



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๕๖



กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า
ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน

คำนำ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้จัดทำรายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ.ประจำปี ๒๕๕๖ โดยประกอบด้วย หน่วยซื้อไฟฟ้า หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ค่าไฟฟ้า จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า และตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่สำคัญ รวมทั้งวิเคราะห์ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการไฟฟ้า และการคาดการณ์หน่วยจำหน่าย ปี ๒๕๕๗ (Load Forecast) สำหรับผู้บริหารและหน่วยงานต่าง ๆ ของ กฟภ.นำไปใช้ประโยชน์ในส่วนเกี่ยวข้อง

เนื่องจากข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นดัชนีชี้วัดทางเศรษฐกิจที่สำคัญ กอปรกับเป็นที่ต้องการของหน่วยงานด้านการวางแผนที่สำคัญของประเทศ อาทิ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงพลังงาน ธนาคารแห่งประเทศไทย ฯลฯ

ดังนั้น กฟภ.จึงได้นำข้อมูลเผยแพร่บน Web Site สำหรับหน่วยงานต่าง ๆ และผู้สนใจสามารถทำการ Download ได้ที่ www.pea.co.th/สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า หรือติดต่อขอทราบรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กฟภ.ยินดีรับข้อคิดเห็นและคำแนะนำเพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้สมบูรณ์ยิ่งขึ้น และหวังเป็นอย่างยิ่งว่ารายงานฉบับนี้จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานและผู้สนใจที่จะนำไปศึกษาและอ้างอิงต่อไป

กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

โทร. ๐๒-๕๙๐-๙๔๗๕

สารบัญ

หน้า

บทวิเคราะห์

- วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ.ประจำปี ๒๕๕๖.....๑

หน่วยซื้อไฟฟ้า

- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : รายเดือน.....๗
- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : รายเขต.....๘
- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามแรงดันซื้อ.....๙

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : รายเดือน.....๑๐
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : รายเขต.....๑๑
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามแรงดันขาย.....๑๒
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า.....๑๓
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามกลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า.....๑๔
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามกลุ่มลูกค้า.....๑๕

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ ๑๐ หมวด.....๑๖
- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : สูงสุด ๑๐ กิจกรรมแรก.....๑๗

หน่วยสูญเสีย

- หน่วยสูญเสีย ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : รายเขต.....๑๘

รายได้ค่าไฟฟ้า

- รายได้ค่าไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖.....๑๙

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : รายเขต.....๒๐
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามแรงดันขาย.....๒๑
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า.....๒๒
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามกลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า.....๒๓
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖ : จำแนกตามกลุ่มลูกค้า.....๒๔

ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า

- เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ปี ๒๕๕๓ - ๒๕๕๖.....๒๕

ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเทียบประมาณการ ปี ๒๕๕๖.....๒๖

.....

วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ประจำปี ๒๕๕๖

หน่วยซื้อไฟฟ้า

ปี ๒๕๕๖ กฟผ.มีหน่วยซื้อไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น ๑๒๐,๘๐๙.๕๔ ล้านหน่วย ขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ ๑.๗๔

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

กฟผ.มีการจำหน่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๕๖ รวมทั้งสิ้น ๑๑๔,๖๑๙.๓๘ ล้านหน่วย ขยายตัวเพียงร้อยละ ๒.๕๙ จากปีก่อน ซึ่งเติบโตได้ต่ำกว่าเป้าหมาย (ค่าพยากรณ์ ๔.๒๘) มีสาเหตุหลักมาจากการใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม ขยายตัวในอัตราต่ำจากการส่งออกที่มีการชะลอตัวลงตามภาวะเศรษฐกิจโลก และอีกส่วนหนึ่งจากการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนหดตัวลง ซึ่งเป็นผลมาจากความกังวลต่อภาระค่าครองชีพและสภาพทางการเมืองที่มีความตึงเครียดมากขึ้นในช่วงปลายปี

นอกจากนี้ปัจจัยจากการส่งออกสินค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรมขยายตัวต่ำ อันเป็นผลจากความต้องการภายในประเทศที่ลดลง โดยเฉพาะอุตสาหกรรมยานยนต์ที่หดตัวสูงหลังสิ้นสุดนโยบายคืนภาษีรถยนต์คันแรก และอีกส่วนหนึ่งจากภาคการผลิตอุตสาหกรรมไฟฟ้าและอิเล็กทรอนิกส์ที่มีการปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับช่วงหลายปีที่ผ่านมา เนื่องจากผู้บริโภคในตลาดโลกหันไปนิยมสินค้าประเภท Tablet และ Smartphone มากขึ้น โดยเฉพาะการส่งออกสินค้ามีแนวโน้มฟื้นตัวล่าช้าไปตามแนวโน้มเศรษฐกิจประเทศสำคัญของโลก

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามพื้นที่

แบ่งเป็น ๔ พื้นที่ ดังนี้

- **ภาคเหนือ** ขยายตัวร้อยละ ๒.๗๘ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๔.๓๙ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ** ขยายตัวร้อยละ ๔.๒๘ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๕.๐๘ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ภาคกลาง** ขยายตัวร้อยละ ๒.๓๗ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๕๓.๕๒ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ภาคใต้** ขยายตัวร้อยละ ๑.๖๗ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๗.๐๑ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม

จากข้อมูลดังกล่าวจะเห็นว่าแม้ภาคกลางจะมีการจำหน่ายไฟฟ้าในอัตราเติบโตที่น้อยกว่าภาคตะวันออกเฉียงเหนือ แต่ยังคงมีสัดส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าสูงที่สุดเนื่องจากเป็นพื้นที่ที่มีกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมอยู่มาก

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามระดับแรงดันขาย

แบ่งเป็น ๕ ระดับแรงดัน ดังนี้

- **ระดับแรงดันขาย ๒๓๐ kV** ไม่มีการจำหน่ายไฟฟ้าในระดับแรงดันนี้ สืบเนื่องจากการระงับการจ่ายไฟฟ้าให้กับบริษัท จี สตeel จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าเพียงรายเดียวที่รับไฟจากระดับแรงดันนี้ในเขต กฟผ.๒ นับตั้งแต่เดือน มิ.ย.๒๕๕๕ เป็นต้นมา

- **ระดับแรงดันขาย ๑๑๕ kV** ขยายตัวร้อยละ ๕.๒๗ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒๐.๖๗ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ระดับแรงดันขาย ๖๙ kV** หดตัวร้อยละ ๑๖.๘๑ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๑๐ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ระดับแรงดันขาย ๒๒ - ๓๓ kV** ขยายตัวร้อยละ ๐.๗๑ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๔๖.๗๓ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ระดับแรงดันขายต่ำกว่า ๒๒ - ๓๓ kV** ขยายตัวร้อยละ ๔.๕๗ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๓๒.๕๐ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม

จากข้อมูลดังกล่าวจะเห็นว่า กฟภ.มีหน่วยจำหน่ายในระดับแรงดัน ๑๑๕ kV, ๒๒ - ๓๓ kV และต่ำกว่า ๒๒ - ๓๓ kV เพิ่มขึ้นซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลในช่วงต้นและกลางปี ที่ทำให้มีปัจจัยสนับสนุนทั้งด้านอุปสงค์และอุปทาน

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้าประจำปี ๒๕๕๖ มีประเภทอัตราที่มีการขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้า ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย ขยายตัวร้อยละ ๔.๗๔ กิจการขนาดเล็ก ขยายตัวร้อยละ ๑๒.๐๗ กิจการขนาดกลาง ขยายตัวร้อยละ ๑๐.๘๘ กิจการขนาดใหญ่ ขยายตัวร้อยละ ๓.๒๒ กิจการเฉพาะอย่าง ขยายตัวร้อยละ ๔.๘๒ และไฟฟ้าชั่วคราวขยายตัวร้อยละ ๙.๒๐ สำหรับประเภทอัตราที่มีการหดตัวลงจากปีก่อนหน้า ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร หดตัวร้อยละ ๙๘.๐๓ จากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการจากเดิมที่รวมอยู่ในกลุ่มนี้ โดยเปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่ แล้วแต่กรณีตั้งแต่ ต.ค. ๒๕๕๕ เป็นต้นมา ไฟฟ้าสำรอง หดตัวร้อยละ ๙๑.๑๖ จากฐานสูงในปี ๒๕๕๕ และ Interruptible Rate หดตัวร้อยละ ๒.๒๔

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามกลุ่มลูกค้า

แบ่งเป็น ๔ กลุ่ม ดังนี้

- **กลุ่มบ้านอยู่อาศัย** ขยายตัวร้อยละ ๔.๗๔ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒๒.๘๙ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม จากนโยบายในช่วงต้นและกลางปีของภาครัฐเรื่องค่าแรงขั้นต่ำ เงินเดือนปริญญาตรี ๑๕,๐๐๐ บาท โครงการรับจำนำข้าวที่กระตุ้นให้ประชาชนนำรายได้ที่เพิ่มขึ้นไปใช้จ่ายเพื่อซื้อเครื่องใช้ไฟฟ้า จนส่งผลต่อเนื่องให้มีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้น เมื่อพิจารณาจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้ามากกว่า ๑๕๐ หน่วยต่อเดือน แล้วพบว่าเมื่ออัตราการเติบโตสูงขึ้น ๘.๗๑ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า
- **กลุ่มพาณิชย์** ขยายตัวร้อยละ ๑๕.๓๑ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒๓.๒๐ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ซึ่งมีปัจจัยมาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เติบโตในอัตราที่ต่อเนื่อง เช่น หมวดห้างสรรพสินค้าที่ขยายตัวร้อยละ ๖.๔๓ และจากนโยบายของภาครัฐเรื่องการเปลี่ยนประเภทอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการไปเป็นอัตรากิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่ แล้วแต่กรณีตั้งแต่เดือน ต.ค. ๒๕๕๕
- **กลุ่มอุตสาหกรรม** ขยายตัวร้อยละ ๑.๑๐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๕๐.๙๗ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม แม้จะได้รับแรงกระตุ้นจากนโยบายภาครัฐเรื่องคืนภาษีรถยนต์คันแรก บ้านหลังแรก และรถไฟฟ้ามหานครเร็วสูงที่ทำให้เกิดการผลิตสินค้าและบริการโดยเฉพาะสินค้าหมวดเหล็ก ยานยนต์ และซีเมนต์ ในช่วงต้นและกลางปี แต่ปัจจัยจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ยังไม่ฟื้นตัวส่งผลให้การส่งออกชะลอตัวลงเป็นอย่างมาก จนต่ำกว่าเป้าหมายที่คาดการณ์ไว้ ประกอบกับสถานการณ์ทางการเมืองที่มีความผันผวนมาโดยตลอดทำให้เศรษฐกิจภายในประเทศขยายตัวต่ำกว่าที่ควรจะเป็น

▪ **กลุ่มอื่น ๆ** (องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สบุน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟรี) หดตัวร้อยละ ๔๒.๑๙ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒.๙๔ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม สาเหตุเนื่องจากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการไปเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณีตั้งแต่เดือน ต.ค.๒๕๕๕

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

กฟผ.มีการจำแนกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ (TSIC) เป็น ๑๐ หมวดใหญ่ ประจำปี ๒๕๕๖ หมวดการผลิตมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๖๗.๔๐ รองลงมาได้แก่ หมวดการขายและโรงแรมร้อยละ ๑๒.๘๓ หมวดบริการสังคมร้อยละ ๖.๖๗ หมวดเกษตรกรรมร้อยละ ๔.๔๖ โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมของทั้ง ๑๐ หมวด ขยายตัวจากปีก่อนหน้าร้อยละ ๑.๗๒ จากความต้องการใช้ไฟฟ้าในหมวดที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูง ดังนี้

หมวดการผลิต ขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ ๒.๗๕ เป็นผลมาจากการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมสำคัญ ๕ อันดับแรก ดังนี้

- **เหล็ก** ขยายตัวร้อยละ ๖.๖๗ จากการลงทุนของภาคเอกชนและการที่กระทรวงพาณิชย์ประกาศใช้มาตรการป้องกันการทุ่มตลาดสินค้าเหล็กแผ่นรีดร้อนจากสาธารณรัฐเกาหลีเพิ่มขึ้น เป็นผลให้มีการนำเข้าลดลงและมีคำสั่งซื้อในประเทศเพิ่มมากขึ้น
- **อิเล็กทรอนิกส์** ขยายตัวร้อยละ ๓.๑๕ ชะลอตัวเมื่อเทียบกับปีก่อนเนื่องจากมีความต้องการคอมพิวเตอร์ในตลาดโลกลดลงส่งผลให้การส่งออกชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์ลดลง
- **ยานยนต์** ขยายตัวร้อยละ ๘.๕๔ ชะลอตัวเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนหน้า เนื่องจากฐานสูงในปีที่แล้วเพราะมีการเร่งผลิตรถยนต์อันเป็นผลจากนโยบายคืนภาชีรถยนต์คันแรก
- **ซีเมนต์** หดตัวร้อยละ ๑.๕๙ จากการปรับขึ้นค่าไฟฟ้าผันแปรเนื่องมาจากราคาเชื้อเพลิงที่ขยับสูงขึ้น รวมถึงต้นทุนการขนส่งและค่าแรงขั้นต่ำที่เพิ่มขึ้นตั้งแต่ ๑ ม.ค. ๒๕๕๖ ทำให้ราคาปูนซีเมนต์ปรับตัวสูงขึ้นจนส่งผลให้มีการลดลง
- **พลาสติก** ขยายตัวร้อยละ ๔.๖๖ เติบโตในช่วงต้นปีตามปริมาณการผลิตรถยนต์ในส่วนที่เป็นชิ้นส่วนพลาสติกรถยนต์ตามนโยบายคืนภาชีรถยนต์คันแรก และนโยบายส่งเสริมของภาครัฐที่กระตุ้นให้เกิดการใช้จ่ายมากขึ้น

หมวดการขายและโรงแรม ขยายตัวร้อยละ ๖.๐๒ จากนักท่องเที่ยวชาวจีนที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยมากขึ้น โดยเฉพาะในพื้นที่เขตเมืองและพื้นที่ท่องเที่ยวทางทะเล เช่น พัทยา เป็นต้น ประกอบกับมีการใช้จ่ายเพื่อซื้อสินค้าและบริการค่อนข้างมาก ทำให้ธุรกิจนำเที่ยว ธุรกิจบริการรถขนส่ง นักท่องเที่ยว ห้างสรรพสินค้า และสถานที่ท่องเที่ยวอื่น เช่น อคาซ่า ทิฟฟานีโชว์ และสวนสัตว์มีการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นตามไปด้วย

หมวดบริการสังคม ขยายตัวร้อยละ ๐.๘๑ ตามปริมาณนักท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้นซึ่งประเทศไทยมีศักยภาพในการให้บริการทางด้านนี้อยู่แล้ว จึงทำให้มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อย

หมวดเกษตรกรรม หดตัวร้อยละ ๑๕.๙๔ ตามภาวะเศรษฐกิจของประเทศและของโลกที่ชะลอตัว รวมถึงราคาสินค้าเกษตรในตลาดโลกหลายประเภทอ่อนตัวลง ทำให้ส่งผลกระทบต่อรายได้เกษตรกร

หน่วยสูญเสีย

ในปี ๒๕๕๖ กฟภ.มีหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายจำนวน ๖,๑๙๐.๑๖ ล้านหน่วย คิดเป็นร้อยละ ๕.๑๒ สูงกว่าค่าเป้าหมาย ๑๔๙.๖๘ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๐.๑๒ (ค่าเป้าหมายร้อยละ ๕.๐๐) เมื่อเปรียบเทียบกับหน่วยสูญเสียปี ๒๕๕๕ ที่สูงถึงร้อยละ ๕.๙๑ แล้วพบว่าลดลงได้มากถึงร้อยละ ๐.๗๙ สาเหตุหลักมาจากการดำเนินการลดหน่วยสูญเสียของทุก กฟข.อย่างเข้มงวดเคร่งครัด โดยสามารถจำแนกออกเป็นแต่ละพื้นที่ได้ดังนี้

- ภาคเหนือ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๖.๗๗
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๖.๘๓
- ภาคกลาง มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๓.๕๘
- ภาคใต้ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๖.๙๒

รายได้ค่าไฟฟ้า

ในปี ๒๕๕๖ กฟภ.มีรายได้ค่าไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าฐาน รวม Ft) รวมทั้งสิ้น ๔๓๔,๖๓๓.๖๑ ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า จำนวน ๔๖,๐๖๐.๕๑ ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตร้อยละ ๑๑.๘๕ โดยจำแนกตามกลุ่มได้ดังนี้

- รายได้จากค่าขายไฟฟ้า มีสัดส่วนมากที่สุดถึงร้อยละ ๙๖.๔๖ เพิ่มขึ้น ๔๓,๖๔๘.๙๖ ล้านบาท หรือร้อยละ ๑๑.๖๒
- รายได้จากการให้บริการหรือจำหน่ายสินค้า มีสัดส่วนร้อยละ ๒.๘๗ เพิ่มขึ้น ๑,๘๔๑.๒๓ ล้านบาท หรือร้อยละ ๑๗.๓๓
- รายได้อื่น ๆ มีสัดส่วนร้อยละ ๐.๖๗ เพิ่มขึ้น ๕๗๐.๓๒ ล้านบาท หรือร้อยละ ๒๔.๑๖

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

ในปี ๒๕๕๖ กฟภ.มีผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น ๑๗.๑๖ ล้านราย เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน ๐.๕๖ ล้านราย หรือร้อยละ ๓.๓๕ โดยภาคกลางมีอัตราการขยายตัวมากที่สุดร้อยละ ๔.๐๓ รองลงมา ได้แก่ ภาคใต้ร้อยละ ๓.๗๐ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคเหนือร้อยละ ๓.๐๑ และ ๒.๙๓ ตามลำดับ จำแนกตามกลุ่มลูกค้าได้ดังนี้

- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ขยายตัวร้อยละ ๓.๐๗ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๙๐.๑๖ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- กลุ่มพาณิชย์ ขยายตัวร้อยละ ๔.๕๕ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๘.๑๖ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- กลุ่มอุตสาหกรรม ขยายตัวร้อยละ ๔.๓๙ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๑๙ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- กลุ่มอื่น ๆ (องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟรี) ขยายตัวร้อยละ ๑๔.๕๙ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑.๕๐ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๕๗

กฟภ.ประเมินว่าสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๕๗ จะปรับตัวดีขึ้นได้ตามปกติ โดยคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าประเมินไว้เบื้องต้นเมื่อวันที่ ๒๘ ม.ค.๒๕๕๗ ว่าตลอดทั้งปี ๒๕๕๗ จะขยายตัวร้อยละ ๔.๙๕ จากปัจจัยต่าง ๆ ดังนี้

ปัจจัยด้านบวก

- **ภาวะเศรษฐกิจในประเทศและภูมิภาค** เศรษฐกิจในภาพรวมของโลกและของประเทศคู่ค้ามีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นซึ่งจะช่วยให้การส่งออกสามารถขยายตัวได้เพิ่มมากขึ้น ภาคเอกชนมีการลงทุนเพิ่มจากการลงทุนในส่วนที่เกี่ยวข้องกับโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของภาครัฐและมูลค่าการออกบัตรส่งเสริมการลงทุนของสำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ที่ยังอยู่ในระดับสูง

การปรับตัวดีขึ้นของเศรษฐกิจโลก เศรษฐกิจของประเทศคู่ค้า และการลงทุนของภาคเอกชนจะทำให้ภาคการผลิตและส่งออกปรับตัวดีขึ้นจนกลับมามีบทบาทขับเคลื่อนเศรษฐกิจได้อีกครั้งหนึ่ง โดยเฉพาะกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

 - **เหล็ก** แนวโน้มตลาดอุตสาหกรรมก่อสร้างและอุตสาหกรรมยานยนต์ซึ่งเป็นอุตสาหกรรมต่อเนื่องที่ใช้เหล็กยังคงมีโอกาสขยายตัวเพิ่มขึ้นได้อีกเล็กน้อย
 - **อิเล็กทรอนิกส์** ตลาดสหรัฐอเมริกา อาเซียน และเอเชียจะปรับตัวดีขึ้นตามการฟื้นตัวของภาวะเศรษฐกิจโลก อีกทั้งยังมีสัญญาณที่ดีขึ้นจากดัชนีผลผลิตของอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ของญี่ปุ่นที่มีแนวโน้มดีขึ้นในช่วงปลายปี ๒๕๕๖
 - **ยานยนต์** มีแนวโน้มที่ดีขึ้นจากการที่ผู้ประกอบการรถยนต์ได้วางแผนการผลิตรถยนต์เพื่อจำหน่ายในประเทศและส่งออกเพิ่มขึ้น
 - **ปูนซีเมนต์** จากความต้องการใช้ภายในประเทศที่มีแนวโน้มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานของภาครัฐอาจส่งผลต่อความต้องการใช้ปูนซีเมนต์ค่อนข้างน้อย แต่โครงการก่อสร้างรถไฟฟ้าสายต่าง ๆ ยังคงส่งผลให้ภาคเอกชนขยายการลงทุนในอสังหาริมทรัพย์ตามแนวรถไฟฟ้าอยู่ โดยเฉพาะโครงการก่อสร้างคอนโดมิเนียมซึ่งต้องใช้ปูนซีเมนต์ในปริมาณมาก
- **นโยบายภาครัฐ** เป็นปัจจัยสำคัญปัจจัยหนึ่งหากสามารถดำเนินการตามแผนการลงทุนของภาครัฐได้ โดยเฉพาะการลงทุนด้านโครงสร้างพื้นฐานภายใต้พระราชบัญญัติให้อำนาจกระทรวงการคลังกู้เงินเพื่อการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านคมนาคมขนส่งของประเทศ
- **การเตรียมการเปิดประชาคมอาเซียน** ทำให้มีการเคลื่อนย้ายแลกเปลี่ยนทรัพยากรทุน แรงงาน และเครื่องจักรระหว่างประเทศไทยและประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้น ส่งผลให้การลงทุนภาคก่อสร้างเพิ่มขึ้นเพื่อรองรับความต้องการที่จะเพิ่มขึ้นจากการรวมกลุ่มประชาคมอาเซียน

ปัจจัยด้านลบ

- **ต้นทุนการผลิต** ชัดความสามารถในการแข่งขันด้านการผลิตลดลง โดยเฉพาะด้านราคา และต้นทุนการผลิตของไทยเมื่อเปรียบเทียบกับภูมิภาคเอเชียในภาพรวม เนื่องจากการขาดการปรับปรุงแก้ไขสภาพแวดล้อมทางเศรษฐกิจในการดำเนินนโยบายบริหารจัดการด้านอุปทาน เช่น ความพร้อมของตลาดแรงงาน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี การพัฒนานวัตกรรม คุณภาพด้านการศึกษา ความพร้อมด้านโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภค

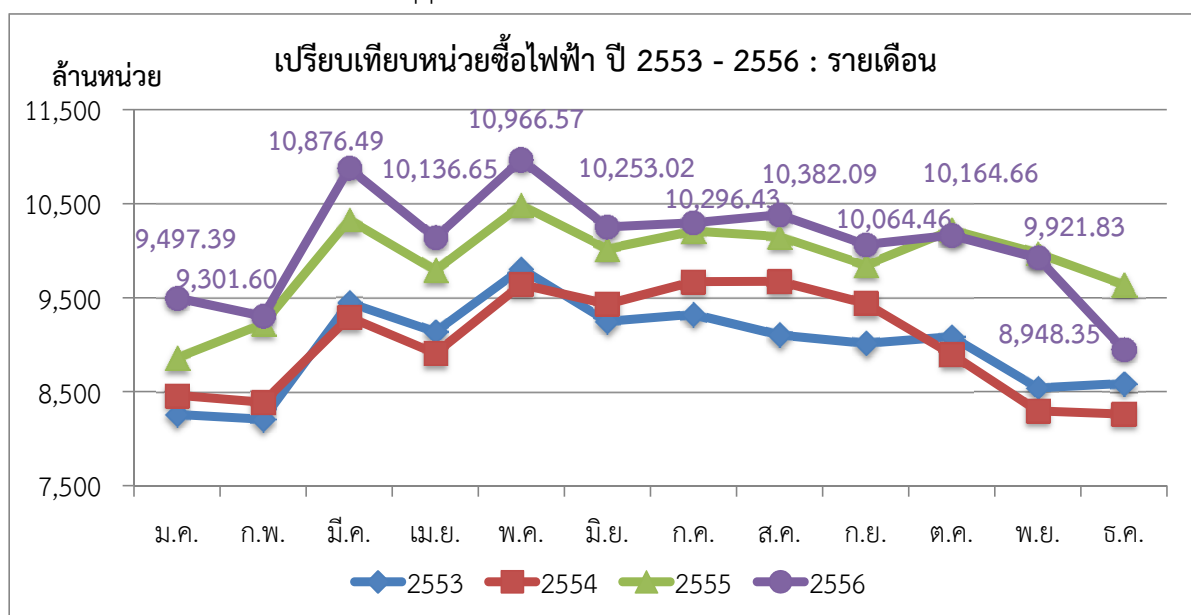
- **การลงทุนของภาคเอกชน** จากสถานการณ์ความผันผวนทางการเมืองส่งผลให้ภาคเอกชนเพิ่มความระมัดระวังในการลงทุน จนทำให้เกิดการชะลอการลงทุนเพื่อรอความชัดเจนทางการเมือง และนโยบายการส่งเสริมภายใต้ยุทธศาสตร์ส่งเสริมการลงทุนใหม่ ซึ่งจะสอดคล้องกับแนวโน้มการปรับตัวเพิ่มขึ้นของอัตราผลตอบแทนพันธบัตรระยะยาวด้วย
- **ภาคครัวเรือน** ยังคงมีข้อจำกัดในการเพิ่มการใช้จ่ายเนื่องจากมีการใช้จ่ายไปกับสินค้าคงทน เช่น รถยนต์ ค่อนข้างมากในช่วงครึ่งแรกของปี ๒๕๕๖ จนเกิดภาวะหนี้สินภาคครัวเรือนระดับสูงในระยะยาว ทำให้สถาบันการเงินเพิ่มความระมัดระวังในการปล่อยสินเชื่อ
- **การท่องเที่ยว** อาจมีปริมาณนักท่องเที่ยวจากประเทศจีนลดลงเนื่องจากการประกาศบังคับใช้กฎหมายด้านการท่องเที่ยวฉบับใหม่ของจีนซึ่งมีผลบังคับใช้ในวันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๕๖ ทำให้ต้นทุนการเดินทางออกไปท่องเที่ยวของนักท่องเที่ยวจีนเพิ่มสูงขึ้น
- **ปัจจัยทางเศรษฐกิจที่สำคัญ** ความผันผวนของราคาน้ำมัน อัตราเงินเฟ้อ และภัยพิบัติทางธรรมชาติที่มีความไม่แน่นอน ทำให้ไม่สามารถคาดการณ์เหตุการณ์ที่อาจเกิดขึ้นได้อย่างแม่นยำ

.....

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : รายเดือน

เดือน	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
ม.ค.	8,258.25	8,460.49	8,860.10	9,497.39	21.58	2.45	4.72	7.19
ก.พ.	8,207.38	8,385.66	9,222.67	9,301.60	15.82	2.17	9.98	0.86
มี.ค.	9,445.28	9,293.76	10,328.30	10,876.49	14.46	-1.60	11.13	5.31
ไตรมาส 1	25,910.92	26,139.90	28,411.07	29,675.48	17.08	0.88	8.69	4.45
เม.ย.	9,136.82	8,908.74	9,788.30	10,136.65	16.11	-2.50	9.87	3.56
พ.ค.	9,807.51	9,638.45	10,481.45	10,966.57	17.50	-1.72	8.75	4.63
มิ.ย.	9,249.99	9,430.81	10,019.90	10,253.02	12.46	1.95	6.25	2.33
ไตรมาส 2	28,194.32	27,978.00	30,289.65	31,356.24	15.36	-0.77	8.26	3.52
6 เดือน	54,105.24	54,117.90	58,700.73	61,031.72	16.18	0.02	8.47	3.97
ก.ค.	9,324.97	9,669.75	10,209.37	10,296.43	11.19	3.70	5.58	0.85
ส.ค.	9,102.88	9,673.96	10,150.98	10,382.09	5.90	6.27	4.93	2.28
ก.ย.	9,013.22	9,440.60	9,845.84	10,064.46	7.86	4.74	4.29	2.22
ไตรมาส 3	27,441.07	28,784.31	30,206.20	30,742.98	8.30	4.89	4.94	1.78
9 เดือน	81,546.30	82,902.21	88,906.92	91,774.70	13.40	1.66	7.24	3.23
ต.ค.	9,085.19	8,897.34	10,219.95	10,164.66	5.62	-2.07	14.87	-0.54
พ.ย.	8,541.90	8,294.08	9,969.87	9,921.83	6.56	-2.90	20.20	-0.48
ธ.ค.	8,588.89	8,261.45	9,641.02	8,948.35	7.25	-3.81	16.70	-7.18
ไตรมาส 4	26,215.98	25,452.87	29,830.85	29,034.84	6.46	-2.91	17.20	-2.67
รวม	107,762.28	108,355.08	118,737.77	120,809.54	11.63	0.55	9.58	1.74

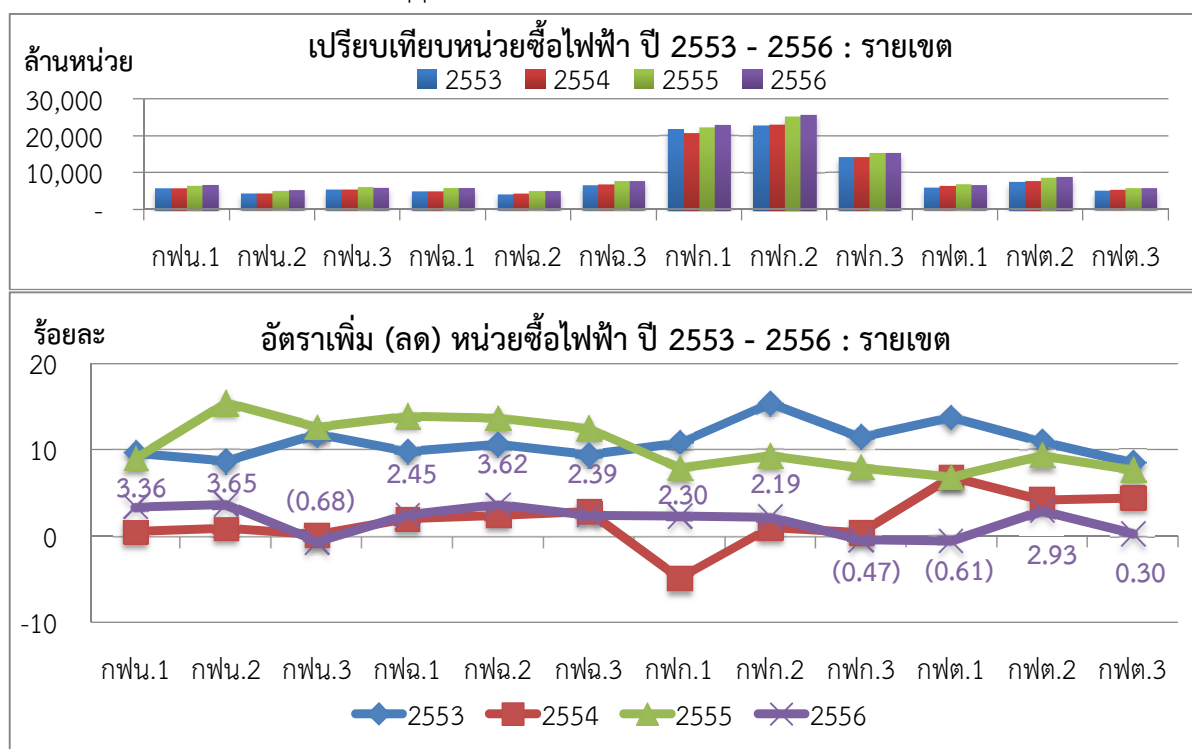
หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง



เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : รายเขต

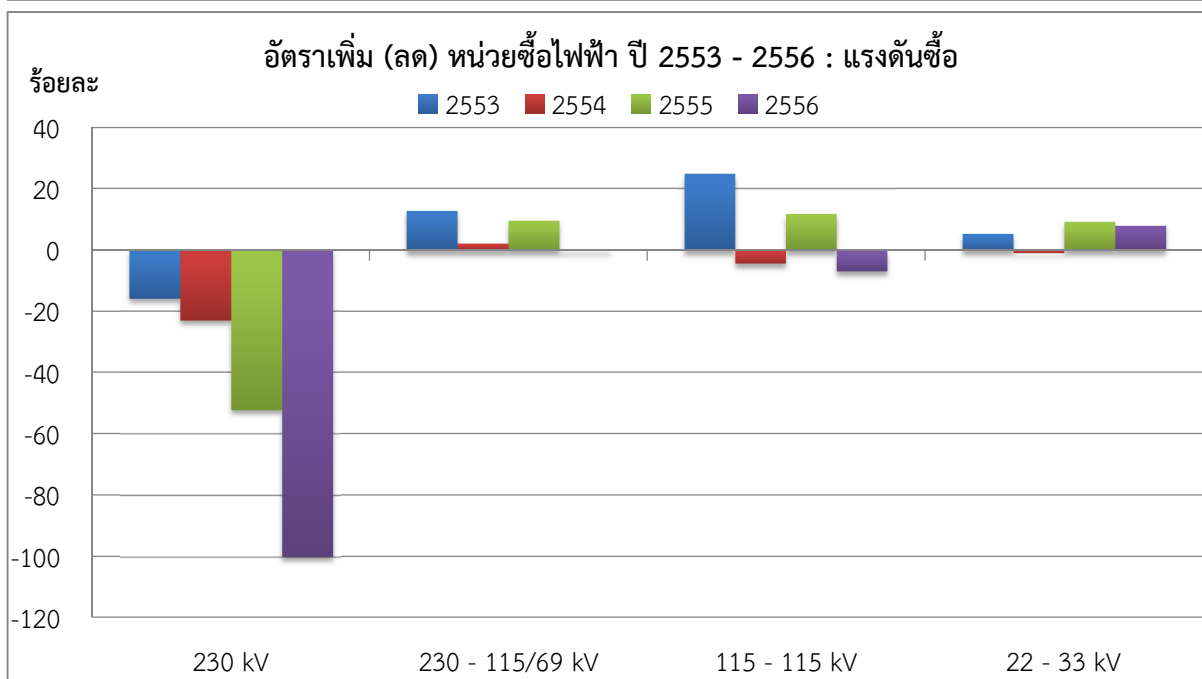
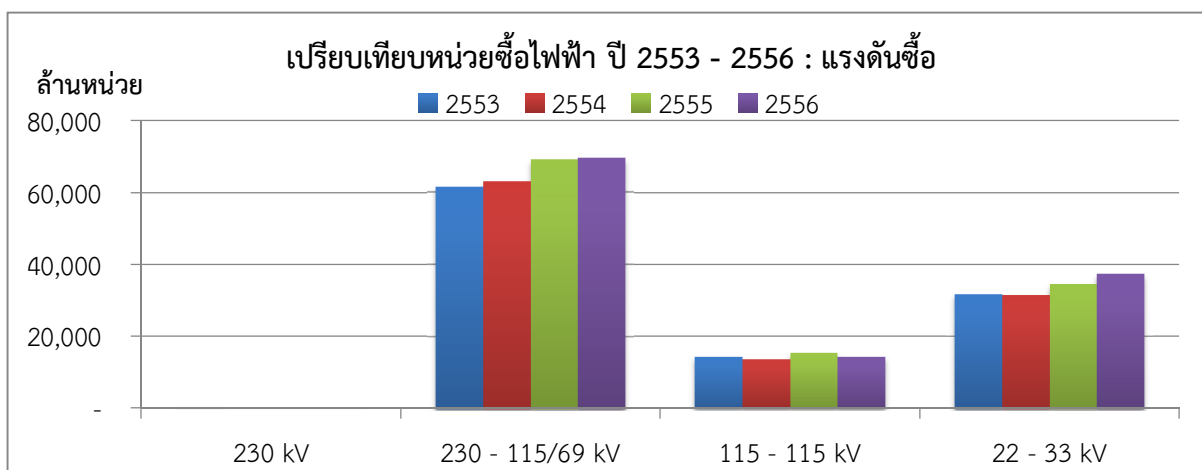
กพข.	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
กพน.1	5,846.46	5,877.47	6,404.26	6,619.73	9.61	0.53	8.96	3.36
กพน.2	4,276.18	4,315.94	4,981.37	5,163.21	8.67	0.93	15.42	3.65
กพน.3	5,276.51	5,283.82	5,949.56	5,909.22	11.79	0.14	12.60	-0.68
เหนือ	15,399.15	15,477.24	17,335.19	17,692.16	10.08	0.51	12.00	2.06
กพฉ.1	4,934.49	5,032.28	5,731.87	5,872.55	9.83	1.98	13.90	2.45
กพฉ.2	4,167.61	4,267.55	4,849.16	5,024.73	10.58	2.40	13.63	3.62
กพฉ.3	6,466.37	6,649.45	7,480.18	7,658.84	9.43	2.83	12.49	2.39
ตอ.ฉ.เหนือ	15,568.46	15,949.29	18,061.20	18,556.12	9.86	2.45	13.24	2.74
กฟก.1	21,699.06	20,639.16	22,264.23	22,775.54	10.80	-4.88	7.87	2.30
กฟก.2	22,847.86	23,062.50	25,197.55	25,749.92	15.35	0.94	9.26	2.19
กฟก.3	14,001.47	14,053.58	15,162.02	15,091.10	11.45	0.37	7.89	-0.47
กลาง	58,548.39	57,755.24	62,623.80	63,616.56	12.69	-1.35	8.43	1.59
กฟต.1	5,777.72	6,171.23	6,591.09	6,551.07	13.71	6.81	6.80	-0.61
กฟต.2	7,526.11	7,841.12	8,569.99	8,820.71	10.94	4.19	9.30	2.93
กฟต.3	4,942.44	5,160.96	5,556.49	5,572.92	8.46	4.42	7.66	0.30
ใต้	18,246.28	19,173.31	20,717.57	20,944.70	11.11	5.08	8.05	1.10
รวม	107,762.28	108,355.08	118,737.77	120,809.54	11.63	0.55	9.58	1.74

หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กพฉ. + พพ. + vspp และผลิตเอง



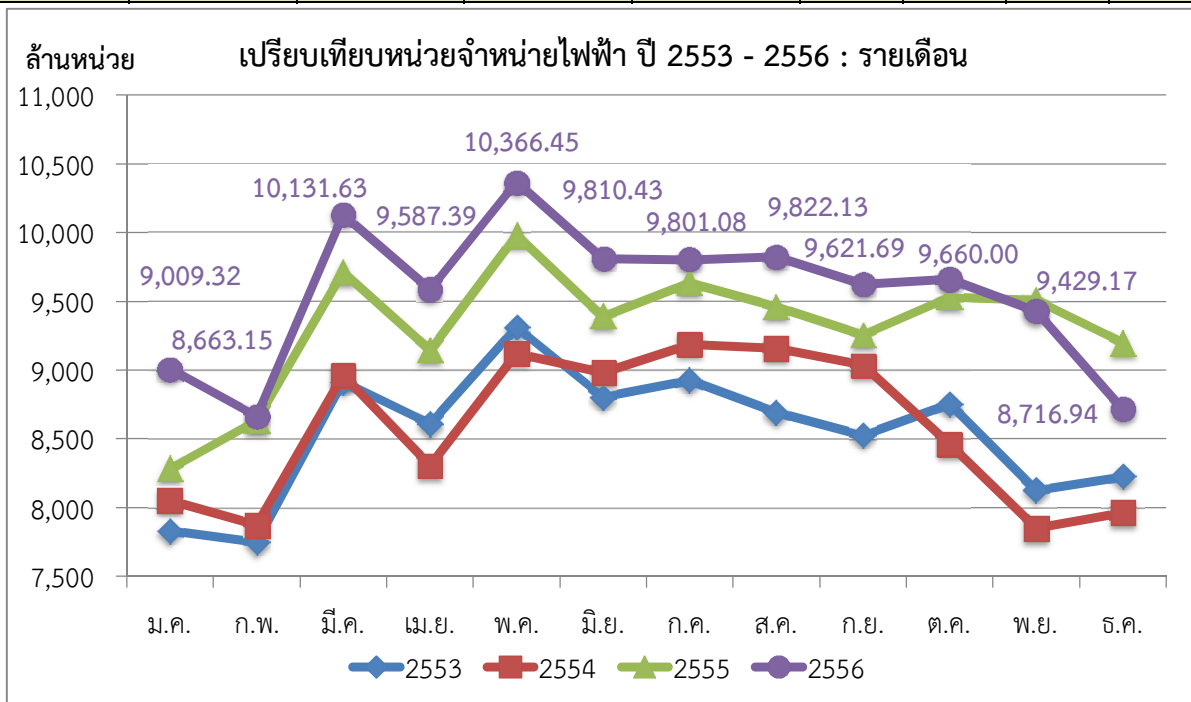
เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : แรงแดันซื้อ

แรงแดันซื้อ	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
230 kV	339.79	261.69	125.41	-	-15.84	-22.98	-52.08	-100.00
230 - 115/69 kV	61,524.30	62,991.25	68,979.43	69,423.70	12.60	2.38	9.51	0.64
115 - 115 kV	14,156.13	13,571.52	15,191.31	14,197.34	24.87	-4.13	11.94	-6.54
22 - 33 kV	31,742.06	31,530.61	34,441.62	37,188.50	5.26	-0.67	9.23	7.98
รวม	107,762.28	108,355.08	118,737.77	120,809.54	11.63	0.55	9.58	1.74



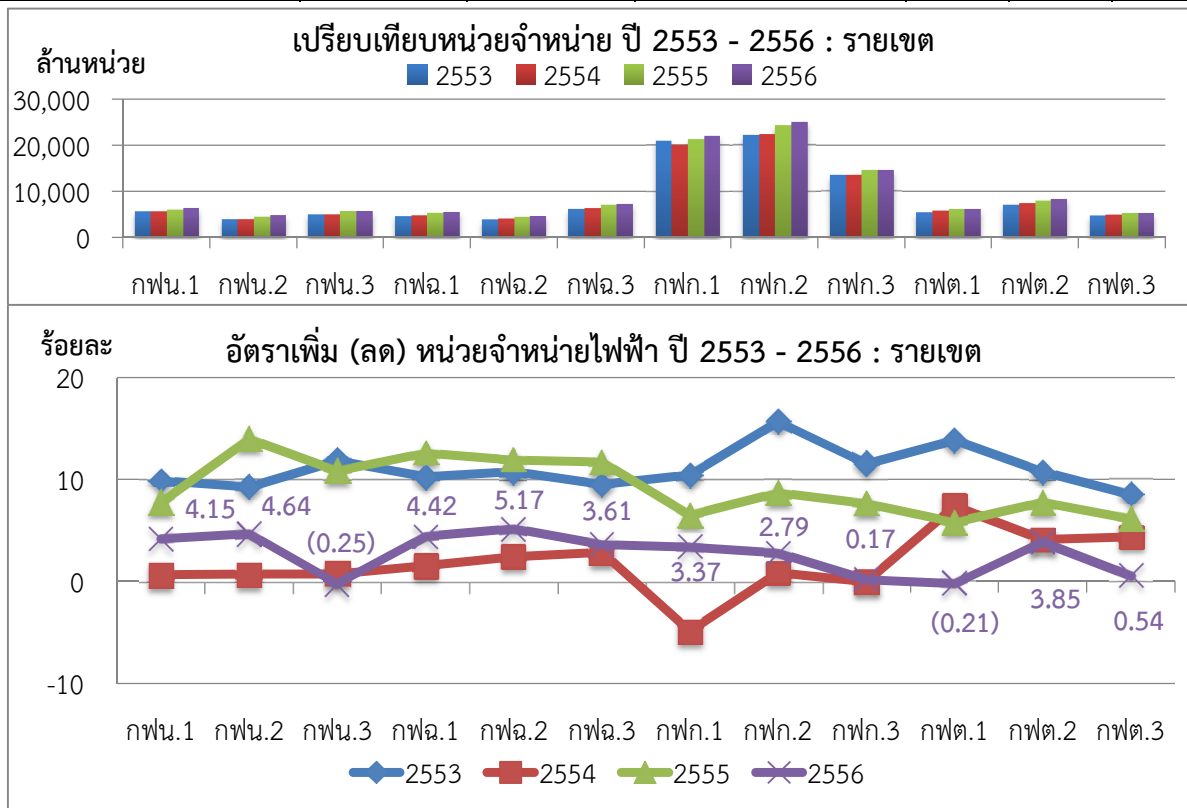
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : รายเดือน

เดือน	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
ม.ค.	7,830.84	8,050.91	8,285.51	9,009.32	22.07	2.81	2.91	8.74
ก.พ.	7,746.17	7,871.87	8,631.66	8,663.15	17.29	1.62	9.65	0.36
มี.ค.	8,914.26	8,960.58	9,711.98	10,131.63	13.50	0.52	8.39	4.32
ไตรมาส 1	24,491.26	24,883.36	26,629.15	27,804.10	17.33	1.60	7.02	4.41
เม.ย.	8,608.75	8,306.24	9,144.29	9,587.39	15.72	-3.51	10.09	4.85
พ.ค.	9,311.98	9,122.92	9,980.70	10,366.45	16.96	-2.03	9.40	3.87
มิ.ย.	8,804.66	8,980.42	9,388.55	9,810.43	12.41	2.00	4.54	4.49
ไตรมาส 2	26,725.39	26,409.58	28,513.54	29,764.27	15.03	-1.18	7.97	4.39
6 เดือน	51,216.65	51,292.94	55,142.68	57,568.37	16.12	0.15	7.51	4.40
ก.ค.	8,926.24	9,187.75	9,633.43	9,801.08	11.83	2.93	4.85	1.74
ส.ค.	8,690.60	9,156.52	9,460.28	9,822.13	6.36	5.36	3.32	3.82
ก.ย.	8,527.55	9,036.78	9,253.80	9,621.69	7.02	5.97	2.40	3.98
ไตรมาส 3	26,144.38	27,381.05	28,347.51	29,244.90	8.39	4.73	3.53	3.17
9 เดือน	77,361.03	78,674.00	83,490.19	86,813.27	13.39	1.70	6.12	3.98
ต.ค.	8,752.45	8,459.73	9,530.31	9,660.00	7.00	-3.34	12.66	1.36
พ.ย.	8,126.95	7,850.50	9,506.56	9,429.17	5.03	-3.40	21.10	-0.81
ธ.ค.	8,223.72	7,963.17	9,199.11	8,716.94	8.70	-3.17	15.52	-5.24
ไตรมาส 4	25,103.11	24,273.39	28,235.99	27,806.11	6.90	-3.31	16.32	-1.52
รวม	102,464.14	102,947.38	111,726.17	114,619.38	11.73	0.47	8.53	2.59



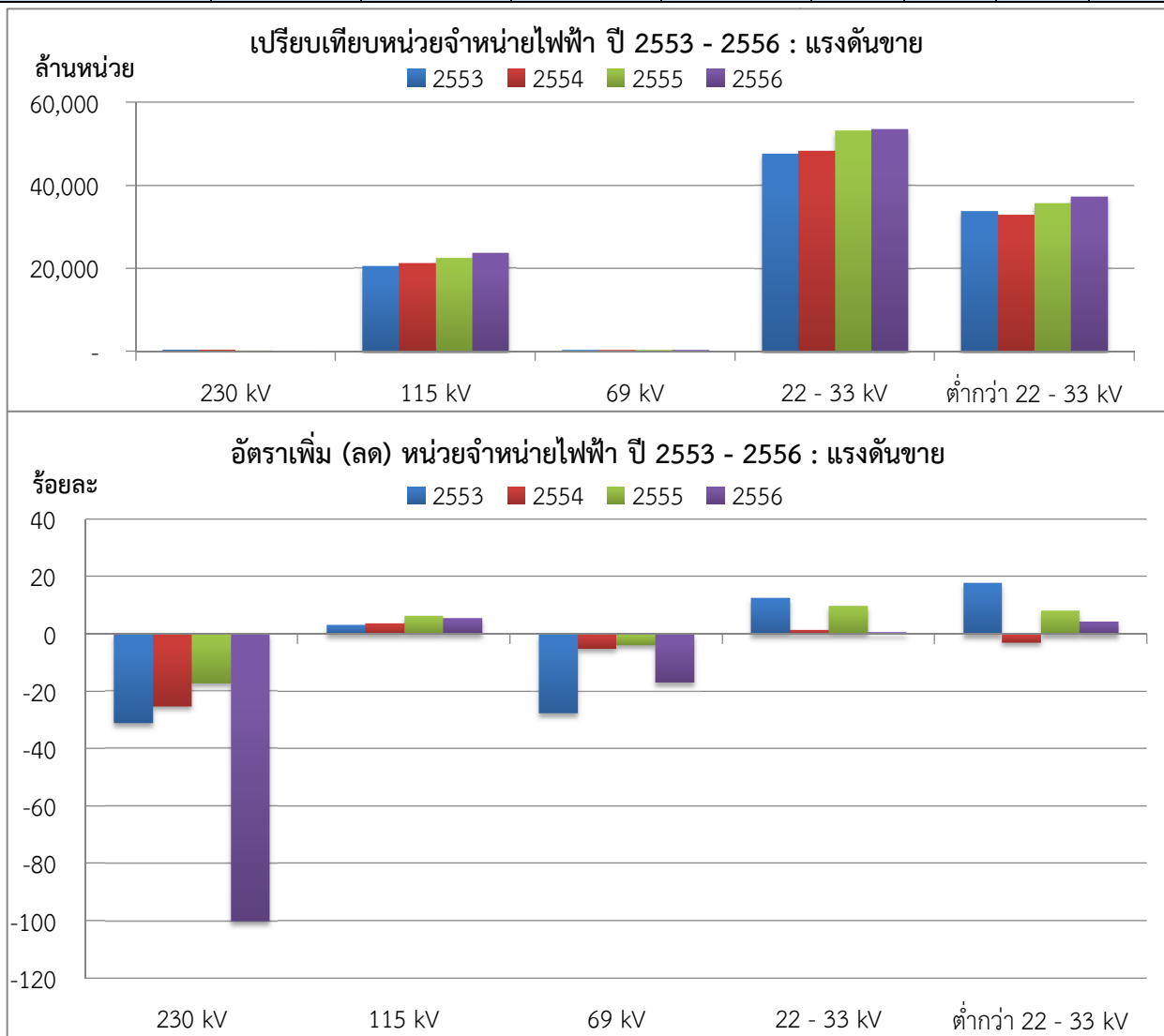
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : รายเขต

กฟข.	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
กฟน.1	5,504.38	5,539.99	5,971.20	6,219.07	9.87	0.65	7.78	4.15
กฟน.2	3,989.44	4,017.50	4,579.31	4,791.99	9.27	0.70	13.98	4.64
กฟน.3	4,922.07	4,958.61	5,496.95	5,483.10	11.86	0.74	10.86	-0.25
เหนือ	14,415.89	14,516.10	16,047.45	16,494.16	10.37	0.70	10.55	2.78
กฟฉ.1	4,572.61	4,642.54	5,228.08	5,458.98	10.25	1.53	12.61	4.42
กฟฉ.2	3,819.81	3,912.76	4,379.48	4,606.11	10.75	2.43	11.93	5.17
กฟฉ.3	6,069.99	6,241.93	6,972.37	7,224.04	9.50	2.83	11.70	3.61
ตอ.ฉ.เหนือ	14,462.41	14,797.23	16,579.93	17,289.13	10.07	2.32	12.05	4.28
กฟก.1	21,016.04	19,991.02	21,289.61	22,006.51	10.44	-4.88	6.50	3.37
กฟก.2	22,097.39	22,286.46	24,227.85	24,904.04	15.70	0.86	8.71	2.79
กฟก.3	13,387.71	13,382.56	14,405.67	14,430.16	11.55	-0.04	7.65	0.17
กลาง	56,501.14	55,660.04	59,923.13	61,340.71	12.71	-1.49	7.66	2.37
กฟต.1	5,366.21	5,763.02	6,098.08	6,084.99	13.83	7.39	5.81	-0.21
กฟต.2	7,051.59	7,340.49	7,908.75	8,213.53	10.76	4.10	7.74	3.85
กฟต.3	4,666.91	4,870.51	5,168.84	5,196.86	8.54	4.36	6.13	0.54
ใต้	17,084.70	17,974.01	19,175.66	19,495.38	11.08	5.21	6.69	1.67
รวม	102,464.14	102,947.38	111,726.17	114,619.38	11.73	0.47	8.53	2.59



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : แรงดันขาย

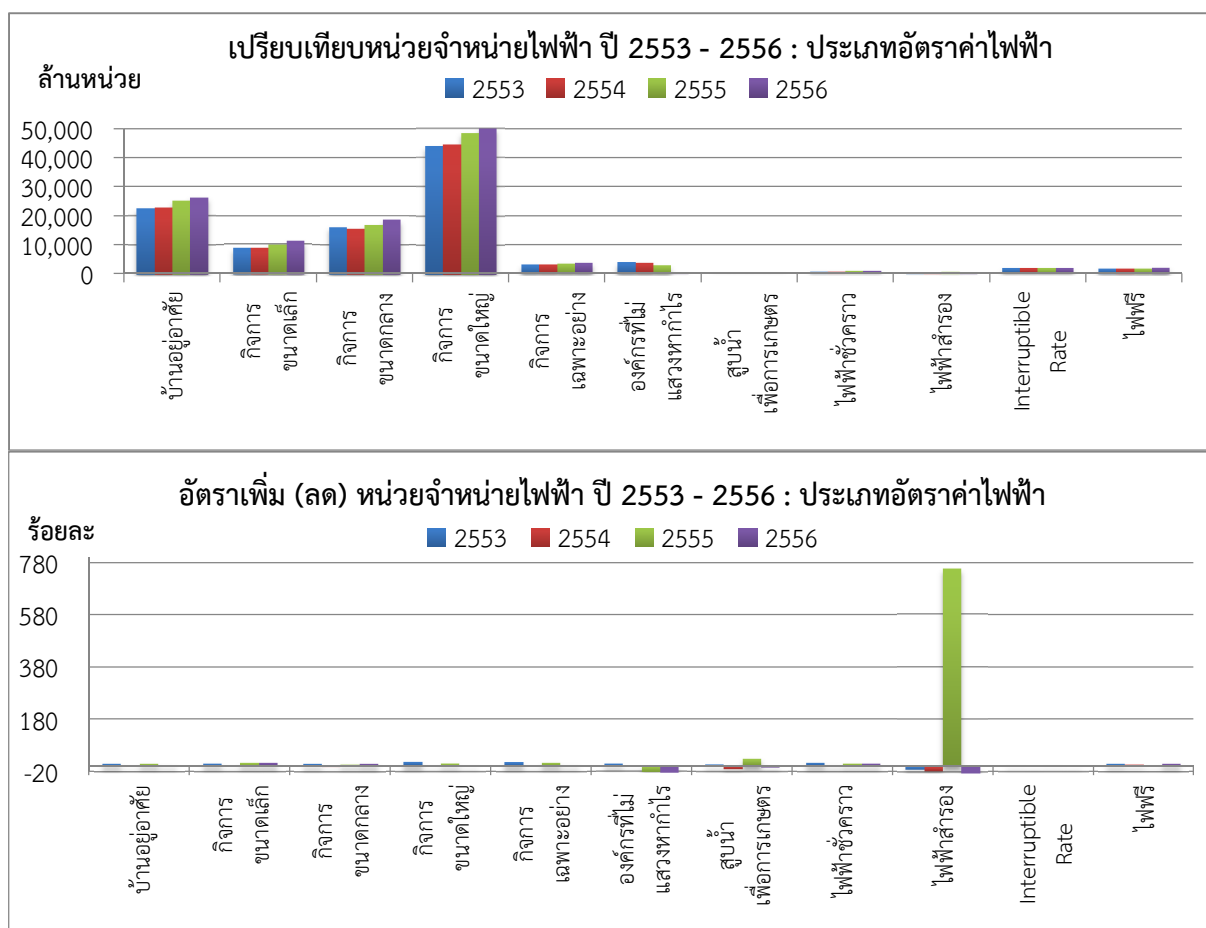
แรงดันขาย	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
230 kV	451.05	337.04	278.86	-	-31.20	-25.27	-17.26	-100.00
115 kV	20,484.80	21,215.15	22,510.24	23,695.82	2.98	3.57	6.10	5.27
69 kV	143.93	136.40	131.09	109.05	-27.46	-5.23	-3.90	-16.81
22 - 33 kV	47,601.20	48,384.59	53,181.23	53,560.91	12.52	1.65	9.91	0.71
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	33,783.17	32,874.21	35,624.76	37,253.59	17.88	-2.69	8.37	4.57
รวม	102,464.14	102,947.38	111,726.17	114,619.38	11.73	0.47	8.53	2.59



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
บ้านอยู่อาศัย	22,501.33	22,674.65	25,050.13	26,236.98	9.89	0.77	10.48	4.74
กิจการขนาดเล็ก	8,726.63	8,801.77	9,803.78	10,987.50	9.75	0.86	11.38	12.07
กิจการขนาดกลาง	16,061.31	15,621.92	16,757.18	18,580.22	9.54	-2.74	7.27	10.88
กิจการขนาดใหญ่	44,000.09	44,630.74	48,599.80	50,166.20	14.70	1.43	8.89	3.22
กิจการเฉพาะอย่าง	2,947.36	3,019.61	3,420.21	3,584.95	13.82	2.45	13.27	4.82
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	3,691.58	3,594.99	2,749.18	54.10	8.63	-2.62	-23.53	-98.03
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	335.29	296.71	377.11	353.62	5.48	-11.51	27.10	-6.23
ไฟฟ้าชั่วคราว	761.98	798.54	870.52	950.58	13.58	4.80	9.01	9.20
ไฟฟ้าสำรอง	82.09	68.57	586.00	51.77	-11.79	-16.47	754.58	-91.16
Interruptible Rate	1,642.39	1,618.49	1,678.51	1,640.84	1.02	-1.46	3.71	-2.24
ไฟฟรี	1,714.09	1,821.40	1,833.76	2,012.61	9.47	6.26	0.68	9.75
รวม	102,464.14	102,947.38	111,726.17	114,619.38	11.73	0.47	8.53	2.59

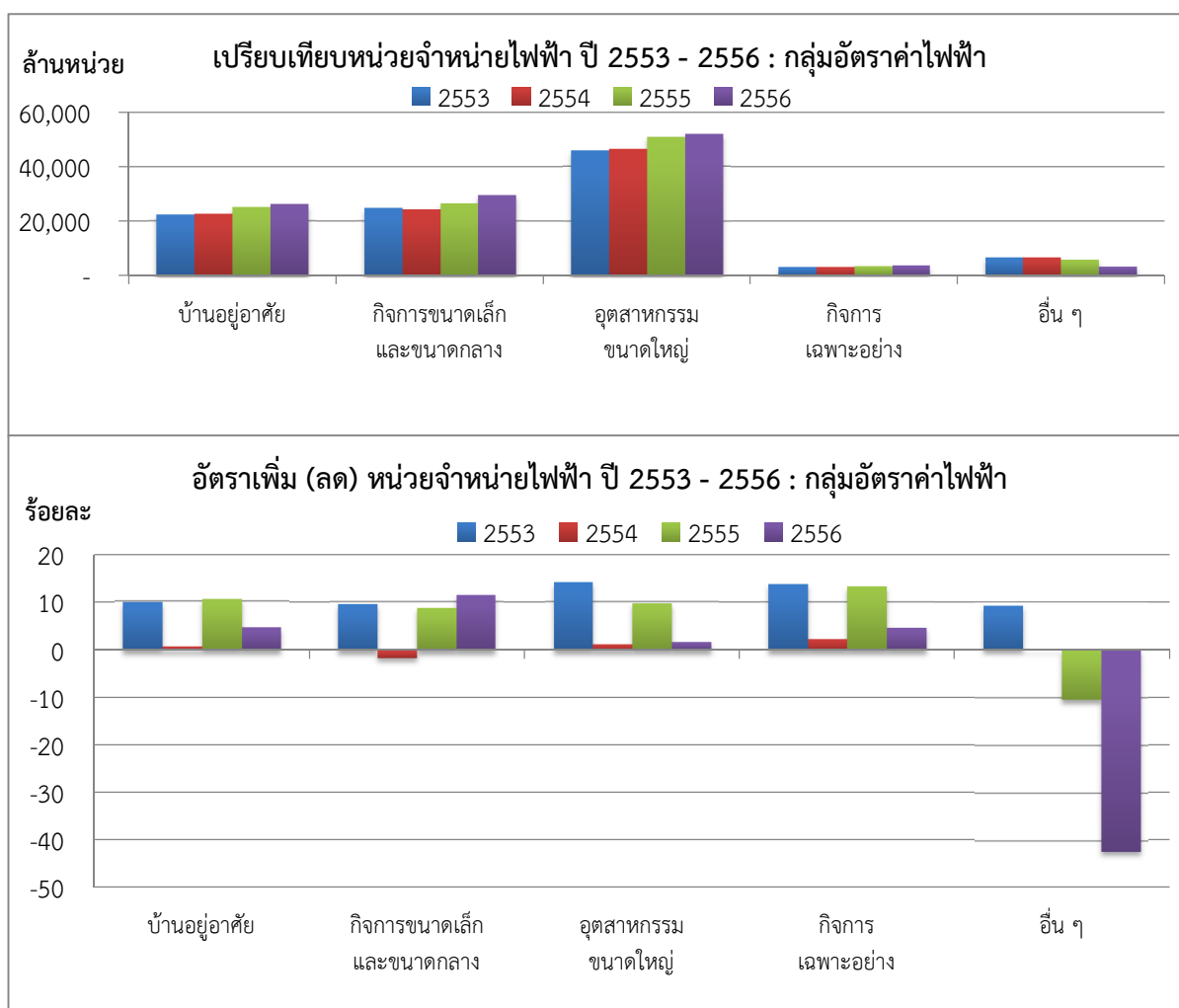
หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

กลุ่มอัตรา ค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
บ้านอยู่อาศัย	22,501.33	22,674.65	25,050.13	26,236.98	9.89	0.77	10.48	4.74
กิจการขนาดเล็ก และขนาดกลาง	24,787.94	24,423.68	26,560.96	29,619.50	9.61	-1.47	8.75	11.52
อุตสาหกรรมขนาดใหญ่	45,724.58	46,317.80	50,864.31	51,807.04	14.09	1.30	9.82	1.85
กิจการเฉพาะอย่าง	2,947.36	3,019.61	3,420.21	3,584.95	13.82	2.45	13.27	4.82
อื่น ๆ	6,502.93	6,511.64	5,830.57	3,370.91	9.24	0.13	-10.46	-42.19
รวม	102,464.14	102,947.38	111,726.17	114,619.38	11.73	0.47	8.53	2.59

หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : กลุ่มลูกค้า

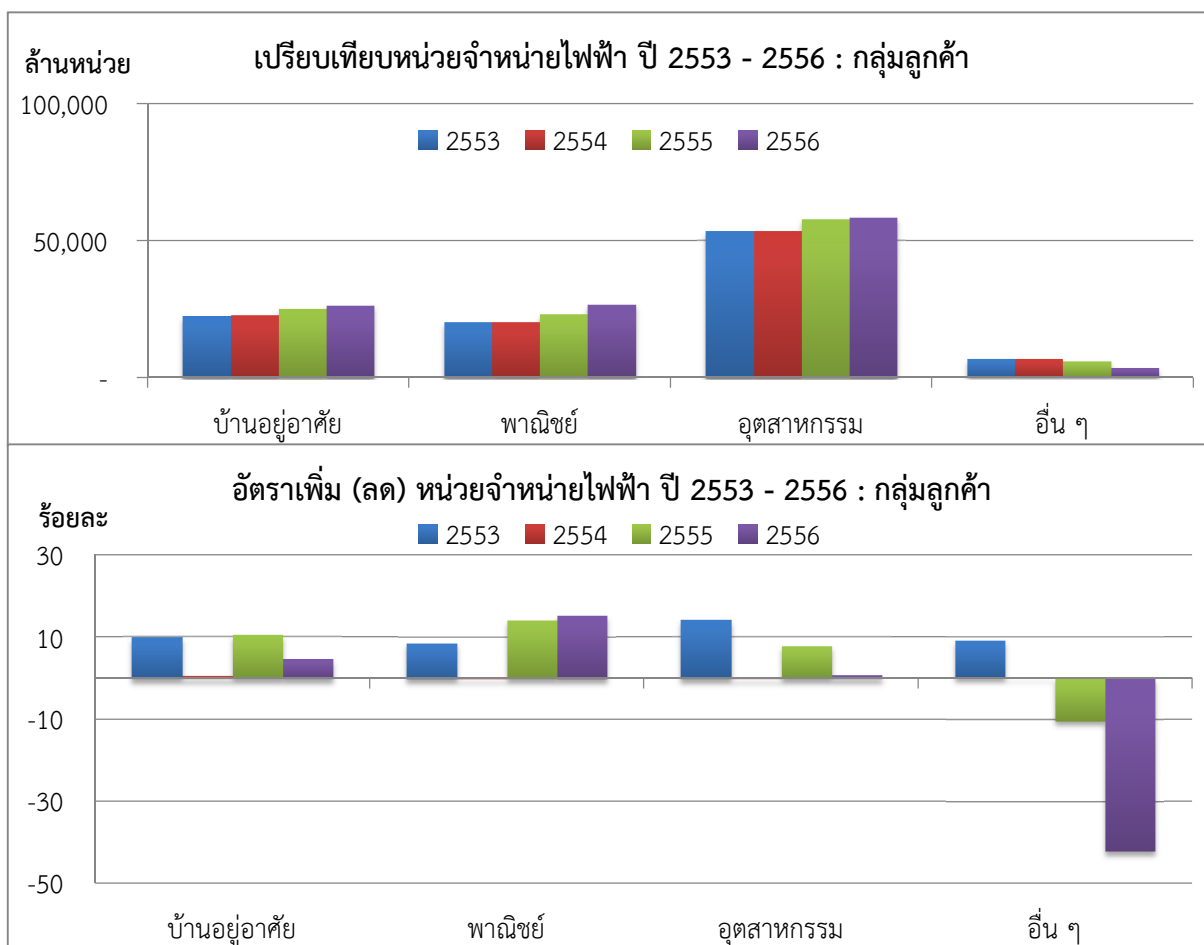
กลุ่มลูกค้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
บ้านอยู่อาศัย	22,501.33	22,674.65	25,050.13	26,236.98	9.89	0.77	10.48	4.74
พาณิชย์	20,120.67	20,204.70	23,059.16	26,588.63	8.61	0.42	14.13	15.31
อุตสาหกรรม	53,339.21	53,556.40	57,786.31	58,422.86	14.08	0.41	7.90	1.10
อื่น ๆ	6,502.93	6,511.64	5,830.57	3,370.91	9.24	0.13	-10.46	-42.19
รวม	102,464.14	102,947.38	111,726.17	114,619.38	11.73	0.47	8.53	2.59

หมายเหตุ : 1. มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555

2. กลุ่มอุตสาหกรรม (ภาคการผลิต) ประกอบด้วย เกษตรกรรม การล่าสัตว์ การป่าไม้และการประมง การทำเหมืองแร่และเหมืองหิน การผลิต การผลิตพลังงาน การผลิตและจำหน่ายก๊าซ การประปา และการผลิตน้ำประปา

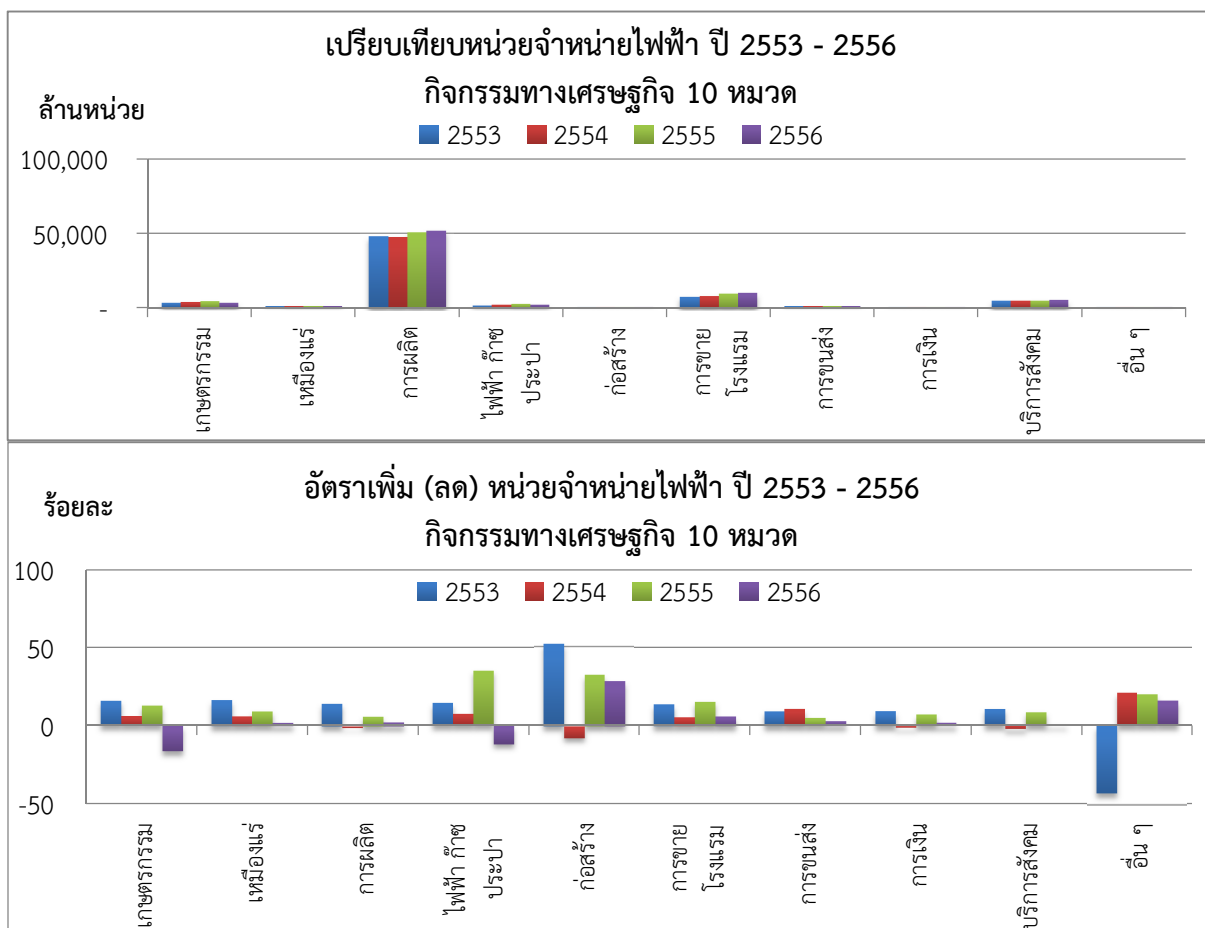
3. กลุ่มพาณิชย์ (ภาคธุรกิจและบริการ) ประกอบด้วย การก่อสร้าง การขายส่ง การขายปลีก ภัตตาคารและโรงแรม การขนส่ง สถานที่เก็บสินค้า และการคมนาคม บริการการเงิน การประกันภัย อสังหาริมทรัพย์และธุรกิจ บริการชุมชน บริการสังคมและบริการส่วนบุคคล การจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า การจำหน่ายก๊าซ และการจำหน่ายน้ำประปา

4. กลุ่มอื่น ๆ ประกอบด้วย ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สบู่สำหรับการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าฟรี



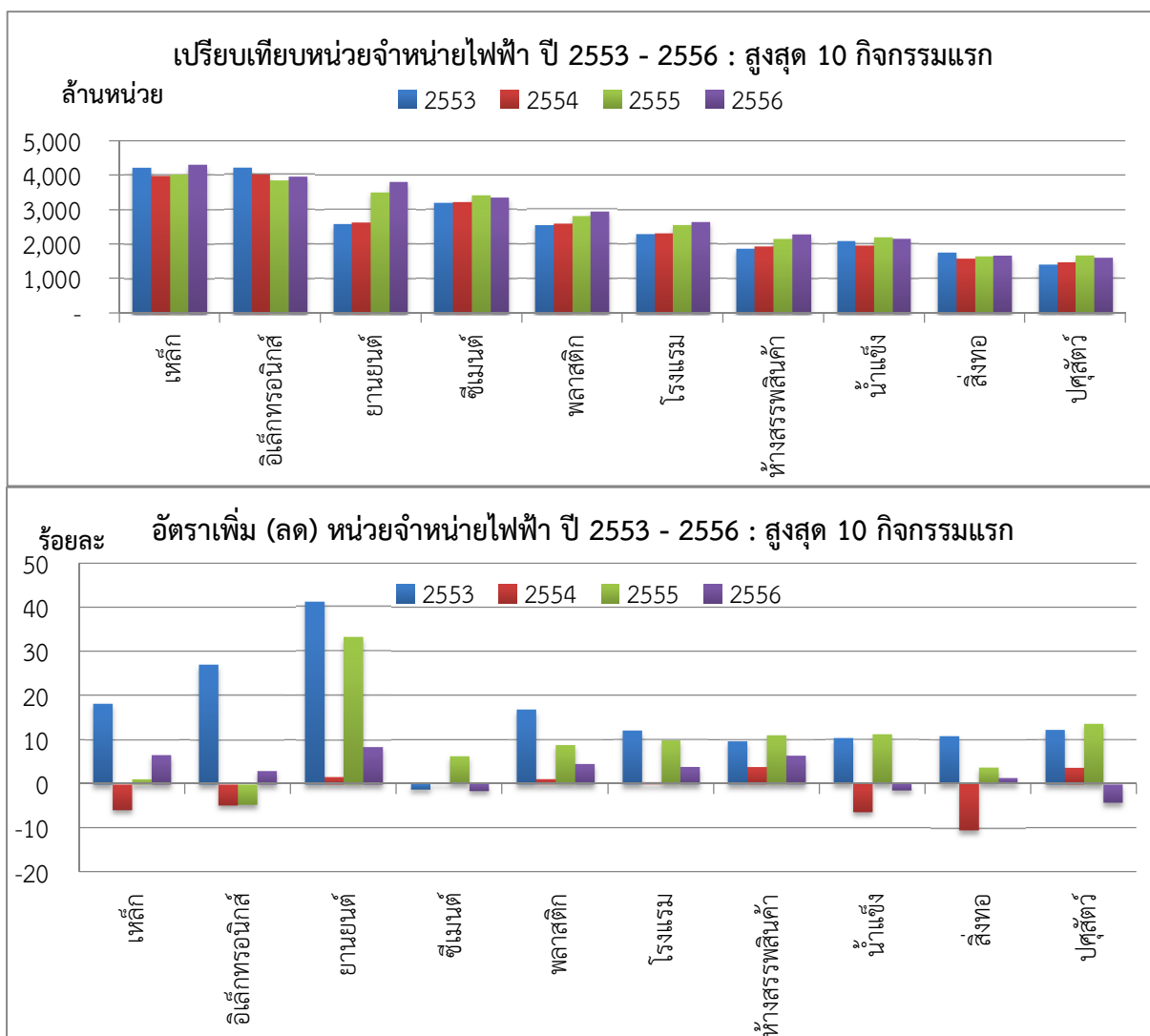
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

ประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
เกษตรกรรม	3,432.97	3,638.47	4,108.94	3,453.83	15.78	5.99	12.93	-15.94
เหมืองแร่	1,204.11	1,278.32	1,397.41	1,430.21	15.95	6.16	9.32	2.35
การผลิตไฟฟ้า ก๊าซ ประปา	48,164.85	47,823.98	50,802.84	52,201.18	14.38	-0.71	6.23	2.75
ก่อสร้าง	335.58	311.58	413.37	531.60	51.96	-7.15	32.67	28.60
การขาย โรงแรม	7,708.34	8,132.86	9,376.51	9,941.09	13.59	5.51	15.29	6.02
การขนส่ง	999.79	1,106.22	1,161.41	1,198.13	9.38	10.65	4.99	3.16
การเงิน	516.19	511.67	547.30	558.55	8.95	-0.88	6.96	2.06
บริการสังคม	4,826.64	4,729.13	5,121.25	5,162.68	10.37	-2.02	8.29	0.81
อื่น ๆ	322.12	390.26	468.32	543.83	-42.69	21.15	20.00	16.12
รวม	69,398.84	69,956.08	76,146.40	77,453.22	13.60	0.80	8.85	1.72



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : สูงสุด 10 กิจกรรมแรก

ประเภทกิจการ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
เหล็ก	4,217.03	3,981.66	4,030.04	4,298.78	18.09	-5.58	1.22	6.67
อิเล็กทรอนิกส์	4,195.54	4,003.93	3,824.46	3,944.81	26.91	-4.57	-4.48	3.15
ยานยนต์	2,579.56	2,624.51	3,494.81	3,793.14	41.10	1.74	33.16	8.54
ซีเมนต์	3,189.03	3,197.43	3,393.65	3,339.80	-1.21	0.26	6.14	-1.59
พลาสติก	2,543.28	2,574.31	2,802.12	2,932.59	16.71	1.22	8.85	4.66
โรงแรม	2,287.28	2,301.67	2,529.34	2,626.65	11.98	0.63	9.89	3.85
ห้างสรรพสินค้า	1,863.08	1,934.94	2,148.76	2,287.01	9.71	3.86	11.05	6.43
น้ำแข็ง	2,094.30	1,963.15	2,182.81	2,151.63	10.24	-6.26	11.19	-1.43
สิ่งทอ	1,744.37	1,562.97	1,621.03	1,643.67	10.89	-10.40	3.71	1.40
ปศุสัตว์	1,397.83	1,451.04	1,647.52	1,580.86	12.11	3.81	13.54	-4.05

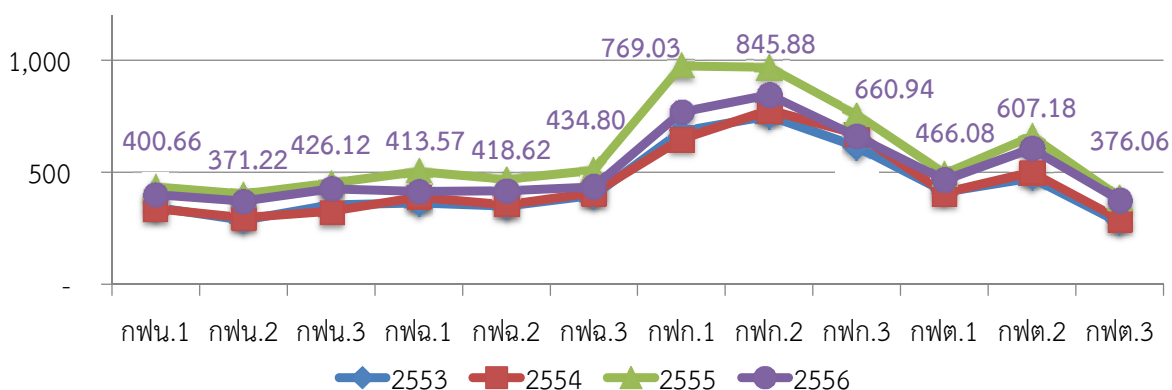


เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย ปี 2553 - 2556 : รายเขต

กฟข.	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)				% หน่วยสูญเสีย			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
กฟน.1	342.08	337.48	433.07	400.66	5.85	5.74	6.76	6.05
กฟน.2	286.73	298.44	402.06	371.22	6.71	6.91	8.07	7.19
กฟน.3	354.44	325.21	452.61	426.12	6.72	6.15	7.61	7.21
เหนือ	983.25	961.13	1,287.74	1,198.00	6.39	6.21	7.43	6.77
กฟฉ.1	361.88	389.75	503.79	413.57	7.33	7.74	8.79	7.04
กฟฉ.2	347.80	354.79	469.68	418.62	8.35	8.31	9.69	8.33
กฟฉ.3	396.38	407.53	507.80	434.80	6.13	6.13	6.79	5.68
ตอ.ฉ.เหนือ	1,106.06	1,152.06	1,481.28	1,266.99	7.10	7.22	8.20	6.83
กฟก.1	683.02	648.13	974.62	769.03	3.15	3.14	4.38	3.38
กฟก.2	750.47	776.04	969.70	845.88	3.28	3.36	3.85	3.28
กฟก.3	613.76	671.02	756.35	660.94	4.38	4.77	4.99	4.38
กลาง	2,047.25	2,095.20	2,700.67	2,275.85	3.50	3.63	4.31	3.58
กฟต.1	411.51	408.21	493.02	466.08	7.12	6.61	7.48	7.11
กฟต.2	474.52	500.63	661.24	607.18	6.31	6.38	7.72	6.88
กฟต.3	275.53	290.46	387.65	376.06	5.57	5.63	6.98	6.75
ใต้	1,161.57	1,199.30	1,541.91	1,449.32	6.37	6.26	7.44	6.92
รวม	5,298.13	5,407.69	7,011.60	6,190.16	4.92	4.99	5.91	5.12

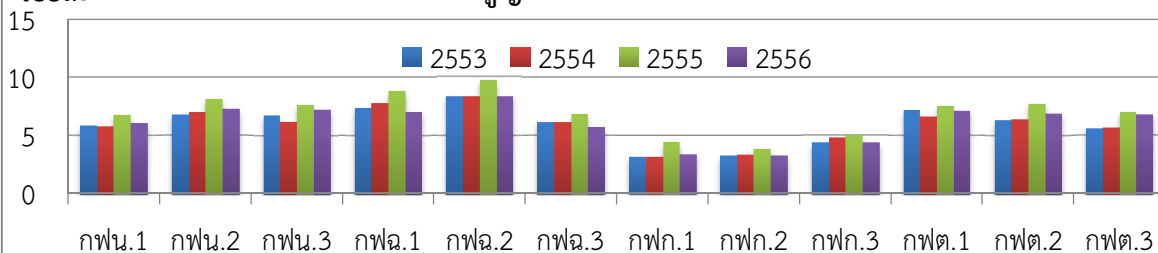
ล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย ปี 2553 - 2556 : รายเขต



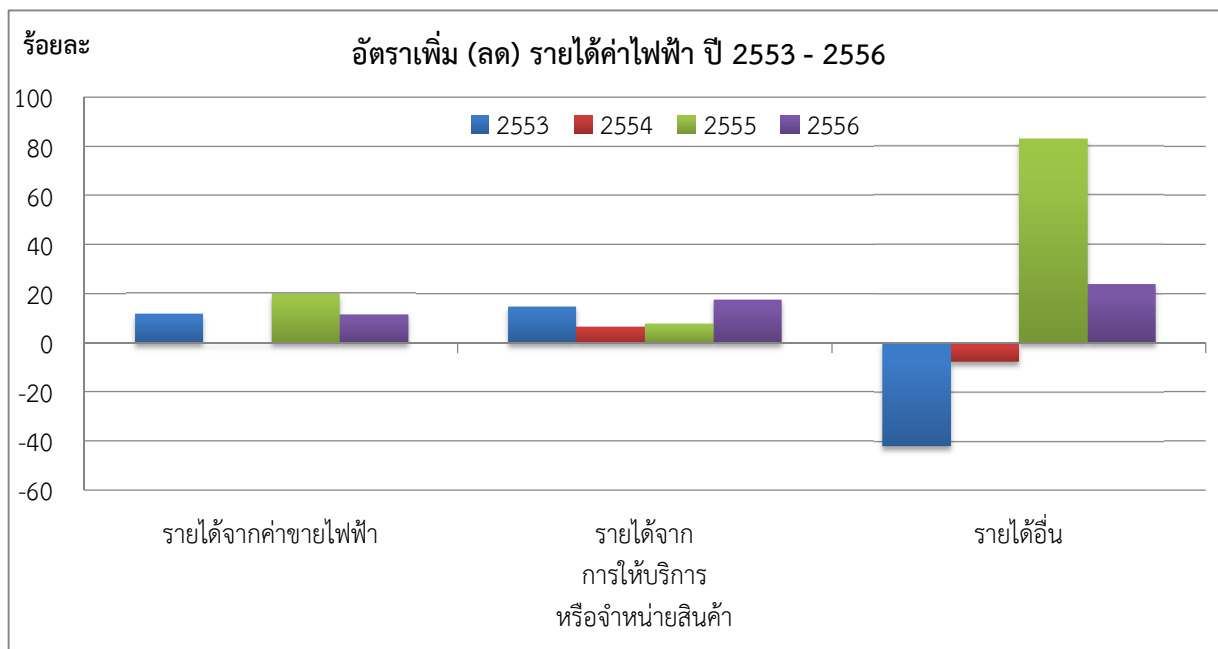
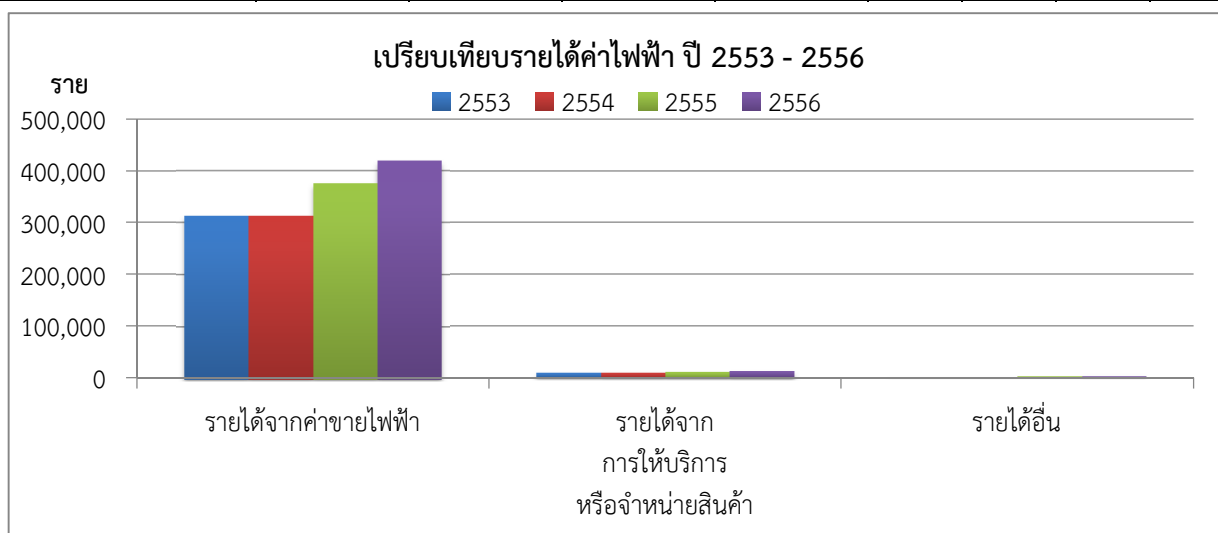
ร้อยละ

เปอร์เซ็นต์หน่วยสูญเสีย ปี 2553 - 2556 : รายเขต



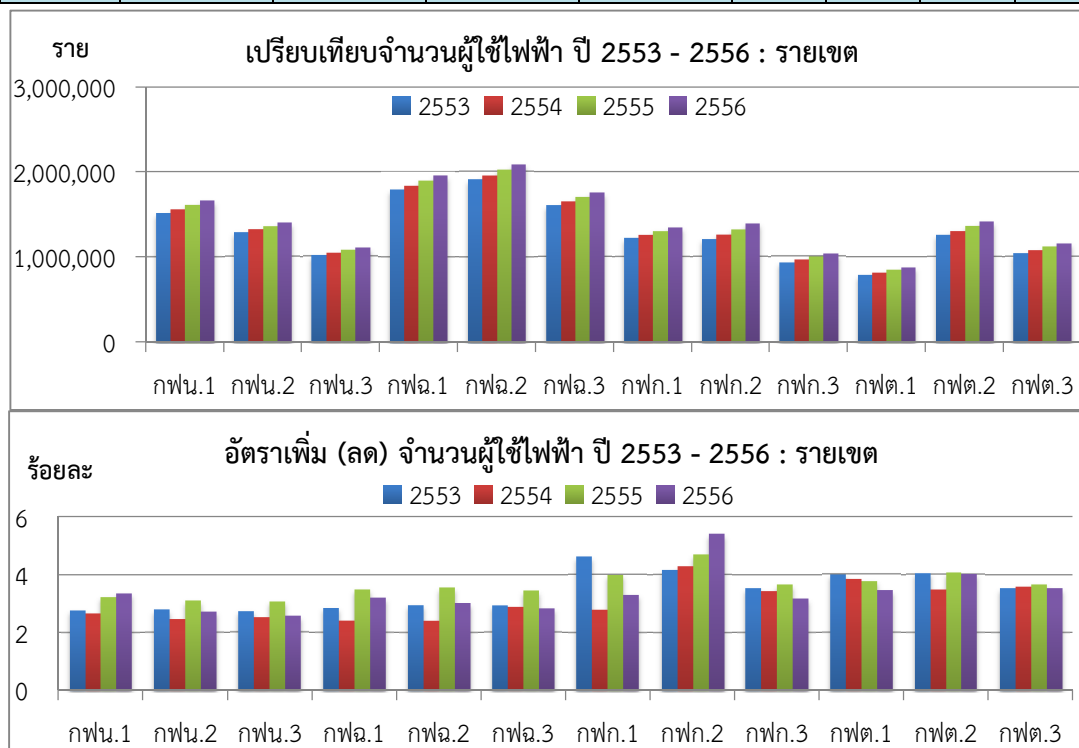
เปรียบเทียบรายได้ค่าไฟฟ้า ปี 2553 - 2556

รายได้	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
รายได้จากค่าขายไฟฟ้า	313,650.51	313,849.18	375,585.14	419,234.10	11.67	0.06	19.67	11.62
รายได้จากการให้บริการ หรือจำหน่ายสินค้า	9,264.21	9,870.40	10,627.17	12,468.40	14.66	6.54	7.67	17.33
รายได้อื่น	1,395.15	1,289.80	2,360.79	2,931.11	-41.86	-7.55	83.04	24.16
รวม	324,309.88	325,009.38	388,573.10	434,633.61	11.31	0.22	19.56	11.85



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : รายเขต

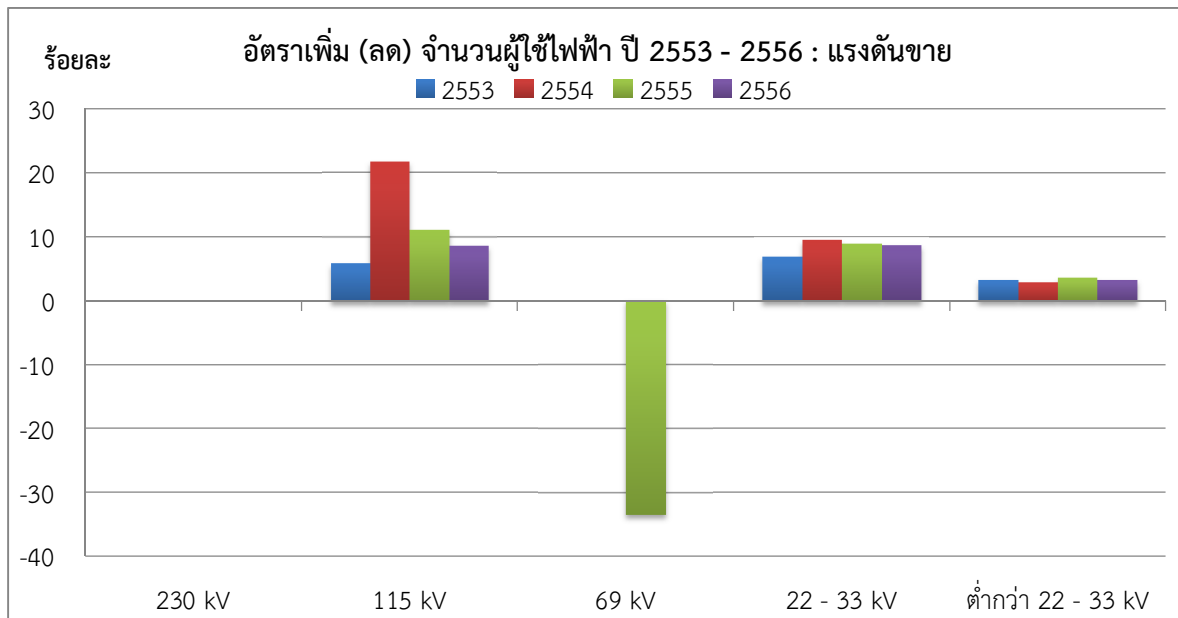
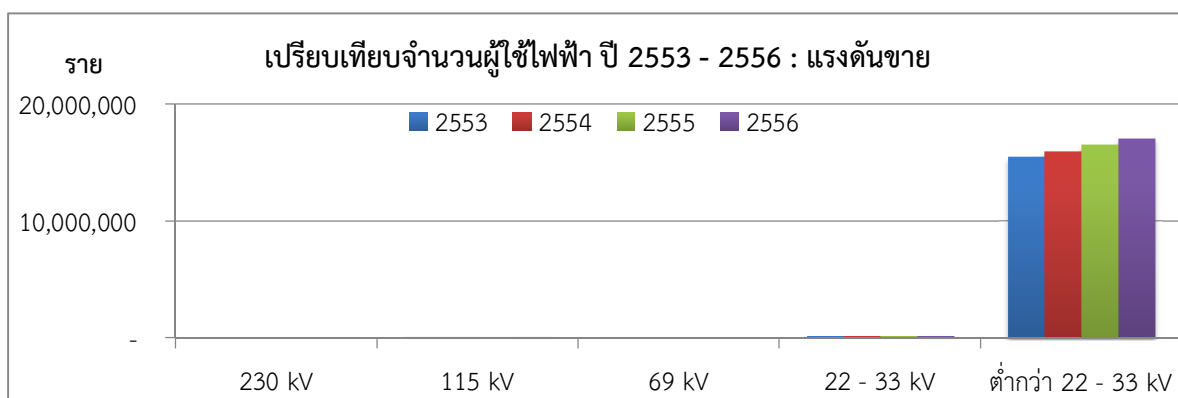
กฟข.	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
กฟน.1	1,516,060	1,556,462	1,606,688	1,660,551	2.77	2.66	3.23	3.35
กฟน.2	1,283,337	1,314,936	1,355,607	1,392,401	2.78	2.46	3.09	2.71
กฟน.3	1,015,654	1,041,047	1,072,835	1,100,225	2.72	2.50	3.05	2.55
เหนือ	3,815,051	3,912,445	4,035,130	4,153,177	2.76	2.55	3.14	2.93
กฟฉ.1	1,788,680	1,831,699	1,895,354	1,955,734	2.85	2.41	3.48	3.19
กฟฉ.2	1,911,853	1,957,912	2,027,251	2,088,148	2.94	2.41	3.54	3.00
กฟฉ.3	1,598,617	1,644,283	1,700,398	1,748,326	2.92	2.86	3.41	2.82
ตอ.ฉ.เหนือ	5,299,150	5,433,894	5,623,003	5,792,208	2.90	2.54	3.48	3.01
กฟก.1	1,218,987	1,253,072	1,303,077	1,346,175	4.61	2.80	3.99	3.31
กฟก.2	1,208,718	1,260,445	1,319,418	1,390,522	4.15	4.28	4.68	5.39
กฟก.3	932,777	964,797	999,996	1,031,645	3.52	3.43	3.65	3.16
กลาง	3,360,482	3,478,314	3,622,491	3,768,342	4.14	3.51	4.15	4.03
กฟต.1	787,788	817,937	848,681	877,894	3.99	3.83	3.76	3.44
กฟต.2	1,259,754	1,303,602	1,356,433	1,410,785	4.04	3.48	4.05	4.01
กฟต.3	1,038,536	1,075,726	1,115,031	1,154,287	3.52	3.58	3.65	3.52
ใต้	3,086,078	3,197,265	3,320,145	3,442,966	3.85	3.60	3.84	3.70
รวม	15,560,761	16,021,918	16,600,769	17,156,693	3.32	2.96	3.61	3.35



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : แรงดันขาย

แรงดันขาย	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
230 kV	1	1	1	1	0.00	0.00	0.00	0.00
115 kV	391	476	529	575	5.96	21.74	11.13	8.70
69 kV	3	3	2	2	0.00	0.00	-33.33	0.00
22 - 33 kV	94,112	102,992	112,138	121,920	6.93	9.44	8.88	8.72
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	15,466,254	15,918,446	16,488,099	17,034,195	3.30	2.92	3.58	3.31
รวม	15,560,761	16,021,918	16,600,769	17,156,693	3.32	2.96	3.61	3.35

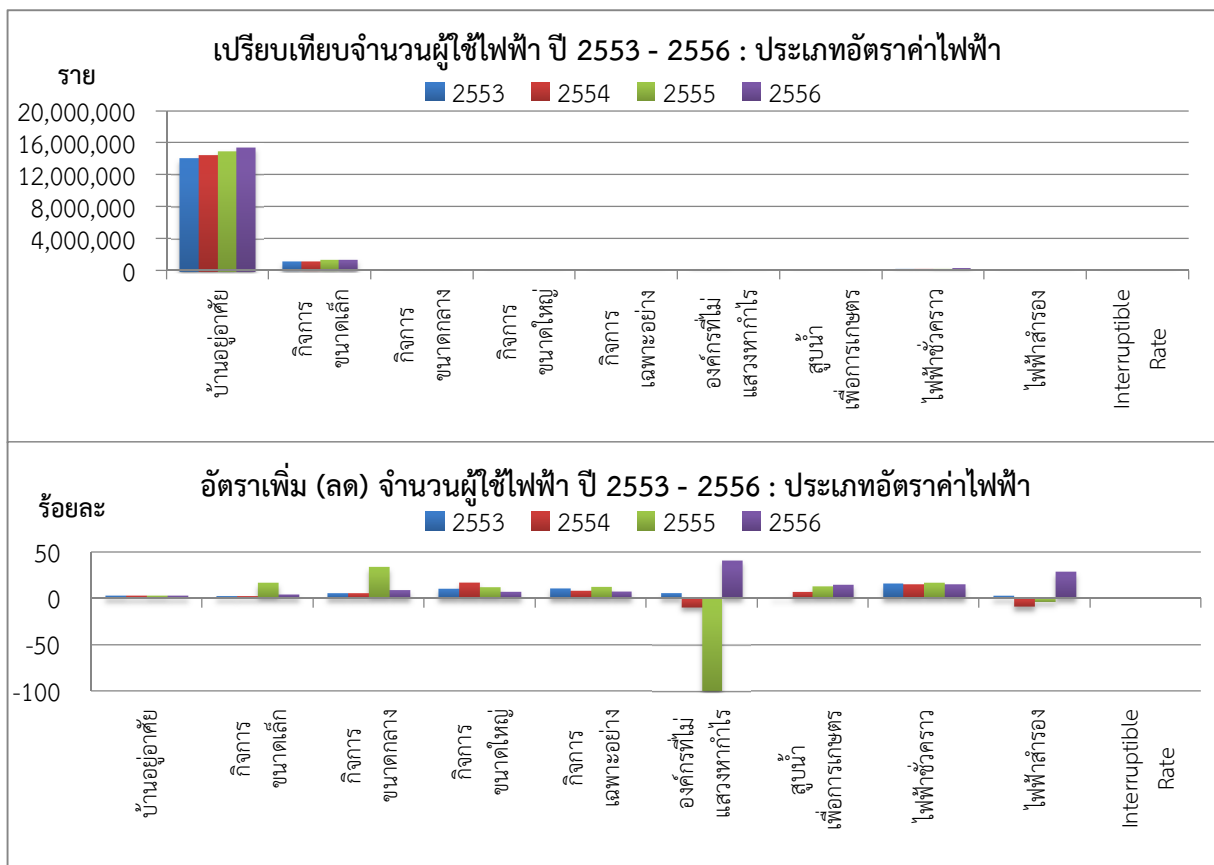
หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
บ้านอยู่อาศัย	14,106,154	14,526,061	15,007,329	15,468,337	3.22	2.98	3.31	3.07
กิจการขนาดเล็ก	1,091,302	1,118,376	1,297,345	1,353,565	2.62	2.48	16.00	4.33
กิจการขนาดกลาง	41,018	43,152	57,313	62,226	5.21	5.20	32.82	8.57
กิจการขนาดใหญ่	3,937	4,619	5,170	5,534	10.50	17.32	11.93	7.04
กิจการเฉพาะอย่าง	7,668	8,303	9,275	9,969	10.54	8.28	11.71	7.48
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	142,354	128,661	1,019	1,433	5.18	-9.62	-99.21	40.63
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	3,521	3,752	4,208	4,796	0.83	6.56	12.15	13.97
ไฟฟ้าชั่วคราว	164,768	188,958	219,075	250,789	15.17	14.68	15.94	14.48
ไฟฟ้าสำรอง	36	33	32	41	2.86	-8.33	-3.03	28.13
Interruptible Rate	3	3	3	3	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	15,560,761	16,021,918	16,600,769	17,156,693	3.32	2.96	3.61	3.35

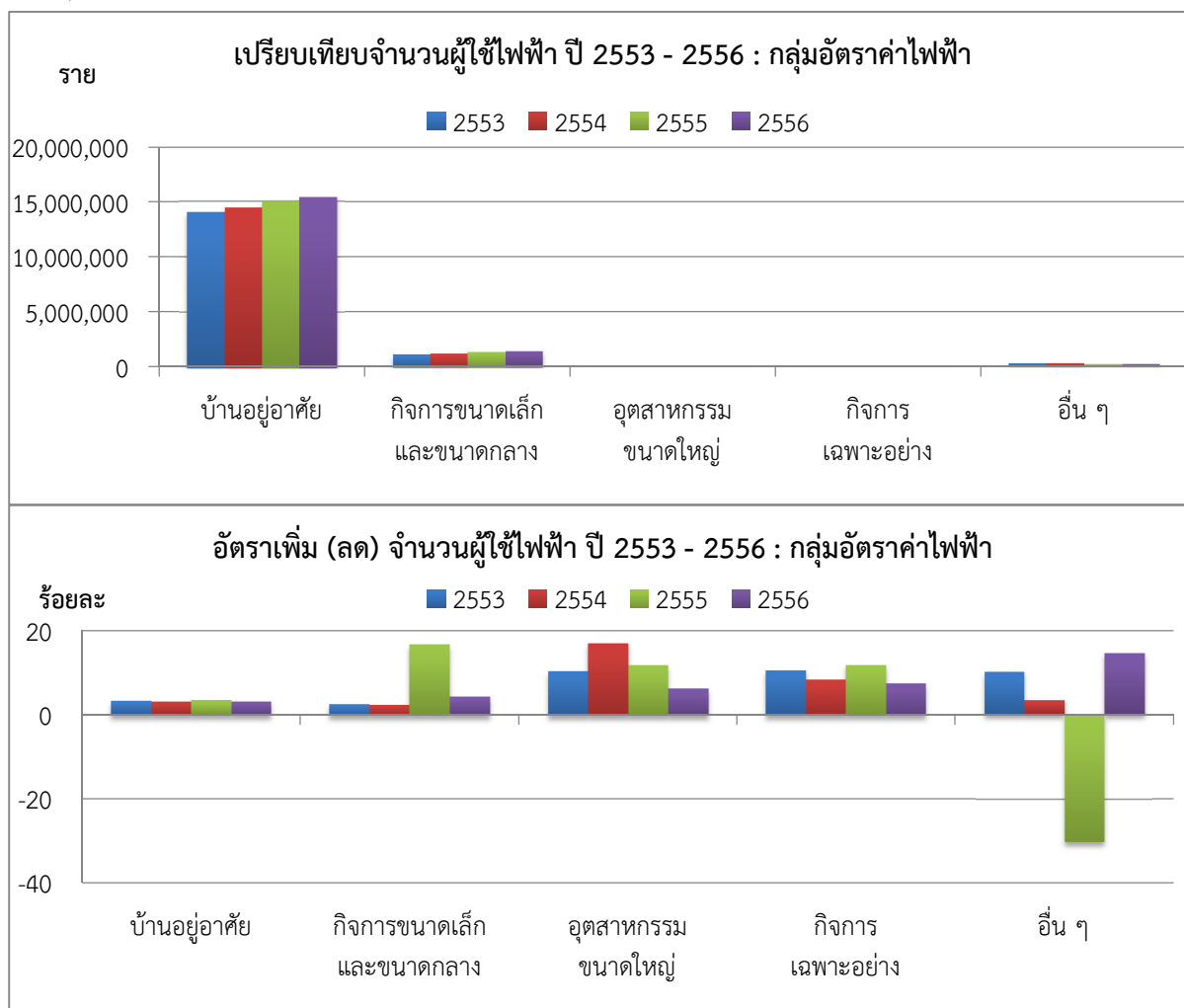
หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
บ้านอยู่อาศัย	14,106,154	14,526,061	15,007,329	15,468,337	3.22	2.98	3.31	3.07
กิจการขนาดเล็ก และขนาดกลาง	1,132,320	1,161,528	1,354,658	1,415,832	2.72	2.58	16.63	4.52
อุตสาหกรรมขนาดใหญ่	3,976	4,655	5,205	5,537	10.41	17.08	11.82	6.38
กิจการเฉพาะอย่าง	7,668	8,303	9,275	9,969	10.54	8.28	11.71	7.48
อื่น ๆ	310,643	321,371	224,302	257,018	10.19	3.45	-30.20	14.59
รวม	15,560,761	16,021,918	16,600,769	17,156,693	3.32	2.96	3.61	3.35

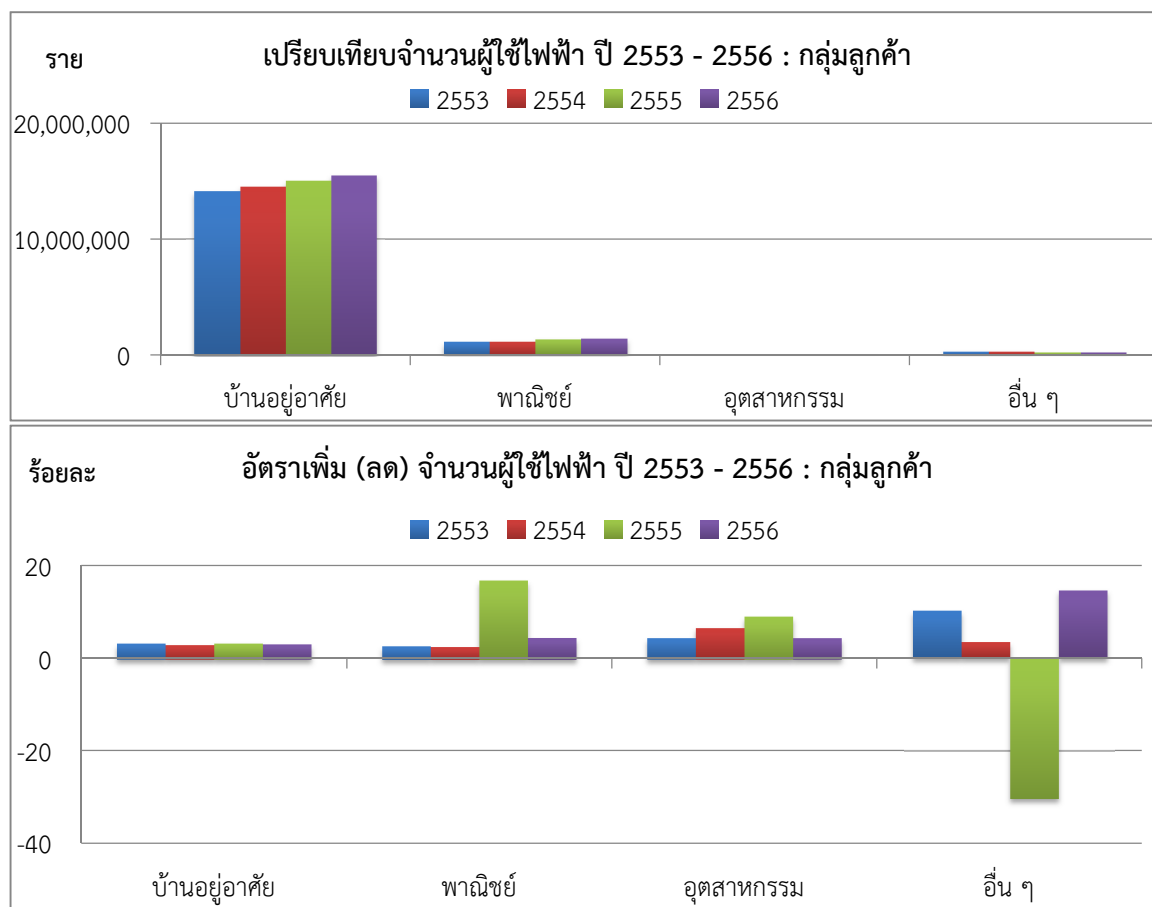
หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2553 - 2556 : กลุ่มลูกค้า

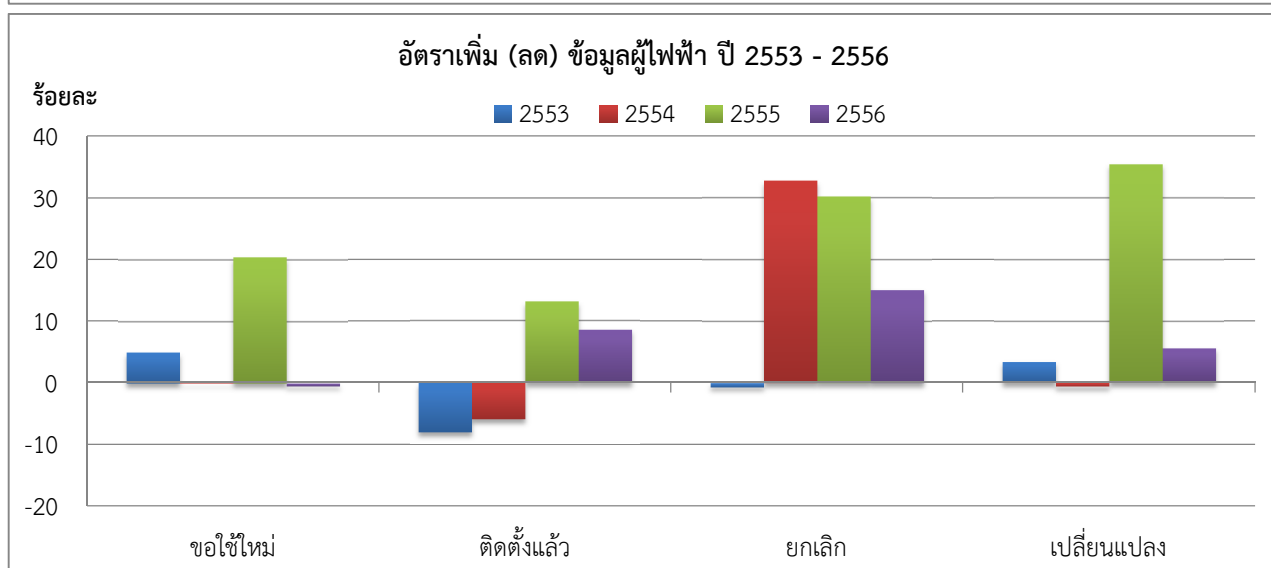
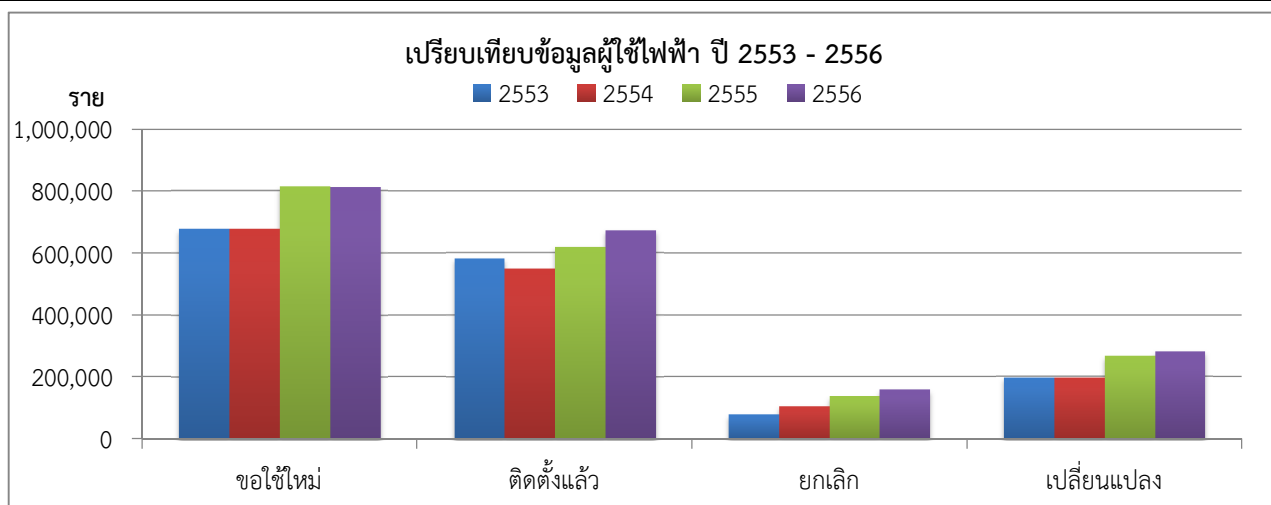
กลุ่มลูกค้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
บ้านอยู่อาศัย	14,106,154	14,526,061	15,007,329	15,468,337	3.22	2.98	3.31	3.07
พาณิชย์	1,117,563	1,146,358	1,338,515	1,399,371	2.75	2.58	16.76	4.55
อุตสาหกรรม	26,401	28,128	30,623	31,967	4.41	6.54	8.87	4.39
อื่น ๆ	310,643	321,371	224,302	257,018	10.19	3.45	-30.20	14.59
รวม	15,560,761	16,021,918	16,600,769	17,156,693	3.32	2.96	3.61	3.35

- หมายเหตุ : 1. มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555
2. กลุ่มอุตสาหกรรม (ภาคการผลิต) ประกอบด้วย เกษตรกรรม การล่าสัตว์ การป่าไม้และการประมง การทำเหมืองแร่และเหมืองหิน การผลิต การผลิตพลังงาน การผลิตและจำหน่ายก๊าซ การประปา และการผลิตน้ำประปา
3. กลุ่มพาณิชย์ (ภาคธุรกิจและบริการ) ประกอบด้วย การก่อสร้าง การขายส่ง การขายปลีก ภัตตาคารและโรงแรม การขนส่ง สถานที่เก็บสินค้า และการคมนาคม บริการการเงิน การประกันภัย อสังหาริมทรัพย์และธุรกิจ บริการชุมชน บริการสังคมและบริการส่วนบุคคล การจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า การจำหน่ายก๊าซ และการจำหน่ายน้ำประปา
4. กลุ่มอื่น ๆ ประกอบด้วย ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สิบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟรี



เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2553 - 2556

ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2553	2554	2555	2556	2553	2554	2555	2556
จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด	676,796	676,799	814,423	810,981	5.01	0.00	20.33	-0.42
จำนวนที่ได้รับการติดตั้งแล้ว	580,947	547,289	618,690	671,674	-7.88	-5.79	13.05	8.56
จำนวนผู้ยกเลิกการใช้ไฟฟ้า	78,815	104,527	136,016	156,517	-0.64	32.62	30.13	15.07
จำนวนคำร้องขอเปลี่ยนแปลงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	197,122	196,050	265,449	280,446	3.46	-0.54	35.40	5.65
รวม	1,533,680	1,524,665	1,834,578	1,919,618	-0.73	-0.59	20.33	4.64



หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเปรียบเทียบกับประมาณการ ปี 2556

เดือน	หน่วยประมาณการ (ล้านหน่วย)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริง (ล้านหน่วย)	แตกต่างจากประมาณการ	
			(ล้านหน่วย)	(ร้อยละ)
ม.ค.	8,990.82	9,009.32	18.50	0.21
ก.พ.	8,999.30	8,663.15	-336.15	-3.74
มี.ค.	10,243.03	10,131.63	-111.40	-1.09
เม.ย.	9,675.64	9,587.39	-88.25	-0.91
พ.ค.	10,540.09	10,366.45	-173.64	-1.65
มิ.ย.	10,055.43	9,810.43	-245.00	-2.44
ก.ค.	10,279.64	9,801.08	-478.56	-4.66
ส.ค.	10,128.59	9,822.13	-306.46	-3.03
ก.ย.	9,908.00	9,621.69	-286.31	-2.89
ต.ค.	9,923.94	9,660.00	-263.94	-2.66
พ.ย.	9,452.14	9,429.17	-22.97	-0.24
ธ.ค.	9,421.48	8,716.94	-704.54	-7.48
รวม	117,618.10	114,619.38	-2,998.72	-2.55

