การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๕๘

กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน

คำนำ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้จัดทำรายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ.ประจำปี ๒๕๕๘ โดยประกอบด้วย หน่วยซื้อไฟฟ้า หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ค่าไฟฟ้า จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า และตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่สำคัญ รวมทั้งวิเคราะห์ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการไฟฟ้า สำหรับผู้บริหารและหน่วยงานต่าง ๆ ของ กฟภ.นำไปใช้ประโยชน์ในส่วนเกี่ยวข้อง

เนื่องจากข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นดรรชนีชี้วัดทางเศรษฐกิจที่สำคัญ 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

วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ.
ประจำปี ๒๕๕๘

<u>หน่วยซื้อไฟฟ้า</u>

ปี ๒๕๕๘ กฟภ.มีหน่วยซื้อไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น ๑๓๐,๓๘๕.๑๘ ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ ๓.๙๑ จากปีก่อน

<u>หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า</u>

กฟภ.มีการจำหน่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๕๘ รวมทั้งสิ้น ๑๒๓,๒๐๙.๘๕ ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ ๓.๘๖ จากปีก่อน ซึ่งเติบโตได้สูงกว่าเป้าหมายที่ร้อยละ ๓.๒๕ (ค่าพยากรณ์ชุด ๑๖ ต.ค.๒๕๕๘) โดยกลุ่มบ้านอยู่อาศัยขยายตัวร้อยละ ๕.๙๒ จากอากาศที่ร้อนขึ้นมากกว่าปีก่อนหน้าตามการเปลี่ยนแปลงของสภาพอากาศทั่วโลก (Climate Change) สำหรับกลุ่มพาณิชย์ขยายตัวในระดับที่น่าพึงพอใจโดยได้รับแรงส่งในช่วงครึ่งปีหลังจากนโยบายเร่งกระตุ้นเศรษฐกิจในประเทศของภาครัฐ ซึ่งเป็นแรงขับเคลื่อนให้การใช้ไฟฟ้ากลุ่มพาณิชย์ขยายตัวขึ้นถึงร้อยละ ๗ – ๘.๔ สูงขึ้นจากครึ่งแรกของปีที่ขยายตัวเพียงร้อยละ ๔ – ๔.๕ โดยเฉพาะภาคการท่องเที่ยวขยายตัวดีต่อเนื่อง รวมถึงธุรกิจบริการที่เกี่ยวเนื่องอื่น ๆ เช่น โรงแรม ภัตตาคาร การค้าปลีก ห้างสรรพสินค้า การขนส่งและคมนาคม

ในส่วนของอุตสาหกรรมขยายตัวเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อยที่ร้อยละ ๑.๙๕ จากแรงส่งของกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ เช่น ยานยนต์ ซีเมนต์ พลาสติก แต่หดตัวมากในอุตสาหกรรมเหล็กถึงร้อยละ ๑๐.๖๓ ปัญหาจากการเสียเปรียบด้านราคาในตลาดโลก

<u>หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามพื้นที่</u>

แบ่งเป็น ๔ พื้นที่ ดังนี้

- **ภาคเหนือ** ขยายตัวร้อยละ ๕.๒๕ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๔.๕๗ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ** ขยายตัวร้อยละ ๕.๓๘ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๕.๖๓ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ภาคกลาง** ขยายตัวร้อยละ ๓.๕๑ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๕๓.๐๕ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม
- **ภาคใต้** ขยายตัวร้อยละ ๒.๔๐ จากปีก่อนหน้า คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๖.๗๖ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม

จากข้อมูลดังกล่าวจะเห็นว่าภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคเหนือมีการจำหน่ายไฟฟ้าเติบโตในอัตราใกล้เคียงกัน ขับเคลื่อนโดยความต้องการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มบ้านอยู่อาศัยเป็นหลัก ในขณะที่ภาคกลางมีสัดส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าสูงที่สุดแต่เติบโตเป็นอันดับที่สามเนื่องจากเป็นพื้นที่ที่มีกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมอยู่หนาแน่น การขยายตัวของการจำหน่ายไฟฟ้าจึงเป็นไปในทิศทางเดียวกับภาคอุตสาหกรรม สำหรับภาคใต้มีอัตราการเติบโตเป็นอันดับสุดท้ายจากการท่องเที่ยวซึ่งเป็นแรงสนับสนุนสำคัญ

<u>หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามระดับแรงดันขาย</u>

แบ่งเป็น ๕ ระดับแรงดัน ดังนี้

- **ระดับแรงดันขาย ๒๓๐ kV** หน่วยจำหน่ายคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๒๒ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม หดตัวร้อยละ ๑๘.๐๑ จากปีก่อนหน้าตามการชะลอตัวของอุตสาหกรรมเหล็ก ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าเพียงรายเดียวในระดับแรงดันนี้ โดยไทยเสียเปรียบจีนด้านราคาในตลาดโลก

- **ระดับแรงดันขาย ๑๑๕ kV** หน่วยจำหน่ายคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑๙.๙๓ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ ๑.๙๑ จากปีก่อนหน้า
- **ระดับแรงดันขาย ๖๙ kV** หน่วยจำหน่ายคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๐๓ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม หดตัวร้อยละ ๖๔.๒๒ จากปีก่อนหน้า เนื่องจากผู้ใช้ไฟฟ้าบางรายเปลี่ยนไปใช้ไฟฟ้าระดับแรงดัน ๑๑๕ kV
- **ระดับแรงดันขาย ๒๒ - ๓๓ kV** หน่วยจำหน่ายคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๔๖.๖๓ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ ๓.๔๖ จากปีก่อนหน้า
- **ระดับแรงดันขายต่ำกว่า ๒๒ - ๓๓ kV** หน่วยจำหน่ายคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๓๓.๑๙ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ ๖.๐๒ จากปีก่อนหน้า

จากข้อมูลดังกล่าวจะเห็นว่าหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าในระดับแรงดันต่ำกว่า ๒๒ – ๓๓ kV ขยายตัวเพิ่มขึ้นมากกว่าระดับแรงดันอื่น ๆ เนื่องจากส่วนใหญ่เป็นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย โดยมีปัจจัยจากสภาวะอากาศที่ร้อนกว่าปีก่อนเกือบตลอดทั้งปี รวมถึงปรากฏการณ์การเปลี่ยนแปลงของสภาพอากาศ (Climate Change) ที่ส่งผลให้มีฝนตกน้อยกว่าปีก่อน

<u>หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า</u>

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้าประจำปี ๒๕๕๘ มีการขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้าทุกประเภทอัตรา ยกเว้นประเภทอัตราสูบน้ำเพื่อการเกษตร ดังนี้ บ้านอยู่อาศัย ขยายตัวร้อยละ ๕.๙๒ กิจการขนาดเล็ก ขยายตัวร้อยละ ๕.๘๐ กิจการขนาดกลาง ขยายตัวร้อยละ ๔.๐๒ กิจการขนาดใหญ่ ขยายตัวร้อยละ ๑.๘๒ กิจการเฉพาะอย่าง ขยายตัวร้อยละ ๖.๖๐ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ขยายตัวร้อยละ ๒๖.๓๖ สูบน้ำเพื่อการเกษตร หดตัวร้อยละ ๖.๖๐ ไฟฟ้าชั่วคราว ขยายตัวร้อยละ ๐.๗๔ ไฟฟ้าสำรอง ขยายตัวร้อยละ ๒๑.๗๑ Interruptible Rate ขยายตัวร้อยละ ๑๐.๔๘ และไฟฟรี ขยายตัวร้อยละ ๖.๖๒

<u>หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามกลุ่มลูกค้า</u>

แบ่งเป็น ๔ กลุ่ม ดังนี้

- **กลุ่มบ้านอยู่อาศัย** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒๓.๔๗ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ ๕.๙๒ จากสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นเนื่องจากการเกิดปรากฏการณ์การเปลี่ยนแปลงของสภาพอากาศ (Climate Change) ที่ทำให้ฝนไม่ตกต้องตามฤดูกาล ส่งผลให้มีอุณหภูมิสูงขึ้นกว่าปีก่อน โดยเฉพาะผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้ามากกว่า ๑๕๐ หน่วยต่อเดือน มีการใช้ไฟฟ้าในอัตราการเติบโตสูงขึ้นร้อยละ ๘.๖๑ เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า
- **กลุ่มพาณิชย์** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๒๔.๐๔ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ ๕.๙๔ ซึ่งมีปัจจัยหลักจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐที่ส่งผลให้เกิดการอุปโภคบริโภคมากขึ้น รวมถึงปัจจัยจากปริมาณนักท่องเที่ยวที่เดินทางเข้ามาในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น ประกอบกับราคาน้ำมันที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการโรงแรม และห้างสรรพสินค้า มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ ๕.๙๓ และ ๕.๕๕ ตามลำดับ
- **กลุ่มอุตสาหกรรม** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๔๙.๔๗ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ ๑.๙๕ เติบโตจากกลุ่มยานยนต์ตามการดำเนินนโยบายทางภาษีของภาครัฐที่เอื้อต่ออุปสงค์ภายในประเทศ รวมทั้งความต้องการรถยนต์รุ่นใหม่จากตลาดโลก การผลิตซีเมนต์และพลาสติก มีการขยายตัวรองรับความต้องการในอุตสาหกรรมต่อเนื่องเป็นหลัก ในขณะที่กลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์เติบโตเล็กน้อยเนื่องจากมีความต้องการ HDD ลดลง และอุตสาหกรรมเหล็กหดตัวมากเนื่องจากได้รับผลกระทบจากการผลิตเหล็กออกมาจำหน่ายในปริมาณมากของประเทศจีน

- **กลุ่มอื่น ๆ** (องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟรี) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๓.๐๒ ของยอดการจำหน่ายไฟฟ้ารวม ขยายตัวร้อยละ ๓.๗๙ ตามการก่อสร้างในภาคอสังหาริมทรัพย์เป็นปัจจัยหลัก

<u>หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ</u>

กฟภ.มีการจำแนกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ (TSIC) เป็น ๑๐ หมวดใหญ่ โดยในปี ๒๕๕๘ หมวดการผลิตมีการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๖๖.๐๑ รองลงมาได้แก่ หมวดการขายและโรงแรม ร้อยละ ๑๓.๘๐ หมวดบริการสังคม ร้อยละ ๖.๙๙ หมวดเกษตรกรรม ร้อยละ ๔.๕๙ โดยปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมของทั้ง ๑๐ หมวด ขยายตัวจากปีก่อนหน้าร้อยละ ๓.๕๑ จากความต้องการใช้ไฟฟ้าในหมวดที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูง ดังนี้

หมวดการผลิต ขยายตัวขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ ๑.๗๔ โดยมีการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรมสำคัญ ๕ อันดับแรก ดังนี้

- **อิเล็กทรอนิกส์** ขยายตัวร้อยละ ๐.๖๘ จากการส่งออกไปยังตลาดจีนสำหรับการผลิตสมาร์ทโฟนและแท็บเล็ตรุ่นใหม่ที่มีการขยายกำลังการผลิตในช่วงก่อนหน้านี้ แต่เนื่องจากมีสินค้าคงคลังอยู่เป็นจำนวนมาก ประกอบกับเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัวช้าจึงทำให้มีการผลิตเพิ่มขึ้นเพียงเล็กน้อย
- **ยานยนต์** ขยายตัวร้อยละ ๗.๑๗ เพิ่มขึ้นเนื่องจากเริ่มกลับเข้าสู่ภาวะปกติจากการผลิตรถยนต์รุ่นใหม่ เพื่อรองรับความต้องการภายในประเทศจากการใช้มาตรการปรับโครงสร้างภาษีสรรพสามิตในปี ๒๕๕๙ ของรัฐบาล โดยเฉพาะรถยนต์ PPV และ SUV และการส่งออกรถยนต์อีโคคาร์และรถยนต์เชิงพาณิชย์ไปสู่ตลาดโลก
- **เหล็ก** หดตัวร้อยละ ๑๐.๖๓ จากการดำเนินนโยบายทุ่มตลาดของจีน โดยการจำหน่ายเหล็กราคาถูกทำให้ได้เปรียบคู่แข่งขันในตลาดโลก รวมถึงการขยายตัวของอุตสาหกรรมเหล็กชะลอตัวลงตามปริมาณการผลิตของอุตสาหกรรมต่อเนื่องที่ทรงตัว โดยเฉพาะเครื่องใช้ไฟฟ้า
- **ซีเมนต์** ขยายตัวร้อยละ ๕.๙๐ ตามการขยายตัวของพื้นที่รับอนุญาตก่อสร้าง ทำให้ภาคเอกชนเพิ่มการลงทุนในภาคก่อสร้างเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ยอดขายสินค้าหมวดซีเมนต์และคอนกรีตเพิ่มขึ้น
- **พลาสติก** ขยายตัวร้อยละ ๔.๖๕ จากการผลิตเพื่อรองรับอุปสงค์ทั้งในและต่างประเทศที่มีความต้องการเพิ่มมากขึ้น เนื่องจากหลายอุตสาหกรรมมีการนำพลาสติกไปใช้เป็นส่วนประกอบของผลิตภัณฑ์ประเภทต่าง ๆ เช่น บรรจุภัณฑ์ (Packaging) ชิ้นส่วนยานยนต์ อุปกรณ์ก่อสร้าง เครื่องใช้ในบ้าน เป็นต้น

หมวดการขายและโรงแรม ขยายตัวร้อยละ ๘.๔๓ เพิ่มขึ้นตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ โดยเฉพาะจีนและชาวยุโรปเป็นหลัก แม้ว่าจะมีเหตุการณ์ก่อการร้ายในประเทศฝรั่งเศสแต่ก็ไม่ส่งผลกระทบมากนัก รวมถึงราคาน้ำมันที่ลดลงต่อเนื่องทำให้เกิดการเดินทางท่องเที่ยวในประเทศเพิ่มมากขึ้นด้วย และส่งผลให้กลุ่มค้าปลีกค้าส่งมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการจับจ่ายใช้สอยของนักท่องเที่ยวคุณภาพดี

หมวดบริการสังคม ขยายตัวร้อยละ ๘.๑๓ ปัจจัยจากการใช้ไฟฟ้าในอาคารสำนักงานของหน่วยงานรัฐ โรงเรียน โรงพยาบาล วัด มูลนิธิ เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อนกว่าปีก่อน

หมวดเกษตรกรรม ขยายตัวร้อยละ ๒.๙๙ จากการเก็บเกี่ยวข้าวนาปีในช่วงปลายปีเนื่องจากฤดูฝนที่มาล่าช้ากว่าทุกปี รวมถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าหมวดปศุสัตว์ (เลี้ยงหมู เลี้ยงไก่) เพิ่มขึ้นตามความต้องการบริโภคภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น

<u>หน่วยสูญเสีย</u>

ในปี ๒๕๕๘ กฟภ.มีหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายจำนวน ๗,๑๗๕.๓๔ ล้านหน่วย คิดเป็นร้อยละ ๕.๕๐ สูงกว่าค่าเป้าหมาย ๕๖.๓๑ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๐.๐๔ (ค่าเป้าหมายร้อยละ ๕.๔๖) เมื่อเปรียบเทียบกับหน่วยสูญเสียปี ๒๕๕๗ ที่ร้อยละ ๕.๔๖ แล้วพบว่าเพิ่มขึ้นร้อยละ ๐.๐๔ สาเหตุหลักมาจากการใช้ไฟฟ้าในระดับแรงต่ำโดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามสภาวะอากาศที่ร้อนขึ้น โดยสามารถจำแนกออกเป็นแต่ละพื้นที่ได้ดังนี้

- ภาคเหนือ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๗.๐๙
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๗.๒๐
- ภาคกลาง มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๔.๐๓
- ภาคใต้ มีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๗.๐๖

<u>รายได้จากการดำเนินงาน</u>

ในปี ๒๕๕๘ กฟภ.มีรายได้จากการดำเนินงาน รวมทั้งสิ้น ๔๖๕,๘๘๖.๘๔ ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า จำนวน ๗๘๑.๘๓ ล้านบาท คิดเป็นอัตราการเติบโตเพียงร้อยละ ๐.๑๗[๑] โดยจำแนกตามกลุ่มได้ดังนี้

- รายได้จากค่าขายไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าฐานรวม Ft) มีสัดส่วนมากที่สุดถึงร้อยละ ๙๖.๙๑ เพิ่มขึ้น ๘๔๒.๓๓ ล้านบาท หรือร้อยละ ๐.๑๙
- รายได้จากการให้บริการหรือจำหน่ายสินค้า มีสัดส่วนร้อยละ ๒.๖๓ ลดลง ๑๘๔.๘๓ ล้านบาท หรือร้อยละ ๑.๔๙
- รายได้อื่น ๆ มีสัดส่วนร้อยละ ๐.๔๗ เพิ่มขึ้น ๑๒๔.๓๓ ล้านบาท หรือร้อยละ ๖.๐๖

<u>จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า</u>

ปี ๒๕๕๘ กฟภ.มีผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น ๑๘.๑๗ ล้านราย เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าจำนวน ๐.๔๙ ล้านราย หรือร้อยละ ๒.๗๙ โดยภาคกลางมีอัตราการขยายตัวมากที่สุดร้อยละ ๓.๗๕ รองลงมา ได้แก่ ภาคใต้ร้อยละ ๒.๗๔ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคเหนือร้อยละ ๒.๔๔ และ ๒.๔๒ ตามลำดับ จำแนกตามกลุ่มลูกค้าได้ดังนี้

- **กลุ่มบ้านอยู่อาศัย** ขยายตัวร้อยละ ๒.๖๔ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๙๒.๔๒ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- **กลุ่มพาณิชย์** ขยายตัวร้อยละ ๔.๐๕ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๘.๕๘ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- **กลุ่มอุตสาหกรรม** ขยายตัวร้อยละ ๓.๓๐ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๐.๑๙ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด
- **กลุ่มอื่น ๆ** (องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟรี) ขยายตัวร้อยละ ๔.๗๘ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๑.๕๙ ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด

---

[๑] เนื่องจากค่า Ft ขายปลีก ปี ๒๕๕๘ ลดลงจากปี ๒๕๕๗ จำนวน ๒๔,๔๔๑.๘๐ ล้านบาท หรือร้อยละ ๓๑.๙ ซึ่งหากคำนวณรายได้จากค่าขายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๘ โดยไม่รวม Ft (ค่าไฟฟ้าฐาน***<u>ไม่รวม</u>*** Ft) จะเติบโตร้อยละ ๖.๘

<u>ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๕๙</u>

กฟภ.ประเมินว่าสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๕๙ จะปรับตัวดีขึ้น โดยคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าประเมินสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าไว้เบื้องต้นเมื่อวันที่ ๔ ก.พ.๒๕๕๙ ว่าตลอดทั้งปี ๒๕๕๙ จะขยายตัวร้อยละ ๒.๙๗ จากปัจจัยต่าง ๆ ดังนี้

ปัจจัยด้านบวก

- **ภาวะเศรษฐกิจในประเทศและภูมิภาค**

เศรษฐกิจในประเทศมีแนวโน้มดีขึ้นจากการดำเนินนโยบายของภาครัฐที่เน้นการกระตุ้นเศรษฐกิจเพื่อให้เกิดการจับจ่ายใช้สอยภายในประเทศ การเพิ่มการส่งออกให้ได้มากขึ้น ส่งเสริมการท่องเที่ยว และการเร่งเบิกจ่ายงบประมาณ อีกทั้งสถานการณ์ทางการเมืองมีเสถียรภาพยังเป็นปัจจัยที่ช่วยสนับสนุนให้ภาวะเศรษฐกิจมีทิศทางที่แน่นอน ซึ่งจะสามารถเพิ่มความเชื่อมั่นให้แก่ภาคเอกชนและภาคครัวเรือนให้เกิดการลงทุนและการอุปโภคบริโภคได้เพิ่มมากขึ้น

เศรษฐกิจโลกเริ่มมีแนวโน้มดีขึ้น ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจประเทศที่พัฒนาแล้ว โดยเฉพาะประเทศสหรัฐอเมริกาและสหภาพยุโรป รวมถึงการลงทุนที่จะมีเพิ่มขึ้นจากการเปิดประชาคมเศรษฐกิจอาเซียนซึ่งเป็นปัจจัยหนึ่งที่ช่วยให้เกิดการโยกย้ายการลงทุนของประเทศสมาชิกได้เป็นอย่างดี

- **การผลิตภาคอุตสาหกรรม**

สำหรับกลุ่มอุตสาหกรรมหลักที่สำคัญคาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น ตามมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจและการเร่งการใช้จ่ายและการลงทุนของภาครัฐ ซึ่งเป็นการสนับสนุนให้เกิดความต้องการใช้สินค้าภายในประเทศซึ่งอาจส่งผลให้บางกลุ่มอุตสาหกรรมมีการปรับตัวดีขึ้นจากปีก่อน ดังนี้

  - **อิเล็กทรอนิกส์** คาดว่าจะฟื้นตัวได้ในช่วงปลายปีจากการปรับเปลี่ยนกระบวนการผลิตเพื่อรองรับความต้องการใช้ SSD อุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ใหม่ ๆ ตามพฤติกรรมผู้บริโภคที่หันไปนิยมสิ่งประดิษฐ์ของเทคโนโลยีขนาดเล็กที่ทันสมัย หรือแกดเจ็ต (Gadget) สำหรับอุปกรณ์เสริมที่ใช้กับเครื่องอิเล็กทรอนิกส์ต่าง ๆ เพื่อความบันเทิงและความสะดวกสบายเพิ่มมากขึ้น เช่น Smartwatch เป็นต้น
  - **ยานยนต์** มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นจากความต้องการในตลาดยุโรปที่ยังคงมีความต้องการใช้รถยนต์อีโคคาร์เป็นหลัก แต่อาจมีความต้องการภายในประเทศลดลงจากการปรับใช้โครงสร้างภาษีสรรพสามิตใหม่ในปี ๒๕๕๙
  - **เหล็ก** คาดว่าจะฟื้นตัวได้เล็กน้อยจากความต้องการภายในประเทศที่เกิดจากการลงทุนก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานของภาครัฐเป็นหลัก ส่วนภาคเอกชนยังคงชะลอตัวตามการซื้อและลงทุนในภาคอสังหาริมทรัพย์ของผู้บริโภค แต่มีความเสี่ยงจากการผลิตเหล็กของจีนซึ่งมีราคาถูกกว่าเหล็กในประเทศ
  - **ซีเมนต์** มีทิศทางที่ดีขึ้นจากปีก่อนจากการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลที่เน้นเรื่องการเร่งรัดเบิกจ่ายเงินงบประมาณไปเพื่อการลงทุนก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานต่าง ๆ และการส่งออกไปยังประเทศเพื่อนบ้านเปิดใหม่ เช่น เมียนมาร์ นอกจากนี้ยังรวมไปถึงการเปิดพื้นที่ใหม่ให้ภาคเอกชนได้ขยายการลงทุน เช่น การจัดนิคมอุตสาหกรรมเขตเศรษฐกิจพิเศษอีกด้วย

- **การใช้จ่ายและการลงทุนภาครัฐ**

เป็นอีกปัจจัยสำคัญที่จะช่วยให้ภาวะเศรษฐกิจเติบโตขึ้น โดยเร่งรัดการเบิกจ่ายเงินงบประมาณไปในโครงการต่าง ๆ เช่น การลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานขนาดใหญ่ และการจัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษตามแนวชายแดน การลงทุนโครงสร้างพื้นฐานชนบทเพื่อเพิ่มมูลค่าสินค้า การก่อสร้างรถไฟเชื่อมโยงอาเซียน เป็นต้น

- **การอ่อนค่าของเงินบาท**

การที่เงินบาทอ่อนค่าลงจะช่วยสนับสนุนภาคการส่งออก รวมทั้งสนับสนุนรายรับและสภาพคล่องของผู้ประกอบการในหลายกลุ่ม ซึ่งในปี ๒๕๕๙ คาดว่าเงินบาทมีแนวโน้มอ่อนค่าลงตามการปรับอัตราดอกเบี้ยนโยบายของธนาคารกลางสหรัฐ

- **ราคาน้ำมัน**

จากราคาน้ำมันที่ลดลงเป็นอย่างมากส่งผลให้กำลังซื้อโดยรวมเพิ่มขึ้น ประชาชนมีค่าใช้จ่ายในการเดินทางประจำและเดินทางท่องเที่ยวลดลง ซึ่งช่วยส่งเสริมให้เกิดการท่องเที่ยวภายในประเทศได้มากขึ้น รวมทั้งช่วยลดต้นทุนในภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรมช่วยเพิ่มศักยภาพการแข่งขัน โดยคาดว่าราคาน้ำมันจะยังคงอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่องไปจนถึงปลายปี

- **การเปิดประชาคมเศรษฐกิจอาเซียน (ASEAN Economic Community: AEC)**

การรวมกลุ่มเศรษฐกิจประชาคมอาเซียนจะส่งผลให้ประเทศไทยกลายเป็นประเทศศูนย์กลาง (Hub) ในด้านต่าง ๆ เช่น ศูนย์กลางการท่องเที่ยว (Tourism Hub) ศูนย์กลางโลจิสติกส์ (Logistics Hub) ศูนย์กลางสุขภาพ (Medical Hub) เป็นต้น ซึ่งจะทำให้เกิดการลงทุนด้านต่าง ๆ ในประเทศมากขึ้น จนมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้นตามไปด้วย

- **เขตเศรษฐกิจพิเศษ**

การที่ภาครัฐผลักดันให้มีการสร้างพื้นที่เศรษฐกิจใหม่ ๑๐ จังหวัด บริเวณชายแดนของประเทศไทย โดยแบ่งออกเป็นระยะแรก ๕ จังหวัด ได้แก่ จ.ตาก จ.มุกดาหาร จ.สระแก้ว จ.ตราด จ.สงขลา และระยะที่สอง ๕ จังหวัด ได้แก่ จ.หนองคาย จ.นราธิวาส จ.เชียงราย จ.นครพนม จ.กาญจนบุรี จะช่วยส่งเสริมให้เกิดการลงทุนในโครงสร้างพื้นฐาน การลงทุนในอุตสาหกรรมต่าง ๆ และการก่อสร้างที่พักอาศัยอีกเป็นจำนวนมาก ซึ่งจะเป็นอีกหนึ่งปัจจัยสำคัญที่ทำให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น

- **การท่องเที่ยว**

นอกจากการเปิด AEC แล้ว นโยบายส่งเสริมการท่องเที่ยวที่มีอย่างต่อเนื่องส่งผลให้มีนักท่องเดินทางเข้ามาในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวคุณภาพ ที่มีการจับจ่ายใช้สอยจะเป็นปัจจัยส่งเสริมให้ธุรกิจอุตสาหกรรมต่อเนื่องขยายตัว

- **การขยายตัวในภาคที่อยู่อาศัย**

การเพิ่มขึ้นของจำนวนประชากรภายในประเทศ และจำนวนต่างชาติที่เข้ามาพำนักในประเทศมีมากขึ้น ประกอบกับสภาพอากาศที่มีแนวโน้มสูงขึ้นเรื่อย ๆ เป็นปัจจัยที่ส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มบ้านอยู่อาศัยเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้ามากกว่า ๑๕๐ หน่วยต่อเดือนที่มีการใช้เครื่องปรับอากาศและเครื่องทำความเย็นเป็นส่วนมาก

ปัจจัยด้านลบ

- **ภาวะเศรษฐกิจโลก**

แม้ว่าประเทศคู่ค้าสำคัญจะมีแนวโน้มเศรษฐกิจที่ดีขึ้น แต่ยังคงมีความเสี่ยงที่อาจทำให้ภาวะเศรษฐกิจไม่เติบโตตามเป้าหมาย ซึ่งอาจส่งผลกระทบเป็นวงกว้างและส่งผลต่อความมีเสถียรภาพโดยรวม

- **ภาคครัวเรือน**

ภาวะหนี้สินภาคครัวเรือนที่เกิดจากการใช้จ่ายไปในช่วงก่อน ส่งผลให้สัดส่วนหนี้สินของภาคครัวเรือนยังอยู่ในระดับสูง ซึ่งจะทำให้ประชาชนส่วนหนึ่งมีอำนาจซื้อลดลงและยังคงระมัดระวังการใช้จ่ายอยู่ ซึ่งจะส่งผลต่อภาคธุรกิจโดยรวมเติบโตต่ำกว่าเป้าหมาย

- **การลงทุนของภาคเอกชน**

จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่อาจไม่ฟื้นตัวตามเป้าหมาย ส่งผลให้การส่งออกยังซบเซาอยู่ เป็นตัวแปรสำคัญที่ส่งผลให้ภาคเอกชนยังคงชะลอการลงทุนไปจนกว่าจะมีสัญญาณการลงทุนที่เชื่อถือได้ ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับประสิทธิภาพในการดำเนินนโยบายของภาครัฐที่จะเน้นเรื่องการส่งออกให้เพิ่มมากขึ้นด้วย

- **รายได้ในภาคการเกษตร**

ราคาสินค้าเกษตรที่ยังอยู่ในภาวะตกต่ำ รวมถึงภัยพิบัติทางธรรมชาติที่อาจเกิดขึ้นทำให้ผลผลิตได้รับความเสียหายส่งผลให้เกษตรกรมีรายได้ลดลง

- **ภาวะเศรษฐกิจในประเทศ**

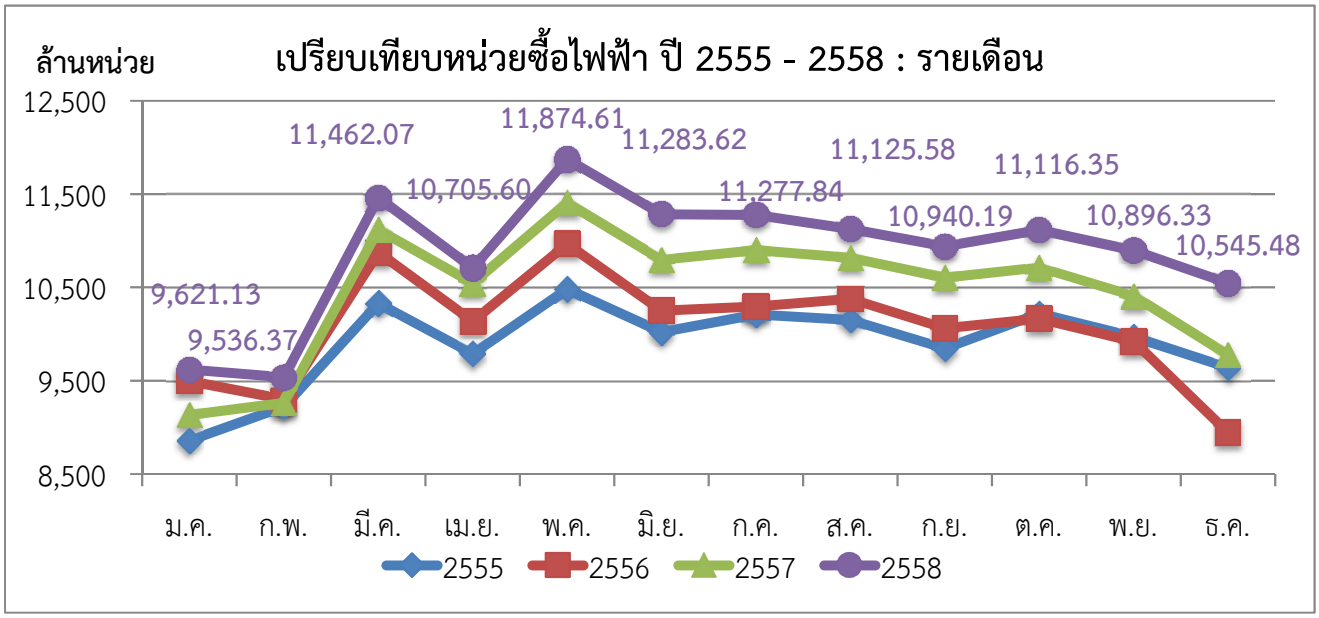
การดำเนินนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจในประเทศไม่เป็นไปตามแผน ส่งผลต่อความเชื่อมั่นทำให้การอุปโภคบริโภคลดลง

.....

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : รายเดือน

เดือน	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
ม.ค.	8,860.10	9,497.39	9,133.12	9,621.13	4.72	7.19	-3.84	5.34
ก.พ.	9,222.67	9,301.60	9,262.28	9,536.37	9.98	0.86	-0.42	2.96
มี.ค.	10,328.30	10,876.49	11,117.88	11,462.07	11.13	5.31	2.22	3.10
ไตรมาส 1	**28,411.07**	**29,675.48**	**29,513.28**	**30,619.57**	**8.69**	**4.45**	**-0.55**	**3.75**
เม.ย.	9,788.30	10,136.65	10,545.05	10,705.60	9.87	3.56	4.03	1.52
พ.ค.	10,481.45	10,966.57	11,407.48	11,874.61	8.75	4.63	4.02	4.09
มิ.ย.	10,019.90	10,252.03	10,795.78	11,283.62	6.25	2.32	5.30	4.52
ไตรมาส 2	**30,289.65**	**31,355.26**	**32,748.31**	**33,863.84**	**8.26**	**3.52**	**4.44**	**3.41**
6 เดือน	**58,700.73**	**61,030.73**	**62,261.59**	**64,483.41**	**8.47**	**3.97**	**2.02**	**3.57**
ก.ค.	10,209.37	10,294.98	10,899.29	11,277.84	5.58	0.84	5.87	3.47
ส.ค.	10,150.98	10,376.53	10,817.38	11,125.58	4.93	2.22	4.25	2.85
ก.ย.	9,845.84	10,063.66	10,605.14	10,940.19	4.29	2.21	5.38	3.16
ไตรมาส 3	**30,206.20**	**30,735.17**	**32,321.81**	**33,343.61**	**4.94**	**1.75**	**5.16**	**3.16**
9 เดือน	**88,906.92**	**91,765.91**	**94,583.40**	**97,827.02**	**7.24**	**3.22**	**3.07**	**3.43**
ต.ค.	10,219.95	10,163.62	10,715.27	11,116.35	14.87	-0.55	5.43	3.74
พ.ย.	9,969.87	9,920.56	10,408.61	10,896.33	20.20	-0.49	4.92	4.69
ธ.ค.	9,641.02	8,945.68	9,776.77	10,545.48	16.70	-7.21	9.29	7.86
ไตรมาส 4	**29,830.85**	**29,029.86**	**30,900.64**	**32,558.17**	**17.20**	**-2.69**	**6.44**	**5.36**
รวม	**118,737.77**	**120,795.76**	**125,484.05**	**130,385.18**	**9.58**	**1.73**	**3.88**	**3.91**

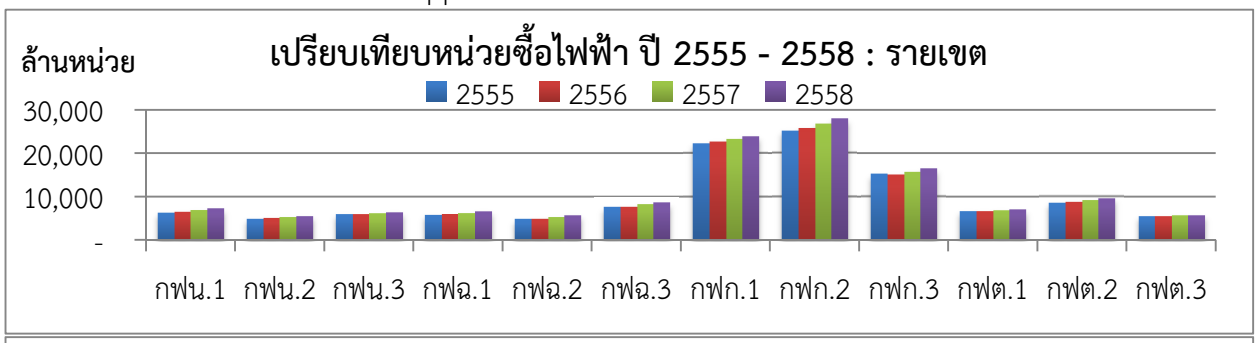
หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง

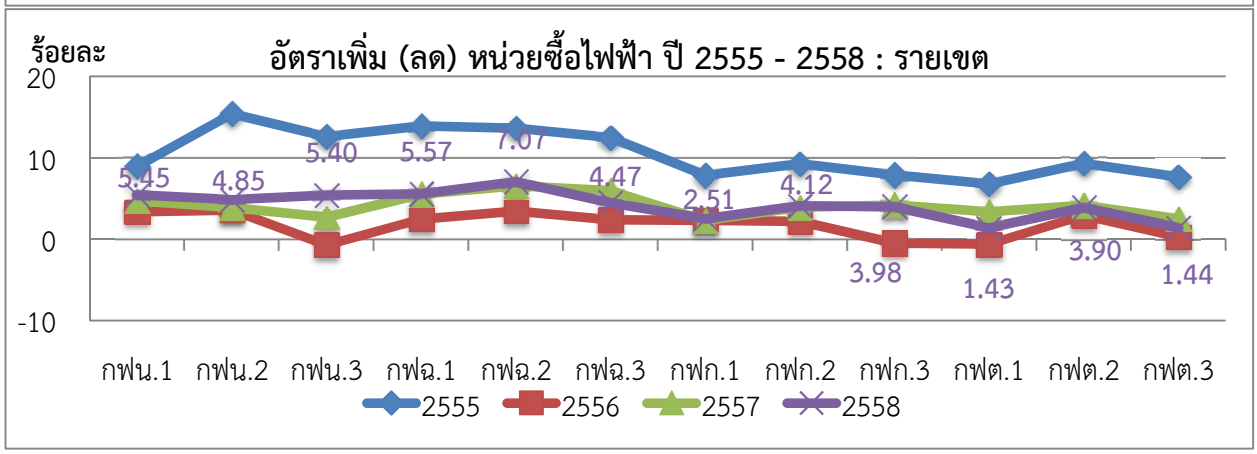


เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : รายเขต

กฟข.	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
กฟน.1	6,404.26	6,619.74	6,930.53	7,307.98	8.96	3.36	4.70	5.45
กฟน.2	4,981.37	5,158.93	5,358.82	5,618.86	15.42	3.56	3.87	4.85
กฟน.3	5,949.56	5,907.76	6,067.54	6,395.45	12.60	-0.70	2.70	5.40
เหนือ	**17,335.19**	**17,686.43**	**18,356.89**	**19,322.29**	**12.00**	**2.03**	**3.79**	**5.26**
กฟฉ.1	5,731.87	5,872.55	6,198.28	6,543.24	13.90	2.45	5.55	5.57
กฟฉ.2	4,849.16	5,016.54	5,346.15	5,724.30	13.63	3.45	6.57	7.07
กฟฉ.3	7,480.18	7,658.84	8,117.66	8,480.61	12.49	2.39	5.99	4.47
ตอ.ฉ.เหนือ	**18,061.20**	**18,547.94**	**19,662.08**	**20,748.15**	**13.24**	**2.69**	**6.01**	**5.52**
กฟก.1	22,264.23	22,775.54	23,300.67	23,884.53	7.87	2.30	2.31	2.51
กฟก.2	25,197.55	25,749.91	26,765.71	27,868.24	9.26	2.19	3.94	4.12
กฟก.3	15,162.02	15,091.23	15,723.51	16,349.22	7.89	-0.47	4.19	3.98
กลาง	**62,623.80**	**63,616.69**	**65,789.90**	**68,101.99**	**8.43**	**1.59**	**3.42**	**3.51**
กฟต.1	6,591.09	6,551.07	6,772.78	6,869.68	6.80	-0.61	3.38	1.43
กฟต.2	8,569.99	8,820.70	9,189.09	9,547.27	9.30	2.93	4.18	3.90
กฟต.3	5,556.49	5,572.92	5,713.31	5,795.81	7.66	0.30	2.52	1.44
ใต้	**20,717.57**	**20,944.70**	**21,675.18**	**22,212.75**	**8.05**	**1.10**	**3.49**	**2.48**
รวม	**118,737.77**	**120,795.76**	**125,484.05**	**130,385.18**	**9.58**	**1.73**	**3.88**	**3.91**

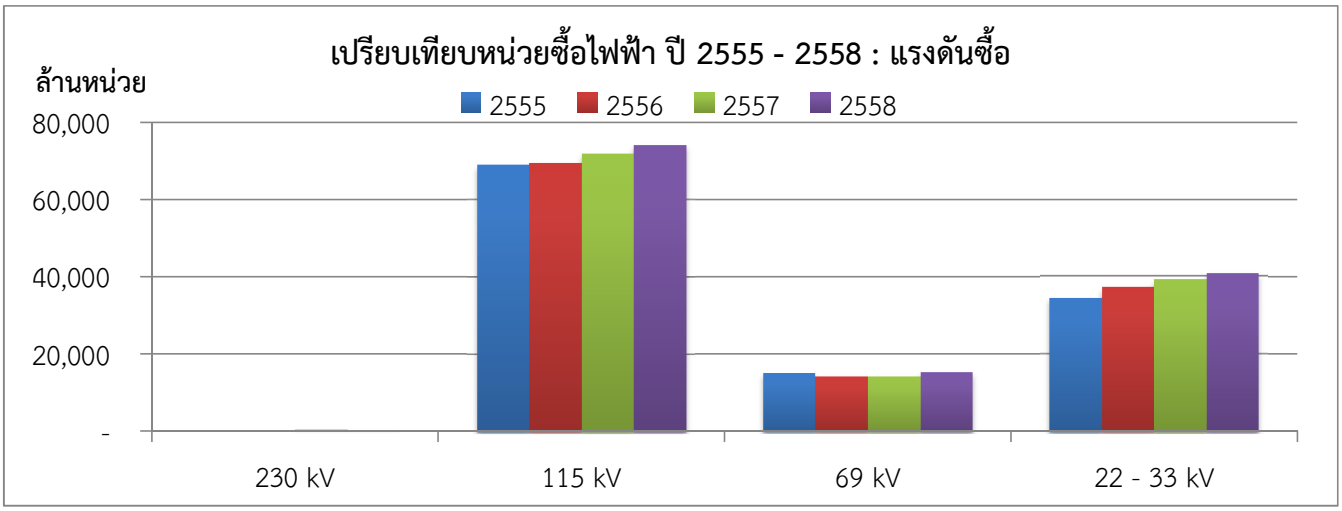
หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง

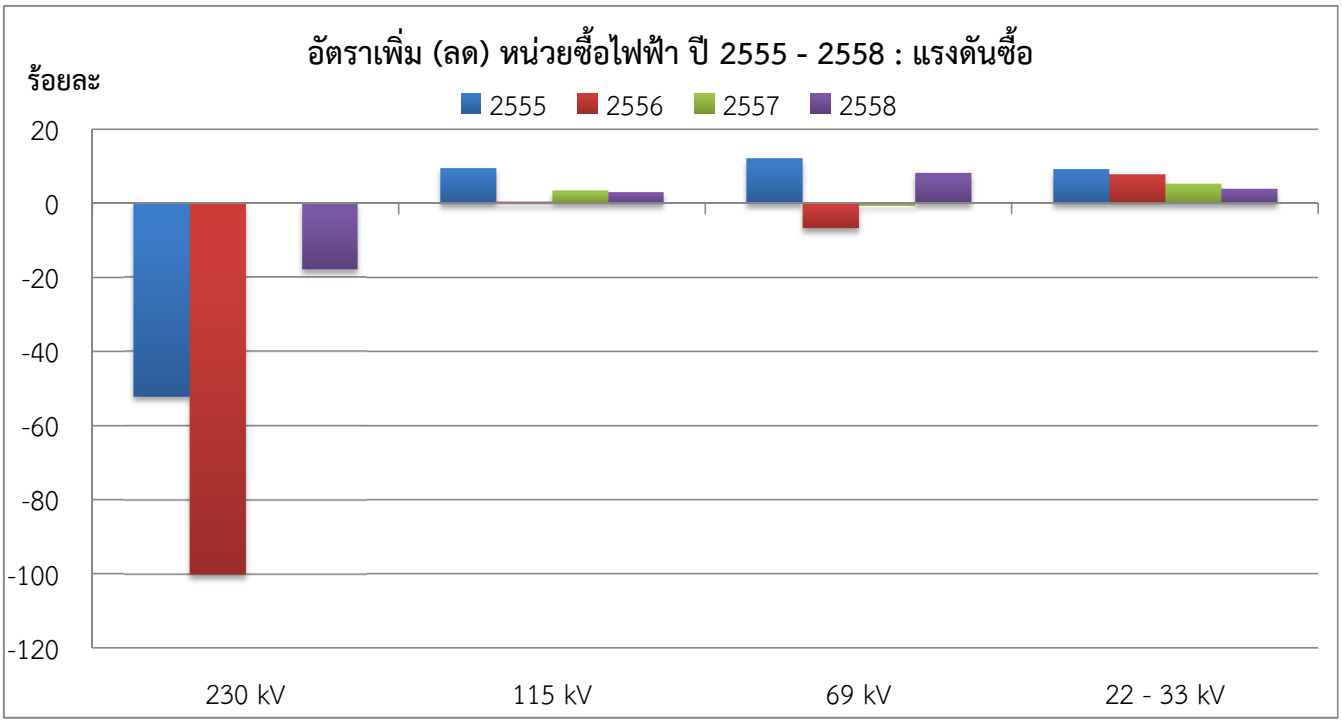




เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : แรงดันซื้อ

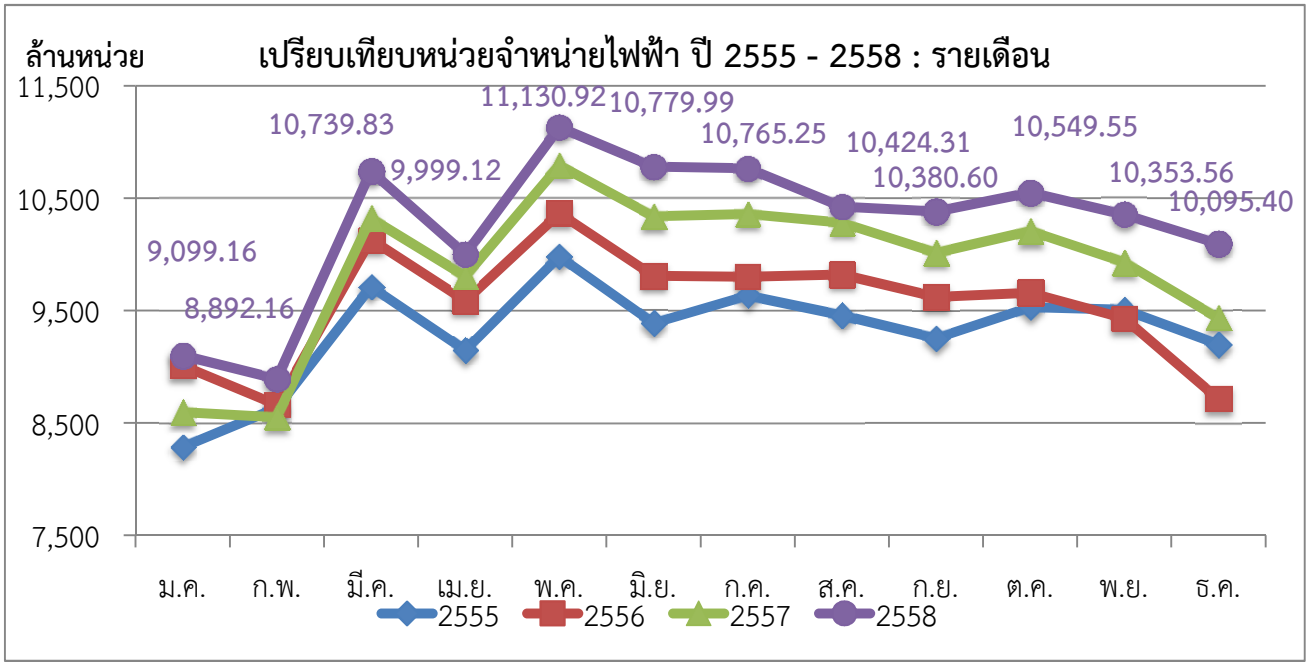
แรงดันซื้อ	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
230 kV	125.41	-	326.93	268.04	-52.08	-100.00	0.00	-18.01
115 kV	68,979.43	69,415.78	71,846.44	74,098.64	9.51	0.63	3.50	3.13
69 kV	15,191.31	14,195.74	14,129.19	15,274.73	11.94	-6.55	-0.47	8.11
22 - 33 kV	34,441.62	37,184.25	39,181.49	40,743.78	9.23	7.96	5.37	3.99
รวม	**118,737.77**	**120,795.76**	**125,484.05**	**130,385.18**	**9.58**	**1.73**	**3.88**	**3.91**





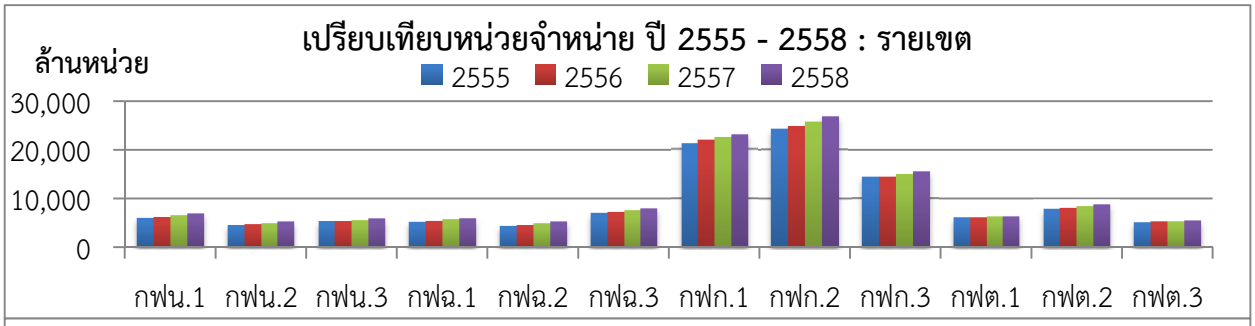
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : รายเดือน

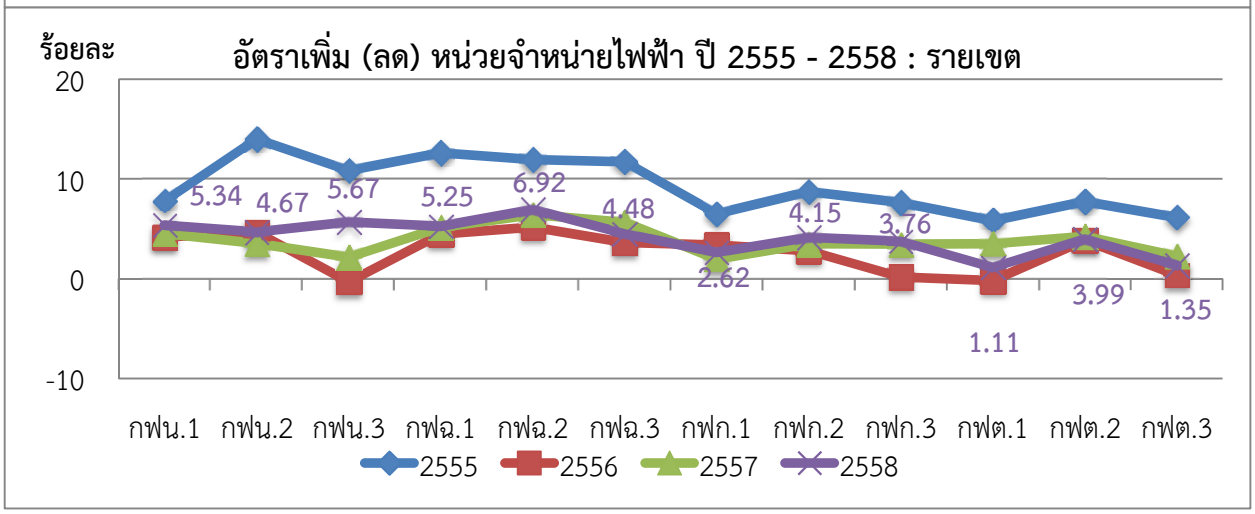
เดือน	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
ม.ค.	8,285.51	9,008.61	8,595.92	9,099.16	2.91	8.73	-4.58	5.85
ก.พ.	8,631.66	8,662.49	8,551.52	8,892.16	9.65	0.36	-1.28	3.98
มี.ค.	9,711.98	10,130.92	10,319.78	10,739.83	8.39	4.31	1.86	4.07
ไตรมาส 1	**26,629.15**	**27,802.03**	**27,467.22**	**28,731.14**	**7.02**	**4.40**	**-1.20**	**4.60**
เม.ย.	9,144.29	9,586.81	9,807.24	9,999.12	10.09	4.84	2.30	1.96
พ.ค.	9,980.70	10,365.82	10,792.83	11,130.92	9.40	3.86	4.12	3.13
มิ.ย.	9,388.55	9,809.88	10,338.51	10,779.99	4.54	4.49	5.39	4.27
ไตรมาส 2	**28,513.54**	**29,762.51**	**30,938.58**	**31,910.03**	**7.97**	**4.38**	**3.95**	**3.14**
6 เดือน	**55,142.68**	**57,564.54**	**58,405.80**	**60,641.17**	**7.51**	**4.39**	**1.46**	**3.83**
ก.ค.	9,633.43	9,800.20	10,357.80	10,765.25	4.85	1.73	5.69	3.93
ส.ค.	9,460.28	9,821.42	10,282.89	10,424.31	3.32	3.82	4.70	1.38
ก.ย.	9,253.80	9,620.97	10,014.88	10,380.60	2.40	3.97	4.09	3.65
ไตรมาส 3	**28,347.51**	**29,242.58**	**30,655.57**	**31,570.17**	**3.53**	**3.16**	**4.83**	**2.98**
9 เดือน	**83,490.19**	**86,807.12**	**89,061.37**	**92,211.34**	**6.12**	**3.97**	**2.60**	**3.54**
ต.ค.	9,530.31	9,659.37	10,207.65	10,549.55	12.66	1.35	5.68	3.35
พ.ย.	9,506.56	9,429.48	9,928.50	10,353.56	21.10	-0.81	5.29	4.28
ธ.ค.	9,199.11	8,713.12	9,434.45	10,095.40	15.52	-5.28	8.28	7.01
ไตรมาส 4	**28,235.99**	**27,801.97**	**29,570.60**	**30,998.51**	**16.32**	**-1.54**	**6.36**	**4.83**
รวม	**111,726.17**	**114,609.09**	**118,631.97**	**123,209.85**	**8.53**	**2.58**	**3.51**	**3.86**



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : รายเขต

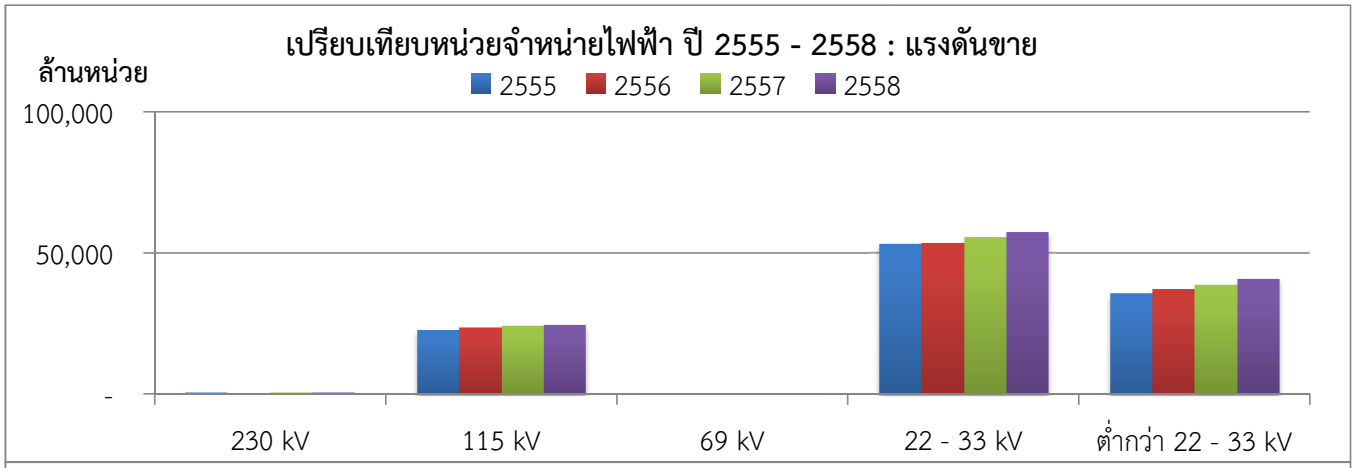
กฟข.	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
กฟน.1	5,971.20	6,219.08	6,500.16	6,847.36	7.78	4.15	4.52	5.34
กฟน.2	4,579.31	4,792.03	4,960.34	5,191.76	13.98	4.65	3.51	4.67
กฟน.3	5,496.95	5,478.98	5,596.53	5,913.91	10.86	-0.33	2.15	5.67
เหนือ	**16,047.45**	**16,490.08**	**17,057.03**	**17,953.03**	**10.55**	**2.76**	**3.44**	**5.25**
กฟฉ.1	5,228.08	5,460.66	5,740.90	6,042.24	12.61	4.45	5.13	5.25
กฟฉ.2	4,379.48	4,604.98	4,899.61	5,238.74	11.93	5.15	6.40	6.92
กฟฉ.3	6,972.37	7,223.93	7,630.70	7,972.44	11.70	3.61	5.63	4.48
ตอ.ฉ.เหนือ	**16,579.93**	**17,289.57**	**18,271.20**	**19,253.42**	**12.05**	**4.28**	**5.68**	**5.38**
กฟก.1	21,289.61	22,006.61	22,433.73	23,020.70	6.50	3.37	1.94	2.62
กฟก.2	24,227.85	24,906.52	25,780.22	26,849.03	8.71	2.80	3.51	4.15
กฟก.3	14,405.67	14,430.44	14,928.05	15,488.93	7.65	0.17	3.45	3.76
กลาง	**59,923.13**	**61,343.57**	**63,141.99**	**65,358.66**	**7.66**	**2.37**	**2.93**	**3.51**
กฟต.1	6,098.08	6,085.18	6,298.14	6,368.22	5.81	-0.21	3.50	1.11
กฟต.2	7,908.75	8,213.55	8,559.78	8,901.29	7.74	3.85	4.22	3.99
กฟต.3	5,168.84	5,187.14	5,303.83	5,375.23	6.13	0.35	2.25	1.35
ใต้	**19,175.66**	**19,485.87**	**20,161.75**	**20,644.74**	**6.69**	**1.62**	**3.47**	**2.40**
รวม	**111,726.17**	**114,609.09**	**118,631.97**	**123,209.85**	**8.53**	**2.58**	**3.51**	**3.86**

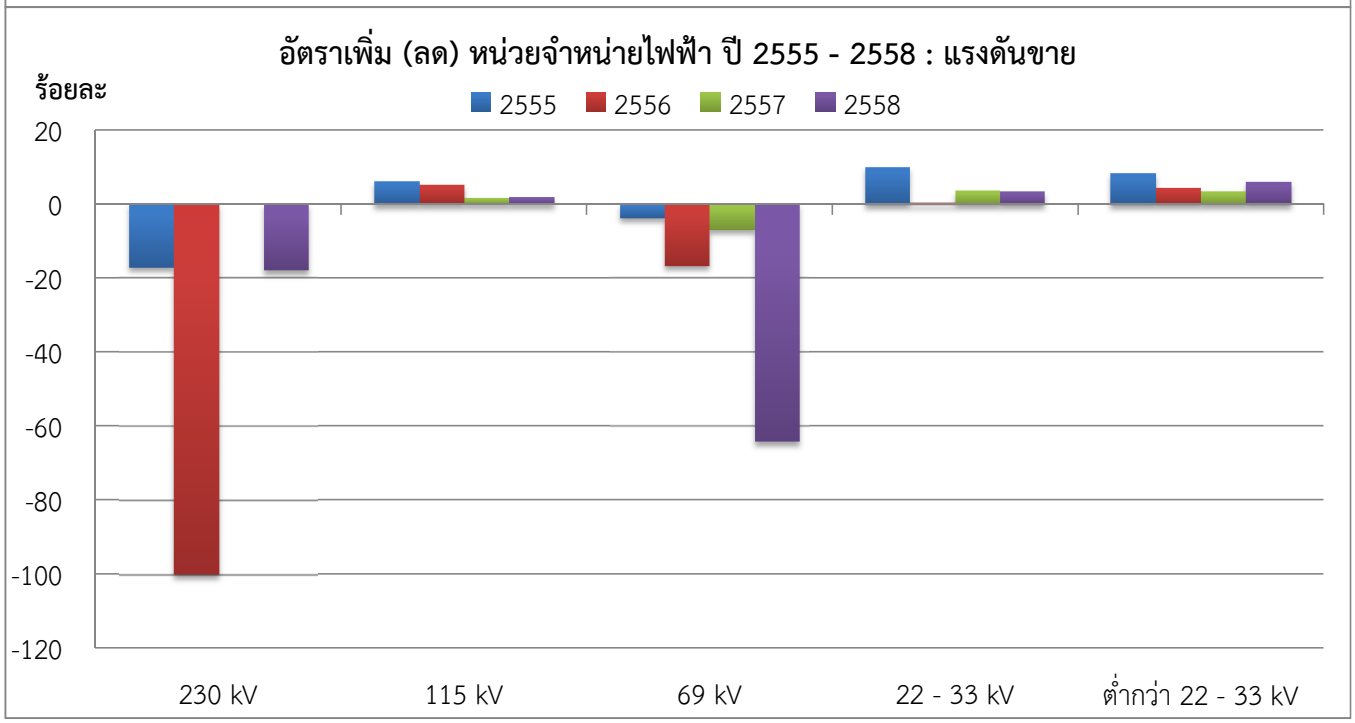




เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : แรงดันขาย

แรงดันขาย	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
230 kV	278.86	-	326.92	268.05	-17.26	-100.00	0.00	-18.01
115 kV	22,510.24	23,693.70	24,100.08	24,561.53	6.10	5.26	1.72	1.91
69 kV	131.09	109.04	101.37	36.27	-3.90	-16.82	-7.04	-64.22
22 - 33 kV	53,181.23	53,556.11	55,535.18	57,454.49	9.91	0.70	3.70	3.46
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	35,624.76	37,250.25	38,568.44	40,889.52	8.37	4.56	3.54	6.02
รวม	**111,726.17**	**114,609.09**	**118,631.97**	**123,209.85**	**8.53**	**2.58**	**3.51**	**3.86**

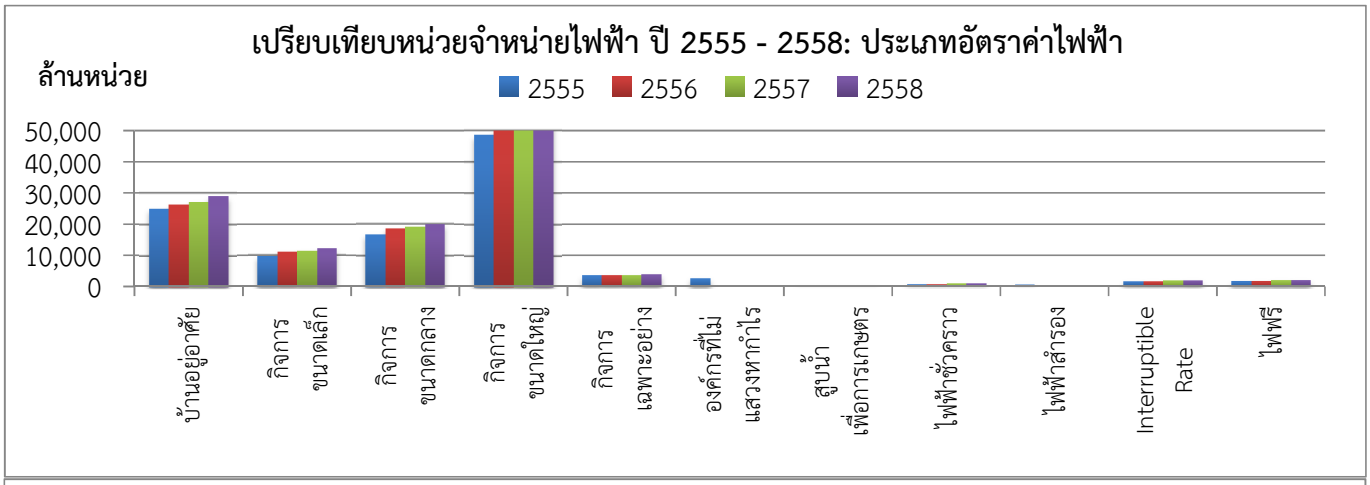


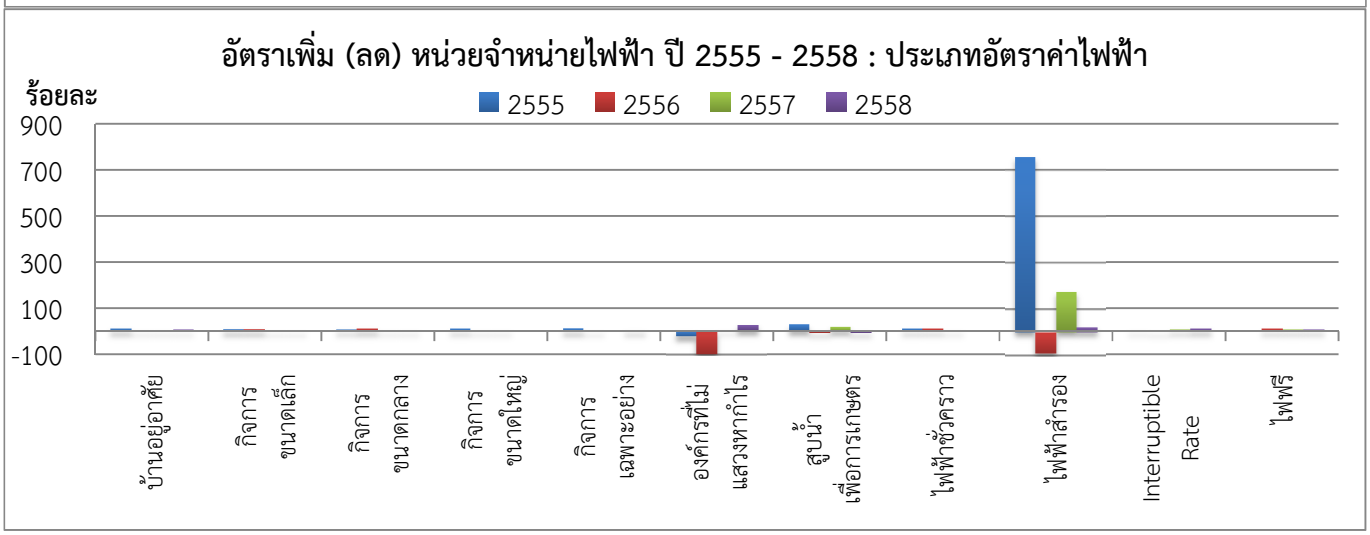


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
บ้านอยู่อาศัย	25,050.13	26,236.91	27,302.09	28,917.85	10.48	4.74	4.06	5.92
กิจการขนาดเล็ก	9,803.78	10,986.66	11,372.61	12,032.55	11.38	12.07	3.51	5.80
กิจการขนาดกลาง	16,757.18	18,580.43	19,214.25	19,987.60	7.27	10.88	3.41	4.02
กิจการขนาดใหญ่	48,599.80	50,166.69	51,617.38	52,554.90	8.89	3.22	2.89	1.82
กิจการเฉพาะอย่าง	3,420.21	3,584.96	3,636.14	3,876.23	13.27	4.82	1.43	6.60
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	2,749.18	54.08	55.71	70.40	-23.53	-98.03	3.01	26.36
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	377.11	353.66	414.07	386.75	27.10	-6.22	17.08	-6.60
ไฟฟ้าชั่วคราว	870.52	950.29	982.34	989.64	9.01	9.16	3.37	0.74
ไฟฟ้าสำรอง	586.00	51.77	141.44	172.15	754.58	-91.16	173.19	21.71
Interruptible Rate	1,678.51	1,640.84	1,760.88	1,945.38	3.71	-2.24	7.32	10.48
ไฟฟรี	1,833.76	2,002.79	2,135.06	2,276.40	0.68	9.22	6.60	6.62
รวม	**111,726.17**	**114,609.09**	**118,631.97**	**123,209.85**	**8.53**	**2.58**	**3.51**	**3.86**

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

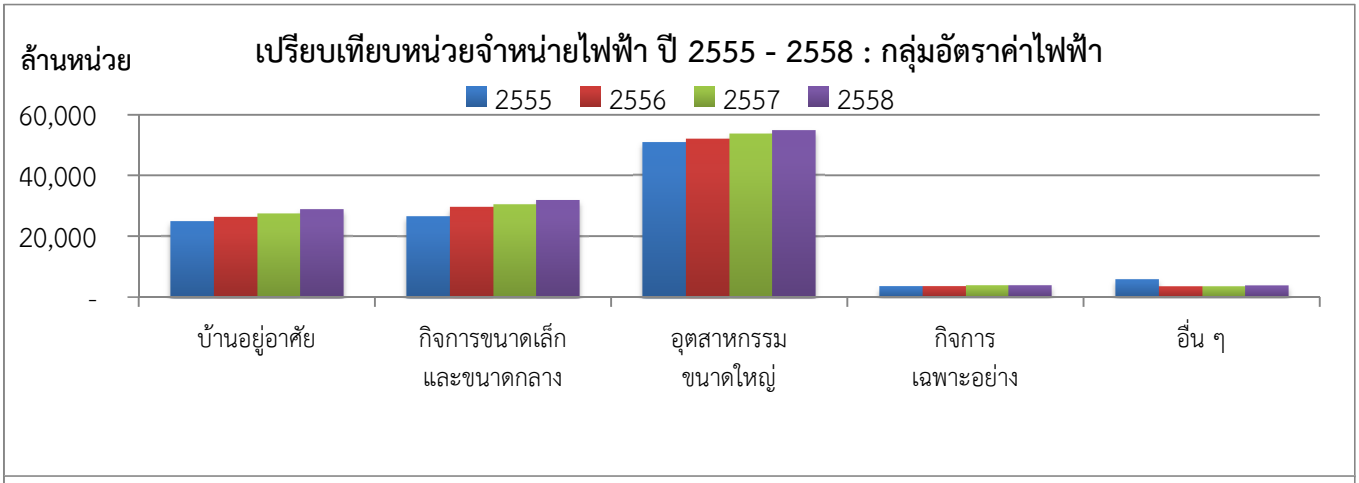


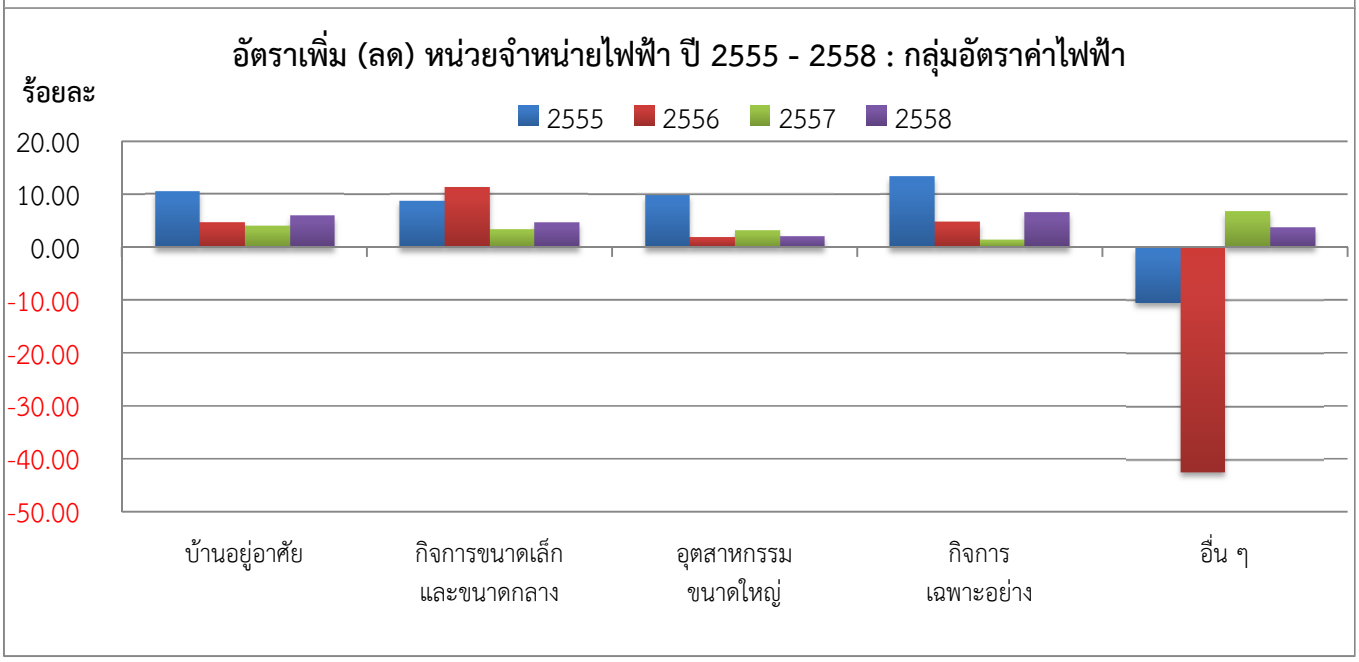


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
บ้านอยู่อาศัย	25,050.13	26,236.91	27,302.09	28,917.85	10.48	4.74	4.06	5.92
กิจการขนาดเล็กและขนาดกลาง	26,560.96	29,567.09	30,586.86	32,020.15	8.75	11.32	3.45	4.69
อุตสาหกรรมขนาดใหญ่	50,864.31	51,859.31	53,519.70	54,672.43	9.82	1.96	3.20	2.15
กิจการเฉพาะอย่าง	3,420.21	3,584.96	3,636.14	3,876.23	13.27	4.82	1.43	6.60
อื่น ๆ	5,830.57	3,360.82	3,587.18	3,723.18	-10.46	-42.36	6.74	3.79
รวม	**111,726.17**	**114,609.09**	**118,631.97**	**123,209.85**	**8.53**	**2.58**	**3.51**	**3.86**

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

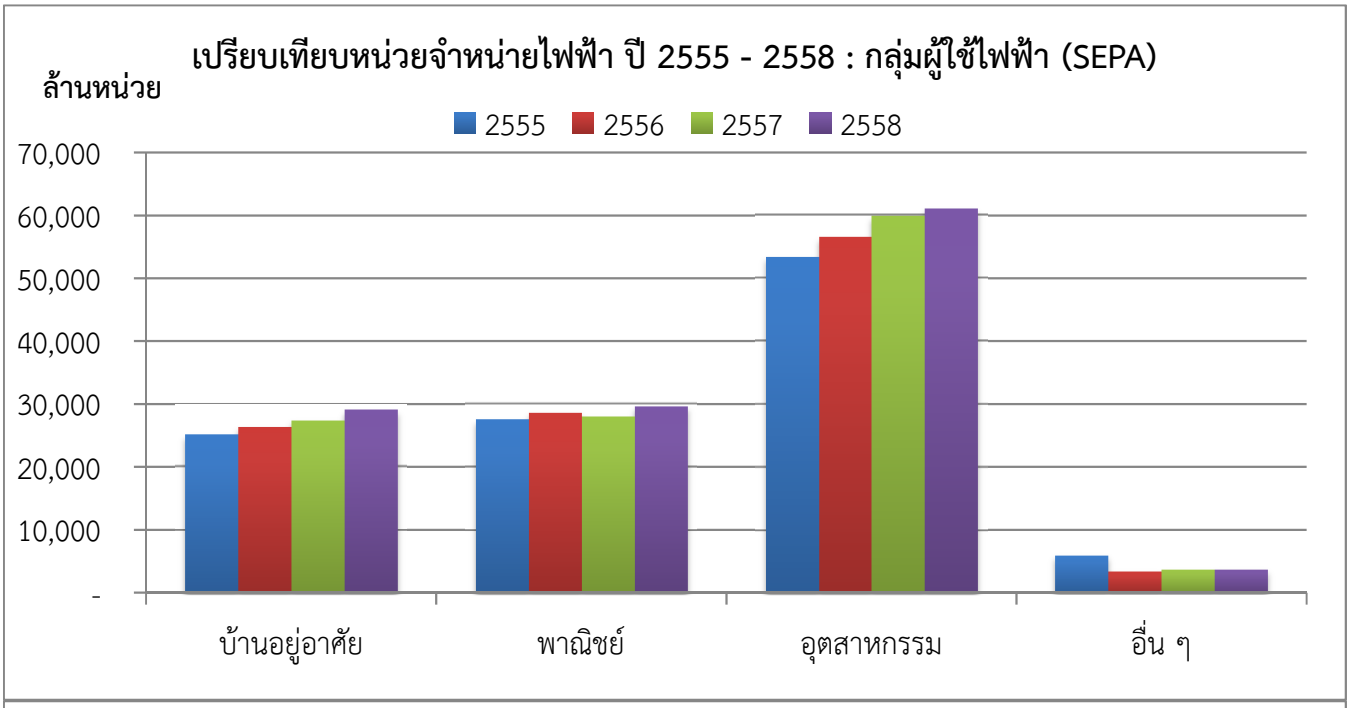


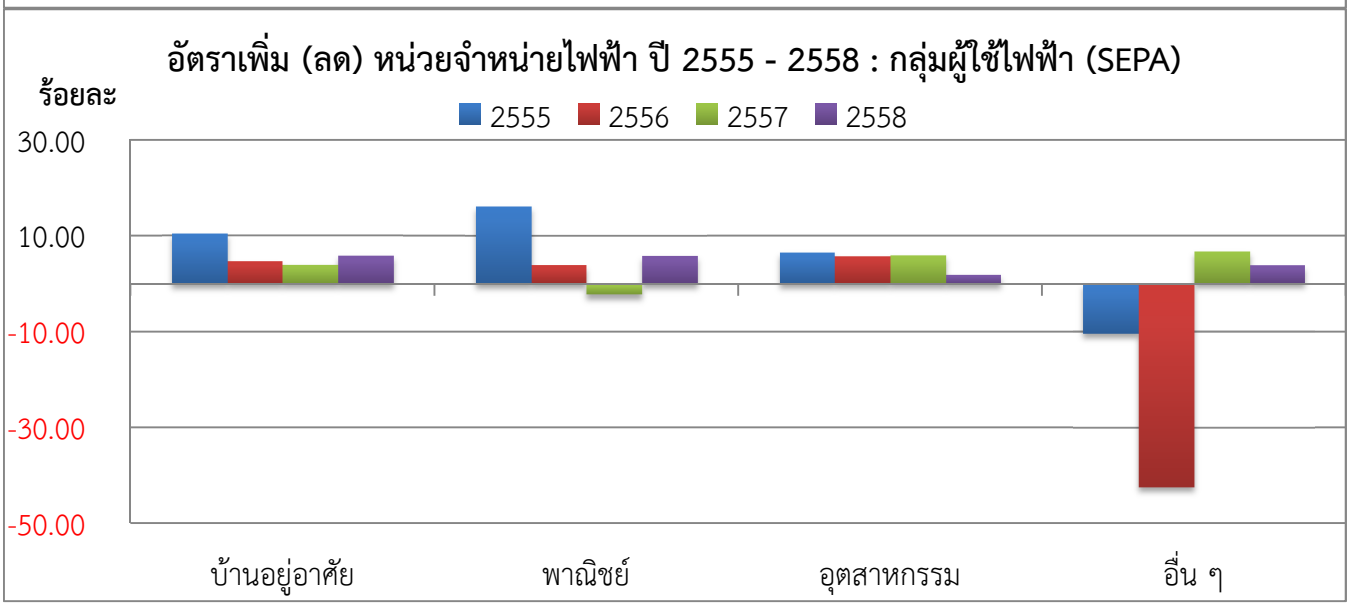


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า (SEPA)

กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า (SEPA)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
บ้านอยู่อาศัย	25,050.13	26,236.91	27,302.09	28,917.85	10.48	4.74	4.06	5.92
พาณิชย์	27,491.71	28,572.93	27,962.87	29,622.53	16.18	3.93	-2.14	5.94
อุตสาหกรรม	53,353.77	56,438.43	59,779.83	60,946.28	6.50	5.78	5.92	1.95
อื่น ๆ	5,830.57	3,360.82	3,587.18	3,723.18	-10.46	-42.36	6.74	3.79
รวม	**111,726.17**	**114,609.09**	**118,631.97**	**123,209.85**	**8.53**	**2.58**	**3.51**	**3.86**

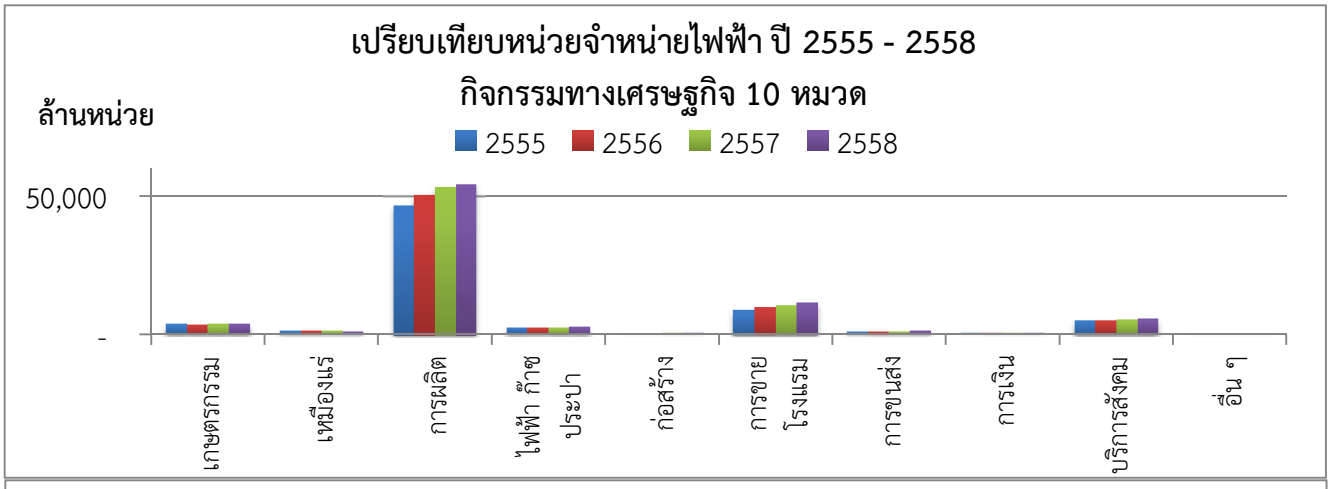
หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555

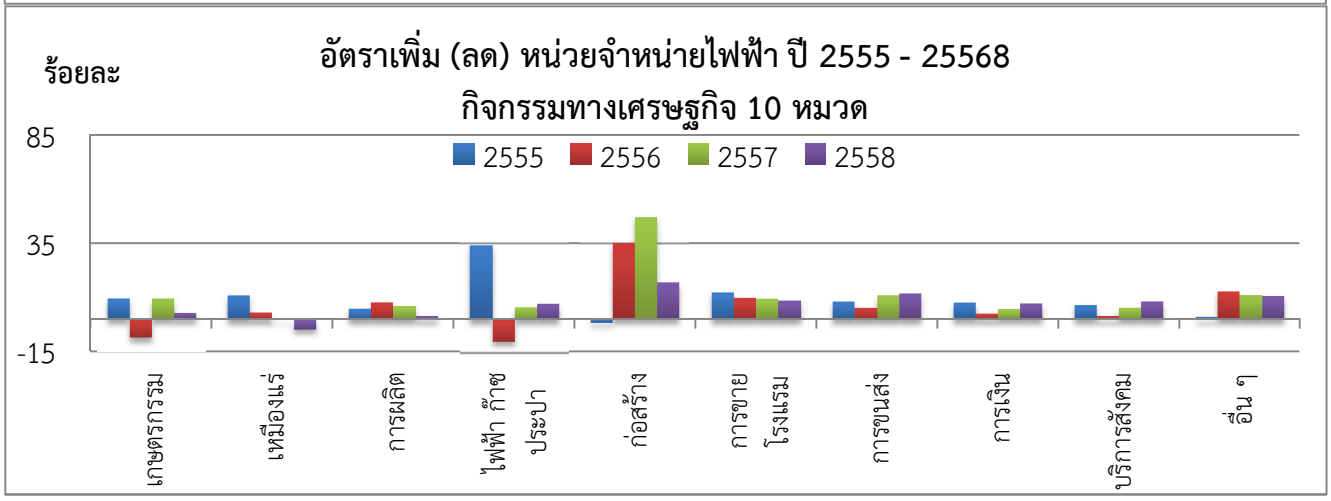




เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

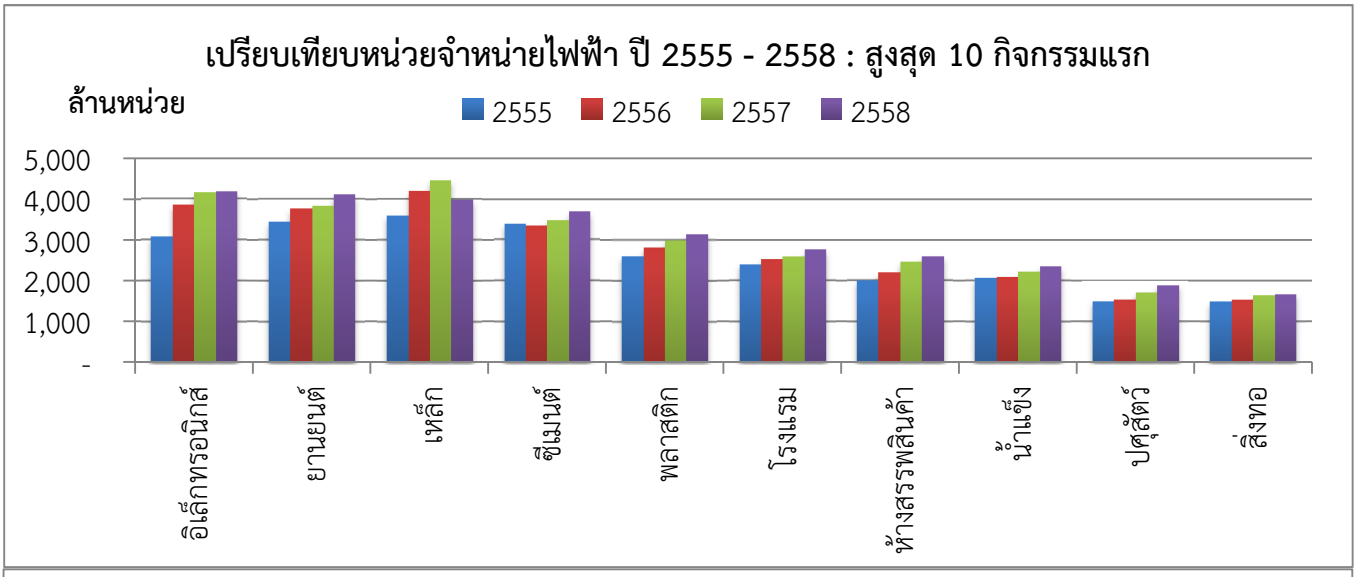
ประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
เกษตรกรรม	3,660.03	3,364.19	3,674.46	3,784.42	9.55	-8.08	9.22	2.99
เหมืองแร่	1,379.19	1,422.99	1,428.72	1,368.16	11.02	3.18	0.40	-4.24
การผลิต	46,849.60	50,417.91	53,456.44	54,385.49	4.93	7.62	6.03	1.74
ไฟฟ้า ก๊าซ ประปา	2,634.90	2,371.28	2,508.30	2,690.25	34.04	-10.01	5.78	7.25
ก่อสร้าง	289.71	391.65	576.52	674.50	-1.39	35.19	47.21	16.99
การขาย โรงแรม	8,743.48	9,586.64	10,489.06	11,372.88	12.37	9.64	9.41	8.43
การขนส่ง	1,109.61	1,169.56	1,296.28	1,447.96	8.04	5.40	10.83	11.70
การเงิน	535.07	547.82	571.85	611.44	7.53	2.38	4.39	6.92
บริการสังคม	4,975.05	5,056.77	5,329.53	5,762.58	6.53	1.64	5.39	8.13
อื่น ๆ	208.43	234.83	260.87	288.19	1.25	12.67	11.09	10.47
รวม	**70,385.09**	**74,563.64**	**79,592.03**	**82,385.88**	**7.17**	**5.94**	**6.74**	**3.51**

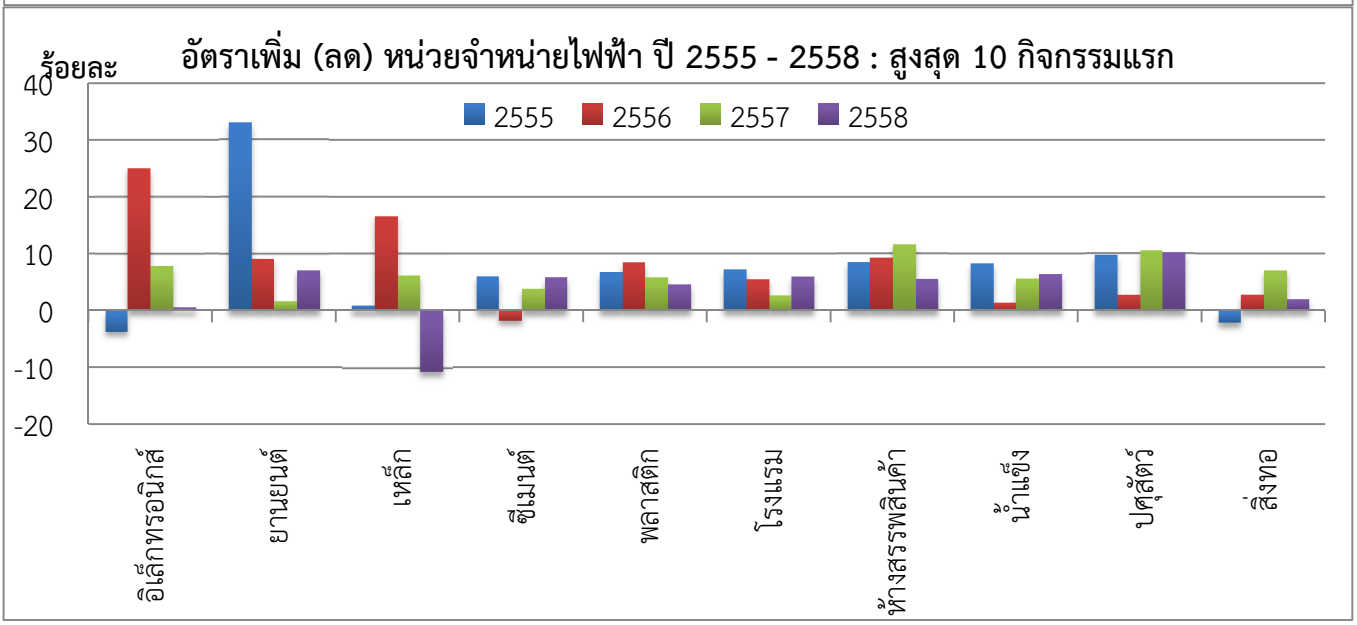




เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : สูงสุด 10 กิจกรรมแรก

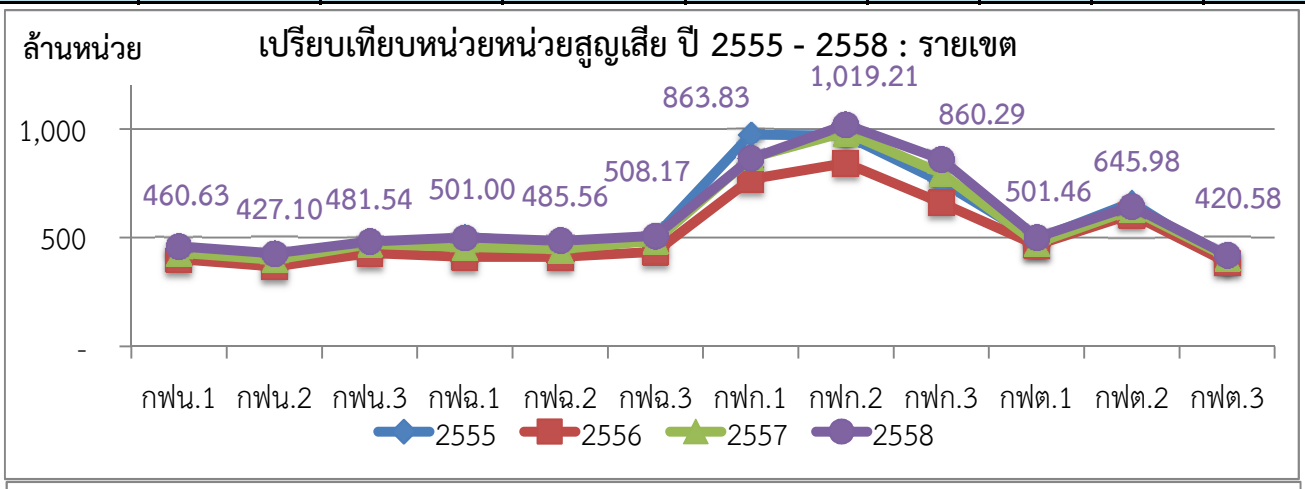
ประเภทกิจการ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
อิเล็กทรอนิกส์	3,076.85	3,847.99	4,150.64	4,178.91	-3.65	25.06	7.86	0.68
ยานยนต์	3,446.99	3,762.90	3,829.63	4,104.34	33.01	9.16	1.77	7.17
เหล็ก	3,602.28	4,197.91	4,460.34	3,986.28	1.04	16.53	6.25	-10.63
ซีเมนต์	3,393.57	3,340.19	3,470.96	3,675.69	6.13	-1.57	3.92	5.90
พลาสติก	2,611.03	2,833.76	3,001.13	3,140.60	6.79	8.53	5.91	4.65
โรงแรม	2,396.24	2,528.72	2,595.78	2,749.67	7.12	5.53	2.65	5.93
ห้างสรรพสินค้า	2,016.18	2,203.27	2,459.96	2,596.45	8.55	9.28	11.65	5.55
น้ำแข็ง	2,067.31	2,095.99	2,212.50	2,353.00	8.29	1.39	5.56	6.35
ปศุสัตว์	1,500.50	1,543.58	1,706.63	1,881.44	9.70	2.87	10.56	10.24
สิ่งทอ	1,481.57	1,524.43	1,631.10	1,665.46	-1.98	2.89	7.00	2.11

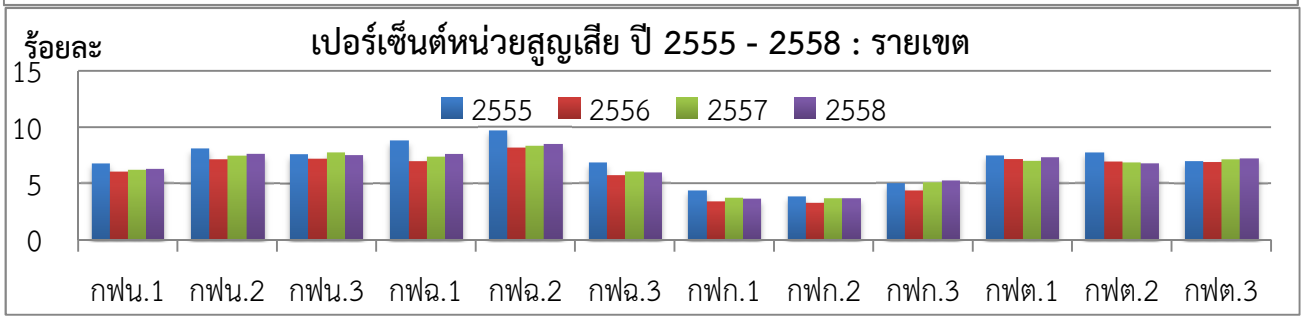




เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย ปี 2555 - 2558 : รายเขต

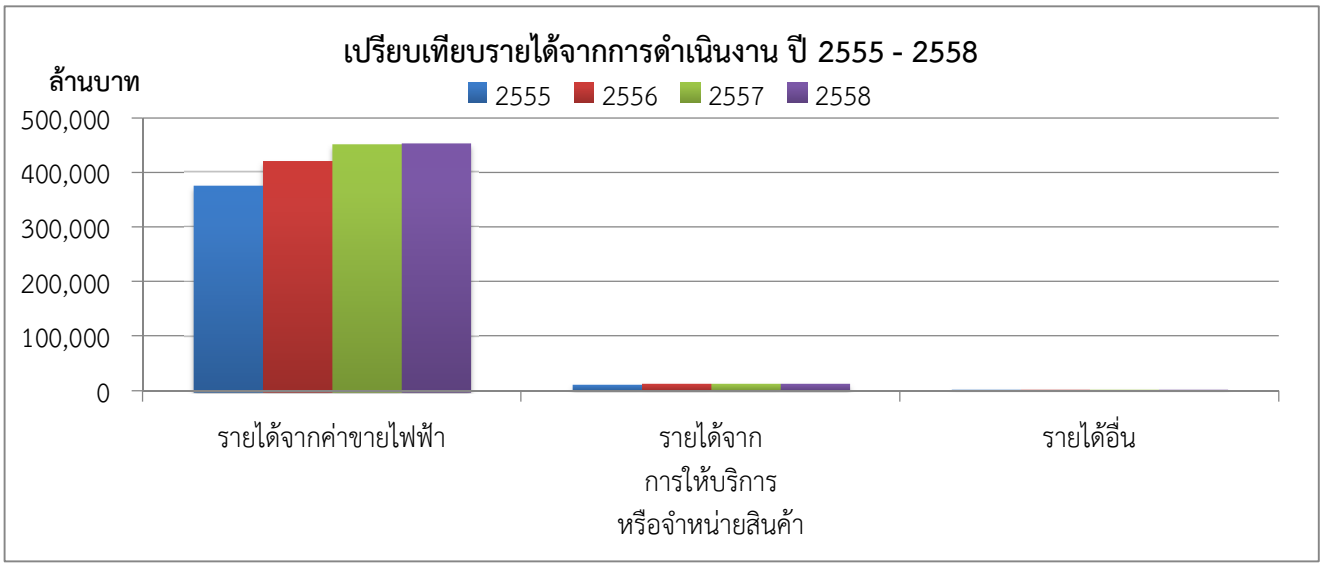
กฟข.	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)				% หน่วยสูญเสีย			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
กฟน.1	433.07	400.66	430.37	460.63	6.76	6.05	6.21	6.30
กฟน.2	402.06	366.91	398.48	427.10	8.07	7.11	7.44	7.60
กฟน.3	452.61	428.79	471.01	481.54	7.61	7.26	7.76	7.53
เหนือ	**1,287.74**	**1,196.35**	**1,299.86**	**1,369.26**	**7.43**	**6.76**	**7.08**	**7.09**
กฟฉ.1	503.79	411.89	457.38	501.00	8.79	7.01	7.38	7.66
กฟฉ.2	469.68	411.57	446.54	485.56	9.69	8.20	8.35	8.48
กฟฉ.3	507.80	434.91	486.96	508.17	6.79	5.68	6.00	5.99
ตอ.ฉ.เหนือ	**1,481.28**	**1,258.37**	**1,390.88**	**1,494.73**	**8.20**	**6.78**	**7.07**	**7.20**
กฟก.1	974.62	768.93	866.95	863.83	4.38	3.38	3.72	3.62
กฟก.2	969.70	843.39	985.50	1,019.21	3.85	3.28	3.68	3.66
กฟก.3	756.35	660.80	795.46	860.29	4.99	4.38	5.06	5.26
กลาง	**2,700.67**	**2,273.12**	**2,647.90**	**2,743.33**	**4.31**	**3.57**	**4.02**	**4.03**
กฟต.1	493.02	465.89	474.64	501.46	7.48	7.11	7.01	7.30
กฟต.2	661.24	607.15	629.30	645.98	7.72	6.88	6.85	6.77
กฟต.3	387.65	385.79	409.48	420.58	6.98	6.92	7.17	7.26
ใต้	**1,541.91**	**1,458.83**	**1,513.42**	**1,568.01**	**7.44**	**6.97**	**6.98**	**7.06**
รวม	**7,011.60**	**6,186.67**	**6,852.07**	**7,175.34**	**5.91**	**5.12**	**5.46**	**5.50**

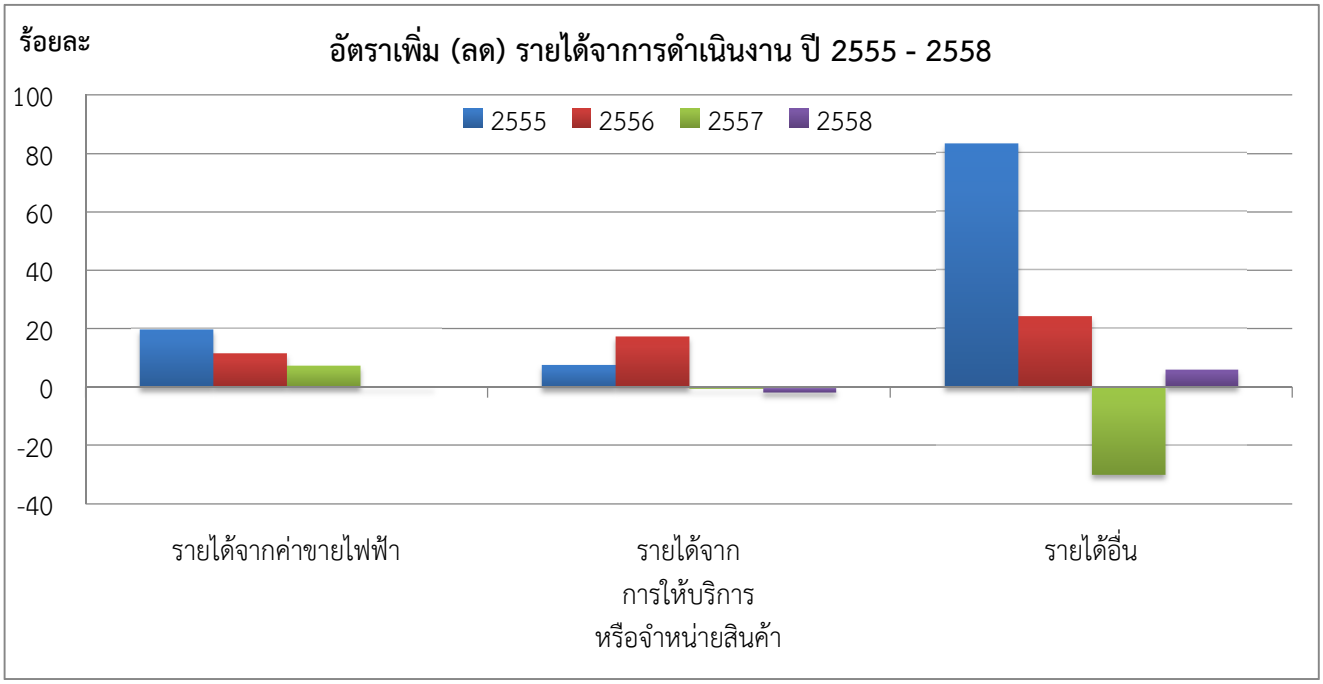




เปรียบเทียบรายได้จากการดำเนินงาน ปี 2555 - 2558

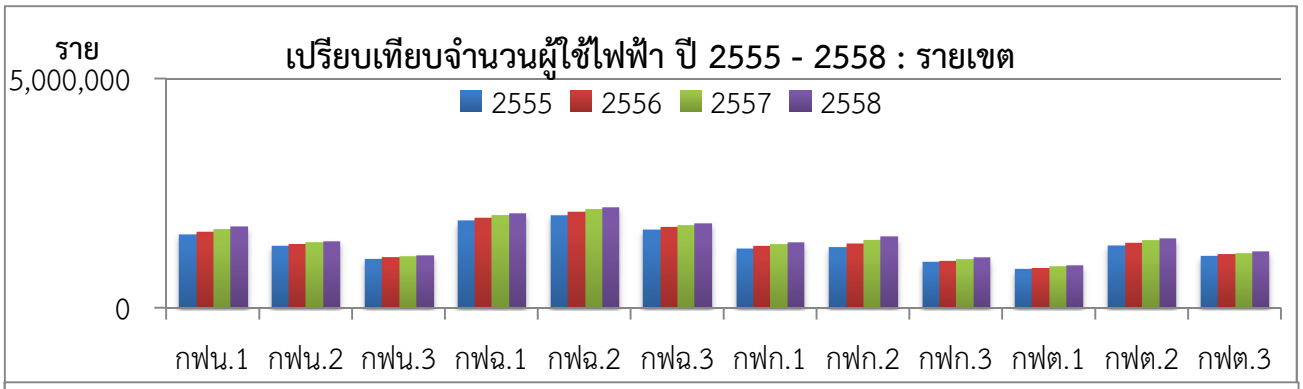
รายได้	รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
รายได้จากค่าขายไฟฟ้า	375,585.14	419,234.10	450,633.83	451,476.15	19.67	11.62	7.49	0.19
รายได้จากการให้บริการหรือจำหน่ายสินค้า	10,627.17	12,468.40	12,418.95	12,234.12	7.67	17.33	-0.40	-1.49
รายได้อื่น	2,360.79	2,931.11	2,052.23	2,176.57	83.04	24.16	-29.98	6.06
รวม	**388,573.10**	**434,633.61**	**465,105.01**	**465,886.84**	**19.56**	**11.85**	**7.01**	**0.17**

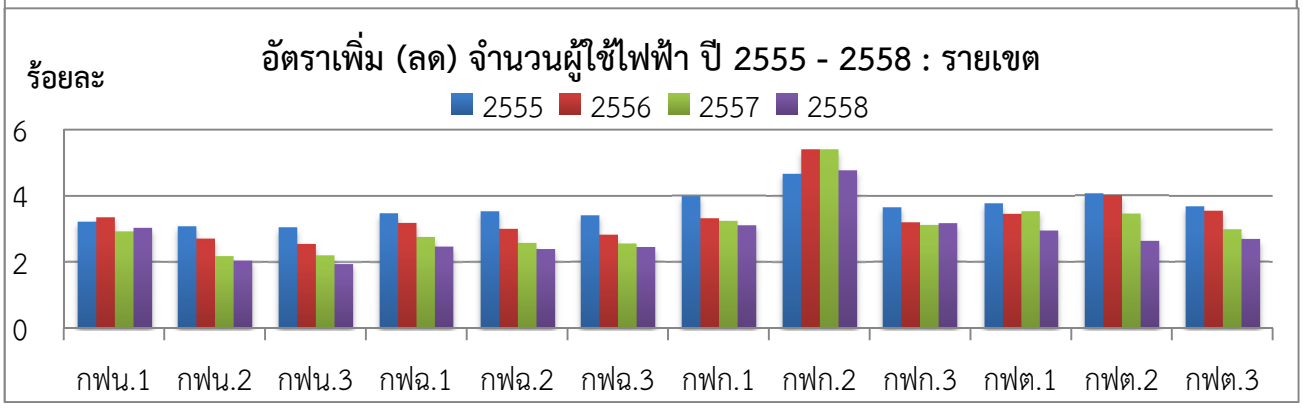




เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : รายเขต

กฟข.	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
กฟน.1	1,606,688	1,660,559	1,709,323	1,761,106	3.23	3.35	2.94	3.03
กฟน.2	1,355,607	1,392,397	1,422,776	1,452,154	3.09	2.71	2.18	2.06
กฟน.3	1,072,835	1,100,301	1,124,639	1,146,659	3.05	2.56	2.21	1.96
เหนือ	**4,035,130**	**4,153,257**	**4,256,738**	**4,359,919**	**3.14**	**2.93**	**2.49**	**2.42**
กฟฉ.1	1,895,354	1,955,886	2,010,094	2,059,750	3.48	3.19	2.77	2.47
กฟฉ.2	2,027,251	2,088,203	2,142,094	2,193,522	3.54	3.01	2.58	2.40
กฟฉ.3	1,700,398	1,748,354	1,792,864	1,836,650	3.41	2.82	2.55	2.44
ตอ.ฉ.เหนือ	**5,623,003**	**5,792,443**	**5,945,052**	**6,089,922**	**3.48**	**3.01**	**2.63**	**2.44**
กฟก.1	1,303,077	1,346,281	1,390,058	1,433,354	3.99	3.32	3.25	3.11
กฟก.2	1,319,418	1,390,609	1,465,651	1,535,763	4.68	5.40	5.40	4.78
กฟก.3	999,996	1,031,857	1,063,989	1,097,606	3.65	3.19	3.11	3.16
กลาง	**3,622,491**	**3,768,747**	**3,919,698**	**4,066,723**	**4.15**	**4.04**	**4.01**	**3.75**
กฟต.1	848,681	877,913	909,015	935,953	3.76	3.44	3.54	2.96
กฟต.2	1,356,433	1,410,774	1,459,514	1,498,085	4.05	4.01	3.45	2.64
กฟต.3	1,115,031	1,154,359	1,188,586	1,220,423	3.65	3.53	2.97	2.68
ใต้	**3,320,145**	**3,443,046**	**3,557,115**	**3,654,461**	**3.84**	**3.70**	**3.31**	**2.74**
รวม	**16,600,769**	**17,157,493**	**17,678,603**	**18,171,025**	**3.61**	**3.35**	**3.04**	**2.79**

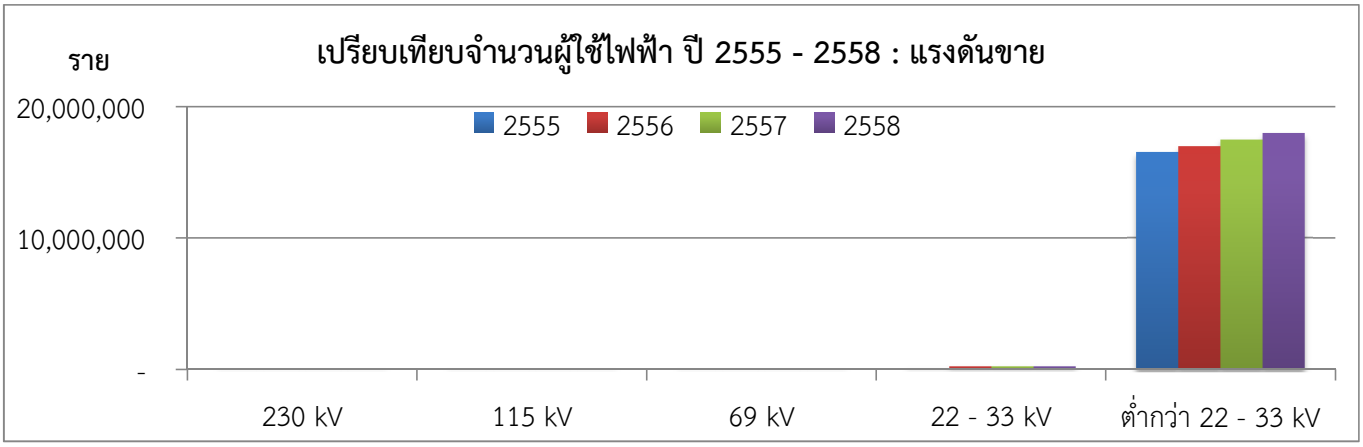


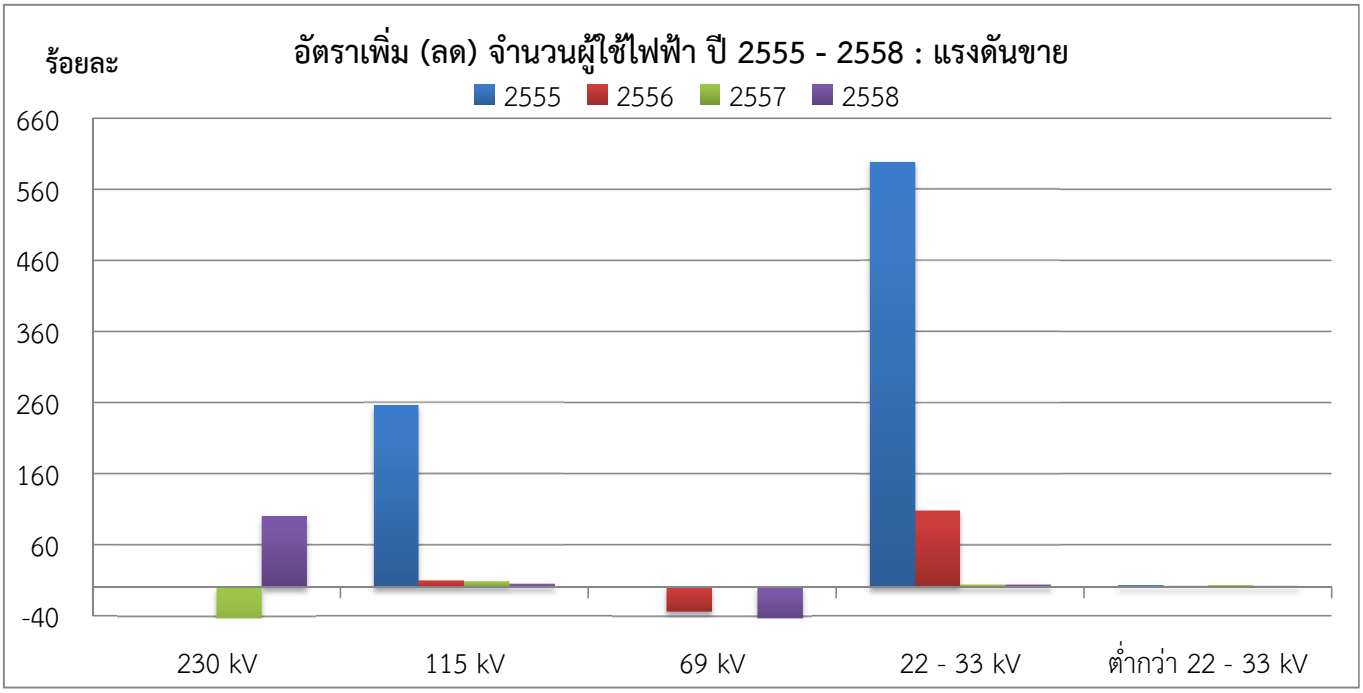


เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : แรงดันขาย

แรงดันขาย	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
230 kV	1	1	0	1	-	-	-100.00	100.00
115 kV	481	529	575	605	256.30	9.98	8.70	5.22
69 kV	3	2	2	1	0.00	-33.33	0.00	-50.00
22 - 33 kV	102,992	214,918	225,581	236,909	598.77	108.67	4.96	5.02
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	16,497,292	16,942,043	17,452,445	17,933,509	3.06	2.70	3.01	2.76
รวม	**16,600,769**	**17,157,493**	**17,678,603**	**18,171,025**	**3.61**	**3.35**	**3.04**	**2.79**

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

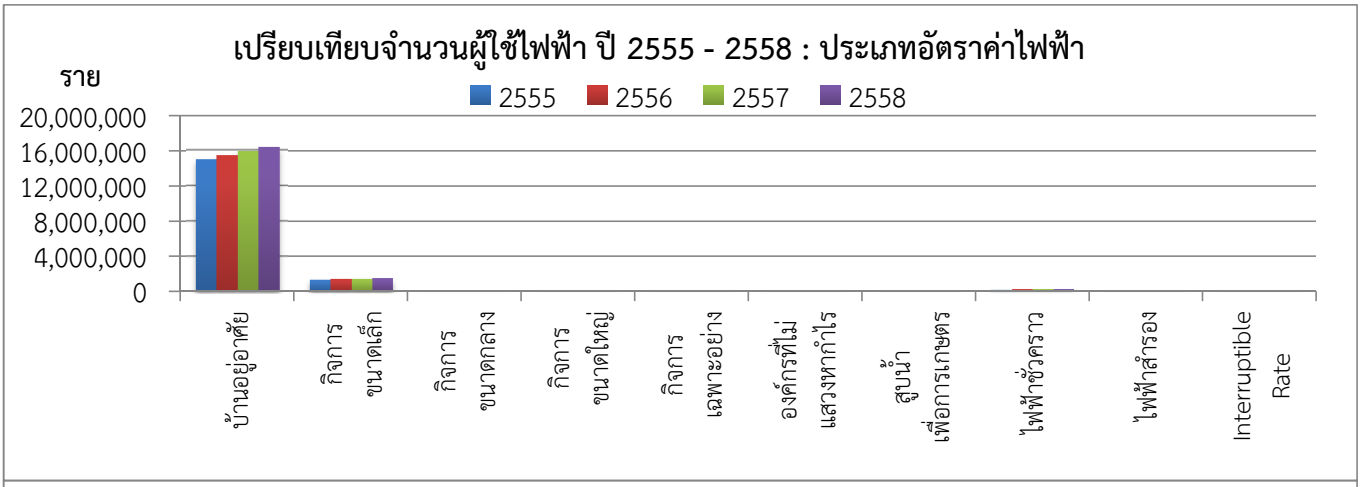


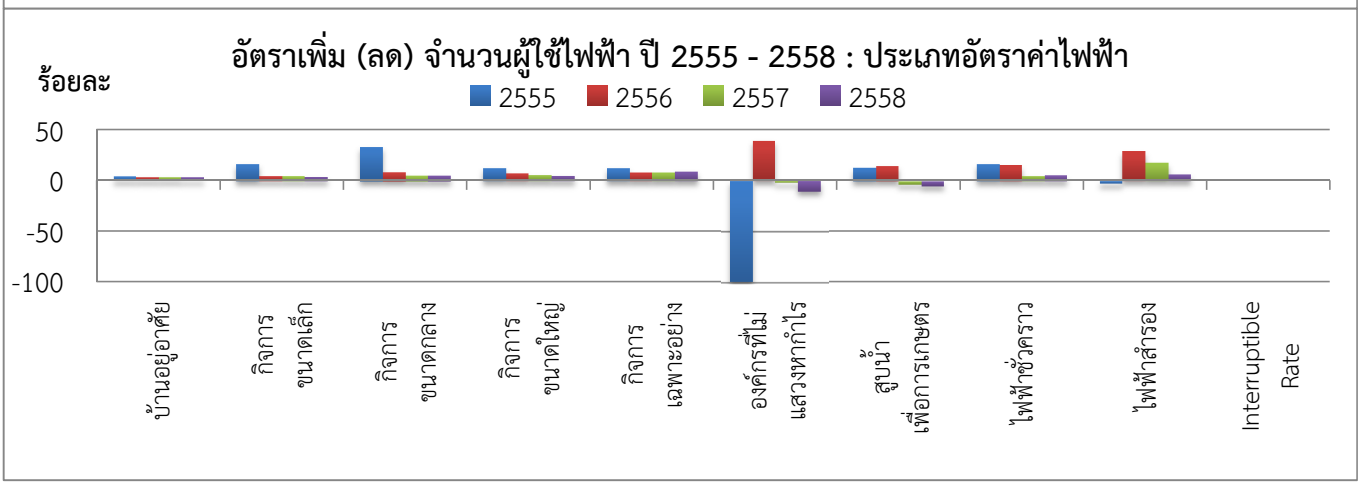


เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
บ้านอยู่อาศัย	15,007,329	15,469,011	15,919,829	16,339,328	3.31	3.08	2.91	2.64
กิจการขนาดเล็ก	1,297,345	1,353,585	1,408,156	1,463,655	16.00	4.34	4.03	3.94
กิจการขนาดกลาง	57,313	62,283	65,360	68,754	32.82	8.67	4.94	5.19
กิจการขนาดใหญ่	5,170	5,533	5,836	6,111	11.93	7.02	5.48	4.71
กิจการเฉพาะอย่าง	9,275	9,969	10,714	11,622	11.71	7.48	7.47	8.47
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	1,019	1,416	1,385	1,239	-99.21	38.96	-2.19	-10.54
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,208	4,809	4,641	4,416	12.15	14.28	-3.49	-4.85
ไฟฟ้าชั่วคราว	219,075	250,843	262,631	275,846	15.94	14.50	4.70	5.03
ไฟฟ้าสำรอง	32	41	48	51	-3.03	28.13	17.07	6.25
Interruptible Rate	3	3	3	3	0.00	0.00	0.00	0.00
รวม	**16,600,769**	**17,157,493**	**17,678,603**	**18,171,025**	**3.61**	**3.35**	**3.04**	**2.79**

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

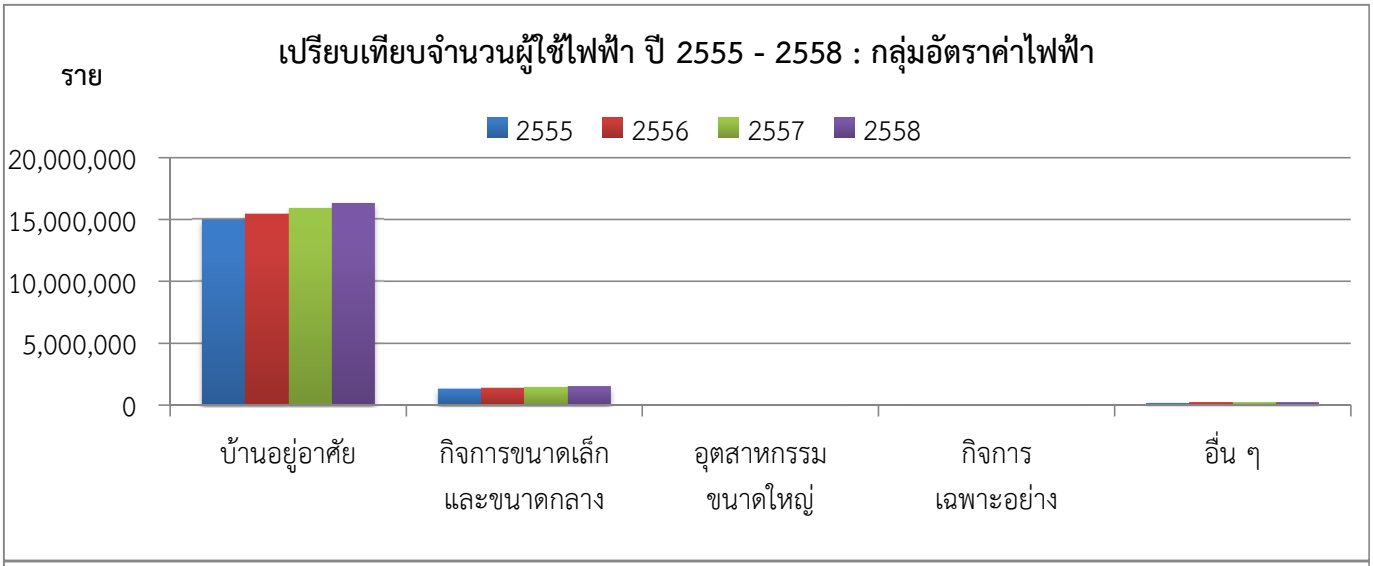


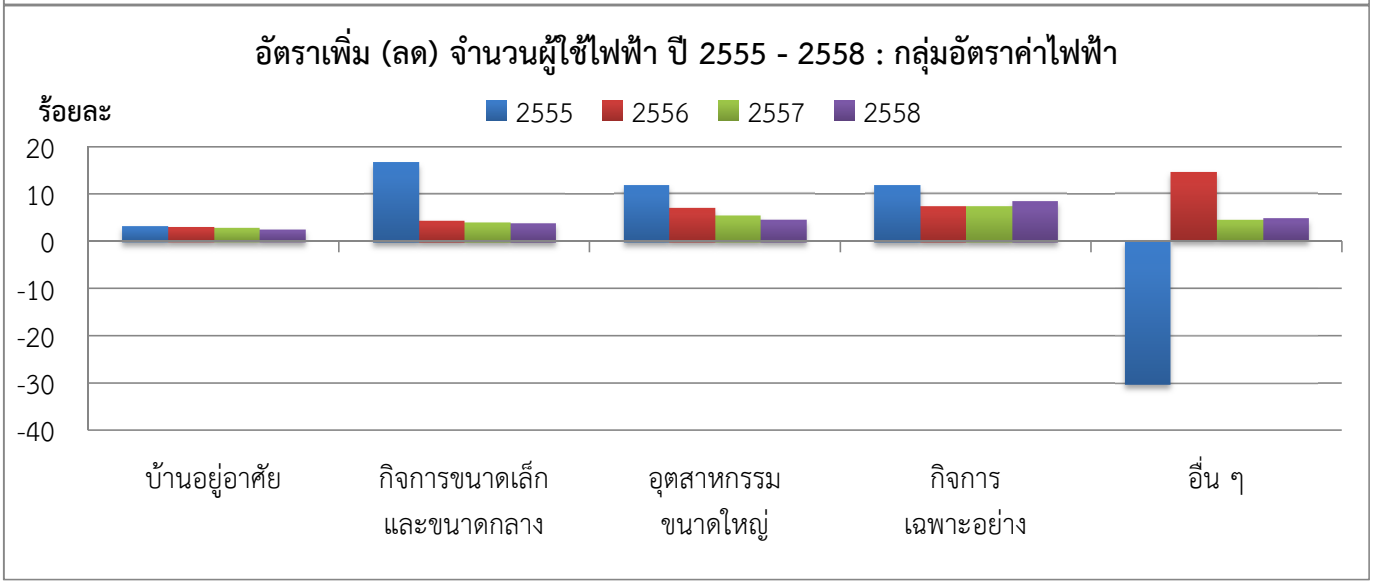


เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
บ้านอยู่อาศัย	15,007,329	15,469,011	15,919,829	16,339,328	3.31	3.08	2.91	2.64
กิจการขนาดเล็กและขนาดกลาง	1,354,658	1,415,868	1,473,516	1,532,409	16.63	4.52	4.07	4.00
อุตสาหกรรมขนาดใหญ่	5,205	5,577	5,887	6,165	11.82	7.15	5.56	4.72
กิจการเฉพาะอย่าง	9,275	9,969	10,714	11,622	11.71	7.48	7.47	8.47
อื่น ๆ	224,302	257,068	268,657	281,501	-30.20	14.61	4.51	4.78
รวม	**16,600,769**	**17,157,493**	**17,678,603**	**18,171,025**	**3.61**	**3.35**	**3.04**	**2.79**

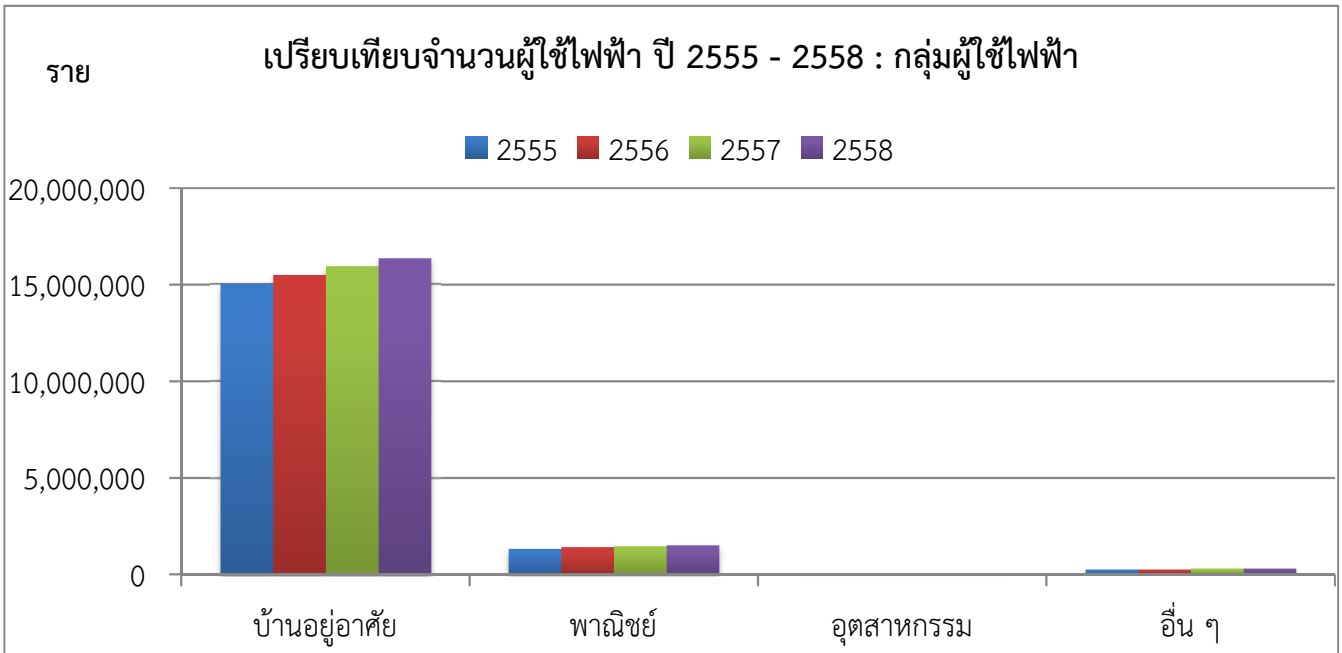
หมายเหตุ: มีการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการ เปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี ตั้งแต่ ต.ค.2555

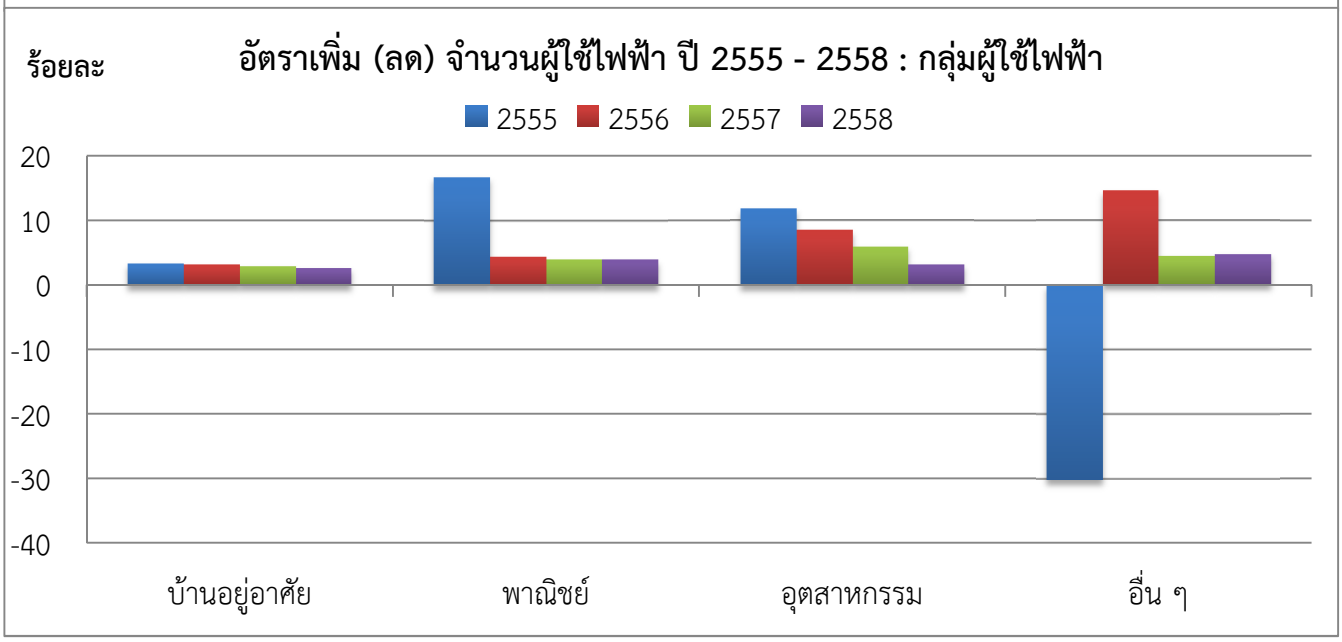




เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2555 - 2558 : กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า

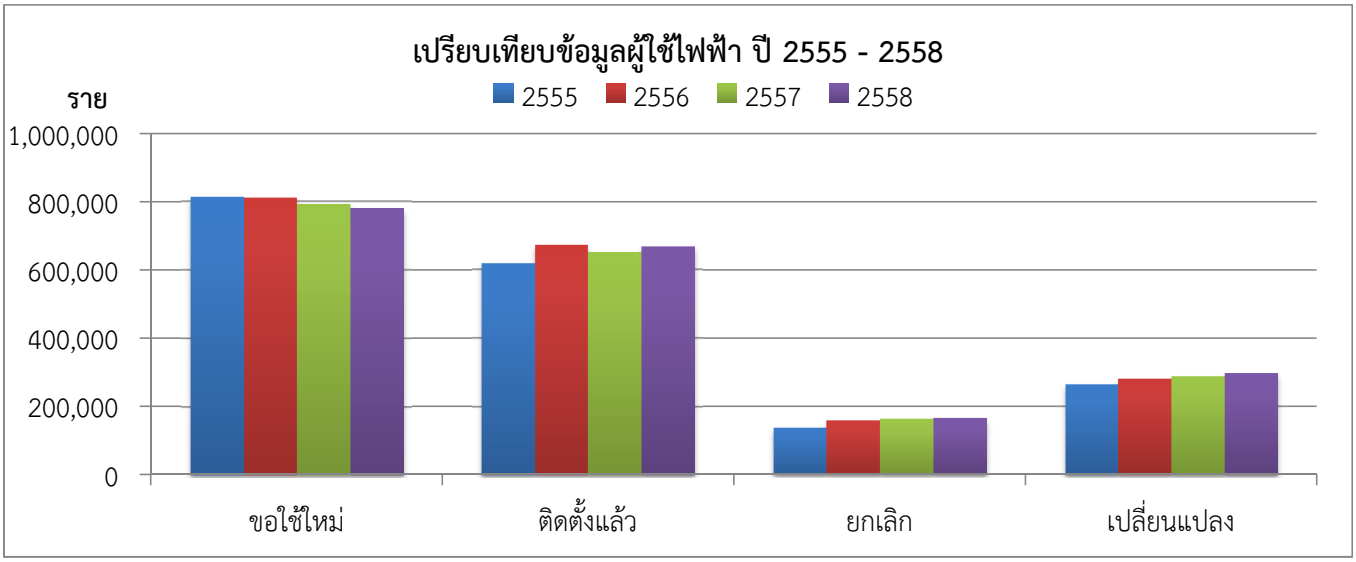
กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
บ้านอยู่อาศัย	15,007,329	15,469,011	15,919,829	16,339,328	3.31	3.08	2.91	2.64
พาณิชย์	1,340,716	1,400,578	1,457,430	1,516,430	16.68	4.46	4.06	4.05
อุตสาหกรรม	28,422	30,836	32,687	33,766	11.79	8.49	6.00	3.30
อื่น ๆ	224,302	257,068	268,657	281,501	-30.20	14.61	4.51	4.78
รวม	**16,600,769**	**17,157,493**	**17,678,603**	**18,171,025**	**3.61**	**3.35**	**3.04**	**2.79**

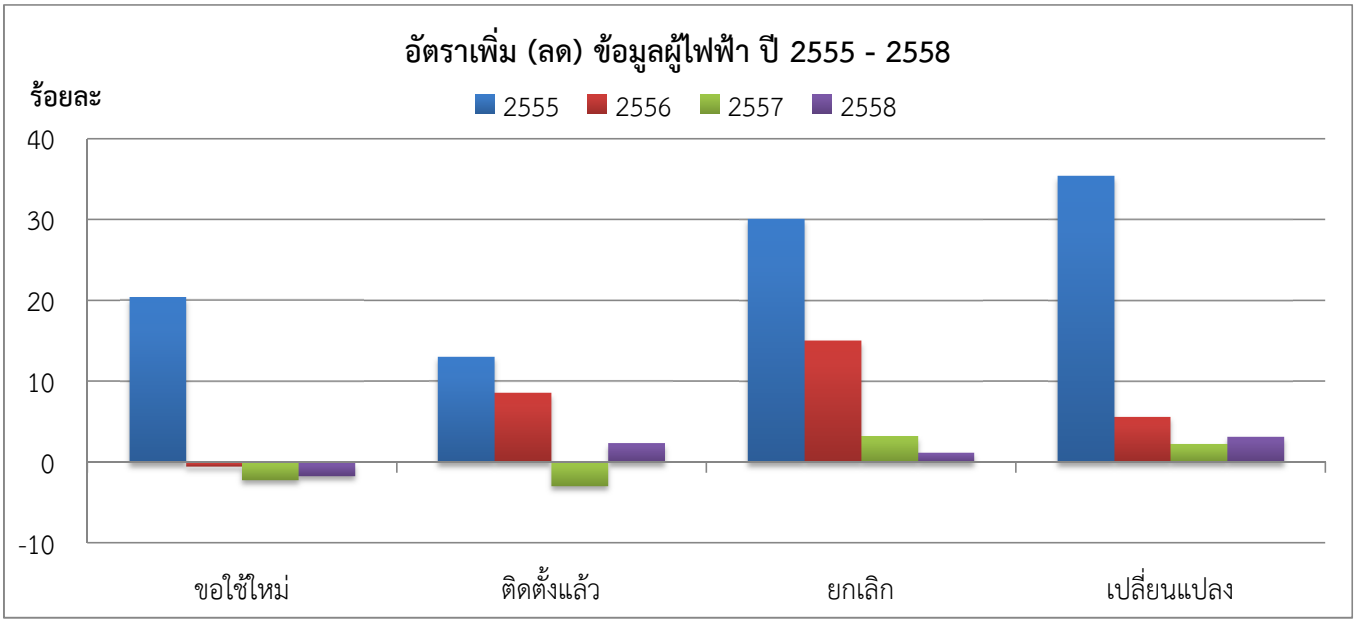


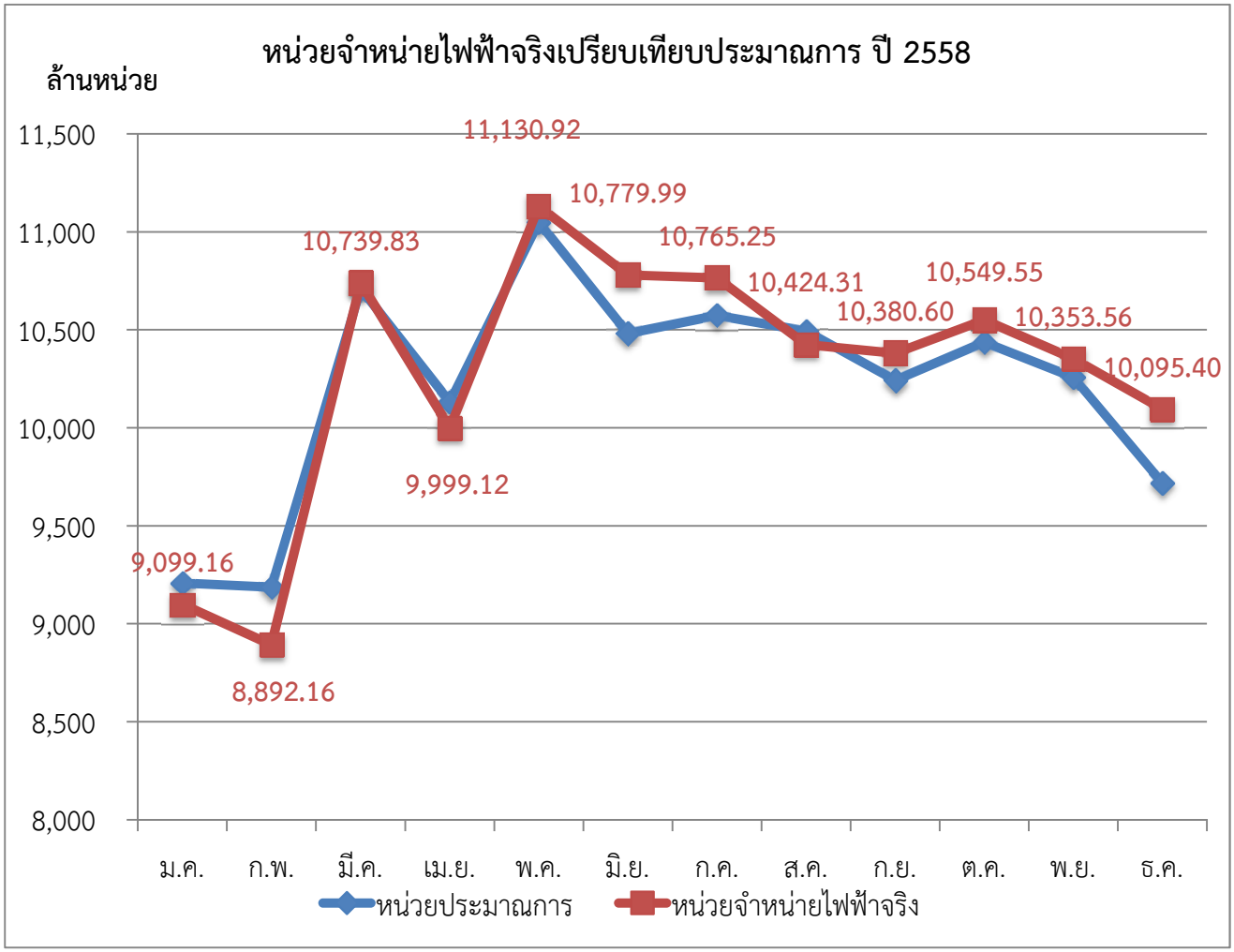


เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2555 - 2558

ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า	ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2555	2556	2557	2558	2555	2556	2557	2558
จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด	814,423	810,981	794,036	781,289	20.33	-0.42	-2.09	-1.61
จำนวนที่ได้รับการติดตั้งแล้ว	618,690	671,674	652,118	667,665	13.05	8.56	-2.91	2.38
จำนวนผู้ยกเลิกการใช้ไฟฟ้า	136,016	156,517	161,575	163,562	30.13	15.07	3.23	1.23
จำนวนคำร้องขอเปลี่ยนแปลงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	265,449	280,446	286,761	295,959	35.40	5.65	2.25	3.21
รวม	**1,834,578**	**1,919,618**	**1,894,490**	**1,908,475**	**20.33**	**4.64**	**-1.31**	**0.74**





หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเปรียบเทียบประมาณการ ปี 2558

เดือน	หน่วยประมาณการ (ล้านหน่วย)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริง (ล้านหน่วย)	แตกต่างจากประมาณการ	
			(ล้านหน่วย)	(ร้อยละ)
ม.ค.	9,208.68	9,099.16	-109.53	-1.19
ก.พ.	9,187.10	8,892.16	-294.94	-3.21
มี.ค.	10,710.50	10,739.83	29.33	0.27
เม.ย.	10,132.07	9,999.12	-132.95	-1.31
พ.ค.	11,049.53	11,130.92	81.39	0.74
มิ.ย.	10,481.76	10,779.99	298.23	2.85
ก.ค.	10,573.29	10,765.25	191.96	1.82
ส.ค.	10,493.64	10,424.31	-69.33	-0.66
ก.ย.	10,242.84	10,380.60	137.76	1.34
ต.ค.	10,436.75	10,549.55	112.80	1.08
พ.ย.	10,258.63	10,353.56	94.93	0.93
ธ.ค.	9,717.39	10,095.40	378.01	3.89
รวม	**122,492.18**	**123,209.85**	**717.67**	**0.59**