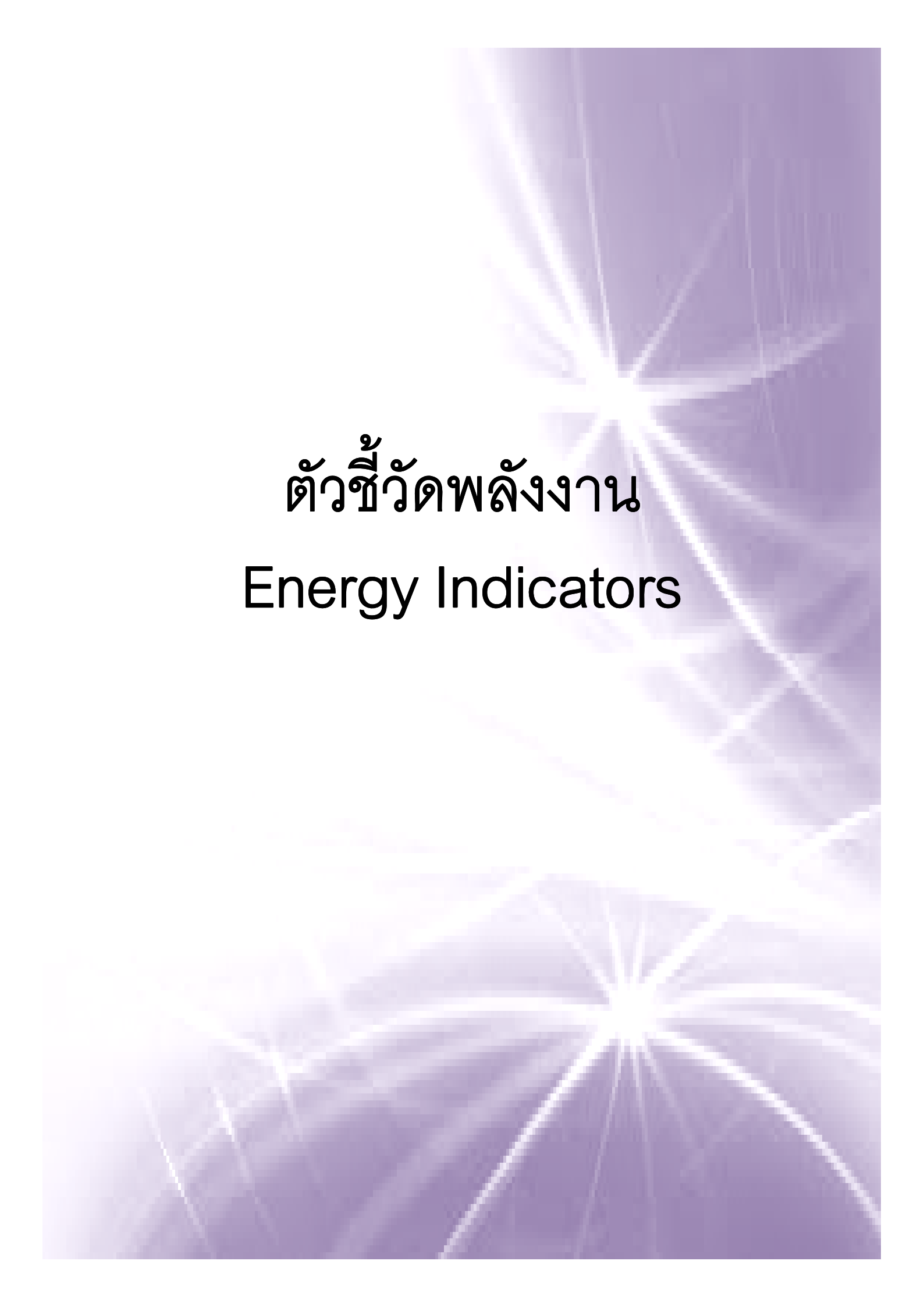
Notes : 1/ Including liquefied natural gas(LNG).

2/ รวมการนำเข้าโพรเพน และบิวเทน

2/ Including propane and butane.

3/ ค่าเฉลี่ยจากแอนทราไซต์ บิทูมินัส ถ่านโค้ก ถ่านอัดและอื่น ๆ

3/ Average from anthracite, bituminous, coke, briquettes, and other coa

The background of the slide is a deep purple color. It features two prominent starburst or lens flare effects. One is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. Both consist of multiple bright white lines radiating from a central point, creating a sense of energy and light.

ตัวชี้วัดพลังงาน

Energy Indicators

ตารางปริมาณการจัดหาพลังงานขั้นต้นทั้งหมดต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศและต่อประชากร

TABLE TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY PER GDP AND PER POPULATION

พ.ศ.	การจัดหาพลังงาน ขั้นต้นทั้งหมด (พินตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ) TOTAL PRIMARY ENERGY SUPPLY (ktoe) (1)	ผลิตภัณฑ์มวลรวม ในประเทศ (ณ ราคา ปีฐาน 2531) ^{1/} (ล้านบาท) GDP (AT 1988 PRICES) ^{1/} (million Baht) (2)	ประชากร (พันคน) POPULATION (thousand) (3)	การจัดหาพลังงาน ขั้นต้นต่อผลิตภัณฑ์ มวลรวมในประเทศ (พินตันเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อล้านบาท) PRIMARY ENERGY SUPPLY PER GDP (ktoe/Million Baht) (1)/(2)	การจัดหาพลังงาน ขั้นต้นต่อประชากร (ตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/คน) PRIMARY ENERGY SUPPLY PER POPULATION (toe/capita) (1)/(3)	YEAR
2546	91,495	3,468,166	63,080	0.0264	1.4505	2003
2547	99,676	3,688,189	61,973	0.0270	1.6084	2004
2548	102,571	3,858,019	62,418	0.0266	1.6433	2005
2549	103,832	4,054,504	62,829	0.0256	1.6526	2006
2550	107,672	4,259,026	63,038	0.0253	1.7080	2007
2551	110,489	4,364,833	63,390	0.0253	1.7430	2008
2552	112,893	4,263,139	63,525	0.0265	1.7771	2009
2553	123,546	4,596,112	63,878	0.0269	1.9341	2010
2554	125,736	4,599,655 ^P	64,076	0.0273	1.9623	2011
2555	126,978	4,895,634 ^P	64,457	0.0259	1.9700	2012

ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และกรมการปกครอง

หมายเหตุ : 1/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศปี 2554

ปรับปรุงโดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

Sources : NESDB and DOPA.

Note : 1/ GDP 2011 revised according to NESDB.

ตารางปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศและต่อประชากร

TABLE FINAL ENERGY CONSUMPTION PER GDP AND PER POPULATION

พ.ศ.	การใช้พลังงาน ขั้นสุดท้าย (พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ) FINAL ENERGY CONSUMPTION (ktoe) (1)	ผลิตภัณฑ์มวลรวม ในประเทศ (ณ ราคา ปีฐาน 2531) ^{1/} (ล้านบาท) GDP (AT 1988 PRICES) ^{1/} (million Baht) (2)	ประชากร (พันคน) POPULATION (thousand) (3)	การใช้พลังงาน ขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์ มวลรวมในประเทศ (พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อล้านบาท) FINAL ENERGY CONSUMPTION PER GDP (ktoe/Million Baht) (1)/(2)	การใช้พลังงาน ขั้นสุดท้ายต่อประชากร (ตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/คน) FINAL ENERGY CONSUMPTION PER POPULATION (toe/capita) (1)/(3)	YEAR
2546	56,289	3,468,166	63,080	0.0162	0.8923	2003
2547	61,262	3,688,189	61,973	0.0166	0.9885	2004
2548	62,397	3,858,019	62,418	0.0162	0.9997	2005
2549	63,257	4,054,504	62,829	0.0156	1.0068	2006
2550	64,866	4,259,026	63,038	0.0152	1.0290	2007
2551	65,890	4,364,833	63,390	0.0151	1.0394	2008
2552	66,698	4,263,139	63,525	0.0156	1.0499	2009
2553	70,248	4,596,112	63,878	0.0153	1.0997	2010
2554	70,562	4,599,655 ^P	64,076	0.0153	1.1012	2011
2555	73,316	4,895,634 ^P	64,457	0.0150	1.1374	2012

ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และกรมการปกครอง

Sources : NESDB and DOPA.

หมายเหตุ : 1/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศปี 2554

Note : 1/ GDP 2011 revised according to NESDB.

ปรับปรุงโดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

ตารางการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศในแต่ละสาขาเศรษฐกิจ^{1/}

TABLE FINAL ENERGY CONSUMPTION BY THE ECONOMIC SECTORS PER GDP BY THE ECONOMIC SECTORS^{1/}

พ.ศ.	อุตสาหกรรม ^{2/}		การขนส่ง				เกษตรกรรม				ธุรกิจการค้า			YEAR
	INDUSTRY ^{2/}		TRANSPORTATION				AGRICULTURE				COMMERCIAL			
	พันตัน	ล้านบาท	พันตัน	พันตัน	ล้านบาท	พันตัน	พันตัน	ล้านบาท	พันตัน	พันตัน	ล้านบาท	พันตัน		
	เทียบเท่า		เทียบเท่า	เทียบเท่า		เทียบเท่า	เทียบเท่า		เทียบเท่า	เทียบเท่า		เทียบเท่า		
	น้ำมันดิบ		น้ำมันดิบ /	น้ำมันดิบ		น้ำมันดิบ /	น้ำมันดิบ		น้ำมันดิบ /	น้ำมันดิบ		น้ำมันดิบ /		
			ล้านบาท			ล้านบาท			ล้านบาท			ล้านบาท		
	ktoe	million Baht	ktoe/	ktoe	million Baht	ktoe/	ktoe	million Baht	ktoe/	ktoe	million Baht	ktoe/		
		Million Baht			Million Baht			Million Baht			Million Baht			
(1)	(2)	(1)/(2)	(3)	(4)	(3)/(4)	(5)	(6)	(5)/(6)	(7)	(8)	(7)/(8)			
2546	20,255	1,477,732	0.0137	20,927	340,644	0.0614	3,308	363,033	0.0091	3,626	1,168,011	0.0031	2007	
2547	22,263	1,595,965	0.0139	22,812	366,290	0.0623	3,520	354,431	0.0099	3,866	1,245,298	0.0031	2008	
2548	22,920	1,681,772	0.0136	23,491	383,925	0.0612	3,207	347,892	0.0092	3,846	1,311,741	0.0029	2009	
2549	23,711	1,777,776	0.0133	22,985	407,682	0.0564	3,312	365,428	0.0091	4,215	1,364,902	0.0031	2010	
2550	23,781	1,881,971	0.0126	23,615	432,037	0.0547	3,448	369,772	0.0093	4,489	1,429,576	0.0031	2007	
2551	24,195	1,941,881	0.0125	23,024	429,933	0.0536	3,446	385,225	0.0089	5,041	1,456,429	0.0035	2008	
2552	23,798	1,836,671	0.0130	24,132	413,666	0.0583	3,477	390,362	0.0089	4,940	1,469,727	0.0034	2009	
2553	25,281	2,076,401 ^P	0.0122	24,594	430,338 ^P	0.0572	3,499	381,401 ^P	0.0092	5,621	1,540,336 ^P	0.0036	2010	
2554	24,614	1,989,264 ^P	0.0124	25,469	441,898 ^P	0.0576	3,686	396,951 ^P	0.0093	5,511	1,603,262 ^P	0.0034	2011	
2555	26,653	2,129,283 ^P	0.0125	26,230	477,378 ^P	0.0549	3,790	409,353 ^P	0.0093	6,081	1,695,431 ^P	0.0036	2012	

ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

Source : NESDB.

หมายเหตุ : 1/ ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศปี 2554

Notes : 1/ GDP 2011 revised according to NESDB.

ปรับปรุงโดยสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

2/ Including manufacturing, mining, and construction.

2/ ประกอบด้วยอุตสาหกรรมการผลิต เหมืองแร่ และก่อสร้าง

ตารางดัชนีการใช้พลังงานไฟฟ้าต่อคน

TABLE INDEX OF ELECTRIC CONSUMPTION PER CAPITA

เขต	2551 2008	2552 2009	2553 2010	2554 2011	2555 2012	AREAS
ทั้งประเทศ						WHOLE KINGDOM
1. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{1/}	135,449	135,209	149,320	148,700	161,750	1. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{1/}
2. ประชากร (พันคน)	63,390	63,525	63,878	64,076	64,457	2. POPULATION (thousand)
3. กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อคน	2,137	2,128	2,338	2,321	2,509	3. kWh PER CAPITA
4. ดัชนี (กิโลวัตต์ชั่วโมง/คน) ^{2/}	101	101	111	110	119	4. INDEX (kWh per capita) ^{2/}
เขตนครหลวง						MEA AREA
1. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{1/}	42,237	41,734	45,061	44,191	48,245	1. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{1/}
2. ประชากร (พันคน)	7,911	7,945	7,988	8,001	8,039	2. POPULATION (thousand)
3. กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อคน	5,339	5,253	5,641	5,523	6,001	3. kWh PER CAPITA
4. ดัชนี (กิโลวัตต์ชั่วโมง/คน) ^{2/}	100	98	106	103	112	4. INDEX (kWh per capita) ^{2/}
เขตภูมิภาค						OUTSIDE MEA AREA
1. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{1/}	93,212	93,475	104,259	104,509	113,505	1. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{1/}
2. ประชากร (พันคน)	55,479	55,580	55,890	56,075	56,418	2. POPULATION (thousand)
3. กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อคน	1,680	1,682	1,865	1,864	2,012	3. kWh PER CAPITA
4. ดัชนี (กิโลวัตต์ชั่วโมง/คน) ^{2/}	102	102	113	113	122	4. INDEX (kWh per capita) ^{2/}
ภาคเหนือ						NORTHERN AREA
1. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{1/}	10,753	11,100	12,000	12,132	13,344	1. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{1/}
2. ประชากร (พันคน)	11,879	11,770	11,789	11,783	11,803	2. POPULATION (thousand)
3. กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อคน	905	943	1,018	1,030	1,131	3. kWh PER CAPITA
4. ดัชนี (กิโลวัตต์ชั่วโมง/คน) ^{2/}	104	108	116	118	129	4. INDEX (kWh per capita) ^{2/}
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ						NORTHEASTERN AREA
1. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{1/}	12,143	13,129	14,452	14,778	16,574	1. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{1/}
2. ประชากร (พันคน)	21,443	21,496	21,573	21,586	21,697	2. POPULATION (thousand)
3. กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อคน	566	611	670	685	764	3. kWh PER CAPITA
4. ดัชนี (กิโลวัตต์ชั่วโมง/คน) ^{2/}	103	111	122	125	139	4. INDEX (kWh per capita) ^{2/}
ภาคกลาง						CENTRAL AREA
1. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{1/}	58,872	57,346	64,735	64,029	69,013	1. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{1/}
2. ประชากร (พันคน)	13,416	13,500	13,635	13,734	13,858	2. POPULATION (thousand)
3. กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อคน	4,388	4,248	4,748	4,662	4,980	3. kWh PER CAPITA
4. ดัชนี (กิโลวัตต์ชั่วโมง/คน) ^{2/}	100	97	109	107	114	4. INDEX (kWh per capita) ^{2/}
ภาคใต้						SOUTHERN AREA
1. การใช้พลังงานไฟฟ้า (ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง) ^{1/}	11,444	11,900	13,072	13,570	14,574	1. ELECTRIC CONSUMPTION (Gwh) ^{1/}
2. ประชากร (พันคน)	8,741	8,814	8,893	8,972	9,060	2. POPULATION (thousand)
3. กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อคน	1,309	1,350	1,470	1,512	1,609	3. kWh PER CAPITA
4. ดัชนี (กิโลวัตต์ชั่วโมง/คน) ^{2/}	103	106	115	119	126	4. INDEX (kWh per capita) ^{2/}
ที่มา	: กรมการปกครอง กพผ. กพน. กพท. และไฟฟ้าสวัสดิการสถิติ				Sources	: DOPA, EGAT, MEA, PEA, and SEW.
หมายเหตุ	: 1/ ไม่รวมผู้ผลิตพลังงานควบคุมที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง				Notes	: 1/ Excluding private generation for own use.
	2/ ปีฐาน 2550 เท่ากับ 100					2/ Base on 2007 = 100



ภาคผนวก

Appendix

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555

TABLE THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012

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

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555 (ต่อ)

TABLE THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงต่ำ			วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT			TEST METHOD
ดีเซล		หมุนเร็ว	ดีเซล	หมุนช้า	
DIESEL		ธรรมดา	บี 5		
		HSD	HSD B 5	LSD	
1. ความถ่วงจำเพาะ ณ อุณหภูมิ 15.6/15.6 °ซ.	ไม่ต่ำกว่า	0.81	0.81	-	ASTM D 1298
	MIN				
	ไม่สูงกว่า	0.87	0.87	0.92	
	MAX				
2. จำนวนซีเทน หรือดัชนีซีเทน	ไม่ต่ำกว่า	47	47	45	ASTM D 613
	MIN				
CETANE NUMBER OR CALCULATED CETANE INDEX	ไม่สูงกว่า	50	50	45	ASTM D 976
	MAX				
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป					
SINCE 1 JAN, 2012					
3. ความหนืด เซนติสโตกส์					ASTM D 445
VISCOSITY, cSt.					
3.1 ณ อุณหภูมิ 40 °ซ.	ไม่ต่ำกว่า	1.8	1.8	-	
	MIN				
AT 40 °C	ไม่สูงกว่า	4.1	4.1	8.0	
	MAX				
3.2 ณ อุณหภูมิ 50 °ซ.	ไม่สูงกว่า	-	-	6.0	
	MAX				
AT 50 °C					
4. จุดไหลเท °ซ	ไม่สูงกว่า	10	10	16	ASTM D 97
	MAX				
POUR POINT, °C					
5. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า				
	MAX				
SULPHUR CONTENT, % wt.	ไม่สูงกว่า	0.035	0.035	1.5	ASTM D 4294
	MAX				
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	ไม่สูงกว่า	0.005	0.005	1.5	ASTM D 2622
	MAX				
1 JAN. 2012					
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป					
SINCE 1 JAN, 2012					
6. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข	ไม่สูงกว่าหมายเลข	1	1	-	ASTM D 130
	MAX NO.				
COPPER STRIP CORROSION, NUMBER					
7. เสียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน กรัม/ลูกบาศก์เมตร	ไม่สูงกว่า	-	25	-	ASTM D 2274
	MAX				
(Oxidation Stability, g/m ³)					
8. คากดำ ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า	0.05	0.05	-	ASTM D 189
	MAX				
CARBON RESIDUE, % wt.					
9. น้ำและตะกอน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า	0.05	0.05	0.3	ASTM D 2709
	MAX				
WATER AND SEDIMENT, % vol.					
10. เถ้า ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า	0.01	0.01	0.02	ASTM D 482
	MAX				
ASH, % wt.					
11. จุดวาบไฟ °ซ.	ไม่ต่ำกว่า	52	52	52	ASTM D 93
	MIN				
FLASH POINT, °C					
12. การกลั่น อุณหภูมิของส่วนที่กลั่นได้โดยปริมาตรในอัตราร้อยละเก้าสิบ °ซ	ไม่สูงกว่า	357	357	-	ASTM D 86
	MAX				
DISTILLATION 90% RECOVERED, °C					
13. โพลีไซคลิก อะโรมาติก ไฮโดรคาร์บอน ร้อยละโดยน้ำหนัก	-	-	-	-	
(POLYCYCLIC AROMATIC HYDROCARBON, % wt.)					
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า	11	11	-	
	MAX				
SINCE 1 JAN, 2012					
14. สี					
COLOUR					
14.1 ชนิดของสี			เขียว		ASTM D 1501
	(Hue)				
14.2 เนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่ต่ำกว่า		4.0		
	MIN				
(Dye, mg/l)	ไม่ต่ำกว่า	-		4.5	ASTM D 1500
	MIN				
14.3 ความเข้มของสี	ไม่สูงกว่า	4.0		7.5	
	MAX				
(Intensity)					
15. ไบโอดีเซลประเภทเมทิลเอสเทอร์ของกรดไขมัน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า	-	4.5	-	EN14078
	MIN				
(Methyl Ester of Fatty Acid, % vol.)	ไม่สูงกว่า	2.0	5	-	
	MAX				
ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน พ.ศ. 2551 เป็นต้นไป	ไม่ต่ำกว่า	1.5	4	-	
	MIN				
SINCE 1 APRIL, 2008	ไม่สูงกว่า	2.0	5	-	
	MAX				
16. คุณสมบัติในการหล่อลื่น ไมโครเมตร	ไม่สูงกว่า	460	460	-	CEC F-06-A-96
	MAX				
(LUBRICITY ,um)					
17. สารเติมแต่ง(ถ้ามี)					
(Additive)					

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555 (ต่อ)

TABLE THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012 (CONTINUED)

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

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555 (ต่อ)

TABLE THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงต่ำ		วิธีทดสอบ		
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT		TEST METHOD		
แก๊สโซฮอล์		แก๊สโซฮอล์ อี 10		แก๊สโซ-	แก๊สโซ-	
GASOHOL		GASOHOL E10		ฮอลล์ อี 20	ฮอลล์ อี 85	
		ออกเทน 91	ออกเทน 95	GASO	GASO	
		RON 91	RON 95	HOL E 20	HOL E 85	
		ชนิดที่ 1 ชนิดที่ 2		ออกเทน 95		
		TYPE 1	TYPE 2	RON 95		
1. ค่าออกเทน						
OCTANE NUMBER						
1.1 ค่าออกเทนโดยวิธีวิจัย						ASTM D 2699
RESEARCH OCTANE NUMBER (RON)						
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ	ไม่ต่ำกว่า	91.0	95.0	95.0	95.0	
PRODUCER	MIN					
(2) ผู้จำหน่าย	ไม่ต่ำกว่า	90.6	94.6	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	85.0	
PRODUCER	MIN					
(2) ผู้จำหน่าย	ไม่ต่ำกว่า	79.6	83.6	83.6	84.6	
RETAILER	MIN					
2. ธาตุตะกั่ว กรัม/ลิตร	ไม่สูงกว่า	0.013	0.013	0.013	0.005	ASTM D 5059
LEAD CONTENT, g/l.	MAX					OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า	0.005	0.005	0.005	0.005	
SINCE 1 JAN, 2012	MAX					
3. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า	0.05	0.05	0.03	0.05	ASTM D 4294
SULPHUR CONTENT % wt.	MAX				0.0125	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	ASTM D 3231
PHOSPHORUS CONTENT, g/l	MAX					
5. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข	ไม่สูงกว่า	1	1	1	1	ASTM D 130
COPPER STRIP CORROSION, NUMBER	MAX					
6. เสถียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน นาที	ไม่ต่ำกว่า	360	360	360	360	ASTM D 525
OXIDATION STABILITY, MINUTES	MIN					
7. ยางเหนียว กรัม/100 มิลลิลิตร	ไม่สูงกว่า	4	4	4	5	ASTM D 381
EXISTENT GUM, g / 100 ml.	MAX					
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	200.0
END POINT	MAX					
8.2 ากน้ำมัน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า	2.0	2.0	2.0	2.0	
RESIDUE, % vol.	MAX					

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555 (ต่อ)

TABLE THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด		อัตราสูงสุด					วิธีทดสอบ	
TYPE / SPECIFICATION		LIMIT					TEST METHOD	
แก๊สโซฮอล์		แก๊สโซฮอล์ อี 10			แก๊สโซ-	แก๊สโซ-		
GASOHOL		GASOHOL E10			ฮอล์ อี 20	ฮอล์ อี 85		
		ออกเทน 91	ออกเทน 95		GASO-	GASO-		
		RON 91	RON 95		HOL E 20	HOL E 85		
		ชนิดที่ 1	ชนิดที่ 2		ออกเทน 95			
		TYPE 1	TYPE 2		RON 95			
9.	ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °ซ. กิโลปาสคาล	ไม่สูงกว่า					ASTM D 4953	
	VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C, kPa.	MAX	62.0	62.0	62.0	64.0	35.0	
10.	เบนซีน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า					ASTM D 5580	
	BENZENE, % vol.	MAX						
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	ไม่สูงกว่า						
	1 JAN, 2012	MAX	3.5	3.5	3.5	3.5	7.0	
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า						
	SINCE 1 JAN, 2012	MAX	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
11.	สารอะโรมาติก ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า						
	AROMATIC, % vol.	MAX					ASTM D 5580	
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	ไม่สูงกว่า						
	1 JAN, 2012	MAX	35.0	35.0	38.0	35.0	35.0	
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า						
	SINCE 1 JAN, 2012	MAX	35.0	35.0	35.0	35.0	35.0	
12.	โอเลฟิน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า						
	(OLEFINS. %vol.)	MAX						
	ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	ไม่สูงกว่า						
	1 JAN, 2012	MAX	-	-	-	-	ASTM D 1319	
	ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า						
	SINCE 1 JAN, 2012	MAX	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	
13.	สี							
	COLOUR							
13.1	ชนิดของสี	เขียว	ส้ม	ส้ม				
	HUE	GREEN	ORANGE	ORANGE	-	-	ASTM D 2392	
13.2	ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่ต่ำกว่า						
	DYE CONTENT, mg/l	MIN	4.0	10.0	10.0	-	-	ASTM D 1500
14	น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก	ไม่สูงกว่า						
	WATER, %wt	MAX	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	ASTM E 203
15	แปลงสภาพเอทานอล ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า						
	DENATURED ETHANOL / CONTENT,%vol.	MIN	9.0	9.0	9.0	19.0	75.0	ASTM D 4815
		ไม่สูงกว่า						
		MAX	10.0	10.0	10.0	20.0	-	
16.	มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำความสะอาดหัวฉีด							
	และลื่นไอดี PFO/IVDC ADDITIVE	-	X	X	X	X	X	
17.	กรณีที่มีสารเติมแต่งอื่นนอกเหนือจากข้อกำหนด 15.							
	ต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมทะเบียนการค้า							
	IN CASE USED ANOTHER ADDITIVE BESIDE							
	THE ITEM 15. MUST GET PERMISSION	-	X	X	X	X	X	
18.	ลักษณะทั่วไปที่ปรากฏ		เป็นของเหลวใส ไม่ขุ่น ไม่แยกชั้น และไม่มียาสารแขวนลอย					ตรวจพินิจด้วยสายตา
	APPEARANCE		BTIGHT, CLEAR AND NO SEPARATION					VISUAL INSPECT

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555 (ต่อ)

TABLE THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012 (CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด TYPE / SPECIFICATION		อัตราสูงสุด LIMIT	วิธีทดสอบ TEST METHOD	
เบนซิน ULG		ออกเทน 91 RON 91	ออกเทน 95 RON 95	
1. ค่าออกเทน OCTANE NUMBER				
1.1 ค่าออกเทนโดยวิธีวิจัย RESEARCH OCTANE NUMBER (RON)				ASTM D 2699
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	91.0	95.0	
(2) ผู้จำหน่าย RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	90.6	94.6	
1.2 ค่าออกเทนโดยวิธีมอนเตอร์ MOTOR OCTANE NUMBER (MON)				ASTM D 2700
(1) ผู้ผลิตจำหน่าย ณ จุดส่งมอบ PRODUCER	ไม่ต่ำกว่า MIN	80.0	84.0	
(2) ผู้จำหน่าย RETAILER	ไม่ต่ำกว่า MIN	79.6	83.6	
2. ธาตุตะกั่ว กรัม/ลิตร LEAD CONTENT, g/l.				
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 BEFORE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.013	0.013	ASTM D 5059 OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	
3. ธาตุกำมะถัน ร้อยละโดยน้ำหนัก SULPHUR CONTENT % wt.				
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 BEFORE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.05	0.05	ASTM D 4294 OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป SINCE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า MAX	0.005	0.005	
4. ธาตุฟอสฟอรัส กรัม/ลิตร PHOSPHORUS CONTENT, g/l	ไม่สูงกว่า MAX	0.0013	0.0013	ASTM D 3231
5. การกัดกร่อนแผ่นทองแดง หมายเลข COPPER STRIP CORROSION, NUMBER	ไม่สูงกว่า MAX	1	1	ASTM D 4814 (ANNEXA)
6. เสถียรภาพต่อการเกิดปฏิกิริยาออกซิเดชัน นาที OXIDATION STABILITY, MINUTES	ไม่ต่ำกว่า MIN	360	360	ASTM D 525
7. ยางเหนียว กรัม/100 มิลลิลิตร EXISTENT GUM, g / 100 ml.	ไม่สูงกว่า MAX	0.004	0.004	ASTM D 381
8. การกลั่น DISTILLATION				ASTM D 86
8.1 อุณหภูมิ °C. TEMPERATURE °C				
(1) การระเหยในอัตราร้อยละ 10 โดยปริมาตร 10% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	70.0	70.0	
(2) การระเหยในอัตราร้อยละ 50 โดยปริมาตร 50% EVAPORATED	ไม่ต่ำกว่า MIN	70.0	70.0	
	ไม่สูงกว่า MAX	110.0	110.0	
(3) การระเหยในอัตราร้อยละ 90 โดยปริมาตร 90% EVAPORATED	ไม่สูงกว่า MAX	170.0	170.0	
(4) จุดเดือดสุดท้าย END POINT	ไม่สูงกว่า MAX	200.0	200.0	
8.2 ภาคน้ำมัน ร้อยละโดยปริมาตร RESIDUE, % vol.	ไม่สูงกว่า MAX	2.0	2.0	

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555 (ต่อ)

TABLE 38 THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด	อัตราสูงต่ำ	วิธีทดสอบ		
TYPE / SPECIFICATION	LIMIT	TEST METHOD		
เบนซินไร้สารตะกั่ว (ต่อ)		ออกเทน 91	ออกเทน 95	
ULG (CONTINUED)		RON 91	RON 95	
9. ความดันไอ ณ อุณหภูมิ 37.8 °C. กิโลปาสคาล	ไม่สูงกว่า			ASTM D 4953
VAPOUR PRESSURE @ 37.8 °C, kPa.	MAX	62.0	62.0	OR EQUIVALENT
10. เบนซิน ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า			ASTM D 5580
BENZENE, % vol.	MAX	3.5	3.5	OR EQUIVALENT
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า			
SINCE 1 JAN, 2012	MAX	1.0	1.0	
11. สารอะโรมาติก ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่สูงกว่า			
AROMATIC, % vol.	MAX	35.0	35.0	ASTM D 5580
12. โอลิฟิน ร้อยละโดยปริมาตร				
(OLEFINS. %vol.)				
BEFORE 1 JAN, 2012	ไม่สูงกว่า			
ก่อนวันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555	MAX	-	-	
ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม พ.ศ. 2555 เป็นต้นไป	ไม่สูงกว่า			
SINCE 1 JAN, 2012	MAX	18.0	18.0	ASTM D 1319
13. สี				VISUAL INSPECT
COLOUR				OR
13.1 ชนิดของสี		แดง	เหลืองอ่อน	ASTM D 2392
HUE		RED	YELLOW	OR
13.2 ปริมาณเนื้อสี มิลลิกรัม/ลิตร	ไม่ต่ำกว่า			ASTM D 1500
DYE CONTENT, mg/l	MIN	7.0	-	
13.3 ความเข้มของสี	ไม่ต่ำกว่า			
INTENSITY	MIN	-	0.5	
	ไม่สูงกว่า			
	MAX	-	1.5	
14. น้ำ ร้อยละโดยน้ำหนัก				
WATER, %wt				
14.1 กรณีที่ไม่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน				VISUAL INSPECT
NON-OXYGENATE BLENDS	-	ไม่มี	-	
14.2 กรณีที่มีสารออกซิเจนเนตเป็นส่วนผสมในน้ำมัน	ไม่สูงกว่า			ASTM E 203
OXYGENATE BLENDS	MAX	0.7	0.7	
15. สารออกซิเจนเนต ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า			ASTM D 4815
OXYGENATED COMPOUNDS, % vol.	MIN	-	5.5	
	ไม่สูงกว่า			
	MAX	11.0	11.0	
สารเอทานอล ร้อยละโดยปริมาตร	ไม่ต่ำกว่า			
ETHANOL / CONTENT,%vol.	MIN	-	-	
	ไม่สูงกว่า			
	MAX	-	-	
16. มีสารเติมแต่ง ซึ่งมีคุณสมบัติในการทำความสะอาดหัวฉีด				
และลีนไอดี PFO/IVDC ADDITIVE				
17. กรณีที่มีสารเติมแต่งอื่นนอกเหนือจากข้อกำหนด 15.	ให้เป็นไปตามที่ได้รับความเห็นชอบจากอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน			
ต้องได้รับความเห็นชอบจากกรมทะเบียนการค้า				
IN CASE USED ANOTHER ADDITIVE BESIDE				
THE ITEM 15. MUST GET PERMISSION				
18. ลักษณะทั่วไปที่ปรากฏ	เป็นของเหลวใส ไม่ขุ่น ไม่แยกชั้น และไม่มีสารแขวนลอย			ตรวจพินิจด้วยสายตา
APPEARANCE	BTIGHT, CLEAR AND NO SEPARATION			VISUAL INSPECT

ตารางข้อกำหนดคุณภาพน้ำมันสำเร็จรูปของประเทศไทยปี 2555(ต่อ)

TABLE THAILAND PETROLEUM PRODUCTS SPECIFICATION IN 2012(CONTINUED)

ชนิด / ข้อกำหนด	อัตราสูงต่ำ	วิธีทดสอบ
TYPE / SPECIFICATION	LIMIT	TEST METHOD
ก๊าซธรรมชาติสำหรับยานยนต์		
NGV		
1. จุดน้ำค้างที่ความดัน 20,000 กิโลปาสคาล องศาเซลเซียส (Water Dew Point at pressure 20,000 kPa. °C)	ไม่สูงกว่า MAX	9.2 ASTM D 1142
2. จุดน้ำค้างไฮโดรคาร์บอน ที่ความดัน 4,500 กิโลปาสคาล ซึ่งความแน่นเป็นของเหลวไม่เกิน 1% องศาเซลเซียส (Hydrocarbon dew point at pressure 4,500 kPa less than 1% of a liquid condensate is formed) °C	ไม่สูงกว่า MAX	15.5 ASTM D 1945 EQUATION OF STATE
3. ดัชนีวอบบี้ เมกกะจูล / ลูกบาศก์เมตร (Wobbe Index, MJ/m ³)	ไม่ต่ำกว่า MIN	37.0 ASTM D 3588
	ไม่สูงกว่า MAX	42.0
4. ค่ามีเทน (Methane Number)	ไม่ต่ำกว่า MIN	65.0 ASTM D 1945 GRI METHOD (ANNEX D ISO 15403.1)
5. ไฮโดรเจนซัลไฟด์ มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร (Hydrogen Sulfide, mg/m ³)	ไม่สูงกว่า MAX	23.0 ASTM D 5504
6. ไฮโดรเจน ร้อยละโดยปริมาตร (Hydrogen , %vol.)	ไม่สูงกว่า MAX	0.1 ASTM D 1945
7. คาร์บอนไดออกไซด์ ร้อยละโดยปริมาตร (Carbon Dioxide, %vol.)	ไม่สูงกว่า MAX	18.0 ASTM D 1945
8. ออกซิเจน ร้อยละโดยปริมาตร (Oxygen,%vol.)	ไม่สูงกว่า MAX	1.0 ASTM D 1945
9. กำมะถัน มิลลิกรัม/ลูกบาศก์เมตร (Sulphur,mg/m ³)	ไม่สูงกว่า MAX	50.0 ASTM D 5504

ตารางโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

TABLE TARIFF STRUCTURE

ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย - RESIDENTIAL				
1.1 อัตรารายเดือน - MONTHLY RATE		ค่าพลังงานไฟฟ้า		ค่าบริการ
		(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)		(บาท/เดือน)
		ENERGY CHARGE		SERVICE CHARGE
		(Baht/kWh)		(Baht/Month)
1.1.1 ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน - CONSUMPTION NOT EXCEEDING 150 kWh. PER MONTH.				8.19
15 หน่วยแรก (0-15)	FIRST 5 kWh.	1.8632		
10 หน่วยต่อไป (16-25)	NEXT 10 kWh.	2.5026		
10 หน่วยต่อไป (26-35)	NEXT 10 kWh.	2.7549		
65 หน่วยต่อไป (36-100)	NEXT 65 kWh.	3.1381		
50 หน่วยต่อไป (101-150)	NEXT 50 kWh.	3.2315		
250 หน่วยต่อไป (151-400)	NEXT 250 kWh.	3.7362		
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป (401 เป็นต้นไป)	OVER 400 kWh.	3.9361		
1.1.2 ปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน - CONSUMPTION EXCEEDING 150 kWh. PER MONTH.				38.22
150 หน่วยแรก (0-150)	FIRST 150 kWh.	2.7628		
250 หน่วยต่อไป (151-400)	NEXT 250 kWh.	3.7362		
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป (401 เป็นต้นไป)	OVER 400 kWh.	3.9361		
1.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ - TIME OF USE RATE : TOU		ค่าพลังงานไฟฟ้า		ค่าบริการ
		(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)		(บาท/เดือน)
		ENERGY CHARGE		SERVICE CHARGE
		(Baht/kWh)		(Baht/Month)
		PEAK ^{1/}	OFF PEAK ^{2/}	
1.2.1 แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	4.5827	2.1495	312.24
1.2.2 แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	5.2674	2.1827	38.22

ประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก - SMALL GENERAL SERVICE				
2.1 อัตรารายเดือน - MONTHLY RATE		ค่าพลังงานไฟฟ้า		ค่าบริการ
		(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)		(บาท/เดือน)
		ENERGY CHARGE		SERVICE CHARGE
		(Baht/kWh)		(Baht/Month)
2.1.1 แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	3.4230		312.24
2.1.2 แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.			46.16
150 หน่วยแรก (0-150)	FIRST 150 kWh.	2.7628		
250 หน่วยต่อไป (151-400)	NEXT 250 kWh.	3.7362		
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป (401 เป็นต้นไป)	OVER 400 kWh.	3.9361		
2.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ - TIME OF USE RATE : TOU		ค่าพลังงานไฟฟ้า		ค่าบริการ
		(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)		(บาท/เดือน)
		ENERGY CHARGE		SERVICE CHARGE
		(Baht/kWh)		(Baht/Month)
		PEAK ^{1/}	OFF PEAK ^{2/}	
2.2.1 แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	4.5827	2.1495	312.24
2.2.2 แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	5.2674	2.1827	46.16

ประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง - MEDIUM GENERAL SERVICE				
3.1 อัตรารายเดือน - MONTHLY RATE		ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า	ค่าพลังงานไฟฟ้า	ค่าบริการ
		(บาท/กิโลวัตต์)	(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)	(บาท/เดือน)
		DEMAND CHARGE	ENERGY CHARGE	SERVICE CHARGE
		(Baht/kW)	(Baht/kWh)	(Baht/Month)
3.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	175.70	2.6506	312.24
3.1.2 แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	196.26	2.6880	312.24
3.1.3 แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	221.50	2.7160	312.24

ตารางโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า (ต่อ)

TABLE TARIFF STRUCTURE (CONTINUED)

3.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ - TIME OF USE RATE : TOU			ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า	ค่าพลังงานไฟฟ้า		ค่าบริการ
			(บาท/กิโลวัตต์)	(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)		(บาท/เดือน)
			DEMAND CHARGE (Baht/kW)	ENERGY CHARGE (Baht/kWh)		SERVICE CHARGE (Baht/Month)
			PEAK ^{1/}	PEAK ^{1/}	OFF PEAK ^{2/}	
3.2.1	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	74.14	3.5982	2.1572	312.24
3.2.2	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	132.93	3.6796	2.1760	312.24
3.2.3	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	210.00	3.8254	2.2092	312.24

ประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ - LARGE GENERAL SERVICE

4.1 อัตรารายเดือน - MONTHLY RATE			ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า			ค่าพลังงานไฟฟ้า	ค่าบริการ
อัตราตามช่วงเวลาของวัน - TIME OF DAY RATE : TOD			(บาท/กิโลวัตต์)			(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)	(บาท/เดือน)
			DEMAND CHARGE (Baht/kW)			ENERGY CHARGE (Baht/kWh)	SERVICE CHARGE (Baht/Month)
			PEAK ^{3/}	PARTIAL ^{4/}	OFF PEAK ^{5/}		
4.1.1	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	224.30	29.91	0	2.6506	312.24
4.1.2	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	285.05	58.88	0	2.6880	312.24
4.1.3	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	332.71	68.22	0	2.7160	312.24
4.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ - TIME OF USE RATE : TOU			ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า			ค่าพลังงานไฟฟ้า	ค่าบริการ
			(บาท/กิโลวัตต์)			(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)	(บาท/เดือน)
			DEMAND CHARGE (Baht/kW)			ENERGY CHARGE (Baht/kWh)	SERVICE CHARGE (Baht/Month)
			PEAK ^{1/}			PEAK ^{1/}	OFF PEAK ^{2/}
4.2.1	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	74.14			3.5982	2.1572
4.2.2	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	132.93			3.6796	2.1760
4.2.3	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	210.00			3.8254	2.2092

ประเภทที่ 5 กิจการเฉพาะอย่าง - SPECIFIC BUSINESS SERVICE

5.1 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ - TIME OF USE RATE : TOU			ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า			ค่าพลังงานไฟฟ้า	ค่าบริการ
			(บาท/กิโลวัตต์)			(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)	(บาท/เดือน)
			DEMAND CHARGE (Baht/kW)			ENERGY CHARGE (Baht/kWh)	SERVICE CHARGE (Baht/Month)
			PEAK ^{1/}			PEAK ^{1/}	OFF PEAK ^{2/}
5.1.1	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	74.14			3.5982	2.1572
5.1.2	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	132.93			3.6796	2.1760
5.1.3	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	210.00			3.8254	2.2092
5.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการติดมิเตอร์ TOU - TRANSITIONAL RATE			ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า			ค่าพลังงานไฟฟ้า	ค่าบริการ
			(บาท/กิโลวัตต์)			(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)	(บาท/เดือน)
			DEMAND CHARGE (Baht/kW)			ENERGY CHARGE (Baht/kWh)	SERVICE CHARGE (Baht/Month)
5.2.1	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	220.56			2.6506	312.24
5.2.2	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	256.07			2.6880	312.24
5.2.3	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	276.64			2.7160	312.24

ประเภทที่ 6 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร - GOVERNMENT INSTITUTIONS AND NON-PROFIT ORGANIZATION

6.1 อัตรารายเดือน - MONTHLY RATE			ค่าพลังงานไฟฟ้า		ค่าบริการ
			(บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง)		(บาท/เดือน)
			ENERGY CHARGE (Baht/kWh)		SERVICE CHARGE (Baht/Month)
6.1.1	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	2.9558		312.24
6.1.2	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	3.1258		312.24
6.1.3	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์	AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.			20.00
	10 หน่วยแรก (0 - 10)	FIRST 10 kWh.	2.3422		
	เกิน 10 หน่วยขึ้นไป (11 เป็นต้นไป)	OVER 10 kWh.	3.4328		

ตารางโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า (ต่อ)

TABLE TARIFF STRUCTURE (CONTINUED)

6.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ - TIME OF USE RATE : TOU		ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์) DEMAND CHARGE (Baht/kW)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง) ENERGY CHARGE (Baht/kWh)		ค่าบริการ (บาท/เดือน) SERVICE CHARGE (Baht/Month)
		PEAK ^{1/}	PEAK ^{1/}	OFF PEAK ^{2/}	
6.2.1	แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป AT VOLTAGE OF 69 kV. AND ABOVE	74.14	3.5982	2.1572	312.24
6.2.2	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์ AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	132.93	3.6796	2.1760	312.24
6.2.3	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์ AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	210.00	3.8254	2.2092	312.24

ประเภทที่ 7 สูบน้ำเพื่อการเกษตร - AGRICULTURAL PUMPING SERVICE

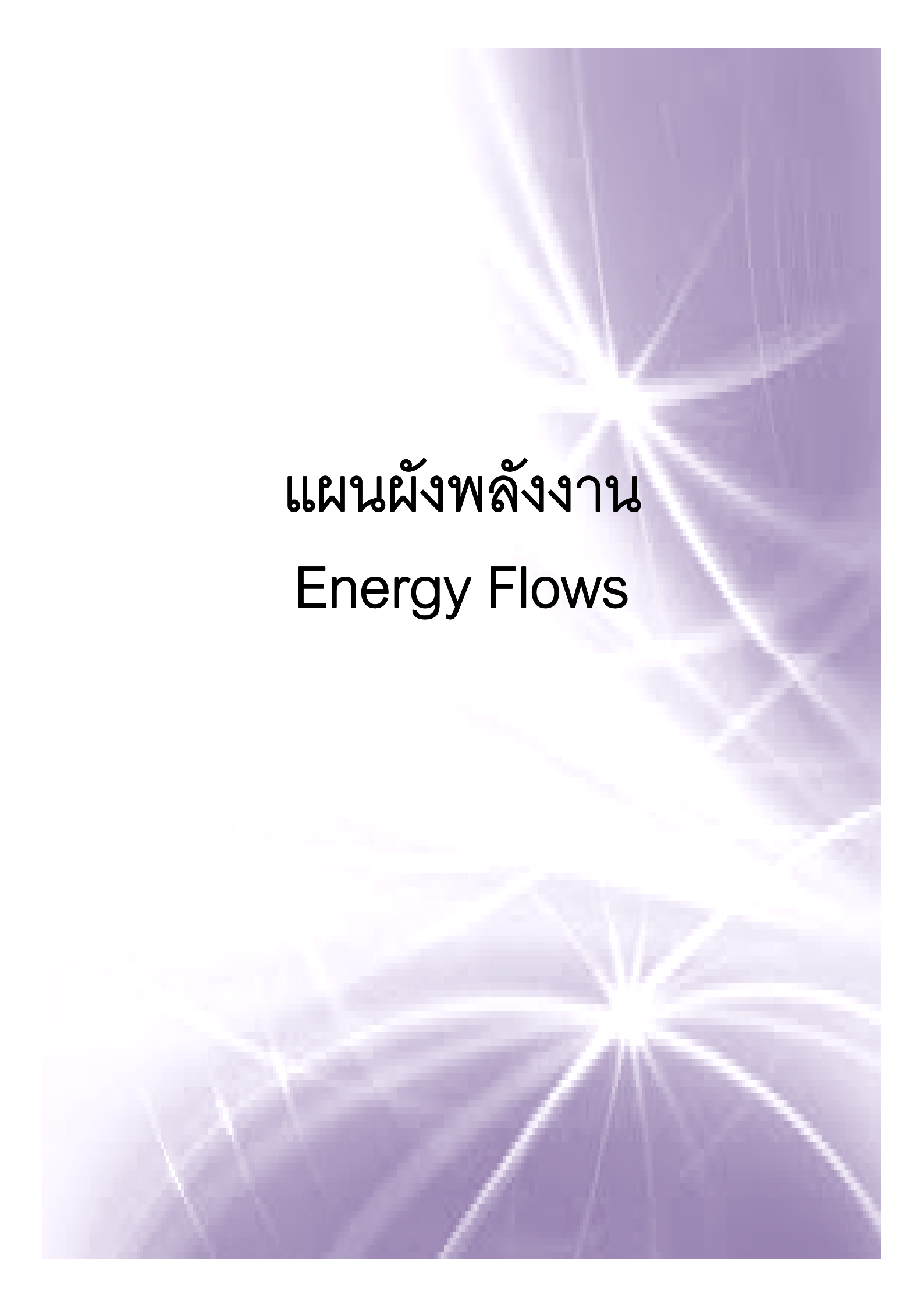
7.1 อัตรารายเดือน - MONTHLY RATE		ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง) ENERGY CHARGE (Baht/kWh)	ค่าบริการ (บาท/เดือน) SERVICE CHARGE (Baht/Month)
100 หน่วยแรก (0 - 100) FIRST 100 kWh.		1.6033	115.16
เกิน 100 หน่วยขึ้นไป (101 เป็นต้นไป) OVER 100 kWh.		2.7549	

7.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ - TIME OF USE RATE : TOU		ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์) DEMAND CHARGE (Baht/kW)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์ชั่วโมง) ENERGY CHARGE (Baht/kWh)		ค่าบริการ (บาท/เดือน) SERVICE CHARGE (Baht/Month)
		PEAK ^{1/}	PEAK ^{1/}	OFF PEAK ^{2/}	
7.2.1	แรงดัน 12-24/22-33 กิโลโวลต์ AT VOLTAGE OF 12-24/22-33 kV.	132.93	3.6531	2.1495	228.17
7.2.2	แรงดันต่ำกว่า 12/22 กิโลโวลต์ AT VOLTAGE OF LESS THAN 12/22 kV.	210.00	3.7989	2.1827	228.17

ประเภทที่ 8 ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว - TEMPORARY TARIFF

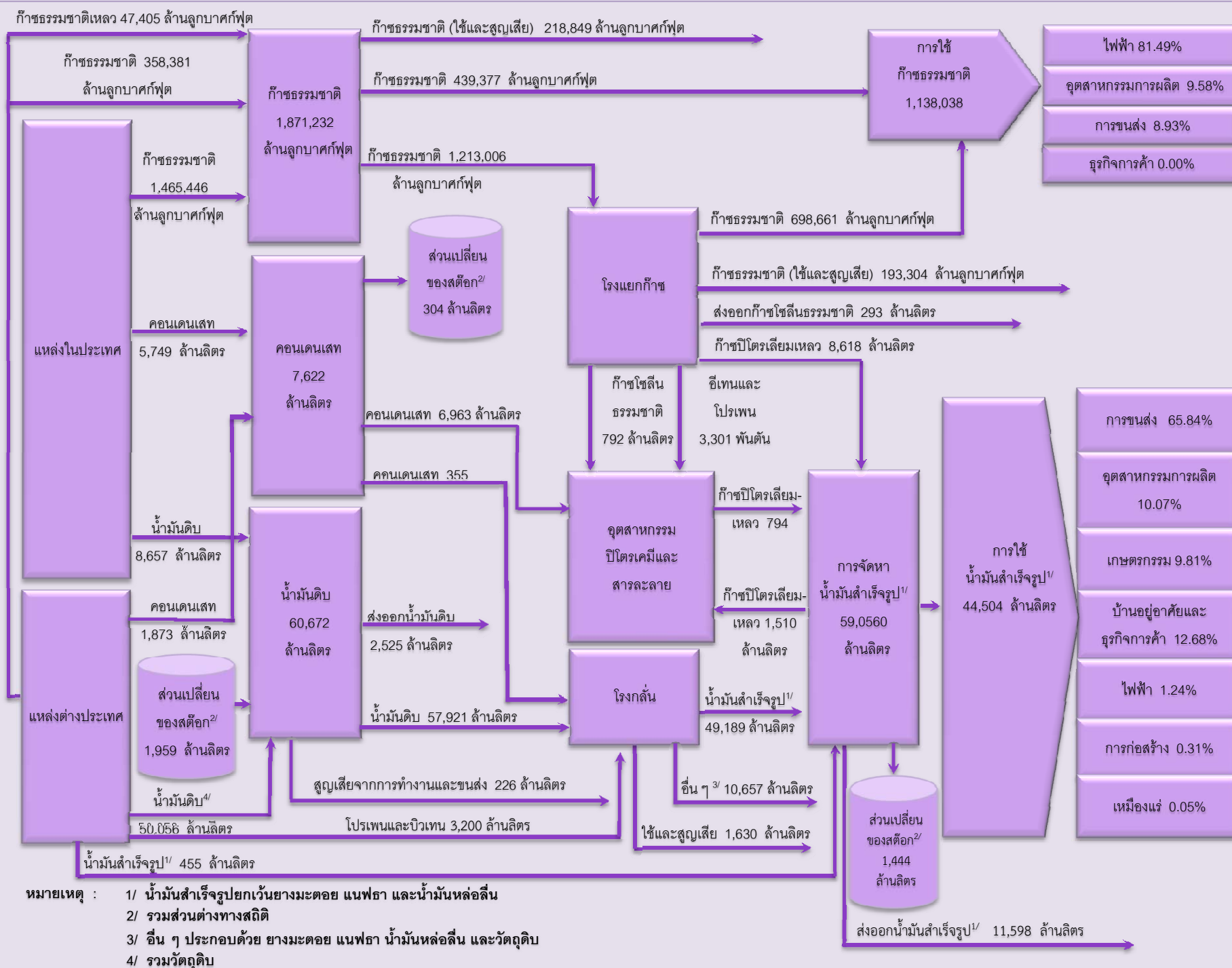
8.1 อัตรารายเดือน - MONTHLY RATE		ค่าพลังงานไฟฟ้า (ทุกระดับแรงดัน) ENERGY CHARGE (ALL VOLTAGE LEVEL)	ค่าบริการ Baht / kWh
			6.3434

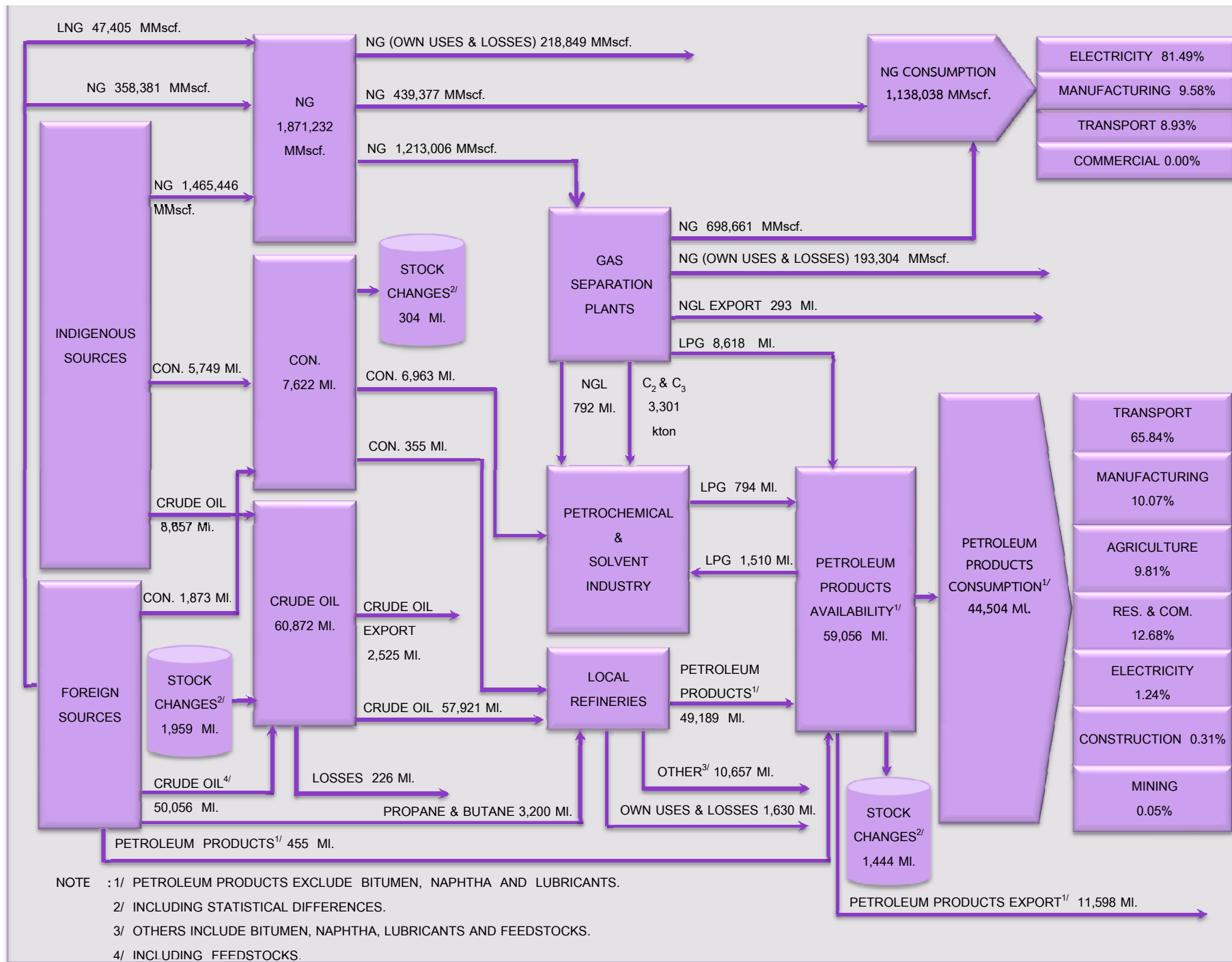
หมายเหตุ	: วันที่บังคับใช้ มิถุนายน 2555 : การไฟฟ้าจะเรียกเก็บค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ กับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3, 4 และ 5 ที่มีเพาเวอร์แฟคเตอร์แลค(lag) เฉพาะเดือนที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอกตีฟเฉลี่ย ใน 15 นาทีที่สูงสุดเกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอกตีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุด เมื่อคิดเป็นกิโลวัตต์แล้ว โดยส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ ในอัตรา กิโลวาร์(kVAR) ละ 56.07 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไป คิดเป็น 1 กิโลวาร์) : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3, 4, 5, 6 และ 7 ต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา : อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม : หากค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในความควบคุมของการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลง จะมีการปรับค่าพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) โดยอัตราการปรับ (ค่า Ft) จะแสดงอยู่ในใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า : ผู้ใช้ไฟประเภท 1.1.1 ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน ได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีในเดือนนั้น : 1/ วันจันทร์ - ศุกร์ 09.00 - 22.00 น. และวันพืชมงคล : 2/ วันจันทร์ - ศุกร์ 22.00 - 09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน : 3/ เวลา 18.30 - 21.30 น. ของทุกวัน : 4/ เวลา 8.00 - 18.30 น. ของทุกวัน (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า คิดเฉพาะส่วนที่เกิน Peak) : 5/ เวลา 21.30 - 08.00 น. ของทุกวัน
Notes	: Effective June 2012. : The power factor cost at 56.07 Baht/kVar/month shall be levied by the utility to the customer on schedule 3,4 and 5 (for each lagging kVar in excess of the kVar level equivalent to a power factor of about 0.85) only if the customer's reactive power (kVar) is more than 61.97% of its active power, with a 15-minute maximum integrated demand. (The fragment over 0.5 kVar considers as 1 kVar : Minimum charge for schedule 3,4,5,6 or 7 calculated from 70% of the maximum monthly demand charge in the last 12 months. : The electricity tariffs herein exclude Value Added Tax (VAT). : Should there be any change in expenses beyond the control of the utility, and adjustment will be made accordingly at flat rate applied to each kilowatt - hour sold (Ft.). Customers will be notified by the utility in the electric bill. : The residential consumers (1.1.1) whose consumption not exceeding 90 units/month will be exempted from monthly electricity fee : 1/ Monday - Friday 09.00 a.m. - 10.00 p.m. : 2/ Monday - Friday 10.00 p.m. - 09.00 a.m., Saturday - Sunday and Official Holiday (all day), excluding Substitute Holiday. : 3/ 06.30 p.m. - 09.30 p.m. every day. : 4/ 08.00 a.m. - 06.30 p.m. only the excess demand over peak recorded on peak period. : 5/ 09.30 p.m. - 08.00 a.m. every day.

The background of the slide is a deep purple color. It features two prominent starburst or lens flare effects. One is located in the upper right quadrant, and the other is in the lower right quadrant. Both consist of multiple bright white lines radiating from a central point, creating a sense of energy and light. The overall aesthetic is modern and scientific.

แผนผังพลังงาน

Energy Flows







17 ถนนพระรามที่ 1 เชียงสะพานกษัตริย์ศึก เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
โทร. 0 2223 0021-9 , 0 2223 2593 – 5 , 0 2222 4102 – 9