



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กว.ฉ.2

ถึง ผวบ.ฉ.2

เลขที่ ฉ.2 กว.(ผร)-๑๖๙๐/๒๕๖๗

วันที่

เรื่อง อนุมัติแผนงานพร้อมจัดสรรงบประมาณงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ประจำปี 2568

เรียน อ.ผวบ.ฉ.2

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามแผนโครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ 2.4) ปัจจุบันได้รับการอนุมัติโครงการจาก ครม. แล้วเมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2563 มีระยะเวลาการดำเนินการ 6 ปี ระหว่าง ปี 2563-2568 เพื่อใช้แก้ปัญหาไฟตก ไฟดับ ปัญหาข้อร้องเรียนต่างๆ จากผู้ใช้ไฟ และเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย

1.2 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.2 กว.(ปร)1096/2567 ลงวันที่ 28 ต.ค. 2567 ประชุมชี้แจงแนวทางการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายปี 2568

1.3 ตามหนังสือเลขที่ ฉ.2 กว.(ผร.)27/2567 ลงวันที่ 11 ม.ค. 2567 อนุมัติราคาประมาณการสำหรับงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ

2. ข้อมูล

จากข้อ 1.2 มติที่ประชุมให้ กว.ฉ.2 จัดบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ด้วยเครื่องมือในการช่วยบริหารโหลดแรงต่ำ (OPSA) เพื่อนำผลที่ได้มากำหนดแผนงานเข้าหม้อแปลงที่ต้องดำเนินการบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อเป็นการป้องกันหม้อแปลงชำรุดกรณีจ่ายโหลดเกินพิกัดบางเฟส ลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย อีกทั้งสามารถยกระดับแรงดันไฟฟ้าแรงต่ำให้ดีขึ้น ตามรายละเอียดดังนี้

2.1 ฐานข้อมูลระบบสารสนเทศระบบไฟฟ้า (GIS) สถานะ 18 พฤศจิกายน 2567 กฟฉ.2 มีข้อมูลระบบจำหน่ายแรงสูง หม้อแปลง แรงต่ำ ดังนี้

รายการ	ปริมาณงานก่อนดำเนินการ	หน่วย
ระบบแรงสูง	41,443.75	วงจร-กม.
หม้อแปลง	2,833,295	เควีเอ
จำนวนหม้อแปลง	41,382	เครื่อง
แรงต่ำ	70,688.6	วงจร-กม.
เควีเอเฉลี่ย/หม้อแปลง 1 เครื่อง	66.94	kVA/เครื่อง
ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำ/เควีเอ	24.95	m/kVA

โดยปี 2567 กฟฉ.2 มีหม้อแปลงชำรุดจำนวน 402 เครื่อง คิดเป็น 1.03% (ผมร.กบข.ฉ.2)

2.2 จากข้อ 1.3 อนุมัติราคาประมาณการสำหรับงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดังนี้

2.2.1 ค่าสำรวจเฟสมิเตอร์และระบบจำหน่ายแรงต่ำภายใต้หม้อแปลง โดยกำหนดให้สำรวจหมายเลข PEA Number ของมิเตอร์, เฟสที่มิเตอร์เชื่อมต่อ, เฟสที่เชื่อมต่อไลน์แยก และไลน์แยกย่อยภายใต้หม้อแปลง 1 เครื่อง คิดเป็นค่าสำรวจจุดละ 12 บาท

2.2.2 ค่าแรงในการย้ายจุดเชื่อมเฟสสายลิตเข้ามิเตอร์ (สายซ้าย), ย้ายจุดเชื่อมต่อไลน์แยก-ไลน์แยกย่อย จุดละ 60 บาท

2.3 จากการตรวจสอบในระบบ SAP พบว่า โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ. 2.4) มีงบประมาณคงเหลือแบ่งเป็น Node ของ กฟผ.2 จำนวน 12,299,365.85 บาท และ Node ของแต่ละ กฟผ. รวม 32,627,029.95 บาท รวมงบประมาณคงเหลือ ทั้งสิ้น 44,926,395.21 บาท (เอกสารแนบ 1)

2.4 เพื่อเป็นการป้องกัน/ลด จำนวนหม้อแปลงชำรุด ลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย อีกทั้งสามารถยกระดับแรงดันไฟฟ้าแรงต่ำให้ดีขึ้น กวว.ฉ.2 จึงได้รวบรวมแผนงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ที่จะดำเนินการใน ปี 2568 ดังนี้

ลำดับ	รายการ	ปริมาณงาน (เครื่อง)	ปริมาณงานที่ตัดออก (เครื่อง)
1	หม้อแปลงทรัพย์สิน กฟผ. (PEA) สถานะ (พ.ย. 2567)	41,382	
2	หม้อแปลงที่ไม่สามารถดำเนินการบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วยเครื่องมือในการช่วยบริหารโหลดแรงต่ำ (OPSA) (จ่ายโหลด 1 เฟส 2 สาย,)		16,071
3	หม้อแปลงที่มีแผนงานปรับปรุงแล้ว (ผปร.กวว.ฉ.2)		1,797
4	หม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% และมากกว่า 80%		9,116
คงเหลือหม้อแปลงที่ต้องบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ $41,382 - (16,071 + 1,797 + 9,116) = 16,195$ เครื่อง			

เนื่องจากปริมาณงานมีจำนวนมาก เพื่อไม่ให้กระทบต่อพัสดุแผนงานหลักและสอดคล้องกับงบประมาณโครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ. 2.4) ที่คงเหลือ และสามารถเบิกจ่ายงบประมาณได้ภายในปี จึงขอจัดทำแผนงานหม้อแปลงที่ต้องบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ปี 2568 จำนวน 3,500 เครื่อง (รายละเอียดตามเอกสารแนบ 2) ตามลำดับความสำคัญดังนี้

ข้อ	รายการ	ปริมาณงาน (เครื่อง)	ค่าพัสดุ (บาท)	กรอบค่าใช้จ่าย หน้างาน 100% (บาท)	ค่าใช้จ่ายหน้างาน จัดสรร 80% (บาท)	กำหนดแล้ว เสร็จ
2.4.1	ป้องกันหม้อแปลงชำรุด	904	804,470	3,798,583	3,038,866	เดือน เม.ย.68
2.4.2	ลดหน่วยสูญเสีย	2,596	2,992,765	14,358,582	11,486,866	เดือน ต.ค.68

2.5 ภายหลังดำเนินงานครบตามแผนงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ปี 2568 จำนวน 3,500 เครื่อง (ข้อ 2.4.1-2.4.2) จะทำให้ กฟผ.2 ได้รับประโยชน์ ดังนี้

รายการ	ก่อนดำเนินการ	หลังดำเนินการ	ลดลง
% Unbalance เฉลี่ย	36.95	15.29	21.66
หน่วยสูญเสีย (kWh)	5,389,100	4,546,451	842,649

2.5.1 ช่วยลดหรือป้องกันการเกิดปัญหาหม้อแปลงชำรุดกรณีจ่ายโหลดเกินพิกัดบางเฟส จำนวน 904 เครื่อง คิดเป็นมูลค่า 141,925,160 บาท โดย กฟผ.2 ตั้งเป้าหมายการลดหม้อแปลงชำรุดให้ได้ ต่ำกว่า 1%

2.5.2 หากดำเนินการตามแผนงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL)แล้วเสร็จ คาดการณ์ว่า %Unbalance เฉลี่ยลดลง 21.66%

2.5.3 ปี 2567 (ม.ค.-ต.ค.2567) กฟผ.2 มีหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าทั้งหมด (Technical และ Non-Technical) รวม 554.23 ล้านหน่วย หรือคิดเป็น 7.76% ของหน่วยซื้อ (7,142.14 ล้านหน่วย) โดยเมื่อดำเนินการตามแผนงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) แล้วเสร็จ คาดการณ์ว่าจะช่วยลดหน่วยสูญเสียได้ประมาณ 10,111,788 หน่วยต่อปี หรือประมาณปีละ 2.94% ของหน่วยสูญเสียทางเทคนิค (344.066 ล้านหน่วย)

3. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

เพื่อให้การดำเนินการตามแผนงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ปี 2568 ของ กฟผ.2 เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ลดปัญหาหม้อแปลงชำรุดกรณีจ่ายโหลดเกินพิกัดบางเฟส ลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย อีกทั้งสามารถช่วยยกระดับแรงดันไฟฟ้าแรงต่ำให้ดีขึ้น จึงเห็นควรอนุมัติแผนงานพร้อมจัดสรรงบประมาณงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ปี 2568 โดยใช้งบประมาณโครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ 2.4) ให้กับ กฟผ. ในสังกัด กฟผ.2 โดยให้ดำเนินการตามรายละเอียด ดังนี้

3.1 อนุมัติแผนงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ปี 2568 จำนวน 3,500 เครื่อง ตามข้อ 2.4.1-2.4.2 วงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 18,157,165 บาท

3.1.1 ให้ กฟผ. ตรวจสอบพัสดุคงคลังก่อนทำการเปิดงานก่อสร้าง เพื่อให้มีพัสดุสอดคล้องกับงานที่จะเปิดดำเนินการ

3.1.2 ให้ดำเนินการบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามขั้นตอนการทำงานที่ระบุทุกกระบวนการงาน (Flow Chart) (เอกสารแนบ 3)

3.2 อนุมัติจัดสรรงบประมาณงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ปี 2568 ครั้งที่ 1 จำนวน 3,500 งาน โดยมีรายละเอียดการอนุมัติจัดสรร ปริมาณงาน และงบประมาณของแต่ละ กฟผ. ดังนี้

ที่	การไฟฟ้า	หม้อแปลง (เครื่อง)	มิเตอร์ (เครื่อง)	มิเตอร์ที่ให้อาย (เครื่อง)	กรอบค่าใช้จ่าย 100% (บาท)	ค่าใช้จ่ายหน้างาน จัดสรร 80% (บาท)	งบประมาณที่หัว โหนดของแต่ละ กฟผ.	งบประมาณที่ต้อง จัดสรรเพิ่ม
1	กฟส.อบ	269	25,207	7,882	1,003,808	803,046	1,693,275.43	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
2	กฟส.รอ.	249	33,074	10,628	1,253,873	1,003,098	2,009,573.66	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
3	กฟส.กส.	188	25,572	7,701	930,598	744,478	1,599,716.92	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
4	กฟส.ยส.	166	24,910	7,573	879,300	703,440	1,084,400.64	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
5	กฟส.วธ.	154	14,302	4,894	611,939	489,551	49,497.30	440,053.90
6	กฟส.กทล.	150	17,969	5,121	686,621	549,297	792,350.74	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
7	กฟส.อจ.	147	20,217	6,944	786,610	629,288	1,497,298.11	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
8	กฟส.ศก.	145	20,259	6,600	729,984	583,987	943,029.70	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
9	กฟส.มค.	142	16,328	4,700	623,789	499,031	930,670.67	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
10	กฟส.พทง.	114	21,429	6,883	815,962	652,770	946,149.98	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
11	กฟส.ขข.	112	17,797	5,787	617,825	494,260	909,420.92	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
12	กฟอ.ดอ.	110	11,687	3,711	493,101	394,481	836,580.72	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
13	กฟส.สดจ.	101	18,364	5,467	641,114	512,891	872,257.23	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
14	กฟส.มท.	99	13,046	3,567	445,242	356,194	1,295,721.62	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
15	กฟส.ตม.	83	10,537	2,976	384,271	307,417	432,304.19	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
16	กฟส.พมท.	75	7,288	2,137	279,931	223,945	763,200.48	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
17	กฟส.ยต.	74	9,670	3,129	341,825	273,460	720,459.86	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
18	กฟส.พภ.	74	10,954	3,056	401,014	320,811	959,440.51	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
19	กฟส.สล.	71	10,822	3,762	432,028	345,622	619,502.81	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
20	กฟส.อทพ.	68	10,699	2,995	367,152	293,722	1,183,457.01	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
21	กฟส.กพส.	64	9,158	2,299	284,197	227,358	206,096.15	21,261.45
22	กฟส.นภส.	63	9,584	3,337	423,674	338,939	788,564.04	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
23	กฟส.วป.	62	11,279	3,121	371,693	297,354	578,752.17	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
24	กฟส.กวข.	57	8,203	2,299	295,796	236,637	480,063.93	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
25	กฟส.สน.	51	9,164	2,613	328,184	262,547	199,871.58	62,675.62
26	กฟส.นยณ.	51	6,345	2,267	283,281	226,625	456,349.42	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
27	กฟส.ลท.	50	8,356	2,685	325,335	260,268	1,434,726.16	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
28	กฟส.ขท.	50	6,322	1,847	226,138	180,910	848,295.05	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
29	กฟส.ขยณ.	48	8,332	1,989	260,529	208,423	317,037.68	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม

ที่	การไฟฟ้า	หม้อแปลง (เครื่อง)	มิเตอร์ (เครื่อง)	มิเตอร์ที่ให้อ้าย (เครื่อง)	กรอบค่าใช้จ่าย 100% (บาท)	ค่าใช้จ่ายหน้างาน จัดสรร 80% (บาท)	งบประมาณที่หัว โหนดของแต่ละ กฟฟ.	งบประมาณที่ต้อง จัดสรรเพิ่ม
30	กฟส.ชร.	46	4,333	1,301	185,782	148,626	320,337.99	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
31	กฟส.บบ.	43	8,633	2,151	278,179	222,543	796,447.47	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
32	กฟส.ภษ.	42	8,605	3,032	344,320	275,456	1,019,934.62	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
33	กฟส.กอ.	38	8,029	2,187	277,770	222,216	690,139.42	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
34	กฟส.บช.	37	7,000	1,953	247,924	198,339	418,988.39	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
35	กฟส.มช.	37	7,043	2,410	292,887	234,310	1,043,492.08	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
36	กฟส.มสส.	33	3,895	1,362	153,407	122,726	293,467.96	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
37	กฟส.ชน.	31	4,970	1,416	178,985	143,188	854,191.73	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
38	กฟส.คช.	26	5,140	1,663	181,745	145,396	440,464.76	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
39	กฟส.ทพ.	25	4,590	1,381	169,277	135,422	291,520.61	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
40	กฟส.กร.	24	2,254	825	104,599	83,679	396,962.03	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
41	กฟส.รช.	20	3,513	1,313	155,359	124,287	426,514.54	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
42	กฟส.อจ.	11	1,525	545	62,117	49,694	186,503.67	ไม่ต้องจัดสรรเพิ่ม
	ผลรวม ทั้งหมด	3,500	486,404	149,509	18,157,165	14,525,732	32,627,029.95	523,990.97

***หมายเหตุ รายละเอียดงาน ตามเอกสารแนบ 2 (แนบไฟล์ผ่านระบบสารบรรณหรือ Google sheet)

3.3 ให้ กฟฟ.2 บันทึกงบประมาณที่ต้องจัดสรรเพิ่มจาก node โครงการ คพจ.2 แผนงานที่ 4 ของ กฟผ.2 ให้ กฟส.วรช.,กฟส.กพส.,และ กฟส.สน. วงเงินรวม 523,990.97 บาท ตามรายละเอียดข้อ 3.2

3.4 ให้ กฟฟ. นำงานที่ได้รับอนุมัติขึ้นระบบ SAP ตามงานที่ได้รับอนุมัติรายชื่องาน (เอกสารแนบ 2 หรือ QR-Code) โดยพิจารณาเปลี่ยนสถานะงานเรียงลำดับตามความจำเป็นเร่งด่วนของงาน และความพร้อมของวัสดุในคลัง

3.5 ให้ทุก กฟฟ. บันทึกงบประมาณ ค่าใช้จ่ายหน้างาน ในหมายเลขงานแต่ละงาน ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กฟผ.2 (ค่าใช้จ่ายจัดสรร80%) โดยใช้งบประมาณจาก Node ของ กฟฟ. หากงบประมาณไม่เพียงพอต่อการปิดงานก่อสร้างให้ของบประมาณเพิ่มเติมจาก กฟผ.2 เป็นกรณีไป

3.6 ให้แต่ละ กฟฟ. ดำเนินการก่อสร้าง โดยให้คณะทำงานบริหารพัสดุงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ทุกงบบทุกโครงการ ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ จัดหาอินพัสดุ เพื่อใช้ก่อสร้าง และปิดงาน

3.7 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) กรณีป้องกันหม้อแปลงชำรุดก่อน และให้แล้วเสร็จภายในเดือน เมษายน 2568

3.7.1 กรณีเฟสมิเตอร์ที่แนะนำจากโปรแกรม OPSA เป็นมิเตอร์ที่ใช้สายเมนเข้ามิเตอร์ร่วมกัน (สาย Bluewire) ทำให้ไม่สามารถดำเนินการย้ายตามเฟสที่แนะนำได้ ให้ดำเนินการดังนี้

3.7.1.1 ให้ ผบป.,ผกป. ดำเนินการบันทึกข้อมูลมิเตอร์ไว้ในผังงานบาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) โดยระบุข้อความ “BL” ที่ช่องหมายเลขสถานที่ของข้อมูลมิเตอร์

3.7.1.2 ประสานงาน ผมต. ให้ดำเนินการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ โดยปรับปรุงเฟสมิเตอร์ตามที่ระบุไว้ในผังงานบาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL)

3.8 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการตรวจมาตรฐานงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ประจำปี 2568 ตามแบบฟอร์มมาตรฐานที่กำหนดให้

3.9 ให้ทุกหน่วยงานเร่งรัดการเบิกจ่าย ก่อสร้าง พร้อมขึ้นทะเบียนทรัพย์สิน (ปิด กส.3) ภายใน ปี 2568 เพื่อลดจำนวนหม้อแปลงชำรุด ลดหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย ยกกระดับแรงดันไฟฟ้าแรงต่ำให้ดีขึ้น และเมื่อดำเนินการแล้วเสร็จ ให้แต่ละ กฟฟ. นำข้อมูลงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ขึ้นระบบ GIS ให้ถูกต้องและครบถ้วน

3.10 กว.ฉ.2 จะติดตาม และประเมินผลการดำเนินงานของแต่ละ กฟฟ. จากมูลค่าทรัพย์สินระหว่างการก่อสร้าง (AUC) และจำนวนหม้อแปลงชำรุดทุกเครื่อง

3.11 กว.ฉ.2 จะดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องข้อมูลระบบ GIS โดยการตรวจสอบความถูกต้องเชิงคุณภาพที่หน้างานจริง

3.12 กว.ฉ.2 จะจัดประชุม OJT เพื่อจัดทำแผนงานบาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(GBL) ตามข้อ 3.4-3.8 ภายในเดือน มกราคม 2568

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเรียน ผชก.(ฉ2) เพื่อลงนาม อนุมัติ ต่อไป

(นายอิทธิชัย ปกิบนกะ) 238-ฉ.67

อก.ว.ฉ.2

๒๓ ธ.ค. ๒๕๖๗

เรียน ผชก.(ฉ2)

เพื่อโปรดพิจารณา อนุมัติ
และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายเจลิยว ฝ่ายพันธ์)

อฝ.ว.ฉ.2

ที่ ฉ.2 กว.(ผร)- ๑๒๕๐/๒๕๖๗

เรียน อฝ.ว.ฉ.2, อฝ.ส.ฉ.2, อก.ว.ฉ.2, อก.บ.ฉ.2

อก.ร.ฉ.2, อก.บ.ฟ.ฉ.2, อก.บ.พ.ฉ.2

ผจก. CEO.อบ,ศก,รอ.,กส.,ยส.,มค.,มท.,อจ.,

ผจก.กฟส.L,M,S,XS สังกัด กฟฉ.2 ทุกแห่ง

- อนุมัติ
- แจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายทรงศักดิ์ พิกุลทอง)

ผชก.(ฉ๒)

25 ธ.ค. 2567

งบประมาณ โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายระยะที่ 2 (คพจ. 2.4) จากระบบ SAP สถานะวันที่ 18 ธ.ค. 2567

ที่	ชื่อกำหนดโครงการ /WB	คำอธิบายภาษาไทย	งบประมาณต้นแบบ	งบประมาณปัจจุบัน	ที่จัดสรร	ที่กระจายได้
1	P-TDD02.4-E-RAL	โครงการ คพจ.2 แผน 4 กฟล.2 งานจ	289,950,000.00	289,949,320.11	277,649,954.85	12,299,365.26
2	P-TDD02.4-E-UBN	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.อบ.	12,531,829.40	12,843,588.47	11,150,313.04	1,693,275.43
3	P-TDD02.4-E-MDH	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.มท.	6,717,729.00	7,752,811.21	6,457,089.59	1,295,721.62
4	P-TDD02.4-E-ANC	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.อจ.	8,299,320.00	9,369,316.61	7,872,018.50	1,497,298.11
5	P-TDD02.4-E-ASM	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.อส.	2,331,700.00	2,772,339.50	2,585,835.83	186,503.67
6	P-TDD02.4-E-BRB	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.บม.	1,325,577.00	2,631,313.60	1,834,866.13	796,447.47
7	P-TDD02.4-E-BTR	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.บพ.	2,408,131.00	2,995,177.88	2,576,189.49	418,988.39
8	P-TDD02.4-E-CYNXX	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ชนย.	3,861,875.00	4,479,029.44	4,161,991.76	317,037.68
9	P-TDD02.4-E-DUD	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ดอ.	6,510,911.00	7,203,777.20	6,367,196.48	836,580.72
10	P-TDD02.4-E-KCE	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.คย.	2,364,560.00	3,300,352.65	2,859,887.89	440,464.76
11	P-TDD02.4-E-KCN	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.กจ.	2,317,126.00	3,843,671.28	3,153,531.86	690,139.42
12	P-TDD02.4-E-KHN	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ขท.	5,272,577.00	6,620,944.09	5,772,649.04	848,295.05
13	P-TDD02.4-E-KLS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.กส.	9,619,006.00	10,628,740.35	9,029,023.43	1,599,716.92
14	P-TDD02.4-E-KML	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ขร.	2,497,761.00	2,925,030.57	2,604,692.58	320,337.99
15	P-TDD02.4-E-KNIXX	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ชน.	3,447,744.00	5,133,694.98	4,279,503.25	854,191.73
16	P-TDD02.4-E-KSP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.กฟส.	2,179,550.00	3,725,705.40	3,519,609.25	206,096.15
17	P-TDD02.4-E-KTL	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.กค.	9,554,183.00	10,994,946.82	10,202,596.08	792,350.74
18	P-TDD02.4-E-KTM	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.กร.	14,406,086.00	15,748,405.86	15,351,443.83	396,962.03
19	P-TDD02.4-E-KUK	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ขย.	6,690,926.00	8,785,498.77	7,876,077.85	909,420.92
20	P-TDD02.4-E-KWS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.กษ.	3,992,104.09	6,105,718.61	5,085,783.99	1,019,934.62
21	P-TDD02.4-E-LNT	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ลท.	1,914,788.00	2,870,010.98	1,435,284.82	1,434,726.16
22	P-TDD02.4-E-LSS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.สค.	6,305,384.00	7,911,255.76	7,484,741.22	426,514.54
23	P-TDD02.4-E-MCC	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.มข.	2,355,863.00	3,464,165.95	2,420,673.87	1,043,492.08
24	P-TDD02.4-E-MHK	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.มค.	9,974,520.00	9,563,125.45	8,632,454.78	930,670.67
25	P-TDD02.4-E-MSS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.มสส.	3,325,320.00	3,667,218.46	3,373,750.50	293,467.96
26	P-TDD02.4-E-NKS	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.นคส.	2,774,089.96	4,950,143.51	4,161,579.47	788,564.04
27	P-TDD02.4-E-NYU	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.นย.	1,373,151.00	2,670,479.65	2,214,130.23	456,349.42
28	P-TDD02.4-E-PBM	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.พนท.	6,267,109.31	14,526,281.42	13,763,080.94	763,200.48
29	P-TDD02.4-E-PNP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.พนพ.	1,573,521.00	2,251,569.84	1,960,049.23	291,520.61
30	P-TDD02.4-E-PTH	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.พทง.	3,464,451.00	5,561,836.02	4,615,686.04	946,149.98
31	P-TDD02.4-E-PYK	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.พก.	2,008,622.95	3,056,197.19	2,096,756.68	959,440.51
32	P-TDD02.4-E-ROE	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.รอ.	8,477,186.80	9,066,262.17	7,056,688.51	2,009,573.66
33	P-TDD02.4-E-SDJ	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.สดจ	4,961,384.00	6,349,209.65	5,476,952.42	872,257.23
34	P-TDD02.4-E-SJKXX	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.สกข	9,809,990.66	9,979,677.25	9,036,647.55	943,029.70
35	P-TDD02.4-E-SLP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.สล.	5,779,542.00	6,486,031.32	5,866,528.51	619,502.81
36	P-TDD02.4-E-SWP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.สน.	2,413,263.27	2,955,917.75	2,756,046.17	199,871.58
37	P-TDD02.4-E-TTP	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ตม.	7,069,605.00	9,106,740.97	8,674,436.78	432,304.19
38	P-TDD02.4-E-UTPXX	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.อพ.	5,702,101.00	7,632,092.60	6,448,635.59	1,183,457.01
39	P-TDD02.4-E-WCH	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.วช.	8,064,328.20	8,856,235.46	8,806,738.16	49,497.30
40	P-TDD02.4-E-WPT	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.วป.	2,941,736.70	4,123,570.25	3,544,818.08	578,752.17
41	P-TDD02.4-E-YST	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ยส.	7,969,363.27	8,524,072.76	7,439,672.12	1,084,400.64
42	P-TDD02.4-E-YTL	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.ยด.	3,292,133.00	4,914,648.78	4,194,188.92	720,459.86
43	P-TDD02.4-E-KANXX	โครงการ คพจ 2 แผน 4 กฟล.กนข	1,644,266.00	2,196,491.39	1,716,427.46	480,063.93
		รวม	505,740,415.61	558,492,617.98	513,566,222.77	44,926,395.21

QR CODE แผนงานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำประจำปี 2568



คู่มือ งานบาลานซ์เฟสระบบจำหน่ายแรงต่ำประจำปี 2568



