



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๕๕



กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า
ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน

คำนำ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้จัดทำรายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ. ประจำปี ๒๕๕๕ โดยประกอบด้วย หน่วยซื้อไฟฟ้า หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ค่าไฟฟ้า จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า และตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่สำคัญ รวมทั้งวิเคราะห์ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการไฟฟ้า และการคาดการณ์หน่วยจำหน่าย ปี ๒๕๕๖ (Load Forecast) สำหรับผู้บริหารและหน่วยงานต่าง ๆ ของ กฟภ.นำไปใช้ประโยชน์ในส่วนเกี่ยวข้อง

เนื่องจากข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นดัชนีชี้วัดทางเศรษฐกิจที่สำคัญ กอปรกับเป็นที่ต้องการของหน่วยงานด้านการวางแผนที่สำคัญของประเทศ อาทิ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงพลังงาน ธนาคารแห่งประเทศไทย ฯลฯ

ดังนั้น กฟภ.จึงได้นำข้อมูลเผยแพร่บน Web Site สำหรับหน่วยงานต่างๆ และผู้สนใจสามารถทำการ Download ได้ที่ <http://www.pea.co.th/ped/login.php> หรือติดต่อขอทราบรายละเอียดเพิ่มเติมที่ กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กฟภ.ยินดีรับข้อคิดเห็นและคำแนะนำเพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้สมบูรณ์ยิ่งขึ้น และหวังเป็นอย่างยิ่งว่ารายงานฉบับนี้จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานและผู้สนใจที่จะนำไปศึกษาและอ้างอิงต่อไป

กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

โทร. ๐๒-๕๙๐-๙๔๗๕

สารบัญ

รายการข้อมูล

หน้า

บทวิเคราะห์

- วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ประจำปี ๒๕๕๕.....๑

หน่วยซื้อ

- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเดือน.....๗
- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเขต.....๘
- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : แยกตามแรงดัน.....๙

หน่วยจำหน่าย

- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเดือน.....๑๐
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเขต.....๑๑
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : แยกตามแรงดัน.....๑๒
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : แยกตามอัตราค่าไฟฟ้า.....๑๓
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : แยกตามกลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า.....๑๔

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : จำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ.....๑๕
- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : สูงสุด ๑๐ กิจกรรมแรก.....๑๖

หน่วยสูญเสีย

- หน่วยสูญเสีย ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเขต.....๑๗

รายได้ค่าไฟฟ้า

- รายได้ค่าไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕.....๑๘

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเขต.....๑๙
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : แยกตามแรงดัน.....๒๐
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : แยกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า.....๒๑
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : แยกกลุ่มอัตรา.....๒๒

ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า

- เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕.....๒๓

ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเทียบประมาณการ.....๒๔

.....

วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ประจำปี ๒๕๕๕

หน่วยซื้อ

ปี ๒๕๕๕ กฟผ.มีหน่วยซื้อไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น ๑๑๘,๗๓๖.๓๗ ล้านหน่วย ขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้า ร้อยละ ๙.๕๘

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าโดยรวม

กฟผ.มีปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๕๕ รวมทั้งสิ้น ๑๑๑,๗๑๖.๖๑ ล้านหน่วย คิดเป็นอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๘.๕๒ จากปีก่อน โดยไตรมาส ๔ ปี ๒๕๕๕ ขยายตัวสูงสุดที่ร้อยละ ๑๖.๓๒ สาเหตุปัจจัยหลักมาจากการฟื้นตัวปรับเข้าสู่ภาวะปกติจากเหตุการณ์อุทกภัยเมื่อปลายปี ๒๕๕๔ ที่หน่วยจำหน่ายไฟฟ้ามีการขยายตัวเพียงร้อยละ ๐.๔๗ ปริมาณการใช้ไฟฟ้าขยายตัวต่อเนื่องจากแรงขับเคลื่อนการใช้ภายในประเทศ ประกอบกับนโยบายกระตุ้นการใช้และการลงทุนของภาครัฐ การส่งเสริมการท่องเที่ยวและการเตรียมความพร้อมเพื่อเปิดประชาคมอาเซียน (AEC) ในปี ๒๕๕๘ ซึ่งส่งผลให้ประเทศไทยมีอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจดีขึ้น รวมถึงการขยายตัวของเศรษฐกิจโลกโดยเฉพาะแถบภูมิภาคอาเซียนยังเป็นปัจจัยที่ช่วยกระตุ้นให้เกิดการผลิตสินค้าและบริการจนส่งผลให้เศรษฐกิจของประเทศเติบโตขึ้นอย่างต่อเนื่อง ผู้ประกอบการขยายการผลิตเพื่อตอบสนองการบริโภคภายในประเทศที่เร่งตัวขึ้นโดยเฉพาะสินค้าประเภทเหล็ก อิเล็กทรอนิกส์ ยานยนต์ ซีเมนต์ และอาหาร จากปัจจัยสาเหตุดังกล่าวส่งผลให้เกิดอุปสงค์ต่อเนื่องไปยังทุกภาคส่วนทำให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น สะท้อนได้จากปริมาณการใช้ไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีอัตราการขยายตัวสูงที่สุดถึงร้อยละ ๑๒.๐๓ รองลงมาเป็นภาคเหนือ ร้อยละ ๑๐.๕๕ ภาคกลางร้อยละ ๗.๖๕ และภาคใต้ร้อยละ ๖.๖๙ ตามลำดับ โดยสาเหตุที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีอัตราการขยายตัวสูงที่สุด และภาคเหนือมีอัตราการขยายตัวเป็นอันดับที่สอง ส่วนหนึ่งมาจากการย้ายฐานการผลิตของภาคอุตสาหกรรมที่ประสบอุทกภัย อีกส่วนหนึ่งมาจากนโยบายของภาครัฐ เช่น การรับจำนำข้าว มาตรการรถยนต์คันแรก การปรับขึ้นค่าแรงขั้นต่ำเป็น ๓๐๐ บาทที่ทำให้แรงงานมีการย้ายถิ่นตามโรงงานอุตสาหกรรมและกลับไปทำงานตามภูมิลำเนาเพิ่มมากขึ้น

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามระดับแรงดัน

แบ่งเป็น ๕ ระดับแรงดันดังนี้

- **ระดับแรงดัน ๒๓๐ kV** มีหน่วยจำหน่ายลดลงร้อยละ ๕๒.๕๙ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๑๑ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม สืบเนื่องมาจากการระงับการจ่ายไฟฟ้าให้กับบริษัท จี สตีล จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าเพียงรายเดียวที่รับไฟจากระดับแรงดันนี้ในเขต กฟผ.๒ นับตั้งแต่เดือน มิ.ย.๒๕๕๕ เป็นต้นมา
- **ระดับแรงดัน ๑๑๕ kV** มีหน่วยจำหน่ายเพิ่มขึ้นร้อยละ ๗.๔๘ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๙.๙๖ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ระดับแรงดัน ๖๙ kV** มีหน่วยจำหน่ายลดลงร้อยละ ๓.๘๓ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๑๐ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม เนื่องจาก บริษัท ทีทีแอลอุตสาหกรรม จำกัด (มหาชน) กิจการทอผ้า กฟอ.ธัญบุรี ยกเลิกการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ ม.ค.๒๕๕๕
- **ระดับแรงดัน ๒๒ - ๓๓ kV** มีหน่วยจำหน่ายเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๐.๘๙ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๔๘.๖๔ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ระดับแรงดัน ต่ำกว่า ๒๒ - ๓๓ kV** มีหน่วยจำหน่ายเพิ่มขึ้นร้อยละ ๖.๑๕ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๓๑.๑๙ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม

จากข้อมูลดังกล่าวจะเห็นว่า กฟภ.มีหน่วยจำหน่ายในระดับแรงดัน ๑๑๕ kV ๒๒ – ๓๓ kV และต่ำกว่า ๒๒ – ๓๓ kV เพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากการฟื้นตัวของภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมที่ประสบภาวะอุทกภัยในช่วงปลายปี ๒๕๕๔ และนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลดังที่กล่าวมาแล้วข้างต้น

หน่วยจำหน่ายจำแนกตามประเภทอัตราและกลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๕๕ ประเภทอัตราที่มีการขยายตัวขึ้นจากปีก่อน ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย ขยายตัวร้อยละ ๑๐.๔๗ กิจการขนาดเล็ก ขยายตัวร้อยละ ๑๑.๓๙ กิจการขนาดกลาง ขยายตัวร้อยละ ๗.๒๖ กิจการขนาดใหญ่ ขยายตัวร้อยละ ๘.๘๘ กิจการเฉพาะอย่าง ขยายตัวร้อยละ ๑๓.๒๗ สูบน้ำ ขยายตัวร้อยละ ๒๗.๐๙ ไฟฟ้าชั่วคราว ขยายตัวร้อยละ ๘.๙๙ Interruptible Rate ขยายตัวร้อยละ ๓.๗๑ และไฟฟ้าสำรอง ขยายตัวมากกว่าร้อยละ ๑๐๐ สำหรับประเภทอัตราที่มีการหดตัวลงมีเพียงประเภทเดียว คือ องค์กรไม่แสวงหากำไร หดตัวร้อยละ ๒๓.๕๑ จากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการจากเดิมที่รวมอยู่ในกลุ่มนี้ โดยเปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลางและขนาดใหญ่ แล้วแต่กรณีตั้งแต่ ต.ค.๒๕๕๕ เป็นต้นมา ทั้งนี้ หากพิจารณาการจำแนกตามกลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า ๕ กลุ่ม เทียบกับปีก่อนหน้า ดังนี้

- **กลุ่มบ้านอยู่อาศัย** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๐.๔๗ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒๒.๔๒ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ภายหลังจากภาวะอุทกภัยในช่วงปลายปี ๒๕๕๔ ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพื่อซ่อมแซมที่อยู่อาศัยและจากนโยบายของภาครัฐเรื่องค่าแรงขั้นต่ำ เงินเดือนปริญญาตรี ๑๕,๐๐๐ บาท โครงการรับจำนำข้าว ที่กระตุ้นให้ประชาชนนำรายได้ที่เพิ่มขึ้นไปใช้จ่ายเพื่อซื้อเครื่องใช้ไฟฟ้าจนส่งผลต่อเนื่องให้มีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้น เมื่อพิจารณาจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้ามากกว่า ๑๕๐ หน่วยต่อเดือนแล้วพบว่ามียอดการเติบโตสูงขึ้น ๖.๙๙ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ในขณะที่จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าต่ำกว่า ๑๕๐ หน่วยต่อเดือนมียอดการเติบโตสูงขึ้นเพียง ๑.๖๙ เท่านั้น
- **กลุ่มกิจการขนาดเล็กและขนาดกลาง** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๑.๑๕ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒๔.๓๐ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ซึ่งมีปัจจัยมาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าธุรกิจอุตสาหกรรมที่เติบโตในอัตราที่ต่อเนื่อง เช่น หมวดห้างสรรพสินค้าที่ขยายตัวถึงร้อยละ ๑๒.๔๓ และจากนโยบายของภาครัฐเรื่องการเปลี่ยนประเภทอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการไปเป็นประเภทอัตรากิจการขนาดเล็กและขนาดกลางทั้งหมด ซึ่งเมื่อพิจารณาจำนวนรายแล้วพบว่ามียอดการเติบโตสูงขึ้น ร้อยละ ๑๖.๖๒
- **กลุ่มอุตสาหกรรมขนาดใหญ่** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๘.๕๔ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๔๕.๐๐ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม มีปัจจัยมาจากการใช้ไฟฟ้าเพื่อการฟื้นฟูโรงงานอุตสาหกรรมต่าง ๆ และการฟื้นตัวในภาคการผลิตหลังประสบอุทกภัยในพื้นที่ภาคกลาง จากการเปรียบเทียบข้อมูลการใช้ไฟฟ้าของ ๗ นิคมอุตสาหกรรมที่ประสบอุทกภัย เดือน ธ.ค. ๒๕๕๔ และ ธ.ค. ๒๕๕๕ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจาก ๙๖๙ ราย เป็น ๑๐๒๘ ราย หรือร้อยละ ๖.๐๙ หน่วยการใช้ไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจาก ๖๐,๑๓๘,๘๒๓ ล้านหน่วย เป็น ๖๖๓,๕๑๗,๐๗๐ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๓๓๘.๑๘ และยังได้รับแรงกระตุ้นจากนโยบายภาครัฐเรื่องรถคันแรก บ้านหลังแรก รถไฟฟ้า ที่ทำให้เกิดการผลิตสินค้าและบริการโดยเฉพาะสินค้าหมวดหลัก ยานยนต์และซีเมนต์ อีกทั้งยังมีแรงกระตุ้นจากการเตรียมเปิดประชาคมอาเซียนและการเปิดประเทศพม่าที่ทำให้มีการโยกย้ายการลงทุนมายังประเทศไทยซึ่งเป็นศูนย์กลางของทุกประเทศในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงใต้ รวมถึงนโยบายการแก้ไขปัญหาเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศ

ยุโรปและสหรัฐอเมริกา ที่มีความชัดเจนมากขึ้นทำให้สามารถส่งออกสินค้าไปยังประเทศดังกล่าวได้ดี

- **กลุ่มธุรกิจเฉพาะอย่าง** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้น ๑๓.๒๗ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๓.๐๖ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม โดยมีสาเหตุมาจากการส่งเสริมการท่องเที่ยวสะท้อนได้จากอัตราการเข้าพักโรงแรมเพิ่มขึ้นร้อยละ ๖๐ ประกอบกับจำนวนนักท่องเที่ยวจีนและญี่ปุ่นเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเป็นผลจากกรณีพิพาทระหว่างจีนและญี่ปุ่นทำให้นักท่องเที่ยวหันมาท่องเที่ยวในไทยแทนการท่องเที่ยวระหว่างกันมากขึ้น และผลสืบเนื่องมาจากการเตรียมการเปิดประชาคมอาเซียนที่ทำให้มีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจเฉพาะอย่างโดยเฉพาะโรงแรมเติบโตสูงขึ้นเพื่อรองรับปริมาณนักท่องเที่ยว ประชาชน และนักลงทุนเดินทางเข้ามาในประเทศไทยตามแนวชายแดนเพิ่มมากขึ้น โดยเฉพาะภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีการเปิดตัวของอพาร์ทเมนต์ โรงแรมเพิ่มสูงขึ้น
- **กลุ่มอื่น ๆ** (องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สิบน้ำเพื่อการเกษตร และไฟชั่วคราว) หดตัว ร้อยละ ๑๐.๔๘ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๕.๒๒ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม สาเหตุเนื่องจากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการไปเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณีค่าไฟฟ้าตั้งแต่เดือน ต.ค.๒๕๕๕ ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทหน่วยงานราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรมีจำนวนลดลงถึงร้อยละ ๓๐.๔๗

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

กฟภ.มีการจำแนกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ (TSIC) เป็น ๑๐ หมวดใหญ่ ประจำปี ๒๕๕๕ หมวดการผลิตมีประมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๖๘.๘๕ รองลงมาได้แก่ หมวดการขายและโรงแรมร้อยละ ๑๒.๒๕ หมวดรัฐบาลและบริการสังคมร้อยละ ๗.๑๖ หมวดเกษตรกรรมร้อยละ ๕.๓๔ และหมวดอื่น ๆ รวมร้อยละ ๙.๔๐ ปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมของทั้ง ๑๐ หมวด ขยายตัวจากปีก่อนหน้าร้อยละ ๑๐.๙๐ จากความต้องการใช้ไฟฟ้าในหมวดที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูง ดังนี้

หมวดการผลิต ขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ ๖.๘๔ เป็นผลมาจากการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมสำคัญ ๕ อันดับแรก ดังนี้

- **เหล็ก** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๐.๘๒ สืบเนื่องมาจากการผลิตรถยนต์เพื่อตอบสนองความต้องการตามโครงการรถคันแรกเพิ่มมากขึ้นแม้ว่าจะมีการนำเข้าเหล็กเส้นและเหล็กแผ่นที่มีราคาถูกจากประเทศจีนก็ตาม
- **อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์** มีการขยายตัวลดลงร้อยละ ๓.๘๗ เนื่องจากเป็นธุรกิจที่มีขั้นตอนการผลิตสินค้าแต่ละชนิดซึ่งต้องใช้ระยะเวลาและเงินลงทุนจำนวนมากทำให้ยังไม่สามารถฟื้นตัวจากภาวะอุทกภัยได้เต็มที่ สะท้อนได้จากปริมาณการใช้ไฟฟ้าใน ๗ นิคมอุตสาหกรรมที่ประสบอุทกภัยยังหดตัวที่ร้อยละ ๔.๕๕ เปรียบเทียบจากหน่วยการใช้ไฟฟ้าในเดือน ธ.ค. ๒๕๕๔ กับ เดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ (การผลิตสินค้าประเภทไมโครแอสเซมบลี เซมิคอนดักเตอร์ และแผงวงจรรวม เป็นต้น) แต่มีการปรับตัวดีขึ้นเนื่องจากอัตราการหดตัวมีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าที่หดตัวร้อยละ ๔.๙๙ เนื่องจากความต้องการของกลุ่มผู้ใช้สมาร์ทโฟนและแท็บเล็ตมีการเติบโตอย่างต่อเนื่อง
- **ยานยนต์** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๓๓.๔๓ อุตสาหกรรมรถยนต์สามารถฟื้นคืนกำลังการผลิตสู่ระดับปกติได้รวดเร็วหลังเหตุการณ์อุทกภัยเมื่อปลายปี ๒๕๕๔ และการเร่งผลิตรถยนต์รุ่นใหม่โดยเฉพาะอีโคคาร์เพื่อตอบสนองโครงการรถคันแรกที่มียอดการจอง

รถยนต์มากถึง ๑.๒๕ ล้านคัน ส่งผลให้ประเทศไทยเป็นประเทศผู้ผลิตรถยนต์ที่ใหญ่ที่สุดเป็นอันดับ ๙ ของโลก

- **ซีเมนต์** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๖.๑๔ จากการซ่อมแซมบ้านอยู่อาศัย โครงการบ้านหลังแรก และรถไฟฟ้าที่ทำให้มีความต้องการใช้ปูนซีเมนต์เพิ่มมากขึ้น
- **พลาสติก** มีอัตราการขยายตัวร้อยละ ๙.๕๐ มีความต้องการซื้อสินค้าประเภทเครื่องใช้ไฟฟ้าที่มีส่วนประกอบจากพลาสติกมาทดแทนเครื่องใช้ไฟฟ้าเดิมที่ได้รับความเสียหายจากอุทกภัยเพิ่มมากขึ้น รวมถึงความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์พลาสติก เช่น ผลิตภัณฑ์บรรจุอาหาร บรรจุภัณฑ์ ถุงขวด ภาชนะ เรือ แผ่นพลาสติกเพื่อรองรับภาวะอุทกภัยที่อาจเกิดขึ้นอีก

หมวดการขายและโรงแรม ขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๖.๔๔ ผลจากการเตรียมการเปิดประชาคมอาเซียน ส่งผลโดยตรงให้ธุรกิจโรงแรม ภัตตาคาร ร้านอาหาร สปา เพื่อสุขภาพมีอัตราการเติบโตเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อนมาก โดยอีกส่วนหนึ่งมาจากการขยายตัวของเทสโก้โลตัสขนาดย่อยและเซเว่นอีเลฟเว่น

หมวดรัฐบาลและบริการสังคม ขยายตัวร้อยละ ๑๘.๙๗ จากนโยบายเรื่องค่าแรงขั้นต่ำที่ทำให้มีแรงงานจากประเทศเพื่อนบ้านโยกย้ายเข้ามาในประเทศไทยเพิ่มขึ้นส่งผลให้ต้องมีการเพิ่มการบริการด้านสังคม เช่น โรงพยาบาล สาธารณสุข เพิ่มมากขึ้นตามไปด้วย

หมวดการเกษตร ขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๕.๘๕ จากโครงการรับจำนำข้าวของรัฐบาลที่ก่อให้เกิดการปลูกข้าวเพิ่มมากขึ้น รวมถึงความผันผวนของราคาน้ำมัน แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (Power Development Plan: PDP) ปี ๒๐๑๒ ด้วยพลังงานทดแทนและปริมาณก๊าซธรรมชาติจากพม่าสำหรับผลิตไฟฟ้าที่ได้ก่อให้เกิดอุปสงค์สืบเนื่องไปยังความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์ทางการเกษตรไปเพื่อผลิตเอทานอลสำหรับใช้ในน้ำมันแก๊ซโซฮอลล์และนำไปใช้เป็นวัตถุดิบสำหรับผลิตไฟฟ้าตามแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าที่เน้นให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มมากขึ้น และเพื่อเป็นการรองรับปัญหาการขาดแคลนก๊าซธรรมชาติจากพม่าที่มีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่องอีกด้วย

หน่วยสูญเสีย

ในปี ๒๕๕๕ กฟภ.มีหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายจำนวน ๗,๐๑๙.๗๖ ล้านหน่วย คิดเป็นร้อยละ ๕.๙๑ สูงกว่าค่าเป้าหมาย ๑,๐๘๒.๙๓ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๐.๙๑ (ค่าเป้าหมายร้อยละ ๕.๐๐) สาเหตุหลักมาจากการเลื่อนวันอ่านหน่วยของผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยในเดือน มิ.ย. - ต.ค.๒๕๕๕ จำนวน ๕ วัน ทำให้หน่วยจำหน่ายไฟฟาลดลงประมาณ ๖๐๐ - ๖๕๐ ล้านหน่วย คิดเป็นร้อยละ ๐.๕๐ - ๐.๕๕ รวมทั้งปัญหาจากการนำระบบ SAP IS-U ออกใช้งานและอื่น ๆ ประมาณร้อยละ ๐.๓๖ โดยจำแนกในแต่ละพื้นที่ ดังนี้

- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีหน่วยสูญเสียสูงที่สุดร้อยละ ๘.๒๒
- ภาคใต้ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๗.๔๔
- ภาคเหนือ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๗.๔๒
- ภาคกลาง มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๔.๓๒

รายได้ค่าไฟฟ้า

ในปี ๒๕๕๕ กฟภ.มีรายได้ค่าไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าฐาน รวม Ft) รวมทั้งสิ้น ๓๘๘,๕๗๓.๑๐ ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า จำนวน ๖๓,๕๖๓.๗๒ ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ ๑๙.๕๖ โดยจำแนกตามกลุ่มได้ดังนี้

- รายได้จากค่าขายไฟฟ้า มีสัดส่วนมากที่สุดถึงร้อยละ ๙๖.๖๖ เพิ่มขึ้น ๖๑,๗๓๕.๙๖ ล้านบาท หรือร้อยละ ๑๙.๖๗
- รายได้จากการให้บริการหรือจำหน่ายสินค้า มีสัดส่วนร้อยละ ๒.๗๓ เพิ่มขึ้น ๗๕๖.๗๗ ล้านบาท หรือร้อยละ ๗.๖๗
- รายได้อื่น ๆ มีสัดส่วนร้อยละ ๐.๖๑ เพิ่มขึ้น ๑,๐๗๐.๙๙ ล้านบาท หรือร้อยละ ๘๓.๐๔

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

ในปี ๒๕๕๕ กฟภ.มีผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น ๑๖.๖๐ ล้านราย เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน ๐.๕๘ ล้านราย หรือร้อยละ ๓.๖๐ โดยภาคกลางมีอัตราการขยายตัวมากที่สุดร้อยละ ๔.๑๔ รองลงมา ได้แก่ ภาคใต้ร้อยละ ๓.๘๔ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคเหนือร้อยละ ๓.๔๖ และ ๓.๑๓ ตามลำดับ จำแนกตามกลุ่มต่าง ๆ ดังนี้

- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย เพิ่มขึ้นร้อยละ ๓.๓๑ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๙๐.๔๑ ของยอดรวม
- กลุ่มกิจการขนาดเล็กและกลาง เพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๖.๖๒ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๘.๑๖
- กลุ่มอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ เพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๑.๑๑ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๐๓
- กลุ่มกิจการเฉพาะอย่าง เพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๑.๖๗ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๐๖
- กลุ่มอื่น ๆ (องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุบน้ำ้ำ และไฟชั่วคราว) ลดลงร้อยละ ๓๐.๔๗ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑.๓๕ ปัจจัยสาเหตุมาจากการปรับโครงสร้างประเภทอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการตั้งแต่เดือน ต.ค.๒๕๕๕ เป็นต้นมา

สรุปสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๕๕ และประมาณการหน่วยจำหน่าย ปี ๒๕๕๖

การจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๕๕ เติบโตได้ตามเป้าหมาย (ค่าพยากรณ์ ๘.๕๒) โดยมีแรงผลักดันจากอุปสงค์ภายในประเทศเป็นหลักทั้งด้านการฟื้นตัวของภาคการผลิต การลงทุนภาครัฐ การใช้จ่ายภาคเอกชนและครัวเรือน ภาวะเศรษฐกิจขยายตัวดี รวมทั้งปัจจัยทางการเมืองที่มีความผันผวนลดลงและมีเสถียรภาพเพิ่มขึ้นทำให้นักลงทุนและประชาชนเกิดความมั่นใจที่จะใช้จ่ายไปในกิจกรรมต่าง ๆ จนส่งผลโดยตรงให้เกิดการใช้ไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น ประกอบกับในปี ๒๕๕๖ เศรษฐกิจโลกเริ่มมีสัญญาณของการฟื้นตัว กฟภ.จึงประเมินว่าสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๕๖ จะมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นต่อเนื่องจากปี ๒๕๕๕ โดยคาดว่าไตรมาสแรกจะขยายตัวได้ร้อยละ ๔.๕๔ และตลอดทั้งปี ๒๕๕๖ ขยายตัวร้อยละ ๕.๒๘ ตามที่คณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าประเมินไว้เมื่อวันที่ ๔ ก.พ.๒๕๕๖ โดยมีปัจจัยดังนี้

ปัจจัยด้านบวก

- **ภาวะเศรษฐกิจในประเทศและภูมิภาค** มีการผลิตสินค้าและบริการเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องเพื่อตอบสนองความต้องการที่มีอุปสงค์สืบเนื่องมาจากการส่งเสริมการขายของกลุ่มธุรกิจและอุตสาหกรรมภายในประเทศและภูมิภาค ได้แก่
 - กลุ่มยานยนต์และชิ้นส่วนยังคงมียอดคงค้างส่งมอบรถยนต์อีกเป็นจำนวนมาก ทำให้ปริมาณการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มนี้ก็ยังขยายตัวได้ดีต่อเนื่อง
 - กลุ่มชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์มีแนวโน้มการขายตัวเช่นกัน โดยเฉพาะชิ้นส่วนของสินค้าประเภทแท็บเล็ต สมาร์ทโฟน และอัลตราบุ๊กที่มีการเติบโตและมีความต้องการสูงในตลาดโลก
 - กลุ่มเหล็กมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดยจะขยายตัวตามความต้องการของประเทศกลุ่มอินโดจีนที่เร่งลงทุนด้านโครงสร้างพื้นฐาน อีกทั้งแรงขับเคลื่อนจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจของกลุ่มประเทศเพื่อนบ้าน ตลาดอาเซียนใหม่ เขมรลาว เมียนมาร์ และเวียดนาม หรือ CLMV ซึ่งเป็นตลาดที่มีศักยภาพสูงแทนกลุ่มในประเศยุโรป
- **นโยบายภาครัฐ** การดำเนินนโยบายขอภาครัฐเพื่อกระตุ้นการใช้จ่ายภายในประเทศจะเป็นแรงผลักดันให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นแต่อาจทำได้เล็กน้อยเนื่องจากต้องวางแผนการเบิกจ่ายงบประมาณให้รายรับของรัฐบาลที่มาจากภาษี การส่งออกสินค้าแหล่งเงินทุนภายในและภายนอกประเทศให้มีความสมดุลกับรายจ่ายของรัฐบาล เช่น

การลงทุนซ่อมแซมบำรุงรักษาสาธารณูปโภคพื้นฐาน การกระตุ้นการใช้จ่ายผ่านโครงการต่าง ๆ การชำระหนี้แหล่งเงินทุนภายในและภายนอกประเทศ การบริหารหนี้สาธารณะ เป็นต้น

- **การเตรียมการเปิดประชาคมอาเซียน** ทำให้มีการเคลื่อนย้ายแลกเปลี่ยนทรัพยากรทุน แรงงาน และเครื่องจักรระหว่างประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้น

ปัจจัยด้านลบ

- **ต้นทุนการผลิต** ผลจากการปรับขึ้นค่าแรงขั้นต่ำ ๓๐๐ ต่อวันที่จะมีผลในเดือน ม.ค. ๒๕๕๖ เป็นปัจจัยสำคัญที่ทำให้กิจการต่าง ๆ มีต้นทุนในการผลิตเพิ่มสูงขึ้นและจะส่งผลกระทบต่อตรงต่อการขยายกำลังการผลิตของกิจการขนาดเล็กและขนาดกลาง
- **ปัจจัยทางเศรษฐกิจที่สำคัญ** ความผันผวนของราคาน้ำมัน อัตราเงินเฟ้อ การแข่งค่าของเงินบาท และภัยพิบัติทางธรรมชาติที่มีความไม่แน่นอนทำให้ไม่สามารถคาดการณ์เหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างแม่นยำ
- **ภาวะเศรษฐกิจของประเทศในกลุ่มยุโรปและของสหรัฐอเมริกา** แม้จะเริ่มดำเนินการแก้ไขปัญหาทางเศรษฐกิจไปบ้างแล้วแต่ก็ยังไม่มีความไม่แน่นอนสูงซึ่งจะส่งผลกระทบต่อภาวะเศรษฐกิจโลกโดยตรงหากไม่สามารถดำเนินการได้ตามเป้าหมาย

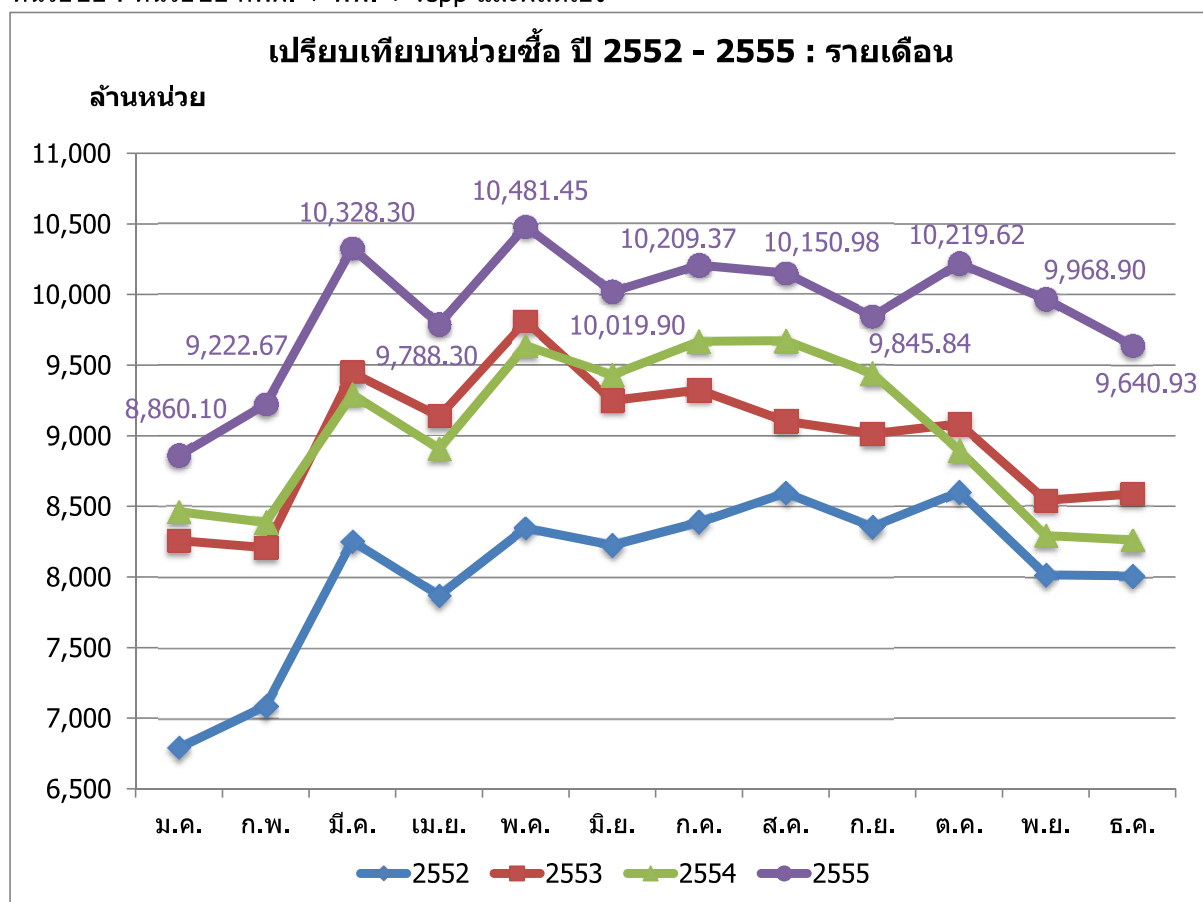
.....

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเดือน

(หน่วย : kWh.)

เดือน	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
ม.ค.	6,792.37	8,258.25	8,460.49	8,860.10	-11.65	21.58	2.45	4.72
ก.พ.	7,086.46	8,207.39	8,385.65	9,222.67	-4.53	15.82	2.17	9.98
มี.ค.	8,252.18	9,445.28	9,293.76	10,328.30	-3.06	14.46	-1.60	11.13
ไตรมาส 1	22,131.01	25,910.92	26,139.90	28,411.07	-6.32	17.08	0.88	8.69
เม.ย.	7,869.04	9,136.82	8,908.74	9,788.30	-2.26	16.11	-2.50	9.87
พ.ค.	8,346.56	9,807.51	9,638.44	10,481.45	-0.90	17.50	-1.72	8.75
มิ.ย.	8,225.03	9,249.99	9,430.81	10,019.90	-0.11	12.46	1.95	6.25
ไตรมาส 2	24,440.63	28,194.32	27,977.99	30,289.65	-1.08	15.36	-0.77	8.26
6 เดือน	46,571.64	54,105.24	54,117.89	58,700.72	-3.64	16.18	0.02	8.47
ก.ค.	8,386.57	9,324.97	9,669.75	10,209.37	-1.06	11.19	3.70	5.58
ส.ค.	8,595.88	9,102.88	9,673.96	10,150.98	1.96	5.90	6.27	4.93
ก.ย.	8,356.17	9,013.22	9,440.60	9,845.84	4.39	7.86	4.74	4.29
ไตรมาส 3	25,338.62	27,441.07	28,784.31	30,206.19	1.71	8.30	4.89	4.94
9 เดือน	71,910.26	81,546.31	82,902.20	88,906.91	-1.82	13.40	1.66	7.24
ต.ค.	8,601.85	9,085.18	8,897.34	10,219.62	4.86	5.62	-2.07	14.86
พ.ย.	8,015.83	8,541.90	8,294.08	9,968.90	9.36	6.56	-2.90	20.19
ธ.ค.	8,007.99	8,588.89	8,261.45	9,640.93	17.25	7.25	-3.81	16.70
ไตรมาส 4	24,625.67	26,215.97	25,452.87	29,829.45	10.12	6.46	-2.91	17.19
รวม	96,535.93	107,762.28	108,355.07	118,736.36	0.97	11.63	0.55	9.58

หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง

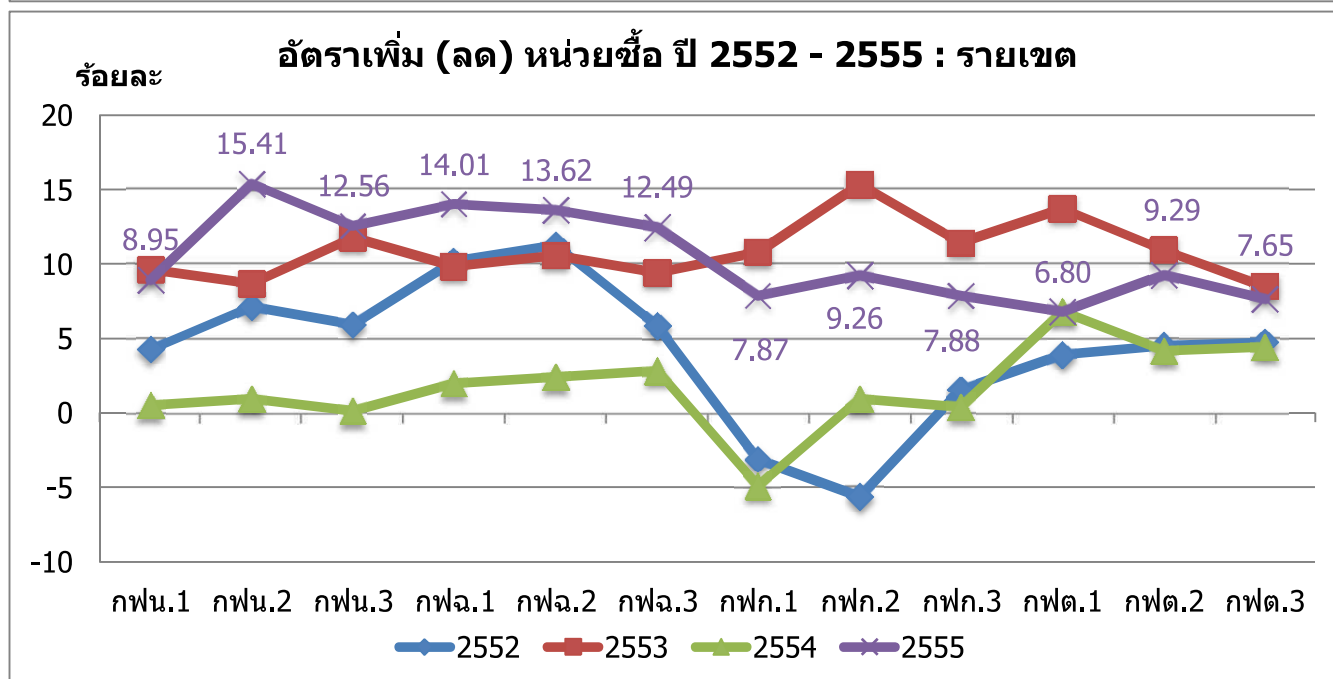
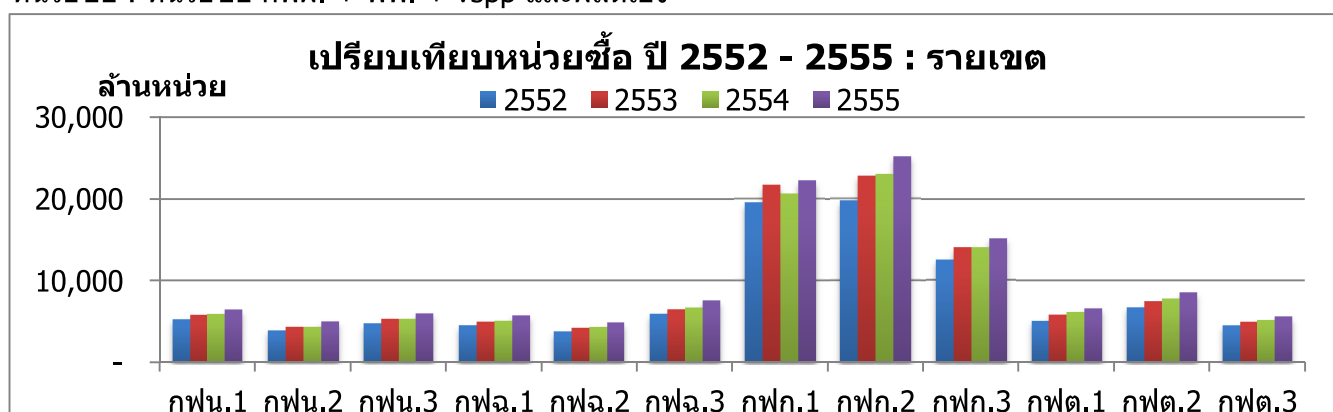


เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเขต

(หน่วย : kWh.)

กฟข.	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
กฟน.1	5,333.77	5,846.46	5,877.47	6,403.77	4.27	9.61	0.53	8.95
กฟน.2	3,934.84	4,276.18	4,315.94	4,980.87	7.12	8.67	0.93	15.41
กฟน.3	4,720.05	5,276.51	5,283.82	5,947.66	5.95	11.79	0.14	12.56
เหนือ	13,988.65	15,399.15	15,477.23	17,332.31	5.63	10.08	0.51	11.99
กฟฉ.1	4,492.99	4,934.49	5,032.28	5,737.30	10.19	9.83	1.98	14.01
กฟฉ.2	3,768.78	4,167.61	4,267.55	4,848.66	11.27	10.58	2.40	13.62
กฟฉ.3	5,909.29	6,466.37	6,649.45	7,479.68	5.84	9.43	2.83	12.49
ต.ฉ.เหนือ	14,171.06	15,568.46	15,949.29	18,065.65	8.61	9.86	2.45	13.27
กฟก.1	19,583.88	21,699.06	20,639.16	22,263.74	-3.15	10.80	-4.88	7.87
กฟก.2	19,807.46	22,847.86	23,062.50	25,197.05	-5.64	15.35	0.94	9.26
กฟก.3	12,563.05	14,001.47	14,053.58	15,161.53	1.57	11.45	0.37	7.88
กลาง	51,954.39	58,548.39	57,755.24	62,622.32	-3.04	12.69	-1.35	8.43
กฟต.1	5,081.09	5,777.72	6,171.23	6,590.60	3.91	13.71	6.81	6.80
กฟต.2	6,783.90	7,526.11	7,841.12	8,569.49	4.50	10.94	4.19	9.29
กฟต.3	4,556.84	4,942.44	5,160.96	5,555.99	4.73	8.46	4.42	7.65
ใต้	16,421.83	18,246.28	19,173.31	20,716.09	4.38	11.11	5.08	8.05
รวม	96,535.93	107,762.28	108,355.07	118,736.36	0.97	11.63	0.55	9.58

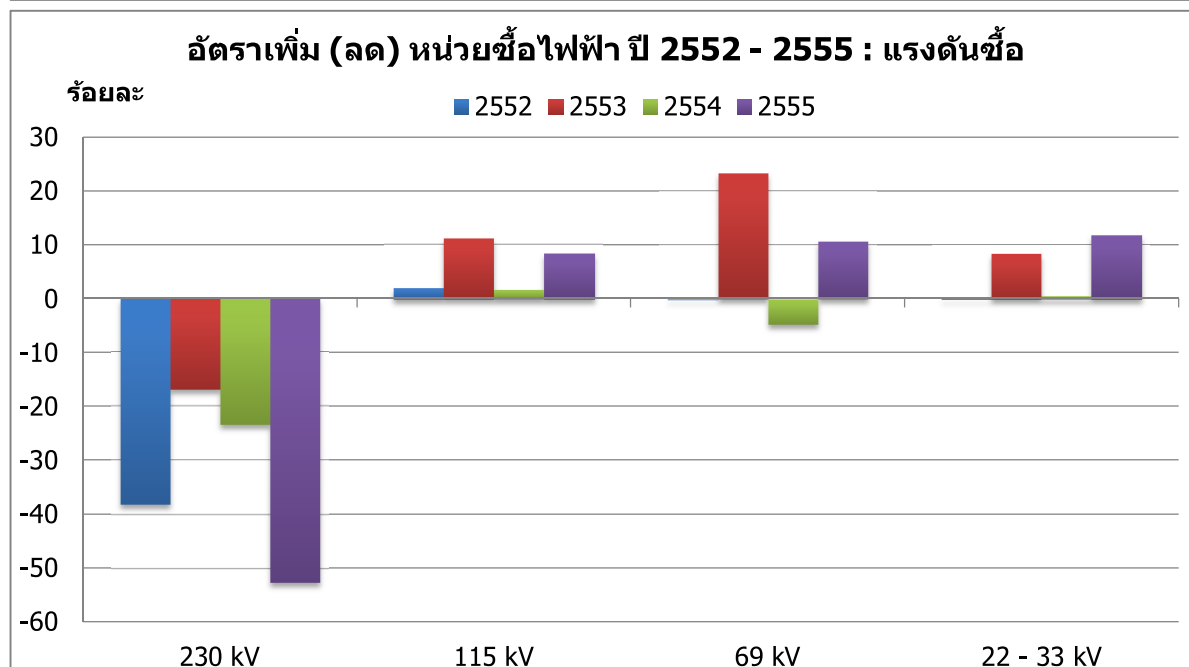
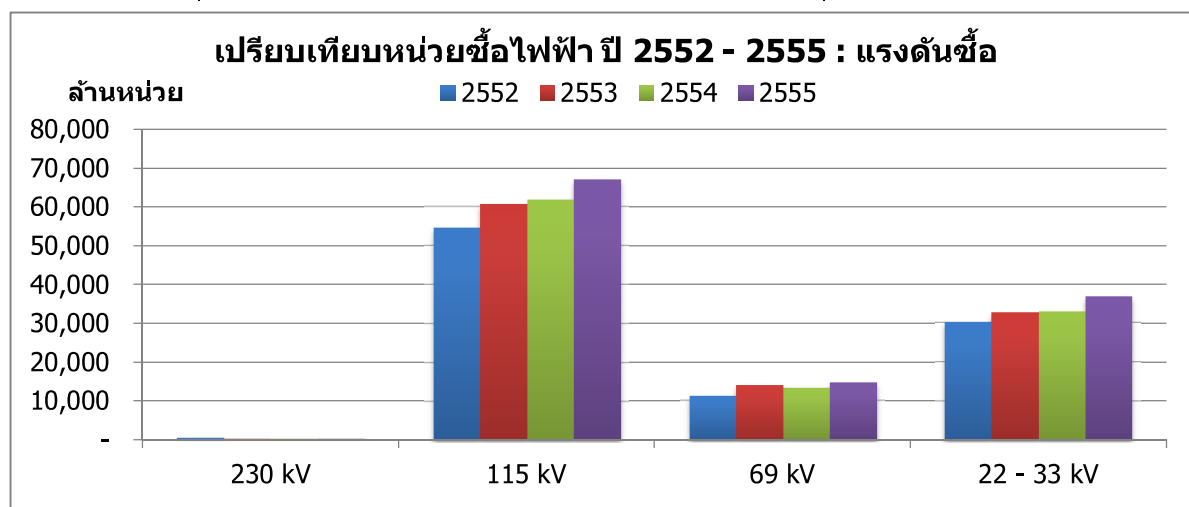
หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง



เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : แรงดันซื้อ

(หน่วย : kWh.)

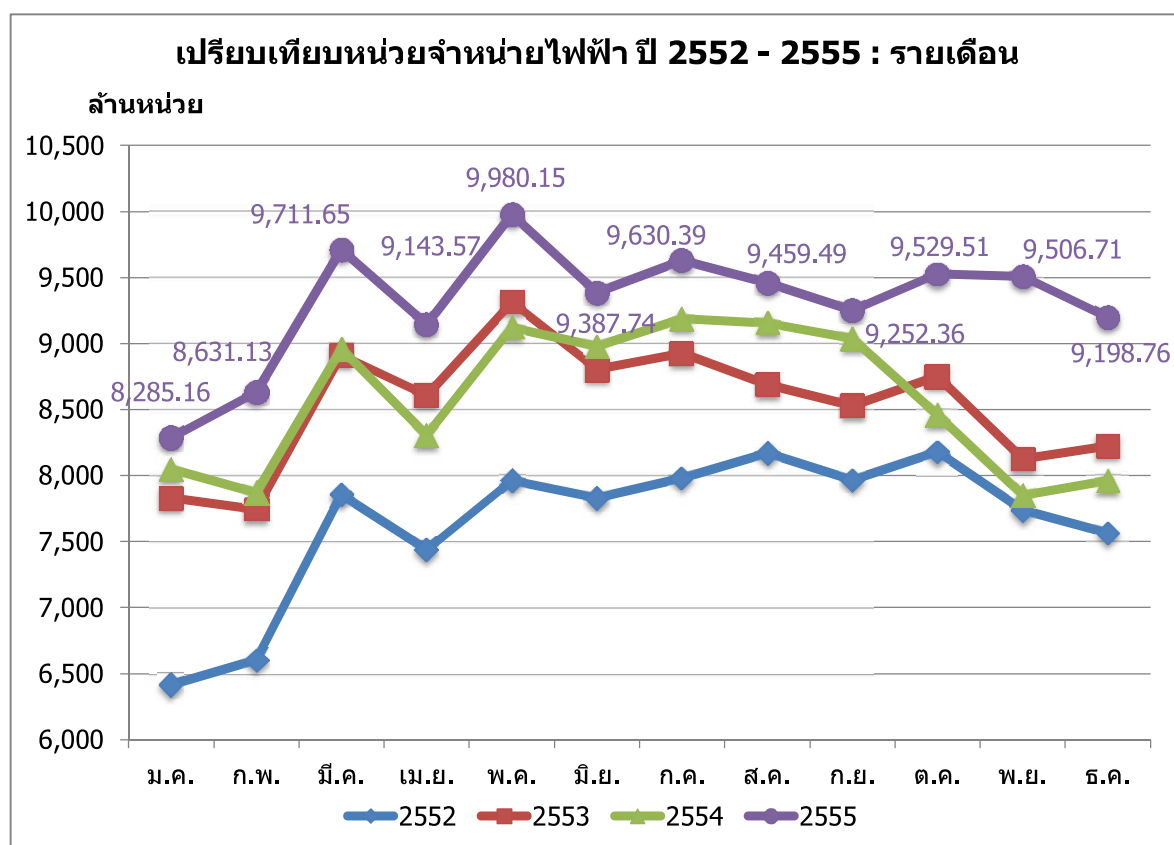
แรงดันซื้อ	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
230 kV	403.74	335.50	256.99	121.86	-38.04	-16.90	-23.40	-52.58
230 - 115/69 kV	54,639.98	60,748.56	61,858.47	67,028.97	2.15	11.18	1.83	8.36
115 - 115 kV	11,336.52	13,977.64	13,327.46	14,761.76	-0.07	23.30	-4.65	10.76
22 - 33 kV	30,155.69	32,700.58	32,912.16	36,823.78	0.11	8.44	0.65	11.89
รวม	96,535.93	107,762.28	108,355.07	118,736.36	0.97	11.63	0.55	9.58



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเดือน

(หน่วย : kWh.)

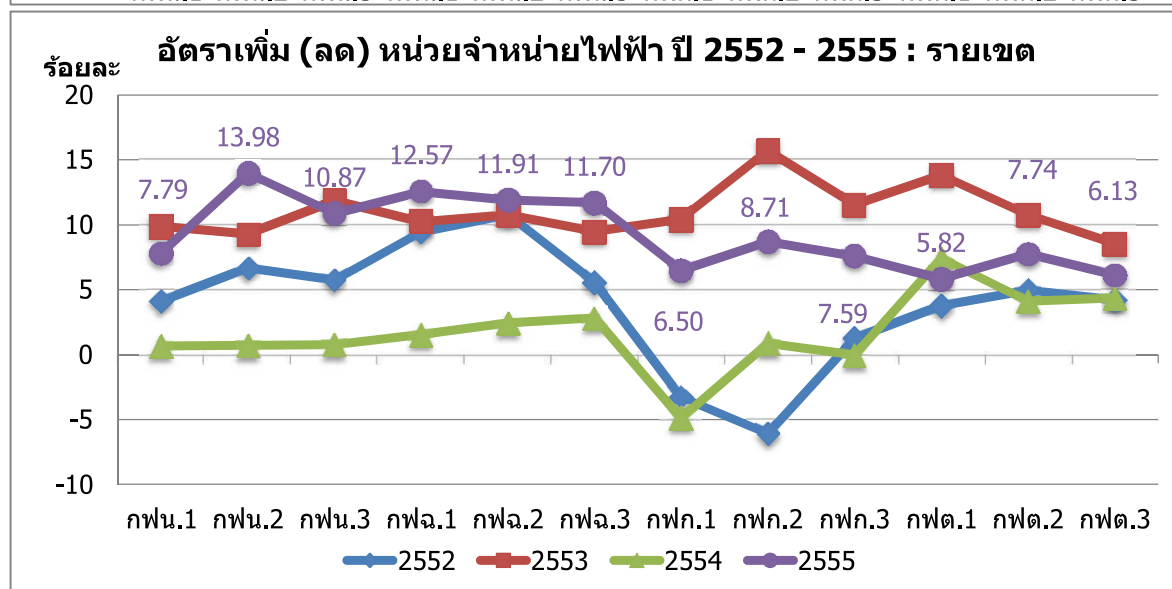
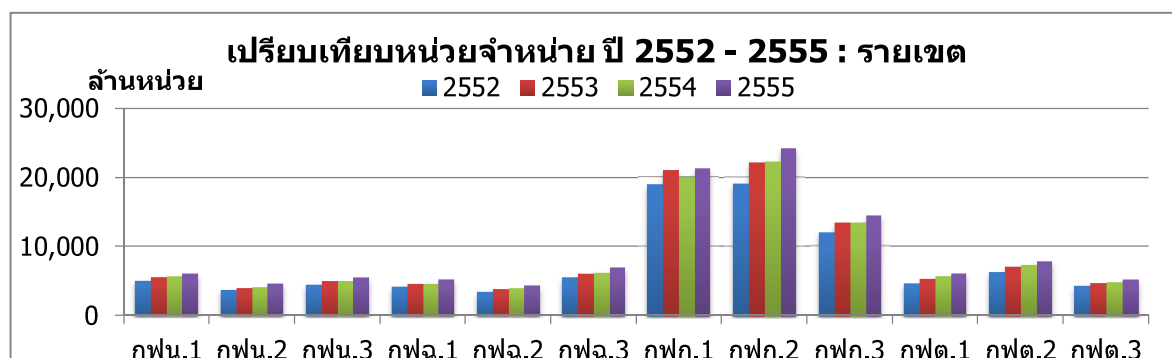
เดือน	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
ม.ค.	6,415.08	7,830.84	8,050.91	8,285.16	-12.03	22.07	2.81	2.91
ก.พ.	6,604.06	7,746.17	7,871.87	8,631.13	-8.10	17.29	1.62	9.65
มี.ค.	7,854.02	8,914.26	8,960.58	9,711.65	-1.00	13.50	0.52	8.38
ไตรมาส 1	20,873.17	24,491.26	24,883.36	26,627.93	-6.86	17.33	1.60	7.01
เม.ย.	7,439.34	8,608.75	8,306.24	9,143.57	-3.20	15.72	-3.51	10.08
พ.ค.	7,961.60	9,311.98	9,122.92	9,980.15	-0.53	16.96	-2.03	9.40
มิ.ย.	7,832.57	8,804.66	8,980.42	9,387.74	-0.15	12.41	2.00	4.54
ไตรมาส 2	23,233.51	26,725.39	26,409.58	28,511.45	-1.27	15.03	-1.18	7.96
6 เดือน	44,106.68	51,216.65	51,292.94	55,139.39	-4.00	16.12	0.15	7.50
ก.ค.	7,982.31	8,926.24	9,187.75	9,630.39	-1.28	11.83	2.93	4.82
ส.ค.	8,170.69	8,690.60	9,156.52	9,459.49	1.81	6.36	5.36	3.31
ก.ย.	7,967.85	8,527.55	9,036.78	9,252.36	3.76	7.02	5.97	2.39
ไตรมาส 3	24,120.85	26,144.38	27,381.05	28,342.24	1.39	8.39	4.73	3.51
9 เดือน	68,227.53	77,361.03	78,674.00	83,481.63	-2.16	13.39	1.70	6.11
ต.ค.	8,179.49	8,752.45	8,459.73	9,529.51	4.56	7.00	-3.34	12.65
พ.ย.	7,737.91	8,126.95	7,850.50	9,506.71	8.77	5.03	-3.40	21.10
ธ.ค.	7,565.77	8,223.72	7,963.17	9,198.76	16.82	8.70	-3.17	15.52
ไตรมาส 4	23,483.16	25,103.11	24,273.39	28,234.98	9.67	6.90	-3.31	16.32
รวม	91,710.69	102,464.14	102,947.38	111,716.61	0.62	11.73	0.47	8.52



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเขต

(หน่วย : kWh.)

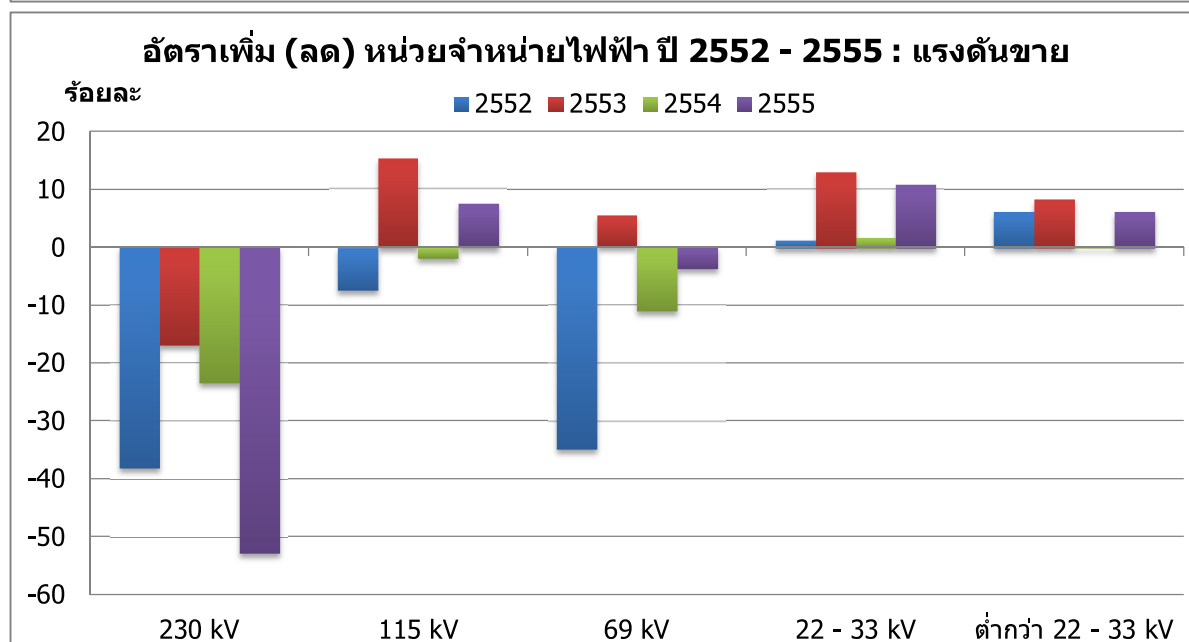
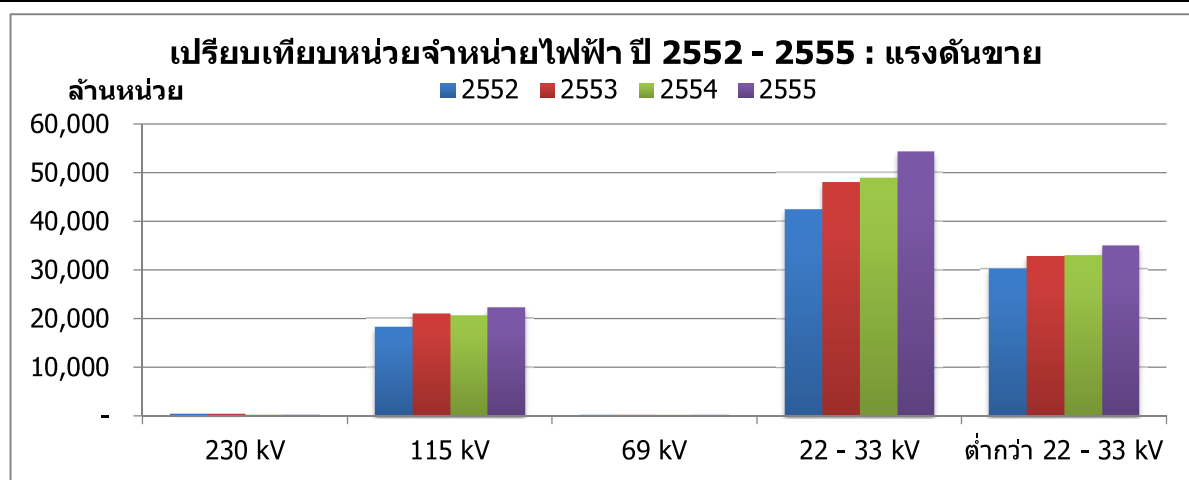
กฟข.	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
กฟน.1	5,009.90	5,504.38	5,539.99	5,971.41	4.10	9.87	0.65	7.79
กฟน.2	3,651.04	3,989.44	4,017.50	4,579.22	6.68	9.27	0.70	13.98
กฟน.3	4,400.07	4,922.07	4,958.61	5,497.52	5.74	11.86	0.74	10.87
เหนือ	13,061.01	14,415.89	14,516.10	16,048.14	5.36	10.37	0.70	10.55
กฟฉ.1	4,147.51	4,572.61	4,642.54	5,225.88	9.42	10.25	1.53	12.57
กฟฉ.2	3,448.91	3,819.81	3,912.76	4,378.72	10.77	10.75	2.43	11.91
กฟฉ.3	5,543.25	6,069.99	6,241.93	6,972.31	5.56	9.50	2.83	11.70
ด.ฉ.เหนือ	13,139.67	14,462.41	14,797.23	16,576.91	8.10	10.07	2.32	12.03
กฟก.1	19,028.98	21,016.04	19,991.02	21,289.61	-3.28	10.44	-4.88	6.50
กฟก.2	19,098.57	22,097.39	22,286.46	24,227.94	-6.08	15.70	0.86	8.71
กฟก.3	12,002.00	13,387.71	13,382.56	14,398.25	1.26	11.55	-0.04	7.59
กลาง	50,129.55	56,501.14	55,660.04	59,915.81	-3.34	12.71	-1.49	7.65
กฟด.1	4,714.38	5,366.21	5,763.02	6,098.19	3.76	13.83	7.39	5.82
กฟด.2	6,366.32	7,051.59	7,340.49	7,908.71	4.95	10.76	4.10	7.74
กฟด.3	4,299.76	4,666.91	4,870.51	5,168.84	4.23	8.54	4.36	6.13
ใต้	15,380.45	17,084.70	17,974.01	19,175.75	4.38	11.08	5.21	6.69
รวม	91,710.69	102,464.14	102,947.38	111,716.61	0.62	11.73	0.47	8.52



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : แรงดันขาย

(หน่วย : kWh.)

แรงดัน	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
230 kV	403.71	335.46	256.94	121.82	-38.04	-16.91	-23.41	-52.59
115 kV	18,334.95	21,115.56	20,741.51	22,293.86	-7.25	15.17	-1.77	7.48
69 kV	128.83	135.76	120.79	116.17	-34.68	5.38	-11.03	-3.83
22 - 33 kV	42,605.52	48,157.47	49,002.56	54,341.24	1.33	13.03	1.75	10.89
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	30,237.68	32,719.89	32,825.58	34,843.52	6.16	8.21	0.32	6.15
รวม	91,710.69	102,464.14	102,947.38	111,716.61	0.62	11.73	0.47	8.52

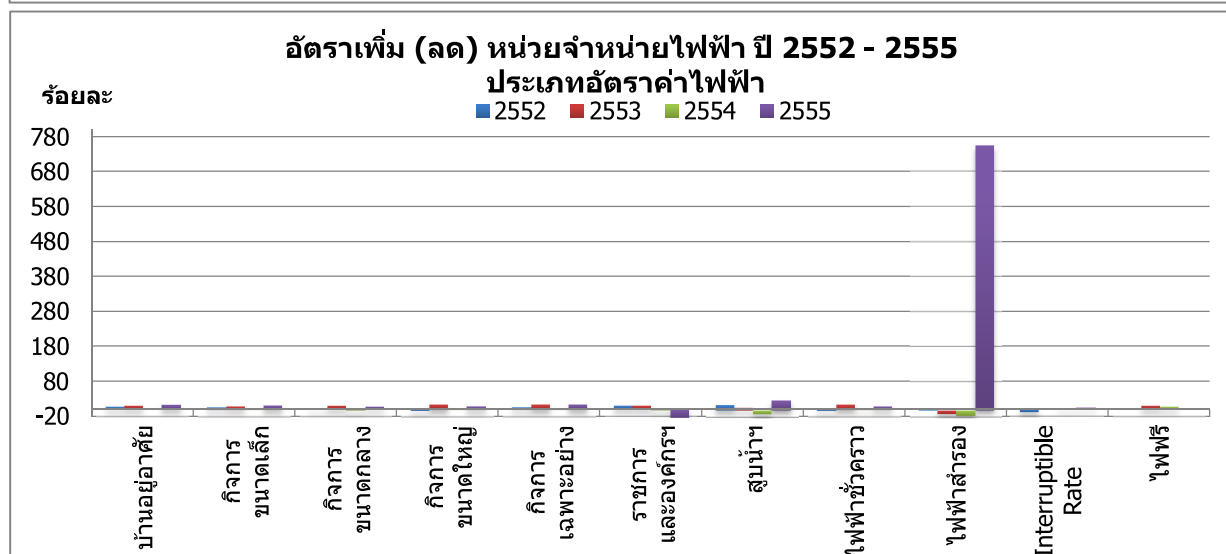
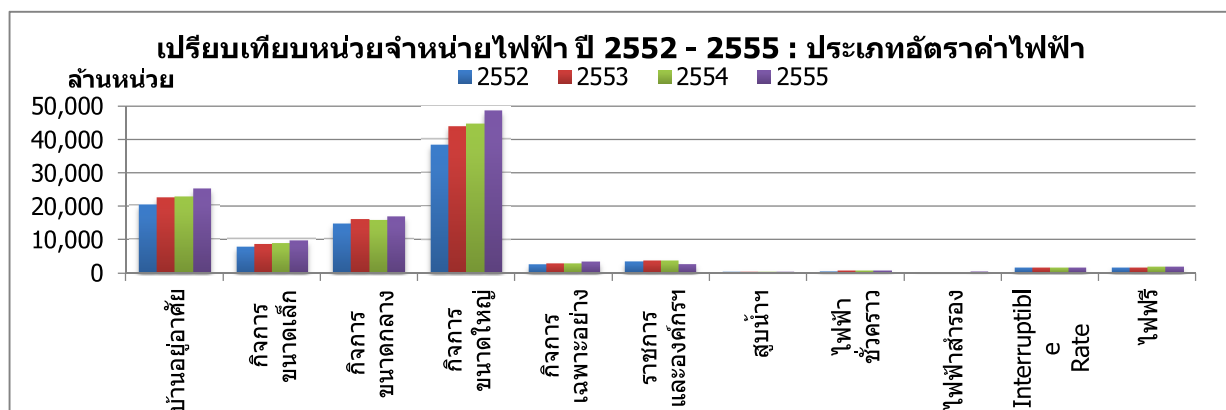


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

(หน่วย : kWh.)

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
บ้านอยู่อาศัย	20,475.41	22,501.33	22,674.65	25,048.20	6.04	9.89	0.77	10.47
กิจการขนาดเล็ก	7,951.15	8,726.63	8,801.77	9,804.49	6.35	9.75	0.86	11.39
กิจการขนาดกลาง	14,663.13	16,061.31	15,621.92	16,756.51	-0.88	9.54	-2.74	7.26
กิจการขนาดใหญ่	38,359.82	44,000.09	44,630.74	48,593.60	-3.14	14.70	1.43	8.88
กิจการเฉพาะอย่าง	2,589.43	2,947.36	3,019.61	3,420.17	6.77	13.82	2.45	13.27
ราชการและองค์กรฯ	3,398.32	3,691.58	3,594.99	2,749.69	8.15	8.63	-2.62	-23.51
สูบน้ำ	317.86	335.29	296.71	377.08	12.93	5.48	-11.51	27.09
ไฟฟ้าชั่วคราว	670.89	761.98	798.54	870.33	-2.68	13.58	4.80	8.99
ไฟฟ้าสำรอง	93.06	82.09	68.57	586.01	0.23	-11.79	-16.47	754.60
Interruptible Rate	1,625.82	1,642.39	1,618.49	1,678.51	-9.13	1.02	-1.46	3.71
ไฟฟรี	1,565.80	1,714.09	1,821.40	1,832.02	1.30	9.47	6.26	0.58
รวม	91,710.69	102,464.14	102,947.38	111,716.61	0.62	11.73	0.47	8.52

หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่

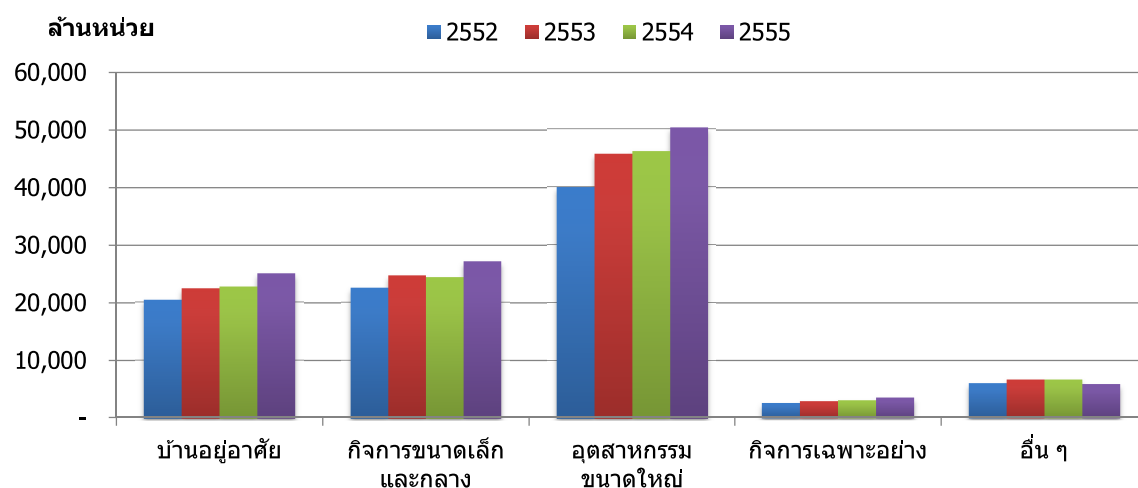


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

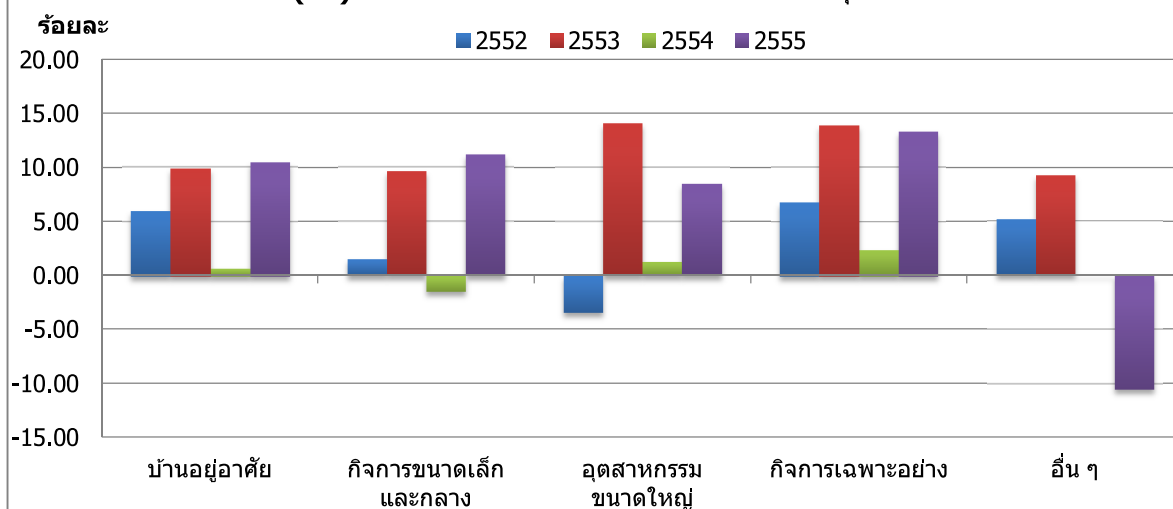
(หน่วย : kWh.)

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
บ้านอยู่อาศัย	20,475.41	22,501.33	22,674.65	25,048.20	6.04	9.89	0.77	10.47
กิจการขนาดเล็ก และกลาง	22,614.28	24,787.94	24,423.68	27,147.01	1.55	9.61	-1.47	11.15
อุตสาหกรรมขนาด ใหญ่	40,078.70	45,724.58	46,317.80	50,272.11	-3.39	14.09	1.30	8.54
กิจการเฉพาะอย่าง	2,589.43	2,947.36	3,019.61	3,420.17	6.77	13.82	2.45	13.27
อื่น ๆ	5,952.87	6,502.93	6,511.64	5,829.12	5.20	9.24	0.13	-10.48
รวม	91,710.69	102,464.14	102,947.38	111,716.61	0.62	11.73	0.47	8.52

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า



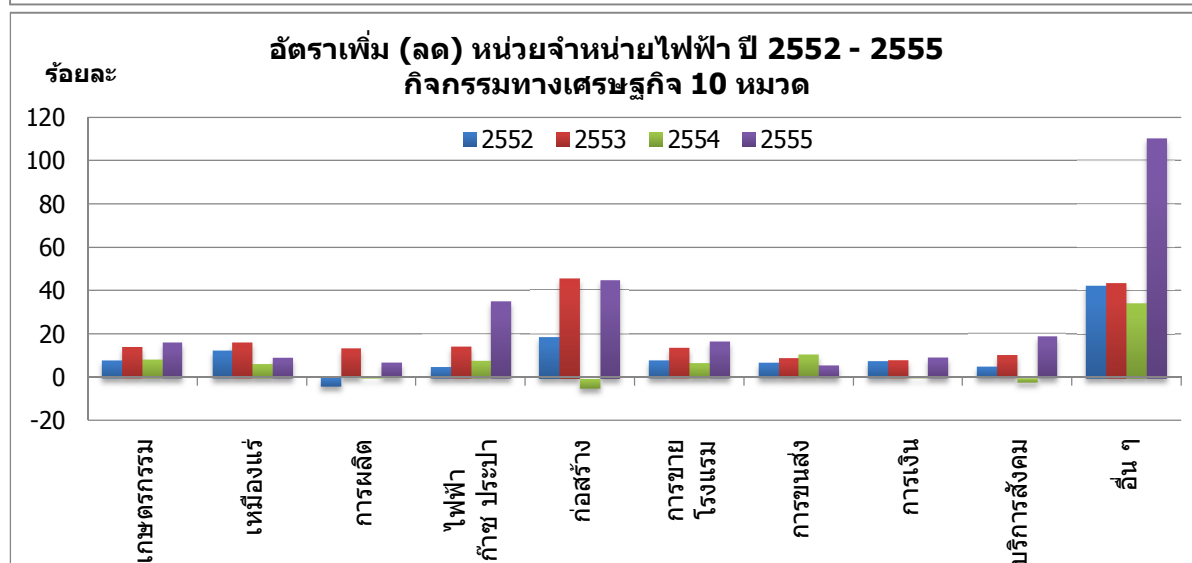
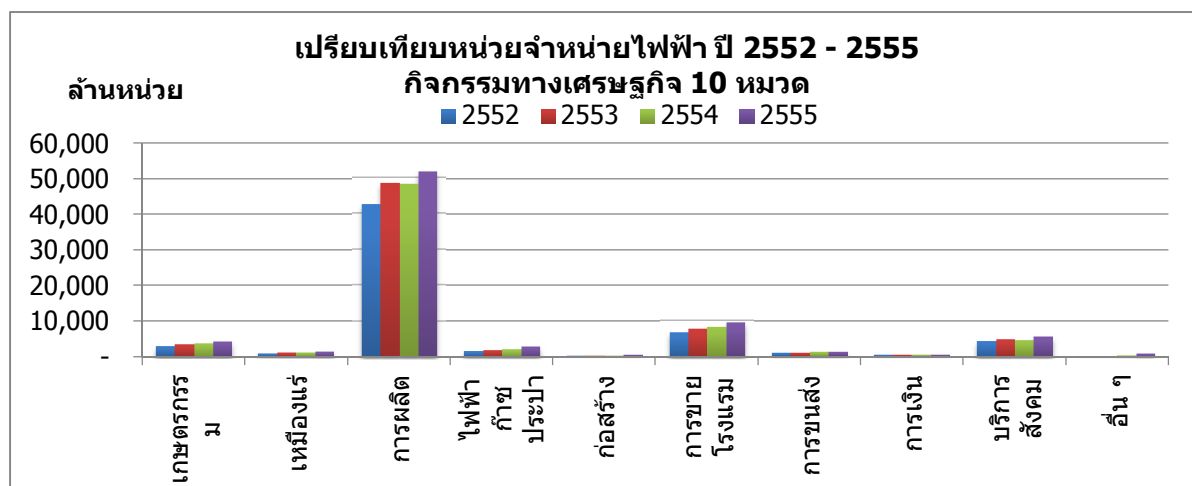
อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

(หน่วย : kWh.)

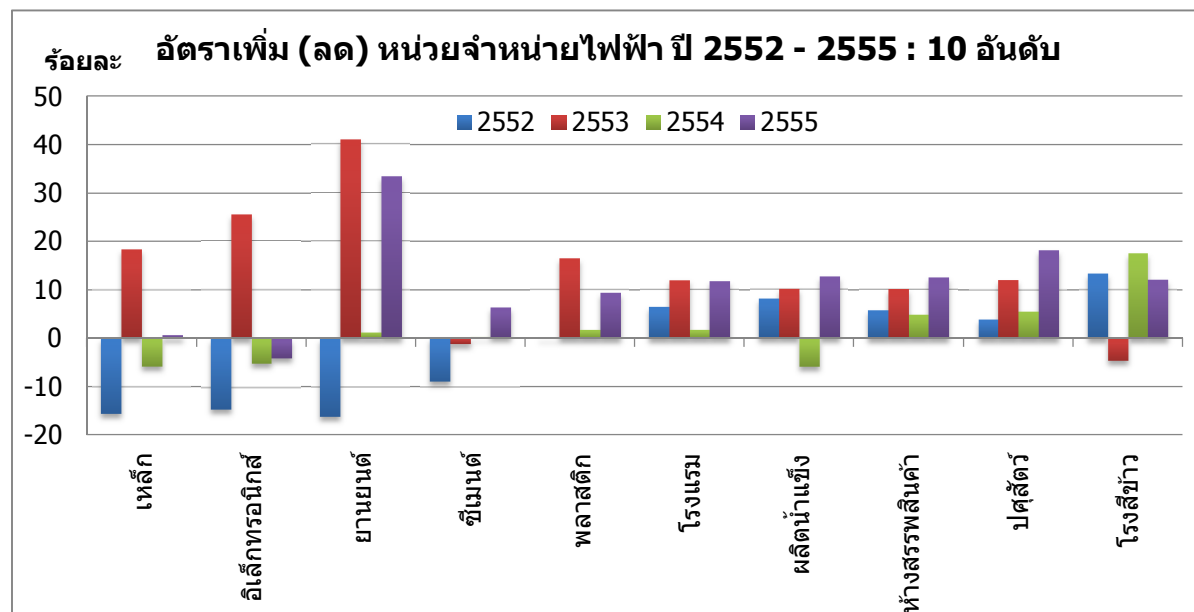
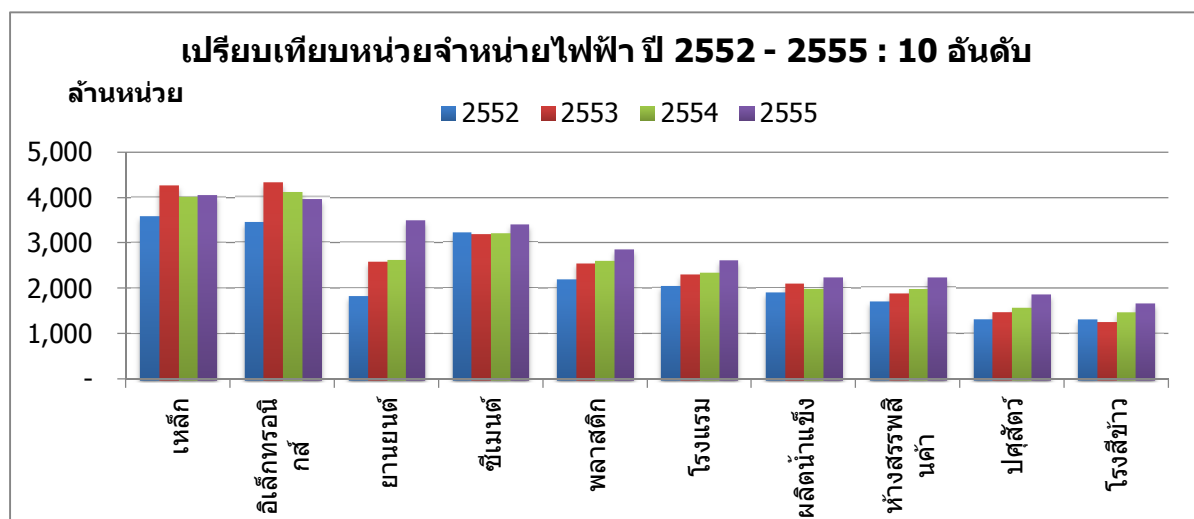
ประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
เกษตรกรรม	2,925.98	3,338.08	3,622.41	4,196.41	7.90	14.08	8.52	15.85
เหมืองแร่	1,038.56	1,205.11	1,283.30	1,402.80	12.52	16.04	6.49	9.31
การผลิตไฟฟ้า ก๊าซ ประปา	42,796.40	48,501.68	48,407.23	51,719.46	-4.19	13.33	-0.19	6.84
ก่อสร้าง	235.27	342.04	326.19	471.81	18.81	45.38	-4.63	44.64
การขาย โรงแรม	6,811.14	7,747.74	8,260.36	9,618.32	7.78	13.75	6.62	16.44
การขนส่ง	944.70	1,027.71	1,136.48	1,198.16	6.94	8.79	10.58	5.43
การเงิน	479.50	517.35	518.92	566.18	7.39	7.89	0.30	9.11
บริการสังคม	4,387.66	4,837.24	4,726.24	5,622.94	5.27	10.25	-2.29	18.97
อื่น ๆ	216.98	312.37	420.21	883.59	42.60	43.96	34.52	110.27
รวม	61,545.50	69,783.72	70,814.95	78,536.26	-0.89	13.39	1.48	10.90



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : 10 อันดับ

(หน่วย : kWh.)

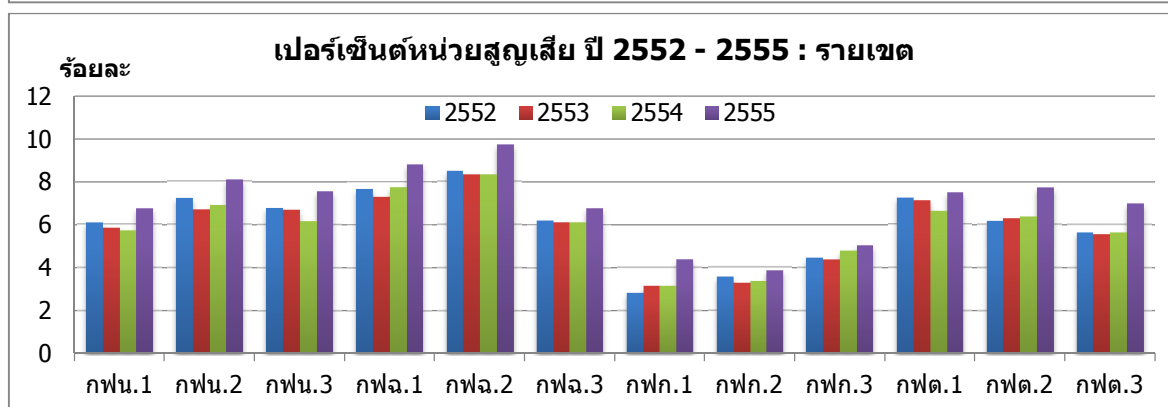
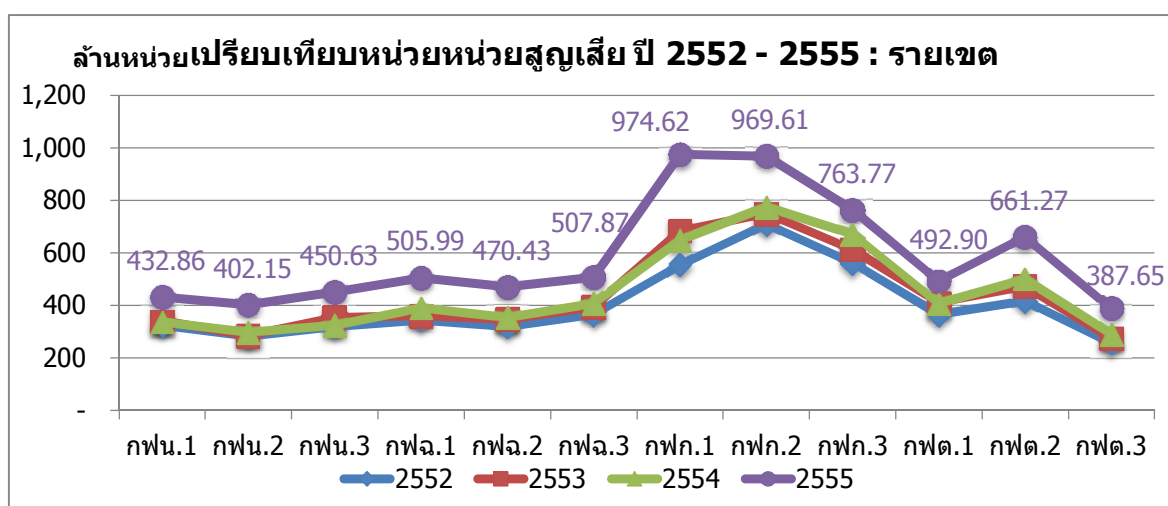
ประเภทกิจการ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
เหล็ก	3,596.79	4,257.65	4,011.24	4,044.03	-15.54	18.37	-5.79	0.82
อิเล็กทรอนิกส์	3,445.24	4,321.67	4,106.08	3,947.33	-14.34	25.44	-4.99	-3.87
ยานยนต์	1,836.77	2,589.45	2,624.45	3,501.91	-16.10	40.98	1.35	33.43
ซีเมนต์	3,228.20	3,189.09	3,197.49	3,393.74	-8.86	-1.21	0.26	6.14
พลาสติก	2,198.27	2,560.64	2,606.77	2,854.37	0.22	16.48	1.80	9.50
โรงแรม	2,047.23	2,293.55	2,334.93	2,611.30	6.44	12.03	1.80	11.84
ผลิตน้ำแข็ง	1,912.59	2,107.95	1,985.61	2,236.43	8.19	10.21	-5.80	12.63
ห้างสรรพสินค้า	1,712.04	1,884.79	1,978.22	2,224.11	5.75	10.09	4.96	12.43
ปศุสัตว์	1,322.36	1,482.26	1,565.75	1,852.96	4.06	12.09	5.63	18.34
โรงสีข้าว	1,319.91	1,259.84	1,481.20	1,659.98	13.32	-4.55	17.57	12.07



เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย ปี 2552 - 2555 : รายเขต

(หน่วย : kWh.)

เดือน	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)				% หน่วยสูญเสีย			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
กพ.น.1	323.87	342.08	337.48	432.86	6.07	5.85	5.74	6.76
กพ.น.2	283.80	286.73	298.44	402.15	7.21	6.71	6.91	8.07
กพ.น.3	319.97	354.44	325.21	450.63	6.78	6.72	6.15	7.58
เหนือ	927.64	983.25	961.13	1,285.64	6.63	6.39	6.21	7.42
กพ.จ.1	345.48	361.88	389.75	505.99	7.69	7.33	7.74	8.82
กพ.จ.2	319.87	347.80	354.79	470.43	8.49	8.35	8.31	9.70
กพ.จ.3	366.04	396.38	407.53	507.87	6.19	6.13	6.13	6.79
ด.จ.เหนือ	1,031.39	1,106.06	1,152.06	1,484.29	7.28	7.10	7.22	8.22
กพ.ก.1	554.90	683.02	648.13	974.62	2.83	3.15	3.14	4.38
กพ.ก.2	708.89	750.47	776.04	969.61	3.58	3.28	3.36	3.85
กพ.ก.3	561.04	613.76	671.02	763.77	4.47	4.38	4.77	5.04
กลาง	1,824.84	2,047.25	2,095.20	2,708.00	3.51	3.50	3.63	4.32
กพ.ด.1	366.71	411.51	408.21	492.90	7.22	7.12	6.61	7.48
กพ.ด.2	417.58	474.52	500.63	661.27	6.16	6.31	6.38	7.72
กพ.ด.3	257.09	275.53	290.46	387.65	5.64	5.57	5.63	6.98
ใต้	1,041.38	1,161.57	1,199.30	1,541.82	6.34	6.37	6.26	7.44
รวม	4,825.24	5,298.13	5,407.69	7,019.76	5.00	4.92	4.99	5.91

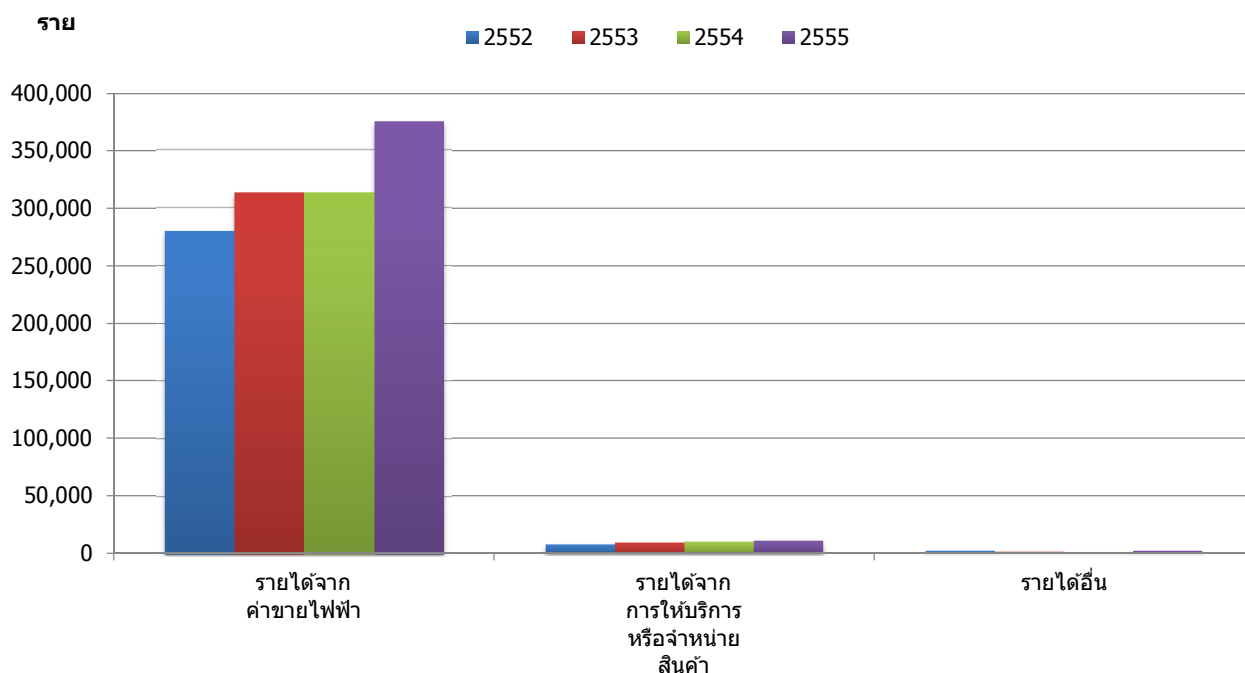


เปรียบเทียบรายได้ค่าไฟฟ้า ปี 2552 - 2555

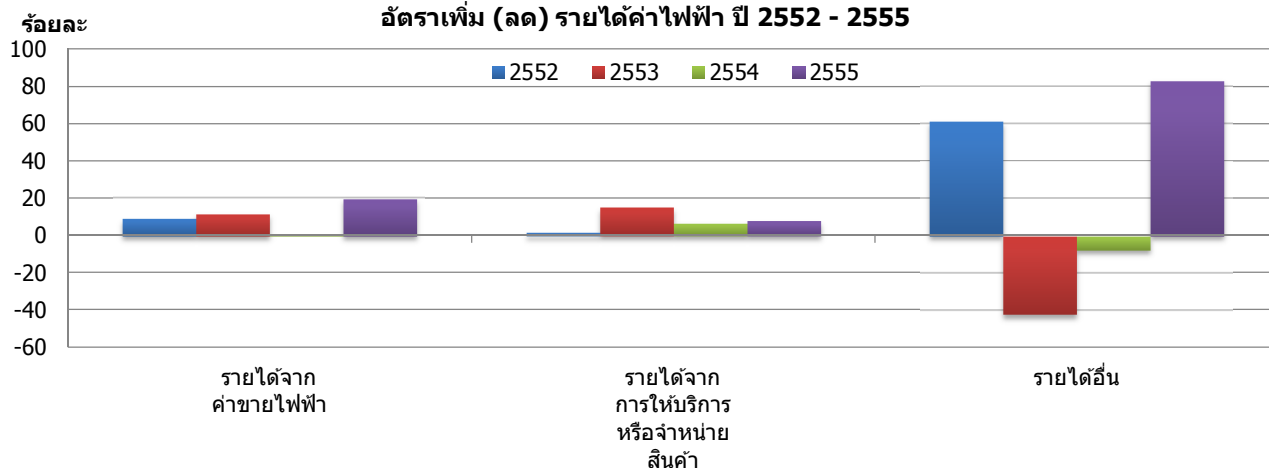
(หน่วย : บาท)

รายได้	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
รายได้จากค่าขายไฟฟ้า	280,881.82	313,650.51	313,849.18	375,585.14	9.19	11.67	0.06	19.67
รายได้จากการให้บริการ หรือจำหน่ายสินค้า	8,079.59	9,264.21	9,870.40	10,627.17	1.69	14.66	6.54	7.67
รายได้อื่น	2,399.57	1,395.15	1,289.80	2,360.79	61.10	-41.86	-7.55	83.04
รวม	291,360.99	324,309.88	325,009.38	388,573.10	9.26	11.31	0.22	19.56

เปรียบเทียบรายได้ค่าไฟฟ้า ปี 2552 - 2555



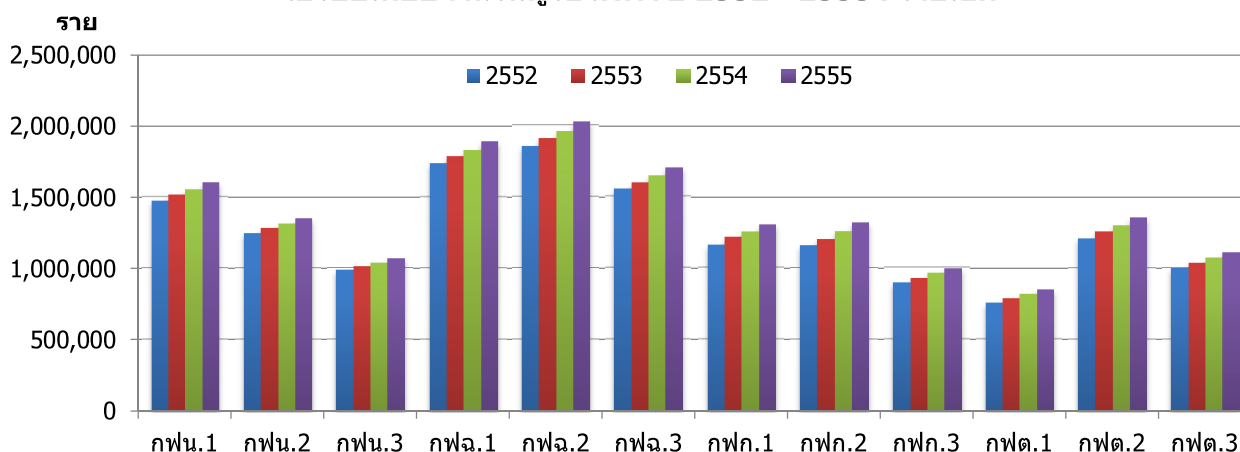
อัตราเพิ่ม (ลด) รายได้ค่าไฟฟ้า ปี 2552 - 2555



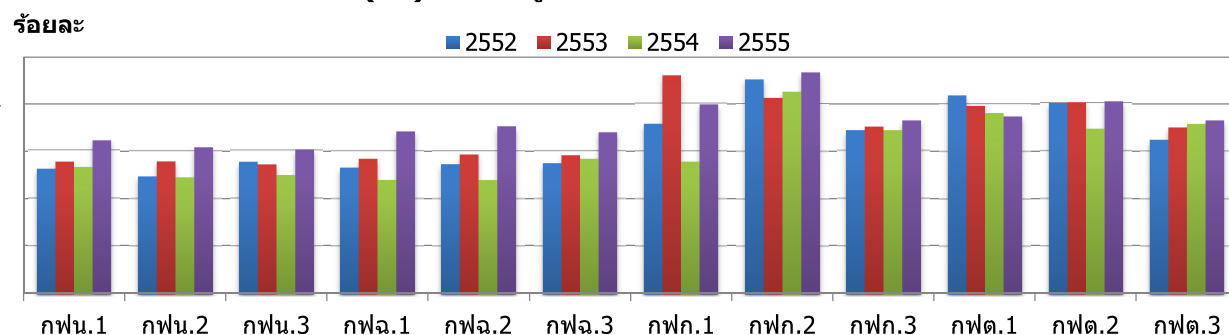
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเขต

กฟข.	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
กฟน.1	1,475,142	1,516,060	1,556,462	1,606,683	2.62	2.77	2.66	3.23
กฟน.2	1,248,581	1,283,337	1,314,936	1,355,581	2.48	2.78	2.46	3.09
กฟน.3	988,749	1,015,654	1,041,047	1,072,708	2.77	2.72	2.50	3.04
เหนือ	3,712,472	3,815,051	3,912,445	4,034,972	2.62	2.76	2.55	3.13
กฟฉ.1	1,739,164	1,788,680	1,831,699	1,894,359	2.67	2.85	2.41	3.42
กฟฉ.2	1,857,171	1,911,853	1,957,912	2,027,215	2.73	2.94	2.41	3.54
กฟฉ.3	1,553,248	1,598,617	1,644,283	1,700,382	2.75	2.92	2.86	3.41
ด.จ.เหนือ	5,149,583	5,299,150	5,433,894	5,621,956	2.72	2.90	2.54	3.46
กฟก.1	1,165,256	1,218,987	1,253,072	1,303,077	3.59	4.61	2.80	3.99
กฟก.2	1,160,545	1,208,718	1,260,445	1,319,380	4.54	4.15	4.28	4.68
กฟก.3	901,088	932,777	964,797	999,937	3.43	3.52	3.43	3.64
กลาง	3,226,889	3,360,482	3,478,314	3,622,394	3.88	4.14	3.51	4.14
กฟด.1	757,595	787,788	817,937	848,682	4.20	3.99	3.83	3.76
กฟด.2	1,210,843	1,259,754	1,303,602	1,356,430	4.00	4.04	3.48	4.05
กฟด.3	1,003,249	1,038,536	1,075,726	1,115,073	3.26	3.52	3.58	3.66
ใต้	2,971,687	3,086,078	3,197,265	3,320,185	3.80	3.85	3.60	3.84
รวม	15,060,631	15,560,761	16,021,918	16,599,507	3.15	3.32	2.96	3.60

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเขต

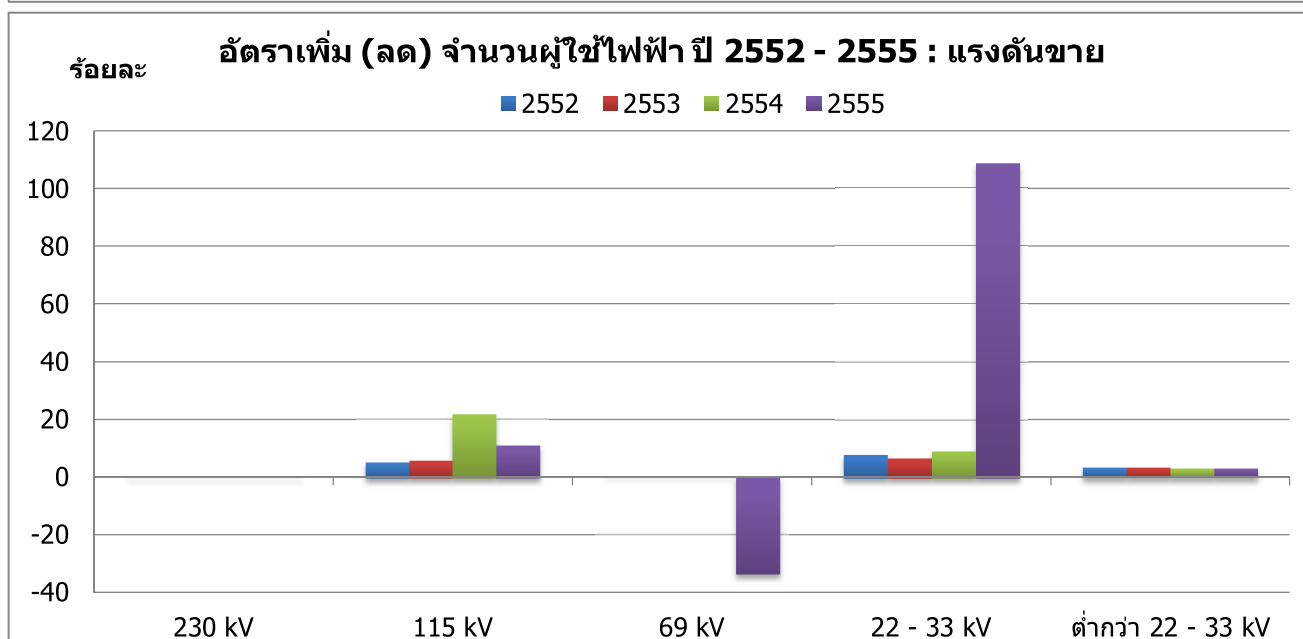
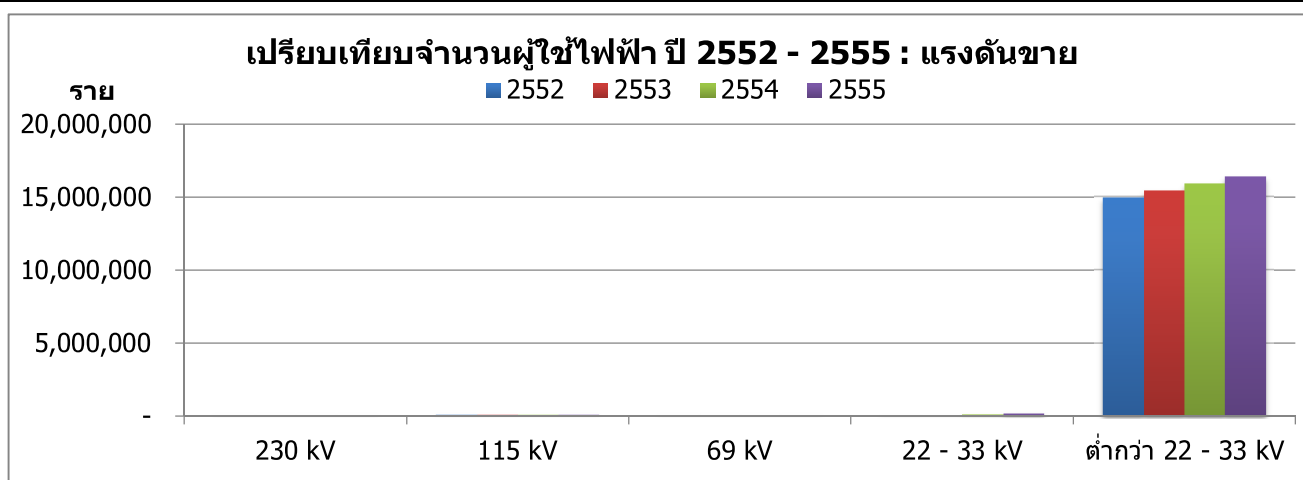


อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเขต



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : แรงดันขาย

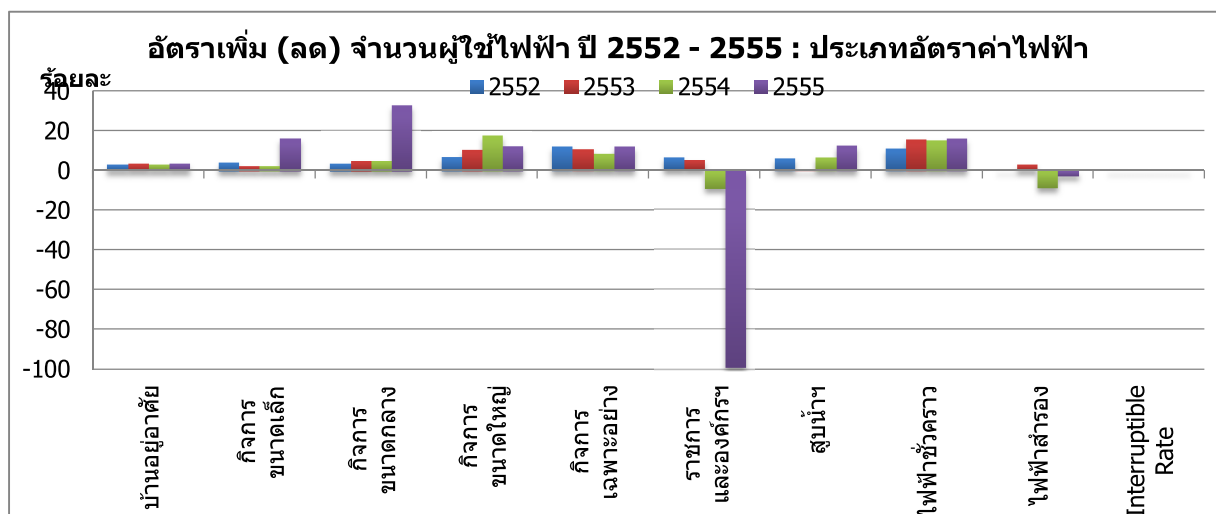
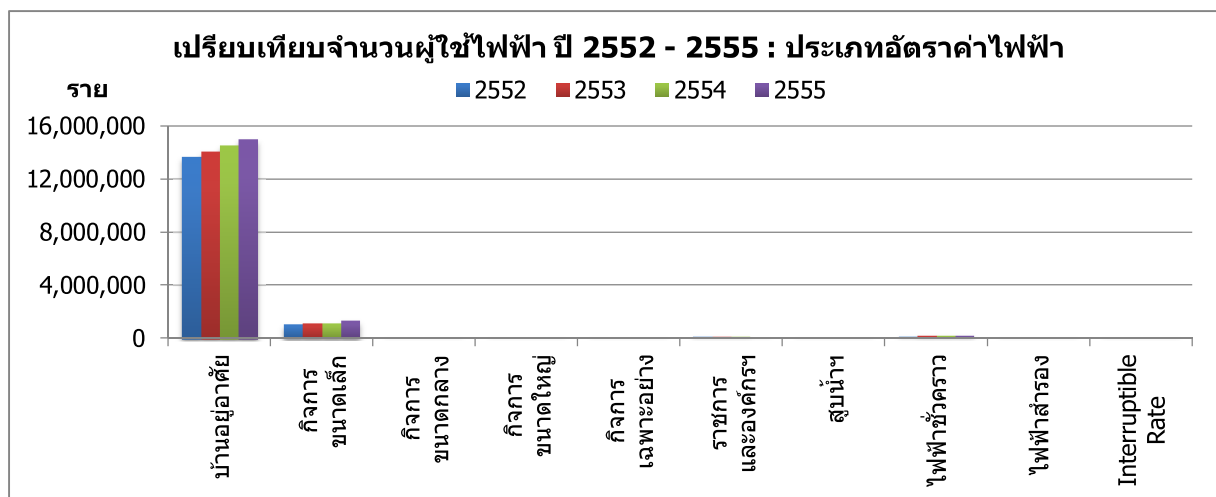
แรงดัน	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
230 kV	1	1	1	1	0.00	0.00	0.00	0.00
115 kV	369	391	476	529	5.43	5.96	21.74	11.13
69 kV	3	3	3	2	0.00	0.00	0.00	-33.33
22 - 33 kV	88,016	94,112	102,992	214,918	8.18	6.93	9.44	108.67
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	14,972,242	15,466,254	15,918,446	16,384,057	3.12	3.30	2.92	2.92
รวม	15,060,631	15,560,761	16,021,918	16,599,507	3.15	3.32	2.96	3.60



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
บ้านอยู่อาศัย	13,665,807	14,106,154	14,526,061	15,007,046	2.95	3.22	2.98	3.31
กิจการขนาดเล็ก	1,063,392	1,091,302	1,118,376	1,297,249	4.30	2.62	2.48	15.99
กิจการขนาดกลาง	38,988	41,018	43,152	57,291	3.89	5.21	5.20	32.77
กิจการขนาดใหญ่	3,563	3,937	4,619	5,169	6.96	10.50	17.32	11.91
กิจการเฉพาะอย่าง	6,937	7,668	8,303	9,272	11.62	10.54	8.28	11.67
ราชการและองค์กรฯ	135,347	142,354	128,661	1,048	6.30	5.18	-9.62	-99.19
สูบน้ำ	3,492	3,521	3,752	4,198	5.88	0.83	6.56	11.89
ไฟฟ้าชั่วคราว	143,067	164,768	188,958	218,199	10.76	15.17	14.68	15.47
ไฟฟ้าสำรอง	35	36	33	32	0.00	2.86	-8.33	-3.03
Interruptible Rate	3	3	3	3	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	15,060,631	15,560,761	16,021,918	16,599,507	3.15	3.32	2.96	3.60

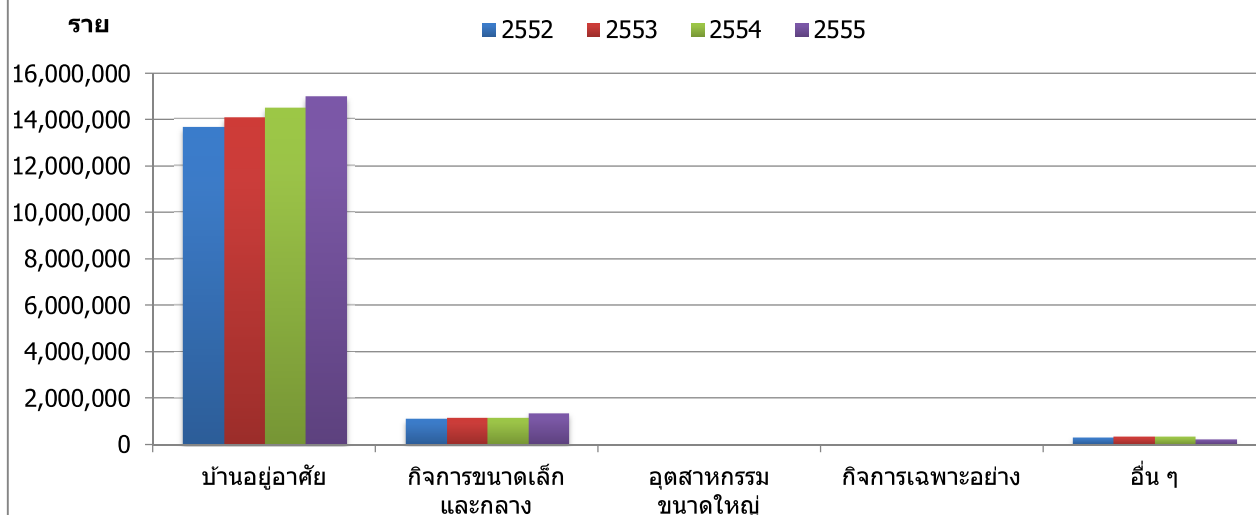
หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่



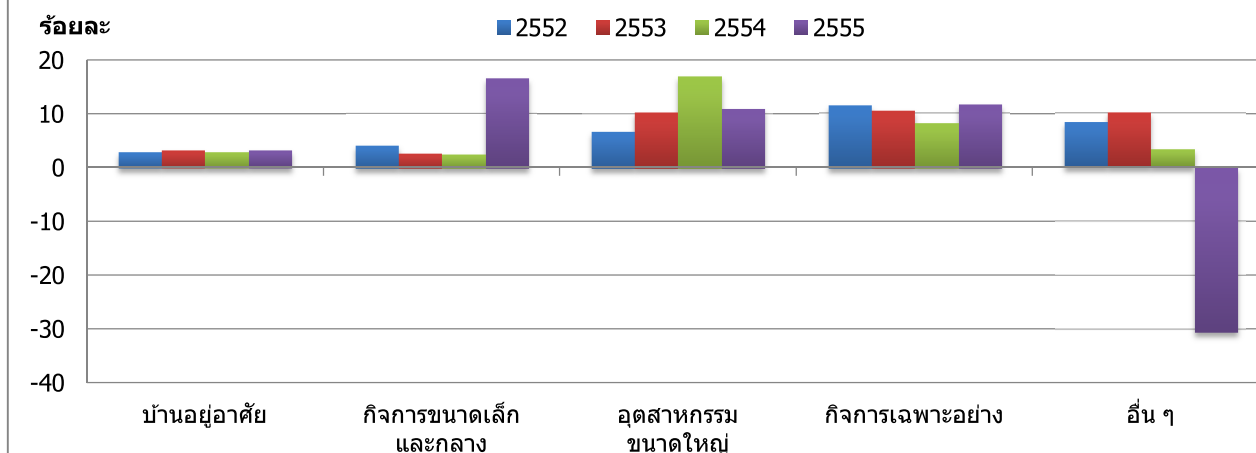
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
บ้านอยู่อาศัย	13,665,807	14,106,154	14,526,061	15,007,046	2.95	3.22	2.98	3.31
กิจการขนาดเล็ก และกลาง	1,102,380	1,132,320	1,161,528	1,354,572	4.28	2.72	2.58	16.62
อุตสาหกรรมขนาด ใหญ่	3,601	3,976	4,655	5,172	6.89	10.41	17.08	11.11
กิจการเฉพาะอย่าง	6,937	7,668	8,303	9,272	11.62	10.54	8.28	11.67
อื่น ๆ	281,906	310,643	321,371	223,445	8.51	10.19	3.45	-30.47
รวม	15,060,631	15,560,761	16,021,918	16,599,507	3.15	3.32	2.96	3.60

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า



อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า



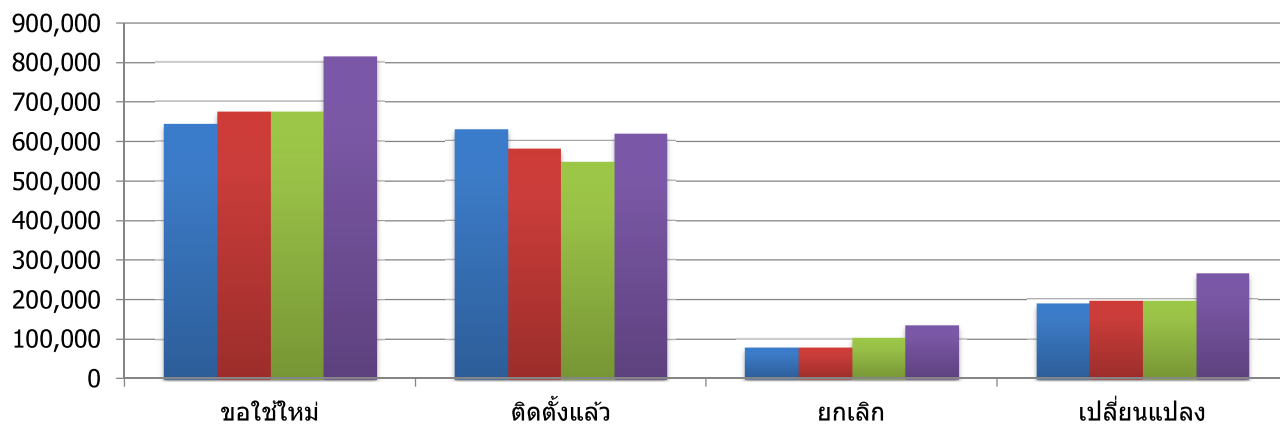
เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555

ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2552	2553	2554	2555	2552	2553	2554	2555
จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด	644,491	676,796	676,799	814,423	4.45	5.01	0.00	20.33
จำนวนที่ได้รับการติดตั้งแล้ว	630,614	580,947	547,289	618,690	7.41	-7.88	-5.79	13.05
จำนวนผู้ยกเลิกการใช้ไฟฟ้า	79,322	78,815	104,527	136,016	-0.38	-0.64	32.62	30.13
จำนวนคำร้องขอเปลี่ยนแปลงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	190,531	197,122	196,050	265,449	-8.68	3.46	-0.54	35.40
รวม	1,544,958	1,533,680	1,524,665	1,834,578	3.52	-0.73	-0.59	20.33

เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555

ราย

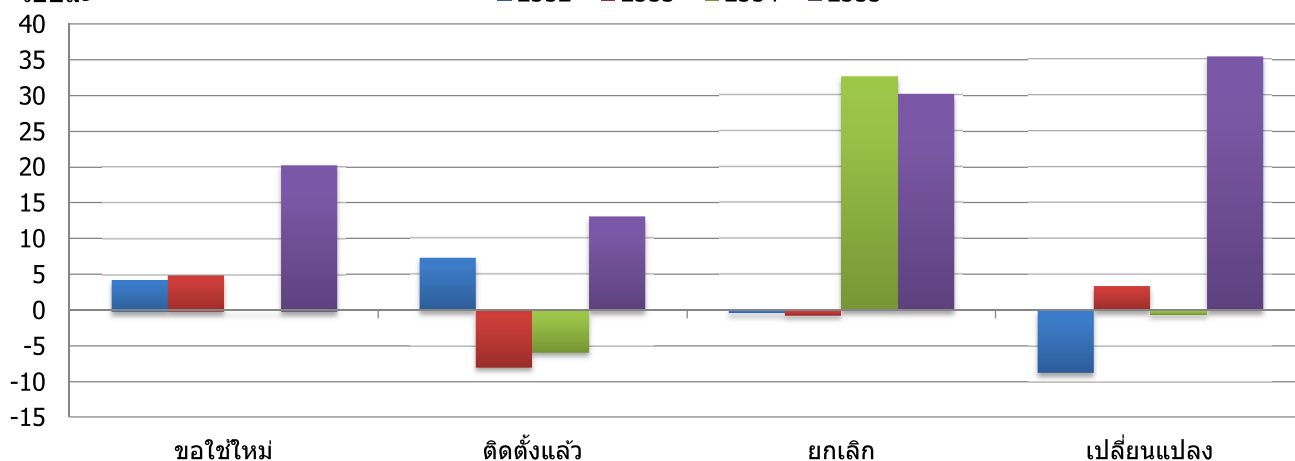
■ 2552 ■ 2553 ■ 2554 ■ 2555



อัตราเพิ่ม (ลด) ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2552 - 2555

ร้อยละ

■ 2552 ■ 2553 ■ 2554 ■ 2555



หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเปรียบเทียบกับประมาณการ ปี 2555

เดือน	หน่วยประมาณการ (ล้านหน่วย)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริง (ล้านหน่วย)	แตกต่างจากประมาณการ	
			(ล้านหน่วย)	(ร้อยละ)
ม.ค.	8,499.15	8,285.16	-213.99	-2.52
ก.พ.	8,452.64	8,631.13	178.49	2.11
มี.ค.	9,674.97	9,711.65	36.68	0.38
เม.ย.	9,212.25	9,143.57	-68.68	-0.75
พ.ค.	9,881.56	9,980.15	98.59	1.00
มิ.ย.	9,616.60	9,387.74	-228.86	-2.38
ก.ค.	9,825.49	9,630.39	-195.10	-1.99
ส.ค.	9,791.62	9,459.49	-332.13	-3.39
ก.ย.	9,547.08	9,252.36	-294.72	-3.09
ต.ค.	9,560.36	9,529.51	-30.85	-0.32
พ.ย.	8,873.44	9,506.71	633.27	7.14
ธ.ค.	8,682.84	9,198.76	515.92	5.94
รวม	111,618.00	111,716.61	98.61	0.09

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเปรียบเทียบกับประมาณการ ปี 2555

