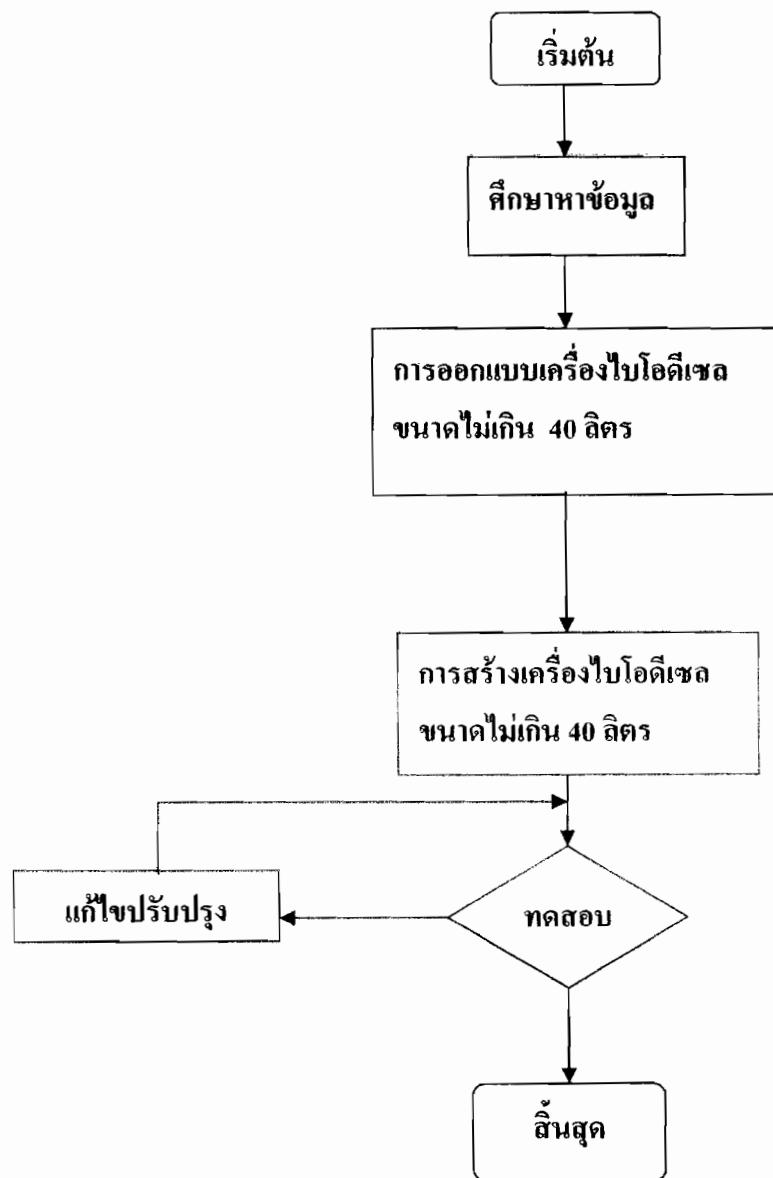


### บทที่ 3

#### การคำนวณและการออกแบบ

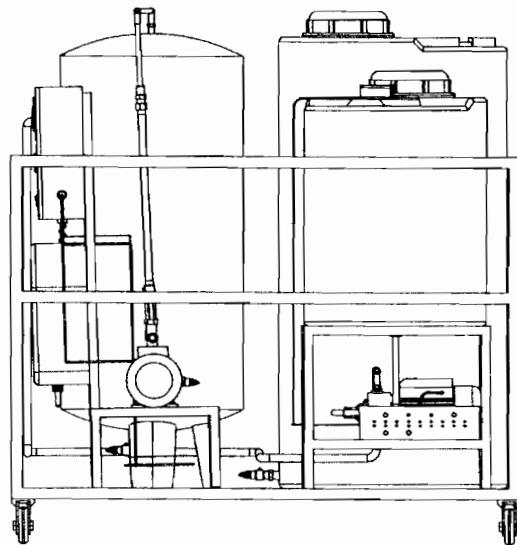
เครื่องไบโอดีเซลมีการออกแบบและวิธีการคำนวณงานดังนี้เพื่อให้การคำนวณการเป็นไปอย่างมีระบบและมีประสิทธิภาพสามารถเรียงลำดับ การออกแบบและขั้นตอนการคำนวณการดังแผนภูมิ ต่อไปนี้



ภาพที่ 3 การออกแบบและการคำนวณ

### 3.1 แนวทางการอوكแบบเครื่องไนโอดีเซล

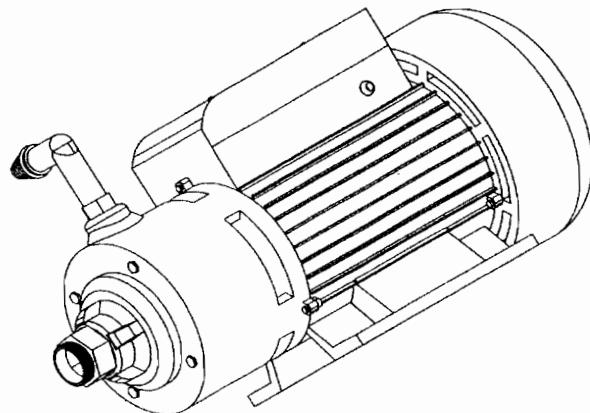
การออกแบบเครื่องไนโอดีเซลนั้นอาศัยแนวทางการแก้ปัญหาของน้ำมันเหลือใช้จากการประกอบอาหารคั่นนึ่งคิดค้นเครื่องไนโอดีเซลขึ้นและได้ทำการออกแบบแนวคิดในการผลิตน้ำมันไนโอดีเซลดังภาพที่ 3.1



ภาพที่ 3.1 การประกอบเครื่อง

### 3.2 การทำงานของปั๊มน้ำ

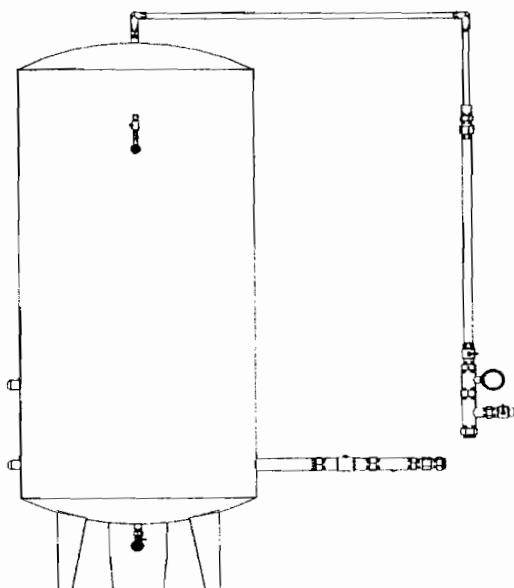
ปั๊มน้ำนี้มีหน้าที่ดูดน้ำมันไปยังถังปฏิกรณ์โดยมีกล่องควบคุมเพื่อควบคุมน้ำให้คุณภาพที่ผ่านการกรองเรียบร้อยแล้ว ดังภาพที่ 3.2



ภาพที่ 3.2 ปั๊มน้ำ

### 3.3 การทำงานของถังปฏิกรณ์

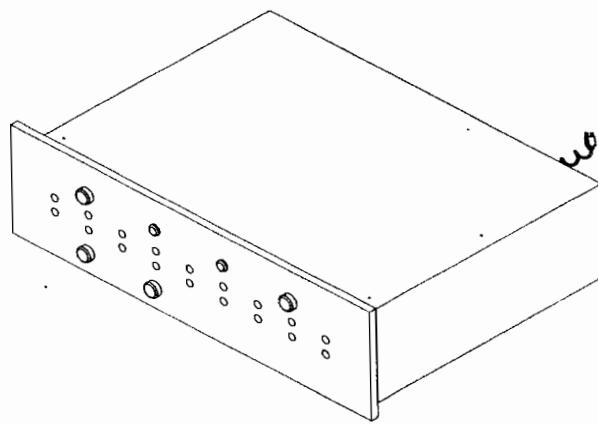
ถังปฏิกรณ์นี้หน้าที่เป็นตัวทำปฏิกิริยาระหัวงน้ำมันกับเมทานอลและโซดาไฟเป็นถังผสมและทำปฏิกิริยาทางเคมีจนทำให้เป็นน้ำมันใบโอดีเซล ดังภาพที่ 33



ภาพที่ 3.3 ถังปฏิกรณ์

### 3.4 ทำงานของกล่องควบคุม (ชุดความเมทานอลกับโซดาไฟ)

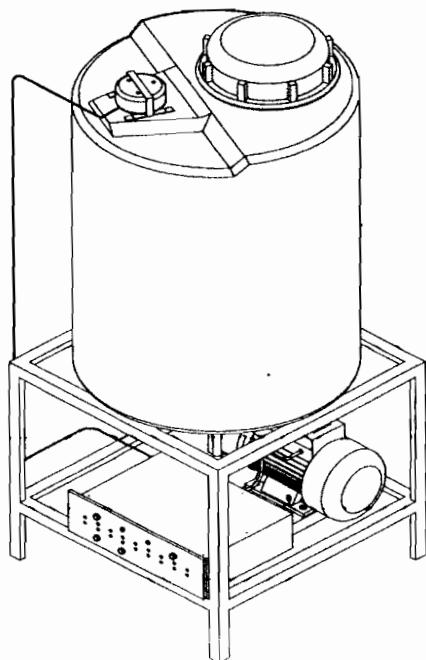
กล่องควบคุมมีหน้าที่ควบคุมชุดคอมมอเตอร์กวนเมทานอลกับโซดาไฟและควบคุมการทำงานของมอเตอร์อีกด้วยนั่งโดยมีการควบคุมและกำหนดเวลาการทำงานของมอเตอร์กวนในเวลาการทำงานภายใน 8 นาที ดังภาพที่ 3.4



ภาพที่ 3.4 กล่องควบคุม

### 3.5 การทำงานของถังผสม

ถังผสมมีหน้าที่ผสมสารเคมีระหว่างเมทานอลกับโซดาไฟโดยใช้มอเตอร์เป็นตัวผสมที่ติดอยู่ข้างบนเป็นตัวผสม ดังภาพที่ 35

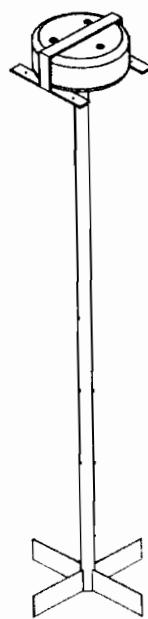


ภาพที่ 3.5 ถังผสม

Nakhon Si Thammarat

### 3.6 ชุดกวนผสม

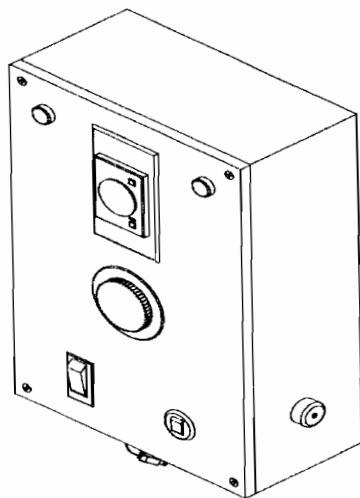
การทำงานของชุดกวนผสมมีหน้าที่ผสมโซดาไฟกับเมทานอลโดยมอเตอร์จะติดตัวอยู่กับดังผสมโดยมีกล่องควบคุมเป็นตัวสั่งการทำงานของมอเตอร์ผสมที่ทำหน้าที่ผสมสารเคมีดังภาพที่ 3.6



ภาพที่ 3.6 ชุดกวนผสม

### 3.7 ชุดกล่องควบคุม

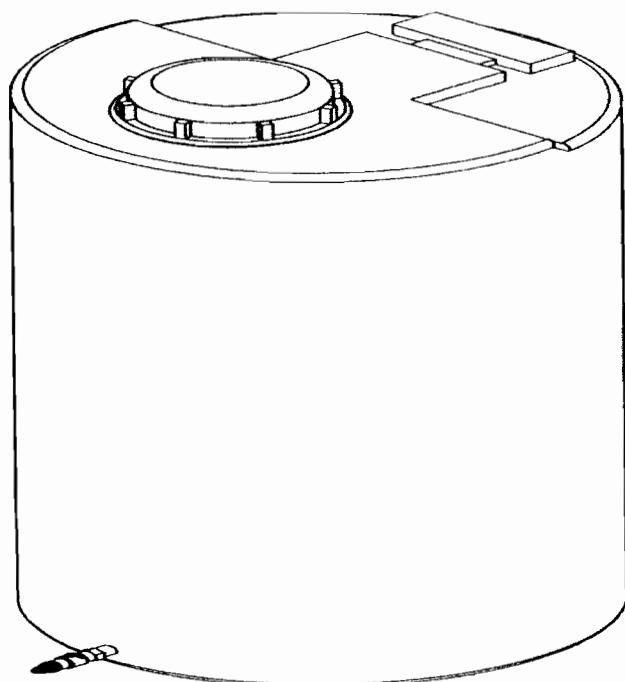
ชุดกล่องควบคุมมีหน้าที่ควบคุมชุดคอมเตอร์โดยให้ความร้อนประมาณ 60 องศาในการทำปฏิกริยาควบคุมน้ำมันเข้ากับปฏิกริยาควบคุมเวลาการทำปฏิกริยา ดังภาพที่ 3.7



ภาพที่ 3.7 กล่องควบคุม

### 3.8 การทำงานของถังเก็บน้ำมันในโอดีเซล

ถังเก็บน้ำมันมีหน้าที่เก็บน้ำมันหลังการผลิตน้ำมันในโอดีเซล ดังภาพที่ 3.8



ภาพที่ 3.8 ถังเก็บน้ำมัน

### 3.9 งานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

**datum (2531)** ได้วิเคราะห์การประยัดต้นทุนการเดินรถโดยใช้น้ำมันดีเซลและก๊าซธรรมชาติโดยมีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษาถึงค่าใช้จ่ายที่ประยัดได้และความเหมาะสมทางเศรษฐศาสตร์เมื่อเปลี่ยนจากน้ำมันดีเซลเป็นก๊าซธรรมชาติของรถโดยสารประจำทางขององค์กรขนส่งมวลชนกรุงเทพ จำนวน 36 คัน โดยใช้ข้อมูลทุติยภูมิในระหว่างปี พ.ศ. 2520 – 2529 พิจารณาทางด้านมูลค่าปัจจุบันสุทธิ อัตราส่วนผลตอบแทนต่อต้นทุนและอัตราผลตอบแทนภายในของการลงทุนโดยใช้อัตราคิดลดเท่ากับร้อยละ 12 ระยะเวลาของโครงการ 20 ปี ผลการศึกษาพบว่ามีความคุ้มค่าที่จะตัดสินใจทำการลงทุนในทุกกรณีภายใต้ความอ่อนไหวของโครงการที่กำหนดขึ้นคือราคาก๊าซธรรมชาติอัծมีราคากลุ่กกว่าราคาน้ำมันดีเซลร้อยละ 5, 10, 15 และ 20 และค่าปรับเปลี่ยนเป็น 120,000 บาท / คัน หรือ 80,000 บาท / คัน การลงทุนดังกล่าวจะช่วยให้ลดต้นทุนการใช้น้ำมันดีเซลมาใช้ก๊าซธรรมชาติอัծสามารถประยัดเงินตราต่างประเทศที่ต้องซื้อเชื้อเพลิงส่วนได้ไปประมาณ 113 ล้านบาทซึ่งจะให้ผลตอบแทนคุ้มค่าในปีที่ 6 ของการดำเนินโครงการและสามารถประยัดต้นทุนในการปรับเครื่องไม่ให้มีค่าน้ำมารฐานได้ประมาณปีละ 1.3 ล้านบาท และ 10,000 บาทต่อคัน

**สุรีย์พร (2540)** ได้ทำการศึกษาความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำคือการแบบสูนกลับซึ่งเป็นโครงการที่นำเอารถไฟฟ้าที่เหลือใช้ในช่วงเวลาที่ความต้องการใช้กระแสไฟฟ้าต่ำมาสูบน้ำมามาก่อนแล้วเก็บน้ำด้านล่างไปเก็บไว้ที่อ่างเก็บน้ำด้านบนเพื่อที่จะนำน้ำมาหมุนเวียนผลิตกระแสไฟฟ้าอีกรั้งเป็นการใช้ทรัพยากรไถอ่อนคุ้มค่าช่วยเพิ่มประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและยังช่วยขยายเขตปลูกประทานขยายเขตพื้นที่เพาะปลูกเพิ่มปริมาณผลผลิตให้แก่เกษตรกรอีกด้วยโดยใช้ข้อมูลทุติยภูมิที่รวบรวมจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทำการวิเคราะห์โดยใช้เกณฑ์การตัดสินใจในการลงทุนพิจารณาจากมูลค่าปัจจุบันสุทธิ อัตราส่วนผลตอบแทนต่อต้นทุนอัตราผลตอบแทนภายในของโครงการและการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการผลการวิเคราะห์พบว่าเมื่อใช้อัตราคิดลด ร้อยละ 10 ตลอดระยะเวลาของโครงการ 59 ปี ได้มูลค่าปัจจุบันสุทธิเท่ากับ 1.587.921 ล้านบาท อัตราส่วนผลตอบแทนต่อต้นทุนเท่ากับ 1.113 และอัตราผลตอบแทนภายในของโครงการเท่ากับร้อยละ 13.506 ซึ่งให้เห็นว่าโครงการนี้มีความเป็นไปได้ที่จะลงทุนประกอบการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการยังพบว่าโครงการนี้ยังมีความเป็นไปได้อยู่ถึงแม้ว่าความคุ้มค่าจะลดลงบ้างก็ตาม

**พรทิพย์ (2541)** ได้ทำการศึกษาความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ของโครงการโรงไฟฟ้าหัน ters จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนมีกำลังการผลิตรวม 600 เมกะวัตต์โดยมีวัตถุประสงค์ที่จะพิจารณาต้นทุนและผลตอบแทนที่คาดว่าจะได้รับเปรียบเทียบกับน้ำมันเตา กับถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในการศึกษานี้ใช้เกณฑ์การตัดสินใจแบบปรับค่าตามเวลาของต้นทุนและผลประโยชน์ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นกับโครงการให้เป็นมูลค่าปัจจุบันผลการศึกษาที่ได้คือเมื่อใช้อัตราคิดลดร้อยละ 10 ตลอดระยะเวลาของโครงการ 25 ปี กรณีใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิงได้มูลค่าปัจจุบันสุทธิเท่ากับ 1,821.62

ล้านบาท อัตราส่วนผลตอบแทนต่อต้นทุนเท่ากับ 1.05 และอัตราผลตอบแทนภายในของโครงการ เท่ากับร้อยละ 10.96 ซึ่งให้เห็นว่าโครงการนี้มีความเป็นไปได้ที่จะลงทุนไม่ว่าจะใช้เชื้อเพลิงใดส่วนการวิเคราะห์ความอ่อนไหวของโครงการเมื่อมีการเปลี่ยนแปลงด้านต้นทุนที่เพิ่มขึ้นและผลตอบแทนที่จะลดลงจากเดิมแล้วพบว่าโครงการมีความคุ้นค่าจะลดลงโดย殃พาราใช้ต้นทุนเป็นเชื้อเพลิงน้ำมัน เมื่อก่อสร้างเพิ่มขึ้นร้อยละ 10 หรือราคาขายลดลงร้อยละ 10 ทำให้โครงการไม่น่าลงทุนส่วนการใช้น้ำมัน เดาเป็นเชื้อเพลิงน้ำมันยังน่าลงทุน

**เกณฑ์ (2545)** ได้ทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการผลิตใบโอดีเซลจากน้ำมันปาล์มโดยใช้ การวิเคราะห์ต้นทุนและผลตอบแทนของโครงการใช้เกณฑ์ตัดสินใจลงทุนดังนี้คือมูลค่าปัจจุบันสุทธิ อัตราผลตอบแทนภายในของโครงการ อัตราส่วนผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่ายและวิเคราะห์ทางด้านความ อ่อนไหวของโครงการ ผลการศึกษาที่ใช้อัตราคิดครือร้อยละ 12 และขายใบโอดีเซลในราคเดียวกับ น้ำมันดีเซลคือ 13.12 บาท / ลิตร พนว่า มูลค่าปัจจุบันสุทธิ เท่ากับ 1.092 ล้านบาท อัตราผลตอบแทน ภายในของโครงการเท่ากับ 17.76% และ อัตราส่วนผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่ายเท่ากับ 1.015 ทำให้ โครงการนี้เหมาะสมที่จะลงทุนดำเนินโครงการส่วนผลการวิเคราะห์ด้านความอ่อนไหวของโครงการ นั้นได้กำหนดให้เกิดความเปลี่ยนแปลงในสี่กรณีคือราคาของน้ำมันปาล์มเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 พนว่า โครงการไม่ควรลงทุนดำเนินการเนื่องจากจะได้รับผลตอบแทนที่ไม่คุ้นค่าส่วนกรณีราคาของ ผลตอบแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 50 มูลค่าของเกณฑ์เพิ่มขึ้นจากการฐานร้อยละ 5 และมูลค่าของ สาธารณูปโภคเพิ่มขึ้นร้อยละ 5 พนว่า โครงการยังให้ผลตอบแทนที่มีความคุ้นค่าต่อการลงทุน

**พุทธชาต และคณะ(2546)** ได้ทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการนำน้ำมันพืชใช้แล้วจาก อุตสาหกรรมอาหารมาใช้ประโยชน์ในด้านพลังงาน โดยทำการสำรวจปริมาณน้ำมันพืชและน้ำมันพืช ใช้แล้ว แล้วเหลือจากการบรรจุการผลิตของอุตสาหกรรมอาหารภายในประเทศและจัดทำฐานข้อมูลน้ำมัน พืชใช้แล้ว มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ประกอบการศึกษาและการกำหนดนโยบายพลังงานในการใช้ ประโยชน์จากน้ำมันพืชใช้แล้วเพื่อศึกษาประกอบด้วยสถานประกอบการอุตสาหกรรมอาหารที่เป็น โรงงานอุตสาหกรรมตามฐานข้อมูลโรงงานอุตสาหกรรม พ.ศ. 2545 และสถานประกอบการที่จำหน่าย ผลิตภัณฑ์ฟ้าสต์ฟูดจำแนกขนาดของโรงงานตามขนาดแรงม้าเครื่องจักร จำแนกผลิตภัณฑ์เป็น 7 ประเภทคือขนาดจากแป้งละเอียดกึ่งสำเร็จรูปโคนัท ข้าวเกรียง ถั่วหอ เนื้อสัตว์ และฟ้าสต์ฟูด โดย โรงงานอุตสาหกรรมและสถานประกอบการส่วนใหญ่อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑลนีการใช้น้ำมัน พืชประมาณร้อยละ 55 ของทั้งหมดและมีปริมาณน้ำมันพืชที่เหลือประมาณร้อยละ 67 ของปริมาณที่ เหลือทั้งประเทศรองลงมาเป็นภาคตะวันออก มีการใช้น้ำมันพืชร้อยละ 27 มีปริมาณน้ำมันพืชเหลือร้อย ละ 13 ส่วนภาคอื่นมีปริมาณการใช้น้ำมันและปริมาณที่เหลือไก่ตีบกับประมาณร้อยละ 2 ถึงร้อยละ 8 โรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้น้ำมันและมีน้ำมันที่เหลือในปริมาณมากส่วนใหญ่เป็นโรงงานขนาดใหญ่ที่ ติดตั้งเครื่องจักรที่มีแรงม้ารวมตั้งแต่ 1,000 แรงม้าซึ่งเป็นโรงงานประเภทขนาดใหญ่กึ่ง

สำเร็จรูป และ เนื้อสัตว์สัดส่วนของปริมาณน้ำมันที่เหลือต่อน้ำมันที่ใช้สูงที่สุดคือถ้าท่อคิดมีค่า 0.88 รองลงมาเป็นฟาร์สต์ฟูด และเนื้อสัตว์มีสัดส่วน 0.55 และ 0.45 ตามลำดับ

ธนาทิพย์และคณะ (2546) "ได้ทำการศึกษาความเป็นไปได้ในการนำน้ำมันพืชที่ประกอบอาหารมาใช้ประโยชน์ทดแทนในด้านพลังงานในการศึกษาได้นำผลการวิเคราะห์โรงงานต้นแบบของ Weish Development Agency Pontypridd, England เป็นข้อมูลอ้างอิงการวิเคราะห์ต้นทุนใช้อัตราการคืนทุนที่เป็นต้นทุนคงตัวภายใน 5 ปี เป็นหลักการคิดต้นทุนคงตัวต่อปีการวิเคราะห์ต้นทุนโรงงานพบว่าต้นทุนคงตัวและค่าการดำเนินการผลิตต่อปีคิดเป็น 4.93 บาท ต่อลิตรของอีสเทอร์ เมื่อรวมกับต้นทุนวัตถุคิดที่อยู่ระหว่าง 4.89 บาทต่อลิตร (สำหรับราคน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว 5,000 บาทต่อดัน) และ 9.78 บาท ต่อลิตร (สำหรับราคน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว 10,000 บาทต่อดัน) ทำให้ต้นทุนรวมเป็น 9.82 และ 14.71 บาท ต่อลิตรของอีสเทอร์ตามลำดับค่าที่แตกต่างกันมากของต้นทุนเกิดขึ้นจากการของวัตถุคิดที่ไม่ได้มีการควบคุม ราคากำลังเปลี่ยนของเมทานอลมีผลต่อการเปลี่ยนแปลงต้นทุนรวมไม่นัก กล่าวคือการเปลี่ยนแปลงราคามาตรฐานอลีสูงขึ้นถึง 39% จากเดือนกรกฎาคมถึงเดือนมีนาคม 2546 ต้นทุนรวมมีการเปลี่ยนแปลงทำให้ราคเพิ่มขึ้นคิดเป็น 6.0% และ 3.95% สำหรับราคน้ำมันพืชที่ใช้แล้ว 5,000 และ 10,000 บาทต่อดัน ตามลำดับ

### 3.10 การดำเนินการวิจัย

การดำเนินการวิจัยได้แบ่งระยะเวลาการดำเนินการออกเป็น 1 ระยะ ประกอบด้วย  
ระยะที่ 1

การทดลองในห้องปฏิบัติการการดำเนินการวิจัยในระดับห้องปฏิบัติการผู้วิจัยได้อาสาห์ห้องปฏิบัติการของสาขาวิชาวิทยาศาสตร์สิ่งแวดล้อม คณะวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีมหาวิทยาลัยราชภัฏนราธิวาสราชนครินทร์ พื้นที่ศึกษานครศวรรษ โดยมีขั้นตอนการวิจัยดังนี้

- 1) กำหนดปัญหาวัตถุประสงค์และขอบเขตของการศึกษาทบทวนเอกสารและศึกษารูปแบบการผลิตน้ำมันใบโอดีเซลที่มีใช้อยู่ในปัจจุบัน
- 2) ศึกษาระบวนการผลิตน้ำมันใบโอดีเซลในห้องปฏิบัติการ โดยอาศัยกระบวนการทางเคมีและเทคนิคอื่นๆ เพิ่มเติม จนสามารถผลิตน้ำมันใบโอดีเซลได้ตามทฤษฎี และถูกหลักวิชาการ
- 3) ทำการผลิตน้ำมันใบโอดีเซล โดยอาศัยวัตถุคิดที่เป็นน้ำมันที่ผ่านการใช้แล้วหรือน้ำมันที่ผ่านการใช้แล้วแบบผสมผสาน ได้แก่ น้ำมันพืชที่ผ่านการใช้แล้วมากกว่า 1 ครั้งโดยการอาศัยกระบวนการทางเคมี และเทคนิคอื่นๆ ผสมผสานกันจนสามารถผลิตน้ำมันใบโอดีเซลได้