



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานสถานการณ์ การจำหน่ายไฟฟ้า

ประจำปี 2560

กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า
ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้จัดทำรายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ. ประจำปี 2560 โดยประกอบด้วย หน่วยซื้อไฟฟ้า หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ค่าไฟฟ้า จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า และตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่สำคัญ รวมทั้งวิเคราะห์ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการไฟฟ้า สำหรับผู้บริหารและหน่วยงานต่าง ๆ ของ กฟภ.นำไปใช้ประโยชน์ในส่วนเกี่ยวข้อง

เนื่องจากข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นกรณีชี้วัดทางเศรษฐกิจที่สำคัญ กอปรกับเป็นที่ต้องการของหน่วยงานด้านการวางแผนที่สำคัญของประเทศ อาทิ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงพลังงาน ธนาคารแห่งประเทศไทย ฯลฯ

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

กฟภ.ยินดีรับข้อคิดเห็นและคำแนะนำเพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้สมบูรณ์ยิ่งขึ้น และหวังเป็นอย่างยิ่งว่ารายงานฉบับนี้จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานและผู้สนใจที่จะนำไปศึกษาและอ้างอิงต่อไป

กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า
02-590-9475



บทวิเคราะห์

วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ.ประจำปี 2560_____1

หน่วยซื้อไฟฟ้า

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเดือน_____6

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเขต_____7

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันซื้อ_____8

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเดือน_____9

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเขต_____10

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย_____11

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า_____12

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : กลุ่มลูกค้า (SEPA)_____13

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ_____14

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : สูงสุด 10 กิจกรรมแรก_____15

หน่วยสูญเสีย

หน่วยสูญเสีย ปี 2557 - 2560 : รายเขต_____16

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเขต_____17

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย_____18

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า_____19

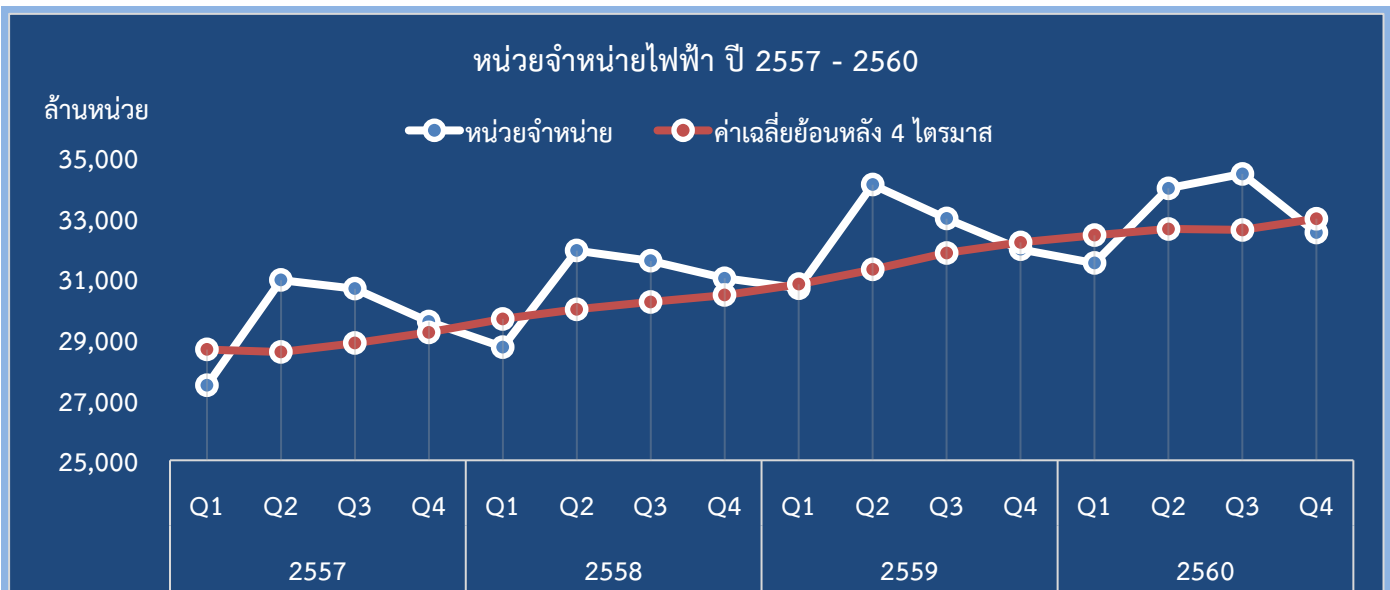
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : กลุ่มลูกค้า (SEPA)_____20

ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

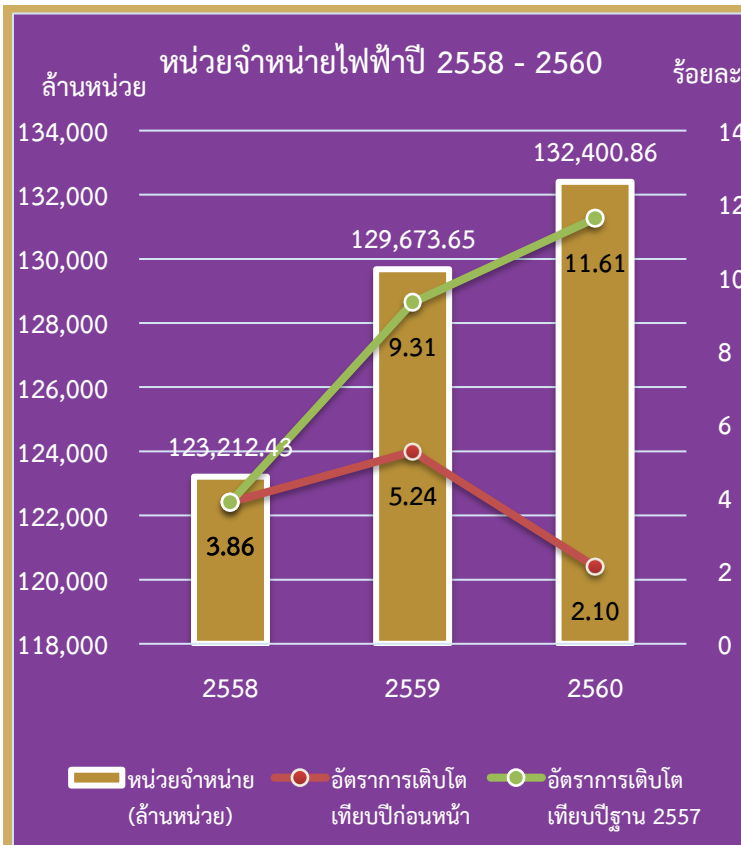
หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าเปรียบเทียบประมาณการ ปี 2560_____21

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าปี 2560 เปรียบเทียบประมาณการปี 2561_____22

วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ.ประจำปี 2560



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มีแนวโน้มการจำหน่ายไฟฟ้าที่ขยายตัวอยู่ในเกณฑ์ที่ดีและต่อเนื่องมาโดยตลอด เนื่องจากไฟฟ้าเป็นปัจจัยจำเป็นพื้นฐานของเศรษฐกิจในการผลิตสินค้าและบริการของประเทศ โดยสามารถสังเกตได้จากหน่วยจำหน่ายที่มีการทำจุดสูงสุดใหม่ทุกปี ประกอบกับเส้นค่าเฉลี่ยย้อนหลัง 4 ไตรมาสที่มีความลาดชันขึ้นอย่างสม่ำเสมอ โดยปกติ กฟภ.จะมีการจำหน่ายไฟฟ้าสูงสุดในไตรมาสที่ 2 เนื่องจากเป็นช่วงที่ร้อนที่สุดของปี และจะทยอยลดลงในไตรมาสที่ 3 และ 4 เนื่องจากเข้าสู่หน้าฝนและหน้าหนาว แต่ในปี 2560 กฟภ.มีการจำหน่ายไฟฟ้าสูงสุดในไตรมาสที่ 3 เนื่องจากประเทศไทยเข้าสู่ฤดูฝนตั้งแต่ช่วงกลางเดือน พ.ค.ซึ่งปกติจะเป็นช่วงเดือน มิ.ย.ส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าน้อยกว่าปกติ และเริ่มมีการใช้ไฟฟ้ามากขึ้นในเดือน ก.ค. - ก.ย.

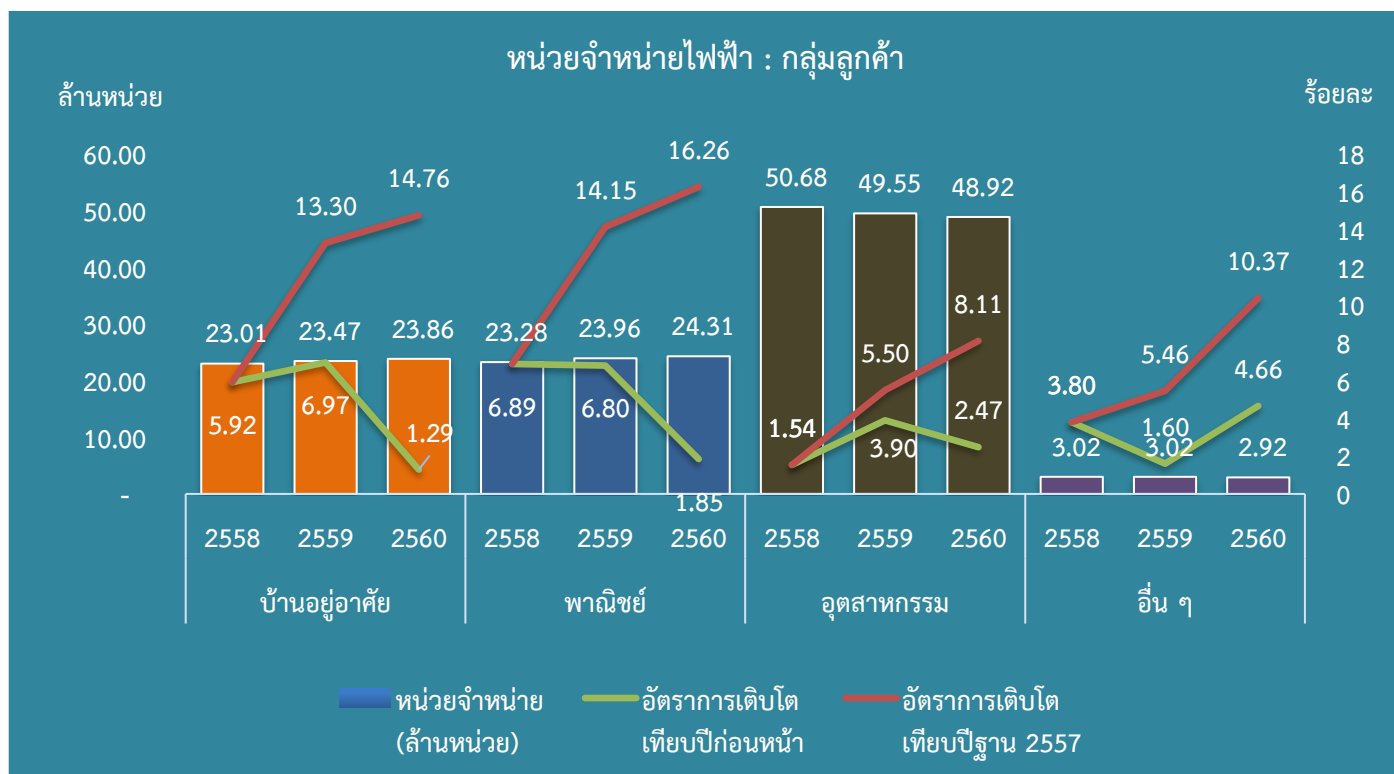


ปี 2560 กฟภ.มีการจำหน่ายไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 132,400.86 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 2.10 จากปีก่อน ซึ่งเติบโตได้ต่ำกว่าเป้าหมายที่ร้อยละ 2.58 (ค่าพยากรณ์ชุด 7 ต.ค.2560) จากการใช้ไฟฟ้าของอุตสาหกรรมที่ขยายตัวมากกว่ากลุ่มอื่น ๆ

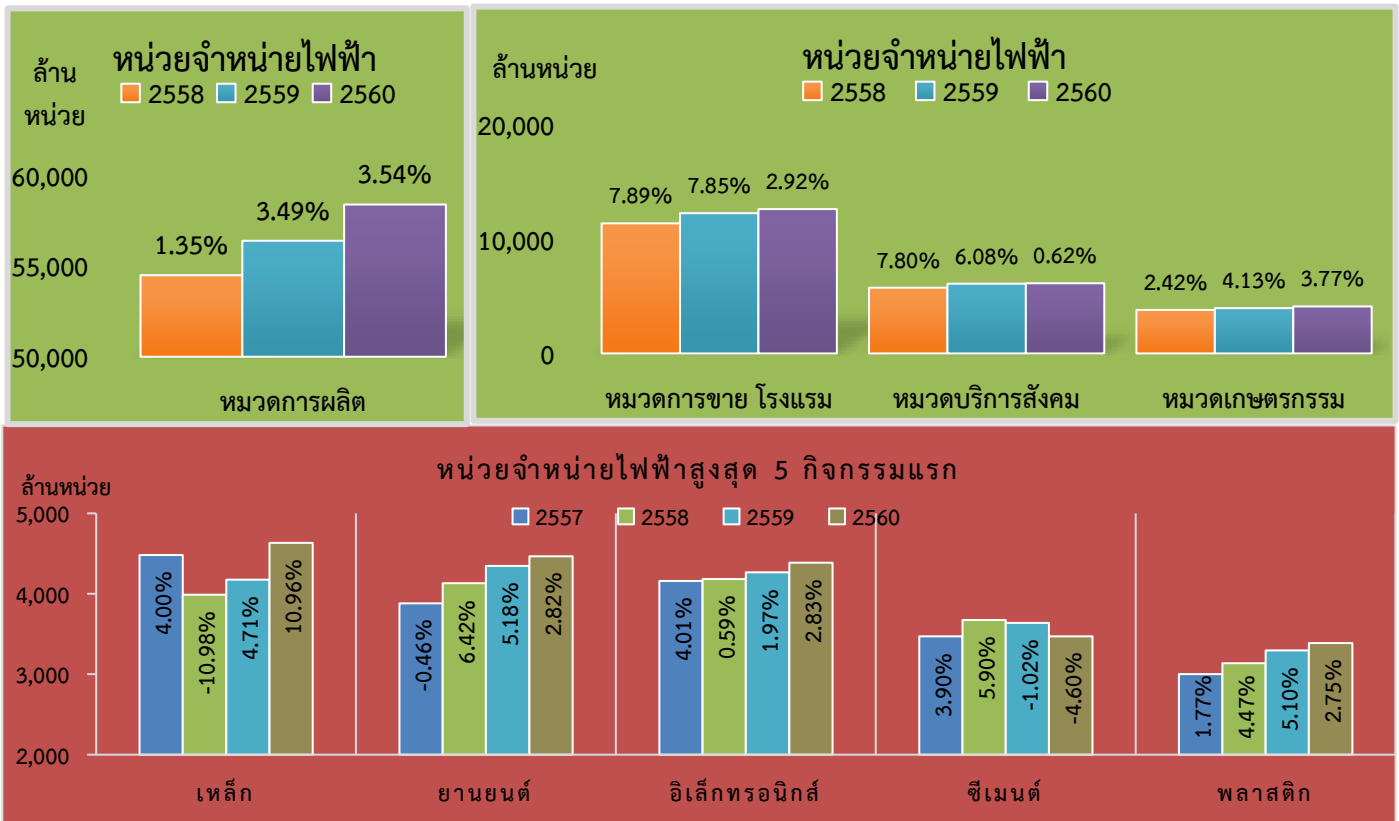
ส่วนกลุ่มบ้านอยู่อาศัยและกลุ่มพาณิชย์มีการขยายตัวน้อยกว่าที่ควรจะเป็นเนื่องจากสภาพอากาศที่เข้าสู่หน้าฝนเร็วกว่าปกติและจากอากาศที่หนาวเย็นกว่าปีก่อน

ประกอบกับการอยู่ในช่วงไวทุกงานพระราชพิธีถวายพระเพลิงพระบรมศพ พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช บรมนาถบพิตร

แต่หากพิจารณาอัตราการเติบโตเทียบกับปีฐาน 2557 แล้วจะพบว่ายังมีการจำหน่ายไฟฟ้าขยายตัวในระดับสูงถึงร้อยละ 11.61 ซึ่งอยู่ในเกณฑ์ที่น่าพึงพอใจ



บ้านอยู่อาศัย	พาณิชย์	อุตสาหกรรม	อื่น ๆ
ขยายตัวร้อยละ 1.29 จากสภาพอากาศที่แปรปรวน โดยเข้าฤดูฝนตั้งแต่กลางเดือน พ.ค. 2560 ซึ่งปกติจะเข้าหน้าฝนประมาณเดือน มิ.ย. ของทุกปี ซึ่งเดือน มี.ค. – พ.ค. ที่มีอุณหภูมิเฉลี่ยต่ำกว่าปีก่อน 1.5 องศาเซลเซียส และมีฤดูหนาวที่เย็นและยาวนานกว่าปีก่อนหน้า ส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อทำความเย็นลดลง	ขยายตัวร้อยละ 1.85 จากการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ และการเพิ่มขึ้นของปริมาณนักท่องเที่ยวที่ขยายตัวมากขึ้น แต่เนื่องจากอยู่ในช่วงไว้ทุกข์งานพระราชพิธีถวายพระเพลิงพระบรมศพ พระบาทสมเด็จพระปรมินทรมหาภูมิพลอดุลยเดช บรมนาถบพิตร ทำให้มีการใช้จ่ายภายในประเทศเพิ่มขึ้นไม่มากนัก	ขยายตัวร้อยละ 2.47 จากกลุ่มเหล็ก ยานยนต์ อิเล็กทรอนิกส์ และพลาสติกเป็นหลัก ตามปริมาณการส่งออก และ GDP ที่ขยายตัว ประกอบกับการลงทุนในโครงสร้างขนาดใหญ่ของภาครัฐหลายโครงการ ส่งผลให้นักลงทุนมีความเชื่อมั่นเพิ่มขึ้น สะท้อนได้จากการทำจุดสูงสุดใหม่ ของดัชนีตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย	ขยายตัวร้อยละ 4.66 จากการใช้ไฟฟ้าเพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ประชาชนที่เดินทางมาร่วมงานพระราชพิธีถวายพระเพลิงพระบรมศพ โดย กฟผ. อนุญาตให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นสามารถขอใช้ไฟฟ้าสำหรับพระราชพิธีได้เป็นกรณีพิเศษ



หมวดการผลิต ขยายตัวร้อยละ 3.54 จากปีก่อนหน้า โดยมีการใช้ไฟฟ้าของกลุ่มอุตสาหกรรม 5 อันดับแรกดังนี้

เหล็ก ขยายตัวร้อยละ 10.96 เพิ่มขึ้นจากการเร่งก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานต่าง ๆ เช่น โครงการรถไฟทางคู่ โครงการรถไฟความเร็วสูง สถานีกลางบางซื่อ เป็นต้น ส่งผลให้มีความต้องการใช้เหล็กทรงยาวและเหล็กทรงแบนเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.21 และ 11.72 ตามลำดับ ทำให้ภาพรวมมีความต้องการใช้เหล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.30

ยานยนต์ ขยายตัวร้อยละ 2.82 จากการผลิตรถยนต์นั่งส่วนบุคคลและรถยนต์เชิงพาณิชย์เพื่อตอบสนองความต้องการสินค้าภายในประเทศ และจากการผลิตรถยนต์เชิงพาณิชย์เพื่อตอบสนองความต้องการสินค้าของตลาดต่างประเทศ เช่น เวียดนามและประเทศในแถบตะวันออกกลาง เป็นต้น

อิเล็กทรอนิกส์ ขยายตัวร้อยละ 2.83 เพิ่มขึ้นตามปริมาณความต้องการใช้สินค้าอิเล็กทรอนิกส์ของโลกที่ขยายตัว โดยเฉพาะกระแสการชื้อ Bitcoin และ Cryptocurrency การนำเทคโนโลยี Blockchain มาใช้การพัฒนา Big Data และ Standard / Open APIs (Application Programming Interfaces) เป็นต้น

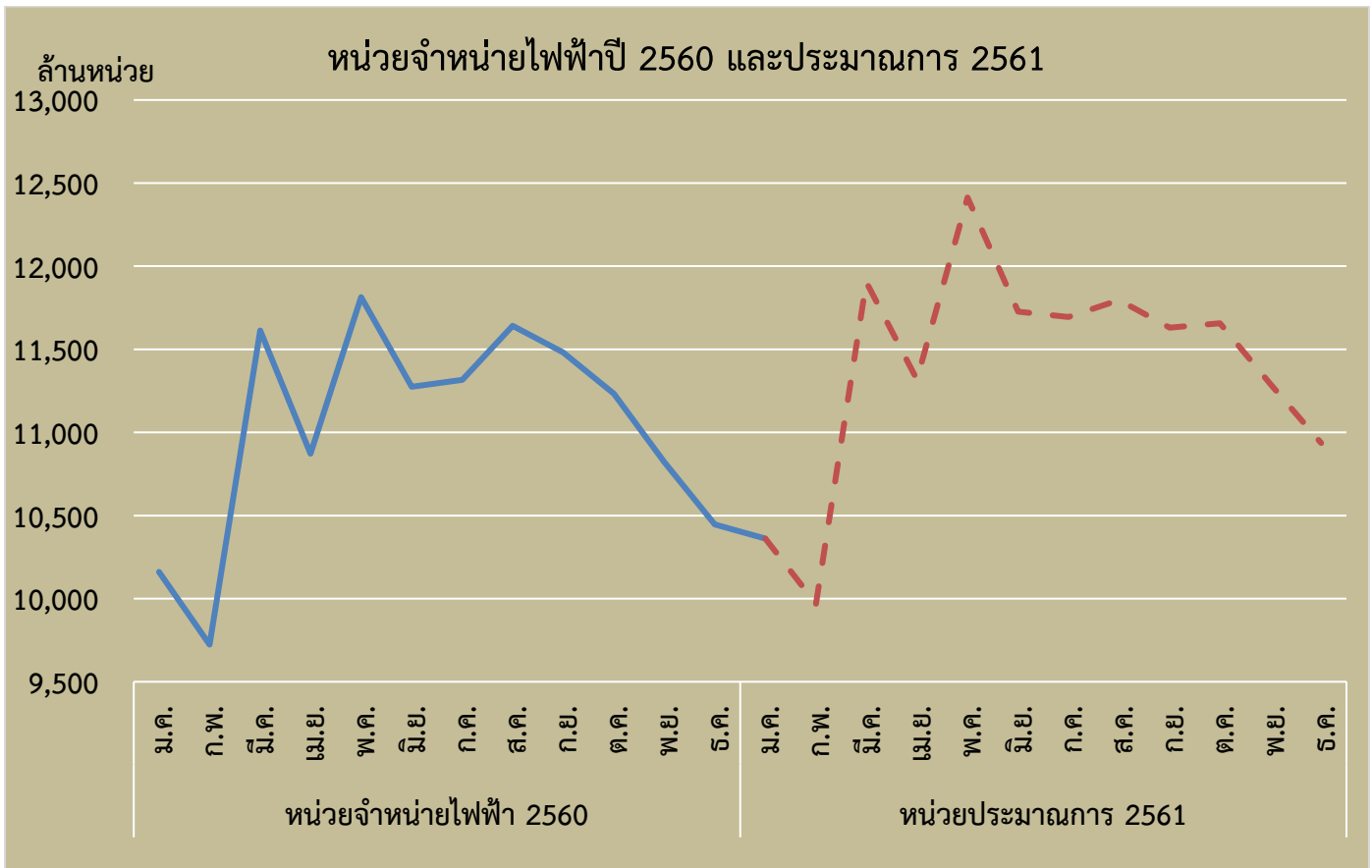
ซีเมนต์ หดตัวร้อยละ 4.60 ลดลงอย่างต่อเนื่องหลังจากที่มีปริมาณการผลิตเพื่อส่งออกไปยังประเทศเพื่อนบ้านเป็นอย่างมากในปี 2558 ซึ่งต่อมาได้มีการตั้งโรงงานผลิตปูนซีเมนต์ภายในประเทศ ส่งผลให้มีความต้องการนำเข้าปูนซีเมนต์จากไทยลดลง

พลาสติก ขยายตัวร้อยละ 2.75 จากความต้องการใช้สินค้าที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตลอดทั้งปี โดยมีการเร่งผลิตสินค้าในช่วงเดือน พ.ย. – ต้น ธ.ค.2560 เพื่อรองรับช่วงวันหยุดทั้งในและต่างประเทศ

หมวดการขายและโรงแรม ขยายตัวร้อยละ 2.92 จากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจภาครัฐ รวมถึงการเพิ่มขึ้นของปริมาณนักท่องเที่ยวเกือบทุกสัญชาติ โดยเฉพาะนักท่องเที่ยวจากจีน แต่มีการขยายตัวน้อยกว่าที่ควรจะเป็นเนื่องจากอยู่ในช่วงไวท์ทูกซ์งานพระราชพิธีฯ

หมวดบริการสังคม ขยายตัวร้อยละ 0.62 เนื่องจากสภาพอากาศที่เข้าสู่ฤดูฝนเร็วกว่าปกติ และมีสภาพอากาศที่หนาวเย็นต่อเนื่องยาวนานกว่าปีก่อน ทำให้มีการใช้ไฟฟ้าจากการใช้ไฟฟ้าภายในอาคารสำนักงานของหน่วยงานต่าง ๆ ลดลง

หมวดเกษตรกรรม ขยายตัวร้อยละ 3.77 จากฤดูฝนที่มาเร็วส่งผลให้เกษตรกรสามารถเก็บเกี่ยวผลผลิตได้เร็วและมากขึ้น ประกอบกับนักท่องเที่ยวจีนนิยมบริโภคทุเรียนและกะทigl่องเป็นอย่างมาก



ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

กฟผ.ประเมินว่าสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าในปี 2561 จะปรับตัวดีขึ้น โดยคณะทำงานจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าประเมินสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าไว้เบื้องต้นเมื่อวันที่ 18 กันยายน 2560 ว่าตลอดทั้งปี 2561 จะขยายตัวร้อยละ 3.24 จากปัจจัยต่างๆ ดังนี้

ปัจจัยด้านบวก

ผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศ (Gross Domestic Product: GDP) ที่คาดการณ์ว่าน่าจะขยายตัวได้ร้อยละ 3.8 – 4.1 จากปัจจัยหลักที่จะเป็นแรงส่งสำคัญคือการใช้จ่ายของภาครัฐผ่านโครงการขนาดใหญ่ต่าง ๆ และการส่งออก ซึ่งจะเป็นฟันเฟืองขนาดใหญ่ที่ขับเคลื่อนเศรษฐกิจไทยให้ขยายตัวได้ตามเป้าหมาย

การใช้จ่าย การลงทุน และการดำเนินนโยบายของภาครัฐ

เนื่องจากภาครัฐมีนโยบายการใช้จ่ายและการลงทุนที่ต่อเนื่องชัดเจนมาโดยตลอด ส่งผลให้มีปริมาณเงินหมุนเวียนสู่ระบบเศรษฐกิจเพิ่มมากขึ้น โดยมีโครงการที่อยู่ระหว่างดำเนินการหลายโครงการ เช่น

- โครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor Development: EEC)
- โครงการเขตเศรษฐกิจพิเศษ
- โครงการรถไฟฟ้าความเร็วสูงเชื่อมต่อนานาชาติเมืองสุวรรณภูมิ และอุตะเถา เพื่อรองรับ EEC
- โครงการรถไฟฟ้าความเร็วสูงเฟสแรก นครราชสีมา – กรุงเทพฯ
- โครงการรถไฟทางคู่ระยะแรก 5 เส้นทาง ได้แก่ สาย นครปฐม-หัวหิน, หัวหิน-ประจวบคีรีขันธ์, ประจวบคีรีขันธ์-ชุมพร, มาบกะเบา-จระ และลพบุรี-ปากน้ำโพ
- โครงการมอเตอร์เวย์ 5 สาย ได้แก่ สายบางปะอิน-สระบุรี-นครราชสีมา สายบางใหญ่-บ้านโป่ง-กาญจนบุรี สายชลบุรี-พัทยา-มาบตาพุด สายนครปฐม-สมุทรสงคราม-ชะอำ และสายบางปะอิน-นครสวรรค์

ภาวะเศรษฐกิจโลก และการส่งออก

ประเทศคู่ค้าของไทยมีทิศทางเศรษฐกิจที่ดีขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก โดยเฉพาะประเทศสหรัฐอเมริกา ในขณะที่ประเทศอื่น ๆ เช่น สหภาพยุโรป ญี่ปุ่น จีน และประเทศอาเซียน จะมีการขยายตัวในอัตราที่ช้าลง

แต่อย่างไรก็ตามภาครัฐได้กำหนดมาตรการต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนการส่งออกแล้ว โดยเน้น E-commerce เป็นหลัก นอกจากนี้ยังมีการกำหนดยุทธศาสตร์ในด้านการขยายตลาด การเน้นธุรกิจบริการ การทำธุรกิจรายคลัสเตอร์ การพัฒนาผู้ประกอบการ และการประกอบธุรกิจในต่างประเทศ รวมกว่า 300 กิจกรรมอีกด้วย

ภาคอุตสาหกรรม

มีการเพิ่มศักยภาพและโอกาสของภาคอุตสาหกรรมไปในโครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor Development: EEC) และโครงการเขตเศรษฐกิจพิเศษ

โดย EEC มุ่งเน้นไปที่การเป็นที่ยอมรับจากนักลงทุนทั่วโลก มีกลุ่มอุตสาหกรรมเดิมที่มีศักยภาพและพร้อมต่อการพัฒนาอยู่ในพื้นที่ มีความพร้อมด้านสาธารณูปโภค มีโครงสร้างทางการเกษตร อุตสาหกรรมบริการ และการท่องเที่ยวที่ดี ประชากรมีความคุ้นเคยกับกิจกรรมทางอุตสาหกรรม และมีการทำงานร่วมกันระหว่างชุมชนและอุตสาหกรรมเรื่องสิ่งแวดล้อม

ส่วนเขตเศรษฐกิจพิเศษมุ่งเน้นไปที่การพัฒนาพื้นที่บริเวณชายแดน และการเชื่อมโยงเศรษฐกิจการค้ากับประเทศเพื่อนบ้าน การเสริมสร้างคุณภาพชีวิต และกระจายความเจริญอย่างยั่งยืน โดยมีการสร้างโครงสร้างพื้นฐานต่าง ๆ เพื่อรองรับการขยายตัวทางเศรษฐกิจในบริเวณดังกล่าว

การท่องเที่ยว

ภาครัฐสนับสนุนให้ปี 2561 เป็น “ปีท่องเที่ยวแห่งชาติ” โดยคณะกรรมการนโยบายการท่องเที่ยวแห่งชาติ (ท.ท.ช.) ประกาศแคมเปญ “ปีท่องเที่ยววิถีไทย เก๋ไก๋อย่างยั่งยืน” หรือ “Amazing Thailand Tourism Year 2018” มีระยะเวลาดำเนินการตั้งแต่วันที่ 1 พ.ย. 2560 ถึง 1 ม.ค.2562

มุ่งเน้นให้ไทยเป็นแหล่งท่องเที่ยวคุณภาพเจริญเติบโตบนพื้นฐานของความเป็นไทยมีการกระจายรายได้สู่ชุมชน ส่งเสริมเอกลักษณ์ ด้านวัฒนธรรมและประเพณีท้องถิ่น โดยตั้งเป้ารายได้ไว้ที่ 3 ล้านล้านบาท

ปัจจัยด้านลบ

มาตรการและนโยบายจากภาครัฐของไทยและระหว่างประเทศ

ตั้งแต่ 1 ม.ค.2561 จะมีการลดภาษีสินค้าที่อยู่ในภายใต้ FTA อาเซียน-จีน ทำให้มีการนำเข้าสินค้าราคาถูกจากจีนมาขายในไทยและประเทศกลุ่ม CLMV มากขึ้น ซึ่งอาจทำให้เสียส่วนแบ่งการตลาดทั้งในและต่างประเทศ ประกอบกับตั้งแต่ 1 เม.ย.61 มีการปรับขึ้นค่าแรงขั้นต่ำ ทำให้ต้นทุนการผลิตมีสูงขึ้นในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ยังอยู่ระหว่างดำเนินการ จึงอาจทำให้ผู้ประกอบการปรับตัวและรับมือได้ยาก

ภาคครัวเรือน

ภาคครัวเรือนยังคงมีหนี้สินอยู่ในระดับสูงโดยมีการคาดการณ์ว่าปี 2561 จะมีส่วนหนี้ครัวเรือนต่อ GDP ประมาณร้อยละ 77 – 78 ส่วนใหญ่เป็นสินเชื่อเช่าซื้อรถยนต์ บัตรเครดิต สินเชื่อส่วนบุคคล สินเชื่ออเนกประสงค์ แม้ว่าจะมีการปรับค่าแรงขั้นต่ำให้สูงขึ้นแล้ว แต่ค่าครองชีพก็จะถูกปรับให้สูงขึ้นด้วย โดยเฉพาะค่าอาหาร ส่งผลให้ครัวเรือนจะมีกำลังซื้อและใช้จ่ายใช้สอยลดลง รวมถึงอาจมีความสามารถในการชำระหนี้ลดลงตามไปด้วย

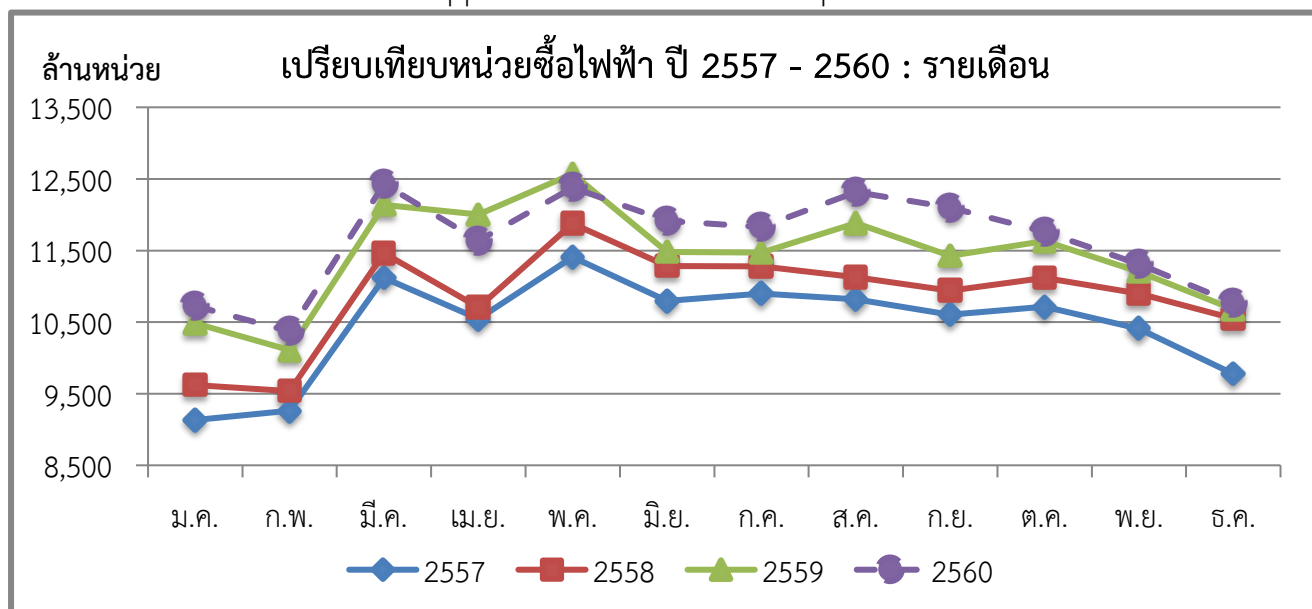
ค่าเงินบาท

ค่าเงินบาทมีแนวโน้มแข็งค่าขึ้น ทำให้กระทบต่อการส่งออก เนื่องจากประเทศคู่ค้าอาจชะลอการนำเข้า เนื่องจากสินค้ามีราคาแพงขึ้น จนส่งผลต่อรายได้ของอุตสาหกรรมที่มีการผลิตเพื่อส่งออกเป็นหลัก ในขณะที่ประเทศไทยอาจนำเข้าสินค้าเพิ่มมากขึ้น จนส่งผลต่อดุลการค้า ซึ่งต้องมีการควบคุมกำกับดูแลเป็นอย่างดีเพื่อรักษาดุลการค้าให้อยู่ในระดับที่เหมาะสม

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเดือน

เดือน	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
ม.ค.	9,133.12	9,621.13	10,481.78	10,726.64	-3.84	5.34	8.95	2.34
ก.พ.	9,262.28	9,536.37	10,109.51	10,371.80	-0.42	2.96	6.01	2.59
มี.ค.	11,117.88	11,462.04	12,138.23	12,427.59	2.22	3.10	5.90	2.38
ไตรมาส 1	29,513.28	30,619.53	32,729.52	33,526.03	-0.55	3.75	6.89	2.43
เม.ย.	10,545.05	10,705.60	12,001.51	11,636.55	4.03	1.52	12.10	-3.04
พ.ค.	11,407.48	11,874.61	12,571.22	12,380.33	4.02	4.09	5.87	-1.52
มิ.ย.	10,795.78	11,283.61	11,480.96	11,915.51	5.30	4.52	1.75	3.78
ไตรมาส 2	32,748.31	33,863.82	36,053.69	35,932.39	4.44	3.41	6.47	-0.34
6 เดือน	62,261.59	64,483.36	68,783.21	69,458.42	2.02	3.57	6.67	0.98
ก.ค.	10,899.29	11,277.84	11,470.17	11,826.78	5.87	3.47	1.71	3.11
ส.ค.	10,817.38	11,125.27	11,880.48	12,317.80	4.25	2.85	6.79	3.68
ก.ย.	10,605.14	10,940.13	11,428.34	12,100.70	5.38	3.16	4.46	5.88
ไตรมาส 3	32,321.81	33,343.25	34,779.00	36,245.27	5.16	3.16	4.31	4.22
9 เดือน	94,583.40	97,826.61	103,562.21	105,703.69	3.07	3.43	5.86	2.07
ต.ค.	10,715.27	11,116.48	11,631.34	11,763.58	5.43	3.74	4.63	1.14
พ.ย.	10,408.61	10,896.95	11,202.84	11,312.15	4.92	4.69	2.81	0.98
ธ.ค.	9,776.77	10,549.60	10,681.38	10,768.59	9.29	7.90	1.25	0.82
ไตรมาส 4	30,900.64	32,563.03	33,515.57	33,844.32	6.44	5.38	2.93	0.98
รวม	125,484.05	130,389.63	137,077.77	139,548.01	3.88	3.91	5.13	1.80

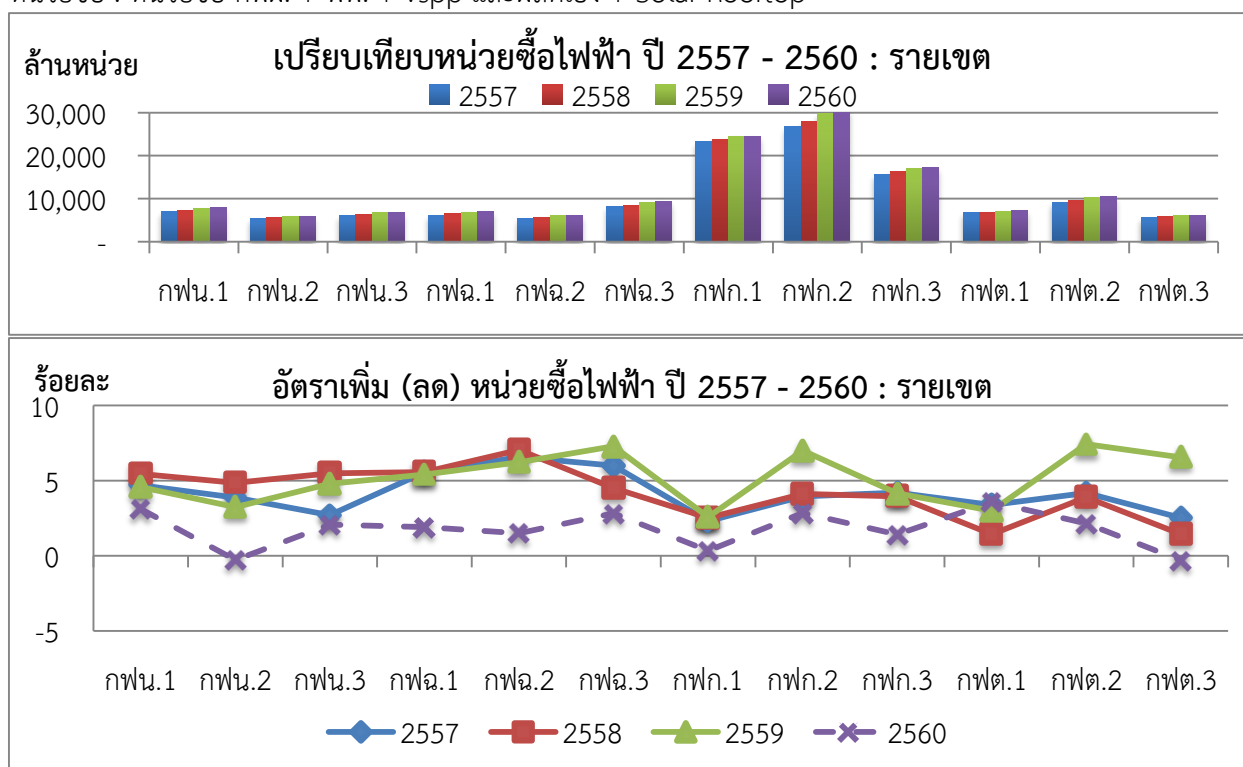
หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง + Solar Rooftop



เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเขต

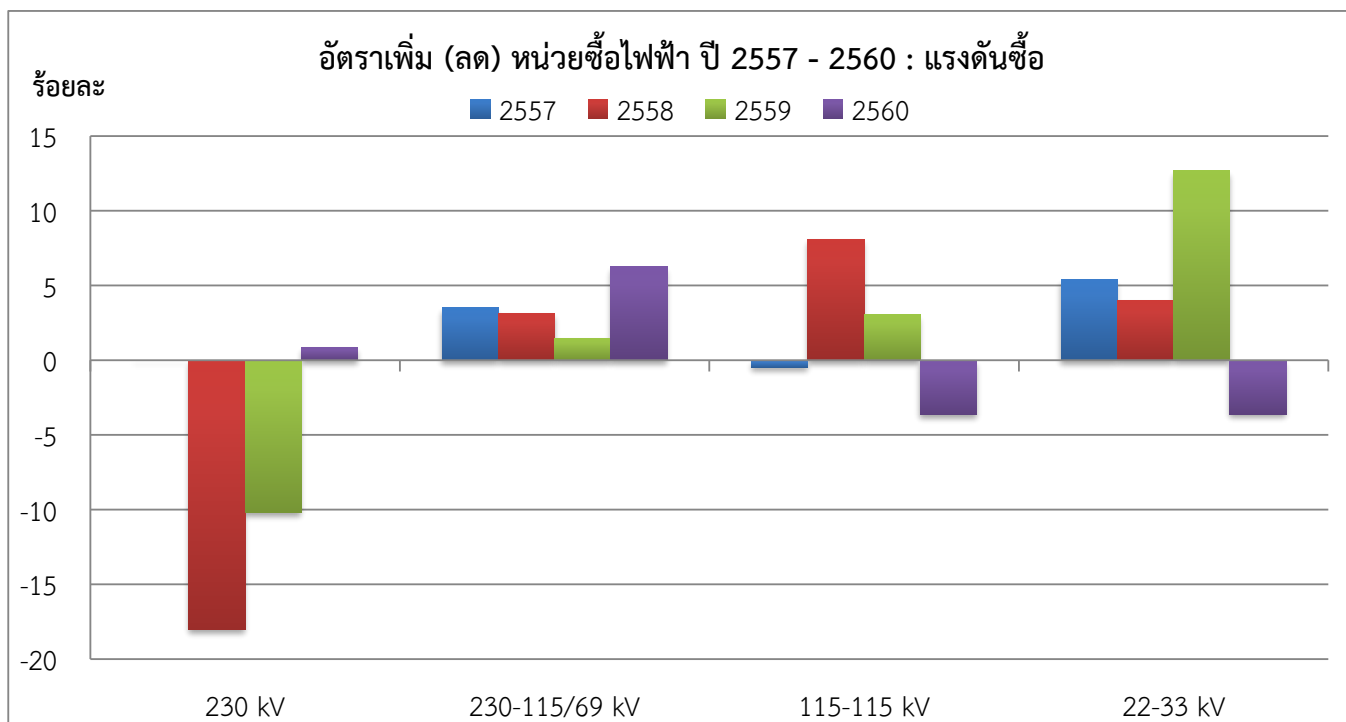
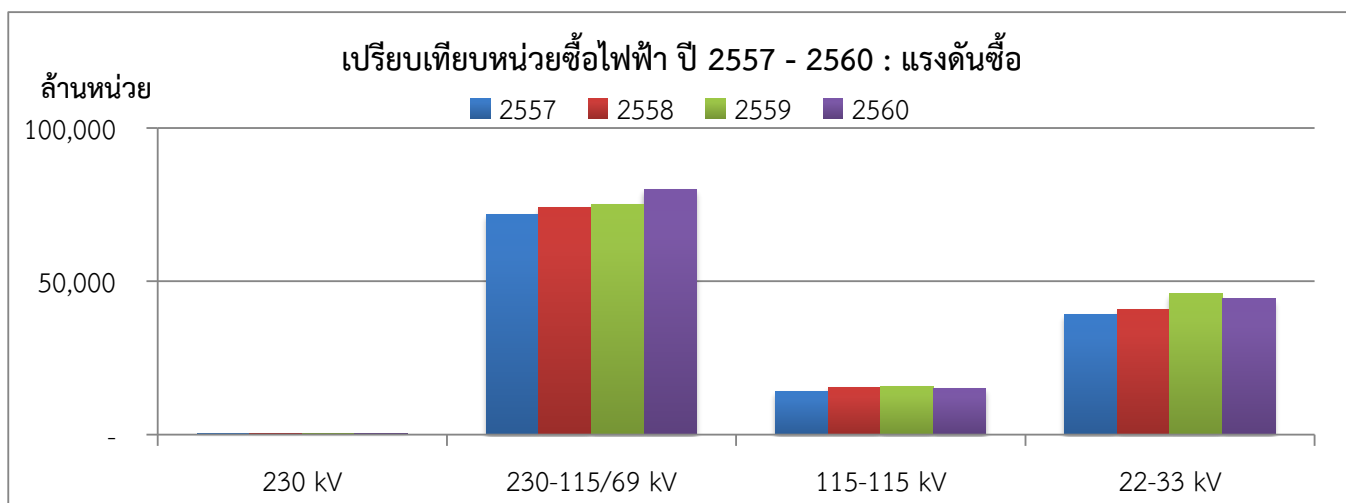
กฟข.	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
กฟน.1	6,930.53	7,307.86	7,641.33	7,879.69	4.70	5.44	4.56	3.12
กฟน.2	5,358.82	5,618.86	5,801.25	5,785.30	3.87	4.85	3.25	-0.28
กฟน.3	6,067.54	6,400.49	6,707.70	6,847.17	2.70	5.49	4.80	2.08
เหนือ	18,356.89	19,327.21	20,150.29	20,512.16	3.79	5.29	4.26	1.80
กฟฉ.1	6,198.28	6,543.25	6,896.96	7,028.38	5.55	5.57	5.41	1.91
กฟฉ.2	5,346.15	5,722.53	6,078.89	6,170.38	6.57	7.04	6.23	1.51
กฟฉ.3	8,117.66	8,482.57	9,100.10	9,357.04	5.99	4.50	7.28	2.82
ตอ.ฉ.เหนือ	19,662.08	20,748.34	22,075.95	22,555.80	6.01	5.52	6.40	2.17
กฟก.1	23,300.67	23,886.02	24,501.79	24,584.93	2.31	2.51	2.58	0.34
กฟก.2	26,765.71	27,869.33	29,817.62	30,666.03	3.94	4.12	6.99	2.85
กฟก.3	15,723.51	16,345.98	17,025.09	17,266.19	4.19	3.96	4.15	1.42
กลาง	65,789.90	68,101.32	71,344.50	72,517.15	3.42	3.51	4.76	1.64
กฟต.1	6,772.78	6,869.68	7,075.16	7,328.10	3.38	1.43	2.99	3.58
กฟต.2	9,189.09	9,547.27	10,256.00	10,477.57	4.18	3.90	7.42	2.16
กฟต.3	5,713.31	5,795.81	6,175.88	6,157.24	2.52	1.44	6.56	-0.30
ใต้	21,675.18	22,212.75	23,507.04	23,962.91	3.49	2.48	5.83	1.94
รวม	125,484.05	130,389.63	137,077.77	139,548.01	3.88	3.91	5.13	1.80

หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง + Solar Rooftop



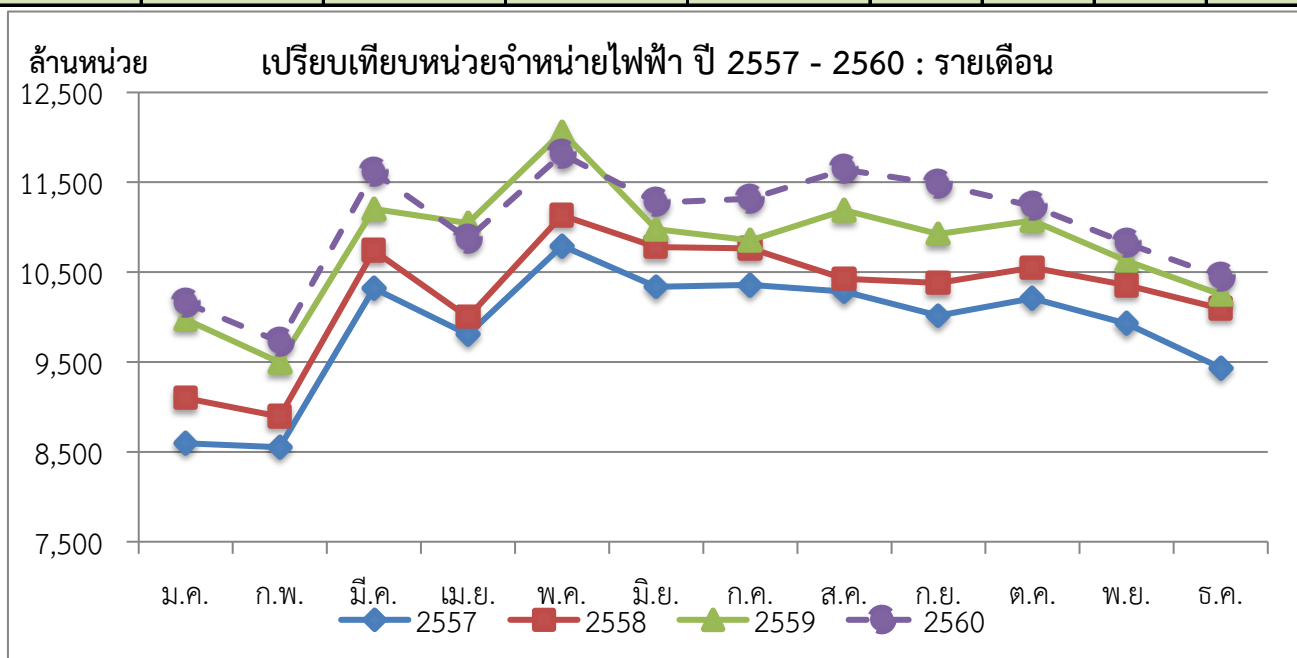
เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงแดันซื้อ

แรงแดันซื้อ	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
230 kV	326.93	268.04	240.65	242.74	0.00	-18.01	-10.22	0.87
230-115/69 kV	71,846.44	74,098.64	75,190.30	79,887.37	3.50	3.13	1.47	6.25
115-115 kV	14,129.19	15,274.73	15,737.64	15,162.50	-0.47	8.11	3.03	-3.65
22-33 kV	39,181.49	40,748.23	45,909.18	44,255.40	5.37	4.00	12.67	-3.60
รวม	125,484.05	130,389.63	137,077.77	139,548.01	3.88	3.91	5.13	1.80



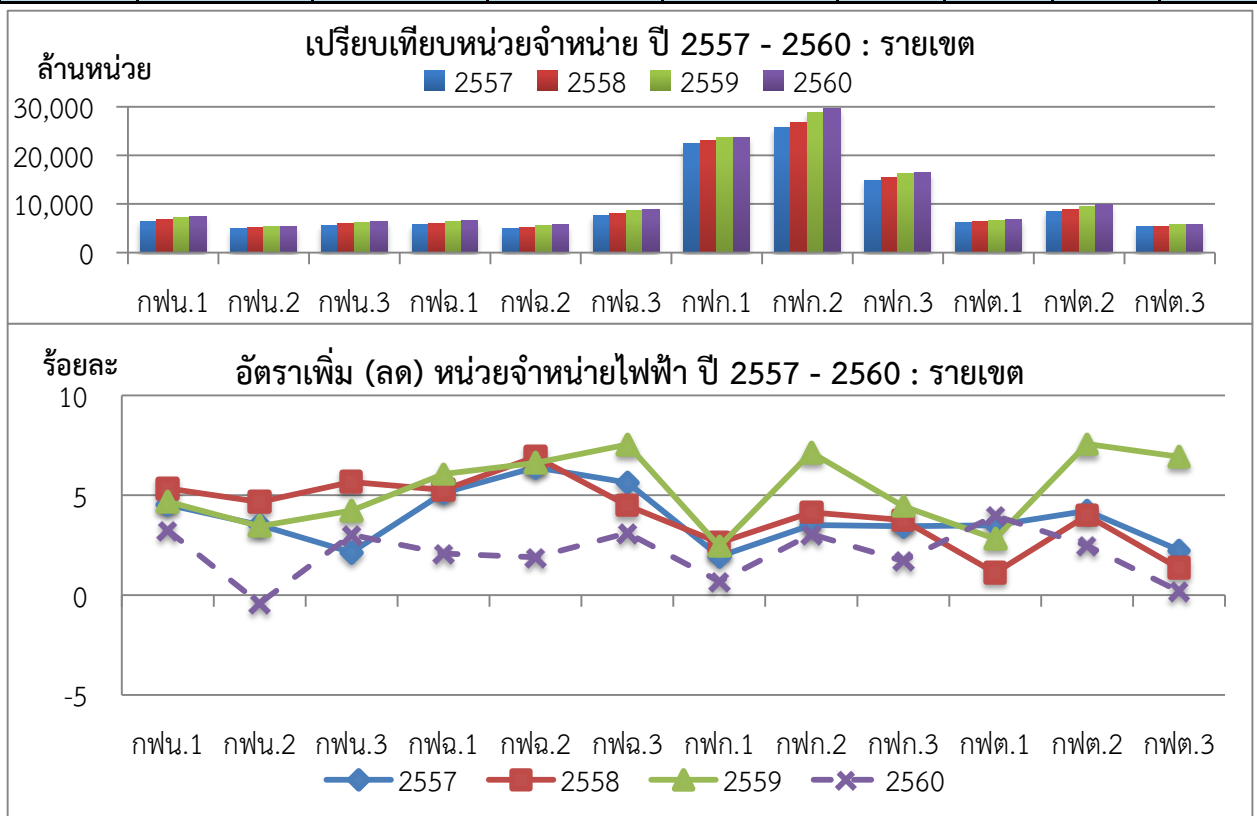
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเดือน

เดือน	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
ม.ค.	8,595.92	9,099.21	9,973.76	10,160.40	-4.58	5.85	9.61	1.87
ก.พ.	8,551.52	8,892.26	9,495.62	9,723.49	-1.28	3.98	6.79	2.40
มี.ค.	10,319.78	10,739.96	11,203.13	11,613.69	1.86	4.07	4.31	3.66
ไตรมาส 1	27,467.22	28,731.42	30,672.51	31,497.58	-1.20	4.60	6.76	2.69
เม.ย.	9,807.24	9,999.29	11,046.55	10,872.47	2.30	1.96	10.47	-1.58
พ.ค.	10,792.83	11,131.02	12,058.96	11,813.83	4.12	3.13	8.34	-2.03
มิ.ย.	10,338.51	10,780.13	10,978.88	11,273.92	5.39	4.27	1.84	2.69
ไตรมาส 2	30,938.58	31,910.44	34,084.39	33,960.21	3.95	3.14	6.81	-0.36
6 เดือน	58,405.80	60,641.86	64,756.90	65,457.80	1.46	3.83	6.79	1.08
ก.ค.	10,357.80	10,765.30	10,852.18	11,316.64	5.69	3.93	0.81	4.28
ส.ค.	10,282.89	10,424.55	11,186.74	11,641.55	4.70	1.38	7.31	4.07
ก.ย.	10,014.88	10,380.79	10,926.36	11,481.13	4.09	3.65	5.26	5.08
ไตรมาส 3	30,655.57	31,570.64	32,965.28	34,439.31	4.83	2.99	4.42	4.47
9 เดือน	89,061.37	92,212.51	97,722.18	99,897.11	2.60	3.54	5.97	2.23
ต.ค.	10,207.65	10,549.84	11,072.79	11,233.71	5.68	3.35	4.96	1.45
พ.ย.	9,928.50	10,353.74	10,626.95	10,822.86	5.29	4.28	2.64	1.84
ธ.ค.	9,434.45	10,096.35	10,251.73	10,447.18	8.28	7.02	1.54	1.91
ไตรมาส 4	29,570.60	30,999.92	31,951.47	32,503.75	6.36	4.83	3.07	1.73
รวม	118,631.97	123,212.43	129,673.65	132,400.86	3.51	3.86	5.24	2.10



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเขต

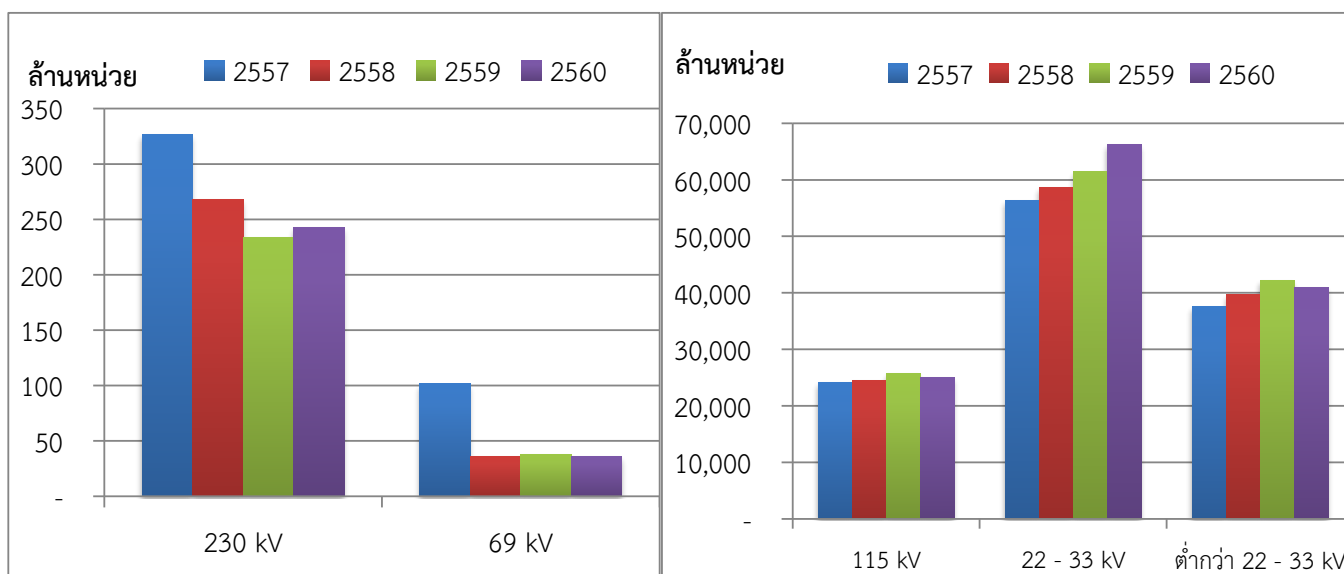
กฟช.	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
กฟน.1	6,500.16	6,847.36	7,167.46	7,399.90	4.52	5.34	4.67	3.24
กฟน.2	4,960.34	5,191.98	5,371.46	5,349.48	3.51	4.67	3.46	-0.41
กฟน.3	5,596.53	5,914.02	6,164.04	6,349.77	2.15	5.67	4.23	3.01
เหนือ	17,057.03	17,953.35	18,702.96	19,099.15	3.44	5.25	4.18	2.12
กฟฉ.1	5,740.90	6,043.42	6,409.82	6,543.01	5.13	5.27	6.06	2.08
กฟฉ.2	4,899.61	5,238.87	5,585.64	5,691.51	6.40	6.92	6.62	1.90
กฟฉ.3	7,630.70	7,972.70	8,574.65	8,841.35	5.63	4.48	7.55	3.11
ตอ.ฉ.เหนือ	18,271.20	19,254.99	20,570.11	21,075.87	5.68	5.38	6.83	2.46
กฟก.1	22,433.73	23,020.78	23,583.84	23,745.45	1.94	2.62	2.45	0.69
กฟก.2	25,780.22	26,849.08	28,768.26	29,644.83	3.51	4.15	7.15	3.05
กฟก.3	14,928.05	15,488.88	16,177.66	16,455.46	3.45	3.76	4.45	1.72
กลาง	63,141.99	65,358.73	68,529.77	69,845.74	2.93	3.51	4.85	1.92
กฟต.1	6,298.14	6,368.32	6,547.71	6,808.44	3.50	1.11	2.82	3.98
กฟต.2	8,559.78	8,901.75	9,575.49	9,813.08	4.22	4.00	7.57	2.48
กฟต.3	5,303.83	5,375.28	5,747.62	5,758.57	2.25	1.35	6.93	0.19
ใต้	20,161.75	20,645.35	21,870.82	22,380.10	3.47	2.40	5.94	2.33
รวม	118,631.97	123,212.43	129,673.65	132,400.86	3.51	3.86	5.24	2.10



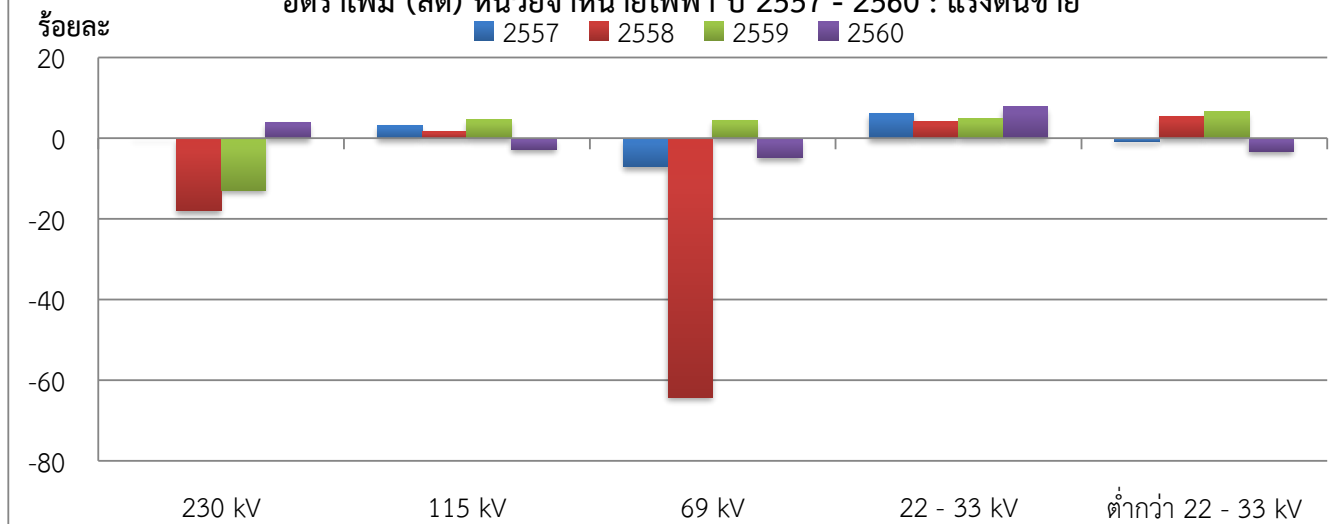
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย

แรงดันขาย	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
230 kV	326.94	268.05	233.51	242.78	0.00	-18.01	-12.88	3.97
115 kV	24,155.38	24,545.78	25,660.23	24,962.58	3.10	1.62	4.54	-2.72
69 kV	101.37	36.27	37.89	36.04	-7.06	-64.22	4.48	-4.88
22 - 33 kV	56,382.20	58,674.43	61,470.65	66,246.83	6.16	4.07	4.77	7.77
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	37,666.09	39,687.91	42,271.37	40,912.63	-0.78	5.37	6.51	-3.21
รวม	118,631.97	123,212.43	129,673.65	132,400.86	3.51	3.86	5.24	2.10

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย



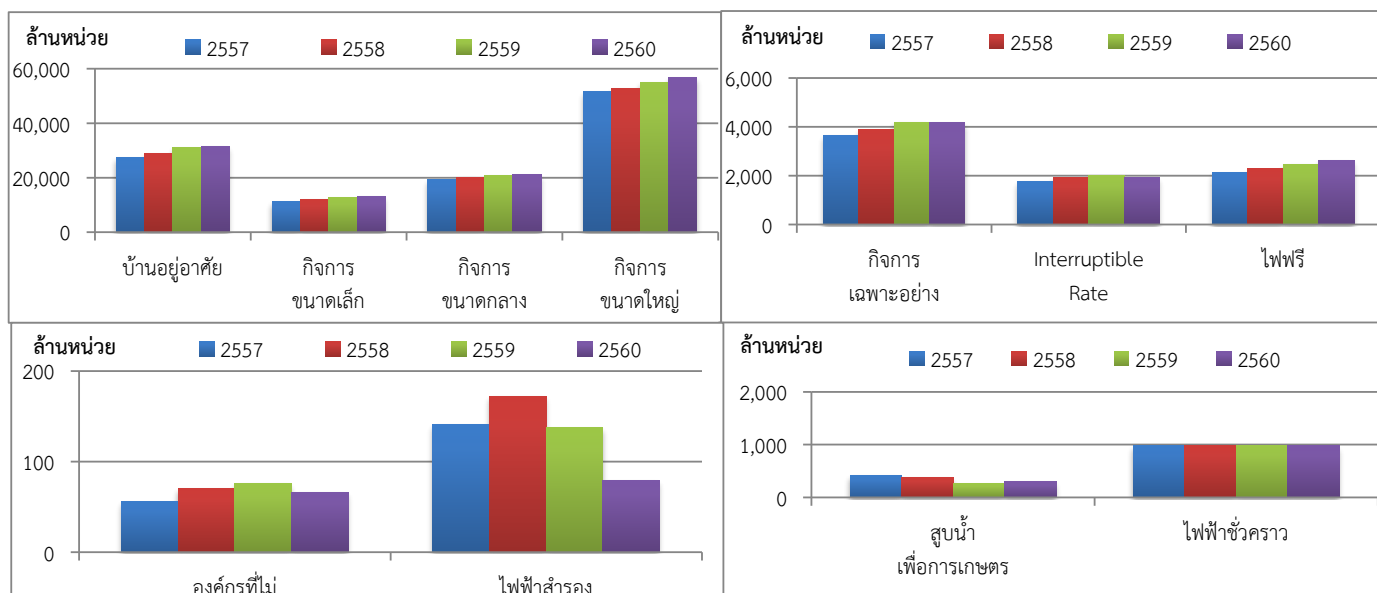
อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย



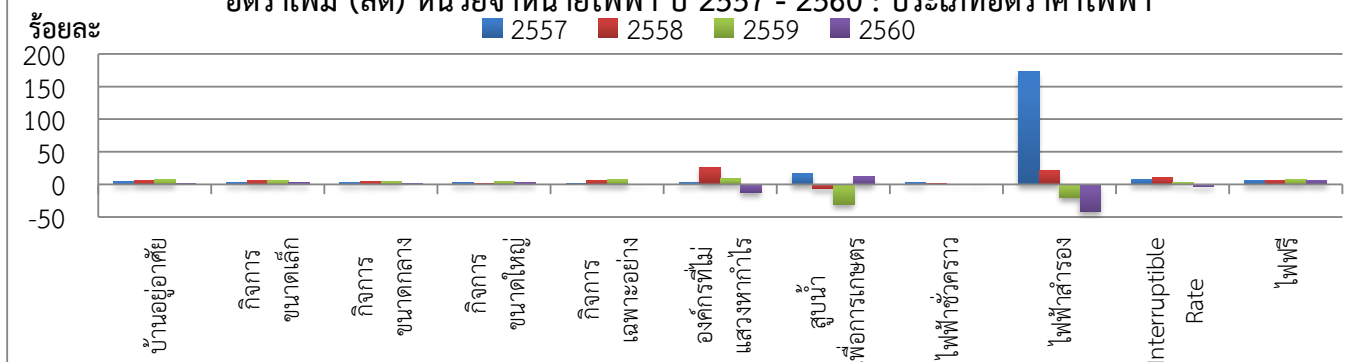
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
บ้านอยู่อาศัย	27,302.09	28,919.32	30,934.14	31,332.93	4.06	5.92	6.97	1.29
กิจการขนาดเล็ก	11,372.61	12,032.48	12,696.42	13,034.92	3.51	5.80	5.52	2.67
กิจการขนาดกลาง	19,214.25	19,987.81	20,902.22	21,157.49	3.41	4.03	4.57	1.22
กิจการขนาดใหญ่	51,617.38	52,555.64	55,046.53	56,728.62	2.89	1.82	4.74	3.06
กิจการเฉพาะอย่าง	3,636.14	3,876.16	4,172.06	4,182.72	1.43	6.60	7.63	0.26
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	55.71	70.40	76.28	66.45	3.01	26.36	8.36	-12.89
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	414.07	386.75	267.32	298.24	17.08	-6.60	-30.88	11.57
ไฟฟ้าชั่วคราว	982.34	989.35	985.41	976.60	3.37	0.71	-0.40	-0.89
ไฟฟ้าสำรอง	141.44	172.15	138.00	79.68	173.19	21.71	-19.83	-42.26
Interruptible Rate	1,760.88	1,945.38	2,001.22	1,925.17	7.32	10.48	2.87	-3.80
ไฟฟรี	2,135.06	2,277.00	2,454.03	2,618.06	6.60	6.65	7.77	6.68
รวม	118,631.97	123,212.43	129,673.65	132,400.86	3.51	3.86	5.24	2.10

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

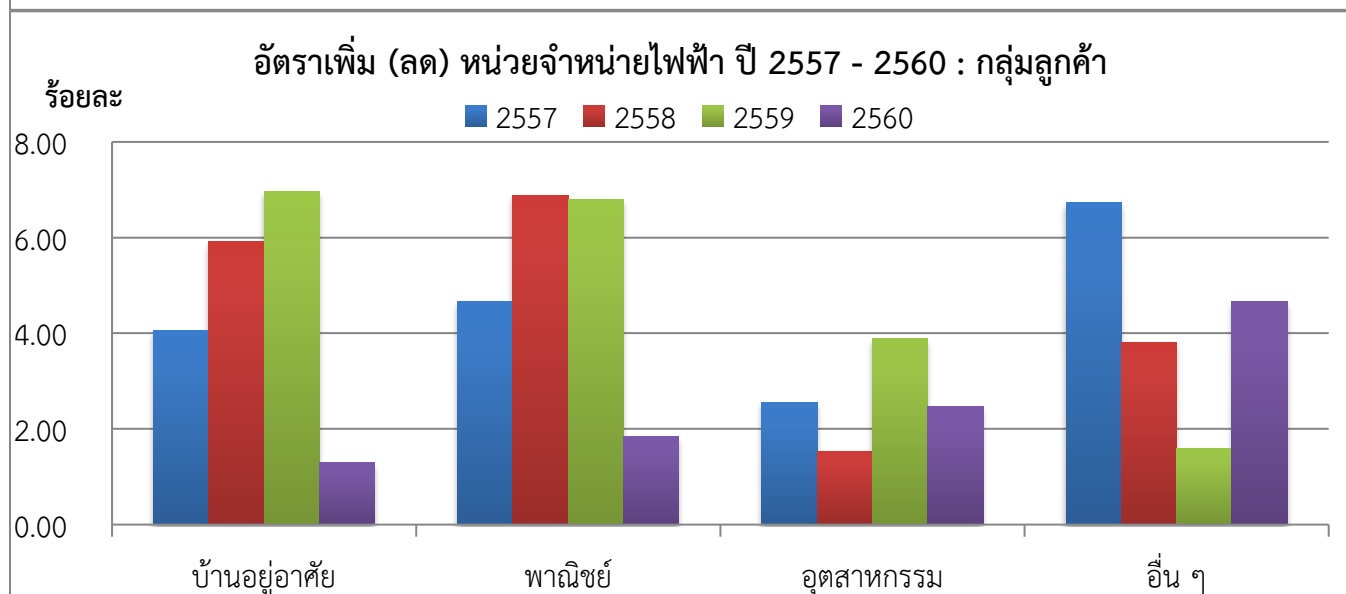
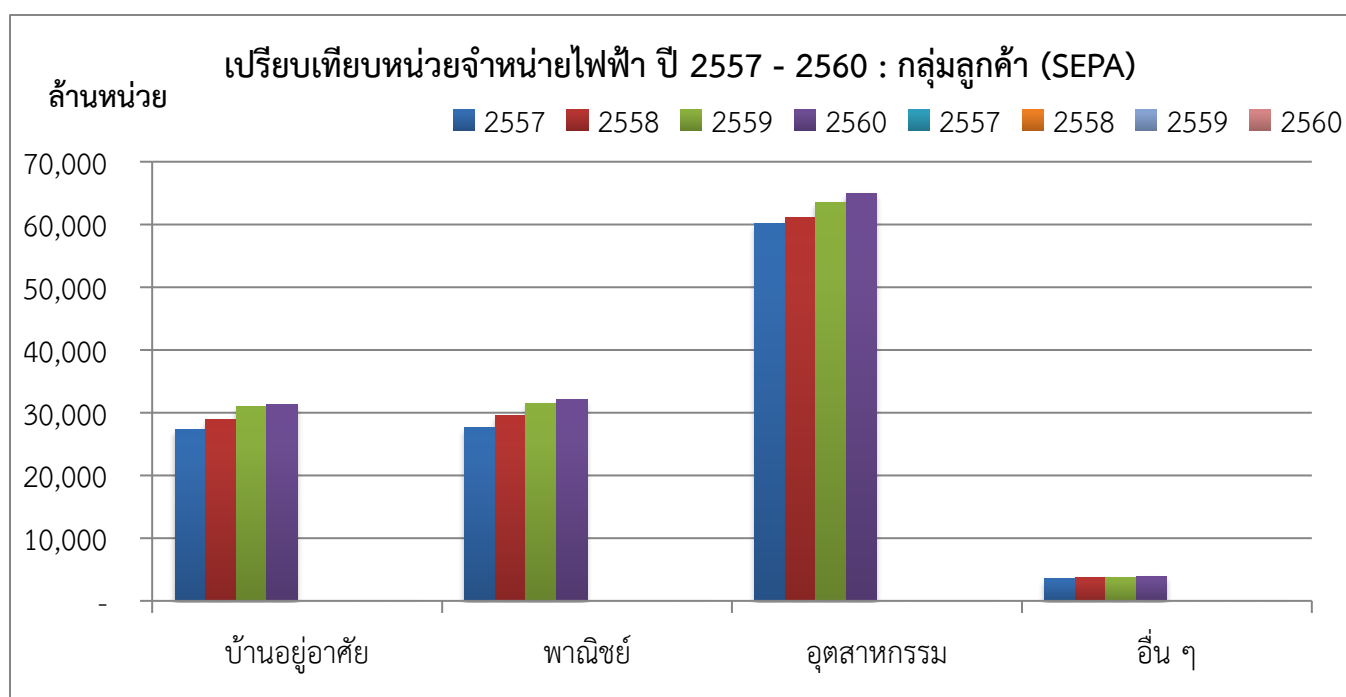


อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : กลุ่มลูกค้า

กลุ่มลูกค้า (SEPA)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
บ้านอยู่อาศัย	27,302.09	28,919.32	30,934.14	31,332.93	4.06	5.92	6.97	1.29
พาณิชย์	27,615.88	29,517.75	31,524.50	32,107.45	4.66	6.89	6.80	1.85
อุตสาหกรรม	60,126.82	61,051.87	63,431.96	65,001.13	2.56	1.54	3.90	2.47
อื่น ๆ	3,587.18	3,723.49	3,783.05	3,959.35	6.74	3.80	1.60	4.66
รวม	118,631.97	123,212.43	129,673.65	132,400.86	3.51	3.86	5.24	2.10

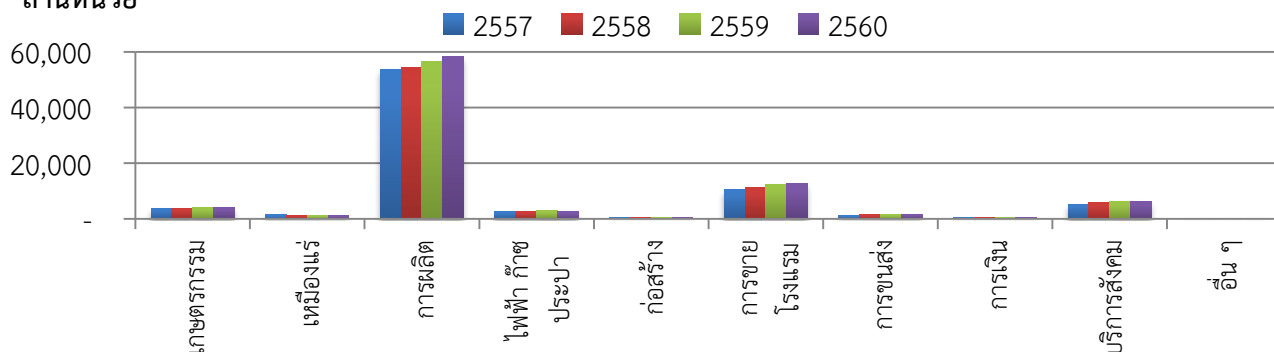


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

ประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
เกษตรกรรม	3,719.74	3,809.58	3,966.88	4,116.48	6.77	2.42	4.13	3.77
เหมืองแร่	1,419.00	1,362.11	1,367.99	1,247.09	0.02	-4.01	0.43	-8.84
การผลิตไฟฟ้า ก๊าซ ประปา	53,771.50	54,497.94	56,398.70	58,397.55	2.44	1.35	3.49	3.54
ก่อสร้าง	2,510.49	2,688.71	2,953.15	2,527.36	3.31	7.10	9.84	-14.42
ก่อสร้าง	577.21	632.27	608.66	628.86	22.96	9.54	-3.73	3.32
การขาย โรงแรม	10,557.92	11,390.42	12,284.15	12,642.63	6.13	7.89	7.85	2.92
การขนส่ง	1,304.87	1,452.79	1,579.03	1,645.55	8.16	11.34	8.69	4.21
การเงิน	559.18	591.61	617.19	610.35	2.35	5.80	4.32	-1.11
บริการสังคม	5,340.51	5,757.20	6,107.34	6,145.03	3.47	7.80	6.08	0.62
อื่น ๆ	203.96	209.25	246.72	297.03	-2.51	2.59	17.91	20.39
รวม	79,964.38	82,391.87	86,129.81	88,257.93	3.36	3.04	4.54	2.47

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

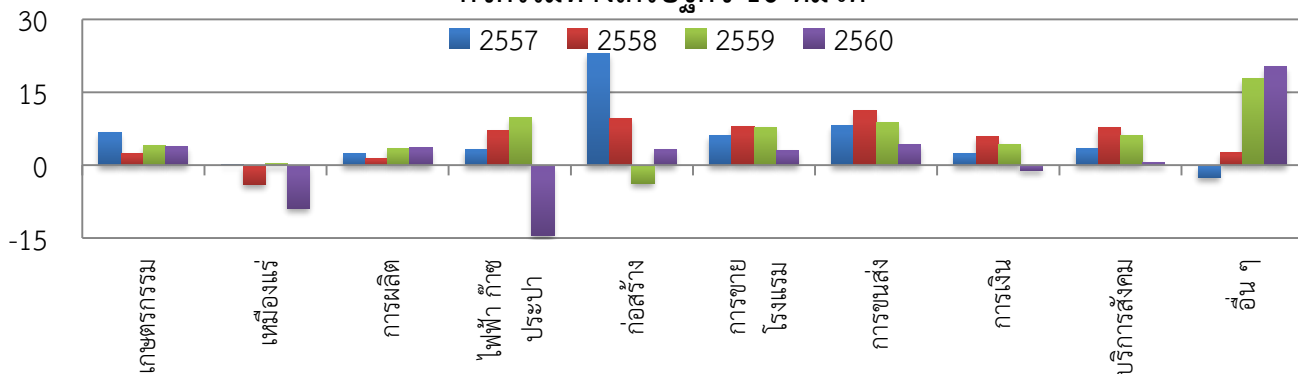
ล้านบาท



ร้อยละ

อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560

กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

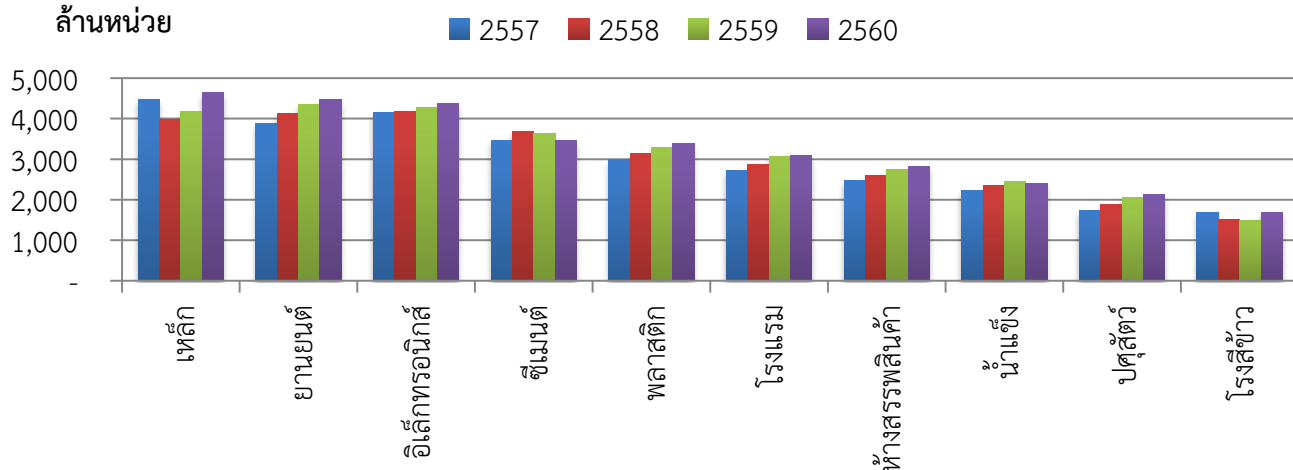


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : สูงสุด 10 กิจกรรมแรก

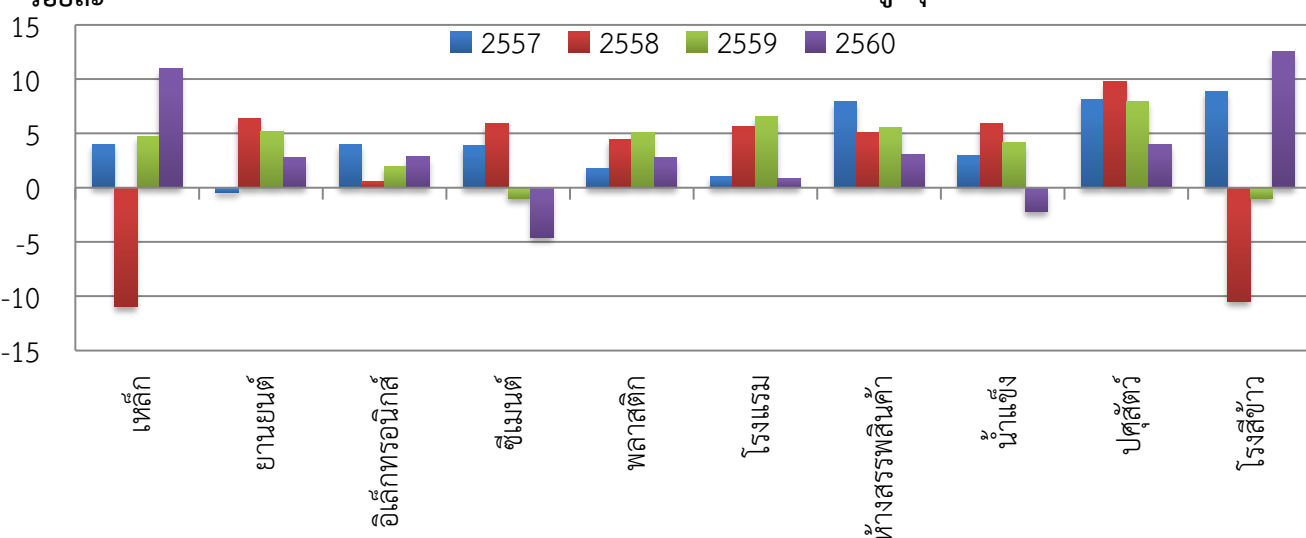
ประเภทกิจกรรม	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
เหล็ก	4,480.64	3,988.74	4,176.61	4,634.17	4.00	-10.98	4.71	10.96
ยานยนต์	3,882.12	4,131.22	4,345.32	4,467.68	-0.46	6.42	5.18	2.82
อิเล็กทรอนิกส์	4,158.44	4,182.87	4,265.42	4,386.19	4.01	0.59	1.97	2.83
ซีเมนต์	3,471.10	3,675.98	3,638.61	3,471.33	3.90	5.90	-1.02	-4.60
พลาสติก	3,002.26	3,136.61	3,296.56	3,387.31	1.77	4.47	5.10	2.75
โรงแรม	2,717.41	2,870.00	3,057.01	3,083.55	1.02	5.62	6.52	0.87
ห้างสรรพสินค้า	2,476.24	2,602.28	2,747.19	2,832.03	7.92	5.09	5.57	3.09
น้ำแข็ง	2,230.22	2,361.45	2,460.60	2,405.70	2.95	5.88	4.20	-2.23
ปศุสัตว์	1,725.71	1,893.82	2,044.86	2,125.43	8.17	9.74	7.98	3.94
โรงสีข้าว	1,682.75	1,506.27	1,491.03	1,678.66	8.89	-10.49	-1.01	12.58

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : สูงสุด 10 กิจกรรมแรก

ล้านหน่วย



ร้อยละ อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : สูงสุด 10 กิจกรรมแรก

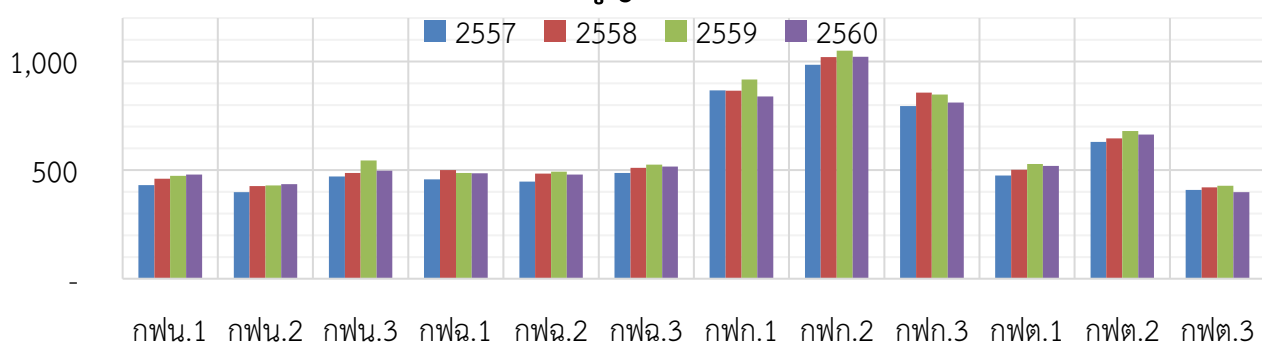


เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย ปี 2557 - 2560 : รายเขต

กฟข.	หน่วยสูญเสีย (ล้านบาท)				% หน่วยสูญเสีย			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
กฟน.1	430.37	460.50	473.87	479.79	6.21	6.30	6.20	6.09
กฟน.2	398.48	426.88	429.80	435.82	7.44	7.60	7.41	7.53
กฟน.3	471.01	486.48	543.67	497.40	7.76	7.60	8.11	7.26
เหนือ	1,299.86	1,373.86	1,447.33	1,413.01	7.08	7.11	7.18	6.89
กฟฉ.1	457.38	499.83	487.14	485.37	7.38	7.64	7.06	6.91
กฟฉ.2	446.54	483.65	493.25	478.87	8.35	8.45	8.11	7.76
กฟฉ.3	486.96	509.87	525.45	515.69	6.00	6.01	5.77	5.51
ตอ.ฉ.เหนือ	1,390.88	1,493.35	1,505.84	1,479.93	7.07	7.20	6.82	6.56
กฟก.1	866.95	865.24	917.95	839.49	3.72	3.62	3.75	3.41
กฟก.2	985.50	1,020.25	1,049.35	1,021.20	3.68	3.66	3.52	3.33
กฟก.3	795.46	857.11	847.43	810.72	5.06	5.24	4.98	4.70
กลาง	2,647.90	2,742.59	2,814.73	2,671.41	4.02	4.03	3.95	3.68
กฟต.1	474.64	501.36	527.44	519.65	7.01	7.30	7.45	7.09
กฟต.2	629.30	645.51	680.51	664.48	6.85	6.76	6.64	6.34
กฟต.3	409.48	420.53	428.27	398.67	7.17	7.26	6.93	6.47
ใต้	1,513.42	1,567.40	1,636.22	1,582.81	6.98	7.06	6.96	6.61
รวม	6,852.07	7,177.20	7,404.12	7,147.15	5.46	5.50	5.40	5.12

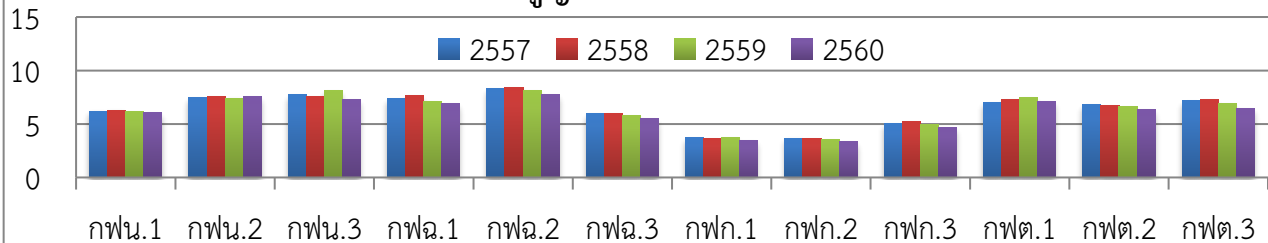
ล้านบาท

เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย ปี 2557 - 2560 : รายเขต



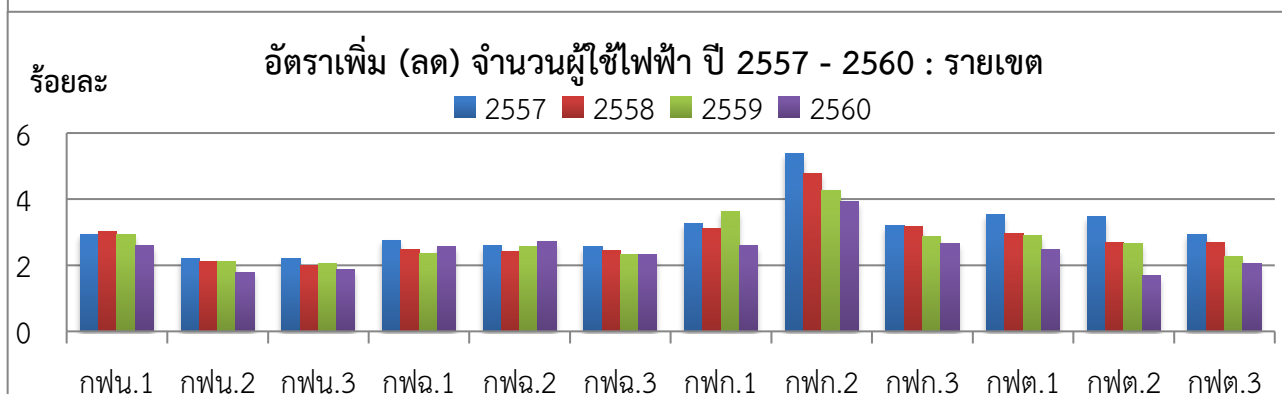
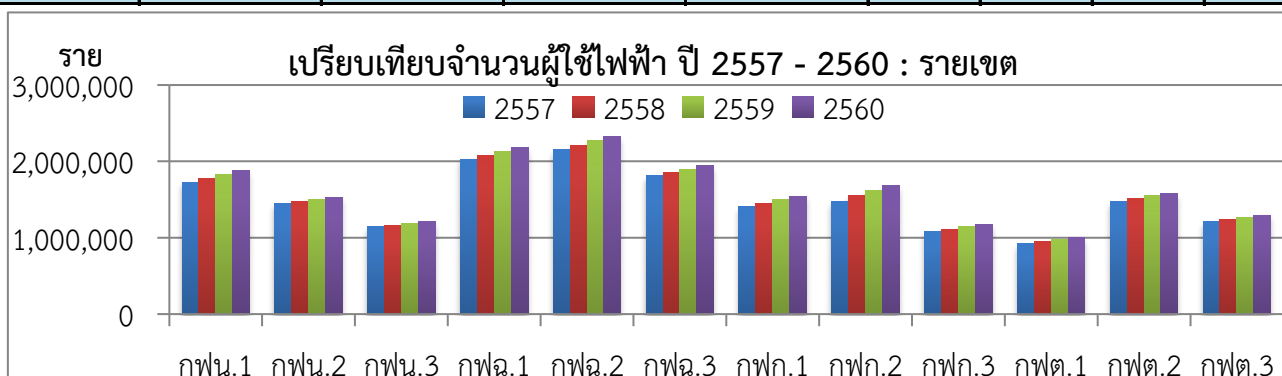
ร้อยละ

เปอร์เซ็นต์หน่วยสูญเสีย ปี 2557 - 2560 : รายเขต



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : รายเขต

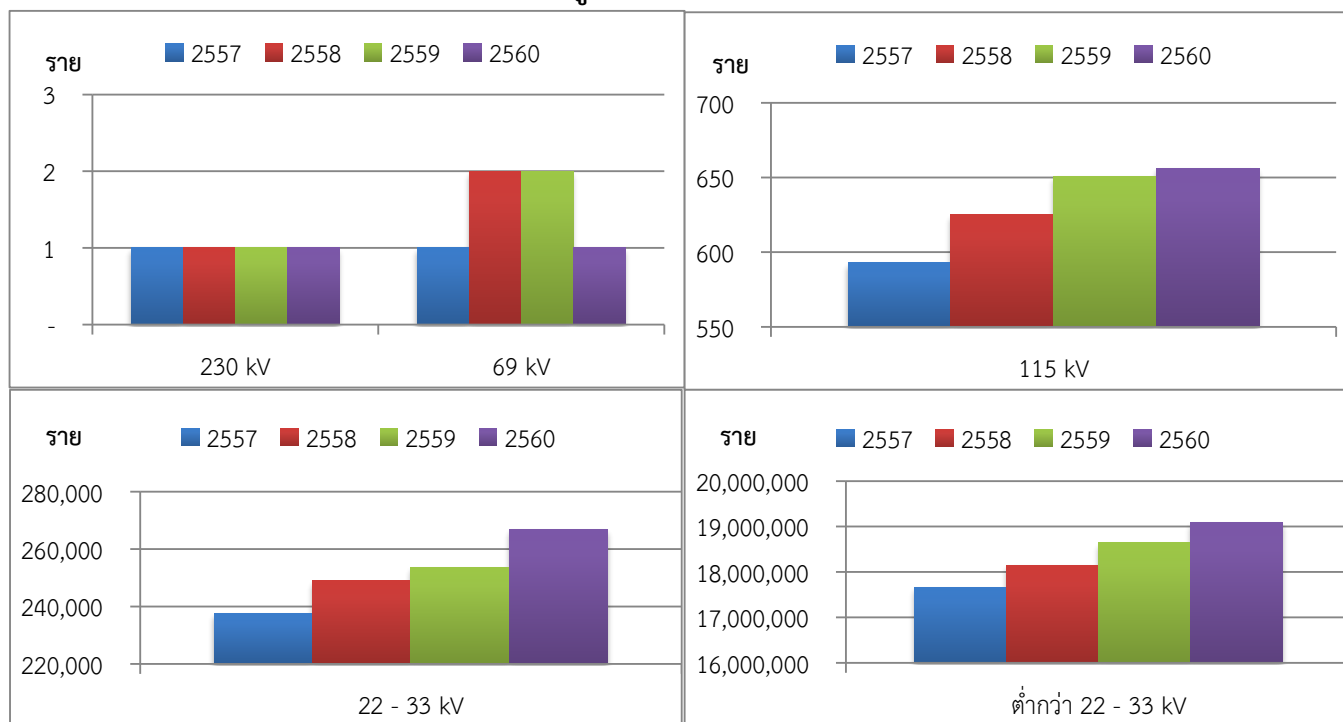
กฟข.	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
กฟน.1	1,728,168	1,780,639	1,832,905	1,880,458	2.94	3.04	2.94	2.59
กฟน.2	1,444,999	1,475,384	1,506,695	1,533,347	2.19	2.10	2.12	1.77
กฟน.3	1,143,802	1,166,709	1,190,719	1,212,894	2.20	2.00	2.06	1.86
เหนือ	4,316,969	4,422,732	4,530,319	4,626,699	2.49	2.45	2.43	2.13
กฟฉ.1	2,030,058	2,080,471	2,129,434	2,184,022	2.76	2.48	2.35	2.56
กฟฉ.2	2,159,094	2,211,079	2,267,804	2,329,235	2.59	2.41	2.57	2.71
กฟฉ.3	1,811,483	1,855,949	1,898,882	1,942,934	2.56	2.45	2.31	2.32
ตอ.ฉ.เหนือ	6,000,635	6,147,499	6,296,120	6,456,191	2.64	2.45	2.42	2.54
กฟก.1	1,407,610	1,451,594	1,504,411	1,543,561	3.25	3.12	3.64	2.60
กฟก.2	1,478,858	1,549,662	1,615,850	1,679,341	5.39	4.79	4.27	3.93
กฟก.3	1,079,546	1,113,656	1,145,691	1,176,279	3.19	3.16	2.88	2.67
กลาง	3,966,014	4,114,912	4,265,952	4,399,181	4.02	3.75	3.67	3.12
กฟต.1	919,988	947,279	974,836	999,090	3.54	2.97	2.91	2.49
กฟต.2	1,477,513	1,517,222	1,557,649	1,583,771	3.47	2.69	2.66	1.68
กฟต.3	1,209,375	1,241,799	1,269,761	1,295,847	2.94	2.68	2.25	2.05
ใต้	3,606,876	3,706,300	3,802,246	3,878,708	3.31	2.76	2.59	2.01
รวม	17,890,494	18,391,443	18,894,637	19,360,779	3.04	2.80	2.74	2.47



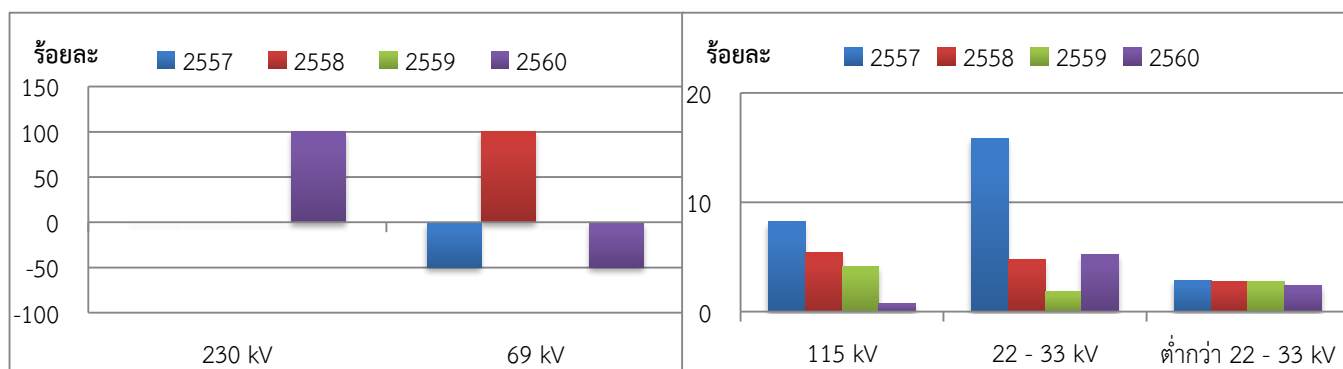
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย

แรงดันขาย	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
230 kV	1	1	1	1	-	-	0.00	100.00
115 kV	593	625	651	656	8.21	5.40	4.16	0.77
69 kV	1	2	2	1	-50.00	100.00	0.00	-50.00
22 - 33 kV	237,484	248,904	253,569	266,875	15.84	4.81	1.87	5.25
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	17,652,415	18,141,911	18,640,414	19,093,246	2.89	2.77	2.75	2.43
รวม	17,890,494	18,391,443	18,894,637	19,360,779	3.04	2.80	2.74	2.47

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย



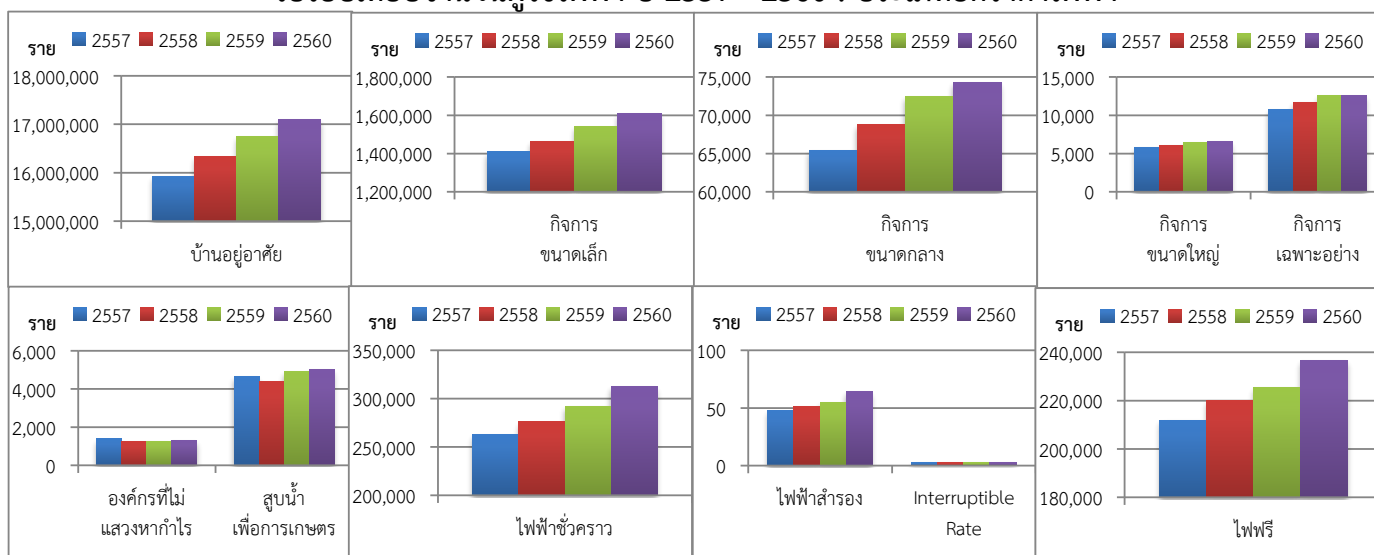
อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : แรงดันขาย



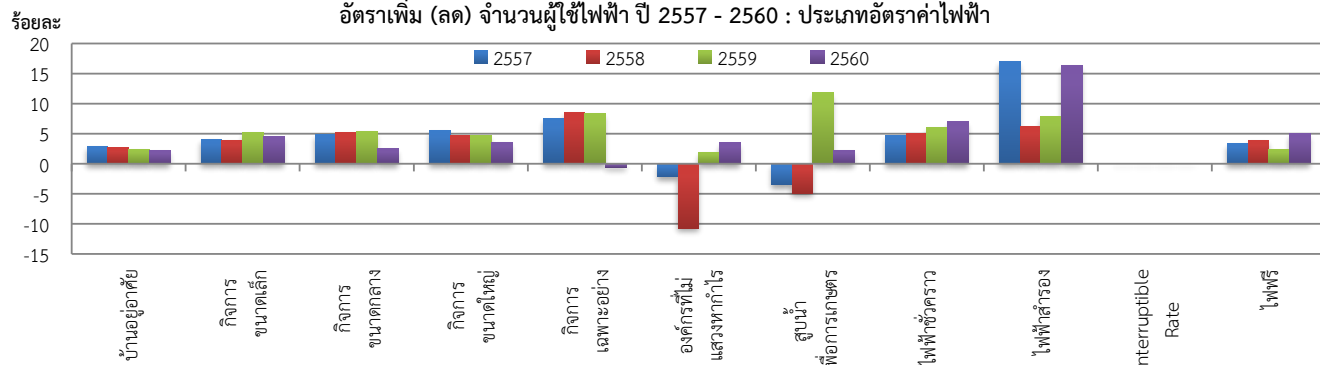
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
บ้านอยู่อาศัย	15,919,829	16,339,526	16,739,832	17,101,498	2.91	2.64	2.45	2.16
กิจการขนาดเล็ก	1,408,156	1,463,744	1,539,248	1,610,024	4.03	3.95	5.16	4.60
กิจการขนาดกลาง	65,360	68,761	72,459	74,267	4.94	5.20	5.38	2.50
กิจการขนาดใหญ่	5,836	6,112	6,396	6,625	5.48	4.73	4.65	3.58
กิจการเฉพาะอย่าง	10,714	11,622	12,598	12,530	7.47	8.47	8.40	-0.54
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	1,385	1,237	1,261	1,305	-2.19	-10.69	1.94	3.49
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,641	4,415	4,935	5,046	-3.49	-4.87	11.78	2.25
ไฟฟ้าชั่วคราว	262,631	275,882	292,382	312,699	4.70	5.05	5.98	6.95
ไฟฟ้าสำรอง	48	51	55	64	17.07	6.25	7.84	16.36
Interruptible Rate	3	3	3	3	0.00	0.00	0.00	0.00
ไฟฟรี	211,891	220,090	225,468	236,718	3.45	3.87	2.44	4.99
รวม	17,890,494	18,391,443	18,894,637	19,360,779	3.04	2.80	2.74	2.47

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า



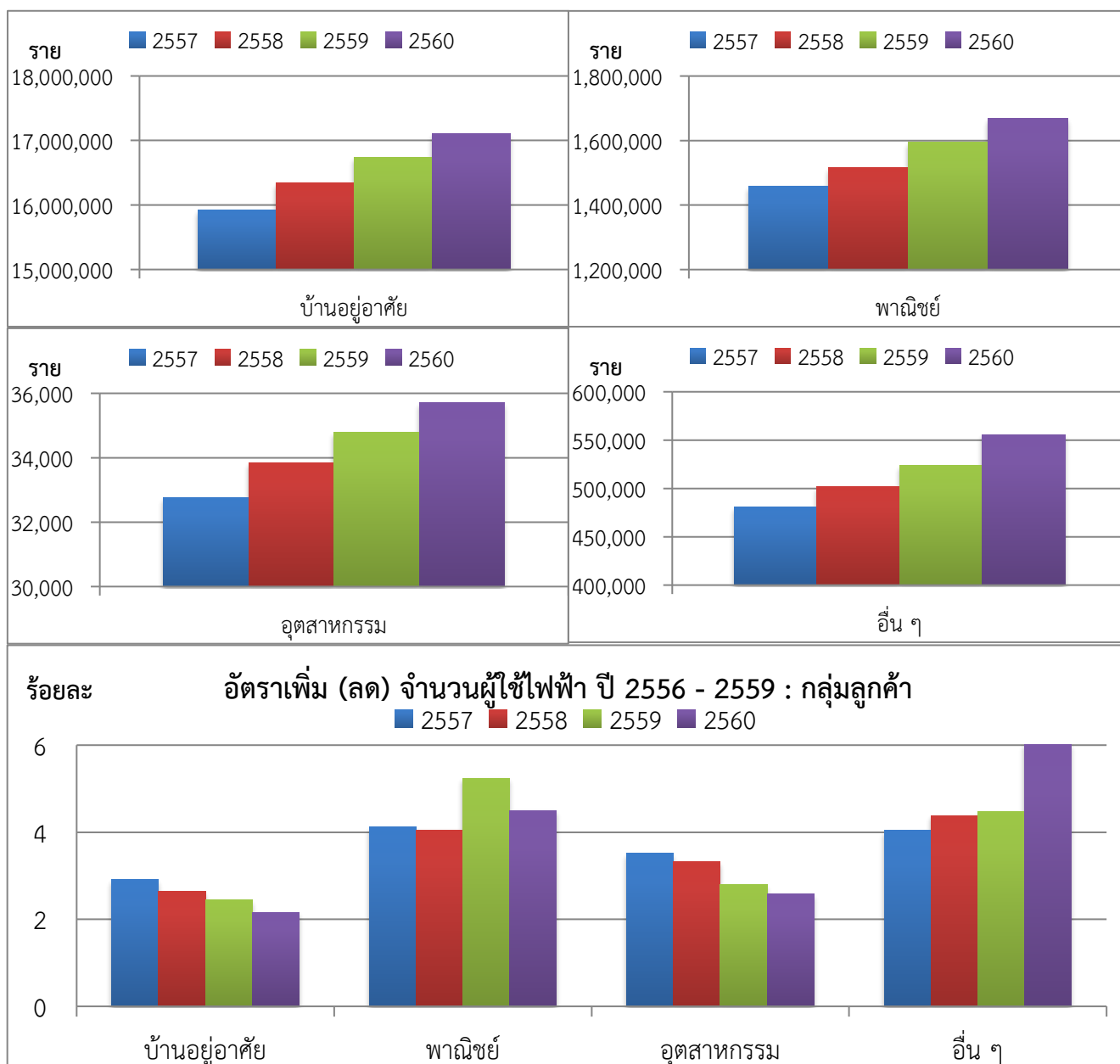
อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2557 - 2560 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2556 - 2559 : กลุ่มลูกค้า

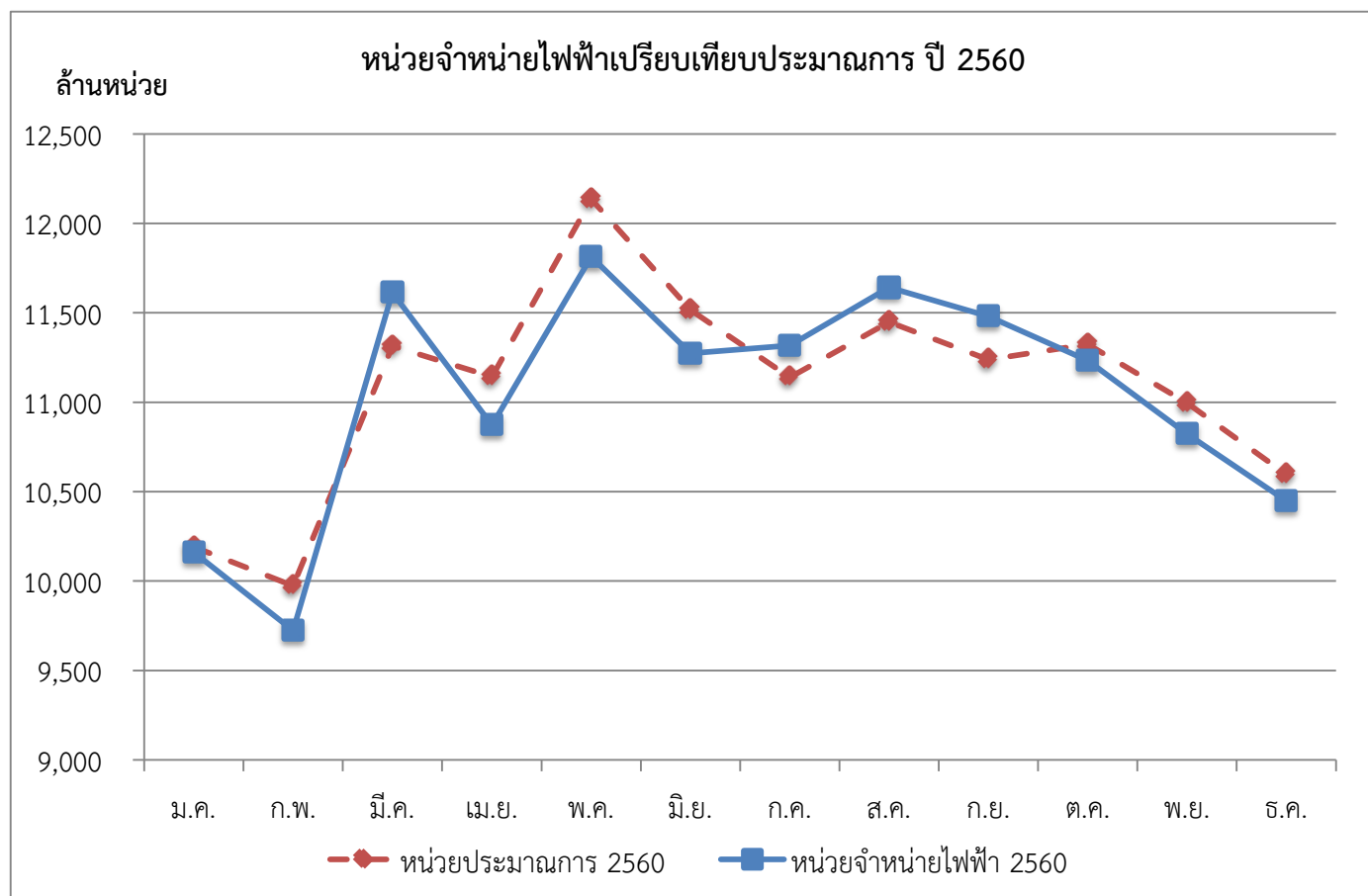
กลุ่มลูกค้า (SEPA)	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2557	2558	2559	2560	2557	2558	2559	2560
บ้านอยู่อาศัย	15,919,829	16,339,526	16,739,832	17,101,498	2.91	2.64	2.45	2.16
พาณิชย์	1,457,355	1,516,443	1,595,961	1,667,814	4.11	4.05	5.24	4.50
อุตสาหกรรม	32,762	33,850	34,798	35,699	3.52	3.32	2.80	2.59
อื่น ๆ	480,548	501,624	524,046	555,768	4.04	4.39	4.47	6.05
รวม	17,890,494	18,391,443	18,894,637	19,360,779	3.04	2.80	2.74	2.47

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ปี 2556 - 2559 : กลุ่มลูกค้า



หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าเปรียบเทียบประมาณการ ปี 2560

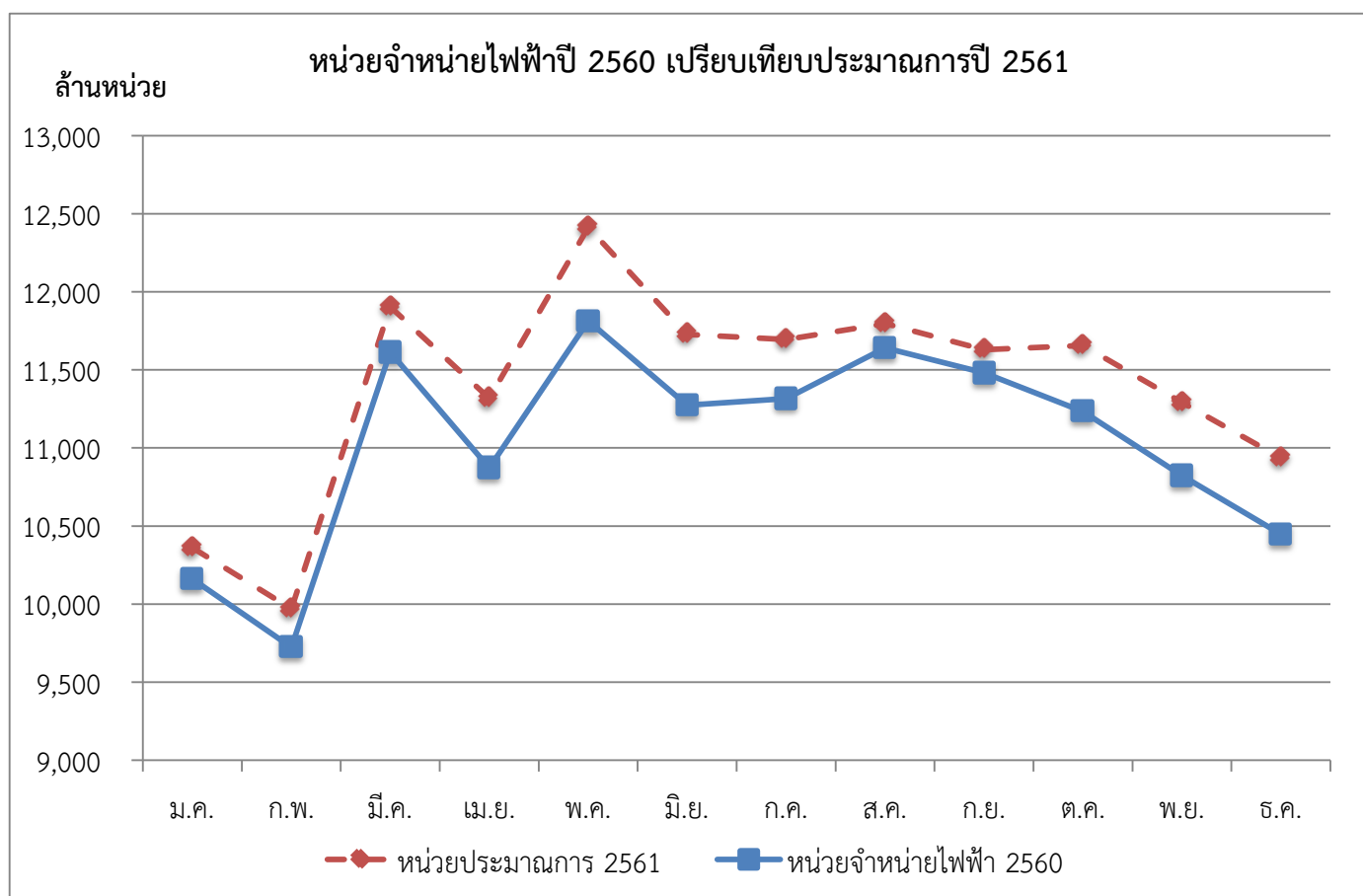
เดือน	หน่วยประมาณการ 2560 (ล้านหน่วย)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า 2560 (ล้านหน่วย)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	แตกต่างจากประมาณการ	
					(ล้านหน่วย)	(ร้อยละ)
ม.ค.	10,190.45	2.17	10,160.40	1.87	-30.05	-0.29
ก.พ.	9,973.50	5.03	9,723.49	2.40	-250.00	-2.51
มี.ค.	11,313.67	0.99	11,613.69	3.66	300.02	2.65
เม.ย.	11,143.04	0.87	10,872.47	-1.58	-270.57	-2.43
พ.ค.	12,135.51	0.63	11,813.83	-2.03	-321.68	-2.65
มิ.ย.	11,515.34	4.89	11,273.92	2.69	-241.42	-2.10
ก.ค.	11,139.20	2.64	11,316.64	4.28	177.43	1.59
ส.ค.	11,447.81	2.33	11,641.55	4.07	193.74	1.69
ก.ย.	11,238.11	2.85	11,481.13	5.08	243.02	2.16
ต.ค.	11,323.70	2.27	11,233.71	1.45	-89.99	-0.79
พ.ย.	10,995.98	3.47	10,822.86	1.84	-173.12	-1.57
ธ.ค.	10,596.47	3.36	10,447.18	1.91	-149.29	-1.41
รวม	133,012.77	2.58	132,400.86	2.10	-611.91	-0.46



หมายเหตุ: ประมาณการโดยใช้ Load Forecast กรณีฐาน 7 ต.ค.2560 ประมาณการปี 2560 เติบโตที่ร้อยละ 2.58

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าปี 2560 เปรียบเทียบประมาณการปี 2561

เดือน	หน่วยประมาณการ 2561 (ล้านหน่วย)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า 2560 (ล้านหน่วย)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	แตกต่างจากประมาณการ	
					(ล้านหน่วย)	(ร้อยละ)
ม.ค.	10,360.79	1.97	10,160.40	1.87	200.39	1.97
ก.พ.	9,969.23	2.53	9,723.49	2.40	245.73	2.53
มี.ค.	11,903.67	2.50	11,613.69	3.66	289.98	2.50
เม.ย.	11,317.70	4.10	10,872.47	-1.58	445.23	4.10
พ.ค.	12,413.10	5.07	11,813.83	-2.03	599.27	5.07
มิ.ย.	11,727.35	4.02	11,273.92	2.69	453.43	4.02
ก.ค.	11,693.69	3.33	11,316.64	4.28	377.05	3.33
ส.ค.	11,796.24	1.33	11,641.55	4.07	154.69	1.33
ก.ย.	11,629.95	1.30	11,481.13	5.08	148.82	1.30
ต.ค.	11,656.07	3.76	11,233.71	1.45	422.37	3.76
พ.ย.	11,290.00	4.32	10,822.86	1.84	467.15	4.32
ธ.ค.	10,936.07	4.68	10,447.18	1.91	488.89	4.68
รวม	136,693.86	3.24	132,400.86	2.10	4,293.00	3.24



หมายเหตุ: ประมาณการโดยใช้ Load Forecast กรณีฐาน 18 ก.ย.2560 ประมาณการปี 2561 เติบโตที่ร้อยละ 3.24