



# State Enterprise Review : รายงาน

www.sepo.go.th

สาขาพลังงาน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ไตรมาสที่ 3 ประจำปี 2552 (ปีปฏิทิน)

“เป็นองค์กรชั้นนำในกิจการไฟฟ้าและธุรกิจที่เกี่ยวข้องในระดับสากล”

### สถานะการดำเนินงาน

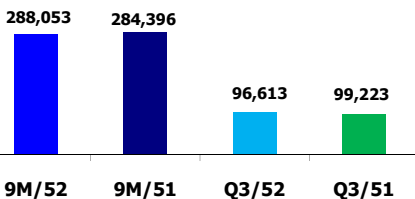


### ข้อมูลทั่วไป

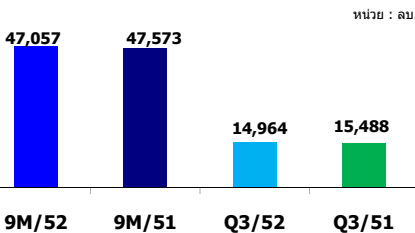
**สังกัด :** กระทรวงพลังงาน  
**ประธานกรรมการ :** นายพรชัย รุจิประภา  
**กรรมการผู้แทน กค. :** นายวิสุทธิ์ ศรีสุพรรณ  
**ผู้ว่าการ :** นายสมบัติ ศานติจารี  
**CFO :** นางสินีนารถ สิทธิรัตนรังษี  
**จำนวนพนักงาน :** 22,473 คน  
**Website :** www.egat.co.th

### ข้อมูลด้านการดำเนินงาน

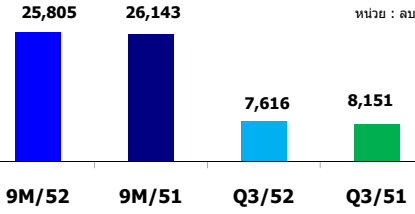
รายได้รวม 96,613 ลบ.



EBITDA 14,964 ลบ.

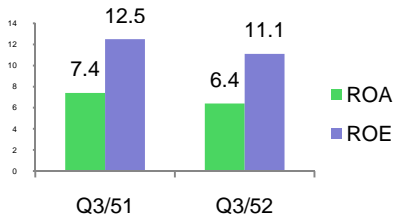


กำไรสุทธิ 7,616 ลบ.



ROA

ROE



- ผลการดำเนินงาน 9M/52 กฟผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิจำนวน 25,805 ลบ. ลดลงจากงวดเดียวกันของปี 51 จำนวน 338 ลบ. หรือร้อยละ 1.29 โดยมีสาเหตุจากต้นทุนในการขายไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจำนวน 1,838 ลบ. ดังนี้
  - ค่าซื้อไฟฟ้าใน 9M/52 เพิ่มขึ้นเทียบกับ 9M/51 จำนวน 7,478 ลบ. หรือร้อยละ 6.22 เนื่องจากต้องซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตเอกชนเพิ่มขึ้น สาเหตุจากการหยุดซ่อมบำรุงแหล่งก๊าซฯ ในอ่าวไทย ทำให้ต้องเพิ่มการผลิตไฟฟ้าด้วยน้ำมันเตาจากโรงไฟฟ้าระยอง และราคาค่าซื้อไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยใน 9M/52 เพิ่มขึ้นจาก 9M/51 หน่วยละ 0.14 บาท หรือร้อยละ 5.98
  - รายได้จากการขายไฟฟ้า 9M/52 เพิ่มขึ้นเทียบกับ 9M/51 จำนวน 750 ลบ. หรือร้อยละ 0.28 เนื่องจากค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วยเพิ่มขึ้น
- ด้านรายได้และต้นทุนขายสินค้าและบริการอื่น
  - ใน 9M/52 มีรายได้จากการขายสินค้าและบริการอื่นจำนวน 14,031 ลบ. เพิ่มขึ้นจาก 9M/51 จำนวน 1,912 ลบ. หรือร้อยละ 15.77 เนื่องจากมีรายได้ จากการขายก๊าซธรรมชาติให้บริษัทในเครือเพิ่มขึ้น
  - การเติบโตของหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ใน 9M/52 กฟผ. มีหน่วย จำหน่ายไฟฟ้าทั้งสิ้น 105,700 ล้านกิโลวัตต์ชั่วโมง ลดลงเมื่อเทียบกับ 9M/51 จำนวน 2,830 กิโลวัตต์ชั่วโมง หรือคิดเป็นร้อยละ 2.61 ในขณะที่ ค่าขายไฟฟ้า เฉลี่ยต่อหน่วยในช่วง 9M/52 เท่ากับหน่วยละ 2.54 บาท ซึ่งเพิ่มขึ้นจาก 9M/51 หน่วยละ 0.07 บาท
- สินทรัพย์รวมของ กฟผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 ก.ย. 52 เท่ากับ 472,442 ลบ. เพิ่มขึ้นเทียบกับงวดเดียวกันของปีที่แล้วจำนวน 33,283 ลบ. หรือร้อยละ 7.58 เนื่องจากเงินสดเพิ่มขึ้นจำนวน 18,351 ลบ. และลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้นจำนวน 10,107 ลบ. ซึ่งส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้ค่าไฟฟ้า กฟผ. และลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค่า Ft
- หนี้สินรวมของ กฟผ. และบริษัทย่อย ณ วันที่ 30 ก.ย. 52 เท่ากับ 197,300 ลบ. เพิ่มขึ้นเทียบกับงวดเดียวกันของปีที่แล้วจำนวน 13,940 ลบ. เนื่องจากเงินกู้ยืมระยะยาวและเงินกู้ที่ครบกำหนดชำระภายในหนึ่งปีรวมเพิ่มขึ้น 23,682 ลบ. สาเหตุจากในงวด 9M/52 กฟผ. ออกพันธบัตรกฟผ. สุทธิ จำนวน 30,000 ลบ.

### ข้อมูลทางการเงินที่สำคัญ

หน่วย: ล้านบาท	2551	2552 (ก)	%Chg	กค.-ก.ย. 51	กค.-ก.ย. 52	%Chg	เม.ย.-มิ.ย. 52	%Chg	กค.-ก.ย. 51	กค.-ก.ย. 52	%Chg
<b>ฐานะการเงิน</b>											
เงินสด	28,382	26,784	-6%	27,803	46,732	68.08%	20,163	132%	27,803	46,732	68.08%
สินทรัพย์หมุนเวียน	83,712	111,512	33%	102,157	144,752	41.70%	92,805	56%	102,157	114,752	12.33%
สินทรัพย์รวม	439,159	403,189	-8%	443,380	472,442	6.55%	453,717	4%	443,380	472,442	6.55%
หนี้สินหมุนเวียน	91,211	70,472	-23%	84,655	78,030	-7.83%	79,575	-2%	84,655	78,030	-7.83%
หนี้สินรวม	183,689	172,561	-6%	183,118	197,630	7.92%	185,619	6%	183,118	197,630	7.92%
กำไร (ขาดทุน) สะสม	220,252	220,902	0%	144,775	238,350	64.63%	231,646	3%	144,775	238,350	64.63%
ทุนรวม	255,469	230,628	-10%	260,262	274,812	5.59%	268,098	3%	260,262	274,812	5.59%
<b>ผลการดำเนินงาน</b>											
รายได้จากการดำเนินงาน	372,275	377,187	1%	97,717	92,218	-5.63%	93,574	-1%	279,920	282,582	0.95%
รายได้รวม	378,212	345,711	-9%	99,223	96,613	-2.63%	95,836	1%	284,396	288,053	1.29%
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	337,692	346,000	2%	88,385	80,025	-9.46%	83,932	-5%	250,170	254,718	1.82%
ค่าใช้จ่ายรวม	344,652	26,886	-92%	89,659	84,285	-5.99%	85,157	-1%	253,994	258,016	1.58%
กำไรจากการดำเนินงาน	34,583	26,886	-22%	9,332	12,193	30.66%	9,642	26%	29,750	27,864	-6.34%
ดอกเบี้ยจ่าย	5,441	3,768	-31%	1,399	3,368	140.74%	1,112	203%	4,195	3,367	-19.74%
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	217	0	-100%	14	299	2035.71%	291	3%	64	864	1250.00%
EBITDA	57,753	50,959	-12%	15,488	14,964	-3.38%	16,070	-7%	47,573	47,057	-1.08%
กำไรสุทธิ	27,902	27,420	-2%	8,151	7,616	-6.56%	9,276	-18%	26,143	25,805	-1.29%
<b>อื่นๆ</b>											
ค่าใช้จ่ายพนักงาน	24,660	21,891	-11%	5,269	6,840	29.82%	5,186	32%	15,897	17,242	8.46%
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	-2,871	640	-122%	-98	-661	574.49%	175	-478%	-961	918	-195.53%
ค่าเสื่อมราคา/ค่าตัดจำหน่าย	24,180	21,968	-9%	6,156	6,658	8.15%	6,429	4%	14,385	16,058	11.63%
เงินมาส่ง/เงินปันผล	11,463	19,169	67%	0	0	0.00%	7,706	-100%	4,207	7,706	83.17%
เงินอุดหนุนจากงบประมาณ	0	0	0%	0	0	0.00%	0	0%	0	0	0.00%
งบลงทุน (เข้าใหม่)	31,486	27,242	-13%	5,732	5,396	-5.86%	3,216	68%	15,684	14,321	-8.69%
งบลงทุนเบิกจ่าย	30,258	23,156	-23%	4,579	4,555	-0.52%	5,696	-20%	14,865	13,957	-6.11%
อัตราดอกเบี้ยจ่าย (%)	96%	85%	80%	84%	84%	177%	177%	95%	97%	97%	
SP2* (เป้าหมาย ต่ำมี)	-	432%	-	-	-	-	-	-	-	-	
SP2* (เป้าหมาย ต่ำมี)	-	11%	-	-	-	-	-	-	-	-	
อัตราดอกเบี้ยจ่าย (%)	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	
<b>อัตราส่วนทางการเงิน</b>											
Current Ratio	0.92	1.58	1.21	1.86	1.17	1.21	1.47				
ROA	6.4%	6.8%	7.4%	6.4%	8.2%	7.9%	7.3%				
ROE	10.9%	11.9%	12.5%	11.1%	13.8%	13.4%	12.5%				
D/E (เวท)	0.72	0.75	0.70	0.72	0.69	0.70	0.72				
Net Profit Margin	7.4%	7.9%	32.9%	31.5%	38.7%	12.3%	11.9%				

ที่มา : งบการเงินเบื้องต้นของ กฟผ. ณ วันที่ 30 พฤศจิกายน 2552



www.sepo.go.th

สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) กระทรวงการคลัง

# State Enterprise Review : รายงาน

## การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประจำปี 2552 (ปีปฏิทิน)

นโยบายของรัฐบาล

### Statement of Direction (SOD)

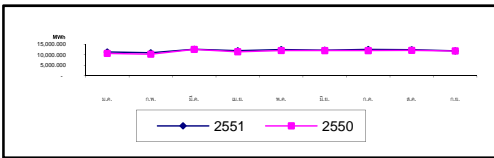
- สร้างควมมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ ส่งเสริมและพัฒนาพลังงานทดแทนที่สะอาด สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่า และบริหารต้นทุนให้มีประสิทธิภาพ รวมถึงการดูแลสังคมและสิ่งแวดล้อม
- มุ่งพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าและโครงการโรงไฟฟ้าให้มีคุณภาพและเพียงพอต่อความต้องการของประเทศ และการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน รวมถึงบริหารต้นทุนให้มีประสิทธิภาพ

### การดำเนินงานตามนโยบายรัฐบาล

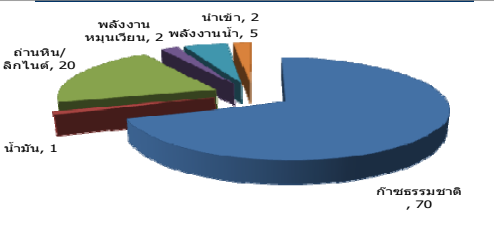
- นโยบายเร่งเบิกจ่ายงบลงทุน เพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจและการลงทุนของประเทศให้ขยายตัวเพิ่มขึ้น โดย กฟผ.สามารถเบิกจ่ายงบลงทุนได้จำนวน 14,865 ลบ. จากเป้าหมาย 15,684 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 95 และคาดว่าจะสิ้นปีจะสามารถเบิกจ่ายได้ตามเป้าหมาย เนื่องจากสามารถเร่งรัดในโครงการก่อสร้างให้แล้วเสร็จได้ตามแผนที่กำหนด
- กฟผ. ได้เริ่มโครงการพัฒนาระบบวัดผลงาน EVA ในระดับองค์กร และระดับสายงานภายใต้กลุ่มธุรกิจผลิตไฟฟ้า ตลอดจนวิเคราะห์การลงทุน เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่องค์กร

ข้อมูลอื่นๆ ที่สำคัญ

### หน่วยการจำหน่ายไฟฟ้า



### สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า



### การประเมินผลปี 2551

ตัวชี้วัด	เป้าหมาย	ค่าจริง
<b>ทางการเงิน</b>		
1. การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	25.785	5.0000
2. รายได้จากธุรกิจบำรุงรักษา	1,508.63	5.0000
<b>ไม่ใช่ทางการเงิน</b>		
1. ปัจจัยความพร้อมจ่ายไฟฟ้า	87.45	5.0000
2. อัตราค่าความร้อน	9,551.21	4.5358
3. System Minutes	2.475	2.1937
4. ค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับ	0.304	1.6857
5. ค่าเฉลี่ยของระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับ	6.847	1.5819
<b>การบริหารจัดการองค์กร</b>		
1. บทบาทกรรมการ	3.00	4.1867
2. การบริหารความเสี่ยง	3.00	3.8500
3. การตรวจสอบภายใน	3.00	4.5903
4. การจัดการสารสนเทศ	3.00	4.2856
5. การบริหารทรัพยากรบุคคล	3.00	4.3535

ผู้จัดทำ : นาย ศกชาติ เจริญวิวัฒน์พงษ์  
 กลุ่ม : พลังงานและกลุ่มสื่อสาร  
 หัวหน้ากลุ่ม : น.ส.รัชฎา วานิชกร  
 โทรศัพท์ : 02-298-5880-9 ต่อ 6629  
 วันที่จัดทำ : วันที่ 30 พฤศจิกายน 2552

### วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน

- รายได้รวม** ใน 3Q/52 กฟผ. และบริษัทย่อย มีรายได้รวม 96,613 ลบ. ลดลงจาก 3Q/51 จำนวน 1,104 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 1 เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงตามสภาพเศรษฐกิจ
- ค่าใช้จ่ายรวม** ใน 3Q/52 กฟผ. และบริษัทย่อย มีค่าใช้จ่ายรวม 84,285 ลบ. ลดลงจาก 3Q/51 จำนวน 1,417 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 2 โดยมีสาเหตุมาจากค่าเชื้อเพลิงที่ลดลงตามปริมาณหน่วยผลิตที่ลดลง และค่าใช้จ่ายในการซ่อมแซมทรัพย์สินที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าลดลง ซึ่งมีสาเหตุจาก กฟผ. และบริษัทย่อยมีค่าบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าและอะไหล่โรงไฟฟ้าลดลง
- กำไรสุทธิ** ใน 3Q/52 กฟผ. และบริษัทย่อย มีกำไรสุทธิรวม 7,616 ลบ. ลดลงจาก 3Q/51 จำนวน 1,676 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 18 เนื่องจากมีค่าใช้จ่ายด้านต้นทุนค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายในการส่งไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- สินทรัพย์รวม** ของ กฟผ. และบริษัทย่อยรวม ณ วันที่ 30 ก.ย. 52 มีจำนวน 472,442 ลบ. เพิ่มขึ้น 3,3283 ลบ. หรือคิดเป็นร้อยละ 8 เนื่องจากเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดเพิ่มขึ้น และลูกหนี้การค้าเพิ่มขึ้น โดยส่วนใหญ่เป็นลูกหนี้ค่าไฟฟ้า กฟผ. กฟภ. และลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค่า Ft
- หนี้สินรวม** ณ วันที่ 30 ก.ย. 52 มีจำนวน 197,630 ลบ. เพิ่มขึ้นจาก 3Q/51 จำนวน 13,941 ลบ. หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8 เทียบกับ 3Q/51 โดยมีสาเหตุสำคัญมาจากเงินกู้ยืมระยะสั้นจากสถาบันการเงินเพิ่มขึ้น และเจ้าหนี้การค้าเพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนใหญ่เป็นเจ้าหนี้การค้าผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระเพิ่มขึ้น ตลอดจนเงินกู้ยืมระยะยาวที่ครบกำหนดชำระเพิ่มขึ้น เนื่องจากมีการออกพันธบัตร กฟผ. สุทธิ จำนวน 30,000 ลบ.

### สรุปการดำเนินงานและข้อเสนอแนะ

#### สรุปการดำเนินงาน

- กฟผ. เป็นผู้ผลิตกระแสไฟฟ้าหลักของประเทศ และรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน คิดเป็นสัดส่วน 60:40 รวมทั้งรับผิดชอบดูแลระบบส่ง โดยจำหน่ายกระแสไฟฟ้าไปยังระบบจำหน่ายของการไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมทั้งขายตรงไปยังผู้ซื้อภาคอุตสาหกรรมบางส่วน ภายใต้โครงสร้างอุตสาหกรรมไฟฟ้าแบบ Enhanced Single Buyer

#### ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในการพัฒนารัฐวิสาหกิจ

- กฟผ. ควรพิจารณาแผนการจัดหากำลังผลิตไฟฟ้าในระยะยาวให้เหมาะสมกับสภาพเศรษฐกิจที่เปลี่ยนแปลง เพื่อให้ปริมาณกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองของประเทศสอดคล้องกับปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้า เพื่อความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบผลิตไฟฟ้า ตลอดจนเร่งส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนต่างๆ
- เนื่องจากรัฐบาล มีการกำหนดนโยบายด้านพลังงานทดแทนเป็นวาระแห่งชาติ โดยสนับสนุนให้มีการผลิตและใช้พลังงานหมุนเวียนภายใต้มาตรการสร้างแรงจูงใจที่เหมาะสม ดังนั้น กฟผ. จึงควรดำเนินการในเรื่องดังกล่าวอย่างจริงจังและต่อเนื่อง