

บทที่ 3

การจัดทำราคาโอน

จากแนวคิดเรื่องการกระจายอำนาจการบริหารงาน โรงไฟฟ้าแม่เมาะมีการดำเนินงานที่เป็นลักษณะของศูนย์รับผิดชอบ สามารถแบ่งหน้าที่ได้อย่างชัดเจน คือการผลิตไฟฟ้า สามารถวัดผลการดำเนินงานจากการผลิตได้ นอกจากนี้แล้วยังมีการประสานงานกับหน่วยงานต่างๆที่เกี่ยวข้องด้วย เช่น เหมืองแม่เมาะ ฝ่ายควบคุมระบบไฟฟ้า ภารกิจบำรุงรักษา เป็นต้น โรงไฟฟ้าแม่เมาะนั้นถือว่าเป็นศูนย์รับผิดชอบที่เป็นศูนย์กำไร ที่รับผิดชอบในด้านการผลิต การขาย การก่อให้เกิดรายได้และก่อให้เกิดค่าใช้จ่าย มีหน่วยงานที่รับผิดชอบอย่างชัดเจน และจากแนวคิดดังกล่าว กฟผ. จึงได้กำหนดให้มีการใช้ราคาโอนระหว่างหน่วยงานภายในของ กฟผ. เสมือนกับเป็นการขายให้กับบุคคลภายนอก เพื่อใช้เป็นแนวทางในการวางแผนการผลิต อีกทั้งยังใช้เป็นเครื่องมือใช้วัดการดำเนินงานของศูนย์กำไรด้วย

นอกจากนี้แล้ว การจัดทำราคาโอนของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ได้จัดทำราคาโอนทั้งหมด 13 ค่า แตกต่างกันไปแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า เพื่อให้ราคาโอนสามารถสะท้อนถึงราคาโอนที่แท้จริงสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ที่มีความต่างด้านเทคโนโลยี ประสิทธิภาพในการผลิต รวมถึงแผนการผลิตที่ต่างกันในแต่ละปีอันเนื่องมาจากแผนการซ่อมบำรุงรักษา และแผนการลดกำลังการผลิตเพื่อควบคุมมลภาวะ การจัดทำราคาโอนระหว่างโรงไฟฟ้าแม่เมาะกับสำนักงานใหญ่ กฟผ. เป็นการจัดทำขึ้นแบบ ปีละครั้ง ซึ่งเครื่องมือที่ใช้ในการจัดทำราคาโอนคือ Financial Model รูปแบบจำลองทางการเงิน ที่ใช้คำนวณราคาโอนสำหรับตลอดอายุของหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละหน่วย ดังนั้นข้อมูลบางอย่างใน Financial Model จึงไม่จำเป็นต้องการคำนวณราคาโอนในครั้งนี่ที่เป็นการจัดทำราคาโอนสำหรับปีงบประมาณ 2541

ขั้นตอนการจัดทำราคาโอนแบ่งได้ดังนี้

ในการจัดทำราคาโอน สามารถแบ่งขั้นตอนหลักในการจัดทำเป็น 3 ขั้นตอนคือ การเตรียมข้อมูล การปันส่วน และการป้อนข้อมูลเข้า Financial Model

1. การเตรียมข้อมูล

การจัดทำราคาโอนนั้น การเตรียมข้อมูลที่ใช้ในการจัดทำราคาโอนถือเป็นสิ่งสำคัญ ข้อมูลที่ใช้แบ่งเป็น 3 กลุ่มหลักคือ ข้อมูลค่าใช้จ่าย ข้อมูลด้านการผลิต ข้อมูลสมมุติฐานในการจัดทำราคาโอน

1.1 ข้อมูลค่าใช้จ่าย

ข้อมูลค่าใช้จ่ายในการจัดทำราคาโอนใช้แนวคิดในการจำแนกประเภทต้นทุน คือ จำแนกต้นทุนค่าใช้จ่ายตามความสัมพันธ์ที่มีต่อปริมาณของกิจกรรม แบ่งได้ดังนี้

- ข้อมูลค่าใช้จ่ายคงที่ หรือ ค่าใช้จ่ายในกลุ่มของค่ากำลังการผลิตพร้อมใช้งานตามโครงสร้างราคาโอน

- ข้อมูลค่าใช้จ่ายผันแปร หรือ ค่าใช้จ่ายในกลุ่มของค่าพลังงาน

เมื่อพิจารณาถึงแหล่งข้อมูลค่าใช้จ่ายแล้ว สามารถแบ่งประเภทข้อมูลค่าใช้จ่ายได้ดังนี้

1.1.1 ข้อมูลค่าใช้จ่ายจากกองบัญชีและการเงินโรงไฟฟ้าแม่เมาะ

ในส่วนของข้อมูลค่าใช้จ่ายจากกองบัญชีและการเงินโรงไฟฟ้าแม่เมาะ คือ ข้อมูลค่าใช้จ่ายจากงบประมาณทำการ ที่จัดเก็บเป็นฐานข้อมูลตามโครงสร้างรหัสบัญชีของกฟผ. สามารถจำแนกค่าใช้จ่ายดังกล่าวได้ตามหน่วยงานในโครงข่ายบังคับบัญชาตามแบบของโครงสร้างต้นทุนของ กฟผ. แต่ไม่ได้จำแนกเป็นค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอนสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังนั้นข้อมูลค่าใช้จ่ายจากงบประมาณทำการที่ได้ จะต้องนำมาจัดกลุ่มใหม่ให้สอดคล้องกับโครงสร้างราคาโอนและนำมาปันส่วนให้กับแต่ละโรงไฟฟ้า ข้อมูลค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอนที่ได้จากกองบัญชีและการเงินโรงไฟฟ้าแม่เมาะ มีดังต่อไปนี้

- ค่ากำลังการผลิตพร้อมใช้งาน คือ IRC MSC MPC MC OC GAC
- ค่าพลังงาน คือ ค่าเชื้อเพลิง และ VOM

ขั้นตอนการจำแนกค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างรหัสบัญชีของกฟผ. ไปเป็นค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอน

ก. จากโครงสร้างรหัสบัญชีกฟผ. กำหนดรหัสของส่วนบัญชีที่จะใช้ในการจำแนกเป็นค่าใช้จ่ายต่างๆตามโครงสร้างราคาโอน ส่วนบัญชีที่ใช้ในการกำหนดคือ ส่วนหน่วยงานผู้ให้บริการ(Provider Segment) ส่วนบัญชี(Account Segment) ส่วนกิจกรรม(Activity Segment) และส่วนประเภทค่าใช้จ่าย(Cost Element Segment)

ข. นำข้อมูลค่าใช้จ่ายจากงบประมาณทำการมาจำแนกตามรหัสของส่วนบัญชีที่กำหนดใน ก. จะได้ข้อมูลค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอนที่จำแนกตามหน่วยงานที่รับผิดชอบในค่าใช้จ่ายนั้นๆ ตามตารางที่ 3

ตารางที่ 3 แสดงแหล่งที่เกิดค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอน

หน่วยงาน	แหล่งที่เกิดค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอน							
	IRC	MSC	MPC	GAC	OC	MC	Fuel	VOM
ชฟผ.	*						*	
ฝฟผ.				*	*			
กผม1-ฟ2					*			*
กผม2-ฟ2					*			*
กผม3-ฟ2					*			
กชนม-ฟ2					*			*
กขฟผ-ฟ2					*			*
กยธม-ฟ2			*			*		
ฝรม.				*		*		
กบรม1-ฟ2			*			*		
กบรม2-ฟ2			*			*		
กบรม3-ฟ2			*			*		
กบรม4-ฟ2			*			*		
กบรม-ฟ2			*			*		
ฝธม.				*				
กบธม-ฟ2				*				
กบทม-ฟ2				*				
กพอม-ฟ2				*				
หน่วยงานอื่น (รับโอน)		*		*	*			

1.1.2 ข้อมูลค่าใช้จ่ายจากฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าแม่เมาะ

นอกจากค่าใช้จ่ายที่กล่าวใน 1.1.1 แล้ว ยังมี ข้อมูลค่าใช้จ่าย CAC SSC และECC ที่มีได้กำหนดเป็นค่าใช้จ่ายในงบประมาณ แต่จะต้องประมาณขึ้นมาเพื่อให้สอดคล้องกับโครงสร้างราคาโอนในส่วนของค่ากำลังการผลิตพร้อมใช้งาน เนื่องจากเป็นค่าใช้จ่ายจากระบบผลิตและเป็นค่าเสียโอกาสเนื่องจากสภาวะแวดล้อม

ฝ่ายการผลิตประมาณค่าใช้จ่ายดังกล่าวโดยพิจารณาจากข้อมูลในอดีต แผนการผลิต แผนบำรุงรักษา อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับอุตสาหกรรม และเอกสารแนบท้ายข้อตกลงซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. กับธุรกิจผลิตไฟฟ้า 2 ในส่วนของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ในการประมาณดังกล่าวฝ่ายการผลิตได้ประมาณแยกเป็นแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าแล้ว

สำหรับค่าใช้จ่ายคงที่ในส่วนของ DFC (Debt financing Charge) และผลตอบแทนจากดำเนินงาน (Equity Financing Charge : EFC) ไม่ต้องเตรียมเนื่องจากในการจัดทำราคาโอนในครั้งนี้ กำหนดให้ Financial Model คำนวณให้ตามสมมติฐานที่กำหนดในหัวข้อ 1.3

1.2 ข้อมูลด้านการผลิต

ข้อมูลด้านการผลิตของโรงไฟฟ้าแม่เมาะจะเตรียมแยกเป็นแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าอยู่แล้ว แหล่งข้อมูลด้านการผลิตของแต่ละหน่วยผลิต จะได้จากแผนการผลิตประจำปีของ กฟผ. ข้อมูลจากฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าแม่เมาะ และ ข้อมูลจากฝ่ายบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแม่เมาะโดยมีรายละเอียดดังนี้

Total Period Hour

หมายถึง จำนวนชั่วโมงใน 1 ปี = 8,760 ชั่วโมง

Contracted Availability Hours (CAH)

หมายถึง จำนวนชั่วโมงที่หน่วยผลิตไฟฟ้ามีความพร้อมใช้งาน ทั้งนี้จะต้องสอดคล้องกับแผนการหยุดเดินเครื่องเพื่อการบำรุงรักษา ที่โรงไฟฟ้าแม่เมาะได้ตกลงไว้กับ กฟผ. แล้ว

Nominal Capacity

หมายถึง กำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) ของโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น MW (อ้างแล้วในตารางที่ 1 แสดงกำลังการผลิตติดตั้ง)

Dependable Contracted Capacity (DCC) หรือ**Initial Dependable Contracted Capacity (IDCC)**

หมายถึง กำลังการผลิตที่หน่วยไฟฟ้าหนึ่งๆ สามารถผลิตได้ มีหน่วยเป็น เมกวัตต์ (MW) ดังแสดงในตารางที่ 4

ตารางที่ 4 แสดง IDCC ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า

หน่วยผลิตไฟฟ้า	ค่า IDCC ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า (MW)
หน่วยที่ 1-3	69
หน่วยที่ 4-7	140
หน่วยที่ 8-13	276

Contracted Annual Availability (CAA)

หมายถึง ค่าพลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตได้ มีหน่วยเป็น MWh

Dispatched Factor

หมายถึง จำนวนที่ศูนย์ควบคุมระบบ กำลังไฟฟ้าสั่งให้โรงไฟฟ้าผลิตในปีนั้น กำหนดเป็นร้อยละของ CAA ซึ่งจะแตกต่างกันในแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

1.3 ข้อมูลสมมติฐานในการจัดทำราคาโอน

ข้อมูลในกลุ่มนี้จะเป็นข้อมูลในการกำหนดสมมติฐานของการจัดทำราคาโอนที่ใช้ Financial Model เป็นเครื่องมือในการจัดทำ ข้อมูลในกลุ่มนี้จะได้จากการกำหนดโดยคณะทำงานจัดทำแผนการเงินในภาพรวมของกฟผ. โดยข้อมูลที่ป้อนจะเหมือนกันทุกหน่วยผลิต ยกเว้นแต่ข้อมูลที่จะเป็นคุณลักษณะเฉพาะของแต่ละหน่วยผลิตนั้นๆ รายละเอียดของข้อมูลแบ่งเป็นกลุ่มดังนี้คือ

กลุ่มข้อมูลทั่วไป (General)

ในกลุ่มนี้จะเป็นการกำหนดข้อมูลดังต่อไปนี้

- วิธีการคิดค่าเสื่อมราคา = วิธีเส้นตรง
- ปีที่เริ่มคำนวณราคาโอน = 1998 (ปี 2541)
- ระยะเวลาในการดำเนินการของโรงไฟฟ้า = อายุของหน่วยผลิตไฟฟ้า
- ระยะเวลาในการตัดค่าเสื่อมราคา = อายุของหน่วยผลิตไฟฟ้า
- จำนวนปีที่ตัดจ่ายค่าใช้จ่ายในการเตรียมจัดตั้งกิจการ
= อายุของหน่วยผลิตไฟฟ้า
- จำนวนปีที่ตัดค่าใช้จ่ายในการโอน = อายุของหน่วยผลิตไฟฟ้า

สมมติฐานทุนหมุนเวียน (Working Capital Assumptions)

สมมติฐานด้านทุนหมุนเวียนกำหนดดังนี้

- จำนวนวันของรายได้ที่ค้างรับ = 45 วัน
- จำนวนวันของค่าใช้จ่ายค้างจ่าย = 45 วัน
- จำนวนเดือนในการชำระภาษีเงินได้นิติบุคคล = 6 เดือน

สมมติฐานด้านภาษี (Tax Assumption)

สมมติฐานด้านภาษีกำหนดไว้ดังนี้

- อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล = 0 เปอร์เซ็นต์
- จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษี = 0 ปี

สมมติฐานเกี่ยวกับทุน (Equity Assumptions)

สมมติฐานเกี่ยวกับทุนกำหนดไว้ดังนี้

- การจ่ายเงินปันผล ให้จ่ายปีละครั้ง

- อัตราการจ่ายเงินปันผล ให้จ่ายร้อยละ 100 ของกำไรสุทธิหลังหักภาษี
- อัตราร้อยละของจำนวนเงินที่ต้องสำรองตามกฎหมายเมื่อมีการจ่ายเงินปันผลคิดเป็น 0

สมมติฐานทางการเงิน (Financing Assumption)

ส่วนนี้เป็นการเตรียมข้อมูลสมมติฐานเกี่ยวกับประเภทของเงินกู้ว่าเป็นเงินสกุลท้องถิ่นหรือต่างประเทศ โดยกำหนดให้หนี้สินระยะยาวทั้งหมดเป็นหนี้สกุลเงินท้องถิ่น ในการจัดทำราคาโอนในครั้งนี้ถือว่าเป็นการกู้เงินจาก สำนักงานใหญ่ กฟผ. ดังนั้น ในการเตรียมข้อมูลในกลุ่มนี้จึงเป็นข้อมูลสำหรับหนี้ที่เป็นสกุลเงินท้องถิ่นเท่านั้น จำนวนเงินที่กู้สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จะเป็นการคำนวณโดย Financial Model โดยกำหนดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของการใช้เงินทุน (Uses of Funds) ใน sheet ที่แสดงสมมติฐาน ในกลุ่มของสรุปแหล่งที่ได้มาและใช้ไปของทุน (Summary Sources and Uses of Funds)

ระยะเวลาปลอดหนี้เป็น 0 เนื่องจากเป็นการกู้จาก สำนักงานใหญ่ กฟผ.

อายุหนี้ กำหนดให้เท่ากับอายุของหน่วยผลิตไฟฟ้า และหากอายุของหน่วยผลิตไฟฟ้าใดเกินกว่า 15 ปี ให้คิดที่ 15 ปี

จำนวนหนี้ที่จะชำระในแต่ละปี ให้ใช้ค่าเฉลี่ยเท่ากันทุกปีตามจำนวนอายุของหน่วยผลิตไฟฟ้า และหากอายุของหน่วยผลิตไฟฟ้าใดเกินกว่า 15 ปี ให้คิดค่าเฉลี่ยที่ 15 ปี

อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ ให้คิดที่ 10 เปอร์เซ็นต์

การกำหนดสมมติฐานในส่วนนี้เองที่ Financial Model จะนำไปคำนวณหา DFC สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า

อัตราดอกเบี้ยเงินฝาก (Interest Deposit Rate)

ดอกเบี้ยรับจากบัญชีสำรองการชำระหนี้คิดร้อยละ 5

ดอกเบี้ยรับจากบัญชีเงินฝากธนาคารคิดที่ร้อยละ 5

Swap Premium

อัตราค่าใช้จ่ายในการคิดค่าความเสี่ยงเนื่องจากอัตราแลกเปลี่ยนคิดที่ 0

บัญชีสำรองชำระหนี้ (Debt Reserve Account)

จำนวนเดือนที่ต้องสำรองจ่ายชำระหนี้เงินกู้ให้กำหนดเป็น 0

สมมุติฐานเกี่ยวกับเงินเฟ้อ (Inflation Assumptions)

ในการจัดทำราคาโอนในครั้งนี้เป็นการจัดทำราคาโอนเพียง 1 ปี ข้อมูลสมมุติฐานในการจัดทำราคาโอนในส่วนนี้ จึงไม่ได้ส่งผลกระทบต่อการคำนวณราคาโอนสำหรับปีงบประมาณ 2541 อย่างไรก็ตามข้อมูลในส่วนนี้ได้ถูกกำหนดไว้ดังนี้

ข้อมูลดัชนีราคาผู้บริโภคคิดที่ร้อยละ 4

ดัชนีราคาสินค้าอุตสาหกรรมส่งออกคิดที่ร้อยละ 4

อัตราส่วนเพิ่มของเงินเดือนคิดที่ร้อยละ 4

อัตราส่วนลดคิดที่ร้อยละ 10

สินทรัพย์ (Asset Transfer)

ส่วนนี้เป็นสมมุติฐานเกี่ยวกับสินทรัพย์ ซึ่งนำไปใช้ในการกำหนดสัดส่วนของหนี้สินและทุน และนำไปคำนวณหาค่าเสื่อมราคาสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ข้อมูลที่ใช้คือสินทรัพย์และหนี้สินหมุนเวียนจากงบดุลของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ จัดทำโดยกองบัญชีและการเงินธุรกิจผลิตไฟฟ้า 2 งบดุลที่ได้เป็นงบดุลของโรงไฟฟ้าแม่เมาะที่แสดงสินทรัพย์ หนี้สิน และทุนรวมของหน่วยผลิตไฟฟ้าทั้ง 13 หน่วย จัดทำตามโครงสร้างงบดุลของ กฟผ. ดังนั้นหลังจากที่ได้งบดุลแล้วจะต้องจัดเตรียมข้อมูลสินทรัพย์และหนี้สินหมุนเวียนดังกล่าวเป็นประเภทต่างๆให้สอดคล้องกับหัวข้อของสมมุติฐานใน Financial Model และแยกเป็นของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังแสดงวิธีการคำนวณในขั้นตอนที่ 2 เรื่องการปันส่วน สำหรับความสัมพันธ์ของรายการในสมมุติฐานกลุ่มสินทรัพย์ (Asset Transfer) กับฐานข้อมูลจากงบดุลนั้นแสดงไว้ในตารางที่ 5

ตารางที่ 5 ความสัมพันธ์ของรายการในสมมุติฐานกลุ่มสินทรัพย์(Asset Transfer) กับฐานข้อมูลจากงบดุล

รายการในกลุ่ม Asset Transfer	ฐานข้อมูลจากงบดุล
● Asset Transfer Date	กฟผ.สำนักงานใหญ่กำหนดเป็น 1 ตุลาคม 2540
● ที่ดิน	รายการที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้าและอุปกรณ์
● อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลือง	รายการวัสดุบริภัณฑ์รวมเชื้อเพลิง
● น้ำมันเชื้อเพลิง	รายการวัสดุบริภัณฑ์รวมเชื้อเพลิง
● น้ำดิบ	ไม่ใช่ข้อมูลในส่วนนี้
● อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้า	รายการวัสดุบริภัณฑ์รวมเชื้อเพลิง
● ราคาโอนสินทรัพย์	การสรุปรวมของรายการสินทรัพย์และหนี้สินที่จะกำหนดให้เป็นราคาโอน
● สินทรัพย์ถาวรสุทธิปรับมูลค่าแล้ว	ไม่ได้ใช้ในการคำนวณครั้งนี้ เนื่องจากเป็นการคำนวณเพียง 1 ปี
● ลูกหนี้รับโอน	รายการลูกหนี้
● หนี้สินหมุนเวียนรับโอน	รายการหนี้สินหมุนเวียน

2 การปันส่วน

ข้อมูลในหัวข้อที่ 1. เรื่องการเตรียมข้อมูล ที่ได้กล่าวถึงข้อมูลและแหล่งของข้อมูลประเภทต่าง ๆ นั้น ยังมีข้อมูลในส่วนของค่าใช้จ่ายจากงบประมาณในหัวข้อ 1.1.1 และข้อมูลสมมุติฐานในส่วนของสินทรัพย์ในหัวข้อ 1.3 ที่มีได้จัดเตรียมเป็นแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังนั้นจึงต้องมีการปันส่วนข้อมูลดังกล่าวให้กับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

การปันส่วนข้อมูลดังกล่าว จะใช้ทั้งเกณฑ์ต้นเหตุที่ก่อให้เกิดต้นทุนหรือค่าใช้จ่าย (Cause and Effect Relationship) และเกณฑ์ที่ตั้งขึ้นอย่างเป็นธรรม (Fair Share) การปันส่วนค่าใช้จ่ายประเภทต่างๆตามโครงสร้างราคาโอนจะใช้เกณฑ์ที่แตกต่างกันไป ทั้งนี้ขึ้นอยู่กับนโยบายของผู้บริหารเป็นสำคัญ

การปันส่วนข้อมูลสามารถแสดงวิธีการได้ดังนี้

2.1 การปันส่วนค่าใช้จ่าย

จากค่าใช้จ่ายในงบประมาณทำการที่นำมาจัดเตรียมเป็นค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอน ดังแสดงในตารางที่ 5 แล้วนั้น ขั้นตอนต่อไปคือ นำข้อมูลดังกล่าวมาแบ่งให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า วิธีการแบ่งหรือปันส่วนแสดงเป็นแยกเป็นแต่ละประเภทของค่าใช้จ่ายตามโครงสร้างราคาโอน แสดงวิธีการคำนวณตามลำดับดังนี้คือ

ค่าเบี้ยประกันภัย (Insurance Reimbursement Charge : IRC)

การแบ่งค่าเบี้ยประกันภัยให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ใช้เกณฑ์การแบ่งโดยคิดตามทุนประกันภัยของหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละหน่วย

$$\text{ค่าเบี้ยประกันภัย} = \frac{\text{ทุนประกันภัยของหน่วยผลิตไฟฟ้า } i \times \text{ค่าประกันภัยทั้งสิ้น}}{\text{ทุนประกันภัยโรงไฟฟ้าทั้งสิ้น}}$$

i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i และมีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

ค่าบริการงานบำรุงรักษาจากหน่วยงานอื่น (Maintenance Service Charge : MSC)

ค่าบริการงานบำรุงรักษาจากหน่วยงานอื่น เป็นค่าใช้จ่ายรับโอนจากหน่วยงานผู้ให้บริการบำรุงรักษา สามารถแบ่งได้เป็น 2 แหล่งใหญ่คือ

1. ค่าบริการงานบำรุงรักษาจากหน่วยงานที่ดำเนินการเกี่ยวกับการบำรุงรักษา
การบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าแม่เมาะตามวาระหรือตามแผน (Scheduled Maintenance) ส่วนของ Major Overhaul จะดำเนินการโดยหน่วยงานบำรุงรักษาจากสำนักงานใหญ่ กฟผ. การกำหนดค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ ถูกกำหนดโดยหน่วยงานผู้ให้บริการ โดยกำหนดเหมาเป็นค่าใช้จ่ายรวมสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าจำนวน 13 หน่วย อย่างไรก็ตาม ในอดีตเคยมีการกำหนดหลักเกณฑ์ การคิดค่าบริการบำรุงรักษาระหว่างโรงไฟฟ้าแม่เมาะกับ หน่วยงานผู้ให้บริการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ดังนั้นในการแบ่งครั้งนี้จึงได้ยึดหลักเกณฑ์ดังกล่าวในการแบ่งค่าใช้จ่าย นั่นคือในการแบ่งค่าใช้จ่ายประเภทนี้เข้าเป็นค่าใช้จ่ายสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าได้แบ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าวออกเป็น 2 ส่วน คือ

1.1. ค่าใช้จ่ายคงที่ (Fixed Charge)

ค่าใช้จ่ายคงที่ หมายถึง ค่าตรวจสอบประจำปี และค่าตรวจสอบด้านโยธาและประเมินความปลอดภัยของเขื่อน รวมถึงค่าบริการทางวิชาการ มีราคามาตรฐานที่กำหนดแยกเป็นประเภทต่างๆดังนี้

- Civil yearly สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า 1-3
- Civil yearly สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า 4-7
- Civil yearly สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า 8-11
- Civil yearly สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า 12-13
- Civil Inspection รวมทุกหน่วยผลิตไฟฟ้า
- Management Service รวมทุกหน่วยผลิตไฟฟ้า

1.2 ค่าใช้จ่ายตรง (Direct Charge)

ค่าใช้จ่ายตรงหมายถึง ค่าใช้จ่ายสำหรับงานบำรุงรักษา ในที่นี้หมายถึงงาน MO สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า หน่วยที่ 4 หน่วยที่ 5 หน่วยที่ 6 หน่วยที่ 7 และหน่วยที่ 10

ขั้นตอนการแบ่งค่าใช้จ่าย

- กำหนดสัดส่วนของค่าใช้จ่ายคงที่ และค่าใช้จ่ายตรงตามสัดส่วนของค่าใช้จ่ายมาตรฐานในอดีต
- แบ่งค่าใช้จ่ายดังกล่าวเข้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

ค่าใช้จ่ายคงที่

$$= (\text{ค่าบริการงานบำรุงรักษาจากหน่วยงานที่ดำเนินการเกี่ยวกับการบำรุงรักษา} \times \text{สัดส่วนค่าใช้จ่ายคงที่})$$

ค่าใช้จ่ายคงที่ของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

$$= \frac{\text{ค่ามาตรฐานของค่าใช้จ่ายคงที่ทุกประเภท} \times \text{ค่าใช้จ่ายคงที่}}{\text{ค่ามาตรฐานของค่าใช้จ่ายคงที่ทุกประเภทรวมทุกหน่วยผลิตไฟฟ้า}}$$

โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1-13

ค่าใช้จ่ายตรงของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

$$= ((\text{ค่าใช้จ่ายตรงตามที่เคยกำหนดของหน่วยผลิตไฟฟ้า } i \times \text{สัดส่วนค่าใช้จ่ายตรง}) / \\ \text{ค่าใช้จ่ายตรงตามที่เคยกำหนดรวมทุกหน่วยผลิตไฟฟ้า}) \times \\ \text{ค่าบริการงานบำรุงรักษาจากหน่วยงานที่ดำเนินการเกี่ยวกับการบำรุงรักษา}$$

โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i มีค่าตั้งแต่ 4-7 และ 10 และการคำนวณในส่วนนี้ใช้สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่มีการบำรุงรักษาตามวาระประเภท MO นั้นคือ ในปีงบประมาณ 2541 หมายถึงหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 4-7 และ หน่วยที่ 10 เท่านั้น

2. ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาที่ดำเนินงานโดยหน่วยงานอื่นๆ

ค่าใช้จ่ายในส่วนนี้เป็นค่าบริการงานบำรุงรักษาจากหน่วยงานอื่น ที่นอกเหนือจากหน่วยงานในข้อ 1. ค่าใช้จ่ายในข้อนี้เช่น ค่าบำรุงรักษารับโอนจากฝ่ายบำรุงรักษาระบบส่ง กองบำรุงรักษาสื่อสารฝ่ายปฏิบัติการภาคเหนือ เป็นต้น ถือเป็นเกณฑ์การแบ่งโดยถือว่าทุกหน่วยผลิตไฟฟ้าได้รับบริการเท่ากัน

$$\text{ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาที่ดำเนินงานโดยหน่วยงานอื่นๆสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า} \\ = \text{ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาที่ดำเนินงานโดยหน่วยงานอื่นๆทั้งสิ้น}$$

13

ดังนั้นสามารถสรุปค่าบริการงานบำรุงรักษาจากหน่วยงานอื่น (MSC) ของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าได้ว่า

$$= \text{ค่าใช้จ่ายคงที่ของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า} + \\ \text{ค่าใช้จ่ายตรงของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า} + \\ \text{ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาที่ดำเนินงานโดยหน่วยงานอื่นๆ} \\ \text{สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า}$$

ค่าใช้จ่ายของชิ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์ ซึ่งใช้ในงานบำรุงรักษา
(Maintenance Part Charge : MPC)

ในการตั้งงบประมาณสำหรับชิ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์สำหรับงานบำรุงรักษา เป็นการตั้งโดยประมาณจากแผนการซ่อมที่จะเกิด ประกอบกับประมาณการใช้ชิ้นส่วนอะไหล่ อุปกรณ์สำหรับงานบำรุงรักษาในแต่ละกลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้า

ค่าชิ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์สำหรับงานบำรุงรักษา สามารถแบ่งได้เป็น 2 ประเภทหลักตามการใช้งานคือ

1. ค่าชิ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์สำหรับงานบำรุงรักษาประจำ
(Routine Maintenance)
2. ค่าชิ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์สำหรับงานบำรุงรักษา
(Scheduled Maintenance)

ตารางที่ 6 แสดงหน่วยงานที่รับผิดชอบค่าชิ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์สำหรับงานบำรุงรักษา

หน่วยงาน	MPC สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า	ประเภทของงาน
กบรรม1-ฟ2	หน่วยที่ 1-3	Routine & Scheduled
กบรรม2-ฟ2	หน่วยที่ 4-7	Routine & Scheduled
กบรรม3-ฟ2	หน่วยที่8-13	Routine & Scheduled
กบรรม4-ฟ2	หน่วยที่8-13	Routine & Scheduled
กบรรม-ฟ2	หน่วยที่1-13	Routine
กยธม-ฟ2	หน่วยที่1-13	Routine

การแบ่ง MPC ให้แก่หน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละหน่วย ยึดเกณฑ์การแบ่งจากค่าใช้จ่ายในอดีต จำแนกเป็น MPC สำหรับงานบำรุงรักษาประจำ และMPCสำหรับงานซ่อมตามวาระ ที่แยกได้เป็น Minor Inspection และ Major Overhaul

ขั้นตอนการแบ่ง MPC

1. ดูแผนการบำรุงรักษาของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ว่านอกเหนือจากการบำรุงรักษาประจำ แล้วมีการบำรุงรักษาตามวาระหรือไม่ สำหรับปีงบประมาณ 2541 ได้แสดงแผนการบำรุงรักษาของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะไว้ที่ภาคผนวก ง

2. แบ่ง MPC ให้กับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า โดยพิจารณา MPC ที่เคยรวบรวมไว้ในอดีตประกอบ โดยแยกเป็น

- MPC งาน MI เป็น MPC ที่ใช้ในงาน Minor Inspection
- MPC งาน MO เป็น MPC ที่ใช้ในงาน Major Overhaul
- MPC งาน Routine เป็น MPC ที่ใช้ในงานบำรุงรักษาประจำ

สำหรับ MPC ที่แบ่งให้กับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าในปีงบประมาณ 2541 มีขั้นตอน คือ แยกMPC เป็น MPC ประเภทต่างๆก่อน แล้วจึงแบ่ง MPC ประเภทต่างๆให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังแสดงวิธีการแบ่งตามตารางที่ 7

ตารางที่ 7 แสดงวิธีการคำนวณ MPC ของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

ประเภทของ MPC	การแบ่ง MPC ให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า
MPC งาน MI	$\frac{\text{MPC งาน MI ในอดีต} \times \text{MPC งาน MI ทั้งสิ้น}}{\text{MPC งาน MI ในอดีตรวมทั้งสิ้น}}$ <ul style="list-style-type: none"> - i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่าเป็น 1, 8, 12 และ 13 - MPC งาน MI ในอดีตรวมทั้งสิ้น จะเป็นค่า MPC งาน MI รวมในอดีตของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1, 8, 12 และ 13
MPC งาน MO	$\frac{\text{MPC งาน MO ในอดีต} \times \text{MPC งาน MO ทั้งสิ้น}}{\text{MPC งาน MO ในอดีตรวมทั้งสิ้น}}$ <ul style="list-style-type: none"> - โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่าเป็น 4, 5, 6, 7 และ 10 - MPC งาน MO ในอดีตรวมทั้งสิ้น จะเป็นค่า MPC งาน MO รวมในอดีตของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 4, 5, 6, 7 และ 10
MPC งาน Routine 1	$\frac{\text{MPC งาน RM ในอดีต} \times \text{MPC งาน Routine 1 ทั้งสิ้น}}{\text{MPC งาน RM ในอดีต รวมทั้งสิ้น}}$ <ul style="list-style-type: none"> - โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่าตั้งแต่ 1-13 - MPC งาน Routine 1 ทั้งสิ้น หมายถึง MPC สำหรับงานของ กบรรม1-พ2, กบรรม2-พ2, กบรรม3-พ2 และ กบรรม-พ2
MPC งาน Routine 2	$\frac{\text{MPC ของ กบรรม4-พ2} \times \text{กำลังการผลิตติดตั้ง} \text{ (i)}}{\text{กำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น}}$ <ul style="list-style-type: none"> - โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่าตั้งแต่ 4-13 - MPC งาน Routine 2 หมายถึง MPC สำหรับงานของ กบรรม4-พ2
MPC งาน Routine 3	$\frac{\text{MPC ของ กยธม-พ2} \times \text{กำลังการผลิตติดตั้ง} \text{ (i)}}{\text{กำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น}}$ <ul style="list-style-type: none"> - โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่าตั้งแต่ 1-13 - MPC งาน Routine 3 หมายถึง MPC สำหรับงานของ กยธม-พ2

หลังจากการคำนวณ MPC แต่ละประเภทสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าแล้ว MPC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าสามารถสรุปได้ ตามตารางที่ 8

ตารางที่ 8 แสดง MPC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

หน่วยผลิตไฟฟ้า	MPC
หน่วยที่ 1	MPC งาน MI + MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 2	MPC งาน Routine 1+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 3	MPC งาน Routine 1+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 4	MPC งาน MO + MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 5	MPC งาน MO+ MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 6	MPC งาน MO+ MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 7	MPC งาน MO+ MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 8	MPC งาน MI+ MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 9	MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 10	MPC งาน MO+ MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2+ MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 11	MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2 + MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 12	MPC งาน MI+ MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2 + MPC งาน Routine 3
หน่วยที่ 13	MPC งาน MI+ MPC งาน Routine 1 + MPC งาน Routine 2 + MPC งาน Routine 3

ค่าใช้จ่ายทั่วไปในการบริหาร (Fixed General and Administration Charge : GAC)

GAC ที่นำมาคิดเป็น GAC ส่วนของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ คือ GAC ในส่วนของ ชรฟม. ฝฟม. ฝรม. ฝธม. กบชม-ฟ2 กบทม-ฟ2 กพอม-ฟ2 รวมกับ GAC ส่วนที่รับโอนมาจาก หน่วยงานอื่น ก็แบ่ง GAC ให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าใช้เกณฑ์ที่ถือว่าผู้บริหารให้ความสำคัญในการบริหารงานของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าเท่าๆกัน

GAC ของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

$$= \frac{\text{GACรวมของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ} + \text{GAC รับโอนมาจากหน่วยงานอื่น}}{\text{จำนวนหน่วยผลิตไฟฟ้าทั้งหมด}}$$

13

ค่าใช้จ่ายในการผลิต (Fixed Operation Charge : OC)

ค่าใช้จ่ายในการผลิต (OC) ของหน่วยงานต่างๆตามตารางที่3 นำมาปันส่วนให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าโดยใช้เกณฑ์การแบ่งที่ยึดความเป็นธรรมคือ ค่าใช้จ่ายในการผลิตของแต่ละหน่วยงานจะแบ่งให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ตนรับผิดชอบเท่าๆกัน ดังแสดงในตารางที่ 9

ตารางที่ 9 แสดงการแบ่ง OC แต่ละประเภทให้กับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

ประเภทของ OC	การแบ่ง OC ให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า	สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า
OC ชธพม.	OC ส่วนของ ชธพม. / 13	หน่วยที่ 1-13
OC ฝพม	OC ส่วนของ ฝพม. / 13	หน่วยที่ 1-13
OC ฝรม	OC ส่วนของ ฝรม. / 13	หน่วยที่ 1-13
OC กผม1-พ2	OC ส่วนของ กผม1-พ2 / 3	หน่วยที่ 1-3
OC กผม2-พ2	OC ส่วนของ กผม2-พ2 / 4	หน่วยที่ 4-7
OC กผม3-พ2	OC ส่วนของ กผม3-พ2 / 6	หน่วยที่ 8-13
OC กชนม-พ2	OC ส่วนของ กชนม-พ2 / 10	หน่วยที่ 4-13
OC กขพม-พ2	OC ส่วนของ กขพม-พ2 / 10	หน่วยที่ 4-13
OC รับโอน	OC ส่วนที่รับโอนมาจากหน่วยงานอื่น / 13	หน่วยที่ 1-13

หลังจากการคำนวณ OC แต่ละประเภทของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าแล้ว OC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าสามารถสรุปได้ตามตารางที่ 10

ตารางที่ 10 แสดง OC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

หน่วยผลิตไฟฟ้า	OC
หน่วยที่ 1	OC ชรฟม. + OC ฝฟม.+ OC. ฝรม. + OC. กดม1-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 2	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC กดม1-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 3	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC กดม1-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 4	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC ส่วนของ. กดม2-ฟ2 + OC กชนม-ฟ2 + OC กขฟม-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 5	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC กดม2-ฟ2 + OC กชนม-ฟ2 + OC .กขฟม-ฟ2+ OC รับโอน
หน่วยที่ 6	OC ชรฟม. + OC. ฝฟม. + OC ฝรม. + OC. กดม2-ฟ2 + OC กชนม-ฟ2 + OC.กขฟม-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 7	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC .กดม2-ฟ2 + OC กชนม-ฟ2 + OC กขฟม-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 8	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC กดม1-ฟ2 + OC กชนม-ฟ2 + OC .กขฟม-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 9	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC กดม1-ฟ2 + OC.กชนม-ฟ2 + OC กขฟม-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 10	OC ชรฟม. + OC. ฝฟม. + OC ฝรม. + OC. กดม1-ฟ2 + OC.กชนม-ฟ2 + OC กขฟม-ฟ2+ OC รับโอน
หน่วยที่ 11	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC กดม1-ฟ2 + OC กชนม-ฟ2 + OC .กขฟม-ฟ2 + OC รับโอน
หน่วยที่ 12	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. + OC ฝรม. + OC กดม1-ฟ2 OC กชนม-ฟ2 + OC กขฟม-ฟ2 + OCรับโอน
หน่วยที่ 13	OC ชรฟม. + OC ฝฟม. / + OC ฝรม. + OC กดม1-ฟ2 + OC.กชนม-ฟ2 + OC กขฟม-ฟ2 + OC รับโอน

ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา (Fixed Maintenance Charge : MC)

ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาที่เกิดการดำเนินงานของหน่วยงานของโรงไฟฟ้า
แม่เมาะ แบ่งเป็น 2 ประเภทคือ

1. MC งานบำรุงรักษาประจำ (Routine Maintenance)

MC งานบำรุงรักษาประจำ หมายถึง MC ของหน่วยงานที่ดำเนินการบำรุง
รักษาประจำ คือ MC ของหน่วยงาน ฝรม. กบรรม1-ฟ2 กบรรม2-ฟ2 กบรรม3-ฟ2 กบรรม4-ฟ2
(เฉพาะส่วนงานบำรุงรักษาประจำ) กยธม-ฟ2 และ กบรรม-ฟ2 แบ่งเข้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า
โดยใช้เกณฑ์แหล่งที่เกิดค่าใช้จ่าย และ กำลังการผลิตติดตั้ง ตามตารางที่ 11

ตารางที่ 11 แสดงการแบ่ง MC งานบำรุงรักษาประจำแต่ละประเภท
ให้แก่หน่วยผลิตไฟฟ้า

ประเภทของ MC	การแบ่ง	สำหรับหน่วยผลิต ไฟฟ้า
MC ฝรม.	(MC ส่วนของ ฝรม. x กำลังการผลิตติดตั้ง) กำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่า ตั้งแต่ 1-13	หน่วยที่ 1-13
MC กบรรม1-ฟ2	— MC ส่วนของ.กบรรม1-ฟ2 / 3	หน่วยที่ 1-3
MC.กบรรม2-ฟ2	— MC ส่วนของ.กบรรม2-ฟ2 / 4	หน่วยที่ 4-7
MC.กบรรม3-ฟ2	— MC ส่วนของ.กบรรม3-ฟ2 / 6	หน่วยที่ 8-13
MC กบรรม4-ฟ2	(MC ส่วนของ.กบรรม4-ฟ2 x กำลังการผลิตติดตั้ง) กำลังการผลิตติดตั้งทั้งสิ้น โดย i หมายถึงหน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่า ตั้งแต่ 4-13	หน่วยที่ 4-13
MC กบรรม-ฟ2	(MC ส่วนของ.กบรรม-ฟ2 x กำลังการผลิตติดตั้ง) กำลังการผลิตติดตั้ง โดย i หมายถึงหน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่า ตั้งแต่ 1-13	หน่วยที่ 1-13
MC.กยธม-ฟ2	(MC ส่วนของ.กยธม-ฟ2 x กำลังการผลิตติดตั้ง) กำลังการผลิตติดตั้ง โดย i หมายถึงหน่วยผลิตไฟฟ้า มีค่า ตั้งแต่ 1-13	หน่วยที่ 1-13

2. MC งานบำรุงรักษาตามวาระ (Scheduled Maintenance)

MCงานบำรุงรักษาตามวาระ เป็นค่าใช้จ่ายของ กบรรม-ฟ2 ที่ต้องโอนเข้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ตามงานบำรุงรักษาที่ทำ สำหรับปีงบประมาณ 2541 จะมีการบำรุงรักษาตามวาระประเภท MI ที่หน่วยผลิตไฟฟ้า หน่วยที่ 1 หน่วยที่ 8 หน่วยที่ 12 และ หน่วยที่ 13 เกณฑ์การแบ่งใช้ฐานการแบ่งจาก MC ที่เกิดขึ้นในอดีต คำนวณได้จาก

MC สำหรับงานMI

$$= \frac{\text{MC ของ กบรรม-ฟ2 สำหรับงาน MI ทั้งสิ้น} \times \text{MC ในอดีตสำหรับงาน MI}}{\text{MC ในอดีตสำหรับงาน MI ทั้งสิ้น}}$$

โดย MI ในอดีตสำหรับงานMI จะหมายถึง MC ในอดีตสำหรับ หน่วยผลิตไฟฟ้า หน่วยที่ 1 หน่วยที่ 8 หน่วยที่ 12 และ หน่วยที่ 13 เท่านั้น

หลังจากแบ่ง MC งานบำรุงรักษาประจำ และ MCงานบำรุงรักษาตามวาระแต่ละประเภทให้แต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าแล้ว สามารถสรุป MC ของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าได้ดังตารางที่ 12

ตารางที่ 12 MC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

หน่วยผลิตไฟฟ้า	MC
หน่วยที่ 1	MC ฝรม + MC กบรรม1-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2 + MC สำหรับงานMI
หน่วยที่ 2	MC ฝรม + MC กบรรม1-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 3	MC ฝรม + MC กบรรม1-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 4	MC ฝรม + MC กบรรม2-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 5	MC ฝรม + MC กบรรม2-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 6	MC ฝรม + MC กบรรม2-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 7	MC ฝรม + MC กบรรม2-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 8	MC ฝรม + MC กบรรม3-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2 + MC สำหรับงานMI
หน่วยที่ 9	MC ฝรม + MC กบรรม3-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 10	MC ฝรม + MC กบรรม3-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 11	MC ฝรม + MC กบรรม3-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2
หน่วยที่ 12	MC ฝรม + MC กบรรม3-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2 + MC สำหรับงานMI
หน่วยที่ 13	MC ฝรม + MC กบรรม3-ฟ2 + MC กบรรม4-ฟ2 + MC กบรรม-ฟ2 + MC.กยธม-ฟ2 + MC สำหรับงานMI

ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในบริเวณของโรงไฟฟ้า (Camp Area Electricity Charge : CAC)

ค่าไฟฟ้าส่วนที่ใช้ในอาคารสำนักงานและสาธารณะ แหล่งข้อมูลจากการประมาณโดยฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ได้ทำการประมาณแยกเป็นแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าแล้ว

ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า (Station Service Electricity Charge :SSC)

ข้อมูลจากฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าแม่เมาะ การประมาณการใช้และการคำนวณ โดยใช้ตามหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่คิดตาม Energy Charge และ Demand Charge แยกเป็นค่า SSC สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

ค่าชดเชยสภาพแวดล้อมเนื่องจากการผลิตไฟฟ้า

(Environment Compensation Charge : ECC)

การประมาณการค่าชดเชยสภาพแวดล้อมเนื่องจากการผลิตไฟฟ้า โดยฝ่ายการผลิตโรงไฟฟ้าแม่เมาะ พิจารณาจากแผนการผลิตและแผนบำรุงรักษาประจำปี โดยประมาณค่า ECC แยกเป็นแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

ค่าเชื้อเพลิง (Cost of Fuel)

ค่าเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตที่ประกอบด้วย น้ำมัน และถ่านลิกไนต์ โดยมีแหล่งข้อมูลของค่าเชื้อเพลิงเป็นมูลค่ารวมจากบัญชีและการเงิน แต่อย่างไรก็ตามฝ่ายควบคุมและวางแผนระบบไฟฟ้า ได้คำนวณค่าเชื้อเพลิงสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าไว้ใน Yearly Operating Program Fiscal Year 1998 แล้ว

ค่าใช้จ่ายผันแปรในการผลิตและบำรุงรักษา

(Variable Operation and Maintenance Costs : VOM)

ค่าใช้จ่ายผันแปรในการผลิตและบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ประกอบด้วย ค่าหินปูนที่ใช้ในเครื่องกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ และค่าสารเคมีที่ใช้ในระบบน้ำที่ใช้ใน

การผลิตไฟฟ้า ข้อมูลที่ได้มาจากงบประมาณทำการของโรงไฟฟ้าแม่เมาะประจำปีงบประมาณ 2541 จาก กผม1-ฟ2 กผม2-ฟ2 กขนม-ฟ2 และ กขฟม-ฟ2 (ตามตารางที่ 3) ปันส่วนให้แก่และหน่วยผลิตไฟฟ้าตามประมาณการผลิตสำหรับปีงบประมาณ 2541

VOM สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า

$$= \frac{\text{VOM ทั้งสิ้น} \times \text{ประมาณการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้า } i}{\text{ประมาณการผลิตทุกหน่วยผลิตไฟฟ้ารวมทั้งปี}}$$

โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1-13

VOM ที่คำนวณได้จะมีหน่วยเป็นล้านบาท ซึ่งในการกำหนดในเอกสารแนบท้ายข้อตกลงซื้อขายไฟฟ้าต้องกำหนดราคาโอนค่าพลังงานในส่วนของ VOM เป็นต่อหน่วยไฟฟ้าที่ผลิต วิธีการคำนวณแสดงได้ดังนี้

$$\text{VOM ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า} = \frac{\text{VOM หน่วยผลิตไฟฟ้า}}{\text{ประมาณการผลิตของหน่วยผลิตไฟฟ้า}}$$

โดย i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1-13

2.2 การแบ่งสินทรัพย์และหนี้สินหมุนเวียน

ขั้นตอนนี้จะเป็นการแบ่งสินทรัพย์และหนี้สินหมุนเวียนของโรงไฟฟ้าแม่เมาะให้กับหน่วยผลิตไฟฟ้าแต่ละหน่วย นั่นคือ จะต้องได้ข้อมูลสินทรัพย์และหนี้สินหมุนเวียนของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ตามรายละเอียดของสินทรัพย์ และหนี้สินตามโครงสร้างงบดุลของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เพื่อใช้ในการแบ่งสินทรัพย์เป็นแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

รายการสินทรัพย์และหนี้สินที่ต้องใช้ในการกำหนด Asset Transfer คือ

- ลูกหนี้
- วัสดุบริภัณฑ์รวมเชื้อเพลิง
- สินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

- ที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้าและอุปกรณ์
- งานระหว่างก่อสร้าง
- เจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะ
- หนี้สินหมุนเวียนอื่น

ข้อมูลที่ต้องใช้ในการป้อนในกลุ่มของ Asset Transfer คือ

- Asset Transfer Date
- ที่ดิน
- อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลือง
- น้ำมัน
- น้ำดิบ
- อะไหล่อุปกรณ์โรงไฟฟ้า
- Transfer Price
- Revalued Net Fixed Asset
- Accounts Receivable Transfer
- Accounts Payable Transfer

จากข้อมูลที่ต้องการนั้นต้องนำข้อมูลสินทรัพย์และหนี้สินหมุนเวียนของโรงไฟฟ้ามาทำการแบ่งให้เป็นรายการตามกลุ่มของ Asset Transfer ดังกล่าว นั่นคือ

การเตรียมข้อมูลกลุ่ม Asset Transfer จะเตรียมโดยเริ่มที่ฐานข้อมูลงบดุลที่ใช้เป็นหลัก แล้วจึงนำมาสรุปเป็นรายการต่างๆ ตามที่ระบุใน Asset Transfer ตามตารางที่ 5

รายการลูกหนี้

จากโครงสร้างงบดุล รายการลูกหนี้การค้าจะมีค่าเป็น 0 เนื่องจากในการดำเนินโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เนื่องจากมิได้เป็นผู้จำหน่ายไฟฟ้าโดยตรงกับลูกค้าจึงไม่ได้มีการบันทึกลูกหนี้การค้า ส่วนลูกหนี้อื่นๆหมายถึง ลูกหนี้ผู้ปฏิบัติงานเช่น ลูกหนี้เงินยืมทตรง ลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ลูกหนี้ค่าโทรศัพท์ เป็นต้น

เกณฑ์การแบ่ง

เนื่องจากรายการลูกหนี้อื่นๆ เป็นหนี้ที่ไม่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานแม้ว่าจะสามารถแบ่งได้ว่าเป็นหนี้ของผู้ปฏิบัติงานในหน่วยงานที่รับผิดชอบในหน่วยผลิตใดๆก็ตาม การแบ่งหรือการปันส่วนรายการการลูกหนี้อื่นๆให้กับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า จึงใช้สมมุติฐานว่า โอกาสที่จะเกิดลูกหนี้จากหน่วยผลิตไฟฟ้าใดๆ สามารถเกิดได้เท่าๆกัน นั่นคือ

$$\text{รายการลูกหนี้อื่นๆของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า} = \text{รายการลูกหนี้อื่นๆ} / 13$$

ซึ่งรายการลูกหนี้อื่นๆของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ลูกหนี้รับโอน ในรายการ Asset Transfer นั้นเอง

รายการวัสดุบริภัณฑ์รวมเชื้อเพลิง

รายการวัสดุบริภัณฑ์รวมเชื้อเพลิง สามารถแบ่งเป็น 3 ประเภทหลักคือ

1. อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้า หมายถึง อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าเพื่อใช้ในการซ่อมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ซึ่งจะแบ่งประเภทลงไปได้ถึงระดับกลุ่มโรงไฟฟ้าของหน่วยผลิตไฟฟ้าคือ อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1-3 อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 4-7 และอุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 8-13 ทั้งนี้เนื่องระยะเวลาของการก่อสร้าง กำลังการผลิต เทคโนโลยีการผลิตของโรงไฟฟ้าที่แตกต่างกันในแต่ละกลุ่ม

เกณฑ์การแบ่ง

จากข้อมูลอุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าในระดับกลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้า ใช้สมมุติฐานว่าให้มีการสำรวจการใช้งานเท่าๆกัน ภายในแต่ละกลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังนั้นจึงสามารถแบ่งรายการอุปกรณ์โรงไฟฟ้าให้แก่แต่ละหน่วยการผลิตไฟฟ้าได้ดังนี้

กลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1-3

อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

$$= \text{อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1-3}$$

กลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 4-7

อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

$$= \frac{\text{อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 4-7}}{4}$$

กลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้าเครื่องที่ 8-13

อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า

$$= \frac{\text{อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 8-13}}{6}$$

อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ส่วนหนึ่งในกลุ่มของ Transfer Price

2. **น้ำมันโรงไฟฟ้า** หมายถึง น้ำมันที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า น้ำมันยานพาหนะ และน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้ในโรงไฟฟ้า สามารถแยกละเอียดได้ถึงระดับหน่วยผลิตไฟฟ้า และคลังที่ใช้ในการสำรองน้ำมัน คือ น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าเครื่องที่ 1-3 และน้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าเครื่องที่ 4-13

เกณฑ์การแบ่ง

จากข้อมูลน้ำมันโรงไฟฟ้าในระดับกลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้า นั้น ใช้สมมติฐานว่า โอกาสในการใช้น้ำมันของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าเกิดขึ้นเท่าๆกันในแต่ละกลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้าและคลังที่ใช้ในการจัดเก็บน้ำมันดังกล่าว ดังนั้นจึงสามารถแบ่งน้ำมันโรงไฟฟ้าให้กับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าได้ดังนี้

กลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1-3

$$\text{น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า} = \frac{\text{น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1-3}}{3}$$

กลุ่มของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 4-13

$$\text{น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า} = \frac{\text{น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 4-13}}{10}$$

น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง น้ำมันเชื้อเพลิง ในกลุ่มของ Asset Transfer

3. รายการอื่นๆ หมายถึง เครื่องเขียน เครื่องใช้ ในสำนักงาน ยานที่ใช้ในการรักษาโรค และรายการเบ็ดเตล็ดอื่นๆ

เกณฑ์การแบ่ง

รายการอื่นๆ ใช้สมมุติฐานในการแบ่งโดยถือว่าโอกาสในการเกิดการใช้ในแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าเท่ากัน ดังนั้นรายการอื่นๆ สามารถแบ่งให้กับแต่ละหน่วยการผลิตได้ดังนี้คือ

$$\text{รายการอื่นๆสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า} = \frac{\text{รายการอื่นๆ}}{13}$$

รายการอื่นๆ สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ของรายการ อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลือง ในกลุ่ม Asset Transfer

รายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น

รายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่น หมายถึงรายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นนอกเหนือจากรายการสินทรัพย์หมุนเวียนที่ได้กล่าวมาแล้ว

เกณฑ์การแบ่ง

ในการแบ่งสิทธิ์พหุคูณเวียนอื่นนั้น จะใช้เกณฑ์ในการแบ่งตามอายุโรงไฟฟ้าที่เหลือกับกำลังการผลิตติดตั้ง ดังที่กล่าวมาแล้วเป็นฐานในการแบ่ง โดยถือว่าหน่วยผลิตใดที่เหลืออายุการใช้งานมาก และมีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าสูง ควรจะได้รับส่วนแบ่งของสิทธิ์พหุคูณอื่นมากกว่าด้วย ดังมีรายละเอียดในการคำนวณฐานในการแบ่งคือ

$$\text{ฐานในการแบ่ง} = \text{อายุโรงไฟฟ้าที่เหลือ} \times \text{กำลังการผลิตติดตั้ง}$$

ตารางที่ 13 แสดงฐานในการแบ่งที่ใช้อายุโรงไฟฟ้าและกำลังการผลิตติดตั้งเป็นเกณฑ์

หน่วยผลิตไฟฟ้า	อายุโรงไฟฟ้าที่เหลือ (ปี)	กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	ฐานในการแบ่ง
1	6	75	450
2	7	75	525
3	3	75	600
4	12	150	1,800
5	12	150	1,800
6	13	150	1,950
7	13	150	1,950
8	17	300	5,100
9	18	300	5,400
10	19	300	5,700
11	19	300	5,700
12	23	300	6,900
13	23	300	6,900
รวม		2,625	44,775

รายการสิทธิ์พหุคูณเวียนอื่นของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าจะคำนวณได้ดังสมการต่อไปนี้

รายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นของหน่วยผลิตไฟฟ้า i

$$= \frac{\text{สินทรัพย์อื่นๆทั้งสิ้น} \times \text{ฐานในการแบ่งสำหรับหน่วยผลิต } i}{44,745}$$

โดยที่ i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i โดยที่มีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

รายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นของหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ส่วนหนึ่งของ Transfer Price

รายการสินทรัพย์ถาวร

1. รายการที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้าและอุปกรณ์

รายการที่ดิน อาคาร โรงไฟฟ้า และอุปกรณ์ นั้นได้มีการบันทึกในบัญชีทรัพย์สิน โดยสามารถแบ่งได้ดังนี้คือ

ที่ดิน เป็นราคาที่ดินทั้งสิ้นของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ

อุปกรณ์โรงไฟฟ้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย Power house, Boiler, Turbine and Generator, Control and Accessories และ Miscellaneous Power Plant Equipment

อุปกรณ์โรงไฟฟ้าร่วม (Common Plant) หมายถึงอุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่ไม่สามารถแยกได้เฉพาะเจาะจงลงไปได้ว่าเป็นของหน่วยผลิตไฟฟ้าใด เนื่องจากใช้ร่วมกันหลายหน่วยผลิตไฟฟ้าหรือใช้ร่วมกันทั้งหมดทุกหน่วยผลิตไฟฟ้า

เกณฑ์การแบ่ง

ในรายการของอุปกรณ์โรงไฟฟ้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า สามารถใช้ราคาตามบัญชี ส่วนและที่ดินจะต้องมีการแบ่งเข้าไปแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า โดยสมมุติฐานในการแบ่งจะถือหน่วยผลิตไฟฟ้าใดมีอายุการใช้งานมากประกอบกับกำลังการผลิตที่มากกว่าควรต้องรับส่วนแบ่งของ ที่ดินและอุปกรณ์ร่วมโรงไฟฟ้ามากไปตามสัดส่วนดังกล่าวด้วย จึงได้เลือก

ใช้ฐานการแบ่งเช่นเดียวกับการแบ่งรายการสินทรัพย์อื่นๆ คือใช้ฐานการแบ่งจาก ตารางแสดง ฐานในการแบ่งที่ใช้อายุโรงไฟฟ้าและกำลังการผลิตติดตั้งเป็นเกณฑ์ นั่นคือ

$$\begin{aligned} & \text{ที่ดินของหน่วยผลิตไฟฟ้า } i \\ &= \frac{\text{ที่ดินทั้งสิ้น} \times \text{ฐานในการแบ่งสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า } i}{44,745} \end{aligned}$$

โดยที่ i หมายถึงหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i โดยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

อุปกรณ์โรงไฟฟ้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า i

$$= \text{ราคาตามบัญชีของอุปกรณ์โรงไฟฟ้าของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า } i$$

โดยที่ i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i โดย i มีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

อุปกรณ์โรงไฟฟ้าร่วมนของหน่วยผลิตไฟฟ้า i

$$= \frac{\text{อุปกรณ์โรงไฟฟ้าร่วมทั้งสิ้น} \times \text{ฐานในการแบ่งสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า } i}{44,745}$$

โดยที่ i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i โดยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

เมื่อสามารถแบ่งรายการที่ดิน อาคาร อุปกรณ์โรงไฟฟ้า ให้แก่หน่วยผลิตไฟฟ้า ตามวิธีการดังกล่าวแล้ว จะต้องนำผลดังกล่าวไปเข้าเป็นรายการต่างๆ ในกลุ่ม Asset Transfer ดังนี้คือ

- ที่ดินของหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ที่ดิน ในส่วนกลุ่ม Asset Transfer
- อุปกรณ์โรงไฟฟ้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า และอุปกรณ์โรงไฟฟ้าร่วมนของ หน่วยผลิตไฟฟ้า เป็นส่วนหนึ่งของ Transfer Price

2. งานระหว่างก่อสร้าง

งานระหว่างก่อสร้างของโรงไฟฟ้าแม่เมาะยกมาในปีงบประมาณ 2541 ส่วนมาก จะเป็นงานปรับปรุงระบบการผลิตหลัก และเป็นงานก่อสร้างสิ่งปลูกสร้างต่างๆ

เกณฑ์การแบ่ง

ในรายการงานระหว่างทำสำหรับปีงบประมาณนี้ ส่วนมากจะเป็นงานที่จะโอนเข้ารายการของอุปกรณ์ร่วมโรงไฟฟ้าเมื่อมีการก่อสร้างแล้วเสร็จ ดังนั้นการแบ่งรายการงานระหว่างทำเข้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าจึงได้ใช้เกณฑ์การแบ่งเดียวกับการแบ่งอุปกรณ์ร่วมโรงไฟฟ้า โดยใช้ฐานการคำนวณจาก ตารางแสดงฐานในการแบ่งที่ใช้อายุโรงไฟฟ้าและกำลังการผลิตติดตั้งเป็นเกณฑ์

งานระหว่างก่อสร้างของหน่วยผลิตไฟฟ้า i

$$= \frac{\text{งานระหว่างก่อสร้างทั้งสิ้น} \times \text{ฐานในการแบ่งสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า } i}{44,745}$$

โดยที่ i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i โดยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

งานระหว่างก่อสร้างของหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ส่วนหนึ่งของ Transfer Price ในกลุ่มของ Asset Transfer

รายการหนี้สินหมุนเวียน

1. เจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะ

เจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะ หมายถึง รายการค้างชำระค่าถ่านลิกไนต์ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ซึ่งในการบันทึกบัญชีจะเป็นการบันทึกเป็นเจ้าหนี้รวมของทุกหน่วยผลิตไฟฟ้า

เกณฑ์การแบ่ง

สมมุติฐานในการแบ่งเจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะเข้าแต่ละหน่วยการผลิต จะใช้ฐานพิจารณาจากอายุหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เหลือกับกำลังการผลิตติดตั้ง ดังนั้นจึงใช้ฐานการแบ่งเช่นเดียวกับการแบ่งรายการสินทรัพย์อื่นๆ และฐานการแบ่งสินทรัพย์ถาวร คือใช้ฐานการแบ่งจาก ตารางแสดงฐานในการแบ่งที่ใช้อายุโรงไฟฟ้าและกำลังการผลิตติดตั้งเป็นเกณฑ์

เจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะของหน่วยผลิตไฟฟ้า i

$$= \frac{\text{เจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะทั้งสิ้น} \times \text{ฐานในการแบ่งสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า } i}{44,745}$$

โดยที่ i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i โดยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

เจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะของหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ส่วนหนึ่งของเจ้าหนี้รับโอน ในกลุ่มของ Asset Transfer

2. หนี้สินหมุนเวียนอื่น

หนี้สินหมุนเวียนอื่น หมายถึง หนี้สินอื่นโดยส่วนใหญ่จะเป็นหนี้สินจากการชำระค่าสินค้าจากบุคคลภายนอก เช่น ค่าอะไหล่ ค่าเครื่องใช้สำนักงาน เป็นต้น

เกณฑ์การแบ่ง

สมมติฐานในการแบ่งหนี้สินหมุนเวียนอื่นเข้าแต่ละหน่วยการผลิต จะใช้ฐานพิจารณาจากอายุหน่วยผลิตไฟฟ้าที่เหลือกับกำลังการผลิตติดตั้ง ดังนั้นจึงใช้ฐานการแบ่งเช่นเดียวกับการแบ่งรายการหนี้สินหมุนเวียนอื่น คือใช้ฐานการแบ่งจาก ตารางแสดงฐานในการแบ่งที่ใช้อายุโรงไฟฟ้าและกำลังการผลิตติดตั้งเป็นเกณฑ์

หนี้สิน หมุนเวียนอื่นของหน่วยผลิตไฟฟ้า i

$$= \frac{\text{หนี้สินหมุนเวียนอื่นทั้งสิ้น} \times \text{ฐานในการแบ่งสำหรับหน่วยผลิต } i}{44,745}$$

โดยที่ i หมายถึง หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ i โดยที่ i มีค่าตั้งแต่ 1 ถึง 13

หนี้สิน หมุนเวียนอื่นของหน่วยผลิตไฟฟ้า หมายถึง ส่วนหนึ่งของเจ้าหนี้รับโอนในกลุ่มของ Asset Transfer

หลังจากที่แบ่งสินทรัพย์และหนี้สินหมุนเวียนจากงบดุลให้เป็นรายการสินทรัพย์ต่างๆ ใน Transfer Price แล้ว สามารถสรุปรายการต่างๆ ของสมมติฐาน ในกลุ่มของ Asset Transfer ได้ดังตารางที่ 14

ตารางที่ 14 แสดงข้อมูลกลุ่มของ Asset Transfer สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า.

ข้อมูลในกลุ่ม Asset Transfer	ข้อมูลจากการคำนวณ
ที่ดิน	ที่ดินของหน่วยผลิตไฟฟ้า
อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลือง	รายการอื่นๆ สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า
น้ำมันเชื้อเพลิง	น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า
น้ำดิบ	ไม่ใช่ข้อมูลในส่วนนี้
อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้า	อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า
ราคาโอนสินทรัพย์	รายการลูกหนี้อื่นๆของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า + รายการสินทรัพย์หมุนเวียนอื่นๆของหน่วยผลิตไฟฟ้า + รายการอื่นๆ สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า + น้ำมันโรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า + อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้าสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า + ที่ดินของหน่วยผลิตไฟฟ้า + อุปกรณ์โรงไฟฟ้าแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า + อุปกรณ์โรงไฟฟ้ารวมของหน่วยผลิตไฟฟ้า + งานระหว่างก่อสร้างของหน่วยผลิตไฟฟ้า
สินทรัพย์ถาวรสุทธิปรับมูลค่าแล้ว	ไม่ได้ใช้ในการคำนวณครั้งนี้ เนื่องจากการคำนวณเพียง 1 ปี
ลูกหนี้รับโอน	รายการลูกหนี้อื่นๆของแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า
หนี้สินหมุนเวียนรับโอน	เจ้าหนี้กับเหมืองแม่เมาะของหน่วยผลิตไฟฟ้า + หนี้สินหมุนเวียนอื่นๆของหน่วยผลิตไฟฟ้า

3. การป้อนข้อมูลเข้า Financial Model

หลังจากที่เตรียมข้อมูลต่างๆสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าแล้ว นำข้อมูลดังกล่าวมาป้อนใน Financial Model จากนั้นจะได้ผลจากการป้อนข้อมูล คือราคาโอน

3.1 การป้อนข้อมูลลงใน sheet ต่างๆ

ในการป้อนข้อมูลสำหรับการจัดทำราคาโอนปีงบประมาณ 2541 ป้อนเพียง 4 sheet เท่านั้น ไม่ต้องป้อนข้อมูลใน sheet Debt เนื่องจากกำหนดให้ Financial Model คำนวณหนี้และการชำระหนี้สำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้า การป้อนข้อมูลใน sheet ต่างๆ มีรายละเอียดดังนี้

Title

ข้อมูลสำหรับ sheet นี้คือชื่อของหน่วยผลิตไฟฟ้า เช่น Unit 1 หรือ Unit 2 เป็นต้น

Assumptions

ป้อนข้อมูลสำหรับสมมติฐานในการจัดทำราคาโอนสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าตามที่กล่าวแล้วในหัวข้อ 1.3 และรายละเอียดของ Asset Transfer ในหัวข้อ 2.2

Input

ป้อนข้อมูลด้านการผลิตดังที่กล่าวในหัวข้อ 1.2 และข้อมูลค่าใช้จ่ายสำหรับแต่ละหน่วยผลิตไฟฟ้าที่คำนวณได้ตามหัวข้อ 2.1

Tariff

เป็นการกำหนดเป้าหมายทางการเงิน เพื่อให้ในการกำหนดราคาโอน และค่าไฟฟ้า Financial Model กำหนดไว้ 3 ทางเลือกคือ

- ROE ทางเลือกนี้ต้องกำหนดอัตราผลตอบแทนต่อทุน
- ROR ทางเลือกนี้ต้องกำหนดอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ถาวรสุทธิ
ปรับมูลค่า
- No Return ทางเลือกนี้เป็นการกำหนดให้อัตราผลตอบแทนเป็น 0

สำหรับปีงบประมาณ 2541 คณะทำงานจัดทำแผนการเงินในภาพรวมกำหนดให้ เลือกการคำนวณราคาโอนและค่าไฟฟ้าแบบกำหนดอัตราผลตอบแทนต่อทุน (ROE) โดยคิดที่ 18 %

3.2 ผลที่ได้หลังจากป้อนข้อมูลเข้า Financial Model

หลังจากที่ป้อนข้อมูลเข้าใน sheet ที่ใช้ ป้อนข้อมูลแล้ว Financial Model จะทำการคำนวณและแสดงผลของการคำนวณ ใน sheet ต่างๆ ดังนี้

Cost-Prices

แสดงรายละเอียดการคิดค่าไฟฟ้า ในส่วนของ ค่ากำลังการผลิตพร้อมใช้งาน และค่าพลังงาน รวมถึงแสดงผลของราคาโอนสำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้า

Output

แสดงรายละเอียดสรุปดังนี้คือ

- DCC
- CAA
- Dispatched Generation
- ค่ากำลังการผลิตพร้อมใช้งาน (Availability Payment)
- ค่าพลังงาน (Energy Payment)
- ค่าไฟฟ้า (Electricity Sales Price)
- ต้นทุน (Cost of Electricity Sales)
- กำไรสุทธิหลังหักภาษี (Net Income Before Tax)
- อัตราส่วนทางการเงิน (Ratio) โดย แสดงเฉพาะอัตราส่วนที่สำคัญเท่านั้น

Statement

แสดงผลการคำนวณในรูปแบบของงบการเงิน แบ่งเป็น

- งบกำไรขาดทุน (Income Statement)
- งบกระแสเงินสด (Cash Flow Statement)
- งบดุล (Balance Sheet)

Financial Statement

แสดงผลการคำนวณอัตราส่วนทางการเงินเป็น 2 กลุ่มหลัก คือ

—Debt Service

—Interest Coverage Ratio

—Debt Service Ratio

—Financial Ratio

—Liquidity Ratio

—Profitability Ratio

—Efficiency Ratio

—Financial Policy Ratio

ตัวอย่างการจัดทำราคาโอนของหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1

1. เตรียมข้อมูลและการปันส่วนข้อมูล

1.1 ข้อมูลค่าใช้จ่าย

$$\begin{aligned} \text{ค่าเบี้ยประกันภัย (IRC)} &= \frac{(1,295.050 \times 223.143)}{57,074.030} \\ &= 5.063 \text{ ล้านบาท} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{ค่าบริการบำรุงรักษาจากหน่วยงานอื่น (MSC)} &= 3.708 + 0 + 4.145 \\ &= 7.854 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{ค่าใช้จ่ายของชิ้นส่วนอะไหล่อุปกรณ์(MPC)} &= ((8.299 \times 69.217) / 78.232) + ((4.587 \times 140.112) / 157.451) + \\ &\quad ((36.882 \times 75) / 2,625) \\ &= 7.385 + 4.082 + 1.052 \\ &= 12.519 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{ค่าใช้จ่ายทั่วไปในการบริหาร (GAC)} &= 325.263 / 13 \\ &= 25.020 \text{ ล้านบาท} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{ค่าใช้จ่ายในการผลิต (OC)} &= (30.766 / 13) + (14.177 / 13) + (109.222 / 13) + \\ &\quad (116.824 / 3) \\ &= 50.899 \text{ ล้านบาท} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา (MC)} &= ((9.922 \times 75) / 2,625) + (84.230 / 3) + \\ &\quad ((6.800 \times 75) / 2,625) + ((119.918 \times 75) / 2,625) + \\ &\quad ((152.990 \times 4.305) / 23.046) \\ &= 60.589 \text{ ล้านบาท} \end{aligned}$$

$$\text{ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในบริเวณโรงไฟฟ้า (CAC)} = 1.27 \text{ ล้านบาท}$$

$$\text{ค่าไฟฟ้าที่ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า (SSC)} = 6.34 \text{ ล้านบาท}$$

$$\begin{aligned} \text{ค่าชดเชยสภาพแวดล้อมเนื่องจากการผลิตไฟฟ้า (ECC)} &= 8.21 \text{ ล้านบาท} \end{aligned}$$

$$\text{ค่าเชื้อเพลิง (Fuel Costs)} = 226.82 \text{ ล้านบาท}$$

$$\begin{aligned} \text{ค่าใช้จ่ายผันแปรในการผลิตและบำรุงรักษา (VOM)} &= (58.100 \times 474) / 16,112 \\ &= 1.175 \text{ ล้านบาท} \\ &= 0.003618 \text{ บาท / kWh} \end{aligned}$$

1.2 ข้อมูลด้านการผลิต

Total Period Hour	8,760	hrs
CAH	7,419.35	hrs
Norminal Capacity	75	MW
DCC	69	MW
Disdpatch Factor	100	%

1.3 ข้อมูลสมมุติฐาน

General

ปีที่เริ่มคำนวณราคาโอน	= 1998
ระยะเวลาในการดำเนินการของโรงไฟฟ้า	= 6
ระยะเวลาในการตัดค่าเสื่อมราคา	= 6
จำนวนปีที่ตัดจ่ายค่าใช้จ่ายในการเตรียมจัดตั้งกิจการ	= 6
จำนวนปีที่ตัดค่าใช้จ่ายในการโอน	= 6

Working Capital Assumptions

จำนวนวันของรายได้ที่ค้างรับ	= 45 วัน
จำนวนวันของค่าใช้จ่ายค้างจ่าย	= 45 วัน
จำนวนเดือนในการชำระภาษีเงินได้นิติบุคคล	= 6 เดือน

Tax Assumption

อัตราภาษีเงินได้นิติบุคคล	= 0 เปอร์เซ็นต์
จำนวนปีที่ได้รับยกเว้นภาษี	= 0 ปี

Equity Assumptions

การจ่ายเงินปันผล	= ปีละครั้ง
อัตราการจ่ายเงินปันผล	= 100 เปอร์เซ็นต์ของกำไรหลังหักภาษี
อัตราร้อยละของทุนสำรองตามกฎหมายเมื่อมีการจ่ายเงินปันผล	= 5 เปอร์เซ็นต์ของกำไรสุทธิ

Financing Assumption

จำนวนเงินที่กู้สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1 เป็นการคำนวณโดย Model โดยกำหนดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของการใช้เงินทุน (Uses of Funds) ในsheet Assumptions ในกลุ่มของ Summary Sources and Uses of Funds

ระยะเวลาปลอดหนี้ = 0 ปี
 อายุหนี้ = 6 จำนวนหนี้ที่จะชำระในแต่ละปี
 (คำนวณโดย Model คิดค่าเฉลี่ยหนี้ 6 ปี)
 อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ = 10 เปอร์เซ็นต์

Interest Deposit Rate

ดอกเบี้ยรับจากบัญชีสำรองการชำระหนี้ = 5 เปอร์เซ็นต์
 ดอกเบี้ยรับจากบัญชีเงินฝากธนาคาร = 5 เปอร์เซ็นต์

Swap Premium

อัตราค่าใช้จ่ายในการคิดค่าความเสี่ยงเนื่องจากอัตราแลกเปลี่ยนเป็น 0

Debt Reserve Account

จำนวนเดือนที่ต้องสำรองจ่ายชำระหนี้เงินกู้ = 0

Inflation Assumptions

ข้อมูลดัชนีราคาผู้บริโภค = 4 เปอร์เซ็นต์
 ดัชนีราคาสินค้าอุตสาหกรรมส่งออก = 4 เปอร์เซ็นต์
 อัตราส่วนเพิ่มของเงินเดือน = 4 เปอร์เซ็นต์
 อัตราส่วนลด = 10 เปอร์เซ็นต์

Asset Transfer

Asset Transfer สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1 แสดงได้ดังตารางที่ 15

ตารางที่ 15 แสดง Asset Transfer สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1

รายการในกลุ่ม Asset Transfer	ข้อมูลจากการคำนวณ (ล้านบาท)
ที่ดิน	$(203.027 \times 450) / 44,775 = 2.040$
อะไหล่และวัสดุสิ้นเปลือง	$1.019 / 13 = 0.078$
น้ำมันเชื้อเพลิง	$2.670 / 3 = 0.890$
น้ำดิบ	ไม่ใช่ข้อมูลในส่วนนี้
อุปกรณ์อะไหล่โรงไฟฟ้า	$78.390 / 3 = 26.130$
ราคาโอนสินทรัพย์	$(0.0531 / 13) +$ $((5.942 \times 450) / 44,750) + 0.078 +$ $0.890 +$ $26.130 +$ $2.040 +$ $260.418 +$ $(6,769.027 \times 450) / 44,775 +$ $(46.866 \times 450) / 44775 = 358.118$
สินทรัพย์ถาวรสุทธิปรับมูลค่าแล้ว	ไม่ได้ใช้ในการคำนวณครั้งนี้
ลูกหนี้รับโอน	$0.531 / 13 = 0.041$
หนี้สินหมุนเวียนรับโอน	$((88.795 \times 75) / 2,625) +$ $((1.640 \times 75) / 2,625) = 2.584$

2. ป้อนข้อมูล

นำข้อมูลที่เตรียมในข้อ 1 ป้อนลงใน sheet ต่างๆ ใน Financial Model สำหรับข้อมูลที่เป็นมูลค่าเงิน ใช้หน่วยเป็น ล้านบาท

Title

ป้อนชื่อของหน่วยผลิตไฟฟ้า คือ Unit 1

Assumption

ป้อนข้อมูลสมมติฐานที่เตรียมในข้อที่ 1

Input

ป้อนข้อมูลด้านการผลิต และข้อมูลค่าใช้จ่ายที่เตรียมในข้อที่ 1

Tariff

กำหนดเป้าหมายทางการเงิน เป็น ROE ที่ร้อยละ 18

3. ผลที่ได้หลังจากป้อนข้อมูลเข้า Financial Model สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1

Cost Prices

ผลจากการคำนวณจากข้อมูลที่ป้อน จะได้รายละเอียดดังนี้คือ

Total Cost Prices	465	ล้านบาท
	0.9020	บาท/MWh
Electricity Sales Price	0.9719	บาท/kWh
Total Availability Charge	531	บาท/MWh
	0.5281	บาท/kWh
Total Energy Charge	0.4438	บาท/kWh

ราคาโอนค่ากำลังการผลิตพร้อมจ่ายที่ได้คือ Total Availability

Charge 531 บาท/ kWh

Output

DCC	69	MW
CAA	511,935	MWh
Dispatch Generation	515	GWh
Availability Payment	531.28	บาท/MWh

Availability Payment	0.5281	บาท/kWh
Energy Payment	0.4438	บาท/kWh
Electricity Sales Prices (Dispatch)	0.9719	บาท/kWh
Cost of Electricity Sale	0.9020	บาท/kWh
Net Income after Tax	20.0	ล้านบาท
Debt Service Coverage Ratio	1.47	เท่า
Dividend Paid	0	ล้านบาท
Equity Payment	36.01	ล้านบาท
Return on Equity	18	%

Statement

—Income Statement

Revenue	502.4	ล้านบาท
Operating Cost	403.9	ล้านบาท
Depreciation	54.8	ล้านบาท
Interest Expense	23.7	ล้านบาท
Net Income	20.0	ล้านบาท

—Cash Flow Statement

Cash Inflow	761.4	ล้านบาท
Cash Outflow	834.6	ล้านบาท
Ending Cash	37.9	ล้านบาท

—Balance Sheet

Asset

Current Asset	120.4	ล้านบาท
---------------	-------	---------

Fixed Assets	276.2	ล้านบาท
--------------	-------	---------

Liabilities

Current Liabilities	69.8	ล้านบาท
---------------------	------	---------

Long Term Liabilities	215.9	ล้านบาท
-----------------------	-------	---------

Shareholders Funds	110.0	ล้านบาท
--------------------	-------	---------

เปรียบเทียบโครงสร้างราคาโอนปีงบประมาณ 2540 และ 2541 สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1

ตารางที่ 16 แสดงการเปรียบเทียบโครงสร้างราคาโอนของปีงบประมาณ 2540 และปีงบประมาณ 2541

ส่วนประกอบของราคาโอน	หน่วย	ปีงบประมาณ 2540	ปีงบประมาณ 2541
Contract Annual Availability	MWh	574,218	511,935
Dependable Contract Capacity	MW	69	69
Based Availability Credit	บ./MWh	471	528
Equity Financing Charge	ล้านบาท	74.31	36.01
Debt Financing Charge	ล้านบาท	54.89	66.81
Insurance Reimbursement Charge	ล้านบาท	3.22	5.06
Maintenance Serviced Charge	ล้านบาท	8.72	7.86
Maintenance Part Charge	ล้านบาท	5.30	12.52
Operation Charge	ล้านบาท	46.37	50.82
Maintenance Charge	ล้านบาท	28.49	60.59
Camp Area Electricity Charge	ล้านบาท	1.27	1.27
Station Serviced Electricity Charge	ล้านบาท	6.34	6.34
Environment Compensation Charge	ล้านบาท	21.0	8.21

ข้อสังเกตที่ได้จากการเปรียบเทียบ

เมื่อพิจารณาราคาโอนค่ากำลังการผลิตพร้อมใช้งาน (Based Availability Credit : BAC) ของทั้งสองปีงบประมาณแล้วพบว่ามีความแตกต่างกันมากเนื่องจากสาเหตุหลักคือ

1. ชั่วโมงพร้อมใช้งานในแต่ละปีที่แตกต่างกัน

เนื่องจากในปีงบประมาณ 2541 หน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1 มีการบำรุงรักษาตามวาระคือ Minor Inspection ตามที่ระบุในภาคผนวกคือ จำนวน 45 วัน ในขณะที่ปีงบประมาณ 2540 ไม่มีการหยุดเพื่อทำการบำรุงรักษาตามวาระ จึงทำให้ชั่วโมงพร้อมใช้งานของปีงบประมาณ 2541 สำหรับหน่วยผลิตไฟฟ้าหน่วยที่ 1 ต่ำกว่าในปีงบประมาณ 2540

2. สมมติฐานในการจัดทำราคาโอนต่างกัน

ในการจัดทำราคาโอนนั้น การกำหนดสมมติฐานในการจัดทำราคาโอนเป็นสิ่งสำคัญมาก เพราะจะส่งผลกระทบต่อราคาคำนวณของแบบจำลองทางการเงิน การกำหนดสมมติฐานของปีงบประมาณ 2540 มีความแตกต่างจากสมมติฐานในปีงบประมาณ 2541 โดยเฉพาะด้านหนี้สินระยะยาวหรือเงินกู้ ในปีงบประมาณ 2540 กำหนดให้คำนวณตารางการชำระหนี้เป็นแต่ละปี โดยมูลค่าการชำระหนี้จะลดลงเรื่อยๆจนกว่าจะครบกำหนดการชำระหนี้สำหรับปีงบประมาณ 2541 กำหนดให้ Financial Model คำนวณหนี้สินและการชำระหนี้ให้ โดยคำนวณให้มูลค่าการชำระหนี้เท่ากันทุกปี