



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟผ.๓

ถึง ผวธ., ผวธ.(ภ.๒)

เลขที่ ฉ.๓ กกค.(จร.) ๒๓/๕๒๓

วันที่ ๕ ก.พ. ๒๕๖๓

เรื่อง รายงานสรุปสถานะงานขยายเขตก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้ราษฎรรายใหม่ ระยะที่ ๒ ปี ๒๕๖๒
(P-NHE๐๒.๐-F) ประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๓

เรียน อผ.วธ.(ผู้อำนวยการโครงการ), อผ.วธ.(ภ.๒)

กฟผ.๓ ขอสรุปสถานะงานขยายเขตก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้ราษฎรรายใหม่ ระยะที่ ๒ ปี ๒๕๖๒
(P-NHE๐๒.๐-F) ประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๓ ดังนี้

๑. สถานะ ผลการดำเนินงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้ราษฎรรายใหม่ ระยะที่ ๒ ปี ๒๕๖๒
จำนวน ๑,๔๙๓ งาน ๓,๕๗๒ ครั้วเรือน ดังนี้

ลงทุนเฉลี่ย/ ครั้วเรือน (บาท)	อนุมัติ		เข้า/ยกเลิก		ต้องดำเนินการ		งานแล้วเสร็จ		คงเหลือ		ผลงานแล้วเสร็จ คิดเป็น %	
	งาน	ครั้วเรือน	งาน	ครั้วเรือน	งาน	ครั้วเรือน	งาน	ครั้วเรือน	งาน	ครั้วเรือน	งาน (%)	ครั้วเรือน (%)
ไม่เกิน ๗๕,๐๐๐	๑,๔๘๖	๓,๕๒๘	๐	๐	๑,๔๘๖	๓,๕๒๘	๗๗๑	๑,๖๑๐	๗๑๕	๑,๙๑๘	๕๑.๘๘	๕๕.๖๕
ผู้ใช้ไฟสมทบ	๕	๓๘	๐	๐	๕	๓๘	๐	๐	๕	๓๘	๐	๐
ศาสนสถาน	๒	๖	๐	๐	๒	๖	๑	๑	๑	๕	๕๐.๐๐	๑๖.๖๗
รวม	๑,๔๙๓	๓,๕๗๒	๐	๐	๑,๔๙๓	๓,๕๗๒	๗๗๒	๑,๖๑๑	๗๒๑	๑,๙๖๑	๕๑.๗๐	๕๕.๑๐

๒. สถานะ การเบิกจ่ายงบ คพม.๒ (P-NHE๐๒.๐-F) ปี ๒๕๖๒ สรุปได้ ดังนี้

เงินลงทุนเฉลี่ย (บาท/ราย)	งบประมาณที่จัดเข้าตามแผนงาน			งบประมาณที่เบิกจ่าย		
	ค่าวัสดุ (บาท)	ค่าใช้จ่ายหน้างาน (บาท)	รวม (บาท)	ค่าวัสดุ (บาท)	ค่าใช้จ่ายหน้า งาน (บาท)	รวม (บาท)
ไม่เกิน ๕๐,๐๐๐.-	๗๓,๑๖๔,๑๓๓	๔๕,๒๖๘,๒๑๔	๑๑๘,๔๓๒,๓๔๗	๕๔,๓๐๒,๓๐๒	๑๙,๐๐๒,๓๙๘	๗๓,๓๐๔,๗๐๐
ผู้ใช้ไฟสมทบ	๑,๖๗๗,๔๗๖	๑,๐๖๘,๓๗๒	๒,๗๔๕,๘๔๘	๑๐๕,๑๒๕	๑๓,๕๘๑	๑๑๘,๗๐๖
ศาสนสถาน	๔๒๘,๓๖๘	๑๖๔,๕๐๗	๕๙๒,๘๗๕	๕๑,๕๒๘	๑๐,๒๐๑	๖๑,๗๒๙
รวม	๗๕,๒๖๙,๙๗๗	๔๕,๕๐๑,๐๙๓	๑๒๐,๗๗๑,๐๗๐	๕๔,๔๕๘,๙๕๕	๑๙,๐๑๖,๑๘๐	๗๓,๔๗๕,๑๓๕

๓. กฟผ.๓ ได้ดำเนินการเร่งรัดให้ กฟฟ.ชั้น ๑-๓ , กฟส. ดำเนินการเปิดงานในระบบ SAP และ
ก่อสร้างขยายเขตระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้ราษฎรรายใหม่ ระยะที่ ๒ ปี ๒๕๖๒ ให้สามารถปิดงานก่อสร้างได้
อย่างรวดเร็ว เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด ซึ่งมีรายละเอียดตามเอกสารแนบ จำนวน ๙ แผ่น

ทั้งนี้สามารถ.....

ทั้งนี้สามารถ Download ได้ จากเว็บไซต์ของ กฟฉ.๓ โดยเข้าที่ <http://intra.ne3.pea.co.th...>>>กองก่อสร้างและบริหารโครงการ>>>แผนกจัดการงานโครงการก่อสร้างระบบจำหน่าย>>>สรุปสถานะงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้ราษฎรรายใหม่ ระยะที่ ๒ ปี ๒๕๖๒ ประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๓>

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป



(นายสมชาย บรรณมาส)
รฝ.วบ.ฉ.๓ รักษาการแทน อ.ฉ.๓

5 ก.พ. ๒๕๖๓

ที่ ฉ.๓ ปล.(บพ).....
☐ วศก.๙ ☐ ผชน.๘
☐ ผผ.บค. ☐ ผผ.ปป.
☐ ผผ.มต. ☒ ผผ.ภส.
☐ เพื่อทราบ
☐ เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป
☐ เพื่อทราบและถือปฏิบัติต่อไป
☒ เพื่อทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป
☐

(นายพิทักษ์ แสนกล้า)
รจก.(ท)กฟอ.ปล.

ที่ ฉ.๓ ปล.(บพ)..... 572
☒ รจก.(ท) ☐ รจก.(บ) ☐ ผจก.กฟส.
☒ น.๙(ท) ☐ น.๙(บ) ☐ ผจก.กฟย.....
☒ ผชน.๘
☐ เพื่อทราบ
☐ เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป
☐ เพื่อทราบและถือปฏิบัติต่อไป
☒ เพื่อทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป
☐

(นางพนมพร เสาวกุล)
ชจก.(บ) รักษาการแทน ผจก.กฟอ.ปล.

สรุปผลการดำเนินการ ของ งานขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2 (พ.ม.2) ปี 2562

ค่าเฉลี่ยไม่เกิน 75,000 บาท/ครัวเรือน

ประจำเดือน มกราคม 2563

กฟผ.3

ลำดับ	การไฟฟ้า	อนุมัติ (งาน)	ยกเลิก (งาน)	ดำเนินการ จริง (งาน)	ก่อสร้าง (งาน)	แล้วเสร็จ (งาน)	คงเหลือ (งาน)	ปริมาณงานทั้งหมด				ปริมาณงานแล้วเสร็จ				%	%
								แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เค.วียอ.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	ครัวเรือน (วงจร-กม.)	แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เค.วียอ.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	ครัวเรือน		
1	กฟผ.นครราชสีมา	51	0	51	32	29	22	0.800	30	11.415	104	0.000	0	5.024	45	56.86	43.27
2	กฟผ.ชัยภูมิ	165	0	165	135	50	115	13.608	1,770	71.204	663	0.950	600	14.743	146	30.30	22.02
3	กฟผ.บุรีรัมย์	147	0	147	114	38	109	2.275	510	31.887	296	0.650	120	7.099	81	25.85	27.36
4	กฟผ.สุรินทร์	234	0	234	182	151	83	5.220	420	59.178	483	0.850	150	34.167	276	64.53	57.14
5	กฟผ.สุโขทัย	53	0	53	47	40	13	1.240	270	15.456	110	0.000	180	9.039	66	75.47	60.00
6	กฟผ.ปากช่อง	8	0	8	3	0	8	0.000	0	1.630	20	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
7	กฟผ.พิจิตร	126	0	126	45	45	81	0.000	120	24.442	213	0.000	90	10.065	74	35.71	34.74
8	กฟผ.บัวใหญ่	109	0	109	109	98	11	0.970	510	25.866	262	0.970	510	23.086	246	89.91	93.89
9	กฟผ.หนองบัว	48	0	48	48	32	16	2.700	240	17.093	165	1.430	120	5.988	64	66.67	38.79
10	กฟผ.นางรอง	204	0	204	172	76	128	0.480	600	54.976	454	0.480	120	17.307	139	37.25	30.62
11	กฟผ.กาฬสินธุ์	96	0	96	74	52	44	1.160	390	30.780	252	0.000	150	14.970	125	54.17	49.60
12	กฟผ.ปราสาท	152	0	152	152	107	45	6.885	390	46.186	366	6.050	330	33.786	268	70.39	73.22
13	กฟผ.หัวพัน	67	0	67	66	27	40	0.000	30	9.886	91	0.000	0	2.935	32	40.30	35.16
14	กฟผ.ศรีนครินทร์	18	0	18	18	18	0	0.350	30	4.270	33	0.350	30	4.270	33	100.00	100.00
15	กฟผ.ปทุมธานี	8	0	8	8	8	0	0.000	0	2.290	15	0.000	0	2.290	15	100.00	100.00
รวมทั้งสิ้น		1,486	0	1,486	1,205	771	715	35.688	5,310	406.559	3,527	11.730	2,400	184.769	1,610	51.88	45.65

[illegible]

ลำดับ	การไฟฟ้า	ตามมติ (งาน)	ยกเลิก (งาน)	ยกเลิก (ค่าปรับ/เงิน)	จำนวนการ จริง (งาน)	ข้อสั่ง (งาน)	แล้วเสร็จ (งาน)	คงเหลือ (งาน)	ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๓						ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๔						% ค่าจ้าง	% รัฐวิสาหกิจ
									บรรจุ (งบฯ-กรม.)	พัฒนา (งบฯ-กรม.)	งบค่า (งบฯ-กรม.)	ค่าจ้าง (งบฯ-กรม.)	ค่าใช้จ่าย (งบฯ-กรม.)	ค่าปรับ (งบฯ-กรม.)	บรรจุ (งบฯ-กรม.)	พัฒนา (งบฯ-กรม.)	งบค่า (งบฯ-กรม.)	ค่าจ้าง (งบฯ-กรม.)	ค่าใช้จ่าย (งบฯ-กรม.)	ค่าปรับ (งบฯ-กรม.)		
	กฟผ.บางระจัน	36	0	0	36	36	0	36	0.000	30	6,790	1,000,363.00	775,207.80	60	0.000	0	0.000	881,378.73	6,028.71	0	0.00	0.00
	กฟผ.ปทุมธานี	35	0	0	35	35	16	19	0.000	60	9,230	1,185,248.00	752,170.00	77	0.000	0	3,050	502,987.53	241,596.81	24	45.71	31.17
	กฟผ.ขอนแก่น	13	0	0	13	13	0	13	0.000	30	2,850	404,164.00	248,653.40	29	0.000	0	0.000	225,950.08	85,285.35	0	0.00	0.00
	กฟผ.บ้านฉาง	44	0	0	44	28	17	27	5.088	210	12,777	2,776,778.00	1,459,539.00	114	0.000	30	4,115	2,050,792.10	599,862.14	28	36.64	24.56
	กฟผ.สุพรรณบุรี	76	0	0	76	60	43	33	0.480	270	23,329	3,427,039.00	2,174,145.80	174	0.480	120	10,142	2,081,343.70	808,134.95	87	56.58	50.00
10	กฟผ.นางาซากิ	204	0	0	204	172	76	128	5,568	600	54,976	8,883,572.00	5,409,716.00	454	0.480	150	17,307	5,712,452.24	1,680,907.96	139	37.25	30.62
	กฟผ.นงูเอะ	43	0	0	43	21	11	32	0.640	210	12,920	2,537,062.00	1,411,205.20	120	0.000	30	1,950	1,706,621.88	361,247.74	25	25.58	20.83
	กฟผ.เกาะสมุย	53	0	0	53	53	41	12	0.520	180	17,860	2,448,583.00	1,503,150.60	132	0.000	120	13,020	2,364,124.97	1,112,911.32	100	77.36	75.76
11	กฟผ.อุบลราชธานี	96	0	0	96	74	52	44	1.160	390	30,780	4,985,385.00	2,914,353.80	232	0.000	150	14,970	4,070,746.65	1,474,139.06	125	94.17	49.60
	กฟผ.บึงกาฬ	99	0	0	99	99	63	36	4.450	300	33,505	5,256,171.00	3,165,995.40	249	4.450	270	25,070	5,123,108.76	2,598,196.79	186	63.64	74.70
	กฟผ.สกลนคร	53	0	0	53	53	44	9	2.435	90	12,681	2,023,873.00	1,125,892.60	117	1.600	60	8,716	1,777,083.41	481,305.44	82	83.02	70.09
12	กฟผ.ปราจีนบุรี	152	0	0	152	152	107	45	6,885	390	46,156	7,289,544.00	4,281,888.00	346	6,050	330	33,706	6,900,192.17	3,079,502.23	268	70.39	73.22
	กฟผ.พิจิตร	20	0	0	20	20	15	5	0.000	0	2,040	350,490.00	272,802.00	21	0.000	0	1,520	325,167.72	192,385.92	16	75.00	76.19
	กฟผ.ลพบุรี	47	0	0	47	46	12	35	0.000	30	7,846	1,108,925.00	801,747.20	70	0.000	0	1,415	798,597.80	269,606.31	16	25.53	22.86
13	กฟผ.มหาสารคาม	67	0	0	67	66	27	40	0.000	30	9,886	1,459,415.00	1,074,549.20	91	0.000	0	2,335	1,123,765.52	461,992.23	32	40.30	35.16
14	กฟผ.อุดรธานี	18	0	0	18	18	18	0	0.350	30,000	4,270	853,865.00	500,345.20	33	0.350	30	4,270	808,080.32	389,635.12	33	100.00	100.00
	กฟผ.บึงขัง	8	0	0	8	8	8	0	0.000	0	2,290	272,724.00	189,447.20	15	0.000	0	2,290	223,717.35	133,839.26	15	100.00	100.00
	กฟผ.วังน้ำเขียว	0	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.00	0.00
15	กฟผ.บ้านฉาง	8	0	0	8	8	8	0	0.000	0	2,290	272,724.00	189,447.20	15	0.000	0	2,290	223,717.35	133,839.26	15	100.00	100.00
รวมทั้งหมด		1,486	0	0	1,486	1,205	771	715	40,776	5,310	406,539	73,164,133.00	44,268,214.20	3,527	11,730	2,430	184,709	54,302,902.22	19,002,396.82	1,610	51.88	45.65

กฟผ.3

ลำดับ	การไฟฟ้า	อนุมัติ (งาน)	ยกเลิก (งาน)	ดำเนินการ จริง (งาน)	ก่อสร้าง (งาน)	แล้วเสร็จ (งาน)	คงเหลือ (งาน)	ปริมาณงานทั้งหมด				ปริมาณงานแล้วเสร็จ				%งาน	%ครัวเรือน
								แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เค.วี.เอ.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	ครัวเรือน	แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เค.วี.เอ.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	ครัวเรือน		
1	กฟอ.นครราชสีมา	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
2	กฟอ.ชัยภูมิ	3	0	3	1	0	3	1.160	60	1.834	18	0.000	0	0.000	0	0.00	
3	กฟอ.บุรีรัมย์	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
4	กฟอ.สุรินทร์	1	0	1	0	0	1	1.420	30	2.500	16	0.000	0	0.000	0	0.00	
5	กฟอ.ศรีสะเกษ	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
6	กฟอ.บึงกาฬ	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
7	กฟอ.พิจิตร	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
8	กฟอ.บัวใหญ่	1	0	1	0	0	1	0.550	30	0.295	4	0.000	0	0.000	0	0.00	
9	กฟอ.โขงชัย	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
10	กฟอ.นารอง	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
11	กฟอ.ภูเขียว	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
12	กฟอ.ปราสาท	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
13	กฟอ.เขื่อง	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
14	กฟอ.สุรินทร์	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	
15	กฟอ.บึงโขง	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	

รวมทั้งสิ้น	5	0	5	1	0	5	3.130	120	4.629	38	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
-------------	---	---	---	---	---	---	-------	-----	-------	----	-------	---	-------	---	------	------

Handwritten signature

กพ.3

ลำดับ	การไฟฟ้า	อนุมัติ (งาน)	ยกเลิก (งาน)	ดำเนินการ จริง (งาน)	ก่อสร้าง (งาน)	แล้วเสร็จ (งาน)	คงเหลือ (งาน)	ปริมาณงานทั้งหมด				ปริมาณงานแล้วเสร็จ				%งาน	%ครัวเรือน
								แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เค.วี.เอ.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	ครัวเรือน	แรงสูง (วงจร-กม.)	หม้อแปลง (เค.วี.เอ.)	แรงต่ำ (วงจร-กม.)	ครัวเรือน		
1	กฟฉ.นครราชสีมา	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
2	กฟฉ.ชัยภูมิ	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
3	กฟฉ.บุรีรัมย์	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
4	กฟฉ.สุรินทร์	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
5	กฟฉ.สีคิ้ว	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
6	กฟฉ.ปากช่อง	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
7	กฟฉ.พิมาย	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
8	กฟฉ.บัวใหญ่	2	0	2	1	1	1	0.120	60	0.460	6	0.000	30	0.080	1	50.00	16.67
9	กฟฉ.โชคชัย	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
10	กฟฉ.นางรอง	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
11	กฟฉ.ภูเขียว	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
12	กฟฉ.ปรางสาท	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
13	กฟฉ.หัวทะเล	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
14	กฟฉ.สุรนารี	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00
15	กฟฉ.ปักธงชัย	0	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.00	0.00

รวมทั้งสิ้น	2	0	2	1	1	1	0.120	60	0.460	6	0.000	30	0.080	1	50.00	16.67
-------------	---	---	---	---	---	---	-------	----	-------	---	-------	----	-------	---	-------	-------

11

[illegible]

ภณ.3

ลำดับ	การไฟฟ้า	อชชคค	ชคคค	ชคคค	คคคค	คคคค	ปริมาณงานรวมภาค				ปริมาณงานตามตัวชี้วัด				รวม	รวมตัวชี้วัด											
							ปริมาณงานรวมภาค	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	ปริมาณงานรวมภาค	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย	ค่าเฉลี่ย													
	กฟผ.บางปะกง	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.หนองคาย	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.บ้านนา	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ระยอง	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
10	กฟผ.บางปะกง	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
11	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
12	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
13	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
14	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0.000	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
15	กฟผ.ปทุมธานี	0	0	0	0	0	0.000	0	0.000	0.00	0.00	0	0.000	0	0.00	0.00											
รวมทั้งหมด							2	0	0	2	1	1	1	0.120	60	0.460	429,368.00	164,507.20	6	0.000	30	0.000	51,529.60	10,201.07	1	50.00	16.67