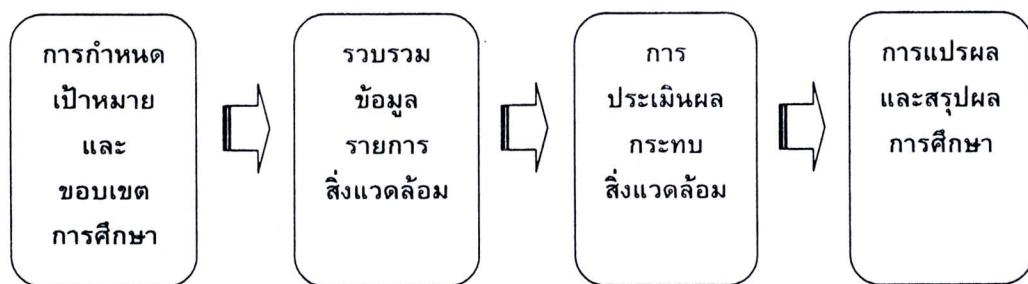




### บทที่ 3

#### ขั้นตอนการศึกษาวิจัย

บทนี้จะกล่าวถึงขั้นตอนการศึกษาข้อมูลทุกด้าน จากการสำรวจงานอุตสาหกรรม พลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ประจำปี พ.ศ. 2549 เพื่อมาทำภาระรายหัว มูลค่าต้นทุนภายนอก จากผลกระทบสิ่งแวดล้อมของกระบวนการผลิต ethanol บริสุทธิ์ 99.5% จากวัตถุดิบมันสำปะหลัง และกากน้ำตาล ซึ่งเป็นประเภทวัตถุดิบที่มีสัดส่วนการผลิตสูงสุดของ การผลิต ethanol ในประเทศไทย โดยดำเนินการตาม 4 ขั้นตอนหลัก ตามลำดับดังแสดงในภาพที่ 3.1 ด้าน



ภาพที่ 3.1  
แผนผังแสดงวิธีการศึกษา 4 ขั้นตอนหลัก

##### 3.1 การกำหนดเป้าหมาย และขอบเขตการศึกษา

ในขั้นตอนนี้ประกอบด้วยการกำหนดเป้าหมาย หน่วยการทำงาน และขอบเขตระบบ โดยในการศึกษานี้มีเป้าหมาย คือเพื่อประเมินต้นทุนภายนอก จากผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น ในกระบวนการผลิต ethanol บริสุทธิ์ 99.5% จากวัตถุดิบมันสำปะหลัง เส้น และกากน้ำตาล ในประเทศไทย และส่วนของหน่วยการทำงานที่สนใจศึกษา รวมถึงขอบเขตการศึกษาดังที่กล่าวมาแล้วในหัวข้อที่ 1.3

### 3.2 การรวบรวมข้อมูลรายการสิ่งแวดล้อม

ข้อมูลที่ใช้ในการศึกษานี้เป็นข้อมูลทุติยภูมิจากการสำรวจโรงงานของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน, 2549 และคำนวณข้อมูลที่ได้จากกระบวนการ ตามที่กำหนดไว้ในขอบเขตการศึกษา โดยรายชื่อโรงงานอethanol ที่สำรวจข้อมูลจำนวน 5 โรงงาน แสดงได้ตามตารางที่ 3.1

ซึ่งข้อมูลปริมาณวัตถุดิบที่ใช้ในกระบวนการผลิตเอทานอล รวมถึงผลได้จากกระบวนการผลิตทั้งจากมันสำปะหลังเส้น และกาแก่น้ำด้าด ที่กำลังการผลิต 150,000 ลิตรต่อวัน แสดงในตารางที่ 3.2

ตารางที่ 3.1

รายชื่อโรงงานเอทานอล ที่สำรวจข้อมูล

ลำดับ	รายชื่อโรงงาน	สถานที่	วัตถุดิบ	กำลังการผลิตที่ตั้งไว้ (ลิตรต่อวัน)
1	บจ.ไทยังวนเอทานอล	จ.ขอนแก่น	มันสำปะหลัง	150,000
2	บจ. อินเตอร์เนชันแนลแก๊ส โซล์คอร์ปอเรชัน	จ.ระยอง	มันสำปะหลัง	150,000
3	บจ.ขอนแก่นเอทานอล	จ.ขอนแก่น	อ้อย/ กาแก่น้ำด้าด	150,000
4	บจ.ไทยอะโกรเอนเนอร์ยี	จ.สุพรรณบุรี	กาแก่น้ำด้าด	150,000
5	บมจ.ไทยแอลกอฮอล์	จ.นครปฐม	กาแก่น้ำด้าด	200,000

ที่มา: กรมพัฒนาพาณิชย์พลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (2549)

ตารางที่ 3.2

**ข้อมูลปริมาณ และคุณภาพ จากการสำรวจโรงงานผลิตเชื้อเพลิงจากมันเส้น และกากน้ำตาลในประเทศไทย คำนวณที่กำลังการผลิต 150,000 ลิตรต่อวัน**

วัตถุดิบและผลได้	ปริมาณและคุณภาพ			
	ปริมาณ	มันเส้น		กากน้ำตาล
		คุณภาพ	ปริมาณ	
<b>วัตถุดิบ (INPUT)</b>				
1. วัตถุดิบ (ตันต่อวัน)	350-370	- ความชื้น 12-16% - ปริมาณแป้ง 64%	540-550	- น้ำตาลทั้งหมด 48-50% - ของแข็งที่ละลายได้ 80 บริกร*
2. น้ำ (ลบ.ม.ต่อวัน)	1,200-1,500	-	1,000-1,300	-
3. สารเคมี				
- บีสเท็ป (กิโลกรัมต่อวัน)	20-80	-	20-80	-
- เอนไซม์ (กิโลกรัมต่อวัน)	20-800	-	-	-
- สารเคมีอื่นๆ (กิโลกรัมต่อวัน)	1,000-5,000	-	1,000-5,000	-
4. พลังงาน				
- ไฟฟ้า (กิโลวัตต์-ชั่วโมง/วัน)	25,000-47,000	380 V 50 Hz	22,000-44,000	380 V 50 Hz
- ไอน้ำ (ตันต่อวัน)	300-500	ความดัน 3-10 บาร์	200-400	ความดัน 3-10 บาร์
ผลได้ (OUTPUT)				
1. เชื้อเพลิง (ลิตร/วัน)	150,000	- ความมอก. (640-2533)	150,000	- ความมอก. (640-2533)
2. ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (ตันวัน)	100-120	-	100-120	-
3. Fusel oil (ลิตร/วัน)	300-600	-	300-600	-
4. น้ำกาภส่า (ลบ.ม.ต่อวัน)	1,400-1,600	- TS 5-7% - COD 40,000-60,000 mg/l - BOD 15,000-35,000 mg/l	1,000-1,300	- TS 15% - COD 100,000-150,000 mg/l - BOD 40,000-70,000 mg/l
4.1 ตะกอนเปียก (ตันต่อวัน)	100-200	20-30% TS	-	-
4.2 น้ำเสีย (ลบ.ม.ต่อวัน) *	1,200-1,400	- 2-4% TS - COD 20,000-40,000 ppm - BOD 10,000-30,000 ppm	1,000-1,300	- 10-12% TS - COD 120,000-150,000 ppm - BOD 40,000-70,000 ppm

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (2549)

จากข้อมูลการสำรวจโรงงานผลิตเชื้อเพลิงสำหรับพลังงานทดแทน สามารถแสดงข้อมูลรายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจศึกษาต่อหน่วยอัลตรารอทานอล ดังตารางที่ 3.3

ตารางที่ 3.3

ข้อมูลรายการสิ่งแวดล้อมที่ต้องการศึกษา ต่ออัลตรารอทานอล

รายการที่สนใจ	ปริมาณและคุณภาพ				หน่วย	
	มันเส้น		กากน้ำมัน			
	ปริมาณ	คุณภาพ	ปริมาณ	คุณภาพ		
ไฟฟ้า	0.240	380 V 50 Hz	0.220	380 V 50 Hz	กิโลวัตต์-ชั่วโมงต่อวัน	
ไอน้ำ	2.657	ความดัน 3-10 บาร์	2.000	ความดัน 3-10 บาร์	กิโลกรัมต่ำลิตรต่อวัน	
CO <sub>2</sub> จากกระบวนการหมัก	0.733	ร้อยละ 75-95	0.733	ร้อยละ 75-95	กิโลกรัมต่ำลิตรต่อวัน	
น้ำเสีย (จากน้ำกากส่า)	0.00867	2-4% TS COD 20,000-40,000 ppm BOD 10,000-30,000 ppm	0.00767	10-12% TS COD 120,000-150,000 ppm BOD 40,000-70,000 ppm	ลบ.ม.ต่อวัน	

ที่มา: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (2549)

การประเมินปริมาณการปลดปล่อยในแต่ละรายการสิ่งแวดล้อม (Environmental Flows) ที่สนใจศึกษา จากวัตถุดิบทั้งสองชนิด คือ มันเส้นและกากน้ำมัน สามารถประเมินในหน่วยกิโลกรัมต่ำลิตรต่อวัน ซึ่งสามารถแบ่งการคำนวณได้เป็นสองกรณี คือ (1) กรณีที่ไม่พิจารณานำผลพลอยได้จากการกระบวนการผลิตเชื้อเพลิง ให้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) และก๊าซชีวภาพจากการบำบัดน้ำเสีย ไปใช้ประโยชน์ และ (2) กรณีที่พิจารณานำผลพลอยได้จากการกระบวนการผลิตเชื้อเพลิง ให้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) และก๊าซชีวภาพจากการบำบัดน้ำเสีย

3.2.1 กรณีที่ไม่พิจารณานำผลพลอยได้มาใช้ประโยชน์ ผลพลอยได้ซึ่งเกิดจากกระบวนการผลิตเชื้อเพลิง ให้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) และก๊าซชีวภาพจากการกระบวนการบำบัดน้ำเสีย

ศึกษาโดยสมมติให้เชื้อเพลิงสำหรับผลิตไอน้ำในกระบวนการ คือ น้ำมันเตาเท่านั้น นั้นคือไม่คำนึงถึงการใช้ก๊าซชีวมวลที่เป็นผลพลอยได้จากการบำบัดน้ำเสียเป็นเชื้อเพลิง เพื่อให้สามารถเปรียบเทียบปริมาณการปลดปล่อยในแต่ละรายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจศึกษา ในหน่วยกิโลกรัมต่ำลิตรต่อวันของจากวัตถุดิบทั้งสองชนิด

น้ำเสียจากน้ำากาส่าเป็นน้ำเสียที่มีความสกปรกสูงมาก จึงจะศึกษาโดยกำหนดให้ใช้ระบบ UASB ซึ่งเป็นระบบบำบัดน้ำเสียแบบไร้อากาศที่ได้รับความนิยมมากที่สุดในปัจจุบัน และมีประสิทธิภาพการกำจัด COD ได้มากถึงร้อยละ 80-90 จากนั้นจะปล่อยน้ำที่ผ่านระบบ UASB ลงสู่บ่อบำบัดแบบ Shallow conventional anaerobic lagoon (บ่อบำบัดแบบไร้อากาศชีวนิพัทธ์ ไม่น้อยกว่าสองเมตร) ซึ่งมีประสิทธิภาพการกำจัด COD ได้ประมาณร้อยละ 20-30 (ข้อมูลจาก Methane to Markets Program., 2009) โดยมีอัตราการเกิดก๊าซชีวภาพ ได้แก่  $\text{CH}_4$  (60%) และ  $\text{CO}_2$  (38%) และ ก๊าซอื่นๆ (2%) อยู่ในช่วง 0.4–0.5 ลบ.ม.ต่อ กิโลกรัม COD ที่ย่อยสลาย

จากสมมุติฐานข้างต้นสามารถคำนวณปริมาณรายการสิ่งแวดล้อม (Environmental Flows) ที่สนใจศึกษา ที่เกิดขึ้นทั้ง 4 รายการ สรุปได้ตามตารางที่ 3.4

ตารางที่ 3.4

ปริมาณรายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจศึกษา ในหน่วยกิโลกรัมต่อลิตรเชื้อเพลิง  
(กรณีที่ไม่พิจารณานำผลผลิตได้จากการผลิตมาใช้ประโยชน์)

รายการที่สนใจ	แหล่งที่มาของก๊าซชีวภาพ	ปริมาณและคุณภาพ		
		มีเมธาน	หากันก๊าซมีเทน	หน่วย
		มีก๊าซมีเทน	มีก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์	
1. $\text{CO}_2$	จากการผลิตไฟฟ้า	0.1395	0.1279	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
	การเผาไหม้หินอ่อนและหินอ่อน	0.6489	0.4867	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
	จากกระบวนการหมัก	0.7333	0.7333	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
	จากระบบถังหมักก๊าซชีวภาพ	0.0566	0.2251	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0028	0.0113	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
	รวม	1.5811	1.5843	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
2. $\text{CH}_4$	จากระบบถังหมักก๊าซชีวภาพ	0.0324	0.1291	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0016	0.0065	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
	รวม	0.0341	0.1356	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
3. COD	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0416	0.1656	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง
4. BOD	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0277	0.0675	กก.ต่อลิตรเชื้อเพลิง

หมายเหตุ: อ้างอิงน้ำหนักก๊าซมีเทน ( $\text{CH}_4$ ) และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ( $\text{CO}_2$ ) ที่ 300 K, 1atm.

ที่มา: คำนวณเพิ่มเติมจากการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (2549)

**3.2.2 กรณีที่พิจารณานำผลพลอยได้มาใช้ประโยชน์ ผลพลอยได้จากกระบวนการ อาทิ เช่น กําชคาร์บอนไดออกไซด์ ( $\text{CO}_2$ ) จากกระบวนการหมัก และกําชชีวภาพ ได้แก่  $\text{CH}_4$  (60%) และ  $\text{CO}_2$  (38%) จากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย หากสามารถกักเก็บมาเพื่อใช้ประโยชน์ได้ นอกจากจะเพิ่มมูลค่าให้กับผลผลิตพลอยได้ดังกล่าวแล้ว ยังเป็นการลดต้นทุนการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล และลดการปลดปล่อยกําชคาร์บอนไดออกไซด์จากการนำกําชชีวภาพมาเพื่อเป็นเชื้อเพลิงทดแทน เชื้อเพลิงฟอสซิลในการผลิตไอน้ำสำหรับใช้ในกระบวนการได้อีกด้วย**

ในกรณีศึกษานี้ พิจารณานำกําชชีวภาพจากระบบบำบัดน้ำเสียจากระบบ UASB มาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไอน้ำทดแทนน้ำมัน และเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าใช้ในกระบวนการ โดยอ้างอิงการคำนวณที่การผลิตไอน้ำ 6.5 บาร์ (ความดันเกจ), อุณหภูมน้ำป้อน 90 องศาเซลเซียส ประสิทธิภาพหมักไอน้ำ เชื้อเพลิงน้ำมัน และเชื้อเพลิงกําชชีวภาพอยู่ระดับ 76.0 และ 72.5 ตามลำดับ (Robert Bessette, 2002) รวมถึงค่าเฟคเตอร์ในการเปลี่ยนกําชชีวภาพเป็นพลังงานไฟฟ้าด้วยเครื่องยนต์กําชชีวสนับป่วยใน คือ 2.09 กิโลกรัม-ชั่วโมง ต่อลบ.ม.กําชชีวภาพ (ข้อมูลจาก <http://www.krabi.go.th/present/biogas/generator.ppt>)

น้ำเสียจากน้ำกากสَاภายหลังการบำบัดด้วยระบบ UASB ถูกปล่อยลงสู่บ่อบำบัดแบบ Shallow conventional anaerobic lagoon เช่นเดียวกับการคำนวณรายการสิ่งแวดล้อมที่ต้องการศึกษา ในกรณีที่ไม่นำผลพลอยได้ไปใช้ประโยชน์ โดยกําชชีวภาพที่เกิดขึ้นในบ่อบำบัดแบบ Shallow conventional anaerobic lagoon นี้ไม่ได้ถูกนำไปใช้ประโยชน์เนื่องจากมีประสิทธิภาพการกำจัด COD ค่อนข้างต่ำ

สามารถสรุปปริมาณรายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจศึกษา ที่เกิดขึ้นทั้ง 4 รายการ ดังแสดงในตารางที่ 3.5

### ตารางที่ 3.5

**ปริมาณรายการสิ่งแวดล้อมที่สนับสนุนให้เกิดขึ้นในหน่วยกิโลกรัมต่อผลิตภัณฑ์  
(กรณีที่พิจารณาคำนวณผลพลอยได้จากการผลิตมาใช้ประโยชน์)**

รายการที่เพิ่ม	ตัวแปร	ปริมาณและคุณภาพ			หมายเหตุ
		จำนวน	ค่าตัวแปร	ค่าคงที่	
		ปริมาณ	ปริมาณ	ค่าคงที่	
1. CO <sub>2</sub>	จากการผลิตไฟฟ้า	0.1395	0.0980	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	การเผาไหม้น้ำมันดีเซลในหม้อไอน้ำ	0.5418	0.0000	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	การเผาไหม้ก๊าซชีวภาพในหม้อไอน้ำ + ไฟฟ้า	0.0977	0.3888	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	จากการburnถังหุงก๊าซชีวภาพ	-	-	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	จากการburnถังหุงก๊าซชีวภาพ	-	-	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0028	0.0113	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	รวม	0.7818	0.4980	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
2. CH <sub>4</sub>	จากการburnถังหุงก๊าซชีวภาพ	-	-	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0016	0.0065	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
	รวม	0.0016	0.0065	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
3. COD	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0416	0.1656	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	
4. BOD	จากน้ำเสียที่เหลือในบ่อ	0.0277	0.0675	กก.ต่อสิ่งแวดล้อม	

หมายเหตุ: อ้างอิงน้ำหนักก๊าซมีเทน (CH<sub>4</sub>) และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO<sub>2</sub>) ที่ 300 K, 1atm  
ที่มา: คำนวณเพิ่มเติมจากการพัฒนาผลิตภัณฑ์แทนและอนุรักษ์พลังงาน (2549)

### 3.3 การประเมินมูลค่าต้นทุนภายนอก จากผลกระทบสิ่งแวดล้อม

เป็นการประเมินมูลค่าต้นทุนภายนอก จากข้อมูลการปล่อยมลสารออกสู่สิ่งแวดล้อม แล้วก่อให้เกิดผลกระทบ ที่ได้จากขั้นตอนการควบรวมข้อมูล โดยงานวิจัยนี้ใช้ข้อมูลการประเมินผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมของระบบผลิตภัณฑ์จาก EPS 2000 (Environment Priority Strategies in Product Design, Version 2000) เป็นเครื่องมือในการช่วยประเมินมูลค่าต้นทุนภายนอก ของผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้น

โดยงานวิจัยของ Nguyen และ Gheewala (2008) ระบุว่าข้อมูลจาก EPS 2000 (Environment Priority Strategies in Product Design, Version 2000) ได้รับการพัฒนาขึ้นใน

ประเทศไทย แล้วสมมติฐานของแบบจำลองในการปรับค่า เพื่อใช้ในการประเมินมูลค่าผลกระทบสำหรับประเทศไทย สามารถหาได้จากข้อมูล WTP (Willingness to Pay: ความเต็มใจที่จะจ่าย) ซึ่งเป็นสัดส่วนกับรายได้ต่อหัว โดยสามารถแสดงความสัมพันธ์ระหว่างสัดส่วนค่าความเต็มใจเต็มใจที่จะจ่าย และสัดส่วนรายได้ต่อหัว สำหรับประเทศไทยกับประเทศไทยกับประเทศไทย ดังสมการที่ (1)

$$WTP_{Thailand} \equiv WTP_{Sweden} \times \left[ \frac{PERCAP\_GDP(PPP)_{Thailand}}{PERCAP\_GDP(PPP)_{Sweden}} \right] \quad (1)$$

..

เมื่อ  $WTP_{Thailand}$  = มูลค่าความเต็มใจที่จะจ่ายต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ทำการศึกษาสำหรับประเทศไทย

$WTP_{Sweden}$  = มูลค่าความเต็มใจที่จะจ่ายต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ทำการศึกษาสำหรับประเทศไทย

$PERCAP\_GDP(PPP)_{Thailand}$  = มูลค่าผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ ต่อจำนวนประชากร คิดตามหลักความเท่าเทียมกันของอำนาจซื้อ สำหรับประเทศไทย

$PERCAP\_GDP(PPP)_{Sweden}$  = มูลค่าผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ ต่อจำนวนประชากร คิดตามหลักความเท่าเทียมกันของอำนาจซื้อ สำหรับประเทศไทย

สัดส่วน Income Elasticity of WTP;  $\frac{WTP_{Thailand}}{WTP_{Sweden}}$   $\equiv$   $\frac{PERCAP\_GDP(PPP)_{Thailand}}{PERCAP\_GDP(PPP)_{Sweden}}$

กำหนดให้  $PERCAP\_GDP(PPP)_{Thailand}$  = USD 8,700

$PERCAP\_GDP(PPP)_{Sweden}$  = USD 39,000

(ข้อมูลจาก CIA. The world fact book. The US Central Intelligence Agency,

<https://www.cia.gov/library/publications/the-world-factbook/print/th.html>; 2010.)

ดังนั้น Income Elasticity of WTP = USD 8,700 / USD 39,000 = 0.223

มูลค่าต้นทุนภายนอกจากผลกระทบสิ่งแวดล้อม จากระบบข้อมูล EPS 2000 ในแต่ละรายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจศึกษาต่ออัตราการผลิตmethane สามารถแสดงการคำนวณได้จากสมการ (2)

$$ExternalCost_{Sweden,k} \equiv \sum (WTP_{Sweden,i} x_i X_i) x_i Y_k \quad (2)$$

เมื่อ	$WTP_{Sweden,i}$	=	มูลค่าความเต็มใจที่จะจ่ายต่อผลกระทบสิ่งแวดล้อมแต่ละประเภท ที่ทำการศึกษาสำหรับประเทศไทย, ยูโรต่อหน่วยผลกระทบ (ข้อมูลในตารางที่ 2.9)
	$X_i$	=	ขนาดผลกระทบสิ่งแวดล้อมแต่ละประเภท ที่ระบบข้อมูล EPS 2000 ทำการศึกษา, หน่วยผลกระทบต่อ กิโลกรัมรายการสิ่งแวดล้อม (ข้อมูลในตารางที่ 2.8)
	$Y_k$	=	ปริมาณรายการสิ่งแวดล้อมที่ปลดปล่อยออกมา ได้แก่ CO <sub>2</sub> , CH4, BOD และ COD, กิโลกรัมต่ออัตราการเผาไหม้
i		=	ประเภทผลกระทบสิ่งแวดล้อม เช่น อายุขัยเฉลี่ย (Life expectancy), การเกิดโรครุนแรง (Severe morbidity) เป็นต้น
k		=	รายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจศึกษา เช่น ก้าชาร์บอนไดออกไซด์, ก๊าซมีเทน เป็นต้น

ดังนั้น หากต้องการประเมินมูลค่าผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับประเทศไทย สามารถปรับค่าโดยใช้สัดส่วน Income Elasticity of WTP = 0.223 แสดงได้จากสมการ (3)

$$ExternalCost_{Thailand,k} \equiv \sum (0.223 x_i WTP_{Sweden,i} X_i) x_i Y_k \quad (3)$$

ชี้วิธีการประเมินมูลค่าผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยไม่ต้องทำการสำรวจ หรือเก็บข้อมูลภาคสนาม แต่เป็นการรวบรวมจากงานวิจัยเดิม และนำมูลค่าสิ่งแวดล้อมที่ศึกษาไว้แล้วจากที่อื่น มาปรับค่าเพื่อเป็นตัวแทนของมูลค่าสิ่งแวดล้อมที่กำลังศึกษาอยู่ เรียกว่า Benefit Transfer Approach

วิธี Benefit Transfer Approach เป็นวิธีที่มีประโยชน์ในกรณีที่เกิดปัญหาสิ่งแวดล้อมอย่างกะทันหัน และต้องการข้อมูลอย่างเร่งด่วนในการตัดสินใจดำเนินการ และไม่มีเวลามากพอในการศึกษาประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้วยวิธีทางตรงซึ่งต้องใช้เวลาและบประมาณที่สูงกว่ามาก แต่มีข้อควรระวังในการใช้ คือการคัดเลือกพื้นที่อ้างอิงข้อมูลด้วยความระมัดระวัง และถ้าเป็นไปได้ควรเลือกพื้นที่อ้างอิงที่ทำขึ้นในประเทศเดียวกันกับพื้นที่ที่กำลังศึกษาอยู่ เพราะจะทำให้สภาพธรรมสิทธิ์ของประชาชนที่มีต่อสิ่งแวดล้อมเหมือนกัน และทัศนคติหรือรสนิยมที่ประชาชนมีต่อสิ่งแวดล้อมมีความคล้ายคลึงกัน

### 3.4 การเผยแพร่ และสรุปผลการศึกษา

ผลการประเมินต้นทุนภายนอก จากผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่เกิดขึ้นในกระบวนการผลิตเอทานอลบริสุทธิ์ 99.5% จากวัตถุบินมันสำปะหลังเส้น และการนำตาล ในประเทศไทย ทั้งในกรณีที่ไม่นำผลผลิตออก ได้จากการผลิตเอทานอล ได้แก่ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ( $\text{CO}_2$ ) และก๊าซชีวภาพจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย ไปใช้ประโยชน์ เปรียบเทียบกับกรณีที่นำผลผลิตได้จากการกระบวนการผลิตเอทานอลมาใช้ประโยชน์

นอกจากนั้นยังพิจารณาการวิเคราะห์ความอ่อนไหว (Sensitivity Analysis) โดยพิจารณาเงาของราคา (Shadow Price) แสดงการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนภายนอกเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงปริมาณปัจจัยที่มีผลต่อรายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจ ได้แก่ ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ปริมาณการใช้ไอน้ำ ปริมาณน้ำเสียที่เกิดขึ้น และปริมาณ COD ในน้ำเสีย สามารถแสดงความสัมพันธ์ได้จากสมการ (4)

$$\text{Shadow price} = \frac{\Delta \text{External Cost}}{\Delta \text{Environmental Factor}} \quad (4)$$

เมื่อ	$\text{External Cost}$	=	มูลค่าต้นทุนภายนอก, บทต่อตัวเรือนอล
	$\text{Environmental Factor}$	=	ปัจจัยที่มีผลต่อรายการสิ่งแวดล้อมที่สนใจ ได้แก่ ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ปริมาณการใช้ไอน้ำ ปริมาณน้ำเสียที่เกิดขึ้น และปริมาณ COD ในน้ำเสีย