

รายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าและบทวิเคราะห์
การไฟฟ้านครหลวง

ฉบับเดือน เมษายน 2564

กองอัตราค่าไฟฟ้าและพยากรณ์พลังไฟฟ้า ฝ่ายเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

คำนำ

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อแสดงผลความสำเร็จของการจัดทำรายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า และบทวิเคราะห์การใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายต่อภาครัฐ โดยข้อมูลดังกล่าวเป็นข้อมูลที่แสดงถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่างๆ อันจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์อย่างยิ่งในการประเมินสถานการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพื่อใช้ในการกำหนดนโยบายไฟฟ้า ซึ่งจะพิจารณาความสำเร็จจากการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสามารถดำเนินการตามขั้นตอนและระยะเวลาที่ฝ่ายบริหารกำหนดไว้อย่างครบถ้วน

ฝ่ายเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

สารบัญ

บทสรุปผู้บริหาร	1
สถานการณ์การผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน เมษายน 2564	2
1. ภาพรวมการใช้ไฟฟ้าของประเทศ	2
1.1 กำลังผลิตสุทธิของระบบ กฟผ. (EGAT Net Generation) และ การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. (EGAT Sales)	2
1.2 การใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย	6
2. การใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง	7
2.1 การซื้อไฟฟ้าและความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด	7
2.2 การจำหน่ายไฟฟ้า อัตราสูญเสีย และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	10
3. สรุปสถานการณ์ทางเศรษฐกิจประจำเดือน เมษายน 2564	15
4. การติดตามค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	16
5. สถิติด้านการซื้อไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. ตั้งแต่ปี 2561 – ปัจจุบัน	17-18

บทสรุปผู้บริหาร

การจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศในเดือน เม.ย. 64 ขยายตัวเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว โดยหน่วยจำหน่ายของ กฟน. และ กฟภ. มีการขยายตัว ขณะที่ กฟผ. ให้แก่ลูกค้าตรงหัตถ์ลง หากพิจารณาจำแนกตามกลุ่มเศรษฐกิจหลักพบว่า หน่วยขายกลุ่มธุรกิจและอุตสาหกรรมมีการขยายตัว ขณะที่กลุ่มบ้านอยู่อาศัยและอื่นๆ หดตัวลง เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว หากพิจารณาตามพื้นที่พบว่า กลุ่มบ้านอยู่อาศัยหดตัวลงทั้งพื้นที่ของ กฟน. และ กฟภ. โดยกลุ่มธุรกิจขยายตัวทุกพื้นที่ ขณะที่กลุ่มอุตสาหกรรมขยายตัวเฉพาะพื้นที่ของ กฟน. และ กฟภ. โดยหน่วยขายรายสาขาธุรกิจของประเทศที่มีอัตราการขยายตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ โรงแรม ห้างสรรพสินค้า และสถานศึกษา ในขณะที่หน่วยขายรายสาขาอุตสาหกรรมที่มีอัตราการขยายตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ยานยนต์ ผลิตภัณฑ์เหล็กและโลหะพื้นฐาน และผลิตภัณฑ์ยาง ตามลำดับ

หน่วยขายของ กฟน. ในเดือน เม.ย. 64 ขยายตัวเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว หากพิจารณาจำแนกตาม 4 กลุ่มเศรษฐกิจหลัก หน่วยขายกลุ่มบ้านอยู่อาศัยหดตัวลง ขณะที่กลุ่มธุรกิจ อุตสาหกรรม และราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรมีการขยายตัว โดยปัจจัยที่ส่งผลต่อหน่วยขายที่สำคัญ มาจากมาตรการจำกัดการแพร่ระบาดของ COVID-19 รอบใหม่ที่ไม่เข้มงวดเท่าปีก่อน การขยายตัวของภาคอุตสาหกรรม แม้ว่าจะอุณหภูมิจะหดตัวก็ตาม

ภาพรวมกิจกรรมทางเศรษฐกิจมหภาค ในเดือน เมษายน 2564 เริ่มได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดระลอกสามของ COVID-19 ส่งผลให้เครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อน ในทุกหมวดการใช้จ่ายส่วนเครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชนปรับลดลงตามการลงทุนหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์ ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวยังไม่ฟื้นตัว จากมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศที่ยังมีอยู่ อย่างไรก็ตาม การส่งออกสินค้าปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องตามอุปสงค์ประเทศคู่ค้า และช่วยพยุงการผลิตภาคอุตสาหกรรม ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐมีบทบาทในการพยุงเศรษฐกิจอย่างต่อเนื่อง สำหรับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศยังอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่อง จากมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศของไทยที่ยังมีอยู่

สำหรับหน่วยขายของธุรกิจในเดือน เม.ย. 64 ที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีการหดตัว 4 สาขา โดยสาขาที่มีการหดตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ก่อสร้าง ธนาครพาณิชย์และเงินทุน และร้านค้าปลีก ตามลำดับ ขณะที่หน่วยขายของอุตสาหกรรมที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีอัตราการหดตัว 6 สาขา โดยสาขาที่หดตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ผลิตภัณฑ์กระดาษและสิ่งพิมพ์ เคมีภัณฑ์และยางสังเคราะห์ และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ตามลำดับ

หน่วยซื้อไฟฟ้าของ กฟน. ในเดือน เม.ย. 64 ขยายตัว ในขณะที่อัตราการใช้ไฟฟ้าของหน่วยขายไฟฟ้าขยายตัวในอัตราที่สูงกว่า เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว ทำให้อัตราสูญเสียในเดือน เม.ย. 64 อยู่ในระดับที่ต่ำกว่าเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว โดยอยู่ในระดับร้อยละ 2.94 สำหรับราคาซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยไม่รวม F_t เฉลี่ยเดือน เม.ย. 64 ลดลง และราคาขายปลีกเฉลี่ยไม่รวม F_t เฉลี่ยลดลงเช่นเดียวกัน เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว โดยมีปัจจัยสำคัญมาจากสัดส่วนการซื้อไฟฟ้าระดับแรงดัน 230 kV เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปีก่อนหน้า และอัตรา F_t ในเดือน เม.ย. 64 ที่ลดลงจากช่วงเวลาเดียวกันปีก่อน

สถานการณ์การผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน เมษายน 2564

1. ภาพรวมการใช้ไฟฟ้าของประเทศ

1.1 กำลังผลิตสุทธิของระบบ กฟผ. (EGAT Net Generation) และ การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. (EGAT Sales)¹

● หน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิของ กฟผ. ประจำเดือน เม.ย. 64 เท่ากับ 16,400.14 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 4.36 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา โดยหน่วยจำหน่ายของ กฟผ. ประจำเดือน เม.ย. 64 เท่ากับ 16,055.86 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 4.46 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา โดยเป็นหน่วยจำหน่ายให้ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรงของ กฟผ. เท่ากับ 4,343.96 11,406.48 และ 305.42 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา หน่วยจำหน่ายให้ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรง กฟผ. ขยายตัวร้อยละ 1.11 5.62 และ 11.19 ตามลำดับ

หน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิ กฟผ. ปี 2564 เปรียบเทียบกับ ปี 2563

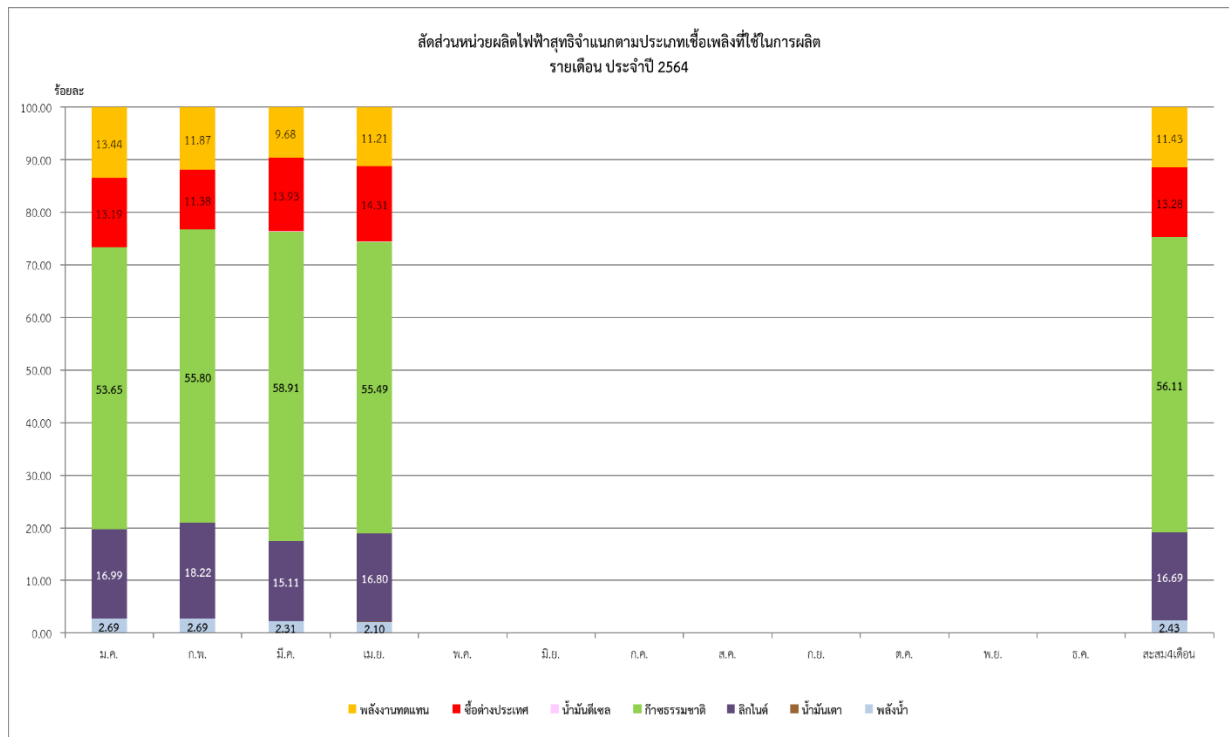
พื้นที่จำหน่าย ของ กฟผ.	เดือน เม.ย. 64			ม.ค. – เม.ย. 64		
	ล้านหน่วย	เพิ่มขึ้น/ลดลง (ร้อยละ)	สัดส่วน (ร้อยละ)	ล้านหน่วย	เพิ่มขึ้น/ลดลง (ร้อยละ)	สัดส่วน (ร้อยละ)
กฟน.	4,343.96	1.11	26.49	16,645.14	-6.77	26.50
กฟภ.	11,406.48	5.62	69.55	43,266.58	-1.30	68.87
ลูกค้าตรง	305.42	11.19	1.86	1,514.64	-18.50	2.41
รวมหน่วยขาย	16,055.86	4.46	97.90	61,426.36	-3.34	97.78
อัตราสูญเสีย	344.28	-0.27	2.10	1,393.26	-0.34	2.22
รวมทั้งสิ้น	16,400.14	4.36	100.00	62,819.62	-3.28	100.00

● ในรอบเดือน เม.ย. 64 ที่ผ่านมามีเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าส่วนใหญ่คือ ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.11 และ 16.69 ของหน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิทั้งหมดตามลำดับ โดยเชื้อเพลิงที่ กฟผ. ใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่มีการหดตัวสูงสุดคือ พลังน้ำ ลดลงร้อยละ 19.93 ขณะที่น้ำมันดีเซลขยายตัวร้อยละ 61.64 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา

¹พิจารณาเฉพาะในส่วนของการผลิตสุทธิของระบบ กฟผ. (EGAT Net Generation) ซึ่งเกิดจาก 1.การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. 2.การซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) โดยไม่รวมการใช้ไฟฟ้าภายในสถานีไฟฟ้า (Station Services) ของ กฟผ. IPP และ SPP

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจำแนกตามเชื้อเพลิงปี 2564

2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 4 เดือน
พลังน้ำ	2.69	2.69	2.31	2.10									2.43
น้ำมันเตา	0.04	0.00	0.02	0.03									0.02
ลิกไนต์	16.99	18.22	15.11	16.80									16.69
ก๊าซธรรมชาติ	53.65	55.80	58.91	55.49									56.11
น้ำมันดีเซล	0.01	0.04	0.04	0.06									0.04
ซื้อต่างประเทศ	13.19	11.38	13.93	14.31									13.28
พลังงาน ทดแทน	13.44	11.87	9.68	11.21									11.43
รวม	100	100	100	100									100



ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิของระบบ กฟผ. ในเดือน เม.ย. 64 มีค่า 30,135.30 เมกะวัตต์เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 เม.ย. 64 (21.03 น.) เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.61 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว สำหรับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ในเดือน เม.ย. 64 มีค่า 29,345.82 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 เม.ย. 64 (21.00 น.) เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.77 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว²

ในช่วง 4 เดือนแรกของปี 64 (ม.ค. - เม.ย. 64) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิของระบบ กฟผ. มีค่า 30,135.30 เมกะวัตต์เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 เม.ย. 64 (21.03 น.) ซึ่งสูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิของระบบ กฟผ. ประจำปี 63 ร้อยละ 5.23 สำหรับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ของปี 64 มีค่า 29,345.82 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 เม.ย. 64 (21.00 น.) ซึ่งสูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในส่วนของการจำหน่ายประจำปี 63³ ร้อยละ 3.46

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรงของ กฟผ. ในเดือน เม.ย. 64 มีค่า 8,748.51 21,252.48 และ 958.19 เมกะวัตต์ ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรง กฟผ. เพิ่มขึ้น ร้อยละ 9.37 9.22 และ 47.93 ตามลำดับ โดยค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. และ กฟภ. เกิดขึ้นในวันที่ 1 เม.ย. 64 (14.30 น.) และ 3 เม.ย. 64 (21.00 น.) ตามลำดับ⁴

ในช่วง 4 เดือนของปี 64 (ม.ค. - เม.ย. 64) ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรงของ กฟผ. มีค่า 8,798.05 29,345.82 และ 958.19 เมกะวัตต์ โดยค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. และ กฟภ. สูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประจำปี 63 คิดเป็นร้อยละ 1.05 และ 4.98 ตามลำดับ ขณะที่ลูกค้าตรง กฟผ. ต่ำกว่าร้อยละ 10.76 โดยค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. และ กฟภ. เกิดขึ้นในวันที่ 1 เม.ย 64 (14.30 น.) และ 3 เม.ย. 64 (21.00 น.) ตามลำดับ⁵

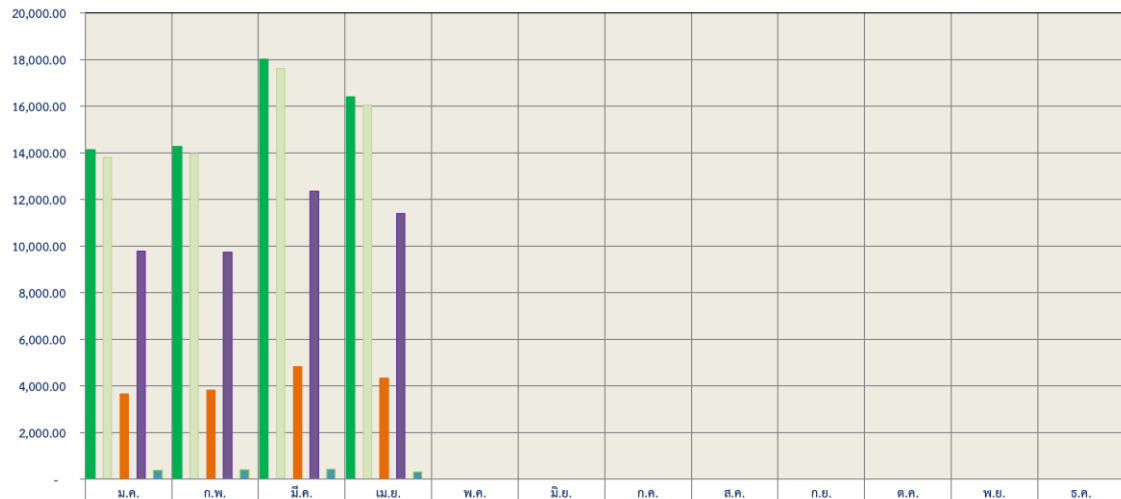
²ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิ ของระบบ กฟผ. ประจำเดือน เม.ย. 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 21 เม.ย. 63 (22.28 น.) ในขณะที่ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ประจำเดือน เม.ย. 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 21 เม.ย. 63 (22.30 น.)

³ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิ ของระบบ กฟผ. ประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 12 มี.ค. 63 (20.30 น.) ในขณะที่ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 14 มี.ค. 63 (21.00 น.)

⁴ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ในส่วนที่ กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. และ กฟภ. ประจำเดือน เม.ย. 64 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 1 เม.ย. 63 (14.30 น.) และ 21 เม.ค. 63 (22.30 น.) ตามลำดับ

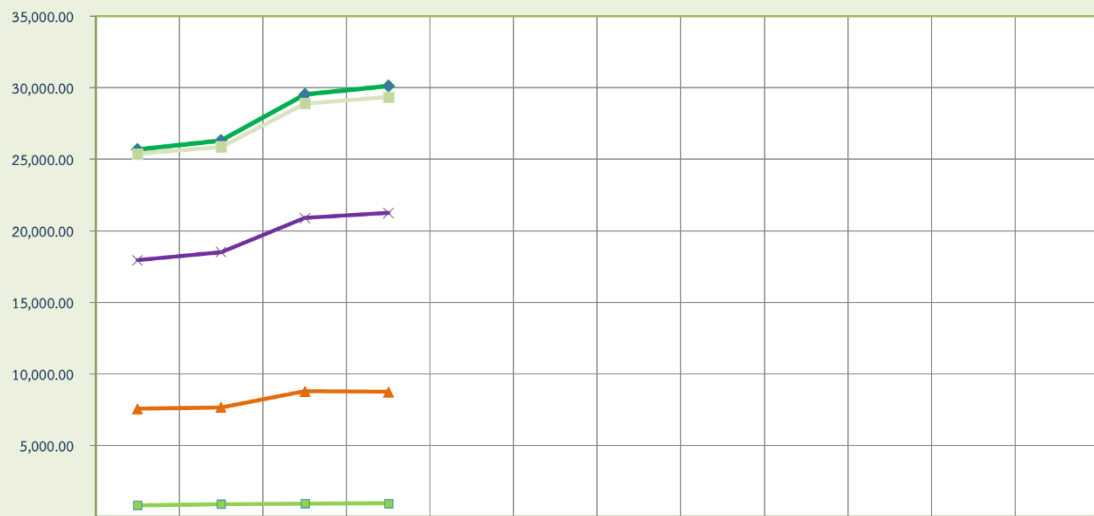
⁵ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ในส่วนที่ กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. และ กฟภ. ประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 11 มี.ค. 63 (14.30 น.) และ 14 มี.ค. 63 (21.00 น.) ตามลำดับ

หน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิ และหน่วยจำหน่าย กฟผ. รายเดือน ประจำปี 2564 (ล้านหน่วย)



	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
EGAT Net Gen	14,144.56	14,263.31	18,011.61	16,400.14								
GR_EGAT Net Gen	-12.35	-7.84	2.23	4.36								
EGAT Sales	13,802.60	13,960.88	17,607.02	16,055.86								
GR_EGAT Sales	-12.46	-8.12	2.26	4.46								
MEA Purchase	3,648.75	3,830.44	4,821.99	4,343.96								
GR_MEA Purchase	-19.08	-9.98	0.58	1.11								
PEA Purchase	9,779.71	9,731.30	12,349.09	11,406.48								
GR_PEA Purchase	-8.76	-6.48	3.65	5.62								
Direct Customer	374.14	399.14	435.94	305.42								
GR_Direct Customer	-30.78	-25.20	-14.45	11.19								

ค่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดรายเดือน ประจำปี 2564 (เมกะวัตต์)



	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
MW_EGAT Net Gen	25,686.20	26,318.80	29,536.80	30,135.30								
GR_EGAT Net Gen	-6.33	-2.93	3.14	8.61								
MW_EGAT Sales	25,374.97	25,861.65	28,894.77	29,345.82								
GR_EGAT Sales	-5.10	-3.27	1.87	8.77								
MW_กฟผ (ซื้อEGAT)	7,565.39	7,666.75	8,798.05	8,748.51								
GR_MEA PEAK	-6.86	-6.62	1.05	9.37								
MW_กฟผ (ซื้อEGAT) PEAK	17,939.63	18,517.66	20,892.44	21,252.48								
GR_PEA PEAK	-3.99	-1.83	3.20	9.22								
MW_DIR (ซื้อEGAT)	825.86	912.01	938.44	958.19								
GR_Direct Customer	-7.78	0.91	7.63	47.93								

1.2 การใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย⁶

ภาพรวมการจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศไทยประจำเดือน เม.ย. 64 ขยายตัวเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 5.09 โดยหน่วยจำหน่ายของ กฟน. และ กฟภ. มีการขยายตัว ขณะที่ กฟผ. ให้แก่ลูกค้าตรงหัตถ์ลง หากพิจารณาจำแนกตามกลุ่มเศรษฐกิจหลักพบว่า หน่วยขายกลุ่มธุรกิจและอุตสาหกรรมมีการขยายตัว ขณะที่กลุ่มบ้านอยู่อาศัยและอื่นๆ หดตัวลง เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว หากพิจารณาตามพื้นที่พบว่า กลุ่มบ้านอยู่อาศัยหดตัวลงทั้งพื้นที่ของ กฟน. และ กฟภ. โดยกลุ่มธุรกิจขยายตัวทุกพื้นที่ ขณะที่กลุ่มอุตสาหกรรมขยายตัวเฉพาะพื้นที่ของ กฟน. และ กฟภ. สำหรับหน่วยขายสาขาธุรกิจของประเทศไทยที่มีสัดส่วนหน่วยขายสูงสุด 10 อันดับแรก มีอัตราการขยายตัว 9 สาขา โดยสาขาที่มีการขยายตัวสูงสุด 3 ลำดับ ได้แก่ โรงแรม ห้างสรรพสินค้า และสถานศึกษา ตามลำดับ โดยสาขาที่มีการหดตัวได้แก่ราชการ สำหรับหน่วยขายสาขาอุตสาหกรรมของประเทศไทยที่มีสัดส่วนหน่วยขายสูงสุด 10 อันดับแรก มีอัตราการขยายตัว 8 สาขา โดยสาขาที่มีการขยายตัวสูงสุด 3 ลำดับ ได้แก่ ยานยนต์ ผลิตภัณฑ์เหล็กและโลหะพื้นฐาน และผลิตภัณฑ์ยาง ขณะที่สาขาที่มีการหดตัว ได้แก่ อาหารแปรรูป และเกษตรและเหมืองแร่

กลุ่มเศรษฐกิจ	เดือน เม.ย. 64			ม.ค. – เม.ย. 64		
	ล้านหน่วย	เพิ่ม/ลด (ร้อยละ)	สัดส่วน (ร้อยละ)	ล้านหน่วย	เพิ่ม/ลด (ร้อยละ)	สัดส่วน (ร้อยละ)
บ้านอยู่อาศัย	4,912.33	-2.54	31.02	11,706.99	-3.84	27.85
ธุรกิจ	3,548.41	11.42	22.41	9,931.22	-9.53	22.59
อุตสาหกรรม	6,199.29	9.42	39.15	19,110.16	2.71	42.42
อื่นๆ	1,174.06	-0.23	7.72	3,083.22	-6.72	7.14
รวม	16,581.69	5.09	100.00	43,831.59	-2.81	100.00

ภาพรวมการจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศไทยสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 หดตัวเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 2.81 หากเปรียบเทียบการจำหน่ายไฟฟ้าสะสมระหว่าง 3 การไฟฟ้า พบว่า หน่วยจำหน่ายสะสมของ กฟน. กฟภ. และ กฟผ. ให้แก่ลูกค้าตรงภายในประเทศ มีการหดตัวทุกพื้นที่ หากพิจารณาจำแนกตามกลุ่มเศรษฐกิจหลักพบว่า หน่วยขายของกลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ และอื่นๆ หดตัวลง ขณะที่กลุ่มอุตสาหกรรมมีการขยายตัว โดยหน่วยขายสะสมกลุ่มอุตสาหกรรม มีการขยายตัวเฉพาะในพื้นที่ กฟภ. ขณะที่กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ และอื่นๆ มีการหดตัวทั้งในพื้นที่ของ กฟน. และ กฟภ. และ กฟผ. ให้แก่ลูกค้าตรง สำหรับหน่วยขายสะสมสาขาธุรกิจของประเทศไทยที่มีสัดส่วนหน่วยขายสูงสุด 10 อันดับแรก มีอัตราการหดตัว 9 สาขา โดย 5 อันดับแรกที่มีการหดตัว ได้แก่ โรงแรม อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ อาคารสำนักงานให้เช่า ร้านขายปลีก และราชการ ตามลำดับ สำหรับหน่วยขายสะสมสาขาอุตสาหกรรมของประเทศไทยที่มีสัดส่วนหน่วยขายสูงสุด 10 อันดับแรก มีอัตราการขยายตัว 7 สาขา โดย 5 อันดับแรกที่มีการขยายตัว ได้แก่ ผลิตภัณฑ์เหล็กและโลหะพื้นฐาน ยานยนต์ ผลิตภัณฑ์ยาง อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ และอุตสาหกรรมโลหะเครื่องจักร ตามลำดับ

⁶พิจารณาเฉพาะหน่วยจำหน่ายของ กฟน. กฟภ. และหน่วยจำหน่ายของ กฟผ. ให้แก่ลูกค้าตรงภายในประเทศ โดยไม่รวมผู้ใช้ไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (Self Generation) และไม่รวมไฟฟรี (เช่น ไฟฟ้าสาธารณะ เป็นต้น)

อัตราการเติบโต และสัดส่วนหน่วยขายของสาขาธุรกิจ และอุตสาหกรรม ที่มีสัดส่วนสูง 10 อันดับแรก

	กลุ่มธุรกิจ	สัดส่วนต่อ ธุรกิจ ม.ค. - เม.ย.	อัตรา เพิ่ม/ลด เม.ย.	กลุ่มอุตสาหกรรม	สัดส่วนต่อ อุตสาหกรรม ม.ค. - เม.ย.	อัตรา เพิ่ม/ลด เม.ย.
		ร้อยละ	ร้อยละ		ร้อยละ	ร้อยละ
1	อพาร์ทเมนต์/เกสต์เฮ้าส์	11.21	3.75	อาหารแปรรูป	11.76	-0.85
2	ห้างสรรพสินค้า	10.60	57.68	ผลิตเหล็กและโลหะพื้นฐาน	9.72	27.04
3	ร้านขายปลีก	9.08	3.84	อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์	9.16	7.64
4	ร้านขายส่ง	6.97	7.97	ผลิตแก้วและโลหะ	7.83	7.94
5	โรงพยาบาลทั่วไป	6.79	3.04	เกษตรและเหมืองแร่	7.51	-0.81
6	ราชการ	6.49	-1.99	พลาสติก	6.62	3.26
7	สถานศึกษา	6.27	31.54	ยานยนต์	6.59	46.95
8	อาคารสำนักงานให้เช่า	6.15	2.56	อุตสาหกรรมโลหะ เครื่องจักร	6.58	7.34
9	โรงแรม	4.98	60.97	ผลิตภัณฑ์ยาง	4.88	19.59
10	โกดังเก็บสินค้า	4.44	5.07	สิ่งทอ	4.70	5.94

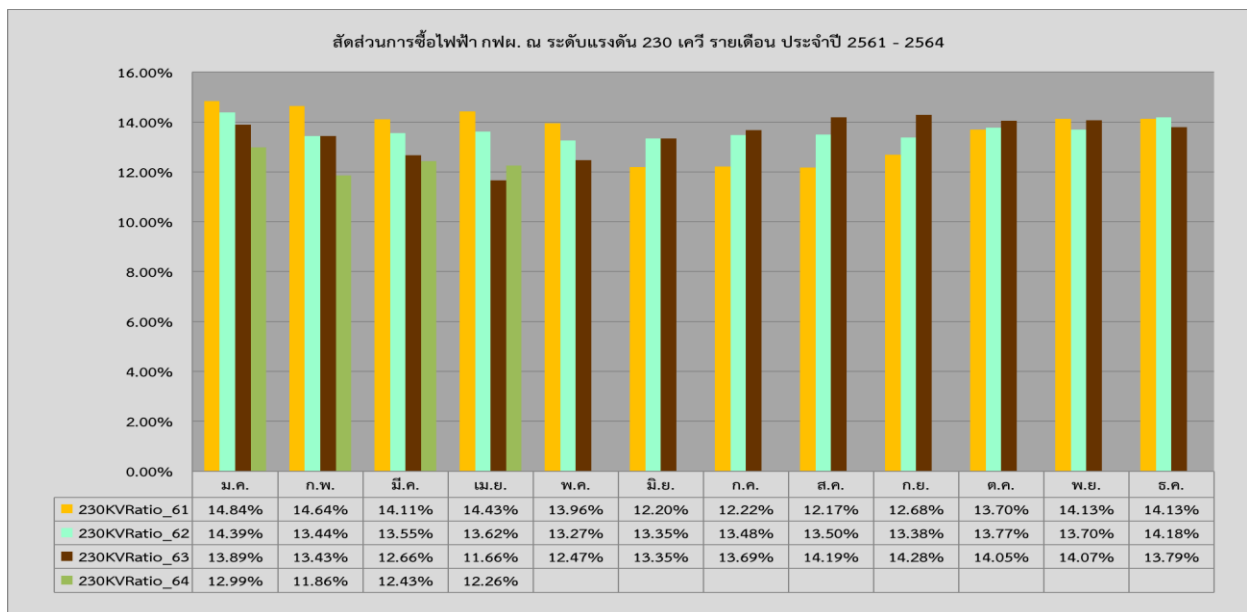
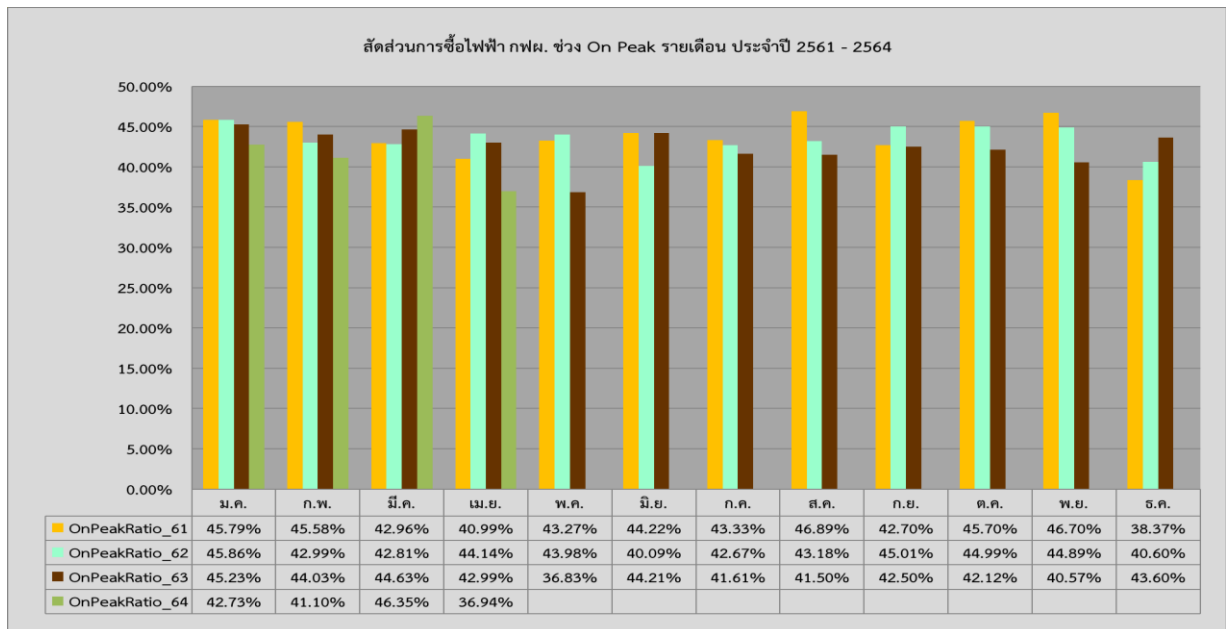
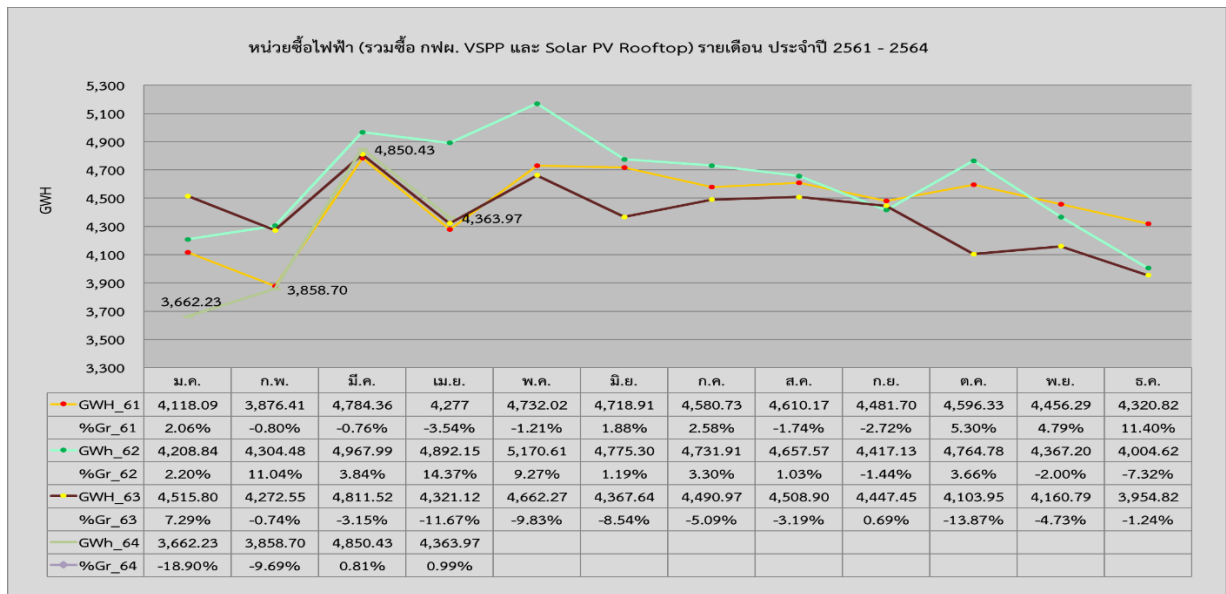
2. การใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง

2.1 การซื้อไฟฟ้า และความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

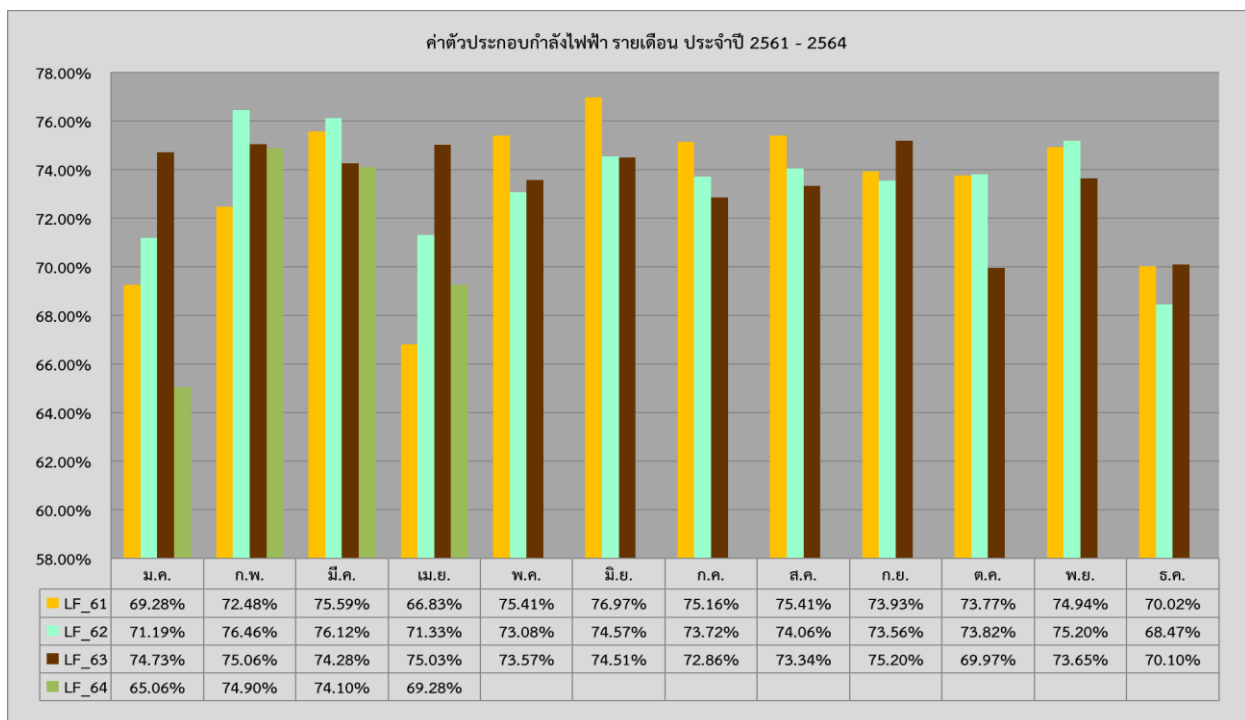
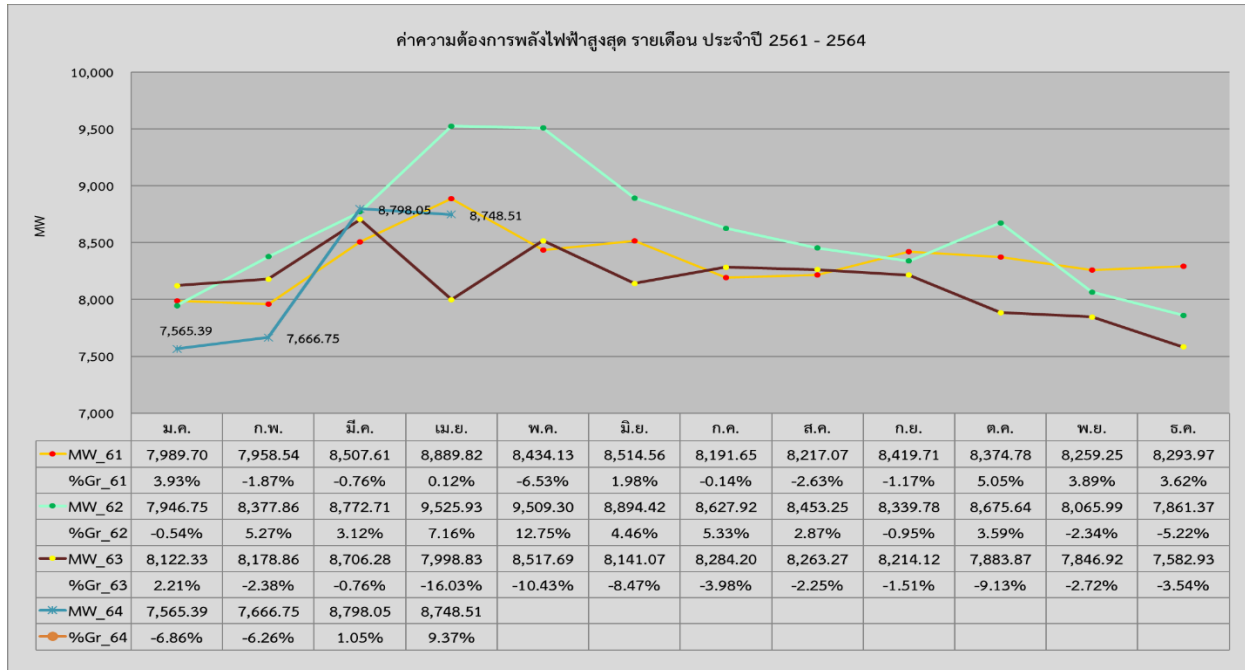
● หน่วยซื้อไฟฟ้าของ กฟน. ประจำเดือน เม.ย. 64 เท่ากับ 4,363.97 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.99 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว จำแนกเป็นหน่วยซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. และหน่วยที่รับซื้อจาก VSPP เท่ากับ 4,343.96 และ 20.01 ล้านหน่วย ตามลำดับ สำหรับหน่วยซื้อสะสมเดือน ม.ค. - เม.ย. 64 เท่ากับ 16,735.33 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 6.62 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว คิดเป็นหน่วยซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. และหน่วยที่รับซื้อจาก VSPP เท่ากับ 16,648.94 และ 86.39 ล้านหน่วย ตามลำดับ

การซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ประจำเดือน เม.ย. 64 มีสัดส่วนการซื้อไฟฟ้าในช่วง On Peak เท่ากับร้อยละ 36.94 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 42.99 สำหรับสัดส่วน On Peak ของหน่วยซื้อ กฟผ. สะสมเดือน ม.ค. - เม.ย. 64 เท่ากับร้อยละ 41.89 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 44.25

สำหรับสัดส่วนการซื้อไฟฟ้า กฟผ. ณ ระดับแรงดัน 230 เควี ในเดือน เม.ย. 64 เท่ากับร้อยละ 12.26 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 11.66 สำหรับสัดส่วนการซื้อไฟฟ้า ณ ระดับแรงดัน 230 เควี ของหน่วยซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. สะสมเดือน ม.ค. - เม.ย. 64 เท่ากับร้อยละ 12.38 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 12.91



ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของกฟน. ประจำเดือน เม.ย. 64 เกิดขึ้นในวันพฤหัสบดีที่ 1 เม.ย 64 (14.30 น.) มีค่า 8,748.51 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 9.37 ในส่วนของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. ในช่วง 4 เดือนของปี 64 (ม.ค. - เม.ย. 64) เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 31 มี.ค 64 (14.30 น.) มีค่า 8,798.05 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ในระดับสูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประจำปี 63 ร้อยละ 1.05⁷ สำหรับค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) ของ กฟน. ในเดือน เม.ย. 64 เท่ากับร้อยละ 69.28 ลดลงจากช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วซึ่งค่า Load Factor มีค่าร้อยละ 75.03



ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. ประจำเดือน เม.ย. 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 1 เม.ย. 63 (14.30 น.) และค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 11 มี.ค. 63 (14.30 น.)

ตารางค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าประจำปี 2559 – 2563

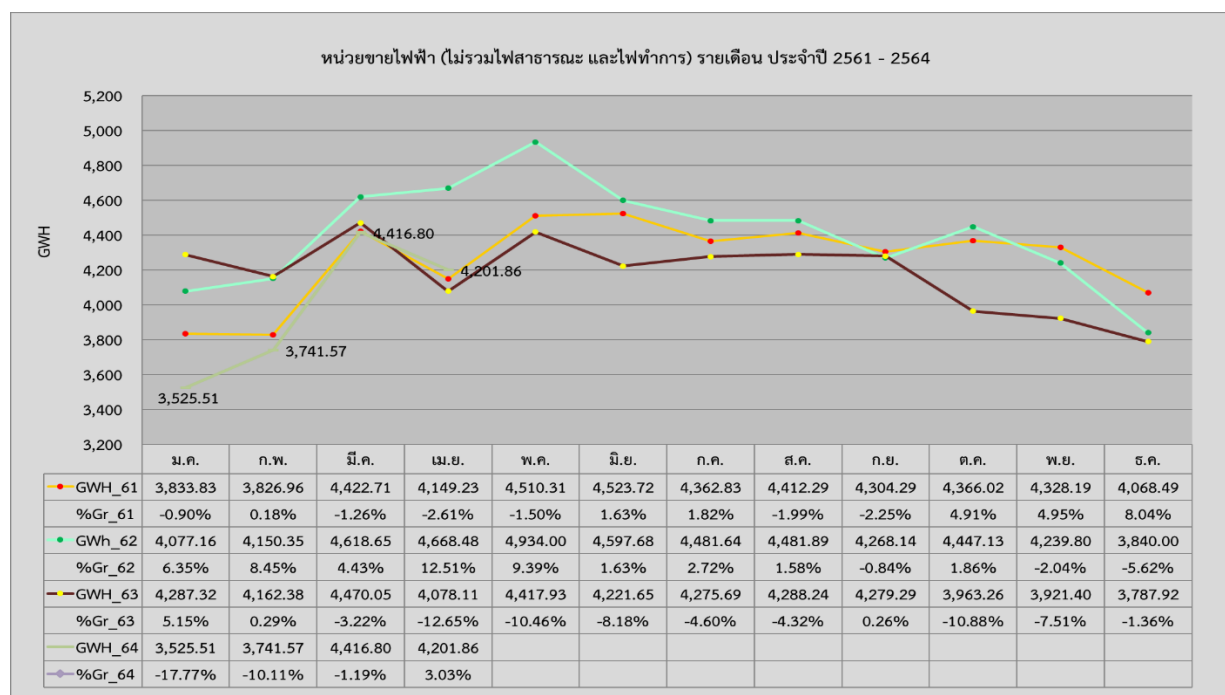
	2559	2560	2561	2562	2563
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	9,296.57	9,023.40	8,889.82	9,525.93	8,706.28
เวลาเกิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด	พ.ย. 12 พ.ค. 59 (14.00 น.)	พ.ย. 4 พ.ค. 60 (14.00 น.)	อ.24 เม.ย. 61 (14.30 น.)	พ.ย.24 เม.ย. 62 (14.00 น.)	พ.11 มี.ค. 63 (14.30 น.)
อัตราเติบโตเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนหน้า(ร้อยละ)	6.17	-2.94	-1.48	7.16	-8.60
Load Factor (ร้อยละ)	65.12	66.90	68.77	66.20	65.82

2.2 การจำหน่ายไฟฟ้าอัตราสูญเสีย และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

● หน่วยขายไฟฟ้า กฟน. ในเดือน เม.ย. 64 เท่ากับ 4,201.86 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 3.03 สำหรับหน่วยขายไฟฟ้าสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 เท่ากับ 15,885.74 ล้านหน่วย ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 6.54

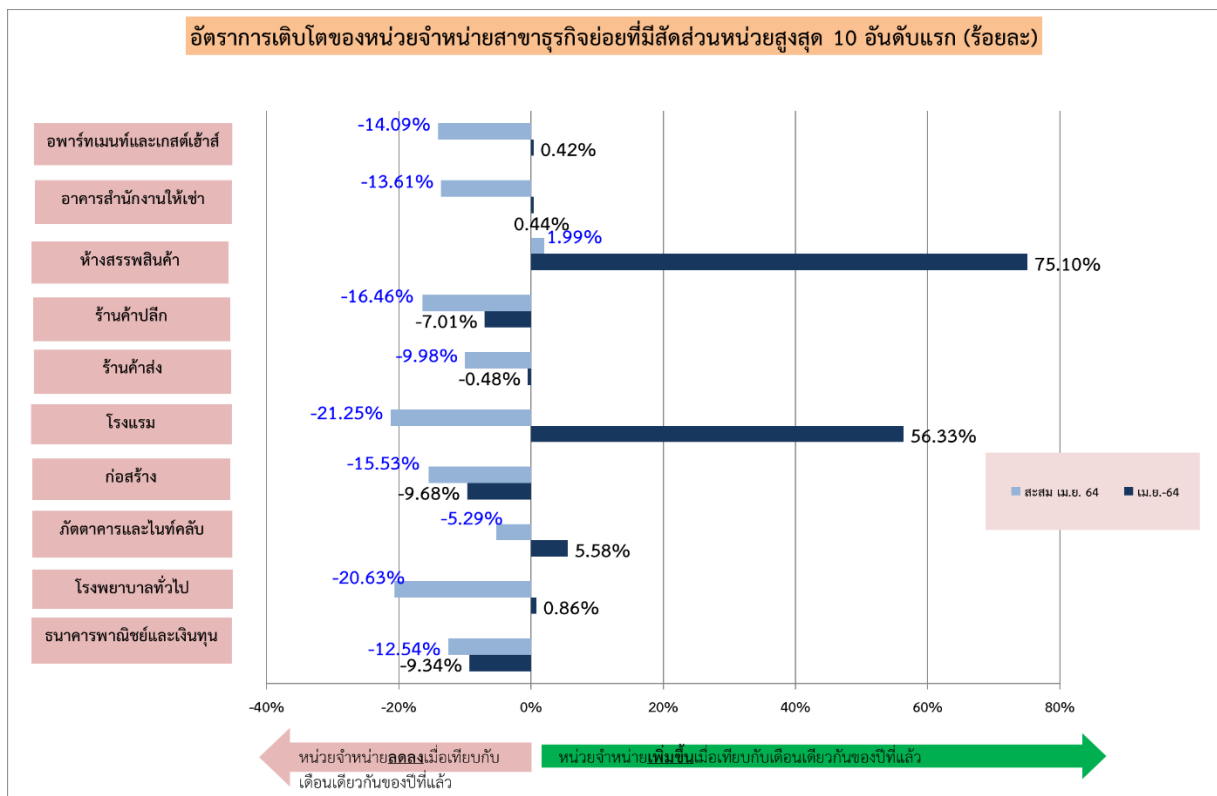
พิจารณาหน่วยขายไฟฟ้า กฟน. จำแนกเป็น 4 กลุ่มในเดือน เม.ย. 64 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ อุตสาหกรรม และราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร เท่ากับ 1,460.41 1,598.90 938.23 และ 204.32 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยขายกลุ่มบ้านอยู่อาศัยหดตัวในอัตราร้อยละ 3.37 ขณะที่กลุ่มธุรกิจ อุตสาหกรรม และราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร ขยายตัวในอัตราร้อยละ 8.38 4.53 และ 5.33 ตามลำดับ

สำหรับหน่วยขายไฟฟ้าสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ อุตสาหกรรม และราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร เท่ากับ 5,030.00 6,134.82 3,909.85 และ 811.07 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยขายสะสมกลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ อุตสาหกรรมและราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร หดตัวในอัตราร้อยละ 4.59 9.37 3.81 และ 9.06 ตามลำดับ

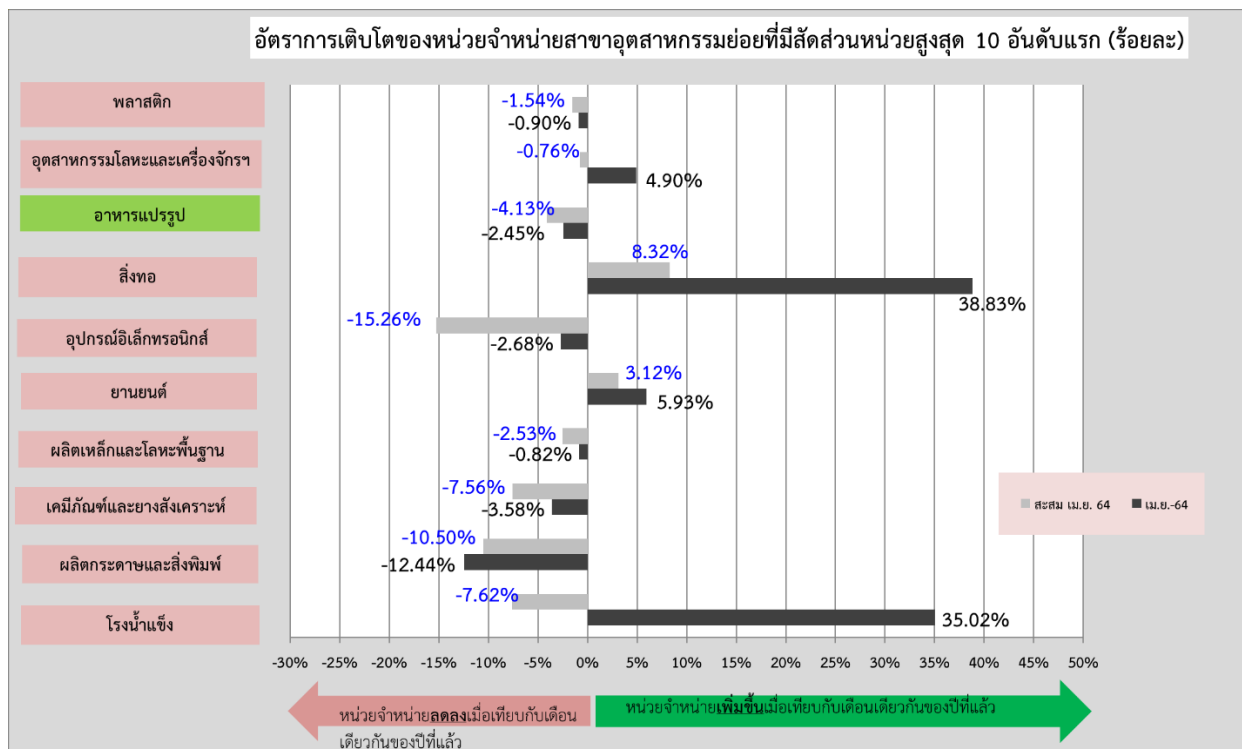


2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 4 เดือน
หน่วยขาย 4 กลุ่มรายเดือน (ล้านบาท)													
บ้านอยู่อาศัย	1,034.85	1,167.90	1,366.84	1,460.41									5,030.00
ธุรกิจ	1,378.63	1,440.87	1,716.42	1,598.90									6,134.82
อุตสาหกรรม	942.76	942.21	1,086.65	938.23									3,909.85
ราชการและองค์กร	169.27	190.59	246.89	204.32									811.07
รวม	3,525.51	3,741.57	4,416.80	4,201.86									15,885.74
GR หน่วยขาย 4 กลุ่มรายเดือน (%)													
บ้านอยู่อาศัย	-13.52	-2.42	-0.04	-3.37									-4.59
ธุรกิจ	-24.07	-15.93	-2.71	8.38									-9.37
อุตสาหกรรม	-9.10	-8.33	-1.43	4.53									-3.81
ราชการและองค์กร	-28.85	-14.84	4.55	5.33									-9.06
รวม	-17.77	-10.11	-1.19	3.03									-6.54

● ธุรกิจที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับเดือน เม.ย. 64 โดยคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 67.60 ของหน่วยขายกลุ่มธุรกิจ โดยมีการหดตัว 4 สาขา เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว โดยสาขาที่หดตัวสูงสุด 3 ลำดับ ได้แก่ ก่อสร้าง ธนาคารพาณิชย์และเงินทุน และร้านค้าปลีก หดตัวอัตราร้อยละ 9.68 9.34 และ 7.01 ตามลำดับ สำหรับหน่วยขายสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 ของสาขาธุรกิจที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีการหดตัว 9 สาขา โดยสาขาที่หดตัวสูงสุด 3 ลำดับ ได้แก่ โรงแรม โรงพยาบาลทั่วไป และร้านค้าปลีก ด้วยอัตราร้อยละ 21.25 20.63 และ 16.46 ตามลำดับ



● หน่วยขายของอุตสาหกรรมที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ เดือน เม.ย. 64 โดยคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 73.77 ของหน่วยขายกลุ่มอุตสาหกรรม โดยมีการหดตัว 6 สาขา สาขาที่หดตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ผลิตภัณฑ์และสิ่งพิมพ์ เคมีภัณฑ์และยางสังเคราะห์ และอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ หดตัวด้วยอัตราร้อยละ 12.44 3.58 และ 2.68 สำหรับหน่วยขายสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 ของสาขาอุตสาหกรรมที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีการหดตัว 8 สาขา โดยสาขาที่หดตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ผลิตภัณฑ์และสิ่งพิมพ์ และโรงงานแข็ง หดตัวด้วยอัตราร้อยละ 15.26 10.50 และ 7.62 ตามลำดับ



● หน่วยขายจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้าประจำเดือน เม.ย. 64 ของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมขนาดใหญ่ กิจกรรมเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และไฟฟ้าชั่วคราว มีค่า 1,423.99 590.31 654.61 1,358.25 134.66 10.76 และ 29.25 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยขายประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และไฟฟ้าชั่วคราว หดตัวในอัตราร้อยละ 2.11 12.76 1.65 และ 18.02 ตามลำดับ ขณะที่กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมขนาดใหญ่ และกิจกรรมเฉพาะอย่าง ขยายตัวในอัตราร้อยละ 7.06 15.31 และ 21.63 ตามลำดับ สำหรับหน่วยขายของสถานีอัดประจุไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ 28,620 หน่วย โดยขยายตัวในอัตราร้อยละ 446.60

● สำหรับหน่วยขายไฟฟ้าสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 ของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมขนาดใหญ่ กิจกรรมเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และไฟฟ้าชั่วคราว มีค่า 4,894.73 2,197.58 2,629.80 5,504.77 501.93 41.29 และ 115.55 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว หากพิจารณาหน่วยขายสะสมจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า พบว่า หน่วยขายประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมขนาดใหญ่ กิจกรรมเฉพาะอย่างองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และไฟฟ้าชั่วคราว หดตัวในอัตราร้อยละ 3.08 19.15 5.60 2.26 19.80 6.71 และ 18.27 ตามลำดับ สำหรับหน่วยขายสะสมของสถานีอัดประจุไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ 86,281 หน่วย โดยขยายตัวในอัตราร้อยละ 236.88

2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 4 เดือน
หน่วยขายจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า (ล้านหน่วย)													
RES	1,005.12	1,135.61	1,330.01	1,423.99									4,894.73
SGS	485.99	525.13	596.15	590.31									2,197.58
MGS	587.11	627.53	760.55	654.61									2,629.80
LGS	1,303.14	1,302.78	1,540.61	1,358.25									5,504.77
SPC	107.29	113.37	146.61	134.66									501.93
NPO	9.30	9.48	11.75	10.76									41.29
TEMP	27.55	27.65	31.10	29.25									115.55
EV Station	0.013189	0.021504	0.022968	0.028620									0.086281
รวม	3,525.51	3,741.57	4,416.80	4,201.86									15,885.74
Growth หน่วยขายจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า (%)													
RES	-12.02	-0.65	1.53	-2.11									-3.08
SGS	-27.86	-21.44	-14.72	-12.76									-19.15
MGS	-19.12	-11.28	2.61	7.06									-5.60
LGS	-13.64	-9.23	2.02	15.31									-2.26
SPC	-43.56	-30.63	-9.28	21.63									-19.80
NPO	-16.52	-10.14	1.12	-1.65									-6.71
TEMP	-21.26	-19.46	-14.49	-18.02									-18.27
EV Station	71.80	229.41	272.19	446.60									236.88
รวม	-17.77	-10.11	-1.19	3.03									-6.54

● หน่วยขายจำแนกตามจังหวัดประจำเดือน เม.ย. 64 ของ กรุงเทพฯ นนทบุรี และสมุทรปราการ มีค่า 2,917.48 480.57 และ 803.81 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว หน่วยขายของ กรุงเทพฯ นนทบุรี และสมุทรปราการ ขยายตัวร้อยละ 3.45 0.91 และ 2.84 ตามลำดับ สำหรับหน่วยจำหน่ายสะสมจำแนกตามจังหวัดเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 ของ กรุงเทพฯ นนทบุรี และสมุทรปราการ มีค่า 10,928.70 1,730.47 และ 3,226.57 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยจำหน่ายสะสมของ กรุงเทพฯ นนทบุรี และสมุทรปราการ มีการหดตัวด้วยอัตราร้อยละ 8.28 4.94 และ 1.07 ตามลำดับ

2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 4 เดือน
หน่วยขายจำแนกตามจังหวัด (ล้านหน่วย)													
กรุงเทพฯ	2,407.91	2,556.40	3,046.91	2,917.48									10,928.70
นนทบุรี	375.37	407.04	467.49	480.57									1,730.47
สมุทรปราการ	742.23	778.13	902.40	803.81									3,226.57
รวม	3,525.51	3,741.57	4,416.80	4,201.86									15,885.74
GR หน่วยขายจำแนกตามจังหวัด (%)													
กรุงเทพฯ	-20.72	-12.70	-2.66	3.45									-8.28
นนทบุรี	-14.37	-6.15	-0.98	0.91									-4.94
สมุทรปราการ	-8.55	-2.80	3.98	2.84									-1.07
รวม	-17.77	-10.11	-1.19	3.03									-6.54

● หน่วยไฟฟ้าสาธารณะประจำเดือน เม.ย. 64 เท่ากับ 41.90 ล้านหน่วย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.94 ของหน่วยขายประเภทบ้านอยู่อาศัย เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยไฟฟ้าสาธารณะ ขยายตัวร้อยละ 0.58 สำหรับหน่วยไฟฟ้าสาธารณะสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 เท่ากับ 167.57 ล้านหน่วย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.42 ของหน่วยจำหน่ายประเภทบ้านอยู่อาศัย เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยไฟฟ้าสาธารณะสะสม เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.16

ไฟฟ้าสาธารณะ รายเดือน (Gwh)													
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 4 เดือน
2561	41.27	37.28	41.29	39.97	41.39	40.57	41.95	42.01	40.68	42.07	40.73	42.13	159.81
2562	42.15	38.15	42.29	40.96	42.37	41.02	42.41	42.44	41.11	42.53	41.31	42.71	163.55
2563	42.73	39.99	42.92	41.66	43.08	41.72	43.14	43.18	41.81	43.23	41.86	43.27	167.30
2564	43.28	39.10	43.29	41.90									167.57
สัดส่วนไฟฟ้าสาธารณะต่อหน่วยบ้านอยู่อาศัย รายเดือน (%)													
2561	4.70	3.86	3.73	3.43	3.46	3.40	3.69	3.75	3.73	3.75	3.64	4.06	3.88
2562	4.07	3.40	3.46	2.87	2.94	3.23	3.51	3.58	3.67	3.60	3.70	4.39	3.40
2563	3.74	3.50	3.28	2.86	2.45	2.73	3.08	3.21	3.16	3.92	3.75	4.04	3.31
2564	4.31	3.44	3.25	2.94									3.42

- อัตราสูญเสียประจำเดือน เม.ย. 64 เท่ากับร้อยละ 2.68 ต่ำกว่าอัตราสูญเสียของเดือนเดียวกันของปีที่แล้วที่ร้อยละ 4.57 สำหรับอัตราหน่วยสูญเสียสะสมเดือน ม.ค. – เม.ย. 64 เท่ากับร้อยละ 4.00 อยู่ในระดับสูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วที่ระดับ 4.14

Loss รายเดือน (%)												
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2561	5.82	0.24	6.63	2.00	3.74	3.21	3.77	3.31	2.98	4.02	1.88	4.80
2562	2.04	2.62	6.11	3.67	3.69	2.78	4.32	2.78	2.37	5.71	1.88	2.57
2563	4.03	1.57	6.14	4.57	4.25	2.31	3.75	3.85	2.77	2.30	4.67	3.05
2564	2.42	1.93	8.00	2.68								
Loss สะสม (%)												
2561	5.82	3.12	4.43	3.82	3.80	3.70	3.71	3.66	3.58	3.63	3.47	3.58
2562	2.04	2.33	3.72	3.71	3.70	3.55	3.66	3.55	3.43	3.66	3.51	3.44
2563	4.03	2.83	4.00	4.14	4.16	3.86	3.85	3.85	3.73	3.60	3.69	3.64
2564	2.48	2.20	4.47	4.00								

- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ณ เดือน เม.ย. 64 เท่ากับ 4,068,484 ราย เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 2.78 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เฉพาะประเภท 1 - 8 (ราย)												
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2561	3,710,290	3,718,218	3,728,226	3,733,850	3,743,901	3,754,819	3,762,174	3,773,690	3,784,058	3,788,972	3,798,272	3,805,840
2562	3,815,937	3,826,698	3,836,722	3,844,235	3,851,245	3,860,675	3,867,607	3,878,510	3,887,082	3,896,516	3,907,748	3,915,613
2563	3,925,216	3,932,418	3,942,995	3,958,402	3,971,783	3,984,419	3,996,799	4,010,646	4,023,596	4,033,770	4,043,483	4,052,963
2564	4,057,291	4,061,314	4,064,534	4,068,484								
Growth จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เฉพาะประเภท 1 - 8 เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันปีแล้ว (%)												
2561	1.93	1.97	2.00	2.00	2.06	2.29	2.47	2.93	2.90	2.80	2.82	2.77
2562	2.85	2.92	2.91	2.96	2.87	2.82	2.80	2.78	2.72	2.84	2.88	2.88
2563	2.86	2.76	2.77	2.97	3.13	3.21	3.34	3.41	3.51	3.52	3.47	3.51
2564	3.36	3.28	3.08	2.78								

3. สรุปสถานการณ์เศรษฐกิจประจำเดือน เมษายน 2564

ภาพรวมหน่วยขายของ กฟน. ในเดือน เมษายน 2564 ขยายตัวร้อยละ 3.03 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว โดยในเดือน เมษายน 2564 หน่วยขายของ กฟน. กลุ่มบ้านอยู่อาศัยหดตัวลง ขณะที่กลุ่มธุรกิจ อุตสาหกรรม และราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร มีการขยายตัว โดยปัจจัยที่ส่งผลต่อหน่วยขาย ที่สำคัญมาจาก สถานการณ์ COVID-19 รอบใหม่ รวมถึงอุณหภูมิที่อยู่ระดับ 31.00 หดตัวร้อยละ 3.15 ประกอบกับเศรษฐกิจที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 ทำให้กิจกรรมทางด้านเศรษฐกิจหยุดชะงักลง แม้ว่าจะเริ่มทยอยปรับตัวดีขึ้น ปัจจัยทางด้านการท่องเที่ยวที่ยังคงไม่ดีขึ้น ยังเกิดปัญหาห่วงโซ่อุปทานและการหดตัวของอุตสาหกรรม

จากการคาดการณ์ผลกระทบหน่วยขายที่ขยายตัวร้อยละ 3.03 นั้น คาดว่ามาจาก

- 1) อุณหภูมิที่ลดลงทำให้หน่วยขาย ลดลงร้อยละ 2.66
- 2) ฐานการใช้ไฟฟ้าต่ำช่วงเวลาเดียวกันปีก่อนหน้าทำให้หน่วยขาย เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.43
- 3) กิจกรรมทางเศรษฐกิจเริ่มกลับมาขยายตัว รวมถึงมาตรการจำกัดการแพร่ระบาดของ COVID-19 ที่ไม่เข้มงวดเท่ากับปีก่อนทำให้ หน่วยขายเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.26

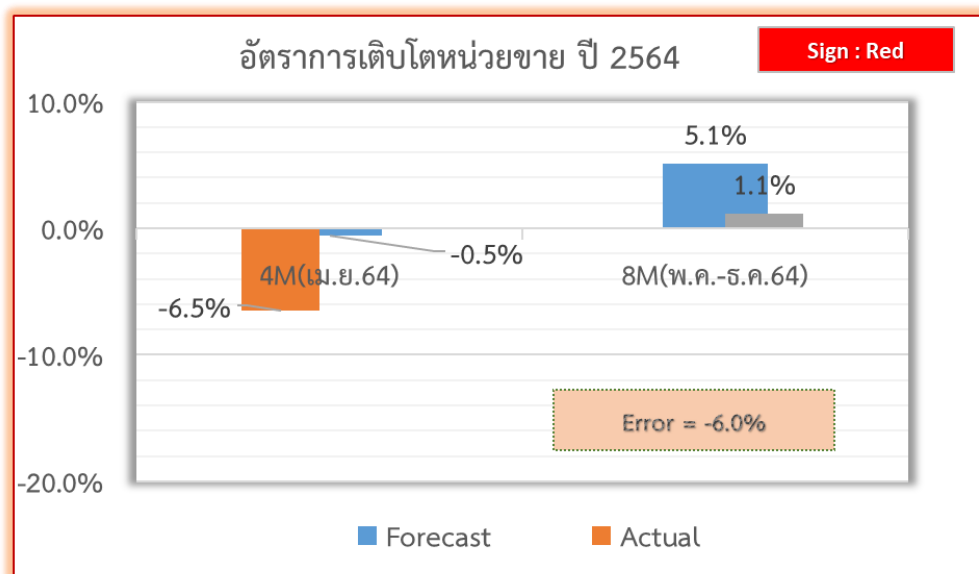
ภาพรวมกิจกรรมทางเศรษฐกิจมหภาค ในเดือน เมษายน 2564 เริ่มได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดระลอกสามของ COVID-19 ส่งผลให้เครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อน ในทุกหมวดการใช้จ่ายส่วนเครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชนปรับลดลงตามการลงทุนหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์ ขณะที่ภาคการท่องเที่ยวยังไม่ฟื้นตัว จากมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศที่ยังมีอยู่ อย่างไรก็ตามการส่งออกสินค้าปรับตัวดีขึ้นต่อเนื่องตามอุปสงค์ประเทศคู่ค้า และช่วยพยุงการผลิตภาคอุตสาหกรรม ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐมีบทบาทในการพยุงเศรษฐกิจอย่างต่อเนื่อง

จำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศยังอยู่ในระดับต่ำต่อเนื่อง จากมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศของไทยที่ยังมีอยู่

ด้านเสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปเร่งขึ้น เนื่องจากมาตรการลดค่าไฟฟ้าและน้ำประปาเพื่อบรรเทาภาระชีพให้กับประชาชนสิ้นสุดลง ประกอบกับราคาล้างงานที่ต่ำในระยะเดียวกันปีก่อน ดานตลาดแรงงานยังเปราะบาง และได้รับผลกระทบเพิ่มเติมจากการแพร่ระบาดระลอกสาม โดยเฉพาะผู้ประกอบการรายย่อย สำหรับดัชนีชี้เงินสะพัดขาดดุลงบมากกว่าเดือนก่อนเล็กน้อย โดยดุลการคาเกินดุลลดลงจากมูลค่าการนำเข้าที่เร่งขึ้นมากกว่ามูลค่าการส่งออก ขณะที่อัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์ สรอ.อ่อนค่าลงกว่าสกุลเงินคู่ค้าคู่แข่งส่วนใหญ่

4. การติดตามค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

หน่วยขายไฟฟ้าของ กฟน. ปี 2564 มีแนวโน้มการหดตัวลง โดยปัจจัยขับเคลื่อนหลัก ได้แก่ รูปแบบใหม่ของธุรกิจ การเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้า เช่น Work from home ขณะที่ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องเฝ้าระวัง ได้แก่ แนวโน้มการเกิดการแพร่ระบาดของ Covid-19 รอบใหม่ เกิดมาตรการ Lockdown กระทบห่วงโซ่อุปทานและอุปสงค์ที่ลดลง ส่งผลให้เศรษฐกิจหดตัว การหดตัวของอุตสาหกรรม การหดตัวของภาคอสังหาริมทรัพย์ และสถานที่ให้เข้าพักอาศัย นโยบายและมาตรการกีดกันทางการค้าระหว่างประเทศ ที่กระทบต่อการผลิตสินค้าเพื่อการส่งออกมากขึ้น การผลิตไฟฟ้าใช้เอง และการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิต ทำให้รูปแบบการใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนไป รวมถึง การเปลี่ยนแปลงรูปแบบเศรษฐกิจหลังจาก COVID-19



สำหรับหน่วยขายในช่วง 4 เดือนแรกหดตัวรุนแรงร้อยละ 6.5 โดยหดตัวมากกว่าประมาณการที่คาดว่าจะหดตัวร้อยละ 0.6 (อ้างอิงตามค่าพยากรณ์ชุดงบประมาณ 2564 – 2565) โดยจากการติดตามสถานการณ์ ณ เดือน เมษายน 2564 คาดว่าในช่วง 8 เดือนที่เหลือ หน่วยขายจะขยายตัวร้อยละ 5.1 ทำให้หน่วยขายทั้งปี 2564 ขยายตัวที่ร้อยละ 1.1

5. สถิติด้านการซื้อไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟน. ประจำปี ตั้งแต่ปี 2561 - ปัจจุบัน

	การซื้อไฟฟ้า ของ กฟน.								อัตราการเปลี่ยนแปลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปีแล้ว (ร้อยละ)							
	2561	2562	2563	2562		2563		2564		2560	2561	2562	2563		2564	
				เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน				เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน
หน่วยซื้อไฟฟ้ารวม (ล้านหน่วย)	53,553.32	55,245.26	52,617.78	4,892.15	18,373.46	4,321.12	17,920.99	4,363.97	16,735.33	-0.56	1.27	3.16	-11.67	-2.46	0.99	-6.62
หน่วยซื้อไฟฟ้า กฟน. (ล้านหน่วย)	53,301.86	55,002.21	52,343.74	4,870.57	18,300.95	4,296.27	17,854.55	4,343.96	16,648.94	-0.77	1.25	3.19	-11.79	-2.44	1.11	-6.75
- 230 เควี	7,232.10	7,491.47	7,038.57	663.41	2,514.14	500.81	2,305.73	532.74	2,061.05	4.32	-4.85	3.59	-24.51	-8.29	6.38	-10.61
- 69 และ 115 เควี	46,069.60	47,510.58	45,304.94	4,207.14	15,786.75	3,795.44	15,548.76	3,811.20	14,587.81	-1.58	2.27	3.13	-9.79	-1.51	0.42	-6.18
- Station Services	0.16	0.16	0.23	0.02	0.06	0.02	0.06	0.02	0.08	-3.33	-20.44	0.00	0.00	0.00	0.00	33.33
หน่วยซื้อ VSPP และ โครงการ Solar Roof Top (ล้านหน่วย)	251.46	243.05	274.04	21.58	72.51	24.85	66.44	20.01	86.39	88.84	7.03	-3.34	15.15	-8.37	-19.48	30.03
สัดส่วนหน่วยซื้อ กฟน. 230 เควี (ร้อยละ)	13.57	13.62	13.45	13.62	13.74	11.66	12.91	12.26	12.38	0.05	-0.06	0.05	-1.96	-0.82	0.61	-0.53
สัดส่วนหน่วยซื้อ กฟน. On Peak (ร้อยละ)	43.87	43.44	42.48	44.14	43.91	42.99	44.25	36.94	41.89	0.03	-0.02	-0.44	-1.14	0.34	-6.05	-2.35
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	8,889.82	9,525.93	8,706.28	9,525.93	9,525.93	7,998.83	8,706.28	8,748.51	8,798.05	-1.96	-2.47	7.16	-16.03	-8.60	9.37	1.05
ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (ร้อยละ)	68.77	66.20	68.80	71.33	66.97	75.03	70.88	69.28	66.05	1.78	1.87	-2.56	3.70	3.91	-5.75	-4.83
	การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟน.								อัตราการเปลี่ยนแปลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปีแล้ว (ร้อยละ)							
	2561	2562	2563	2562		2563		2564		2560	2561	2562	2563		2564	
				เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน				เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน
หน่วยขายไมรวมไฟฟ้าสาธารณะ (ล้านหน่วย)	51,108.87	52,804.92	50,153.24	4,668.48	17,514.64	4,078.11	16,997.86	4,201.86	15,885.74	-0.40	0.81	3.32	-12.65	-2.95	3.03	-6.54
- จำนวนตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00													
- ประเภบ้านอยู่อาศัย	13,133.87	14,296.36	15,693.74	1,424.92	4,805.57	1,454.70	5,050.20	1,423.99	4,894.73	0.33	0.71	8.85	2.09	5.09	-2.11	-3.08
- ประเภทกิจการขนาดเล็ก	7,956.34	8,266.83	7,203.39	744.90	2,746.91	676.68	2,717.93	590.31	2,197.58	-1.04	0.37	3.90	-9.16	-1.06	-12.76	-19.15
- ประเภทกิจการขนาดกลาง	8,795.22	8,975.30	8,240.55	737.30	2,955.09	611.47	2,785.94	654.61	2,629.80	-0.53	1.13	2.05	-17.07	-5.72	7.06	-5.60
- ประเภทกิจการขนาดใหญ่	18,507.69	18,431.80	16,799.15	1,507.77	6,062.83	1,177.92	5,632.29	1,358.25	5,504.77	-0.59	0.90	-0.41	-21.88	-7.10	15.31	-2.26
- ประเภทกิจการเฉพาะอย่าง	2,174.83	2,261.33	1,655.35	207.60	759.86	110.71	625.83	134.66	501.93	0.08	0.85	3.98	-46.67	-17.64	21.63	-19.80
- ประเภทองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	130.35	134.36	133.01	11.68	43.94	10.94	44.26	10.76	41.29	5.27	-0.79	3.08	-6.34	0.73	-1.65	-6.71
- ประเภทไฟฟ้าชั่วคราว	410.52	438.89	427.96	34.31	140.43	35.68	141.38	29.25	115.55	-3.54	1.61	6.91	3.99	0.68	-18.02	-18.27
- สถานีใต้แรงสูงไฟฟ้า	0.05	0.05	0.09	0.00297	0.01084	0.005236	0.025612	0.028620	0.086281			-0.14			446.60	236.88
- จำนวนตาม 4 กลุ่มทางเศรษฐกิจหลัก																
- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	13,787.10	14,971.31	16,200.51	1,487.34	5,033.00	1,511.36	5,272.12	1,460.41	5,030.00	0.19	0.65	8.59	1.61	4.75	-3.37	-4.59
- กลุ่มธุรกิจ	21,400.45	22,510.18	19,382.07	1,916.08	7,250.23	1,475.23	6,769.02	1,598.90	6,134.82	0.58	2.47	5.19	-23.01	-6.64	8.38	-9.37
- กลุ่มอุตสาหกรรม	13,696.37	13,105.19	11,789.35	1,025.27	4,345.98	897.53	4,064.88	938.23	3,909.85	-2.19	-1.08	-4.32	-12.46	-6.47	4.53	-3.81
- กลุ่มราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร	2,224.95	2,218.24	2,781.31	239.79	885.43	193.99	891.84	204.32	811.07	-1.63	-2.06	-0.30	-19.10	0.72	5.33	-9.06
- จำนวนตามจังหวัด																
- กรุงเทพฯ	35,834.12	37,216.48	34,861.94	3,338.72	12,369.06	2,820.22	11,915.76	2,917.48	10,928.70	-0.89	-0.16	3.86	-15.53	-3.66	3.45	-8.28
- นนทบุรี	4,970.05	5,442.80	5,473.75	497.05	1,799.29	476.24	1,820.47	480.57	1,730.47	1.03	3.33	9.51	-4.19	1.18	0.91	-4.94
- สมุทรปราการ	10,304.70	10,145.64	9,817.55	832.71	3,346.29	781.65	3,261.63	803.81	3,226.57	0.71	3.04	-1.54	-6.13	-2.53	2.84	-1.07
- จำนวนตามการไฟฟ้านครหลวงเขต																
- คลองเตย	4,625.70	4,742.40	4,006.64	419.26	1,579.39	280.79	1,405.04	324.24	1,232.61	-0.49	0.43	2.52	-33.03	-11.04	15.47	-12.27
- ธนบุรี	1,898.27	2,009.56	1,985.94	185.66	665.97	166.20	662.65	170.68	620.33	-1.06	-1.04	5.86	-10.48	-0.50	2.70	-6.39
- นนทบุรี	3,450.40	3,624.96	3,526.43	330.32	1,205.02	274.49	1,165.90	298.59	1,114.06	-0.31	0.34	5.06	-16.90	-3.25	8.78	-4.45
- บางกะปิ	2,974.03	3,181.77	2,967.34	291.52	1,049.39	247.90	1,022.13	245.22	907.58	0.55	0.71	6.99	-14.96	-2.60	-1.08	-11.21
- บางขุนเทียน	2,473.17	2,552.35	2,519.47	222.95	845.73	215.85	846.47	212.57	801.44	-1.45	-0.34	3.20	-3.18	0.09	-1.52	-5.32
- บางเขน	3,012.18	3,178.17	3,082.53	292.69	1,062.31	250.21	1,037.69	261.74	972.00	-1.55	0.20	5.51	-14.51	-2.32	4.61	-6.33
- บางบัวทอง	1,806.52	1,939.89	2,011.14	173.81	637.82	184.49	676.06	180.51	659.30	3.50	3.23	7.38	6.14	6.00	-2.16	-2.48
- บางพลี	5,078.79	5,155.57	4,868.51	423.81	1,691.65	384.45	1,650.06	404.57	1,619.29	1.60	4.45	1.51	-9.29	-2.46	5.23	-1.86
- บางใหญ่	1,647.50	1,776.18	1,794.16	169.48	595.16	158.66	598.09	159.16	569.16	0.32	1.44	7.81	-6.38	0.49	0.32	-4.84
- บางนา	2,678.06	2,816.33	2,679.60	251.28	926.38	233.05	923.91	231.12	856.84	2.33	2.05	5.16	-7.25	-0.27	-0.83	-7.26
- มีนบุรี	1,931.41	2,042.10	2,026.69	186.20	679.55	174.84	682.63	173.40	645.15	0.04	2.64	5.73	-6.10	0.45	-0.82	-5.49
- อานนตรา	1,902.24	1,966.77	1,855.64	178.39	657.33	159.13	639.07	155.68	571.40	-1.68	-0.17	3.39	-10.80	-2.78	-2.17	-10.59
- ราชบุรี/ระยอง	4,001.37	4,024.68	3,826.17	337.29	1,330.25	317.39	1,307.13	322.57	1,228.80	0.81	0.35	0.58	-5.90	-1.74	1.57	-5.99
- ลาดกระบัง	1,919.57	1,960.53	1,968.41	172.07	645.00	149.29	627.02	165.42	614.24	-6.21	1.44	2.13	-13.24	-2.79	10.80	-2.04
- นวลจันทร์	1,884.99	1,976.88	1,888.21	185.83	663.23	166.72	649.12	159.23	583.96	-1.41	0.09	4.87	-10.28	-2.13	-4.49	-10.04
- วัฒนา	1,081.21	1,173.92	1,036.70	107.12	394.83	77.01	359.01	83.27	314.30	-1.77	-0.67	8.57	-28.11	-9.07	8.13	-12.45
- สมุทรปราการ	5,151.51	4,920.51	4,614.10	397.76	1,631.75	365.57	1,557.04	376.61	1,520.61	-1.06	-1.00	-4.48	-8.09	-4.58	3.02	-2.34
- สามเสน	3,591.95	3,762.35	3,495.56	343.04	1,253.88	272.07	1,188.84	277.48	1,054.67	-1.45	-0.05	4.74	-20.69	-5.19	1.99	-11.29
ไฟฟ้าสาธารณะ (ล้านหน่วย)	491.34	499.45	508.59	40.96	163.55	41.66	167.30	41.90	167.57	1.80	1.87	1.65	1.71	2.29	0.58	0.16
- สัดส่วนไฟฟ้าสาธารณะต่อหน่วยประเภทบ้านอยู่อาศัย (ร้อยละ)	3.74	3.49	3.24	2.87	3.40	2.86	3.31	2.94	3.42	0.05	0.04	-0.25	-0.01	-0.09	0.08	0.11
ไฟฟ้การ (ล้านหน่วย)	38.20	41.15	40.55	3.36	14.06	3.87	13.96	3.29	12.20	-3.74	5.93	7.72	15.18	-0.71	-14.99	-12.61
อัตราสูญเสียสะสม (ร้อยละ)	3.58	3.44	3.64	3.67	3.71	4.57	4.14	2.68	4.00	-0.18	0.43	-0.14	0.90	0.43	-1.89	-0.14

5. สถิติด้านการซื้อไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟน. ประจำปี ตั้งแต่ปี 2561 - ปัจจุบัน

	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟน.								อัตราการเปลี่ยนแปลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปีแล้ว (ร้อยละ)							
				2562		2563		2564		2560	2561	2562	2563		2564	
	2561	2562	2563	เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน				เม.ย.	สะสม 4 เดือน	เม.ย.	สะสม 4 เดือน
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารวม (ราย)	3,805,840	3,915,613	4,052,963	3,844,235	3,844,235	3,958,402	3,958,402	4,068,484	4,068,484	1.94	2.77	2.88	2.97	2.97	2.78	2.78
- จำนวนตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า		-	-													
ประเภทบ้านอยู่อาศัย	3,240,838	3,341,727	3,654,363	3,275,867	3,275,867	3,387,019	3,387,019	3,665,685	3,665,685	2.83	2.90	3.11	3.39	3.39	8.23	8.23
ประเภทกิจการขนาดเล็ก	509,477	516,535	340,605	511,952	511,952	513,756	513,756	344,790	344,790	-3.30	1.85	1.39	0.35	0.35	-32.89	-32.89
ประเภทกิจการขนาดกลาง	23,314	23,856	24,069	23,552	23,552	23,961	23,961	23,965	23,965	1.10	2.38	2.32	1.74	1.74	0.02	0.02
ประเภทกิจการขนาดใหญ่	2,386	2,470	2,494	2,440	2,440	2,475	2,475	2,494	2,494	1.25	1.40	3.52	1.43	1.43	0.77	0.77
ประเภทกิจการเฉพาะอย่าง	3,185	3,439	3,524	3,250	3,250	3,500	3,500	3,424	3,424	2.25	3.11	7.97	7.69	7.69	-2.17	-2.17
ประเภทองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	318	323	326	321	321	322	322	323	323	-2.42	-1.24	1.57	0.31	0.31	0.31	0.31
ประเภทไฟฟ้าชั่วคราว	26,235	27,115	27,389	26,742	26,742	27,198	27,198	27,607	27,607	2.13	4.22	3.35	1.71	1.71	1.50	1.50
สถานีอัดประจุไฟฟ้า	87	148	193	111	-	171	171	196	196			70.11			14.62	14.62
- จำนวนตามกลุ่มทางเศรษฐกิจ		-	-													
กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	3,315,396	3,413,729	3,682,924	3,349,385	3,349,385	3,456,741	3,456,741	3,694,328	3,694,328	2.91	2.87	2.97	3.21	3.21	6.87	6.87
กลุ่มธุรกิจ	434,168	446,017	319,270	433,637	433,637	439,616	439,616	323,104	323,104	-4.58	2.52	2.73	1.38	1.38	-26.50	-26.50
กลุ่มอุตสาหกรรม	46,144	45,860	34,213	46,008	46,008	46,005	46,005	34,155	34,155	-0.34	-0.83	-0.62	-0.01	-0.01	-25.76	-25.76
กลุ่มราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร	10,132	10,007	16,556	15,205	15,205	16,040	16,040	16,897	16,897	-1.53	-1.21	-1.23	5.49	5.49	5.34	5.34
- จำนวนตามจังหวัด		-	-													
กรุงเทพฯ	2,687,643	2,759,426	2,809,255	2,711,064	2,711,064	2,788,369	2,788,369	2,864,112	2,864,112	1.41	1.37	2.67	2.85	2.85	2.72	2.72
นนทบุรี	607,970	626,102	659,981	615,678	615,678	628,270	628,270	650,590	650,590	2.86	8.29	2.98	2.05	2.05	3.55	3.55
สมุทรปราการ	510,227	530,085	583,727	517,493	517,493	541,763	541,763	553,782	553,782	3.82	4.00	3.89	4.69	4.69	2.22	2.22
- จำนวนตามการไฟฟ้านครหลวงเขต		-	-													
คลองเตย	133,056	136,269	140,872	133,205	133,205	136,657	136,657	140,214	140,214	2.26	3.99	2.41	2.59	2.59	2.60	2.60
ธนบุรี	190,337	194,920	201,257	192,117	192,117	196,101	196,101	202,694	202,694	2.54	2.54	2.41	2.07	2.07	3.36	3.36
นนทบุรี	335,775	342,377	353,769	339,207	339,207	345,809	345,809	353,788	353,788	1.59	1.99	1.97	1.95	1.95	2.31	2.31
บางกะปิ	218,513	231,905	248,618	222,581	222,581	236,250	236,250	251,547	251,547	0.23	2.68	6.13	6.14	6.14	6.47	6.47
บางขุนเทียน	238,473	242,443	248,655	239,787	239,787	244,196	244,196	249,204	249,204	0.54	2.48	1.66	1.84	1.84	2.05	2.05
บางเขน	305,589	318,685	333,855	309,540	309,540	324,345	324,345	335,596	335,596	1.87	3.07	4.29	4.78	4.78	3.47	3.47
บางบัวทอง	219,076	227,550	237,073	221,643	221,643	230,356	230,356	239,148	239,148	3.32	3.71	3.87	3.93	3.93	3.82	3.82
บางพลี	200,237	209,099	217,814	203,273	203,273	212,286	212,286	219,101	219,101	3.01	3.80	4.43	4.43	4.43	3.21	3.21
บางใหญ่	225,346	232,023	237,445	228,716	228,716	233,846	233,846	238,016	238,016	4.16	4.61	2.96	2.24	2.24	1.78	1.78
บางนา	230,177	239,199	248,198	232,543	232,543	241,523	241,523	250,014	250,014	3.61	4.13	3.92	3.86	3.86	3.52	3.52
มีนบุรี	228,329	234,488	240,585	230,821	230,821	236,554	236,554	241,947	241,947	2.21	2.84	2.70	2.48	2.48	2.28	2.28
ยานนาวา	157,685	158,375	161,013	157,438	157,438	158,724	158,724	160,505	160,505	0.32	1.72	0.44	0.82	0.82	1.12	1.12
ราชบุรีวณะ	247,731	253,079	259,453	249,931	249,931	255,185	255,185	260,270	260,270	1.96	2.01	2.16	2.10	2.10	1.99	1.99
ลาดกระบัง	155,912	160,550	164,912	158,075	158,075	162,090	162,090	166,024	166,024	1.62	1.82	2.97	2.54	2.54	2.43	2.43
นวลจันทร์	182,352	186,478	190,575	182,853	182,853	187,146	187,146	190,932	190,932	-0.32	1.05	2.26	2.35	2.35	2.02	2.02
วัดเลียบ	75,659	76,024	76,205	75,756	75,756	75,968	75,968	76,165	76,165	-1.51	-0.11	0.48	0.28	0.28	0.26	0.26
สมุทรปราการ	218,748	224,940	232,731	222,193	222,193	227,999	227,999	233,532	233,532	3.68	2.34	2.83	2.61	2.61	2.43	2.43
สามเสน	242,845	247,209	259,933	244,556	244,556	253,367	253,367	259,787	259,787	1.68	3.37	1.80	3.60	3.60	2.53	2.53