

จังหวัด พื้นที่เป้าหมาย

	% กฟภ	Power MW/Hour per year	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า
ขอนแก่น	1.83%	2,578,977,091	619,068
ฉะเชิงเทรา	3.83%	5,403,623,422	284,397
ชลบุรี	9.77%	13,768,839,584	828,626
เชียงใหม่	2.44%	3,443,872,163	826,644
นครปฐม	3.44%	4,852,582,322	353,141
นครราชสีมา	4.44%	6,262,593,842	926,513
ปทุมธานี	5.54%	7,809,668,602	590,609
ปราจีนบุรี	2.21%	3,114,914,323	197,922
พระนครศรีอยุธยา	4.10%	5,782,937,722	311,726
ภูเก็ต	1.66%	2,346,890,370	224,352
ระยอง	7.77%	10,954,267,037	464,178
สงขลา	2.50%	3,520,779,980	537,335
สมุทรสาคร	6.02%	8,492,225,861	280,755
สระบุรี	4.42%	6,230,812,071	248,335
สุราษฎร์ธานี	2.14%	3,010,622,459	462,370
ราชบุรี	1.92%	2,711,615,553	266,460
ลพบุรี	1.71%	2,417,413,369	327,026
17 จังหวัด (ของ กฟภ)	65.75%	92,702,635,771	7,749,457
		Power MW/Hour per Year	% ประเทศ
กฟภ		141,000,502,548	73%
นครหลวง		51,484,320,364	27%
รวมพลังงานทั้งประเทศ		192,484,822,912	100%
พลังงานในโครงการนี้(ของ กฟภ) + นครหลวง		144,186,956,135	74.91%

ประโยชน์ของ SmartMeter ต่อความสูญเสีย Loss ในระบบ ประมาณ 78,302 ล้านบาท ต่อ 10ปี

การปรับปรุงกรณิเตอร์ ละเมิด/ชำรุด	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)			สัดส่วนเทียบ Loss		
	2563	2564	2565	2563	2564	2565
ละเมิด	18.83	12.35	22.48	0.24%	0.16%	0.28%
ชำรุด	75.26	80.84	66.41	0.95%	1.02%	0.84%
รวม	94.09	93.19	88.89	1.19%	1.17%	1.12%
หน่วย Loss	7,809.72	8,049.38	7,939.86			
%Loss	5.47	5.45	5.21			

17 จังหวัด คิดเป็น	65.75%	ของ กฟผ
จำนวน หน่วย Loss	5,220.17	ในพื้นที่ 17 จังหวัด
คาดการณ์ % Loss ที่สามารถ recover	50%	
จำนวน หน่วย Loss ที่สามารถ recover	2,610.08	MW ต่อปี
ประมาณการณ์ ต้นทุน ต่อหน่วย	3	บาท
มูลค่าทางเศรษฐกิจ ต่อปี	7,830.25	ล้านบาท

สำหรับต้นทุนค่าผลิตไฟฟ้าต่อหน่วยของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
ณ วันที่ 1 กรกฎาคม 2566 อยู่ที่ **ประมาณ 2.99 บาทต่อหน่วย** โดยแบ่งเป็นดังนี้

ค่าเชื้อเพลิง: 2.41 บาทต่อหน่วย
ค่าการดำเนินงาน: 0.37 บาทต่อหน่วย
ค่าบำรุงรักษา: 0.21 บาทต่อหน่วย

ประโยชน์ ของ Smart Meter ในส่วนการจัดเก็บ (อ่านมิเตอร์) ประมาณ 9,299 ล้านบาท ต่อ 10ปี

จังหวัด	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า
ขอนแก่น	619,068
ฉะเชิงเทรา	284,397
ชลบุรี	828,626
เชียงใหม่	826,644
นครปฐม	353,141
นครราชสีมา	926,513
ปทุมธานี	590,609
ปราจีนบุรี	197,922
พระนครศรีอยุธยา	311,726
ภูเก็ต	224,352
ระยอง	464,178
สงขลา	537,335
สมุทรสาคร	280,755
สระบุรี	248,335
สุราษฎร์ธานี	462,370
ราชบุรี	266,460
ลพบุรี	327,026
จำนวน มิเตอร์ ในโครงการ	7,749,457

ต้นทุนการจัดหน่วยและออกใบเรียกเก็บ ต่อบิล	38.22 บาท ต่อมิเตอร์
ประมาณการณั้ ต้นทุนเฉพาะส่วนการจัดหน่วย (ค่าคน ค่าพาหนะ ค่าอุปกรณ์)	10 บาท ต่อมิเตอร์
ประมาณการณั้ การประหยัดต้นทุนเนื่องจาก SmartMeter ต่อปี	929,934,840 บาท ต่อปี

จากข้อมูลของ กฟภ ต้นทุนการจัดหน่วยใช้ไฟ และออกใบเรียกเก็บของ กฟภ อยู่ที่ประมาณ 38.22 บาท ต่อหน่วย สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน

ต้นทุนการจัดหน่วยใช้ไฟ และออกใบเรียกเก็บของ กฟภ อาจเปลี่ยนแปลงได้ขึ้นอยู่กับปัจจัยต่างๆ เช่น การเปลี่ยนแปลงของค่าจ้างพนักงาน การเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมัน และการเปลี่ยนแปลงของราคาอุปกรณ์ที่ใช้ในกิจกรรมจัดหน่วย

นอกจากนี้ กฟภ ยังมีค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่ายไฟฟ้า เช่น ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการปฏิบัติงาน ค่าขนส่งอุปกรณ์และวัสดุ และค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์และวัสดุ เป็นต้น

ประโยชน์ในเรื่อง อัตราดอกเบี้ยในกรณีที่ กฟภ ลงทุนเอง

พินัดรัฐบาล	4.00%		
	Interest	Payment	Remaining
Year 0			250,000,000,000
Year 1	10,000,000,000	31,250,000,000	228,750,000,000
Year 2	9,150,000,000	31,250,000,000	206,650,000,000
Year 3	8,266,000,000	31,250,000,000	183,666,000,000
Year 4	7,346,640,000	31,250,000,000	159,762,640,000
Year 5	6,390,505,600	31,250,000,000	134,903,145,600
Year 6	5,396,125,824	31,250,000,000	109,049,271,424
Year 7	4,361,970,857	31,250,000,000	82,161,242,281
Year 8	3,286,449,691	31,250,000,000	54,197,691,972
Year 9	2,167,907,679	31,250,000,000	25,115,599,651
Year 10	1,004,623,986	26,120,223,637	-
Year 11	-	-	-
Year 12	-	-	-
	Total Payment	307,370,223,637	
	Total Interest	57,370,223,637	

อ้างอิง

- ประมาณการณึ่งลงทุน 250,000 ล้านบาท
- ตั้งบจ่ายที่ 12.5% ของงบลงทุนตั้งต้น ต่อปี

ชำระเสร็จสิ้นในปีที่ 10

- ยอดชำระทั้งสิ้น 307,370 ล้านบาท
- มูลค่า ดอกเบี้ย 57,370 ล้านบาท

ประมาณการณ้เบื้องต้น ผลประโยชน์ที่ กฟภ. จะได้รับ

		มูลค่า (10ปี)
1.	SmartMeter ลดความสูญเสีย Loss ในระบบ	78,302 ล้านบาท
2.	Smart Meter ลดต้นทุน ในส่วนการจัดเก็บ (อ่านมิเตอร์)	9,299 ล้านบาท
3.	ประหยัด ดอกเบี้ย ในการลงทุน	57,370 ล้านบาท
	ประหยัดค่าใช้จ่ายในการลงทุน	144,971 ล้านบาท

หมายเหตุ

- ไม่รวมการลงทุนส่วน ที่ดิน ระบบสายส่ง ซึ่งทาง กฟภ. จะต้องจัดหา และลงทุนเพิ่มเติม
- ไม่รวมผลประโยชน์ ด้านสังคม และความเชื่อมั่นของนักลงทุนทั้งในและต่างประเทศ