

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
3	1.3 โครงการจ่ายค่านี้อื่น มอของที่ระลึกหรืออื่นๆ ให้กับลูกค้ากลุ่ม Strategic ที่ไม่มีประวัติการค้างชำระค่าไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 36 เดือน ติดต่อกัน	1.3	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ราย	1	3	3	100	100.00	ผ่าน
5	2.1 ทุก กฟผ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus	2.1	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ครั้ง/ไตรมาส	1	3	3	100	100.00	ผ่าน
7	4.1.1ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกและโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V	4.1.39	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	260	8	8	100	100.00	ผ่าน
8	4.1.2ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกและโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงโหลดเกินพิกัด 100%	4.1.2	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	254	12	12	100	100.00	ผ่าน
9	4.1.3ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกและโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 ปรับปรุงหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกและโหลดเกินพิกัด 100%	4.1.3	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	45	4	4	100	100.00	ผ่าน
10	4.2 ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาโหลดหม้อแปลง 80-100% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564	4.2	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	555	15	15	100	100.00	ผ่าน
11	4.3 ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาโหลดไม่สมดุลเกิน 50% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4/2564	4.3	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	5,325	275	275	100	100.00	ผ่าน
12	5.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก. ระยะที่ 2ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4/2564	5.1	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เส้นทาง	5	5	5	100	100.00	ผ่าน
13	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงานร.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	6.1	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	258	258	100	100.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
14	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงานร.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	6.2	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	80	382	382	80	100.00	ผ่าน
15	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS))ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	6.3	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	60	215	215	60	100.00	ผ่าน
16	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟผ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	6.4	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	90	15,944	15,060	90	94.46	ผ่าน
17	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟผ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)	6.5	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	30	47,055	15,944	30	33.88	ผ่าน
18	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCADให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส 4)	6.6	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	34951	34951	100	100.00	ผ่าน
19	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100% ไม่น้อยกว่า 90%(จากโปรแกรม LDCAD)(กรณีตรวจสอบแล้วไม่Over Load)	6.7	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	108	36	36	100	100.00	ผ่าน
20	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0% (จากโปรแกรม LDCAD) ไม่น้อยกว่า 98% (กรณีตรวจสอบแล้วมีLoad)	6.8	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	667	15	15	100	100.00	ผ่าน
21	7.1 พิจารณาเปิดใช้งานฟังก์ชัน broken conductor ของอุปกรณ์รีเลย์ระบบ 22 เควี ให้ trip จริง ที่สถานีไฟฟ้าในพื้นที่เสี่ยงอันตรายกับผู้ใช้ไฟฟ้าเมื่อเกิดเหตุระบบไฟฟ้าผิดปกติ อย่างน้อยเขตละ 1 สถานี	7.1	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	สถานี		1	3	100	300.00	ผ่าน
22	7.2 ประชาสัมพันธ์โดยการติดตั้งป้ายกฎเหล็กความปลอดภัย 9 ข้อของสายงานการไฟฟ้าภาค 2 บริเวณลาน safety talk ทุก กฟผ.ชั้น1-3 กฟส. กฟย. รับทราบและปฏิบัติตาม	7.2	งานตามนโยบาย	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	แห่ง	7	7	7	100	100.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
24	2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟผ. ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2564	2.1	Goal	กฟผ.1-3	กฟอ.врข.	กิจกรรม	1	1	1	100	100.00	ผ่าน
24	1.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจอุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวกรวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น 1. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบไม่ต้องปักเสาเข็มไลน์ติดมิเตอร์ 2. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบต้องปักเสาเข็มไลน์ติดมิเตอร์ 3. มิเตอร์ขนาด 1 เฟส 2 สาย 220 V With CT 4. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V With CT	1.1	C1(CR1,2,3)	กฟผ.1-3	กฟอ.врข.	วัน	25	25	8.5	100	34.00	ผ่าน
25	1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ สำรองขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟผ.ละ 20 ฟีดเดอร์การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	1.1.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.врข.	จุด	10	10	17	100	170	ผ่าน
26	1.1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	1.1.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.врข.	จุด	10	10	17	100	170	ผ่าน
27	2.1 สำรอง-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง (เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง)	2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.врข.	%		7	7	100	100	ผ่าน
28	2.2.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำ การจ่ายไฟ)โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	2.2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.врข.	วงจร กม	63.84	64	63.84	100	100.00	ผ่าน
29	2.2.2 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำ การจ่ายไฟ)โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	2.2.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.врข.	วงจร กม	1,235.8	1236	4574.83	100	370.20	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
30	2.2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	2.2.3	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	430	430	440	100	102.33	ผ่าน
31	2.3.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)สายส่ง 115 kV	2.3.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร กม	63.84	63.84	63.84	100	100.00	ผ่าน
32	2.3.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)ระบบจำหน่ายแรงส่ง 22kV (เฉพาะไลน์แมน)	2.3.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร กม	1,235.76	1236	1235.76	100	100.00	ผ่าน
33	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร/กม.	45.66	45.66	45.66	100	100.00	ผ่าน
33	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร/กม.	31.54	31.54	134.44	100	426.25	ผ่าน
34	4.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาหม้อเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.1	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	คะแนน	4.5	4.5	4.86	100	108.00	ผ่าน
35	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	4.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	คะแนน	4.5	4.5	4.69	100	104.22	ผ่าน
36	4.3.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.3	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	คะแนน	4.5	4.5	5	100	111.11	ผ่าน
37	4.3.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	4.3.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	444	444	100	100.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
38	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุก เครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)	4.4	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	1440	1440	100	100.00	ผ่าน
40	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	4.6	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ราย	10	10	10	100	100.00	ผ่าน
41	4.7.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มี ประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	4.7.1	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	35	35	35	100	100.00	ผ่าน
42	4.7.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มี ประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	4.7.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ราย	4	4	6	100	150.00	ผ่าน
43	4.8.1.1 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟ ทางหลวง กรณีเหมาจ่าย สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	4.8.1.1	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	1210	11104	1388	100	12.50	ผ่าน
44	4.8.1.2 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟ ทางหลวง กรณีเหมาจ่าย สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	4.8.1.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	374	374	387	100	103.48	ผ่าน
44	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การ บริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	4.8.2.1	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง		191	191	100	100.00	ผ่าน
46	4.8.2.3 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟ ทางหลวง กรณีติดตั้งมิเตอร์ ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์ สาธารณะ Wifi CCTVให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง	4.8.2.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	6	6	6	100	100.00	ผ่าน
47	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และ พิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	4.9	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	8	8	8	100	100.00	ผ่าน
50	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	5.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.			10	12	100	120.00	ผ่าน
51	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	5.3	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร/กม.	120	1.56	1.56	100	100.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
52	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เครื ทุกฟีดเดอร์	5.4	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ฟีดเดอร์	5	5	18	100	360.00	ผ่าน
53	5.5.1 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง Fixed Capacitor	5.5.1	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	kVAR		3000	8000	100	266.67	ผ่าน
54	5.5.2 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง Switching Capacitor	5.5.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	kVAR	3000	3000	15000	100	500.00	ผ่าน
55	5.6.1.1 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสในสฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครื (ฟีดเดอร์) สถานีไฟฟ้า	5.6.1.39	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.			36	36	100	100.00	ผ่าน
56	5.6.2 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครื ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	5.6.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	103	103	100	100.00	ผ่าน
57	5.7.1.1 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน ระบบสายส่ง 115 kV	5.7.1.1	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร	13	13	13	100	100.00	ผ่าน
58	5.7.1.2 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน หม้อแปลงกำลัง	5.7.1.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	26	26	26	100	100.00	ผ่าน
59	5.7.1.3 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน ระบบ 22 kV	5.7.1.3	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร	285	285	285	100	100.00	ผ่าน
60	5.7.1.4 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน หม้อแปลงจำหน่าย	5.7.1.4	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	34,113	43000	43000	100	100.00	ผ่าน
61	5.7.1.5 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.7.1.5	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	34,113	43000	43000	100	100.00	ผ่าน
62	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPV ที่ขนานเข้าระบบ	5.7.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	โรง		51	51	100	100.00	ผ่าน
63	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	5.8	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ฟีดเดอร์	5	5	12	100	240.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
64	5.9.1 หม้อแปลงจำหน่าย การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	12	12	12	100	100.00	ผ่าน
65	5.9.2 หม้อแปลงจำหน่าย การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย	5.9.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	30	30	75	100	250.00	ผ่าน
66	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	5.9.3	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	kVA	2,000	2,000	2200	100	110.00	ผ่าน
67	5.10.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	5.9.3	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร/กม.		40	40	100	100.00	ผ่าน
68	5.10.2 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.10.2	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง		500	502	100	100.40	ผ่าน
69	5.10.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	5.10.3	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	วงจร/กม.		180	202.36	100	112.42	ผ่าน
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	5.11	I2 LOSS	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ชุด	142	142	142	100	100.00	ผ่าน
76	1.3.1 การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	1.3.1	L1 HR1,HR2	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	แห่ง	35	35	35	100	100.00	ผ่าน
77	1.3.2 การใช้งานโปรแกรม 360 Assessmentเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	1.3.2	L1 HR1,HR2	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ครั้ง	1	1	1	100	100.00	ผ่าน
78	1.4.1 การใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device ทดลองการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	1.4.1	L1 HR1,HR2	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	แห่ง	1	1	1	100	100.00	ผ่าน
79	1.4.2 การใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device 1.4 การใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	1.4.2	L1 HR1,HR2	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	แห่ง	1	1	1	100	100.00	ผ่าน
80	2.2 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจ	2.2	L2 OC1(ความปลอดภัย)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	แห่ง		1	1	100.00	100.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
81	2.3 จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัย และ จัดกิจกรรม มหกรรมความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟผ.)	2.3	L2 OC1(ความปลอดภัย)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ครั้ง	1	1	1	100	100.00	ผ่าน
82	2.4 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟผ. ตาม พรบ.ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับ พนักงานที่บรรจุใหม่และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	2.4	L2 OC1(ความปลอดภัย)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	แห่ง		15	15	100	100.00	ผ่าน
83	3.1 กฟผ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน - รายงานผลการตรวจสอบ และ ดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็น ประจำทุกไตรมาส	3.1	L2 OC1(ความปลอดภัย)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.			1	1	100	100.00	ผ่าน
84	3.2 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยาน และมีความสูง ต่ำกว่า มาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สิน ของประชาชน) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้ง ผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม	3.2	L2 OC1(ความปลอดภัย)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	รายงาน (รายงาน ทุกไตรมาส)		20	20	100	100.00	ผ่าน
86	1.7.1 แผนงานขยายผลการนำระบบรับฟังเสียงลูกค้า (PEA VOC System) และระบบบริหารลูกค้าสัมพันธ์ (Customer Relationship Management : CRM) เชื่อมโยงลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญโดย ผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข	1.7.1	Enablers 8 ด้าน	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ราย/ไตรมาส	87	7	7	100	100.00	ผ่าน
87	1.7.2แผนงานขยายผลการนำระบบรับฟังเสียงลูกค้า (PEA VOC System) และระบบบริหารลูกค้าสัมพันธ์ (Customer Relationship Management : CRM) 1.7.2การเชื่อมโยงลูกค้ารายสำคัญ โดย พนักงาน KAMR	1.7.2	Enablers 8 ด้าน	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ราย/ปี	240	499	499	100	100.00	ผ่าน
89	1.8.1 แผนงานประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียนของลูกค้า ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน	1.8.1	Enablers 8 ด้าน	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เรื่อง		26	26	100	100.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
90	1.8.2 แผนงานประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียนของลูกค้า ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน	1.8.2	Enablers 8 ด้าน	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เรื่อง		26	26	100	100.00	ผ่าน
91	1.8. 3แผนงานประสิทธิภาพการตอบสนองข้อร้องเรียนของลูกค้า ดำเนินการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่างๆ ดังนี้ - ข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 25 วัน - ข้อร้องเรียนด้านการให้บริการ ปิดข้อร้องเรียนภายใน 25 วัน - ข้อร้องเรียนด้านการจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วัน - ข้อร้องเรียนด้านการถูกงดจ่ายไฟฟ้า ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วัน - ข้อร้องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน ปิดข้อร้องเรียนภายใน 15 วัน - ข้อร้องเรียนด้านอื่นๆ ปิดข้อร้องเรียนภายใน 20 วัน	1.8.3	Enablers 8 ด้าน	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เรื่อง		26	26	100	100.00	ผ่าน
94	1.10.2 กิจกรรมที่ 2 ประเมินผลการรับรู้และความพึงพอใจของพนักงานต่อการสื่อสาร ตอบประเมินร้อยละ 70	1.10.2	Enablers 8 ด้าน	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	70	70	70	70%	100.00	ผ่าน
104	1.1 จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชนรายใหญ่ ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย 100%	1.1	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	503	503	100%	100.00	ผ่าน
120	1.2.1 เร่งรัดการแจ้งหนี้ค่าเสียหายกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟทุกประเภท) ตรวจสอบการตั้งหนี้ค่าเบี้ยปรับ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องทุกราย เป้าหมาย 100 %	1.2.1	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	2	2	100%	100.00	ผ่าน
121	1.2.2 กรณีที่ผู้ใช้ไฟไม่ชำระค่าเบี้ยปรับละเมิดการใช้ไฟให้ดำเนินการรายงานข้อเท็จจริงต่อผู้บังคับบัญชาและส่งเอกสารให้ ผกม.กฟช. ภายใน 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ตรวจพบการละเมิดให้ครบถ้วน ให้ได้ 100 %	1.2.2	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	2	2	100%	100.00	ผ่าน
122	1.2. 3 เร่งรัดการแจ้งหนี้ค่าเสียหายกรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟทุกประเภท) ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีละเมิดให้ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย ตั้งหนี้ทุกราย ให้ได้ 100% จากที่พบละเมิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)	1.2.3	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	2	2	100%	100.00	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
124	2.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คชก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2563 ให้ได้ 80% (ยกเว้นงานที่ดิน-หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินงาน)	2.2	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	80	227	227	80	100.00	ผ่าน
124	4.1.1กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลิศจของหม้อแปลงเป็น ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟผ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1-2)	4.1.1	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	89	89	89	100%	100.00	ผ่าน
125	4.1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลิศจของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 4.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	4.1.2	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	89	89	97	100%	108.99	ผ่าน
127	4.3.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้ กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักกฎกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขกร) โดยดำเนินการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	4.3.1	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	กม.	5	5	4.5	100%	90.00	ผ่าน
128	5.1.1การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CPCS/ SRTU ภายในสถานีไฟฟ้าอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีความพร้อมใช้งานเพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน	5.1.1	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	สถานี	35	35	35	100%	100.00	ผ่าน
129	5.1.2 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ FRTU/FDTU ระบบจำหน่าย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน	5.1.2	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ชุด	550	550	550	100%	100.00	ผ่าน
130	5.1.3 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ MARS Master อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน	5.1.3	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	แห่ง		48	48	100%	100.00	ผ่าน
132	6.1.1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	6.1.1	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	149	149	156	100	104.70	ผ่าน

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ไตรมาส 4/2564

	แผนปฏิบัติการ	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟผ.	ชื่อ กฟผ.	หน่วยวัด	เป้าปี	เป้าไตรมาส 4	ผลสะสมไตรมาส 4	เป้า %	ผล %	ผ่าน/ไม่ผ่าน
133	6.1.2มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	6.1.2	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	502	502	529	100	105.38	ผ่าน
134	6.1.3มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	6.1.3	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	เครื่อง	25517	25517	26420	100	103.54	ผ่าน
135	6.2 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วิถี.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	6.2	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	%	100	6	6	100	100.00	ผ่าน
137	6.3.2 การอบรม พบช. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	6.3.2	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ครั้ง	1	1	1	100%	100.00	ผ่าน
140	7.1 งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ในระบบ TAMS	7.1	ผป.02 (งานตามภาระหน้าที่)	กฟผ.1-3	กฟอ.วรช.	ต้น	600	600	600	100	100.00	ผ่าน