

## บทที่ 3

### วิธีการวิเคราะห์

การศึกษาในที่นี้แบ่งการสร้างแบบจำลองเป็น 2 ส่วน ส่วนที่หนึ่งจะสร้างแบบจำลองสมการการผลิต (Production Function), สมการการปล่อยก๊าซ (Emission Function) และ สมการอุปสงค์ของสินค้า (Demand Function) สมการหลักทั้ง 3 สมการนี้เป็นการทำ Regression โดยใช้วิธี OLS จากโปรแกรมคอมพิวเตอร์ Econometric Views (Eviews) เมื่อได้สมการหลักทั้งสาม แล้วก็จะทำการบันทึกค่าพารามิเตอร์ต่าง ๆ ไว้ใช้ในส่วนที่สองต่อไป

สำหรับส่วนที่สอง จะนำค่าพารามิเตอร์ที่ได้จากสมการทั้งสามนี้เข้าไปใช้ในสมการกำไร โดยเงื่อนไขการทำกำไรสูงสุด (Profit Maximization) ภายใต้ข้อจำกัดอัตราผลได้จากการถือหุ้น (Rate of Return Constraint) จากนั้นนำมาทำให้เป็น Lagrangian Function โดยแยกทำทั้งกรณีที่มีการใช้มาตรการบังคับและควบคุมโดยตรง และกรณีที่มีการค้าใบอนุญาตการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ต่อมาก็ทำ Partial Differentiate ทั้งสมการให้ได้ First-Order Necessary Conditions แล้วทำการแก้ระบบสมการเพื่อหาค่าตัวแปรต่าง ๆ ที่สำคัญ ณ จุดดุลยภาพ ภายใต้ข้อจำกัดอัตราผลได้จากการถือหุ้น ทั้งนี้ในขณะที่ทำการแก้ระบบสมการเหล่านี้ จะมีการเปลี่ยนค่าตัวแปรซึ่งมีผลต่อการติดตั้งเครื่องบำบัด และระดับของการค้าใบอนุญาต ณ อัตราพื้นฐาน เพื่อให้ได้ส่วนผสมของการจำกัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ซึ่งเป็นสัดส่วนที่ให้สวัสดิการสังคมสูงสุด สำหรับการวิเคราะห์ในส่วนนี้จะใช้โปรแกรมคอมพิวเตอร์ Mathcad 7 Professional ในการแก้ระบบสมการที่เป็น Non-Linear

แบบจำลองนี้เป็นแบบจำลองในหนึ่งช่วงเวลา (Single-Period Model) ของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ซึ่งแต่ละหน่วยการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้ามียุทธศาสตร์การผลิตที่เหมือนกัน แต่มีเทคโนโลยีการจำกัดการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่แตกต่างกัน จึงทำให้มีฟังก์ชันการผลิตอันเดียวกัน แต่ฟังก์ชันการปล่อยแตกต่างกัน

### 3.1 ข้อมูลที่นำมาใช้วิเคราะห์

ในปัจจุบันโรงไฟฟ้าแม่เมาะมีหน่วยการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด 13 เครื่อง เนื่องจากข้อมูลที่ได้รับจากโรงไฟฟ้ามีการรวมหน่วยการผลิตไฟฟ้าออกเป็น 3 กลุ่มด้วยกัน คือ เครื่องที่ 1 – 3, เครื่องที่ 4 – 7 และ เครื่องที่ 8 – 13 ดังนั้น การนำข้อมูลมาวิเคราะห์จะกระทำเป็นกลุ่มของหน่วยการผลิต ซึ่งในที่นี้ได้เลือกมา 2 กลุ่มคือ เครื่องที่ 4 – 7 และ เครื่องที่ 8 – 13 ให้เป็นตัวแทนของโรงไฟฟ้าที่ 1 และ 2 ตามลำดับ ส่วนกลุ่มการผลิตของเครื่องที่ 1 – 3 จะไม่นำมาใช้วิเคราะห์ เนื่องจากมีปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าและมีการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ในสัดส่วนที่น้อยมาก อีกทั้งยังไม่มีติดตั้งเครื่องบำบัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์อีกด้วย<sup>1</sup>

ข้อมูลพื้นฐาน หรือข้อมูลเชิงบรรยายที่ใช้ประกอบการเขียนได้มาจากแหล่งต่าง ๆ อันได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรมควบคุมมลพิษ ศูนย์สารสนเทศ คณะเศรษฐศาสตร์ สถาบันวิทยบริการ ศูนย์เอกสารประเทศไทย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ห้องสมุดป่วย อิงภากรณ์ คณะเศรษฐศาสตร์ และหอสมุดกลาง มหาวิทยาลัยธรรมศาสตร์

ข้อมูลเชิงปริมาณเป็นข้อมูลทุติยภูมิที่ได้รับจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ อันได้แก่ ปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้า ค่าไฟฟ้า ปริมาณการใช้ถ่านหิน ราคาถ่านหิน ฯลฯ เป็นข้อมูลรายปี ตั้งแต่ปี พ.ศ.2530 ถึง พ.ศ.2541 รวมเวลา 12 ปี

### 3.2 ข้อสมมติที่ใช้ในการศึกษา

ก่อนที่จะทำการศึกษาแบบจำลองใด ๆ ก็ตาม จำเป็นต้องมีการกำหนดข้อสมมติที่ใช้ในการศึกษาเสียก่อน เนื่องจากสภาพความเป็นจริงของระบบเศรษฐกิจและสังคมมีปัจจัยภายนอกหลายอย่างที่ทำให้การศึกษามีความยุ่งยาก และไม่สามารถนำปัจจัยเหล่านั้นมารวบรวมไว้ในแบบจำลองเดียวได้หมด การกำหนดข้อสมมติให้การศึกษาแคบลงจะช่วยให้การวิเคราะห์นั้นง่ายขึ้นและไม่ยุ่งยากจนไม่สามารถทำการวิเคราะห์ได้สำเร็จ การศึกษาแบบจำลองในวิทยานิพนธ์ฉบับนี้จึงมีข้อจำกัดบางประการที่ต้อง

<sup>1</sup> จึงทำให้ไม่สามารถหาสมการการปล่อยก๊าซซึ่งขึ้นอยู่กับปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าและการติดตั้งเครื่องบำบัดได้

สมมติขึ้น อย่างไรก็ตามหากมีการนำเอาสภาพความเป็นจริงเข้ามาเกี่ยวข้อง ก็จำเป็นต้องมีการสร้างแบบจำลองขึ้นมาใหม่ให้รับกับการศึกษานั้นต่อไป<sup>5</sup>

ข้อสมมติต่าง ๆ ที่ใช้ในการศึกษา มีดังต่อไปนี้

- 1) โรงไฟฟ้าทั้งสองแห่งเป็นธุรกิจที่มีผู้ขายน้อยรายในตลาดสินค้า ค่าไฟฟ้าและปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้าเป็นไปตามกฎของอุปสงค์ แต่ตลาดปัจจัยผันแปรเป็นตลาดเสรี มีการแข่งขันสมบูรณ์ ดังนั้น ราคาดึงดูดที่โรงไฟฟ้ารับมาจึงคงที่
- 2) โรงไฟฟ้าทั้งสองไม่มีกลยุทธ์ตอบโต้มาตรการของแต่ละฝ่าย หรือปริมาณการผลิตของโรงงานหนึ่ง จะไม่กระทบต่อการตัดสินใจในการผลิตของอีกโรงงาน
- 3) การปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์เป็นแบบ Uniformly Mixed
- 4) ปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์แปรผันกับปริมาณของผลผลิต และแปรผกผันกับอัตราการติดตั้งเครื่องกำจัดซัลเฟอร์ (Scrubber or Abatement Capital)
- 5) โรงไฟฟ้าทั้งสองมีเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่เหมือนกัน แต่เทคโนโลยีการกำจัดมลพิษต่างกัน นั่นคือมีฟังก์ชันการผลิตเหมือนกัน แต่ฟังก์ชันการปล่อยก๊าซพิษต่างกัน
- 6) โรงไฟฟ้าทั้งสอง เป็นผู้ยอมรับราคาของใบอนุญาตในตลาดการค้าใบอนุญาต และให้มีการค้าใบอนุญาตอย่างเสรีระหว่างสองโรงไฟฟ้า และถือเป็นตลาดแข่งขันสมบูรณ์ โดยไม่มีการประมูล และไม่มีตัวแทน หรือการซื้อขายผ่านนายหน้าค้าใบอนุญาตแต่อย่างใด อีกทั้งยังสมมติให้ไม่มี Transaction Cost ในการซื้อขายใบอนุญาตด้วย
- 7) การกำหนดอัตราพื้นฐานของการจัดการควบคุมการปล่อยก๊าซ และการจัดสรรใบอนุญาต เป็นไปโดยรัฐบาล
- 8) การจัดสรรใบอนุญาตเริ่มแรกใช้หลักการที่ให้ลดระดับการปล่อยเป็นสัดส่วนของการปล่อยที่มีอยู่เดิม โดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าได้ใบอนุญาตการปล่อยเท่ากับร้อยละ 50 ของการปล่อยเฉลี่ยเฉพาะในช่วงปี พ.ศ.2539 – 2541<sup>6</sup> ซึ่งปริมาณการปล่อยนี้จะเท่ากับปริมาณที่รัฐอนุญาตให้โรงไฟฟ้าทั้งสองทำการปล่อยได้ในกรณีบังคับและควบคุมโดยตรง

<sup>5</sup> การอภิปรายด้านข้อจำกัดของแบบจำลอง และข้อมูลที่นำมาใช้ในการวิเคราะห์ ที่ทำให้ต้องมีการกำหนดข้อสมมติในการศึกษาขึ้นนั้น จะอยู่ในส่วนของข้อเสนอแนะในบทที่ 5

<sup>6</sup> เนื่องจากในปี พ.ศ.2539 – 2541 ได้มีการดำเนินการผลิตไฟฟ้าภายในโรงไฟฟ้าแม่เมาะครบทั้ง 13 เครื่องแล้ว

### 3.3 นิยามตัวแปรและฟังก์ชันที่ใช้ในการศึกษา

มีการกำหนดให้ตัวแปรต่าง ๆ ที่ใช้ในการศึกษา เป็นดังนี้

$i$	แทน	โรงไฟฟ้าที่ 1 และ 2
$q_i$	แทน	ระดับของผลผลิต
	หรือ	ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้า (Gwh)
$p_i$	แทน	ราคาของผลผลิต
	หรือ	ค่าขายไฟฟ้าเฉลี่ยรายปี (Baht/Kwh)
$x_i$	แทน	ปัจจัยการผลิตผันแปร
	หรือ	ปริมาณลิกไนต์ (million ton)
$k_{1i}$	แทน	ปัจจัยการผลิตทุน (production capital)
	หรือ	มูลค่าเครื่องจักร (million Baht)
$k_{2i}$	แทน	ปัจจัยทุนที่ใช้ในการกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (abatement capital)
	หรือ	มูลค่าเครื่องกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (Flue Gas Desulfurization - FGD)
$w$	แทน	ผลตอบแทนของปัจจัยผันแปร
	หรือ	ราคาลิกไนต์เฉลี่ยปี (บาท/ตัน)
$s$	แทน	ผลตอบแทนของปัจจัยทุน ณ ราคาลาด
	หรือ	อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของธนาคารพาณิชย์ในปัจจุบัน
$r$	แทน	ผลตอบแทนของปัจจัยทุนของ กฟผ.
	หรือ	อัตราดอกเบี้ยที่กฟผ.ต้องจ่าย
$E_i$	แทน	ปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ถูกกำหนดโดยรัฐ
$e_i$	แทน	ปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของ โรงไฟฟ้า
$L_i$	แทน	ปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ก่อนมีการค้าใบอนุญาต
	หรือ	ปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่อนุญาตให้ปล่อยได้ตาม ใบอนุญาตที่ได้รับ
$l_i$	แทน	ปริมาณการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์หลังมีการค้าใบอนุญาต
$p_l$	แทน	ราคาของใบอนุญาต
$\varphi$	แทน	ระดับของการติดตั้งเครื่องกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ณ อัตราพื้นฐาน มีค่าอยู่ในช่วงปิด 0 ถึง 1

$\theta$	แทน	ระดับของการค้าใบอนุญาตของธุรกิจที่รวมเข้าไป ณ อัตราพื้นฐาน มีค่าอยู่ในช่วงปิด 0 ถึง 1
$\pi_i$	แทน	กำไรของโรงไฟฟ้า หรือ ส่วนเกินผู้ผลิต (Producer Surplus)
$CS_i$	แทน	ส่วนเกินผู้บริโภค (Consumer Surplus)
$SW_i$	แทน	สวัสดิการสังคม (Social Welfare)

ฟังก์ชันที่ใช้ในการศึกษา มีดังนี้

$$q_i = f_i(x_r, k_{1i}) \quad \text{แทน ฟังก์ชันการผลิต}$$

$$e_i = h_i(q_i, k_{2i}) \quad \text{แทน ฟังก์ชันการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์}$$

$$p_i = p_i(q_i) \quad \text{แทน ฟังก์ชันอุปสงค์}$$

$$k_{2i} = g_i(q_i; E_i) \quad \text{แทน ฟังก์ชันของทุนที่ใช้ในการกำจัดก๊าซ SO}_2$$

$$\pi_i = p(q_i) q_i - C_i(w_r, q_i, k_{1i}) - r [k_{1i} + g_i(q_i; E_i)]$$

แทน ฟังก์ชันกำไร (กรณีบังคับและควบคุมโดยตรง)

$$\pi_i = p(q_i) q_i - C_i(w_r, q_i, k_{1i}) - r (k_{1i} + k_{2i}) - p_i [h_i(q_i, k_{2i}) - L_i]$$

แทน ฟังก์ชันกำไร (กรณีการค้าใบอนุญาต)

$$C_i(w_r, q_i, k_{1i}) = \min_{x \geq 0} \{wx | q_i \leq f_i(x_r, k_{1i})\} \quad \text{แทน ฟังก์ชันต้นทุนเฉพาะต้นทุนผันแปร}$$

$$CS_i(q_i) = \int_0^{q_i} p_i(q) dq_i - q_i p_i(q_i) \quad \text{แทน ฟังก์ชันส่วนเกินผู้บริโภค}$$

$$SW(E_1, E_2, \varphi) = \sum_{i=1}^2 (\pi_i + CS_i) \quad \text{แทน ฟังก์ชันสวัสดิการทางเศรษฐศาสตร์}$$

### 3.4 แบบจำลองที่ใช้ในการศึกษา<sup>7</sup>

ฟังก์ชันการผลิตของโรงไฟฟ้าทั้งสอง คือ

$$q_i = f_i(x_i, k_{ii})$$

กำหนดให้  $q_i$  คือ ผลผลิตของโรงงาน อันได้แก่ ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้า

$x_i$  คือ ปัจจัยการผลิตผันแปร อันได้แก่ ลิกไนต์

$k_{ii}$  คือ ปัจจัยการผลิตทุน คือ มูลค่าเครื่องจักร

โดยมีเงื่อนไขว่า  $f_{x_i} > 0$  และ  $f_{k_{ii}} > 0$

ปัจจัยการผลิตทั้งสองสามารถหาซื้อได้ในตลาดแข่งขันสมบูรณ์ในราคา  $w$  และ  $r$  ตามลำดับ

ฟังก์ชันการปล่อยก๊าซของโรงไฟฟ้าทั้งสองคือ

$$e_i = h_i(q_i, k_{2i})$$

กำหนดให้  $e_i$  คือ ระดับการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ของโรงไฟฟ้า

$k_{2i}$  คือ ปัจจัยทุนที่ใช้ในการควบคุมการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์  
(abatement capital) ซึ่งมีราคา  $r$

โดยมีเงื่อนไขว่า  $h_{q_i} > 0$ ,  $h_{k_{2i}} < 0$  และ  $h_{q_i k_{2i}} < 0$

ฟังก์ชันของปัจจัยทุนที่ใช้กำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ คือ

$$k_{2i} = g_i(q_i, E_i)$$

กำหนดให้  $E_i$  คือ ระดับการปล่อยที่ถูกจำกัด

โดยมีเงื่อนไขว่า  $\partial g_i(q_i, E_i) / \partial q_i > 0$

กำหนดให้แต่ละโรงไฟฟ้าเป็นธุรกิจผูกขาดในตลาดสินค้า มีฟังก์ชันอุปสงค์

$$p_i = p_i(q_i)$$

<sup>7</sup> ดัดแปลงจาก Coggins and Smith, 1993.

ดังนั้น ฟังก์ชันกำไร คือ

$$\pi_i = p_i(q_i) q_i - w x_i - r(k_{1i} + k_{2i})$$

โดย	$\pi_i$	คือ	กำไรของธุรกิจ หรือ ส่วนเกินผู้บริโภค
	$p_i(q_i) q_i$	คือ	รายรับจากการขาย (ราคาค่าไฟฟ้า x ปริมาณการผลิตกระแสไฟฟ้า)
	$w x_i$	คือ	ต้นทุนของปัจจัยผันแปร (ราคาปัจจัย x ปริมาณปัจจัยผันแปร)
	$r(k_{1i} + k_{2i})$	คือ	ต้นทุนของปัจจัยทุน (ราคาปัจจัย x ปริมาณปัจจัยทุนทั้งสองชนิด)

ภายใต้ข้อจำกัดอัตราผลได้ (Rate-Of-Return Regulation: ROR) ธุรกิจจะพยายามทำกำไรสูงสุด โดยมีข้อจำกัด ดังนี้

$$\pi_i \leq (s - r) k_{1i}$$

กำหนดให้	$r$	แทน	ผลตอบแทนของปัจจัยทุนของ กฟผ. หรือ อัตราดอกเบี้ยที่ กฟผ. ต้องจ่าย
	$s$	แทน	ผลตอบแทนของปัจจัยทุน ณ ราคาตลาด หรือ อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ของธนาคารพาณิชย์ในปัจจุบัน

และ  $s > r$  เป็นการยืนยันว่ามีผลได้จากการถือปัจจัยทุน หรือการมีเครื่องจักร ไว้ในครอบครอง

ในการกำหนดเช่นนี้ ทำให้โรงไฟฟ้ามีแรงจูงใจในการใช้ปัจจัยทุนให้มากขึ้นเนื่องจากมีต้นทุนในการนำเครื่องจักรมาใช้ในอัตราที่ถูกกว่าท้องตลาด ซึ่งการใช้ปัจจัยทุนนี้จะอยู่ในระดับที่มากกว่าจุดที่ทำให้ต้นทุนต่ำสุด ณ ระดับของปัจจัยการผลิตจำนวนหนึ่ง (Cost Minimizing Equilibrium) ยิ่งในหน่วยท้าย ๆ ของการผลิตกระแสไฟฟ้า โรงไฟฟ้าจะยิ่งใช้ทุนมากขึ้น ๆ (เพราะอัตราผลตอบแทนจากการใช้ทุน ณ ราคาตลาดสูงกว่ากรณีที่มีแต่  $r$  ซึ่งเป็นอัตราที่ กฟผ. ต้องจ่าย) หากมองในด้านของรัฐบาลแล้ว รัฐบาลจำเป็นต้องแลกผลเสียที่เกิดจากการใช้ปัจจัยการผลิตอย่างไม่มีประสิทธิภาพของธุรกิจ (คือไม่อยู่ ณ ระดับที่ทำให้ต้นทุนต่ำสุด) กับการลดลงของ Deadweight Cost<sup>๕</sup> ที่เกิดขึ้นเพราะมีการผูกขาดของธุรกิจ

แม้ว่าโรงไฟฟ้าจะใช้ทุนอย่างไม่มีประสิทธิภาพ แต่สำหรับคู่ส่วนผสมของการใช้ปัจจัยทุนและผลผลิต  $(k_{1i}, q_i)$  ณ ระดับใด ๆ ก็ตาม จะมีการเลือกทางเลือกที่ใช้ปัจจัยผันแปร (ลิกไนต์ :  $x_i$ ) ไปใน

<sup>๕</sup> นั่นคือ โรงไฟฟ้าจะทำการผลิตไฟฟ้า ณ ระดับที่มากกว่าจุดที่ทำให้ต้นทุนต่ำสุด จึงเกิดประโยชน์แก่ผู้บริโภค เพราะเมื่อผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ค่าไฟก็จะลดลง ตามกฎของอุปสงค์ deadweight cost จึงลดลงตามไปด้วย

ทางที่ทำให้ต้นทุนต่ำที่สุด โดยมี 2 ขั้นตอน คือ 1) เลือกระดับของ  $k_{ii}$  กับ  $q_i$  และ 2) ใช้  $x_i$  ให้มีต้นทุนต่ำที่สุด โดยขึ้นอยู่กับคู่ส่วนผสมของ  $(k_{ii}, q_i)$  ที่ได้เลือกไว้

ฟังก์ชันต้นทุนของปัจจัยผันแปร หรือต้นทุนของการซื้อถิกไนต์  $x_i$  จะเป็นดังนี้

$$C_i(w, q_p, k_{ip}) = \min \{wx_i | q_i \leq f_i(x_i, k_{ip})\}$$

$$x_i \geq 0$$

โดย  $C_i(w, q_p, k_{ip})$  คือ ต้นทุนการซื้อถิกไนต์ หรือ  $w x_i$  นั่นเอง

ดังนั้น เมื่อกำหนดฟังก์ชันต้นทุนปัจจัยผันแปร  $C_i(w, q_p, k_{ip})$  แล้ว โรงงานจะเลือกส่วนผสมหรือคู่ของ  $k_{ii}$  และ  $q_i$  ที่ทำให้ได้กำไรสูงสุด ภายใต้ข้อจำกัดอัตราผลได้ (Rate of Return)

### 3.4.1 กรณีการใช้มาตรการบังคับและควบคุมโดยตรง

(Command and Control Regime: CAC)

ภายใต้มาตรการบังคับควบคุมโดยตรง โรงไฟฟ้าแต่ละโรงถูกกำหนดให้ปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ได้ไม่เกิน  $E_i$  ซึ่งถือเป็นตัวแปรภายนอก และถูกกำหนดโดยรัฐบาล<sup>6</sup>

การปล่อยก๊าซของทุกโรงงานจะเป็น

$$E = \sum_i E_i$$

โรงไฟฟ้าแต่ละโรงจำเป็นต้องทำให้ระดับการปล่อยของตนเองเป็นไปตามที่รัฐบาลกำหนด ดังนั้นจึงจำเป็นต้องหาปัจจัยทุนที่ใช้ในการควบคุมระดับการปล่อย ( $k_{2i}$ ) มาใช้ ณ อัตราพื้นฐาน (Base Rate) ให้มากขึ้น ทั้งนี้เพื่อเป็นการเพิ่มโอกาสในการทำกำไรของโรงไฟฟ้า (เพราะกำหนดไว้ว่า  $s > r$ ) แม้ว่าจะเป็นที่ประจักษ์ว่าโรงไฟฟ้าซึ่งเป็นธุรกิจผูกขาดที่ทำการเพิ่มปัจจัยทุนที่ใช้ในการควบคุมระดับการปล่อย ( $k_{2i}$ ) จะทำให้สวัสดิการทางเศรษฐกิจ (Economic Welfare) ลดลง (เพราะต้นทุนการผลิตสูงขึ้น) แต่ยังมีผลประโยชน์สองประการในการเพิ่มการใช้ปัจจัยทุนที่ใช้ในการควบคุมระดับการปล่อยนั้น อันได้แก่ 1) โรงไฟฟ้าจะพยายามใช้  $k_{2i}$  ควบคู่กับ  $k_{1i}$  ให้มากขึ้นเพื่อเป็นการเพิ่มกำไร ณ อัตราพื้นฐาน ผลก็คือจะเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้ปัจจัยการผลิต และลดการผลิตที่ไม่มีประสิทธิภาพ 2) ถ้าการใช้

<sup>6</sup> ในที่นี้ กำหนดให้  $E_i$  มีค่าเป็น 50% ของการปล่อยเดิม



ส่วนผสมของปัจจัยการผลิตใหม่ที่มีประสิทธิภาพนี้มีความสัมพันธ์กับการลดต้นทุนการผลิต จะทำให้โรงไฟฟ้าผลิตกระแสไฟเพิ่มขึ้น เป็นผลให้มีการลดลงของค่าไฟ และเป็นการเพิ่มสวัสดิการของผู้บริโภค (Consumer Welfare) ดังนั้น การเพิ่มการใช้  $k_2$  จะเป็นการเพิ่มทั้งกำไรของโรงไฟฟ้า และส่วนเกินผู้บริโภค (Consumer Surplus)

การตัดสินใจของรัฐบาลในการเลือกสัดส่วนของการติดตั้งเครื่องกำเนิดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $\varphi$ ) กำหนดให้อยู่ในช่วงปิดจาก 0 ถึง 1 หรือ  $\varphi \in [0, 1]$  ถือเป็นสัดส่วนที่มีการติดตั้ง  $k_2$  ณ อัตราพื้นฐาน ถ้า  $\varphi = 1$  หมายความว่ามีการติดตั้งเครื่องกำเนิดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ทั้งหมด ณ อัตราพื้นฐาน หรือตั้งแต่เริ่มแรกนั่นเอง

ดังนั้น ข้อจำกัดของผลได้ ROR จะเขียนได้

$$\pi_i \leq (s-r)(k_{ii} + \varphi k_{2i})$$

กำหนดให้  $\varphi$  คือ สัดส่วนของการติดตั้งเครื่องกำเนิดก๊าซซัลเฟอร์ ณ อัตราพื้นฐาน

แต่ละโรงไฟฟ้าจะมีสัดส่วนการบำบัด ณ อัตราพื้นฐานในระดับเดียวกัน เพราะกำหนดโดยรัฐบาล นั่นคือ  $\varphi$  มีค่าเท่ากันทั้งสองโรงไฟฟ้า รวมทั้ง  $s$  และ  $r$  (โดย  $s > r$ ) ที่มีค่าเท่ากันทั้งสองโรงไฟฟ้า

ดังนั้น ปัญหาในการตัดสินใจของโรงไฟฟ้าแต่ละโรง จะเขียนได้ดังนี้

$$\max_{q_i, k_{ii}} \pi_i = p(q_i)q_i - C_i(w_p, q_i, k_{ii}) - r[k_{ii} + \varphi g_i(q_i; E)] \quad \dots(1)$$

subject to

$$\pi_i \leq (s-r)[k_{ii} + \varphi g_i(q_i; E)]$$

$$h_i(q_i, k_{2i}) \leq E_i$$

สำหรับกรวัดสวัสดิการรวม จะใช้กำไรทั้งหมด หรือส่วนเกินผู้ผลิตของโรงไฟฟ้าทั้งสอง และส่วนเกินผู้บริโภคทั้งตลาด (พื้นที่ใต้เส้นอุปสงค์และอยู่เหนือระดับราคา) โดยสมมติให้ธุรกิจมีเส้นอุปทานของปัจจัยการผลิตที่เป็นแนวราบขนานแกนอน ดังนั้นจึงไม่จำเป็นต้องพิจารณาผลทางด้านสวัสดิการของตลาดปัจจัย

ส่วนเกินผู้บริโภคสามารถเขียนให้อยู่ในรูปความสัมพันธ์กับระดับผลผลิตได้ดังนี้<sup>7</sup>

$$CS_i(q) = \int_0^{q_i} p_i(q) dq_i - q_i p_i(q)$$

ดังนั้น สวัสดิการทางเศรษฐศาสตร์เขียนได้ ดังนี้

$$SW(E_p, E_p, \varphi) = \sum_{i=1}^2 (\pi_i + CS_i)$$

สำหรับผลเสียจากการที่สิ่งแวดล้อมถูกทำลายจะไม่นำมาพิจารณา ณ ที่นี้ ถึงแม้ว่าจะต้องเกิดขึ้นอย่างแน่นอนก็ตาม เพราะไม่ว่าจะใช้มาตรการบังคับและควบคุมโดยตรง หรือกรณีการค้าใบอนุญาต ระดับการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ก็ไม่แตกต่างกัน จึงไม่กระทบต่อการเปลี่ยนแปลงของระดับสวัสดิการรวมโดยเปรียบเทียบ

### 3.4.2 กรณีการค้าใบอนุญาตปล่อยก๊าซ (Allowance Trading Regime)

ภายใต้กรณีการค้าใบอนุญาต แต่ละโรงไฟฟ้าจะได้รับใบอนุญาตซึ่งระบุจำนวนการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่จำกัด<sup>8</sup>  $L_i > 0$  โดยอาจทำการค้ากันระหว่างโรงไฟฟ้าได้ในราคา  $p_i$  โดยให้  $l_i$  แทนจำนวนใบอนุญาตที่ถือโดยแต่ละโรงไฟฟ้าหลังจากที่ทำการค้าเรียบร้อยแล้ว การค้าใบอนุญาตจะทำให้เงินกระทั่งแต่ละโรงไฟฟ้ามีการปล่อยไม่เกินจำนวนใบอนุญาตที่มีอยู่

$$h_i(q_p, k_2) \leq l_i$$

เมื่อธุรกิจได้รับใบอนุญาตมาแล้ว ใบอนุญาตที่ถืออยู่นั้นจะมีมูลค่า เปรียบเหมือนถือปัจจัยทุนที่สามารถนำมาใส่ไว้ในฟังก์ชันกำไรได้ ทั้งนี้กำหนดให้ใบอนุญาตมีอายุไม่จำกัด แต่มีการซื้อขายกันในช่วงระยะเวลาหนึ่ง หากพ้นกำหนดระยะเวลาไปแล้วก็สามารถนำส่วนที่เหลือมาใช้ได้อีกในช่วงเวลาต่อไป ขณะที่ราคาของใบอนุญาตเป็น  $p_i$  ใบอนุญาตจะมีมูลค่าเป็น  $p_i / r$  โรงไฟฟ้าอาจจะนำใบอนุญาตที่มี

<sup>7</sup> วิธีการหาส่วนเกินผู้บริโภคภายใต้เส้นอุปสงค์ได้ในภาคผนวก ข.

<sup>8</sup> ใบอนุญาตซึ่งระบุจำนวนการปล่อยก๊าซ  $L_i$  นี้ จะกำหนดให้เท่ากับ  $E_i$  เพื่อให้เป็นไปตามข้อสมมติที่ว่าระดับการปล่อยนั้นเท่ากันทั้งในกรณีที่มีการบังคับและควบคุม และกรณีที่มีการค้าใบอนุญาต

มูลค่าในตัวนี้มาใช้ทดแทนปัจจัยทุน ณ อัตราพื้นฐานได้ นอกจากนี้ ยังกำหนดให้แต่ละโรงไฟฟ้าเป็นผู้ยอมรับราคา (Price Taker) ของใบอนุญาตที่เป็นไปตามกฎของอุปสงค์ และไม่มีการใช้กลยุทธ์หรือมาตรการใด ๆ ตอบโต้ฝ่ายตรงข้าม

นอกจากตัวแปร  $\varphi$  ที่รัฐบาลจะต้องกำหนดแล้ว ในกรณีของการใช้มาตรการการค่าใบอนุญาตการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์นี้ รัฐบาลจะต้องกำหนดระดับของการค่าใบอนุญาตของธุรกิจที่จะรวมเข้าไป ณ อัตราพื้นฐาน หรือ  $\theta \in [0,1]$  ไปด้วย

ดังนั้น ปัญหาในการตัดสินใจของโรงไฟฟ้าแต่ละโรง จะเขียนได้ดังนี้

$$\max_{q_i, k_{1i}, k_{2i}} \pi_i = p(q_i) q_i - C_i(w, q_i, k_{1i}) - r(k_{1i} + k_{2i}) - p_i [h_i(q_i, k_{2i}) - L_i] \quad \dots(2)$$

subject to

$$\pi_i \leq (s - r)(k_{1i} + \varphi k_{2i} + \theta(p_i/r) L_i)$$

$$h_i(q_i, k_{2i}) \leq L_i$$

โดย	$p(q_i) q_i$	คือ	รายรับจากการขายกระแสไฟฟ้า
	$C_i(w, q_i, k_{1i})$	คือ	ต้นทุนของถิกไนต์
	$r(k_{1i} + k_{2i})$	คือ	ต้นทุนของเครื่องจักร
	$p_i [h_i(q_i, k_{2i}) - L_i]$	คือ	มูลค่าที่เกิดจากการถือใบอนุญาต
	$p_i/r$	คือ	ราคาที่แท้จริงของใบอนุญาต
	$\theta$	คือ	ระดับของการค่าใบอนุญาตของธุรกิจที่รวมเข้าไป ณ อัตราพื้นฐาน

เมื่อมีการกำหนดค่าของ  $\varphi$  และ  $\theta$  ให้ จะได้คำตอบของปัญหา (2) ในรูปของ Implicit Function<sup>9</sup> ดังนี้

$$q_i^* = q_i^*(r, s, p_i, L_i, \varphi, \theta)$$

$$k_{1i}^* = k_{1i}^*(r, s, p_i, L_i, \varphi, \theta)$$

$$k_{2i}^* = k_{2i}^*(r, s, p_i, L_i, \varphi, \theta)$$

<sup>9</sup> Implicit Function ทั้ง 3 สมการ คือ  $q_i^*$ ,  $k_{1i}^*$ ,  $k_{2i}^*$  จะอยู่ในรูปที่ยังติดตัวแปร  $P_i$  ซึ่งจะนำไปแทนค่าในสมการการปล่อยก๊าซ เพื่อหาอุปสงค์ของการค่าใบอนุญาตต่อไป

ฟังก์ชันทั้ง 3 ข้างต้นจะเป็นคำตอบของระบบสมการ รวมทั้งเป็นตัวกำหนดระดับการปล่อยที่เหมาะสม หรือฟังก์ชันอุปสงค์ของใบอนุญาต<sup>13</sup> อันได้แก่

$$l_i^* = h(q_i^*, k_{2i}^*)$$

ทั้งนี้ ให้โรงไฟฟ้าสองโรงมีข้อจำกัดการปล่อย และคุณภาพการซื้อขายใบอนุญาตจะมาจากเวกเตอร์คำตอบ  $(q_i^*, k_{1i}^*, k_{2i}^*)_{i=1,2}$  ซึ่งจะทำให้เราจะได้

- 1) แต่ละโรงไฟฟ้า  $(q_i^*, k_{1i}^*, k_{2i}^*)_{i=1,2}$  จะทำให้ได้คุณภาพสำหรับปัญหา (2)
- 2)  $\sum_{i=1}^2 l_i^* = \sum_{i=1}^2 L_i$  (Market Clear)

และเช่นเดียวกันกับกรณีมาตรการควบคุมและบังคับโดยตรง สวัสดิการสังคม (Social Welfare) โดยรวมจะเป็นดังนี้

$$SW(E_1, E_2, \varphi, \theta) = \sum_{i=1}^2 (\pi_i + CS_i)$$

---

<sup>13</sup> ความสัมพันธ์อยู่ในรูป Implicit Function โดยนำ  $q_i^*, k_{2i}^*$  มาแทนค่าในสมการ  $h(q_i, k_{2i}) = Bq_i / k_{2i}^Y$  ที่จะกล่าวถึงในส่วนต่อไป ก็จะได้อุปสงค์ของใบอนุญาต

### 3.5 การนำแบบจำลองมาใช้กับโรงผลิตกระแสไฟฟ้า

การนำแบบจำลองทางทฤษฎีจากหัวข้อ 3.4 มาใช้ จะเป็นไปในแนวทางที่ต้องหาฟังก์ชันการผลิต, ฟังก์ชันการปล่อยก๊าซ และฟังก์ชันอุปสงค์ เสียก่อนโดยมีการกำหนดให้เทคโนโลยีการผลิตของแต่ละโรงไฟฟ้าเหมือนกัน มีเส้นอุปสงค์ที่เหมือนกัน และมีการใช้มาตรการบังคับควบคุมทุก ๆ อย่างที่ไม่แตกต่างกัน แต่ฟังก์ชันการปล่อย และใบอนุญาตที่ได้รับแต่ละเรือนั้นแตกต่างกัน ดังนั้นจึงเขียนฟังก์ชันการผลิต ฟังก์ชันการปล่อย และฟังก์ชันอุปสงค์ ได้ดังนี้

$$f_i(x_i, k_i) = Ax_i^\alpha k_i^{1-\alpha} \quad \dots(3a)$$

$$h_i(q_i, k_i) = \frac{Bq_i}{k_i^\gamma} \quad \dots(3b)$$

$$p_i(q) = c - dq_i \quad \dots(3c)$$

ในที่นี้ กำหนดให้  $\alpha \in (0, 1)$  และ  $\gamma \in (0, 1)$  และ  $c, d, A, B$ , มีค่าเป็นบวก สำหรับตัวแปรที่ไม่มี subscript  $i$  เป็นตัวที่มีค่าเหมือนกันทั้งสองโรงไฟฟ้า

จากสมการ (3b) จะได้ฟังก์ชัน

$$g_i(q_i; E_i) = k_{2i} = (Bq_i/E_i)^{1/\gamma}$$

ซึ่งให้ค่าที่เหมาะสม (optimal level) ของ  $k_{2i}$  สำหรับทุก ๆ  $q_i$  ในปัญหา (1) ดังนั้น หากกำหนด  $p_i$  และ  $q_i$  ฟังก์ชันต้นทุนสำหรับปัจจัยผันแปร<sup>14</sup> สามารถเขียนได้จาก (3a) ดังนี้

$$C_i(w; q_i, k_i) = (q_i/A)^{1/\alpha} \cdot k_i^{(\alpha-1)/\alpha} \cdot w.$$

<sup>14</sup> ซึ่ง  $(q_i/A)^{1/\alpha} \cdot k_i^{(\alpha-1)/\alpha}$  ก็คือ  $x_i$  นั่นเอง

### 3.5.1 กรณีการใช้มาตรการบังคับและควบคุมโดยตรง (Command and Control Regime: CAC)

จากปัญหาในการตัดสินใจของโรงไฟฟ้าแต่ละโรง

$$\max_{q_i, k_{ii}} \pi_i = p(q_i)q_i - C_i(w, q_i, k_{ii}) - r[k_{ii} + g_i(q_i; E)] \quad \dots(1)$$

subject to

$$\pi_i \leq (s - r)[k_{ii} + \varphi g_i(q_i; E)]$$

$$h_i(q_i, k_{ii}) \leq E_i$$

ดังนั้น Lagrangian function ของปัญหา (1) กรณีมาตรการควบคุมและบังคับโดยตรง คือ

$$\begin{aligned} \mathcal{L}^i(q_i, k_{ii}; \lambda) = & p(q_i)q_i - C_i(w, q_i, k_{ii}) - r[k_{ii} + g_i(q_i; E)] \\ & + \lambda \{ (s - r)[k_{ii} + \varphi g_i(q_i; E)] - p(q_i)q_i \\ & + C_i(w, q_i, k_{ii}) + r[k_{ii} + g_i(q_i; E)] \} \end{aligned} \quad \dots(4)$$

กำหนดให้  $\lambda \geq 0$  เป็น Lagrange multiplier

จะหา first-order necessary conditions ที่แทนค่าของตัวแปรจาก (3a), (3b) และ (3c) ลงในฟังก์ชันแล้ว ได้ดังนี้

$$\begin{aligned} 0 = & (1 - \lambda) [c - 2dq_i - (w / \alpha A^{1/\alpha})(q_i / k_{ii})^{1 - \alpha/\alpha}] \\ & - (Bq_i^{1-\gamma} / E)^{1/\gamma} [r(1 - \lambda) - \lambda(s - r)\varphi] / \gamma \end{aligned} \quad \dots(5a)$$

$$0 = [(\lambda - 1)(\alpha - 1) / \alpha] (q/A)^{1/\alpha} k_{ii}^{-1/\alpha} w - r + \lambda s \quad \dots(5b)$$

$$0 = (c - dq_i)q_i - (q/A)^{1/\alpha} k_{ii}^{(\alpha-1)/\alpha} w - sk_{ii} - (B/E)^{1/\gamma} q_i^{1/\gamma} [r + \varphi(s - r)] \quad \dots(5c)$$

เมื่อแก้ระบบสมการนี้แล้ว จะได้เซตคำตอบของปัญหา (1) คือ

$$Z_i^* = (q_i^*, k_{ii}^*, \lambda^*)$$

### 3.5.2 กรณีการค้าใบอนุญาตปล่อยก๊าซ (Allowance Trading Regime)

สำหรับกรณีที่ใช้มาตรการการค้าใบอนุญาตปล่อย จะใช้ฟังก์ชันในลักษณะเดียวกันนี้มาวิเคราะห์ โดยกำหนดให้ข้อจำกัดการปล่อย (Emission Constraint)  $h_i(q_i, k_{2i}) \leq l_i$  มีเครื่องหมายเท่ากัน นั่นคือ มีการปล่อยก๊าซเท่ากับใบอนุญาตที่ถืออยู่พอดี

จากปัญหาในการตัดสินใจของโรงไฟฟ้าแต่ละโรง จะเขียนได้ดังนี้

$$\max_{q_i, k_{1i}, k_{2i}} \pi_i = p(q_i) q_i - C_i(w, q_i, k_{1i}) - r(k_{1i} + k_{2i}) - p_i [h_i(q_i, k_{2i}) - L_i] \quad \dots(2)$$

subject to

$$\pi_i \leq (s-r) [k_{1i} + \varphi k_{2i} + \theta (p_i/r) l_i]$$

$$h_i(q_i, k_{2i}) \leq l_i$$

ดังนั้น Lagrangian function ที่เป็นของปัญหา (2) กรณีมาตรการการค้าใบอนุญาต เขียนได้ดังนี้

$$\begin{aligned} \mathcal{L}^{(2)}(q_i, k_{1i}, k_{2i}, \lambda) = & p(q_i)q_i - C_i(w, q_i, k_{1i}) - r(k_{1i} + k_{2i}) - p_i [h_i(q_i, k_{2i}) - L_i] \\ & + \lambda \{ (s-r) [k_{1i} + \varphi k_{2i} + \theta (p_i/r) l_i] - p_i(q_i)q_i \\ & + C_i(w, q_i, k_{1i}) + r(k_{1i} + k_{2i}) + p_i [h_i(q_i, k_{2i}) - L_i] \} \dots(6) \end{aligned}$$

จะได้ first-order necessary conditions ดังนี้

$$0 = (1 - \lambda) [c - 2dq_i - (w/\alpha A^\delta) q_i^\varepsilon \cdot k_{1i}^{-\varepsilon} - p_i B/k_{2i}^\gamma] + [\lambda \theta p_i (s-r) B_i] / r k_{2i}^\gamma$$

$$0 = \varepsilon (1 - \lambda) (q_i/A)^\delta k_{1i}^{-\delta} w - r + \lambda s$$

$$0 = p_i (-\gamma B_i/k_{2i}^{\gamma+1}) [1 - \lambda - (\lambda(s-r)\theta)/r] + r - \lambda (s-r) \varphi + \lambda r$$

$$0 = (s-r) [k_{1i} + \varphi k_{2i} + \theta (p_i/r) l_i] - p_i(q_i)q_i + C_i(w, q_i, k_{1i}) + r(k_{1i} + k_{2i}) + p_i [h_i(q_i, k_{2i}) - L_i]$$

กำหนดให้  $\delta = 1/\alpha$  และ  $\varepsilon = (1-\alpha)/\alpha$

จะได้เซตคำตอบดังนี้

$$Z_i^* = (q_i^*, k_{1i}^*, k_{2i}^*, \lambda^*)$$

### 3.5.3 การหาจุดดุลยภาพที่ให้สวัสดิการสูงสุดในกรณีต่าง ๆ

ภายใต้กรณีมาตรการบังคับและควบคุมโดยตรง (CAC) ให้นำระบบสมการนี้มาแก้ ในขั้นแรกให้แทนค่าโดยกำหนดให้  $\varphi$  มีค่าคงที่ แล้วหาค่าผลลัพธ์ของแต่ละโรงไฟฟ้า บันทึกค่าผลลัพธ์นั้นไว้ ต่อมาก็เพิ่มค่า  $\varphi$  ทีละ 0.1 โดยใช้ช่วงปิด 0 ถึง 1 จะแก้สมการได้ผลของความสัมพันธ์ ที่เป็นดุลยภาพระหว่าง  $q_i^*$  และ  $k_{ii}^*$  ภายใต้ค่าคงที่  $\varphi$  ที่กำหนดขึ้นในการผลิตของโรงไฟฟ้าแต่ละกรณี จากนั้นก็นำค่าที่ได้มาแทนในฟังก์ชันกำไร พร้อมทั้งหาส่วนเกินผู้บริโภค และสวัสดิการรวมได้

ในกรณีแรกของการใช้มาตรการควบคุมและบังคับโดยตรง จะทำการปรับตัวแปร  $\varphi$  เท่านั้น แต่ในกรณีของการใช้มาตรการการค้าใบอนุญาตปล่อย เราจะทดลองปรับให้ตัวแปรทั้ง  $\varphi$  และ  $\theta$  ให้เปลี่ยนแปลง โดยทำการทดลองแบ่งเป็น 4 กรณีคือ 2 กรณีแรกจะกำหนดให้ค่า  $\varphi$  คงที่ ณ ระดับ 0 และ 1 ส่วน  $\theta$  จะเปลี่ยนไปเรื่อย ๆ ทีละ 0.1 ภายใต้ขอบเขต 0 ถึง 1 อีก 2 กรณีหลังคือจะกำหนดให้  $\theta$  คงที่ ณ ระดับ 0 และ 1 ส่วน  $\varphi$  จะเปลี่ยนไปเรื่อย ๆ ทีละ 0.1 ภายใต้ขอบเขต 0 ถึง 1

เมื่อทำการทดลองแทนค่า  $\varphi$  และ  $\theta$  ลงในสมการทั้งกรณีใช้มาตรการควบคุมและบังคับโดยตรง และการค้าใบอนุญาตแล้ว จะทำการบันทึกค่าต่าง ๆ ที่ได้ทั้งสองกรณี และนำสวัสดิการที่ได้รับทั้งหมดมาเปรียบเทียบกันระหว่างสองมาตรการต่อไป นอกจากนี้ ในกรณีการค้าใบอนุญาตหากมีการค้าอย่างเต็มที่ ( $\theta = 1$ ) แล้ว จะทำการหาระดับการติดตั้งเครื่องกำจัดก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ ( $k_{s2}$ ) ที่เหมาะสมของโรงไฟฟ้าแต่ละโรงที่จะทำให้เกิดสวัสดิการสังคมที่มากที่สุดด้วย