

การอนุรักษ์พลังงาน กรณีศึกษาโรงงานน้ำตาล จังหวัดอุตรดิตถ์

ENERGY CONSERVATION

CASE STUDY OF SUGAR INDUSTRY UTTARADIT PROVINCE

นายคมสัน ไชแก้ว รหัส 51383065
นายวิทยา ปัญญาเมือง รหัส 51383324

ห้องสมุดคณบดีพิกรรมศาสตร์	วันที่รับ.....	๑๐.๗.๒๕๕๕
เลขทะเบียน.....	15909727	
เลขเรียกหนังสือ.....	N.S.	
มหาวิทยาลัยนเรศวร ๑๕๒๖		

๒๕๕๔

ปริญญานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต
สาขาวิชาวิศวกรรมอุตสาหการ ภาควิชาวิศวกรรมอุตสาหการ
คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยนเรศวร
ปีการศึกษา 2554



ใบรับรองปริญญาบัณฑิต

ชื่อหัวข้อโครงการ	การอนุรักษ์ผลิตภัณฑ์ กรณีศึกษาโรงงานน้ำตาล จังหวัดอุตรดิตถ์		
ผู้ดำเนินโครงการ	นายคุณสันน	ไข่แก้ว	รหัส 51383065
	นายวิทยา	ปัญญาเมือง	รหัส 51383324
ที่ปรึกษาโครงการ	อาจารย์วิสาข์ เจรัสกุล		
สาขาวิชา	วิศวกรรมอุตสาหการ		
ภาควิชา	วิศวกรรมอุตสาหการ		
ปีการศึกษา	2554		

คณะกรรมการศาสตร์ มหาวิทยาลัยเรคาว อนุมัติให้ปริญญาในพนธน์ฉบับนี้เป็นส่วนหนึ่ง
ของการศึกษาตามหลักสูตรวิกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิชาวิกรรมอุตสาหการ

(อาจารย์วิสันธ์ เจรัสกุล)

(อาจารย์วิสาข์ เจ้าสกุล)

กรรมาธิการ

(ดร.ชัยรัตน์ พงศ์พัฒนศิริ)

Very well กรรมการ

(ជ្រើសរើសទាញរាជរួមគិម្យា និមារកម្ម)

ชื่อหัวข้อโครงการ	การอนุรักษ์พลังงาน กรณีศึกษาโรงงานน้ำตาล จังหวัดอุตรดิตถ์		
ผู้ดำเนินโครงการ	นายคณสัน	ไชแก้ว	รหัส 51383065
	นายวิทยา	ปัญญาเมือง	รหัส 51383324
ที่ปรึกษาโครงการ	อาจารย์วิสาข์ เจรัสกุล		
สาขาวิชา	วิศวกรรมอุตสาหการ		
ภาควิชา	วิศวกรรมอุตสาหการ		
ปีการศึกษา	2554		

บทคัดย่อ

ปริญญานิพนธ์นี้ เป็นการศึกษาเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงานของโรงงานน้ำตาลอุตรดิตถ์ เพื่อที่จะหาแนวทางในการประหยัดพลังงานจะได้ช่วยลดค่าใช้จ่ายให้กับโรงงานได้อีกทางหนึ่งในการศึกษาครั้งนี้ได้ดำเนินการวิเคราะห์การใช้พลังงานในกระบวนการผลิตว่าพอจะลดค่าใช้จ่ายได้ยังไง และจะเน้นในเรื่องการใช้พลังงานที่พอจะเป็นไปได้ในการลดพลังงานลงเพื่อนำมาปรับปรุงและหาแนวทางในการลดพลังงานโดยการนำหลักการประหยัดพลังงานไฟฟ้ามาประยุกต์ใช้ในการลดต้นทุนการผลิต และการวิจัยนี้ผู้ศึกษาได้นำเสนองานวิจัยผ่านกรณีศึกษาโรงงานน้ำตาลอุตรดิตถ์ซึ่งเป็นโรงงานน้ำตาลที่มีกำลังการผลิตสูง ผลการวิจัยแสดงให้เห็นว่าสามารถช่วยลดต้นทุนและค่าใช้จ่ายของโรงงานลงได้โดยการประหยัดพลังงาน และยังช่วยกำหนดมาตรฐานและระเบียบปฏิบัติในการใช้พลังงานอย่างเป็นระบบให้กับโรงงานเพื่อจะได้นำไปเป็นแนวทางในการดำเนินการต่อไป

จากการศึกษาพบว่าพลังงานไฟฟ้า น้ำมันดีเซลและพลังงานความร้อนจากกาอ้อยเป็นพลังงานหลักที่ใช้ในโรงงานน้ำตาลโดยพลังงานความร้อนจากกาอ้อยจะส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิตมากที่สุด เพราะต้องนำกาอ้อยไปเป็นพลังงานและเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิต ขณะที่พลังงานไฟฟ้าจะถูกนำไปใช้ในระบบส่องสว่าง และระบบปรับอากาศ ส่วนพลังงานน้ำมันดีเซลจะถูกนำไปใช้สำหรับรถบรรทุก รถแทรกเตอร์ดังนั้นในการจัดทำระบบการอนุรักษ์พลังงานของโรงงานน้ำตาล พลังงานที่ควรควบคุมการใช้มากที่สุดคือ พลังงานความร้อนจากกาอ้อย และยังพบว่าการใช้พลังงานไฟฟ้า พลังงานน้ำมันดีเซลและพลังงานความร้อนจากกาอ้อยในช่วงก่อนทำโครงการมีปริมาณการใช้พลังงานอยู่ที่ $112,770.37 \text{ MJ}/\text{หน่วยตันผลผลิต}$ แต่ในช่วงทำโครงการ การใช้พลังงานไฟฟ้า พลังงานน้ำมันดีเซลและพลังงานความร้อนจากกาอ้อยใช้พลังงานลดลงคือ $106,255.47 \text{ MJ}/\text{หน่วยตันผลผลิต}$ คิดเป็นพลังงานที่ลดลงได้ร้อยละ 5.77 ถือว่าการอนุรักษ์พลังงานหรือการประหยัดพลังงานประสบผลสำเร็จตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้

กิตติกรรมประกาศ

การจัดทำปริญนานิพนธ์ฉบับนี้สำเร็จลุล่วงไปด้วยดีเนื่องจากได้รับความกรุณาของผู้มีพระคุณที่ได้รับการสนับสนุนและส่งเสริมข้อเสนอแนะและข้อแนะนำต่างๆ ในการจัดทำปริญนานิพนธ์ข้าพเจ้าจึงได้อีกโอกาสแสดงความขอบคุณบุคคลที่มีพระคุณต่างๆ ดังต่อไปนี้

อาจารย์วิสาข์ เจ้าสกุล อาจารย์ที่ปรึกษาปริญนานิพนธ์ และอาจารย์มานพ เกิดส่ง ที่ได้ให้คำแนะนำและข้อคิดต่างๆ ที่เป็นประโยชน์ต่อการทำวิจัยด้วยตัวตลอดมาและยังได้รับความร่วมมือในด้านความรู้และข้อมูลที่เป็นประโยชน์จากพนักงานและเจ้าของโรงงานน้ำตาลอุตรดิตถ์ที่ให้ความกรุณาเป็นอย่างดี

สุดท้ายนี้ขอกราบขอบพระคุณบิดา มารดา ที่เคยให้กำลังใจและความช่วยเหลือในทุกๆ ด้านจนสำเร็จการศึกษาคุณค่าหรือประโยชน์ใดๆ อันเพิ่มเกิดจากปริญนานิพนธ์ฉบับนี้คณะผู้ดำเนินงานขอขอบและอุทิศให้แด่ผู้มีพระคุณทุกๆ ท่าน

ผู้ดำเนินโครงการ
คุณสัน พิ่งแก้ว
วิทยา ปัญญาเหมือง

มีนาคม 2555

สารบัญ

	หน้า
ใบรับรองปริญญาบัตร.....	ก
บทคัดย่อภาษาไทย	ข
กิตติกรรมประกาศ.....	ค
สารบัญ	ง
สารบัญตาราง	ด
สารบัญรูป.....	ช
บทที่ 1 บทนำ	1
1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของโครงการ	1
1.2 วัตถุประสงค์ของโครงการ	1
1.3 เกณฑ์ชี้วัดผลงาน (Output)	1
1.4 เกณฑ์ชี้วัดผลสำเร็จ (Outcome)	1
1.5 ขอบเขตในการดำเนินโครงการ	2
1.6 สถานที่ในการดำเนินโครงการ	2
1.7 ระยะเวลาในการดำเนินโครงการ	2
1.8 ขั้นตอนและแผนการดำเนินโครงการ	3
บทที่ 2 หลักการและทฤษฎีเบื้องต้น	4
2.1 การอนุรักษ์พลังงานในอุตสาหกรรม	4
2.2 ความสำคัญของการอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วม	4
2.3 การประหยัดพลังงาน	6
2.4 การตรวจสอบและวิเคราะห์การใช้พลังงาน (Energy Audit)	7
2.5 แนวทางการประหยัดพลังงานในโรงงาน	8
2.6 ประเภทของมาตรการประหยัดพลังงาน	9
2.7 การประหยัดพลังงานไฟฟ้า	9
2.8 การอนุรักษ์พลังงานในระบบไฟฟ้าและแสงสว่าง	12
2.9 การใช้งานมอเตอร์ไฟฟ้า	18
2.10 การทำงานของเครื่องอัดอากาศ	21
2.11 อินเวอร์เตอร์ inverter	21
2.12 การคิดค่าไฟฟ้าประเภทต่างๆ	22

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
2.13 หน่วยและการวัดค่าพลังงานต่างๆ	27
2.14 ประเภทของการซ้อมบำรุงรักษา	30
2.15 งานวิจัยที่เกี่ยวข้อง.....	33
 บทที่ 3 วิธีการดำเนินโครงการ.....	 34
3.1 ศึกษาค้นคว้าทฤษฎีที่เกี่ยวข้องกับการประยุกต์พลังงาน	34
3.2 เข้าไปศึกษาสำรวจปัจจุบันและเก็บข้อมูลในโรงงานก่อนการจัดทำรายงาน	34
3.3 นำข้อมูลมาวิเคราะห์จัดทำมาตรการประยุกต์พลังงาน.....	34
3.4 นำมาตรการและระเบียบปฏิบัติไปบังคับใช้ในโรงงาน	35
3.5 ติดตามมาตรการและระเบียบปฏิบัติพร้อมทั้งเก็บข้อมูลประจำทุกเดือน	35
3.6 นำข้อมูลมาวิเคราะห์จัดทำดัชนีชี้วัดหลังทำมาตรการประยุกต์พลังงาน.....	35
3.7 เปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานหลังการปรับปรุง	35
3.8 สรุปผลและจัดทำรายงาน	35
 บทที่ 4 ผลการทดลองและการวิเคราะห์	 36
4.1 การสำรวจสภาพเบื้องต้น	36
4.2 การเก็บรวบรวมข้อมูลและตรวจสอบการใช้พลังงาน	39
4.3 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน.....	55
4.4 เก็บข้อมูลหลังจากปฏิบัติตามมาตรการและระเบียบปฏิบัติ	78
4.5 เปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานและประเมินผล.....	82
 บทที่ 5 บทสรุปและข้อเสนอแนะ	 86
5.1 สรุปผล.....	86
5.2 ข้อเสนอแนะ	90
5.3 ประโยชน์ที่ได้รับจากการทำวิจัย	90
 เอกสารอ้างอิง.....	 91
ภาคผนวก ก มาตรการและระเบียบปฏิบัติงาน	92
ภาคผนวก ข การซ้อมบำรุงเชิงป้องกัน.....	97
ประวัติผู้ดำเนินโครงการ	106

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 ขั้นตอนและแผนการดำเนินโครงการ.....	3
2.1 ค่าไฟฟ้าอัตราปกติ	24
2.2 ค่าไฟฟ้าอัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of use rate: TOU).....	25
2.3 หน่วยและการวัดค่าพลังงาน	28
4.1 ผลิตภัณฑ์.....	36
4.2 เวลาการผลิต.....	36
4.3 ปริมาณการผลิตน้ำตาลทรายเดือน (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553).....	39
4.4 ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553).....	40
4.5 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซล (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553).....	42
4.6 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงกากอ้อย (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553).....	43
4.7 ข้อมูลการใช้พลังงานรวม.....	45
4.8 ต้นที่การใช้พลังงานรวมก่อนทำโครงการ	47
4.9 วิเคราะห์การใช้พลังงาน	48
4.10 สัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้า.....	52
4.11 ข้อมูลการใช้เครื่องปรับอากาศ	56
4.12 การสำรวจการใช้เครื่องปรับอากาศ	58
4.13 การวัดกระแสก่อนล้างและหลังล้างเครื่องปรับอากาศ	60
4.14 ข้อมูลจำนวนการใช้กระติกน้ำร้อน	66
4.15 การใช้น้ำมันของรถบรรทุก 6 ล้อ	75
4.16 การใช้พลังงานไฟฟ้าน้ำมันดีเซลและกากอ้อยที่ใช้ในการผลิตน้ำตาลในเดือน (ธันวาคม 2553 - เมษายน 2554)	81
4.17 เปรียบเทียบผลก่อทำกำลังและหลังทำโครงการ	82
4.18 สรุปผลการประยุกต์พลังงาน.....	85
5.1 สรุปผลความเหมาะสมทางเศรษฐศาสตร์.....	88
5.2 สรุปผลดัชนีชี้วัดช่วงทำโครงการ.....	89

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
2.1 การเกิดตัวประกอบกำลังในระบบไฟฟ้า	13
2.2 ตัวอย่างใบเสร็จการคิดค่าไฟฟ้า.....	23
4.1 ขั้นตอนกระบวนการผลิตของโรงงานน้ำตาล.....	37
4.2 แผนผังโครงสร้างองค์กร	38
4.3 กราฟแสดงสถิติปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)	40
4.4 กราฟแสดงสถิติปริมาณการใช้น้ำมันดีเซล (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553).....	42
4.5 กราฟแสดงสถิติปริมาณการใช้กากอ้อย (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)	44
4.6 กราฟเปรียบเทียบสัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้าน้ำมันดีเซลและกากอ้อย	45
4.7 สัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้า.....	52
4.8 เครื่องปรับอากาศที่ใช้ในโรงงาน	55
4.9 เครื่องปรับอากาศที่ใช้ในสำนักงาน	62
4.10 ปั๊มน้ำในกระบวนการผลิต.....	63
4.11 ลักษณะการทำงานของปั๊มน้ำ	63
4.12 การใช้กระติกน้ำร้อนในโรงงาน	65
4.13 ลักษณะการทำงานของกระติกน้ำร้อน	68
4.14 ก่อนปรับปรุงใช้ขั้นตอนหรือขั้นตอนโดยตรง	70
4.15 หลังปรับปรุงใช้ Inverter ขั้นตอนหรือ	70
4.16 การใช้หลอดตะเกียงแทนหลอดไส.....	71
4.17 การใช้คอมพิวเตอร์ในสำนักงาน	73
4.18 การใช้หลอดไฟในสำนักงาน	74
4.19 รถบรรทุก 6 ล้อ บรรทุกภัตตะกอน	76
4.20 คู่มือการบำรุงรักษาเครื่องจักร.....	79
4.21 ใบตรวจสอบการบำรุงรักษาเครื่องจักร	80
4.22 กราฟเปรียบเทียบปริมาณหน่วยไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2553 - 2554	83
4.23 กราฟเปรียบเทียบปริมาณน้ำมันดีเซล ปี พ.ศ. 2553 - 2554	83
4.24 กราฟเปรียบเทียบปริมาณกากอ้อย ปี พ.ศ. 2553 - 2554	84
4.25 กราฟเปรียบเทียบการใช้พลังงานรวม ปี พ.ศ. 2553 - 2554.....	84

บทที่ 1

บทนำ

1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของโครงการ

ปัจจุบันอุตสาหกรรมต่างๆ ในประเทศไทยได้มีการพัฒนา และเติบโตขึ้นอย่างรวดเร็วทำให้เกิด โรงงานอุตสาหกรรมเพิ่มมากขึ้น และในแต่ละสถานประกอบการก็ได้ประสบปัญหาเกี่ยวกับค่าใช้จ่าย ในด้านต่างๆ เป็นอย่างมาก และในด้านพลังงานก็เป็นอีกสาเหตุหนึ่งที่ทำให้เกิดการเสียค่าใช้จ่ายโดย สูญเปล่า ถ้าสามารถควบคุมการใช้พลังงาน และประหยัดพลังงานลงก็จะเป็นการช่วยลดการใช้ พลังงานซึ่งจะช่วยในเรื่องของการลดต้นทุนการผลิตของสถานประกอบการได้ และยังเป็นการช่วยลด การนำเข้าพลังงานของประเทศไทยด้วย ในด้านพลังงานจะเห็นว่าการประหยัดและการลดการใช้ พลังงานที่ไม่จำเป็นก็เป็นอีกวิธีหนึ่งที่สามารถจะช่วยให้สถานประกอบการลดภาระค่าใช้จ่ายลงได้

พลังงานเป็นอีกหนึ่งปัจจัยที่สำคัญในการดำเนินชีวิตของมนุษย์ และยังเป็นปัจจัยที่ส่งผลกระทบใน การผลิตของธุรกิจอุตสาหกรรมโดยเฉพาะพลังงานไฟฟ้า และพลังงานเชื้อเพลิงต่างๆ ถ้าสามารถ ควบคุมหรือลดการใช้พลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด และช่วยกันประหยัดพลังงานก็จะส่งผลดีต่อ สถานประกอบการในการลดภาระค่าใช้จ่าย และลดต้นทุนการผลิตของโรงงานให้ลดลงได้การลด ค่าใช้จ่ายทางด้านพลังงานสามารถทำได้ง่ายแล้วไม่ต้องลงทุนมากมายโดยที่ทุกคนในโรงงานสามารถ เข้ามามีส่วนร่วมในเรื่องการประหยัดพลังงานได้ ไม่ว่าจะเป็นการช่วยกันปิดอุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าที่ ไม่มีการใช้งาน และการที่สถานประกอบการหรือโรงงานอุตสาหกรรมต่างๆ จะประสบผลสำเร็จเรื่อง การประหยัดและการลดการใช้พลังงานลงได้ก็ขึ้นอยู่กับการให้ความร่วมมือร่วมใจกันของทุกคน

1.2 วัตถุประสงค์ของโครงการ

เพื่อวิเคราะห์มาตรการด้านการประหยัดพลังงานของโรงงานน้ำตาล และเพื่อลดต้นทุนของ โรงงานในด้านพลังงาน

1.3 เกณฑ์ชี้วัดผลงาน (Output)

มีมาตรการด้านการประหยัดพลังงาน ที่สามารถนำไปปฏิบัติจริงได้

1.4 เกณฑ์ชี้วัดผลสำเร็จ (Outcome)

สามารถลดค่าพลังงานต่อหน่วยการผลิตได้ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 5 ของค่าพลังงานความร้อน Mega Joules

1.5 ขอบเขตในการดำเนินโครงการ

ศึกษาและรวบรวมข้อมูลของโรงพยาบาลน้ำตกในจังหวัดอุตรดิตถ์เพื่อจะนำมาปรับปรุงแก้ไขและจัดทำระบบการอนุรักษ์พัฒนาที่ได้จากการออกแบบศึกษาและปฏิบัติเพื่อลดต้นทุนการผลิต

1.6 สถานที่ในการดำเนินโครงการ

โรงพยาบาลน้ำตกในจังหวัดอุตรดิตถ์

1.7 ระยะเวลาในการดำเนินโครงการ

มีนาคม 2554 – มีนาคม 2555



ପ୍ରକାଶକ ମେଳିକାନ୍ତିକା ପରିଷଦ

ମୁଖ୍ୟମନ୍ତ୍ରୀ ପାଇଁ କାହାର ଦେଶରେ ଯାଏଇଲୁ କିମ୍ବା କିମ୍ବା
କିମ୍ବା କିମ୍ବା କିମ୍ବା କିମ୍ବା କିମ୍ବା କିମ୍ବା

บทที่ 2

หลักการและทฤษฎีเบื้องต้น

2.1 การอนุรักษ์พลังงานในอุตสาหกรรม

การอนุรักษ์พลังงานหรือการประหยัดพลังงานให้มีประสิทธิภาพนั้น หมายถึง วิธีการอนุรักษ์ พลังงานมากกว่าการงดใช้ หรือใช้น้อยลงจนทำให้ประสิทธิภาพการทำงานต่ำลง การอนุรักษ์พลังงาน จะต้องดำเนินกิจกรรมจนครบวงจรซึ่งสามารถแยกพิจารณาได้ 4 ประเด็นหลักๆ คือ

2.1.1 การออกแบบและแนวคิดที่ดี (Good Design and Good Concept)

หมายถึง การดำเนินการใดๆ ตั้งแต่ขั้นตอนการออกแบบและวางแผนแนวคิดการดำเนินการ ระบบการผลิตการใช้เครื่องจักร-อุปกรณ์ต้องคำนึงถึงเรื่องการอนุรักษ์พลังงานตลอดเวลาให้ใช้ พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพ และลดค่าใช้จ่ายการดูแลและการบำรุงรักษาในอนาคต

2.2.2 การดูแลและการบำรุงรักษาที่ดี (Awareness and Good Operation)

หลังจากการออกแบบโรงงานอาคารและระบบต่างๆ หรือเครื่องจักร-อุปกรณ์ ได้รับการ ออกแบบมาอย่างดีหากผู้ใช้งานไม่คำนึงถึงการใช้งานอย่างอนุรักษ์พลังงาน และไม่ดูแลรักษาอย่าง เหมาะสมจะทำให้เกิดการร้าวไหลการสูญเสียพลังงานอย่างง่ายดาย

2.2.3 การปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต (Process Improvement)

ระหว่างการดำเนินการต้องศึกษาหาความรู้ติดตามเทคโนโลยีเพื่อให้ตามทันความก้าวหน้า ของกระบวนการและวิธีการประหยัดพลังงาน เพราะปัจจุบันมีเทคนิคและอุปกรณ์ได้รับการพัฒนาให้ ประหยัดพลังงานได้มากจนคุ้มค่าการลงทุนปรับเปลี่ยนได้ในระยะเวลาสั้นๆ

2.2.4 การเปลี่ยนแปลงเครื่องจักร (Major Change Equipment)

การอนุรักษ์พลังงานโดยการเปลี่ยนเครื่องจักรเป็นการลงทุน จะต้องศึกษาข้อมูลว่ามีความ คุ้มทุนเพียงใดที่จะเปลี่ยน หรือเครื่องจักรเก่าที่ชำรุดเสียหาย การซ่อมอาจจะถูกกว่าแต่อาจจะไม่คุ้ม ทุนเท่ากับการลงทุนเปลี่ยนใหม่ โดยเลือกเครื่องจักรหรือระบบที่ประหยัดพลังงาน

2.2 ความสำคัญของการอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วม

การดำเนินการใดๆ ไม่มีใครคนใดคนหนึ่งสามารถอนุรักษ์พลังงานได้ด้วยตนเองเพราการ อนุรักษ์พลังงานแทรกอยู่ในกระบวนการผลิตทุกขั้นตอนและต้องการความเข้าใจใส่เพื่อให้ทราบ

ปัญหาการร่วม合いหรือสูญเสียพลังงานด้วยเหตุนี้การอนุรักษ์พลังงานจึงต้องอาศัยบุคคลในบทบาทหน้าที่ต่างๆ กัน

2.2.1 บทบาทการมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์พลังงาน

2.2.1.1 ผู้บริหาร

จะต้องเลื่อนแท่นและเข้าใจประโยชน์ที่ได้รับจากการอนุรักษ์พลังงาน กลั่นติดสินใจ และกลั่งทุนสนับสนุนให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานอย่างจริงจัง

2.2.1.2 ผู้รับผิดชอบพลังงาน

นอกจากจะต้องมีความรู้ด้านวิศวกรรมแล้วต้องมีความสามารถทางจิตวิทยา มีทักษะการสื่อสารมีมนุษย์สัมพันธ์ที่ดี เนื่องจากการอนุรักษ์พลังงานต้องอาศัยความร่วมมือจากทุกฝ่ายผู้รับผิดชอบพลังงานต้องสามารถประสานงานและสร้างการมีส่วนร่วมของทุกคนในองค์กร

2.2.1.3 พนักงานระดับปฏิบัติงาน

เป็นบุคคลที่สำคัญที่สุดเป็นตัวแปรที่สำคัญของความสำเร็จในการอนุรักษ์พลังงานเนื่องจากพนักงานระดับปฏิบัติงานต้องสัมผัสกับเครื่องจักรอุปกรณ์ด้วยตัวเองการเปิดโอกาสให้แสดงความคิดเห็นมีส่วนร่วมชี้ข้อความสามารถและให้รางวัลตอบแทนเด็กๆ น้อยๆ สามารถสร้างความรู้สึกที่ดี นำมาซึ่งความร่วมมือได้เป็นอย่างดี

2.2.2 การจัดการให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วม

การอนุรักษ์พลังงานที่ทุกฝ่ายให้ความร่วมแรงร่วมใจนี้เรียกว่า "การอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วม" เป็นวิธีการอนุรักษ์พลังงานวิธีเดียวที่บรรลุวัตถุประสงค์การอนุรักษ์พลังงาน ก่อให้เกิดผลการประหยัดอย่างชัดเจนเป็นรูปธรรม และยังยืนยันการอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วมต้องอาศัยหลักการและดำเนินการอย่างเป็นขั้นตอน ดังนี้

2.2.2.1 สร้างความต้องการอนุรักษ์พลังงาน

เป็นขั้นตอนที่สำคัญที่สุดเป็นกระบวนการสร้างความรู้ความเข้าใจของทุกคนในองค์กรให้เข้าใจความสำคัญของพลังงานและต้องการความร่วมแรงจากทุกฝ่ายที่จะแก้ไขปัญหาหากขั้นตอนนี้ไม่สามารถสร้างความต้องการอนุรักษ์พลังงานของทุกคนในองค์กรได้การอนุรักษ์พลังงานไม่สามารถเกิดขึ้นเป็นรูปธรรมและต่อเนื่องได้

2.2.2.2 ตั้งทีมอนุรักษ์พลังงาน

เมื่อทุกคนเกิดความต้องการอนุรักษ์พลังงานร่วมกันแล้วขั้นตอนต่อไป คือการตั้งทีมอนุรักษ์พลังงานเป็นขั้นตอนแรกที่ถือว่าเป็นการเริ่มดำเนินการแบบมีส่วนร่วมอย่างจริงจังที่มีอนุรักษ์พลังงานต้องมาจากตัวแทนของทุกฝ่าย หรือทุกแผนโดยสมัครใจไม่ควรใช้การสั่งการ หรือแต่งตั้งโดยไม่สมัครใจ เพราะนั้นไม่ใช่การมีส่วนร่วม

2.2.2.3 ตรวจ วิเคราะห์ กำหนดเป้าหมายและมาตรการอนุรักษ์พลังงาน

กำหนดเป้าหมาย และมาตรการอนุรักษ์พลังงานเมื่อตั้งทีมอนุรักษ์พลังงานที่ประกอบด้วยตัวแทนฝ่ายต่างๆ ก็จะเริ่มต้นด้วยการสำรวจตรวจสอบการใช้พลังงานขององค์กรอย่างละเอียดเดินตรวจตราในทุกจุดทุกกระบวนการจากนั้นก่อสร้างข้อมูลห้องหมวดมาวิเคราะห์เพื่อให้ทราบสาเหตุของปัญหาการรั่วไหล และสูญเสียพลังงานที่แท้จริงแล้วจึงกำหนดเป้าหมาย และมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่สอดคล้องกับปัญหาอันจะนำไปสู่การประหยัดพลังงานอย่างได้ผล

2.2.2.4 ปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงาน

เป้าหมายวิธีการทำงานตลอดจนวิธีการประเมินผลแล้วถึงขั้นตอนการปฏิบัติจริง ในระหว่างการลงมือปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดจำเป็นต้องมีการสนับสนุน ส่งเสริม จูงใจ และให้กำลังใจซึ่งกันและกันโดยเฉพาะอย่างยิ่งจากฝ่ายบริหารและหัวหน้าทีมในการอนุรักษ์พลังงานเพื่อรักษาให้ความตั้งใจและความมุ่งมั่นของทุกคนคงอยู่ตลอดไป

2.2.2.5 ประเมินผล

เมื่อดำเนินการลงมือปฏิบัติการอนุรักษ์พลังงานแล้วจะต้องประเมินผลเป็นระยะๆด้วยเนื่องจากการประเมินผลจะทำให้ทราบว่าการดำเนินการก้าวหน้าไปแค่ไหนอย่างไรถูกทางหรือไม่หากไม่เป็นไปตามขั้นตอนหรือเป้าหมายที่กำหนดไว้จะได้หาสาเหตุปัญหาอุปสรรคที่แท้จริง ทำให้สามารถปรับปรุงแก้ไขได้ทันการ

2.3 การประหยัดพลังงาน

การประหยัดพลังงานของโรงงาน หมายถึง การลดการใช้พลังงานลงโดยการจัดการใช้พลังงานให้เหมาะสม เพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดโดยไม่ทำให้กระบวนการผลิตลดลง และไม่ทำให้คุณภาพของผลิตภัณฑ์เปลี่ยนแปลงลง เช่น พลังงานไฟฟ้าเป็นพลังงานที่มีความจำเป็น และมีความสำคัญกับการใช้ในการผลิตของทุกโรงงานความจำเป็น และความสำคัญของการประหยัดพลังงานไฟฟ้าจึงไม่ใช่เพียงแต่เอื้อประโยชน์ต่อผู้ประกอบการอุตสาหกรรมเพียงเท่านั้นแต่ยังเป็นความจำเป็น และมีความสำคัญต่อเศรษฐกิจโดยรวมของประเทศไทย เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยในปัจจุบันยังต้องพึ่งเชื้อเพลิงนำเข้าจากต่างประเทศ และมีแนวโน้มว่าจะต้องมีการนำเข้าเชื้อเพลิงเพิ่มมากขึ้น ตามปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นโดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาคธุรกิจอุตสาหกรรมการประหยัดพลังงานในโรงงาน ควรมีการดำเนินเป็นขั้นตอนโดยเริ่มจากเทคโนโลยีที่ง่ายที่สุดและใช้เงินลงทุนน้อยที่สุดไปจนถึงงานที่ต้องใช้เทคโนโลยีสูงและเงินลงทุนมากได้แก่

2.3.1 การบำรุงรักษาและการดูแลเบื้องต้น (House Keeping)

การประหยัดพลังงานโดยวิธีนี้เป็นการปรับแต่งเครื่องและการทำงานต่าง ๆ เช่น การกำหนดให้มีกรรมวิธีดูแลรักษาที่ถูกต้องวิธีเหล่านี้โดยมากแล้วจะไม่ทำให้ค่าใช้จ่ายเพิ่มขึ้นหรือเป็นมาตรการที่เสียค่าใช้จ่ายน้อยแต่มีระยะเวลาคืนทุนสั้นๆ

2.3.2 การเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์หรือระบบ (Major Change Equipment)

เมื่อการตรวจวิเคราะห์ขั้นต้นซึ่งให้เห็นว่าสามารถเพิ่มประสิทธิภาพการทำงานได้มาก โดยการเปลี่ยนหรือเพิ่มอุปกรณ์ ทั้งนี้จะต้องมีการประเมินผลตอบแทนทางการเงินที่ได้จากการดำเนินการ มาตรการดังกล่าว ซึ่งมาตรการนี้จะต้องมีการลงทุนสูงโดยมีระยะเวลาคืนทุน 2-5 ปี การจัดการใช้ พลังงานจำนวนหนึ่งเพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุด โดยไม่มีผลเสียต่อกระบวนการผลิตโดยการพยายามใช้อุปกรณ์พลังงานต่างๆ ให้มีประสิทธิภาพสูงสุด ลดการสูญเสียพลังงาน เกิดผลตีด้านการลดต้นทุนการผลิต เพิ่มอายุการใช้งานของอุปกรณ์ ลดการเกิดอุบัติเหตุ ซึ่งเป็นผลตีทางอ้อมในการช่วยประหยัดการใช้พลังงานของประเทศด้วย เครื่องมือในการตรวจสอบติดตามผล และควบคุมการใช้พลังงาน โดยทั่วไปเครื่องมือที่ใช้ในการตรวจสอบติดตามผล และควบคุมการใช้พลังงานภายใต้ในโรงงานมีอยู่ 2 ชนิดคือ

2.3.2.1 สมรรถภาพพลังงานของโรงงาน (Plant Energy Performance)

เป็นการซึ่งให้เห็นความแตกต่างของการใช้พลังงานในอดีตและปัจจุบัน เป็นการวัด การดำเนินงานและแผนการจัดการพลังงานว่าได้ผลเพียงใด เมื่อทำการเปรียบเทียบจะทำให้เราทราบ ว่าในปัจจุบันต้องใช้พลังงานเท่าไรที่จะผลิตให้ผลผลิตเท่ากับปีนี้ ถ้าใช้การทำงานแบบเดียวกับการผลิตในปัจจุบัน

$$\text{การใช้พลังงานเทียบกับปัจจุบัน} = \frac{\text{การใช้พลังงานปัจจุบัน} \times \text{ผลผลิตปีปัจจุบัน}}{\text{ผลผลิตปีที่เป็นฐาน}} \quad (2.1)$$

$$\text{สมรรถภาพพลังงาน} = \frac{(\text{การใช้พลังงานเทียบกับปัจจุบัน} - \text{การใช้พลังงานปัจจุบัน})}{\text{การใช้พลังงานปัจจุบัน}} \times 100 \quad (2.2)$$

2.3.2.2 ดัชนีการพลังงานของโรงงานโครงการต่างๆ

ในกระบวนการจัดการพลังงานจะประสบความสำเร็จได้ก็ต่อเมื่อมีการทำงานอย่างต่อเนื่อง แนวโน้มการใช้พลังงานอาจดูได้จากดัชนีการใช้พลังงานต่อหน่วยผลิตเท่ากับปริมาณ พลังงานที่ใช้ทั้งหมดหารด้วยปริมาณผลผลิต

$$\text{ดัชนีการใช้พลังงานต่อหน่วยผลิต} = \frac{\text{ปริมาณพลังงานที่ใช้ทั้งหมด}}{\text{ปริมาณผลผลิต}} \quad (2.3)$$

2.4 การตรวจสอบและวิเคราะห์การใช้พลังงาน (Energy Audit)

การตรวจสอบและวิเคราะห์การใช้พลังงาน เป็นการศึกษาตรวจสอบสภาพการใช้พลังงาน เพื่อ การจัดการพลังงานอย่างถูกต้อง หาแนวทางการปรับปรุงประสิทธิภาพ หรือแนวทางประหยัด พลังงานได้โดยทั่วไปการตรวจสอบ และวิเคราะห์การใช้พลังงานแบ่งได้เป็น 3 ขั้นตอน ดังนี้

2.4.1 การตรวจสอบสภาพการใช้พลังงานจากข้อมูลในอดีต

เป็นการรวบรวมและศึกษาข้อมูลการใช้พลังงานในปีก่อนๆ ที่ทางโรงงานน้ำตาลจะบันทึกไว้สำหรับค่าการใช้พลังงานที่ไม่ได้จดบันทึกไว้สามารถหาได้จากใบแจ้งหนี้พลังงาน เพื่อต้องการทราบปริมาณการใช้พลังงานทุกรูปแบบ ค่าใช้จ่ายพลังงาน ผลผลิตที่ได้ต่อปริมาณพลังงานที่ใช้ และตัวแปรของการใช้พลังงานในแต่ละช่วง

2.4.2 การตรวจวิเคราะห์การใช้พลังงานโดยเข้าสำรวจในโรงงาน

ขั้นตอนแรกเป็นการสำรวจแผนผังการผลิตน้ำตาล เพื่อให้ทราบถึงลักษณะทั่วไปของระบบการผลิตน้ำตาล กระบวนการผลิตน้ำตาล และอุปกรณ์ต่างๆ พิจารณาบริเวณที่มีการใช้พลังงานสูงระบบการใช้พลังงานในรูปแบบต่างๆ และบริเวณที่เกี่ยวข้องซึ่งการตรวจสอบการใช้พลังงานมีวัตถุประสงค์เพื่อหาต้นเหตุ การสูญเสียพลังงานและหาแนวทางลดค่าใช้จ่ายพลังงานหาสัดส่วนการใช้พลังงานในระบบอุปกรณ์และกิจกรรมต่างๆ

2.4.3 การตรวจสอบและการวิเคราะห์การใช้พลังงานอย่างละเอียด

จากผลของการตรวจสอบ และวิเคราะห์การใช้พลังงานข้างต้นทำให้ทราบว่าควรจะต้องมีการปรับปรุงแก้ไขอุปกรณ์ หรือระบบผลิตใดบ้างซึ่งจะต้องทำการตรวจด้วย และวิเคราะห์อย่างละเอียด ถี่ถ้วนแล้วนำผลที่ได้มาทำสมุดบันทึกการใช้พลังงานเพื่อหาประสิทธิภาพของระบบ หาสาเหตุของการสูญเสีย และหาแนวทางการปรับปรุงแก้ไขซึ่งต้องมีค่าใช้จ่ายแนวทางประหยัดพลังงานนอกจากพิจารณาหาแต่ละแนวทางแล้วควรจะวิเคราะห์ความคุ้มค่าของแต่ละแนวทางที่จะประหยัดพลังงาน เพื่อเป็นข้อมูลในการตัดสินใจลงทุนประหยัดพลังงานต่อไป

2.5 แนวทางการประหยัดพลังงานในโรงงาน

การประหยัดพลังงานในโรงงาน หมายถึง การจัดการด้านการใช้พลังงานจำนวนหนึ่งเพื่อให้ได้ประโยชน์สูงสุดโดยไม่มีผลเสียต่อกิจกรรมการผลิต โดยการพยายามใช้อุปกรณ์ที่ใช้พลังงานต่างๆ ให้มีประสิทธิภาพสูง ลดการสูญเสียพลังงานเกิดผลดีด้านการลดต้นทุนการผลิต และลดปัญหาด้านมลภาวะซึ่งเป็นผลดีทางอ้อมหลักการพิจารณาแนวทางการประหยัดพลังงานในโรงงานแบ่งออกเป็น 3 ประการ คือ

2.5.1 การเลือกใช้พลังงานและเชื้อเพลิง

การเลือกใช้ชนิดของพลังงานและเชื้อเพลิงได้ควรพิจารณาคุณสมบัติทางกายภาพ เศรษฐกิจ และเลือกใช้พลังงานที่เหมาะสมกับงานมากที่สุดโดยพิจารณาในแง่ของประสิทธิภาพโดยรวมที่จะได้

2.5.2 การลดการสูญเสียและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

ในกรณีที่กระบวนการผลิตเป็นตัวกำหนดรูปแบบของพลังงานที่จะใช้ หากกระบวนการได้สามารถใช้พลังงานได้มากกว่าหนึ่งรูปที่มีความเหมาะสม ทั้งทางด้านเทคนิคและทางเศรษฐศาสตร์

2.5.3 การนำพลังงานเหลือทิ้งที่มีคุณภาพกลับมาใช้

เป็นการศึกษาวิเคราะห์นำพลังงานเหลือทิ้งเนื่องจากสาเหตุต่างๆ กลับมาใช้ให้เป็นประโยชน์ เพื่อให้ประสิทธิภาพการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นโดยคำนึงถึงความเหมาะสมด้านเศรษฐศาสตร์

2.6 ประเภทของมาตรการประหยัดพลังงาน

2.6.1 มาตรการที่ไม่ต้องลงทุนหรือลงทุนน้อย

เป็นมาตรการที่ไม่ต้องลงทุนเลยหรือลงทุนน้อยมากดำเนินการได้ง่าย เช่น การควบคุมอาการส่วนเกิน การปรับความตึงสายพาน เป็นต้น

2.6.2 มาตรการที่มีการลงทุนปรับปรุงอุปกรณ์พoSsmilar

เป็นมาตรการที่มีการลงทุนไม่นำมาก เช่น การหุ้มฉนวน การนำคอนเดนเซทกลับมาใช้ประโยชน์ การเปลี่ยนหัวเผาของหม้อไอน้ำ การติดตั้งอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนและการติดตั้งกับตัวไอน้ำเป็นต้น

2.6.3 มาตรการที่มีการลงทุนสูง ระยะเวลาคืนทุนนาน

เป็นมาตรการที่มีการลงทุนสูงโดยการเปลี่ยนแปลง หรือปรับปรุงเครื่องจักรอุปกรณ์ หรือกระบวนการผลิตใหม่ เช่น เปลี่ยนหม้อไอน้ำ การติดตั้งอุปกรณ์นำความร้อนทิ้งกลับมาใช้ประโยชน์ เป็นต้น

2.7 การประหยัดพลังงานไฟฟ้า

พลังงานไฟฟ้าเป็นพลังงานที่มีความจำเป็นและการใช้ในการผลิตของทุกโรงงาน ความจำเป็นและความสำคัญของการประหยัดพลังงานไฟฟ้า จึงไม่ใช่เพียงแต่เรื่องประโยชน์ต่อผู้ประกอบการ อุตสาหกรรมเพียงเท่านั้นแต่ยังเป็นความจำเป็น และมีความสำคัญต่อเศรษฐกิจโดยรวมของประเทศ ด้วย เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยในปัจจุบัน ยังต้องพึ่งเชื้อเพลิงนำเข้าจากต่างประเทศ และมีแนวโน้มว่าจะต้องมีการนำเข้าเชื้อเพลิงเพิ่มมากขึ้นตามปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาคธุรกิจอุตสาหกรรมการประยัดพลังงานไฟฟ้าในโรงงานอุตสาหกรรม สามารถทำได้หลายวิธี เช่น

- ก. การปรับปรุงต้นพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยการผลิต
- ข. การปรับปรุง Load Factor ให้สูงขึ้น
- ค. การปรับปรุงค่า Power Factor
- ง. การควบคุมค่ากำลังไฟฟ้าสูงสุดของโรงงาน

ในการวางแผนจัดการด้านพลังงานให้มีการใช้พลังงานอย่างประหยัด และมีประสิทธิภาพนั้น จำเป็นต้องมีการดำเนินการตรวจสอบ และวิเคราะห์สภาพการใช้พลังงานที่เป็นอยู่ในปัจจุบันของ โรงงานที่เรียกว่า Energy Audit เสียงก่อนการตรวจวิเคราะห์การใช้พลังงานดังกล่าวจะให้ทราบถึง สภาพการใช้พลังงาน และการสูญเสียพลังงานที่เกิดขึ้น โดยทั่วไปมีการปฏิบัติอยู่ 3 ขั้นตอน คือ

2.7.1 การตรวจสอบวิเคราะห์การใช้พลังงานเบื้องต้น (Preliminary Audit)

เป็นการตรวจสอบรวมข้อมูลด้านการผลิตระบบการใช้พลังงานในปีก่อนๆ ที่ทาง โรงงานจดบันทึกไว้เพื่อทราบบริมาณการใช้พลังทุกรูปแบบค่าใช้จ่ายด้านพลังงานผลผลิตที่ได้ต่อ พลังงานที่ใช้ตัวแปรของการใช้พลังงานในแต่ละช่วงตลอดจนรายละเอียดที่เกี่ยวข้องเกี่ยวข้อง

2.7.2 การตรวจวิเคราะห์การใช้พลังงานโดยการสำรวจแผนผังโรงงาน

เพื่อทราบลักษณะทั่วไปของโรงงานกระบวนการผลิต และเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างๆ พิจารณาบริเวณที่มีการใช้พลังงานสูง ระบบการใช้พลังงานในรูปแบบต่างๆ และบริเวณที่เกี่ยวข้อง และในขั้นตอนต่อมา คือ การเข้าสำรวจในโรงงานเพื่อหาสาเหตุการสูญเสียพลังงานโดยการสำรวจใช้ พลังงานทุกรูปแบบทั้งในช่วงทำการผลิต และช่วงหยุดการทำงานทั้งทำการตรวจวัดโดยเครื่องมือ ต่างๆ ทำให้ได้ข้อมูลสภาพการใช้พลังงาน

2.7.3 การตรวจสอบและวิเคราะห์การใช้พลังงานอย่างละเอียด (Detailed Audit)

ผลการตรวจสอบและวิเคราะห์การใช้พลังงานเบื้องต้น นำข้อมูลมาสร้างรูปแบบการใช้ พลังงานว่าจะต้องมีการปรับปรุงแก้ไขส่วนใดบ้าง ซึ่งจะต้องทำการตรวจสอบ และวิเคราะห์อย่าง ละเอียด โดยการตรวจวัด และบันทึกข้อมูลอย่างต่อเนื่อง หรือเป็นช่วงเวลาอย่างน้อย 1 สัปดาห์ เพื่อให้ทราบสภาพการทำงาน และวิเคราะห์การสูญเสียพลังงานโดยจัดทำสมดุลพลังงานเพื่อหา ประสิทธิภาพของระบบและของอุปกรณ์ที่สำคัญ และหาแนวทางการปรับปรุงแก้ไขซึ่งจะต้องมีการ วิเคราะห์ทางด้านเศรษฐศาสตร์ในแต่ละมาตรฐานเพื่อหาราคาที่เหมาะสม และเป็นไปได้ซึ่ง แหล่งวิธีสามารถทำได้โดยการบริหารจัดการ การปรับปรุงการทำงาน การใช้เครื่องจักรที่มี ประสิทธิภาพการลดการสูญเสียการบำรุงรักษา ตลอดจนการใช้อุปกรณ์ประหยัดพลังงานไฟฟ้า พลังงานไฟฟ้าเป็นพลังงานที่มีความจำเป็นมากในชีวิตประจำวันพลังงานไฟฟ้าที่ใช้โดยทั่วไปปร สภาพมาจากพลังงานอื่น ซึ่งประสิทธิภาพในการแปลงพลังงานรูปอื่นมาเป็นพลังงานไฟฟ้า

ค่อนข้างต่ำ ดังนั้นการใช้พลังงานไฟฟ้าจึงควรใช้อย่างมีประสิทธิภาพ ใน การจัดการควบคุมการใช้ พลังงานไฟฟ้าควรพิจารณาถึงองค์ประกอบ 4 ประการคือ

2.7.3.1 พลังงานไฟฟ้า

เป็นพลังไฟฟ้าที่อุปกรณ์หรือเครื่องจักรใช้ในการทำงานในระยะเวลาหนึ่ง มีหน่วย เป็นกิโลวัตต์ชั่วโมงหรือหน่วยยูนิต

$$\text{พลังงานไฟฟ้า} = \text{กำลังไฟฟ้า (kW)} \times \text{จำนวนชั่วโมงใช้งาน (h)} \quad (2.4)$$

การปรับปรุงพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ทำ ได้โดยการลดจำนวนชั่วโมงในกระบวนการผลิตน้ำตาล หรือทำการ ลดพลังไฟฟ้าที่ใช้ลงจากที่ได้กระทําอยู่ในปัจจุบัน

2.7.3.2 โหลดแฟคเตอร์ (LF)

โหลดแฟคเตอร์ คือ อัตราส่วนระหว่างโหลดเฉลี่ยในช่วงเวลาที่พิจารณาต่อโหลด สูงสุดในช่วงเวลาหนึ่ง ใช้ดูความสม่ำเสมอของความต้องการโดยค่าความต้องการยิ่งมากยิ่งดี เพราะแสดงว่ามีการใช้ไฟฟ้าค่อนข้างสม่ำเสมอ

$$\text{โหลดแฟคเตอร์ (LF)} = \frac{\text{โหลดเฉลี่ย (Pmean)}}{\text{โหลดสูงสุด (Pmax)}} \quad (2.5)$$

เมื่อโหลดเฉลี่ย (Pmean) = ความต้องการกำลังเฉลี่ย (Demand)

และโหลดสูงสุด (Pmax) = ความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงสุด (Max. Demand)

การปรับปรุงโหลดแฟคเตอร์สามารถกระทำได้ 2 วิธีดังนี้

ก. พยายามหาวิธีในการลดกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาหนึ่ง

ข. การปรับปรุงวิธีการทำ งานและวิธีการผลิต พร้อมทั้งเปลี่ยนช่วงเวลาให้ เดินเครื่องให้เหมาะสมยิ่งขึ้น (หลีกเลี่ยงการใช้งานอุปกรณ์ไฟฟ้าพร้อมๆ กันจำนวนมาก) วิธีการที่กล่าว มาทั้งหมดมีเป้าหมายเพื่อลดกำลังไฟฟ้าสูงสุด เมื่อเปรียบเทียบกับกำลังไฟฟ้าเฉลี่ยต่อวัน หรือต่อเดือน

2.7.3.3 ตัวประกอบกำลัง (PF, Power Factor)

$$\text{ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)} = \frac{\text{กำลังไฟฟ้าจริง (kw)}}{\text{กำลังไฟฟ้าเสมือน (kva)}} \quad (2.6)$$

เครื่องใช้หรืออุปกรณ์ไฟฟ้าภายในโรงงานอุตสาหกรรม เช่น มอเตอร์ หลอดฟลูออเรสเซนต์เป็นอุปกรณ์ประเภทอนคัตติฟโหลด (Inductive Load) การปรับปรุงแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าให้สูงขึ้นทำได้โดยการติดตั้งตัวเก็บประจุ (Capacitor) ขนาดเข้ากับแหล่งจ่ายไฟฟ้าในตำแหน่งที่เหมาะสมซึ่งจะช่วยลดพลังงานสูญเสียขณะใช้งาน ลดแรงดันตก โดยที่โรงงานน้ำتاลได้ทำการติดตั้งไว้อยู่แล้วซึ่งค่าตัวประกอบกำลังโดยเฉลี่ยอยู่ระหว่างร้อยละ 95-100

2.8 การอนุรักษ์พลังงานในระบบไฟฟ้าและแสงสว่าง

2.8.1 การอนุรักษ์พลังงานในระบบไฟฟ้าไฟฟ้า

2.8.1.1 การจัดการการใช้พลังงานไฟฟ้า

การจัดการการใช้พลังงานไฟฟ้า หมายถึง กิจกรรมที่เกี่ยวข้องกับการจัดการ และการควบคุมการใช้เครื่องจักร อุปกรณ์ไฟฟ้า และแสงสว่าง เพื่อลดค่าไฟฟ้าและส่งผลให้การใช้พลังงาน เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพมากที่สุดโดย

ก. จัดการและควบคุมค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้า (จำนวนหน่วยที่ใช้) ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุด (Peak Demand) ค่าความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอคทีฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุด (Reactive Power) ให้มีค่าน้อยที่สุดเท่าที่จะทำได้

ข. ดัชนีที่ใช้วัดประสิทธิภาพของการจัดการ และการควบคุมมีอยู่หลายตัว การเลือกใช้ดัชนีตัวใดนั้นขึ้นอยู่กับลักษณะการใช้พลังงานไฟฟ้าของแต่ละสถานประกอบการ ได้แก่ ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยต่อหน่วย ค่าตัวประกอบโหลด ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า ประมาณการใช้พลังงานต่อหน่วยผลผลิตมูลค่าพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยผลผลิตบริรวมพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยพื้นที่เป็นต้น

ค. แนวทางการจัดการเป็นกระบวนการปรับเปลี่ยนลักษณะการใช้ไฟฟ้าเพื่อลดค่าใช้จ่ายทางด้านไฟฟ้าวิธีการทั้งการส่งเสริมการประหยัดค่าพลังงานและการใช้กลไกด้านราคายังคงอยู่ สรุปเป็นมาตรการหลัก 4 มาตรการ ดังนี้

ค.1 ลดกำลังไฟฟ้าในช่วงโหลดสูงสุด

ค.2 เพิ่มการใช้ไฟฟ้าในช่วงเวลาโหลดต่ำ

ค.3 เฉลี่ยการใช้โหลดในแต่ละเวลาให้ใกล้เคียงกัน

ค.4 อนุรักษ์พลังงานไฟฟ้า

โดยการดูแลบำรุงรักษาระบบอุปกรณ์ต่างๆ ให้มีประสิทธิภาพอยู่เสมอ แนวทางการลดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในการพิจารณาเพื่อลดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด จำเป็นต้องเข้าใจค่าตัวประกอบโหลด (Load Factor) เสียก่อน ตัวประกอบโหลดเป็นค่าที่ได้จากการวัดความสม่ำเสมอของการใช้พลังงานไฟฟ้าโดยคำนวณจากสมการดังต่อไปนี้

$$\text{ตัวประกอบโหลด} = \frac{\text{จำนวนหน่วยที่ใช้ทั้งหมดใน 1 เดือน (kwh)}}{\text{กำลังไฟฟ้าสูงสุดที่ใช้ใน 1 เดือน (kw)} \times \text{จำนวนชั่วโมงใน 1 เดือน (h)}} \times 100\% \quad (2.7)$$

$$\text{กำลังไฟฟ้าสูงสุดที่ใช้ใน 1 เดือน (kw)} \times \text{จำนวนชั่วโมงใน 1 เดือน (h)}$$

2.8.1.2 ระบบส่งจ่ายไฟฟ้า

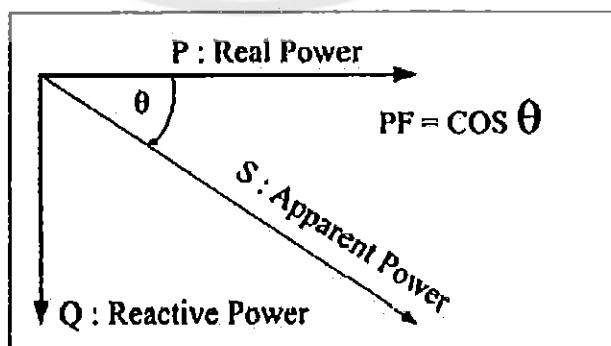
ระบบปรับและจ่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพจะช่วยประหยัดพลังงานได้ ดังนี้หากในอุตสาหกรรม และอาคารมีการออกแบบระบบปรับ และจ่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพก็จะช่วยประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้เป็นอย่างดี การออกแบบระบบไฟฟ้าที่ดีนั้นผู้ออกแบบต้องเลือกใช้อุปกรณ์ที่เหมาะสม และได้มาตรฐานของการไฟฟ้านครหลวงหรือภูมิภาคซึ่งจะทำให้ใช้งานได้อย่างปลอดภัย และสามารถใช้งานได้ยาวนาน การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าในหม้อแปลงไฟฟ้าช่วยลดการสูญเสียภายในหม้อแปลงไฟฟ้าทำให้หม้อแปลงไฟฟ้าสามารถจ่ายโหลดได้เพิ่มขึ้น การปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าที่ดีการติดตั้งอุปกรณ์ปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า เช่น ตัวเก็บประจุไฟฟ้า (Capacitor) ไว้ในตำแหน่งที่ใกล้กับโหลดที่มีค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำ

ก. การใช้หม้อแปลงไฟฟ้าประสิทธิภาพสูง

หากสถานประกอบการกำลังพิจารณาซื้อหม้อแปลงไฟฟ้าใหม่ ควรเลือกซื้อชนิดที่มีประสิทธิภาพสูง หรือเป็นแบบประหยัดพลังงาน ซึ่งจะมีการสูญเสียใน Core Loss ต่ำกว่าแบบธรรมด้า และควรเลือกขนาดที่เหมาะสมกับโหลด หากพิจารณาจากคุณสมบัติของหม้อแปลงไฟฟ้าตามรูปกราฟ จะเห็นได้ว่าประสิทธิภาพของหม้อแปลงไฟฟ้าจะแปรผันตามค่าโหลด ดังนั้นถ้าโรงงานซื้อหม้อแปลงไฟฟ้าขนาดใหญ่เกินไป จะทำให้โหลดแฟคเตอร์ต่ำและประสิทธิภาพต่ำด้วย ในขณะเดียวกันหากโหลดไฟฟ้าของสถานประกอบการมีค่าสูงในระยะเวลาทำงาน 8 ชั่วโมง ส่วนเวลาที่เหลือของวันหนึ่งมีโหลดน้อยมาก ดังนั้น การเลือกใช้หม้อแปลงไฟฟ้าประสิทธิภาพสูงจะทำให้ประหยัดพลังงานได้มาก

ข. ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า

หลักการบริหารการจัดการระบบไฟฟ้า คือ การลดการสูญเสียกำลังไฟฟ้าในระบบให้อยู่ในระดับต่ำที่สุด ดังนั้นการตรวจสอบและวิเคราะห์ประสิทธิภาพการใช้พลังงานในระบบไฟฟ้าจึงเป็นจุดเริ่มต้นของการจัดการพลังงานที่ดี และการแก้ไขค่า ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor) หรือเรียกว่าย่อยๆ ว่าค่า PF ให้มีค่าสูงสุด (เท่ากับ 1) นับเป็นอีกแนวทางหนึ่งของการเพิ่มประสิทธิภาพในการใช้พลังงานไฟฟ้า และช่วยลดการสูญเสียในระบบส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าด้วย



รูปที่ 2.1 การเกิดตัวประกอบกำลังในระบบไฟฟ้า

ระบบไฟฟ้ามีค่า PF มาก (สูงสุด = 1) ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในการใช้พลังงานไฟฟ้าน้อยลงเนื่องมาจากค่าของกำลังไฟฟ้าปรากฏ (Apparent Power) ใกล้เคียงกับค่าของกำลังไฟฟ้าจริง (Real Power) หรือ (Active Power) ทั้งนี้เนื่องจากกำลังไฟฟ้าที่สูญเสียหรือกำลังไฟฟารีแอคทีฟ (Reactive Power) มีค่าน้อยนั่นเองระบบไฟฟ้าที่มีค่า PF ต่ำจะเกิดการสูญเสียพลังงานในระบบมากส่งผลให้ต้องเสียค่าใช้จ่ายในพลังงานมาก ดังนั้น การแก้ไขค่า PF สูงขึ้นจะทำให้ค่าไฟฟ้าลดลงแต่การแก้ค่า PF นี้ต้องลงทุนติดตั้งอุปกรณ์เพิ่ม จึงต้องประเมินความคุ้มค่าด้วย โดยพิจารณาเปรียบเทียบเงินลงทุนในการแก้ไขค่า PF กับมูลค่าที่สามารถประหยัดได้จากการแก้ไขค่า PF

ข.1 ผลของค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำ โรงงานอุตสาหกรรมหรืออาคารที่ใช้พลังงานไฟฟ้าที่มีค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำจะต้องเสียค่าใช้จ่ายในด้านต่างๆ เพิ่มขึ้นดังต่อไปนี้

ข.1.1 ทำให้แรงดันไฟฟ้าตก ในระบบที่มีค่า PF ต่ำ จะทำให้แรงดันไฟฟ้าในระบบต่ำกว่าปกติ เมื่อจากการกระแสไฟฟ้าที่สูงเป็นผลทำให้เกิดแรงดันไฟฟ้าตกคร่อมระหว่างสายส่ง

ข.1.2 การใช้ไฟฟ้าต่อดีอนเพิ่มขึ้น

ข.1.3 ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าที่แตกต่างกันจะมีการสูญเสียในระบบต่างกัน ยิ่งค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำเท่าใด การสูญเสียกำลังไฟฟ้าก็จะมีมากขึ้น ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าที่ต่ำทำให้ต้องใช้กระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นส่งผลให้เกิดการสูญเสียพลังงานไฟฟ้าสูงขึ้น และทำให้ค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้าสูงขึ้นตามไปด้วย

ข.2 วิธีแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า หากโรงงานอุตสาหกรรมหรืออาคารได้มีอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เป็นโหลดแบบเหนี่ยววนิว (Inductive Load) หรือเป็นโหลดแบบเก็บประจุไฟฟ้า (Capacitive Load) ชนิดเดชนิดหนึ่งเพียงอย่างเดียว จะทำให้ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำ แต่ถ้าหากอุปกรณ์สองประเภทนี้มาใช้ร่วมกันในอัตราที่เหมาะสมจะทำให้ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าสูงถึงร้อยละ 95-100 ซึ่งวิธีนี้เรียกว่า วิธีการแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า การแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าก็คือการเพิ่มค่า $\cos\theta$ หรือลดมุม θ ที่แตกต่างกันระหว่างแรงดันไฟฟ้ากับกระแสไฟฟ้าให้มีค่าน้อยที่สุดเพื่อเพิ่มค่าพาวเวอร์แฟคเตอร์ให้ใกล้เคียง 1 มากที่สุด การแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าล้าหลัง (Lagging Power Factor) ให้มีค่าสูงขึ้นสามารถทำได้ 2 วิธี คือ

ข.2.1 การใช้ตัวเก็บประจุไฟฟ้า (Capacitor) ต่อเข้าไปในระบบไฟฟ้านั้น มีประโยชน์หลายอย่าง นอกจากระบบจะช่วยแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าของโหลดให้สูงขึ้นแล้ว ยังช่วยทำให้แรงดันไฟฟ้าดีขึ้นกล่าวอีกนัยหนึ่งคือการช่วยลด Var Flow ออกจากระบบไฟฟ้า หรือออกจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้านั่นเอง เพราะตัวเก็บประจุไฟฟ้าเป็นอุปกรณ์ที่ช่วยจ่ายกำลังไฟฟารีแอคทีฟให้แก่ระบบไฟฟ้าอีกทั้งยังมีประโยชน์อื่นๆ เช่น ช่วยกันป้องกันการจ่ายไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หรือจากหม้อแปลงไฟฟ้าเกินกำลังช่วยลดความสูญเสียในระบบไฟฟ้าช่วยรักษาระดับแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์ที่เหมาะสม และไม่เปลี่ยนแปลงมากนัก

ข.2.2 การใช้ซิงโครนัสมอเตอร์ (Synchronous Motor) การแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าอีกวิธีหนึ่งที่สามารถทำได้โดยใช้ซิงโครนัสมอเตอร์ (Synchronous Motor) ขับ

โหลดเชิงกล (Mechanical Load) ในโรงงาน โดยเป็นการติดตั้งแทนมอเตอร์เหนี่ยวนำ (Induction Motor) ที่ใช้งานอยู่เดิมหรือติดตั้งขึ้นมาใหม่เมื่อโรงงานมีการขยายงานเพิ่มขึ้น ซึ่งโครงสร้างของมอเตอร์มีประสิทธิภาพการทำงานสูง เหมาะกับโหลดที่ต้องการประสิทธิภาพด้านความเร็วที่มีความคงที่สูงมีขนาดอย่างต่ำ 20 แรงม้า (HP) ขึ้นไป แต่การแก้ไขค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าในโรงงานจะเกิดขึ้น ต่อเมื่อซึ่งโครงสร้างของมอเตอร์เริ่มทำงานเท่านั้นหรือ จะใช้ซึ่งโครงสร้างของมอเตอร์แก้ไขค่าตัวประกอบ กำลังไฟฟ้าอย่างเดียวโดยไม่ใช้กับโหลดในโรงงานก็ได้ วิธีนี้นิยมใช้กันในระบบใหญ่ๆ ถ้าเป็นระบบที่เล็กกว่านั้นจะเป็นการลงทุนที่สูงกว่าวิธีอื่นมาก

2.8.2 การอนุรักษ์พลังงานในระบบแสงสว่าง

2.8.2.1 การเลือกใช้อุปกรณ์แสงสว่างให้เหมาะสมกับการใช้งานหลักการเลือกชนิด หลอดในการใช้งาน

ก. พิจารณาประสิทธิภาพทางแสงสว่าง (Lighting Efficiency)

โดยหลอดที่มีประสิทธิภาพสูง คือหลอดที่กินไฟน้อยแต่ให้ความสว่างมากนั่นคือค่าประสิทธิภาพทางแสงสว่างยิ่งมีค่ามากยิ่งดี

ข. อายุการใช้งานของหลอดไฟ

หลอดไฟที่มีราคาถูกมักจะอายุการใช้งานสั้นทำให้ต้องมีการเปลี่ยนหลอดอยู่บ่อยๆ ทำให้เสียค่าใช้จ่ายสูงกว่าหลอดที่มีราคาแพงแต่อายุการใช้งานนานกว่า เช่น หลอดไส้ราคาถูกกว่าหลอดคอมแพคฟลูออเรสเซนต์แต่อายุการใช้งานสั้นกว่า

ค. อุณหภูมิสีของแสง (Color Temperature) จากหลอดต้องเหมาะสมกับลักษณะงานอุณหภูมิสีของแสง เป็นตัวที่บอกว่าแสงที่ได้มีความขาวมากน้อยแค่ไหน ถ้ามีอุณหภูมิต่ำแสงที่ได้ออกมาจะเป็นโทนสีเหลืองหรือแดงจะให้ความรู้สึกโหนสีอุ่น เช่น Warm White เหมาะกับบ้านที่อยู่อาศัย โรงแรม ห้างสรรพสินค้า ถ้าอุณหภูมิสูงขึ้นแสงก็จะยิ่งขาวขึ้นจะให้ความรู้สึกโทนสีเย็น เช่น White หรือ Daylight เหมาะกับโรงงานอุตสาหกรรม อาคาร ออฟฟิศ

ง. หลอดไส้ (Incandescent Lamp)

เป็นหลอดแสงสว่างราคาถูก สีของแสงดี ติดตั้งง่ายให้แสงสว่างทันทีเมื่อเปิดสามารถติดอุปกรณ์เพื่อปรับหรือเปลี่ยนได้ง่าย แต่มีประสิทธิภาพแสงต่ำมากอายุการใช้งานสั้นไฟฟ้าที่ป้อนให้หลอดจะถูกเปลี่ยนเป็นความร้อนกว่าร้อยละ 90 จึงไม่ประหยัดพลังงาน แต่เหมาะสมกับการใช้งานประเภทที่ต้องการหรือแสง เช่น ห้องจัดเลี้ยงตามโรงแรมส่วนหลอดคอมแพคฟลูออเรสเซนต์ไม่สามารถหรือแสงได้

2.8.2.2 หลักการเลือกบัลลัสต์

บัลลัสต์ คือ อุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ควบคุมกระแสไฟฟ้าที่ผ่านเข้าไปที่หลอดให้มีความเหมาะสมและสม่ำเสมอตามแต่ประเภทและชนิดของหลอดโดยส่วนมากใช้กับหลอดประเภทฟลูออเรสเซนต์และหลอดประเภทภายในความดันสูงโดยแบ่งบัลลัสต์ออกได้เป็น 3 ชนิดหลัก คือ

ก. บลลลาสต์ชุดลดความแกนเหล็กแบบธรรมด้า เป็นบลลลาสต์ที่ใช้กันแพร่หลาย เมื่อกระแสไฟผ่านชุดลดความที่พันรอบแกนเหล็ก จะทำให้แกน เหล็กร้อน ทำให้มีพลังงานสูญเสีย ประมาณร้อยละ 20 ของพลังงานที่จ่ายให้ระบบแสงสว่างโดยเฉลี่ยจะอยู่ประมาณ 10-14 วัตต์ อุณหภูมิขณะการใช้งานจะอยู่ที่ช่วง 55-70 องศาเซลเซียส ให้ค่าประกอบกำลังต่ำ (Pf)

ข. บลลลาสต์ชุดลดความแกนเหล็กประสิทธิภาพสูง หรือบลลลาสต์โลลอส เป็นบลลลาสต์ ที่ทำด้วยแกนเหล็ก และชุดลดความที่มีคุณภาพดีทำให้มีการสูญเสียพลังงานจะลดลงเหลือ 5-6 วัตต์ อุณหภูมิขณะการใช้งานต่ำกว่าแบบแกนเหล็กธรรมด้าโดยจะอยู่ที่ช่วง 35-50°C ให้ค่าประกอบกำลังต่ำ (Pf)

ค. บลลลาสต์อิเล็กทรอนิกส์เป็นบลลลาสต์ที่ทำด้วย ชุดวงจรอิเล็กทรอนิกส์ มีการสูญเสียพลังงานน้อยประมาณ 1-2 วัตต์ เป็นคติดทันทีไม่กระพริบไม่ต้องใช้สตาร์ทเตอร์ไม่มีเสียงรบกวน ทำให้อายุการใช้งานของหลอดแสงสว่างนานขึ้น 2 เท่า ของหลอดแสงสว่างที่ใช้ร่วมกับบลลลาสต์แกนเหล็กธรรมด้า ตั้งนั้นหากมีช้าในมีการใช้งานต่อวันมากควรเลือกใช้บลลลาสต์อิเล็กทรอนิกส์ เพราะนอกจากจะช่วยประหยัดไฟแล้วยังมีประโยชน์อีกด้วยอย่าง

2.8.2.3 หลักการเลือกโคมไฟส่องสว่าง

โคมไฟส่องสว่างเป็นอุปกรณ์ที่ใช้ในการควบคุมทิศทางของการส่องสว่างให้เหมาะสม และไม่ทำให้เกิดความไม่สบายน่าในการมองสิ่งต่างๆ โดยโคมที่มีประสิทธิภาพสูงจะไม่ดูกลืนหรือกักแสงไว้แต่จะช่วยในการลดจำนวนหลอดแสงสว่างได้ในขณะที่ความสว่างคงเดิม เช่น จากเดิมใช้หลอดไฟ 4 หลอดต่อ 1 โคม จะลดลงเหลือ 2 หลอดต่อ 1 โคม โดยที่แสงสว่างที่ส่องลงมาจะยังเท่าเดิมโดยที่ไม่ต้องเปลี่ยนหลอดไฟลูกอ่อนขนาดเดิม ตามอุปกรณ์ที่ติดตั้งในห้องส่วนตัว

2.8.2.4 การออกแบบแสงสว่างให้เหมาะสม

ก. ควรออกแบบให้มีความสว่างเหมาะสมกับลักษณะหรือประเภทงานไม่มาก หรือน้อยเกินไประดับความสว่างได้ตามมาตรฐานวิศวกรรมส่องสว่าง หากแสงสว่างมากเกินไปอาจทำให้วิธีการลดหลอดเช่นจาก 4 หลอดอาจจะเหลือ 2 หลอดก็ได้แต่โดยทั่วไปการที่จะทำการลดหลอดที่เดียวเลียนนั้นจะมีผลทางจิตวิทยากับคนทำงาน เพราะเป็นการลดความสว่างจากเดิมทันทีทำให้เข้ารู้สึกว่าไม่ค่อยสว่างแต่ที่จริงแล้วแสงยังอยู่ในมาตรฐานดังนั้นควรที่จะเริ่มที่การปรับหรือโดยใช้อุปกรณ์หรือแสง (Dimmer) ปรับลดก่อน เช่น อุปกรณ์ OPTILUX

ข. ควรเลือกสีของหลอดไฟให้เหมาะสมกับลักษณะงานเพื่อให้เกิดความสบายน่า มองเห็นสีของวัสดุได้ถูกต้องตามความเป็นจริง และช่วยลดอุบัติเหตุ เช่น แสงสีขาวเหมาะสมกับการอ่านหนังสือและสีส้มเหมาะสมกับส่องสินค้าในห้องสรรพสินค้าเป็นต้น

ค. การควบคุมการเปิด-ปิดไฟให้เป็นไปตามช่วงเวลาตามความเหมาะสมของแต่ละพื้นที่

ง. ควรออกแบบให้กำลังไฟฟ้าติดตั้งไม่เกินมาตรฐานที่กำหนดในพระราชบัญญัติ การส่งเสริมการอนรักษ์พลังงาน พ.ศ.2535

จ. ใช้แสงธรรมชาติ (Daylight Utilization) จากหลังคาจะช่วยลดจำนวนหลอดแสงสว่างที่ประหยัดค่าไฟและค่าบำรุงรักษาแต่ละหลังคาจะต้องมีการเป็นกระจก 2 ชั้นหรือกระจกติดฟิล์มเพื่อลดความร้อนจากแสงอาทิตย์ที่เข้ามาด้วยเหมาะกับห้องโถงตามโรงแรม ห้องสรรพสินค้า และโรงงาน

2.8.2.5 การบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าแสงสว่างให้สม่ำเสมอ

ก. ตรวจสอบแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าที่เหมาะสม เนื่องจากเมื่อแรงดันไฟฟ้ามีการเปลี่ยนแปลงจากค่าพิกัดของตัวอุปกรณ์ และหลอดไฟแล้วจะส่งผลต่อประสิทธิภาพการส่องสว่าง และฟลักซ์ของการส่องสว่างดังนั้นจึงต้องหมั่นตรวจสอบแรงดันของระบบไฟฟ้าอยู่เสมอ เช่น หลอดไฟที่อยู่บริเวณปลายทางของวงจรแมกจะมีแรงดันต่ำกว่าต้นทางโดยเฉพาะหลอดที่เป็นแบบคายประจุความดันสูงที่ใช้บลลัสต์แบบ Reactor ธรรมชาติซึ่งจะทำให้ค่าตัวประกอบกำลังต่ำด้วยทำให้แรงดันตกมากในวงจรนั้นสูงสายไฟร้อนแก้ได้ด้วยการต่อภาคปั๊มเตอร์เพื่อกำจัดค่าตัวประกอบ กำลัง ช่วยให้แรงดันตกที่ปลายทางมีค่าน้อยลงกระแสน้ำจะลดลงสายไม่ร้อน

ข. เลือกใช้บลลัสต์ให้เหมาะสมกับชนิดของหลอดไฟ โดยบลลัสต์แต่ละชนิดแต่ละประเภทจะระบุการใช้งานว่าใช้งานกับหลอดไฟชนิดใด ดังนั้นการเลือกใช้งานบลลัสต์ควรดูว่าจะนำไปใช้กับหลอดชนิดใด เพราะหากนำไปใช้กับหลอดผิดประเภทก็จะมีผลต่อฟลักซ์ของการส่องสว่างและอายุการใช้งานของหลอดด้วย และควรเลือกบลลัสต์ที่มีความสูญเสียน้อย

ค. เลือกโคมไฟที่มีประสิทธิภาพสูง เนื่องจากเมื่อใช้งานไปเป็นเวลานานๆ ประสิทธิภาพของโคมก็จะเปลี่ยนไปเสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน เช่น แผ่นสะท้อนแสงของผิวขรุขระ ฝาครอบชำรุดเป็นต้น ดังนั้นการเลือกโคมที่มีประสิทธิภาพสูงใช้วัสดุคุณภาพดีในการทำและเหมาะสมกับสภาพพื้นที่ที่นำไปใช้งานก็จะช่วยให้ใช้งานได้นานขึ้นช่วยลดค่าใช้จ่ายได้อีกด้วย

ง. ควรดูแลรักษาทำความสะอาดหลอดไฟและโคมไฟให้สม่ำเสมอโดยมีแผน PM เป็นช่วงเวลาที่แน่นอนนอกจากนี้ยังต้องระมัดระวังไม่ให้ฝ้า เพดาน ผนังสกปรกหรือหมองคล้ำด้วย เพราะองค์ประกอบเหล่านี้มีผลกระทบต่อความสว่างด้วย

จ. ควรเปลี่ยนหลอดแสงสว่างเป็นกลุ่มแทนที่จะเปลี่ยนทุกครั้งเมื่อหลอดเสียจะช่วยประหยัดค่าใช้จ่ายจากค่าแรงที่ลดลงจากการซื้อเป็นจำนวนมาก และยังทำให้ความสว่างคงที่หรือดีขึ้นอยู่เสมอ ระยะเวลาที่ควรเปลี่ยนหลอดไฟให้ได้ผลคุ้มค่าคือ เมื่อร้อยละ 60-80 ของอายุการใช้งานหลอด

2.9 การใช้งานมอเตอร์ไฟฟ้า

มอเตอร์ไฟฟ้าเป็นเครื่องจักรที่ใช้ไฟฟ้าในสัดส่วนกว่าร้อยละ 80 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งหมดในโรงงานอุตสาหกรรม มอเตอร์ไฟฟ้ากระแสสลับ 3 เฟส ชนิดเหนี่ยวนำเป็นมอเตอร์ที่นิยมใช้กันมากที่สุดในขณะที่มอเตอร์กระแสสลับชนิดซิงโครนสมักใช้สำหรับงานที่ต้องการความเร็วรอบเดียวที่แน่นอนส่วนมอเตอร์กระแสตรงมักใช้กับกรณีที่ปรับความเร็วรอบได้อย่างไร้ตามด้วยความก้าวหน้าของเทคโนโลยีทำให้สามารถปรับความเร็วรอบมอเตอร์เหนี่ยวนำได้ในการใช้งานมอเตอร์ให้ประหยัดพลังงานนั้นจะต้องคำนึงถึงค่าปรับสิทธิภาพของมอเตอร์ซึ่งค่าปรับสิทธิภาพของมอเตอร์จะเปลี่ยนแปลงตามภาระของมอเตอร์โดยปกติแล้วผู้ผลิตมอเตอร์จะออกแบบมอเตอร์ให้ทำงานโดยมีประสิทธิภาพสูงสุดที่ประมาณร้อยละ 80 ถึง 100 ของขนาดมอเตอร์ ดังนั้นถ้าเลือกมอเตอร์ที่มีขนาดไม่เหมาะสมสมกับภาระการใช้งานจะทำให้ประสิทธิภาพลดลงทำให้สิ้นเปลืองพลังงานอีกทั้งยังเกิดการลุงทุนที่สูงเกินความจำเป็นหรือทำให้อายุการใช้งานของมอเตอร์สั้นลงด้วย

2.9.1 วิธีการปรับปรุงการใช้ไฟฟ้าของมอเตอร์

เมื่อป้อนแรงดันและกระแสให้กับมอเตอร์ที่มีโหลดต่ออยู่ มอเตอร์จะเกิดการหมุนและพาเอาโหลดหมุนตามไปด้วยและมอเตอร์เองก็จะมีอุณหภูมิสูงขึ้น จะเห็นได้ว่ามอเตอร์ใช้พลังงานไฟฟ้าจำนวนหนึ่งเพื่อแปลงเปลี่ยนพลังงานไฟฟ้าเป็นพลังงานกลในการหมุนโหลด และพลังงานอีกส่วนหนึ่งทำให้อุณหภูมิของตัวมอเตอร์สูงขึ้น ค่าความแตกต่างระหว่างพลังงานไฟฟ้าที่มอเตอร์ใช้กับงานที่มอเตอร์ทำให้ได้ในการหมุนโหลด คือ กำลังสูญเสียของมอเตอร์ สาเหตุของการสูญเสียกำลังของมอเตอร์แบ่งออกเป็น

2.9.1.1 การสูญเสียในขณะที่ไม่มีโหลด (No Load Losses)

มีค่าคงที่ไม่ขึ้นกับโหลด ประกอบด้วยการสูญเสียในแกนเหล็ก (Core Loss) กับการสูญเสียจากแรงลมและแรงเสียดทานการสูญเสียในแกนเหล็กสัดส่วนร้อยละ 16 ของพลังงานที่สูญเสียทั้งหมดเกิดจากพลังงานที่ใช้ในการเปลี่ยนทิศทางของสนามแม่เหล็กที่โหลดให้หมุนแกนเหล็ก และพลังงานสูญเสียที่เกิดจากการกระแสไฟฟ้าในแกนเหล็กการสูญเสียจากแรงลมและแรงเสียดทานสัดส่วนร้อยละ 14 ของพลังงานทั้งหมดเกิดจากแรงเสียดทานในตัวลูกปืนและแรงด้านของครีบ registry ความร้อนที่ตัวมอเตอร์

2.9.1.2 การสูญเสียเนื่องจากโหลด (Load Losses)

เป็นการสูญเสียที่เพิ่มขึ้นตามขนาดของโหลด ประกอบด้วยการสูญเสียที่สเตเตเตอร์ การสูญเสียที่โรเตอร์การสูญเสียจากการใช้งาน (Stray Loss) การสูญเสียที่สเตเตเตอร์สัดส่วนร้อยละ 33 ของพลังงานสูญเสียทั้งหมดอยู่ในรูปความร้อนเกิดจากการกระแสไฟฟ้าผ่านชุดลวดที่ตัวอยู่กับที่หรือสเตเตเตอร์ (Stator) การสูญเสียที่โรเตอร์สัดส่วนร้อยละ 15 อยู่ในรูปความร้อนเกิดจากการกระแสไฟฟ้าผ่านชุดลวดที่ตัวหมุนหรือโรเตอร์ (Rotor)

2.9.1.3 การสูญเสียจากการใช้งาน

สัดส่วนร้อยละ 22 เกิดจากความถี่ในแกนเหล็กที่โรเตอร์ค่ากระแสไฟลุนในชด漉ดที่สเตเตอร์ค่าความสูญเสียจากการกระแสลมอนิกในตัวนำของโรเตอร์ขณะที่มีโหลดค่าสนามแม่เหล็กที่รั้วไฟลุนที่เกิดจากการกระแสไฟลุน

2.9.2 การใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

การใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูงแทนมอเตอร์ทั่วไปนั้นเป็นทางเลือกที่ดีในการลดต้นทุนการผลิตการออกแบบโดยการลดการสูญเสียที่เกิดขึ้นภายในมอเตอร์จะทำให้ประหยัดค่ากระแสไฟฟ้าได้ส่วนหนึ่งและทำให้ลดการขยายแหล่งผลิตไฟฟ้าได้อันเป็นผลทำให้ลดการสูญเสียทรัพยากร่างกายที่เกี่ยวข้อง เช่น ป้ามี น้ำมัน เป็นต้น มอเตอร์ประสิทธิภาพสูงเป็นมอเตอร์ที่ได้รับการพัฒนาขึ้นมาใหม่ให้มีกำลังงานสูญเสียน้อยกว่ามอเตอร์ธรรมดางานจึงมีประสิทธิภาพสูงกว่า และมีประสิทธิภาพสูงในช่วงการใช้งานที่ขนาดโหลดกว้างในการลงทุนซื้อมอเตอร์หรือเปลี่ยนมอเตอร์หากตัดสินใจจากราคาของมอเตอร์เพียงอย่างเดียวโดยไม่คำนึงถึงค่าใช้จ่ายที่จะเกิดขึ้นจากการใช้งานมอเตอร์ย่อมไม่ถูกต้องนักผู้ประกอบการควรคำนึงถึงค่าใช้จ่ายในส่วนค่ากระแสไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาของมอเตอร์เป็นองค์ประกอบในการตัดสินใจด้วย เนื่องจากค่าใช้จ่ายในส่วนค่ากระแสไฟฟ้าบางเครื่องอาจสูงกว่า 50 เท่าของราคามอเตอร์

2.9.3 การเลือกใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูงพิจารณาเลือกใช้ในกรณีต่อไปนี้

2.9.3.1 เมื่อต้องการซื้อมอเตอร์ตัวใหม่เพิ่มเติมหรือทดแทนมอเตอร์ที่หมดอายุ

2.9.3.2 เมื่อต้องทำการซ่อมแซมมอเตอร์เดิมด้วยค่าใช้จ่ายที่สูง เช่น การพันขดลวดใหม่หรือการซ่อมแซมแผ่นเหล็กที่ Rotor และ Stator ที่เสียหายจากการเสียดสีหรือความร้อนซึ่งการซ่อมแซมมอเตอร์นี้จะทำให้ประสิทธิภาพลดลงไปกว่าเดิม

2.9.3.3 เมื่อต้องการซื้อมอเตอร์ใหม่เพื่อใช้เป็นมอเตอร์สำรองควรซื้อมอเตอร์ประสิทธิภาพสูงมาใช้งาน และนำมอเตอร์เดิมมาซ่อมแซมหรือปรับปรุงเพื่อใช้เป็นมอเตอร์สำรอง

2.9.4 การบำรุงรักษาของมอเตอร์

2.9.4.1 ข้อควรปฏิบัติงานในการใช้งานประจำวัน

ก. ตรวจสอบความเรียบร้อยของตัวมอเตอร์และบริเวณโดยรอบ

ข. ตรวจสอบความตึงของสายพาน

ค. ตรวจสอบกระแสไฟฟ้าที่ใช้ในขณะเริ่มเดินமอเตอร์ในกรณีที่ผิดปกติให้หยุดเดินமอเตอร์และตรวจสอบหาสาเหตุ

ง. ตรวจสอบหลังใช้งานมอเตอร์ระยะหนึ่งก่อนไปปฏิบัติหน้าที่อื่นเพื่อตรวจความผิดปกติ เช่น เสียง แรงสั่นสะเทือน กลืน

2.9.4.2 การบำรุงรักษาของเตอร์ไฟฟ้าทั่วๆ ไปมีดังนี้

ก. รักษาความสะอาดของมอเตอร์ทั้งภายในและภายนอกให้ปราศจากน้ำมันฝุ่นละอองและน้ำ

ข. ถ้าต้องการให้อายุการใช้งานของมอเตอร์ยาวนานขึ้น ให้ชุบน้ำมันนานิชท์ขัดลวดของมอเตอร์อย่างน้อยปีละ 1 ครั้งทั้งนี้ขึ้นอยู่กับลักษณะการใช้งานของมอเตอร์

ค. ดูแลแปรรูปด้านและความมีวิตเตอเรอร์ต้องสะอาดปราศจากน้ำมัน

ง. ตรวจสอบว่าอุณหภูมิที่มอเตอร์จะต้องไม่ร้อนจนผิดปกติจนเกินค่าพิกัดการทดลองความร้อนของฉนวนมอเตอร์

จ. บำรุงรักษาประสิทธิภาพการหล่อถ่านของลูกปืนให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีตามระยะเวลาที่ผู้ผลิตแนะนำ

2.9.5 ข้อควรพิจารณาและข้อควรระมัดระวัง

2.9.5.1 ก่อนดำเนินการมาตราการประยัดพลังงานของมอเตอร์ควรพิจารณาเรื่องอื่นๆ ที่มีการลงทุนน้อยกว่า เช่น การควบคุมมอเตอร์เพื่อลดเวลาการเดินมอเตอร์โดยไม่ได้เกิดผลผลิต

2.9.5.2 มอเตอร์ที่มีโหลดน้อยกว่าร้อยละ 50 จะทำให้ประสิทธิภาพต่ำลงอาจจะตรวจสอบได้จากผู้ผลิตว่าเปลี่ยนไปอย่างไร การวัดมอเตอร์ควรวัดกำลังที่ต้องใช้เป็นก็โลว์ตต์ในการวัดกระแสไฟฟ้าและแรงดันอย่างไรก็ตามกระแสไฟฟ้ามักจะเป็นตัวชี้วัดว่ามอเตอร์กำลังทำงานที่ภาวะประมาณเท่าไรโดยที่เทียบกับกระแสไฟฟ้าเมื่อมอเตอร์ทำงานตามพิกัด

2.9.5.3 ในกรณีของมอเตอร์ที่ขณะทำงานมีโหลดน้อยกว่าพิกัดมากกว่า 50 แนวความคิดที่จะลดขนาดของมอเตอร์ตามตัวอย่างในหัวข้อก่อนๆ ดังนั้นจึงเป็นการคำนวณโดยประมาณในทางปฏิบัติควรตรวจสอบกับผู้ผลิตมอเตอร์ด้วยว่าที่ภาวะประมาณดังกล่าวประสิทธิภาพจริงใกล้เคียงกับที่คำนวณมาได้หรือไม่

2.9.5.4 การเลือกใช้มาตรฐานการเปลี่ยนมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง ถ้ามีความเป็นไปได้อาจพิจารณาควบคุมไปกับการลดขนาดของมอเตอร์ให้เหมาะสมกับภาระร่วมด้วยจะให้เกิดประโยชน์สูงสุดทั้งผลประยัดที่มากขึ้นและเงินลงทุนที่อาจจะน้อยลงเนื่องจากมอเตอร์ขนาดเล็กลง

2.9.5.5 ตรวจสอบระดับแรงดันไฟฟ้าที่จ่ายให้มอเตอร์ ถ้ามอเตอร์ทำงานที่ค่าแรงดันแตกต่างไปจากพิกัดบนป้ายซึ่งจะทำให้สมรรถนะการทำงานของมอเตอร์เปลี่ยนไปซึ่งจะมีผลต่อประสิทธิภาพของระบบขับเคลื่อนและอายุของมอเตอร์ด้วย

2.9.6 การแปลงไฟฟ้ากระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ

นิยมเรียกว่าอินเวอร์เตอร์ (Inverters) ซึ่งสามารถเปลี่ยนแปลงหรือควบคุมระดับแรงดันไฟฟ้าและความถี่ของไฟฟ้ากระแสสลับได้ อินเวอร์เตอร์ได้นำไปใช้ประโยชน์ต่างๆ ได้ เช่น

2.9.6.1 แหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับสำรอง เมื่อแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับหลักเกิดขัดข้องขึ้น ที่เรียกว่า Stand - By Power Supplies หรือ Uninterruptible Power Supplies โดยเรียกอีกอย่างหนึ่งว่า UPS ใช้เป็นระบบไฟฟ้าสำรองสำหรับอุปกรณ์ที่สำคัญ เช่น คอมพิวเตอร์เมื่อแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับหลักเกิดขัดข้อง Transfer Switch ซึ่งทำงานด้วยความเร็วถึง 1/1000 วินาที จะต่ออุปกรณ์เข้ากับอินเวอร์เตอร์จ่ายไฟกระแสสลับให้แทนโดยแปลงจากแบตเตอรี่ซึ่งประจำไว้ขณะที่มีแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับหลัก

2.9.6.2 ใช้แปลงไฟฟ้าจากระบบส่งกำลังไฟฟ้าแรงสูงชนิดกระแสตรงให้เป็นชนิดกระแสสลับเพื่อจ่ายให้กับผู้ใช้

2.9.6.3 ใช้ในเตาครุภัณฑ์ที่ใช้ความถี่สูงโดย Inverters ใช้หลักการเหนี่ยวนำด้วยสนามแม่เหล็กทำให้ร้อน (Induction Heating)

2.10 การทำงานของเครื่องอัดอากาศ

เมื่อเปิดสวิตช์การทำงานของเครื่อง ถ้าอากาศยังมีความดันต่ำกว่าที่กำหนด Pressure Switch ก็จะต้องจราไฟฟ้าผ่านไปยังมอเตอร์ทำให้มอเตอร์หมุนและไปขึ้นให้ปั๊มอัดอากาศทำงานด้วยเมื่ออากาศภายในถังบรรจุอากาศมีความดันสูงถึงพิกัดที่กำหนดไว้ Pressure Switch ก็จะต้องจราไฟฟ้าให้มอเตอร์หยุดทำงานด้วยแต่เมื่ออากาศภายในถังบรรจุอากาศถูกนำออกไปใช้งาน และความดันภายในถังบรรจุอากาศต่ำลงจนถึงตำแหน่งที่กำหนดไว้ Pressure Switch ก็จะต้องจราให้มอเตอร์และปั๊มอากาศทำงานต่อไปโดยการทำงานของปั๊มอัดอากาศ (Air Compressors) จะทำงานสลับกันไปเรื่อยๆ ตลอดเวลาโดยอัตโนมัติ ดังนั้นถ้าต้องการให้เครื่องอัดอากาศหยุดการทำงานจะต้องปิดสวิตช์ควบคุมการทำงานของปั๊มอัดอากาศ (Air Compressors) หลักการทำงานดังที่กล่าวมาแล้วของของปั๊มอัดอากาศ (Air Compressors) ก็คล้ายกับการทำงานของหม้อไอน้ำ (Boilers) ที่อาศัยแรงดันในการควบคุมการทำงานของเครื่อง

2.11 อินเวอร์เตอร์ Inverters

อินเวอร์เตอร์ คือส่วนหรือระบบที่ทำหน้าที่แปลงกลับสัญญาณจากไฟฟ้ากระแสตรง (DC) เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) โดยการปรับเปลี่ยนความถี่ หรือดิวตี้ไซเคิล ระบบอินเวอร์เตอร์ก็มีหลายระบบ หลายรูปแบบหลายເອົາຕົກ ເຊັ່ນ อินเวอร์เตอร์ระบบปรับเปลี่ยนความถี่ไฟฟ้า (ໃຊ້มากในการปรับความเร็วมอเตอร์ เอชี) อินเวอร์เตอร์ระบบปรับเปลี่ยนดิวตี้ไซเคิล (ໃຊ້มากໃນเครื่องเชื้ອມและUPS) อินเวอร์เตอร์ระบบปรับเปลี่ยนแรงดัน

2.11.1 ประโยชน์ของอินเวอร์เตอร์

2.11.1.1 แหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับสำรอง เมื่อแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับหลักเกิดขัดข้องขึ้น ที่เรียกว่า Stand - By Power Supplies หรือ Uninterruptible Power Supplies

โดยเรียกย่อๆ ว่า UPS ใช้เป็นระบบไฟฟ้าสำรองสำหรับอุปกรณ์ที่สำคัญฯ เช่น คอมพิวเตอร์เมื่อแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับหลักเกิดขัดข้อง Transfer Switch ซึ่งทำงานด้วยความเร็วถึง 1/1000 วินาที จะต่ออุปกรณ์เข้ากับอินเวอร์เตอร์จ่ายไฟกระแสสลับให้แทนโดยแปลงจากแบตเตอรี่ซึ่งประจุไว้ขณะที่มีแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสสลับหลัก

2.11.1.2 ใช้ควบคุมความเร็วของมอเตอร์กระแสสลับโดยการเปลี่ยนความถี่ เมื่อความถี่ของไฟฟ้ากระแสสลับเปลี่ยนแปลงความเร็วของมอเตอร์จะเปลี่ยนแปลงตามสมการ $N=120F/N$ โดยที่ $N =$ ความเร็วรอบต่อนาที $F =$ ความถี่ของแหล่งจ่ายไฟฟ้าต่อนาที และ $P =$ จำนวนขั้วของมอเตอร์ในการควบคุมนี้ถ้าต้องการแรงบิดคงที่จะต้องรักษาให้อัตราส่วนของแรงดันต่อความถี่ที่จ่ายเข้ามอเตอร์คงที่ด้วย

2.12 การคิดค่าไฟฟ้าประเภทต่างๆ

2.12.1 โครงสร้างของค่าไฟฟ้า

2.12.1.1 ค่าไฟฟ้าฐาน ประกอบด้วยค่าใช้พลังงานไฟฟ้า และค่าบริการ

ก. ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า

$$= \text{ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า} \times \text{อัตราค่าไฟฟ้า} \quad (2.8)$$

ข. ค่าพลังงานไฟฟ้า

$$= \text{หน่วยการใช้ไฟฟ้า} \times \text{อัตราค่าไฟฟ้า} \quad (2.9)$$

2.12.1.2 ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) รัฐบาลประกาศปรับเปลี่ยนค่าไฟฟ้าผันแปรทุกๆ

4 เดือน โดยคำนึงถึงราคากำชับที่เปลี่ยนไป

$$= \text{หน่วยการใช้ไฟฟ้า} \times \text{ค่า Ft} \quad (2.10)$$

2.12.1.3 ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์

$$= \text{ค่ากิโลวัตต์สูงสุด} - (0.6197 \times \text{ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด}) \times \text{อัตราค่ากิโลวัตต์} \quad (2.11)$$

2.12.1.4 ค่าภาษีมูลค่าเพิ่มร้อยละ 7 คิดจากยอดรวมของค่าไฟฟ้าฐานและค่าไฟฟ้าผันแปร ในอัตราตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งปัจจุบันกำหนดไว้ที่อัตราร้อยละ 7

$$= (\text{ค่าไฟฟ้าฐาน} + \text{ค่า Ft} + \text{ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์}) \times 7 / 100 \quad (2.12)$$

ที่มา : <http://www.eppo.go.th/vrs/VRS53-04-ng.html>

2.12.2 วิธีคิดค่าไฟฟ้าอัตรา TOU และ TOD

TOD และ TOU เป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่กำหนดให้ราคาแตกต่างกันตามช่วงเวลา เมื่อกันแต่รายละเอียดของช่วงเวลาและราคานี้แตกต่างกันตามค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้า (กิโลวัตต์) และค่าพลังงานไฟฟ้า (หน่วย) มากเท่ากันออกไปดังนี้

2.12.2.1 อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time Of Day Rate : TOD)

การคิดอัตราค่าไฟฟ้าแบบ TOD จะคิดโดย Peak ความต้องการพลังงานสูงสุด ในช่วงเวลา Peak 18.30 - 21.30 น. + Partial Peak ความต้องการพลังงานสูงสุดในช่วงเวลา 08.00 - 18.30 น. + Off Peak 21.30 - 08.00 น. ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ทั้งหมด (จากการบิลค่าไฟฟ้าได้)*บาท/หน่วย จะเห็นว่าค่าบาทต่อหน่วยที่ 22-33 KV ราคาเท่ากับอัตราปกติ คือ 1.7034 บาท แต่ ต่างกันที่ค่า Peak ซึ่งถ้าเราสามารถควบคุมการผลิตไม่ให้ผลิตในช่วงเวลา 18.30 - 21.30 ได้หรือให้ผลิตน้อยที่สุดจะสามารถลดการจ่ายค่าไฟในส่วนของค่า Peak ลงได้มากทีเดียว

ตารางที่ 2.1 ค่าไฟฟ้าอัตราปกติ

ค่าแรงดันไฟฟ้า	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท / กิโลวัตต์)			ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท / หน่วย)
	Peak	Partial	Off Peak	
1. แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	224.30	29.91	0	2.7441
2. แรงดัน 22-33 กิโลโวลท์	285.05	58.88	0	2.7815
3. แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	332.71	68.22	0	2.8095

ที่มา : http://www.pea.co.th/th/rates/rates_tou_tod_ft.htm

Peak : เวลา 18.30 - 21.30 น. ของทุกวัน

Partial : เวลา 08.00 - 18.30 น. ของทุกวัน (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า คิดเฉพาะส่วนที่เกิน Peak)

Off Peak : เวลา 21.30 - 08.00 น. ของทุกวัน

ตัวอย่างที่ 1 ค่าไฟฟ้าคิดอัตราประเภทที่ 4.1 อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day Rate : TOD) ระดับแรงดัน 22 -33 KV

ความต้องการพลังไฟฟ้า

On Peak (ทุกวัน 18.30 - 21.30 น.) = 9,972.22 กิโลวัตต์

Partail Peak (ทุกวัน 8.00 - 18.30) = 14,958.33 กิโลวัตต์

Off Peak (ทุกวัน 21.30 - 8.00) = 11,966.67 กิโลวัตต์

หน่วยการใช้ไฟฟ้า = 6,500,000 หน่วย

ค่าไฟฟ้า = ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า X อัตราค่าไฟฟ้า

ค่าความต้องการไฟฟ้า = $(9,972.22 \times 285.05) + [(14,958.33 - 9972.22) \times 58.88]$

= 3,136,163.47 บาท

= หน่วยการใช้ไฟฟ้า X อัตราค่าไฟฟ้า

ค่าพลังงานไฟฟ้า = $(6,500,000 \times 2.7815)$

= 18,079,750 บาท

= 312.24 บาท

ค่าบริการรายเดือน = $3,136,163.47 + 18,079,750 + 312.24$

*รวมค่าไฟฟ้าฐาน = 21,216,225.71 บาท

ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft)

$$\begin{aligned} \text{หน่วยละ - } 0.06 \text{ บาท/หน่วย} &= \text{หน่วยการใช้ไฟฟ้า} \times \text{ค่า Ft} \\ &= 6,500,000 \times -0.06 \\ &= -390,000 \text{ บาท} \end{aligned}$$

ค่าภาษีมูลค่าเพิ่มร้อยละ 7

$$\begin{aligned} &= (\text{ค่าไฟฟ้าฐาน} + \text{ค่า Ft}) \times 7/100 \\ &= (21,216,225.71 - 390,000) \times 7/100 \\ &= 1,457,835.80 \text{ บาท} \end{aligned}$$

*รวมเงินที่ต้องชำระ

$$\begin{aligned} &= 21,216,225.71 - 390,000 + 1,457,835.80 \\ &= 22,284,061.51 \text{ บาท} \end{aligned}$$

2.12.2.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time Of Use Rate : TOU)

การคิดค่าไฟฟ้าแบบ TOU จะคิดค่า Peak น้อยกว่าแบบอัตราปกติและค่าบาทต่อหน่วยจะสูงกว่ามากในช่วง วันจันทร์ - ศุกร์ เวลา 09.00 - 22.00 น. แต่ถ้ามาทำช่วงเวลา 22.00 - 09.00 น. และเสาร์ - อาทิตย์ ค่าบาทต่อหน่วยจะน้อยกว่าอัตราปกติ ดังนั้นถ้าสามารถปรับเปลี่ยนวิธีการเดินเครื่องจักรให้ไปทำช่วงกลางคืนหรือวันหยุดได้จะทำให้สามารถประหยัดค่าไฟฟ้าได้ อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่น่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือน ที่ผ่านมา

ตารางที่ 2.2 ค่าไฟฟ้าอัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time Of Use Rate: TOU)

ค่าแรงดันไฟฟ้า	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท / กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า		ค่าบริการ
	Peak	Peak	Off Peak	(บาท / เดือน)
1. แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	3.6917	2.2507	312.24
2. แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	132.93	3.7731	2.2695	312.24
3. แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	3.9189	2.3027	312.24

ที่มา : http://www.pea.co.th/th/rates/rates_tou_tod_ft.htm

159097227

2/6.

01/2/17

2654

Peak : วันจันทร์ - ศุกร์ 09.00 - 22.00 น

Off Peak : วันจันทร์ - ศุกร์ 22.00 - 09.00 น. และวันเสาร์ วันอาทิตย์ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย) ทั้งวัน

ตัวอย่างที่ 2 ค่าไฟฟ้าคิดอัตราประเภทที่ 4.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time Of Use Rate : TOU) (ระดับแรงดัน 22 – 33 KV)

ความต้องการพลังไฟฟ้า

On Peak (จันทร์ - ศุกร์ 09.00 - 22.00 น.) = 7,500 กิโลวัตต์

Off Peak 1 (จันทร์ - ศุกร์ 22.00 - 9.00 น.) = 6,000 กิโลวัตต์

Off Peak 2 (เสาร์, อาทิตย์, วันหยุดราชการ) = 5,000 กิโลวัตต์

หน่วยการใช้ไฟฟ้า

On Peak (จันทร์ - ศุกร์ 09.00 - 22.00 น.) = 400,000 หน่วย

Off Peak 1 (จันทร์ - ศุกร์ 22.00 - 9.00 น.) = 350,000 หน่วย

Off Peak 2 (เสาร์, อาทิตย์, วันหยุดราชการ) = 250,000 หน่วย

ค่าไฟฟ้า = ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า X อัตราค่าไฟฟ้า

ค่าความต้องการไฟฟ้า = $7,500 \times 132.93$

= 996,975.00 บาท

หน่วยการใช้ไฟฟ้า X อัตราค่าไฟฟ้า

ค่าพลังงานไฟฟ้า = $(400,000 \times 3.7731) + [(350,000 + 250,000) \times 2.2695]$

= 2,870,940 บาท

= 312.24 บาท

ค่าบริการรายเดือน = $996,975.00 + 2,870,940 + 312.24$

*รวมค่าไฟฟ้าฐาน = 3,868,227.24 บาท

ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft)

หน่วยละ - 0.06 บาท/หน่วย = หน่วยการใช้ไฟฟ้า x ค่า Ft

= $1,000,000 \times -0.06$

= - 60,000 บาท

ค่าภาษีมูลค่าเพิ่มร้อยละ 7

= $(\text{ค่าไฟฟ้าฐาน} + \text{ค่า Ft}) \times 7/100$

= $(3,868,227.24 - 60,000) \times 7/100$

= 266,575.91 บาท

$$\begin{aligned}
 * \text{รวมเงินที่ต้องชำระ} &= 3,868,227.24 - 60,000 + 266,575.91 \\
 &= 4,074,803.25 \text{ บาท}
 \end{aligned}$$

2.13 หน่วยและการวัดค่าพลังงานต่างๆ

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ) ENERGY CONTENT OF FUEL (NET CALORIFIC VALUE)

Megajoules (MJ) คือ ค่าพลังงานความร้อนค่าพลังงานความร้อนไม่สามารถแปรผันตามต้นทุนของการใช้พลังงานแต่จะแปรผันตามปริมาณการใช้พลังงานหากใช้พลังงานมากค่าพลังงานเป็น Megajoules (MJ) ก็มากขึ้น

2.13.1 หน่วยและการแปลงหน่วยความร้อน

1 กิโลแคลอรี่ (Kcal)	= 4186	จูล	(Joules)
	= 3.968	บีที่ยู	(Btu)
1 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (Toe)	= 10.093	จิกะแคลอรี่	(Gcal)
	= 42.244	จิกะจูล	(GJ)
	= 40.047×10^6	บีที่ยู	(Btu)
1 บาร์เรล (Barrel)	= 158.99	ลิตร	(Litres)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (Cu.m. Of Solid Wood)	= 600	กิโลกรัม	(Kg.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน ⁶ (Cu.m. Of Charcoal)	= 250	กิโลกรัม	(Kg.)
5 กิโลกรัมของฟืน (Kg. Of Fuel Wood) (Kg. Of Charcoal Product)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน	
1 ลิตรของก๊าซบีโตรเลียมเหลว	= 0.54	กิโลกรัม	(Kg.)

ตารางที่ 2.3 หน่วยและการวัดค่าพลังงาน

ประเภท(หน่วย)	กิโล แคลอรี่ /หน่วย	ตัน น้ำมันดิน /ล้าน หน่วย	เมกกะ วัตต์ /หน่วย	พันบีที บู /หน่วย	
พลังงานเชิงพาณิชย์					COMMERCIAL ENERGY
1. น้ำมันดิน (ลิตร)	8680	860	36.33	34.44	1. CRUDE OIL (litre)
2. คอนเดน塞ท (ลิตร)	7900	782.72	33.07	31.35	2. CONDENSATE (litre)
3. ก๊าซธรรมชาติ					3. NATURAL GAS
3.1 ชีน (ลูกบาศก์ฟุต)	248	24.57	1.04	0.98	3.1 WET (scf.)
3.2 แห้ง (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	3.2 DRY (scf.)
4. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					4. PETROLEUM PRODUCTS
4.1 ก๊าซบีตเตอร์เลี้ยงเหลว (ลิตร) 46.1 MJ/Litre	6360	630.14	26.62	25.24	4.1 LPG (litre)
4.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7520	745.07	31.48	29.84	4.2 GASOLINE (litre)
4.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.3 JET FUEL (litre)
4.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8250	817.40	34.53	32.74	4.4 KEROSENE (litre)
4.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8700	861.98	36.42	34.52	4.5 DIESEL (litre)
4.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9500	941.24	39.77	37.70	4.6 FUEL OIL (litre)
4.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9840	974.93	41.19	39.05	4.7 BITUMEN (litre)
4.8 บิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8400	832.26	35.16	33.33	4.8 PETROLEUM COKE
4.9 ก๊าซหุงต้ม (ลิตร)	11012.9	1091.28	46.1	43.70	(kg)
5. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41	5. ELECTRICITY (kWh)
6. ไฟฟ้าพลังน้ำ (กิโลวัตต์ ชั่วโมง)	2236	221.54	9.36	8.87	6. HYDROELECTRIC (kWh)
7. พลังงานความร้อนใต้พิภพ (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	9500	941.24	39.77	37.7	7. GEOTHERMAL (kWh)

ที่มา : Energy conservation : Department of Industrial Engineering, Naresuan University

ตารางที่ 2.3 (ต่อ) หน่วยและการวัดค่าพลังงาน

ประเภท(หน่วย)	กิโล แคลอรี่ /หน่วย	ตัน เทียบเท่า น้ำมันดิน /ล้าน หน่วย	เมกกะ วัตต์/ชั่วโมง /หน่วย	พันบีที ยู /หน่วย	
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6300	624.19	26.37		8. COAL IMPORT (kg.)
9. ถ่านโคก (กก.)	6600	653.92	27.63		9. COKE (kg.)
10. แอนתרาไซต์ (กก.)	7500	743.09	31.40		10. ANTHRACITE (kg.)
11. อีเทน (กก.)	11203	1110.05	46.89		11. ETHANE (kg.)
12. propane (กก.)	11256	1115.34	47.11	44.67	12. PROPANE (kg.)
13. ลิกไนต์				17.46	13. LIGNITE
13.1 ถี (กก.)	4400	435.94	18.42	10.32	13.1 LI (kg.)
13.2 กระปี่ (กก.)	2600	257.60	10.88	9.92	13.2 KRABI (kg.)
13.3 แม่น้ำ (กก.)	2500	247.70	10.47	14.32	13.3 MAE MOH (kg.)
13.4 แจ็ค่อน (กก.)					13.4 CHAE KHON (kg.)
พลังงานใหม่และหมุนเวียน	3610	357.67	15.11	15.16	NEW & RENEWABLE ENERGY
1. ฟืน (กก.)	3820	378.48	15.99		1. FUEL WOOD (kg.)
2. ถ่าน (กก.)	6900	683.64	28.88	27.38	2. CHARCOAL (kg.)
3. แกลบ (กก.)	3440	340.83	14.40	13.65	3. PADDY HUSK (kg.)
4. ภา kokoy (กก.)	1800	178.34	7.53	7.14	4. BAGASSE (kg.)
5. ขยะ (กก.)	1160	114.93	4.86	4.60	5. GARBAGE (kg.)
6. ซีลีอย (กก.)	2600	257.60	10.88	10.32	6. SAW DUST (kg.)
7. วัสดุเหลือใช้ ทาง การเกษตร	3030	300.21	12.68	12.02	7. AGRICULTURAL WASTE (kg.)
	4309.60	427.04	18.04	17.10	
8. ซังข้าวโพด (กก.)	5000	495.39	20.93	19.84	8. BIOGAS (m ³)
9. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์ เมตร)					

ที่มา : Energy conservation : Department of Industrial Engineering, Naresuan University

2.14 ประเภทของการซ่อมบำรุงรักษา

2.14.1 การบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Corrective Maintenance: CM)

บังก์เรียกว่า Breakdown Maintenance ในทุกๆ อุตสาหกรรมยังใช้กลยุทธ์การบำรุงรักษาแบบนี้อยู่โดยจะดำเนินการก็ต่อเมื่ออุปกรณ์เสียหายจนทำให้ต้องหยุดเครื่องหรือหยุดทำการผลิต หรือเกิดข้อขัดข้องเสียหายในขณะที่เครื่องจักรกำลังทำงานอยู่โดยไม่รู้มาก่อนว่าจะเกิดการเสียหายขึ้นและเมื่อเกิดขึ้นแล้วทำให้ต้องหยุดเครื่องจักรเพื่อทำการซ่อมแซมหรือเปลี่ยนชิ้นส่วนที่เสียโดยส่วนใหญ่จะใช้กับเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ที่ไม่มีผลกระทบกับสายการผลิตต่อหากเกิดการเสียหายขึ้น ข้อดีของการบำรุงรักษาแบบแก้ไข คือได้ประโยชน์จากการใช้งานของเครื่องจักรอย่างคุ้มค่า ไม่ต้องเสียเวลาและค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา

2.14.2 การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance: PM)

เพื่อลึกเลี้ยงปัญหาจาก CM ได้มีความพยายามที่จะคุ้มครองรักษาอุปกรณ์ก่อนที่จะเสียหายโดยการทำเช่นนี้ก็เพื่อวางแผนไม่ให้เกิดความเสียหายอันอาจจะส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิตและความเสี่ยงซึ่งคือการบำรุงรักษาเชิงป้องกัน บังก์เรียกว่า การบำรุงรักษาตามแผน (Planned Maintenance Calendar-Based Maintenance หรือ Historical Maintenance) PM เป็นการวางแผนโดยกำหนดระยะเวลาการตรวจสอบและการบำรุงรักษาเครื่องจักรรวมทั้งอุปกรณ์ต่างๆ เพื่อป้องกันความเสียหายหรือวางแผนป้องกันไว้ล่วงหน้าซึ่งจะไม่ทำให้บวนการผลิตต้องหยุดฉุกเฉินสิ่งที่สำคัญของการบำรุงรักษาเชิงป้องกันคือการประเมินอายุการใช้งานของเครื่องจักร และทำการบำรุงรักษาก่อนเครื่องจักรเสียหายการซ่อมบำรุงแบบนี้หมายความว่ารับเครื่องจักรที่มีความสำคัญต่อระบบการผลิตหรือมีความสำคัญต่อความปลอดภัย และสามารถทำการซ่อมบำรุงได้แม้ในขณะที่เครื่องจักรหรืออุปกรณ์นั้นกำลังทำงานอยู่กิจกรรมของ PM ประกอบด้วย

2.14.2.1 การทำความสะอาด (Cleaning)

2.14.2.2 การหล่อลื่น (Lubrication)

2.14.2.3 การตรวจสอบสภาพ (Inspection)

2.14.2.4 การตรวจสอบภาวะ (Condition Checking)

2.14.2.5 การตรวจสอบความถูกต้อง (Function Test)

2.14.3 การบำรุงรักษาตามสภาพ (Condition-Based Maintenance: CBM)

บังก์เรียกว่า Predictive Maintenance เป็นวิธีบำรุงรักษาอุปกรณ์เครื่องจักรอย่างเหมาะสมตามสภาพและเวลาโดยยุทธ์การบำรุงรักษาตามสภาพจะได้ถูกพัฒนาขึ้นโดยมีพื้นฐานอยู่ที่ข้อมูลปัจจุบัน และอดีตย้อนหลังเพื่อที่จะกำหนดความสำคัญในการบำรุงรักษาให้ดีที่สุดโดยอาศัยสัญญาณเตือนจากเครื่องจักรซึ่งโดยทั่วไปเครื่องจักรจะให้สัญญาณเตือนก่อนที่เครื่องจักรจะเสียหาย เช่น ความร้อน, เสียง, การสั่นสะเทือน เศษผงโลหะต่างๆ ถ้าหากเราสามารถตรวจสอบสัญญาณเตือน

จากเครื่องจักรได้เราก็สามารถที่จะกำหนดการบำรุงรักษาที่จำเป็นก่อนที่เครื่องจักรจะเกิดความเสียหายได้ทำให้เราลดค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงได้สิ่งที่สำคัญของการบำรุงรักษาแบบตามสภาพ คือ เราต้องเลือกเทคโนโลยีให้เหมาะสมกับชนิดของเครื่องจักรหรืออุปกรณ์ และต้องกำหนดความถี่ในการตรวจสอบให้เพียงพอที่จะสามารถตรวจสอบปัญหาที่เกิดขึ้นได้อย่างไร้ตาม CBM ก็ยังมีประเด็นที่ท้าทายบางประการค่อนข้างที่จะมีรายจ่ายสูง

2.14.4 การบำรุงรักษาเชิงรุก (Proactive Maintenance)

คือการแก้ปัญหาที่สาเหตุหลักที่ทำให้เครื่องจักรเสียหายทำการแก้ไขปัญหาล่วงหน้า เพื่อลดโอกาสการชำรุดเสียหายของเครื่องจักรซึ่งจะทำให้เครื่องจักรมีอายุการทำงานขึ้นเมื่อถูกนำไปใช้งาน ข้อดีของการบำรุงรักษาแบบเชิงรุกอย่างการนิใช้งานของเครื่องจักรเพิ่มขึ้นลดค่าใช้จ่ายในการซ่อมบำรุงลดการเสียหายของเครื่องจักรแต่เราต้องเสียกำลังคนในการรวบรวมข้อมูลและทำการแก้ไขส่วนใหญ่จะเป็นผู้ผลิตที่เก็บข้อมูลจากลูกค้าและทำการปรับปรุงตัวผลิตภัณฑ์ เช่นมาส์ที่เราใช้กับคอมพิวเตอร์แต่ก่อนจะเสียหายที่ลูกกลิ้งบอยมากปัจจุบันนี้ได้มีการพัฒนาไปใช้เป็นแบบใช้แสง

2.14.5 การบำรุงรักษาทั่วโลกแบบทุกคนมีส่วนร่วม (Total Productive Maintenance: TPM)

เป้าหมายสูงสุดของ TPM คือ เครื่องจักรเสียเป็นศูนย์หรือ Zero Breakdown ของเสียเป็นศูนย์ หรือ Zero Defect และอุบัติเหตุเป็นศูนย์ Zero Accident เสาหลัก 8 ประการของ TPM ประกอบด้วย

- ก. การปรับปรุงเฉพาะเรื่อง (Individual Improvement)
- ข. การบำรุงรักษาด้วยตนเอง (Autonomous Maintenance)
- ค. การบำรุงรักษาตามแผน (Planned Maintenance)
- ง. การศึกษาและฝึกอบรมเพื่อเพิ่มทักษะการทำงานและการบำรุงรักษา (Operation and Maintenance Skill Development)
- จ. การดำเนินถึงการบำรุงรักษาตั้งแต่ขั้นตอนของการออกแบบ (Initial Phase Management)
- ฉ. ระบบการบำรุงรักษาเพื่อคุณภาพ (Quality Maintenance)
- ช. ระบบการทำงานของฝ่ายบริหารที่ทราบถึงประสิทธิภาพการผลิตหรือเรียกว่า TPM ในสำนักงาน (TPM in Office)
- ช. ระบบชื่อว่ามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมภายในโรงงาน (Safety, Hygiene and Working Environment)

2.14.6 การบำรุงรักษาด้วยตนเอง (Autonomous Maintenance: AM)

ลักษณะเฉพาะอย่างหนึ่งของ TPM ก็คือ การบำรุงรักษาที่มุ่งเน้นให้ผู้ใช้เครื่องจักรมีส่วนร่วมในกิจกรรมการบำรุงรักษาโดยเฉพาะการดูแลรักษาเครื่องจักรที่ตนเองใช้ไม่ปล่อยให้เป็นหน้าที่ของฝ่ายซ่อมบำรุงเท่านั้นการบำรุงรักษาด้วยตนเองเป็นการทำกิจกรรมบำรุงรักษาในลักษณะของกิจกรรมกลุ่มย่อยโดยแต่ละกลุ่มมีหน้าที่ดูแลรักษาเครื่องจักรของตนเองภายใต้ความคิดที่ว่าไม่มีใครเข้าใจเครื่องจักรได้ดีเท่ากับผู้ใช้เครื่องไม่มีใครเคยสังเกตสิ่งผิดปกติได้ดีเท่ากับผู้ใช้เครื่องไม่มีใครค่อยดูแลรักษาเครื่องจักรได้ดีเท่ากับผู้ใช้เครื่อง และที่สำคัญหากเครื่องจักรเกิดความเสียหายขึ้นไม่มีใครได้รับผลกระทบมากเท่ากับผู้ใช้เครื่อง



2.15 งานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

อรรถพล จันทะมัด, (2552) ได้ศึกษาการจัดการพลังงานเพื่อลดการใช้พลังงานไฟฟ้า และน้ำมันในโรงงานผลิตผลภัณฑ์เชิญเม้นต์ ให้ได้เงิน้อยกว่าร้อยละ 5 ชั่งในปี 2551 มีการใช้พลังงานไฟฟ้า 162,568.08 kwh คิดเป็นเงิน 597,940.70 บาท ซึ่งมีการผลิตหั้งหมด 49,768.74 ตัน คิดเป็นการใช้พลังงานไฟฟ้าต่อหน่วยการผลิต 1 ตัน 3.27 kw และมีการใช้น้ำมัน 128,465.44 ลิตร เป็นค่าเงิน 4,379,910 บาท อัตราการใช้น้ำมันต่อการผลิต 1 ตัน 2.58 ลิตร ซึ่งการศึกษาเน้นที่แนวทางการลดการใช้พลังงานไฟฟ้าและน้ำมันหั้งหมดของโรงงานและได้นำกระบวนการจัดการการซ้อมบำรุงเชิงป้องกันระบบการจัดการพลังงาน และการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์มาใช้ในการแก้ปัญหา ผลการศึกษาพบว่าค่าดัชนีการใช้พลังงานของโรงงานจากการเก็บข้อมูลเบรเยนเพียบกับอัตราการผลิตในช่วงก่อนทำการศึกษามีการใช้พลังงานไฟฟ้า และน้ำมันดีเซลค่อนข้างสูง คือ 3.45 kwhต่อหน่วย และ 2.57 ลิตรต่อหน่วย ส่วนในช่วงทำการศึกษามีการใช้พลังงานไฟฟ้า และน้ำมันดีเซลโดยเฉลี่ย 3.25 kwhต่อหน่วย และ 2.40 ลิตรต่อหน่วยคิดเป็นร้อยละของการใช้พลังงานหั้ง 2 ชนิดได้ร้อยละ 12.41 ซึ่งลดได้มากกว่าเป้าที่ตั้งไว้

อนุชิต เพชรัญสุขชนะโชค, (2550) ได้ศึกษาการประหยัดพลังงานไฟฟ้าในโรงงานผลิตรองเท้า ชั่งในปี 2549 มีการใช้พลังงานไฟฟ้า 111,600 kwh คิดเป็นค่าเงิน 204,000 บาท ในปีดังกล่าวมีการผลิต 144,000 คู่ เป็นการใช้พลังงานต่อรองเท้า 1 คู่ 0.5 kw ซึ่งคิดเป็นร้อยละ 2 ของตันทุนหั้งหมดจากการศึกษาการใช้พลังงานไฟฟ้าของโรงงาน พนักงานสามารถลดการสิ้นเปลืองพลังงาน คือระบบแสงระบบเครื่องจักรกลค่าตัวประกอบกำลังต่ำมีค่า 0.81 และโรงงานสามารถลดค่าการใช้พลังงานได้ปีละ 23,796 kwh คิดเป็นเงิน 47,592 บาท อัตราการใช้พลังงานไฟฟ้าลดลงเป็น 0.1 kw ต่อการผลิตรองเท้า 1 คู่ โดยใช้เงินทุน 18,000 บาท

พิพัฒ ภู่ทอง, (2550) ได้ศึกษาการประหยัดพลังงานไฟฟ้าที่ใช้กับมอเตอร์เห็นี่ยวนำ 3 เฟสโดยได้ใช้ตัวควบคุมการจัดการแบบเหมาะสมชนิดพลาวัตการทดสอบแบ่งโหลดออกเป็น 3 ประเภท ได้แก่ เครื่องปั๊มโลหะขนาด 200 ตัน ใช้มอเตอร์ขนาด 50 กิโลวัตต์ สายพานลำเลียงใช้มอเตอร์ขนาด 15 กิโลวัตต์ เครื่องฉีดพลาสติกใช้มอเตอร์ขนาด 50 กิโลวัตต์ ผลการทดสอบปรากฏว่าเครื่องปั๊มโลหะสามารถประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้ร้อยละ 8.4 คิดเป็นเงิน 957.60 บาทต่อเดือน สายพานลำเลียงสามารถประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้ร้อยละ 11.8 คิดเป็นเงิน 497.95 บาทต่อเดือน เครื่องฉีดพลาสติกสามารถประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้ร้อยละ 18.9 คิดเป็นเงิน 2,517.12 บาทต่อเดือนจากค่าผลตอบแทนที่ได้เครื่องฉีดพลาสติกมีผลตอบแทนมากที่สุด

อริยา แสงเมือง, (2553) การศึกษาการนำหลักการประหยัดพลังงานไฟฟ้ามาประยุกต์ใช้ในการลดตันทุนการผลิตกระบวนการวิจัยได้นำกระบวนการทางด้านการจัดการการซ้อมบำรุงรักษามาใช้ในการแก้ไขปัญหากรณีศึกษาโรงสีข้าวแห่งหนึ่งในจังหวัดพิจิตรแสดงให้เห็นว่าสามารถลดตันทุนการผลิตได้โดยการประหยัดพลังงานไฟฟ้าและยังช่วยกำหนดมาตรฐานและระเบียบปฏิบัติในการใช้พลังงานอย่างเป็นระบบ และยังทราบปริมาณค่าใช้จ่ายด้านพลังงานไฟฟ้าที่ลดลง

บทที่ 3

วิธีดำเนินโครงการ

3.1 ศึกษาค้นคว้าทฤษฎีที่เกี่ยวข้องกับการประยัดพลังงาน

ศึกษาหาข้อมูลเรื่องการประยัดพลังงานทั้งทางทฤษฎี และปฏิบัติโดยศึกษาข้อมูลจากโครงการประยัดพลังงาน และกรณีศึกษาเกี่ยวกับการอนุรักษ์พลังงาน การลดการใช้พลังงานดังรายละเอียดที่อยู่ในเอกสารอ้างอิง หรือโดยบุคคลที่มีความรู้ทางด้านนี้ เช่น อาจารย์ และพนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและยังสามารถสอบถามบุคลากรหรือพนักงานในโรงงานที่มีความรู้ในเรื่องนี้ได้

3.2 เข้าไปศึกษาสำรวจปัญหาและเก็บข้อมูลในโรงงานก่อนการจัดทำรายงาน

3.2.1 ข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าของโรงงานน้ำตาล การเก็บข้อมูลเบื้องต้น ได้แก่ ใบเสร็จค่าไฟฟ้าที่แสดงถึงการใช้พลังงานในช่วง 1 ปีที่ผ่านมาและการตรวจวัดลักษณะการใช้พลังงานไฟฟ้าของโรงงานจากตู้ไฟฟ้าหลักของโรงงานโดยใช้เครื่องมือวัด Power Meter

3.2.2 ข้อมูลการใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของโรงงานน้ำตาล เก็บข้อมูลปริมาณการใช้น้ำมันดีเซล หรือการเบิกใช้น้ำมันดีเซลของพนักงานซึ่งจะมีการเก็บบันทึกข้อมูลโดยพนักงานที่ได้ทำเป็นบัญชีไว้ว่า ในแต่ละวันมีการเติมน้ำมันไปกี่ร่องเป็นจำนวนเท่าไร

3.2.3 ข้อมูลการใช้เชื้อเพลิงกากอ้อยของโรงงานน้ำตาล กากอ้อยของโรงงานน้ำตาลไม่ได้เสียค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ เพราะโรงงานได้ใช้กากอ้อยจากกระบวนการผลิตมาใช้เป็นเชื้อเพลิงเองจึงลดค่าใช้จ่ายได้เป็นอย่างมาก

3.3 นำข้อมูลมาวิเคราะห์จัดทำด้วยชี้วัดก่อนทาระบบการจัดการพลังงาน

นำข้อมูลที่ได้จากการสำรวจอุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้พลังงานมาวิเคราะห์ว่ามีสภาพการใช้พลังงานเป็นอย่างไรเพื่อนำไปใช้ในการออกแบบการประยัดพลังงาน

3.3.1 การวิเคราะห์การใช้พลังงานความร้อนจากกากอ้อย

3.3.2 การวิเคราะห์การใช้พลังงานไฟฟ้า

3.3.2.1 การวิเคราะห์การใช้เครื่องปรับอากาศ

3.3.2.2 การวิเคราะห์การใช้เครื่องปั๊มลม

3.3.2.3 การวิเคราะห์การใช้กระติกน้ำร้อน

3.3.2.4 การวิเคราะห์การใช้เครื่องกลึงในโรงช่อมบำรุง

3.3.2.5 การวิเคราะห์การใช้หลอดไฟและระบบแสงสว่าง

3.3.2.6 การวิเคราะห์การใช้เครื่องคอมพิวเตอร์

3.3.3 การวิเคราะห์การใช้พลังงานน้ำมันดีเซล

3.4 นำมาตรการและระเบียบปฏิบัติไปบังคับใช้ในโรงงาน

กำหนดให้พนักงานในโรงงานดำเนินงานตามมาตรการและวิธีปฏิบัติงานตามนโยบายที่ผู้บริหารได้ประกาศใช้อย่างเคร่งครัดเป็นเวลา 3 เดือน โดยที่พนักงานมีทุกคนมีส่วนร่วมในการเสนอแนะหรือแจงปัญหาในการปฏิบัติงานในเรื่องประหดพลังงานหลังจากที่ได้ลงมือปฏิบัติจริงตามมาตรการ

3.5 ติดตามมาตรการและระเบียบปฏิบัติพร้อมทั้งเก็บข้อมูลประจำทุกเดือน

มีการสุ่มเข้าโรงงานทุกเดือนหลังจากออกนโยบายบังคับใช้มาตรการเพื่อตรวจสอบการปฏิบัติงานของพนักงานและสังเกตการปฏิบัติงานว่ามีปัญหาอะไรหรือไม่เพื่อที่จะได้นำมาปรับปรุงแก้ไขให้มีประสิทธิภาพที่ดียิ่งขึ้น

3.6 นำข้อมูลมาวิเคราะห์จัดทำดัชนีชี้วัดหลังทำมาตรการประหดพลังงาน

เก็บข้อมูลปริมาณการใช้และค่าใช้จ่ายด้านพลังงานหลังปรับปรุง

3.7 เปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานหลังการปรับปรุง

นำดัชนีชี้วัดก่อนทำมาเปรียบเทียบกับดัชนีชี้วัดหลังทำเพื่อสังเกตและตรวจสอบการใช้พลังงานว่าลดลงมากน้อยเพียงใดสังเกตกระบวนการผลิตและพฤติกรรมของพนักงานในองค์กรว่าโรงงานได้ปฏิบัติตามมากน้อยเพียงใดและได้ผลลัพธ์เป็นอย่างไร

3.8 สรุปผลและจัดทำรายงาน

โรงงานสามารถประหดพลังงานไฟฟ้าและน้ำมันในหน่วยค่าความร้อน Mega Joules (MJ) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ต่อหน่วยผลผลิต

บทที่ 4

ผลการทดลองและการวิเคราะห์

4.1 การสำรวจสภาพเบื้องต้น

ชื่อวิสาหกิจบริษัท อุตสาหกรรมน้ำตาลอุตตรดิตถ์ จำกัด
ประเภทอุตสาหกรรม อุตสาหกรรมผลิตน้ำตาลทรายจากอ้อย
ปีที่ก่อตั้งปี พ.ศ. 2483
จำนวนพนักงานประจำ 245 คน

ตารางที่ 4.1 ผลิตภัณฑ์

ผลิตภัณฑ์หลัก	น้ำตาลทราย
กำลังการผลิต	3300 ตัน/วัน
ผลิตจริง	3300 ตัน/วัน
วัตถุดิบหลัก	อ้อย
วัตถุดิบรอง	-

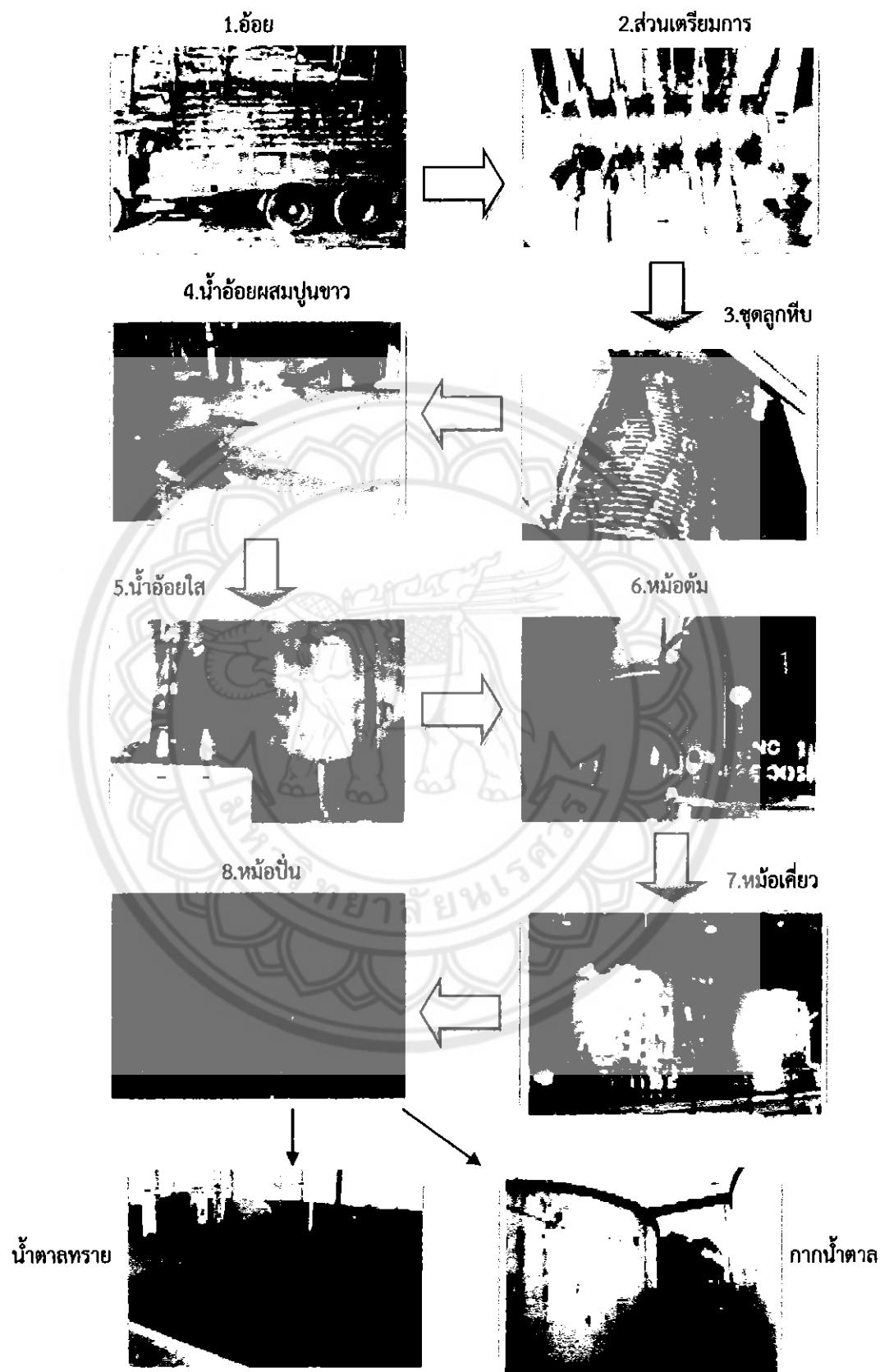
ตารางที่ 4.2 เวลาการผลิต

ฝ่าย	จำนวนวันทำงาน	จำนวนชั่วโมงทำงาน	จำนวนกะ
	(วัน/ปี)	(ชั่วโมง/วัน)	(กะ/วัน)
ฝ่ายผลิต	150	24	2
ฝ่ายสำนักงาน	150	12	1

กระบวนการผลิต

การผลิตเริ่มจากการรับซื้ออ้อยมาแล้วผ่านกระบวนการตัดอ้อยหลังจากนั้นจะลำเลียงอ้อยผ่านไปยังถุงหินเพื่อทิบเออน้ำอ้อยออกแล้วเอาน้ำอ้อยไปผสมปูนขาวหลังจากนั้นจะนำไปเก็บไว้ที่ถังพักแล้วจะส่งไปยังหม้อต้มพร้อมเสร็จก็จะนำไปเคี้ยวแล้วนำไปปั่นจะได้เป็นน้ำตาลทรายและนำไปน้ำตาลอุ่นมาหลังจากนั้นจะนำน้ำตาลทรายไปบรรจุลงกระสอบบรรจัดส่ง

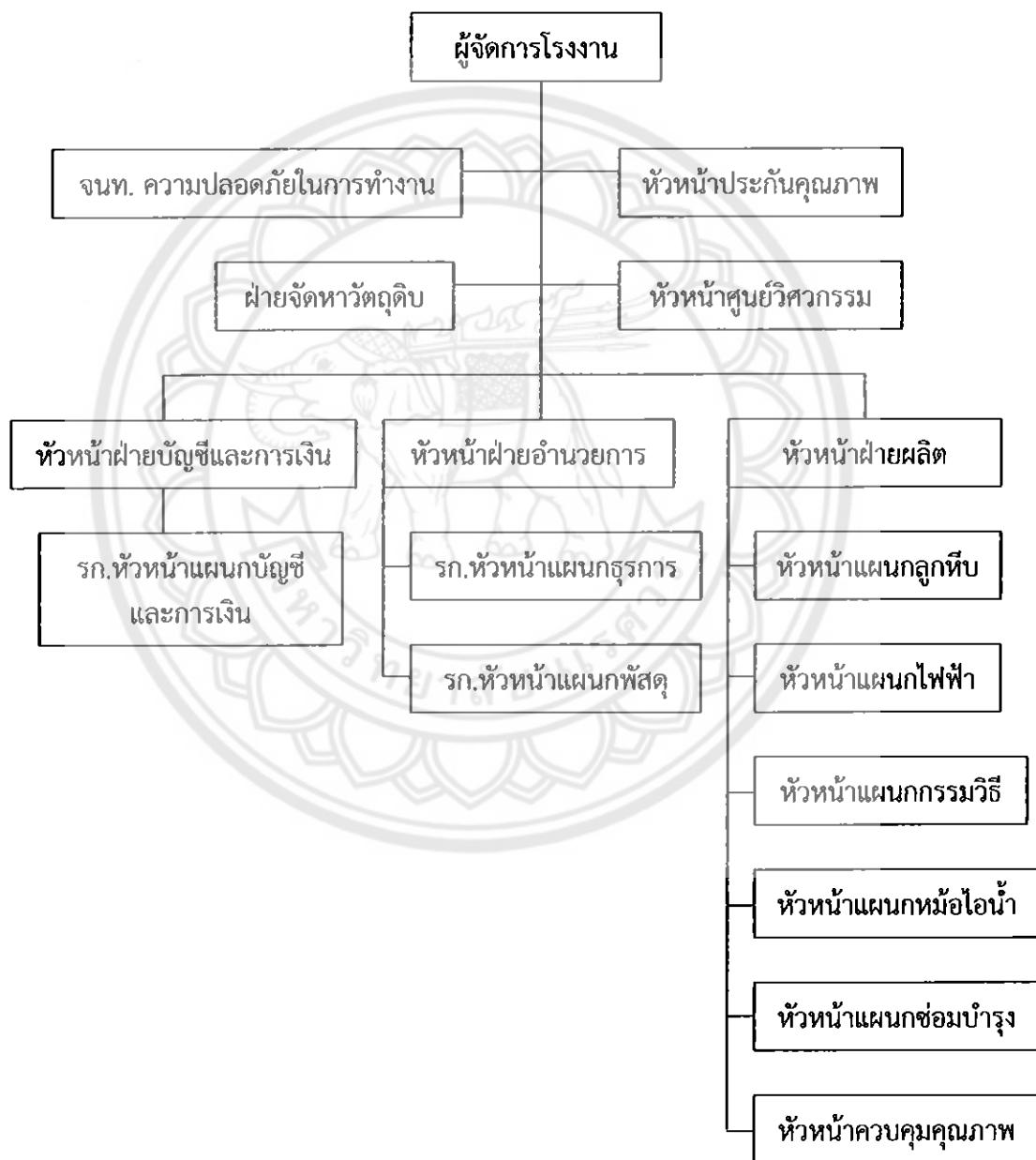
4.1.1 แผนผังกระบวนการผลิต



รูปที่ 4.1 ขั้นตอนกระบวนการผลิตของโรงงานน้ำปลา

4.1.2 โครงสร้างองค์กร

โครงสร้างองค์กรมีความสำคัญต่อการบริหารงานเป็นอย่างมาก มีการทำระบบและหลักเกณฑ์วิธีการปฏิบัติงานไว้มีการปฏิสัมพันธ์ระหว่างบุคคลในองค์กรทำงานเพื่อให้บรรลุเป้าหมายทั้งเป้าหมายส่วนบุคคลและเป้าหมายองค์กรเพื่อให้สอดคล้องและเป็นระบบเพื่อความสำเร็จตามเป้าหมายที่วางไว้ คนที่เขียวชาญแต่ละฝ่ายมีการประสานให้ความร่วมมือทำให้รู้ว่าใครจะทำอะไรที่ไหนหรือขึ้นตรงต่อโครงการแบ่งหน้าที่ในแต่ละฝ่ายโดยจัดเป็นรูปต่างๆ กันเพื่อให้การบริหารงานบรรลุจุดมุ่งหมาย



รูปที่ 4.2 แผนผังโครงสร้างองค์กร

4.2 การเก็บรวบรวมข้อมูลและตรวจสอบการใช้พลังงาน

การเก็บรวบรวมข้อมูลใช้วิธีการเก็บรวบรวมจากแหล่งข้อมูลและจากการพบประชากถามข้อเท็จจริงจากผู้ให้ข้อมูลโดยตรงไม่ว่าจะเป็นข้อมูลการไฟฟ้า น้ำมันดีเซลและการก่ออ้อยที่ใช้ในการเผาไม้มหลังจากได้ข้อมูลแล้วจะนำข้อมูลที่ได้มาทำการตรวจสอบการใช้พลังงานโดยต้องทราบข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าหรือปริมาณเชื้อเพลิงจากการก่ออ้อยที่ใช้ซึ่งเป็นพลังงานที่เข้าในกระบวนการผลิตเปรียบเทียบกับผลผลิตที่ได้ซึ่งข้อมูลที่ได้มีดังนี้

ตารางที่ 4.3 ปริมาณการผลิตน้ำตาลรายเดือน (พฤษภาคม 2552 - เมษายน 2553)

เดือน/ปี	ปริมาณการผลิต
	น้ำตาลราย (ตัน)
พฤษภาคม 52	717.80
ธันวาคม 52	9,238.95
มกราคม 53	9,575.33
กุมภาพันธ์ 53	9,784.08
มีนาคม 53	9,787.38
เมษายน 53	4,529.36
รวม	43,632.90
เฉลี่ย/เดือน	7,272.15

4.2.1 ข้อมูลการใช้พลังงานไฟฟ้าของโรงงานน้ำตาล

การเก็บข้อมูลเบื้องต้น ได้แก่ ใบเสร็จค่าไฟฟ้าที่แสดงถึงการใช้พลังงานในช่วง 1 ปีที่ผ่านมา และการตรวจวัดลักษณะการใช้พลังงานไฟฟ้าของโรงงานจากตู้ไฟฟ้านักของโรงงาน โดยใช้เครื่องมือวัด Power Meter

จำนวนหม้อแปลง 2 ลูก (ใช้เฉพาะ กฟภ.)

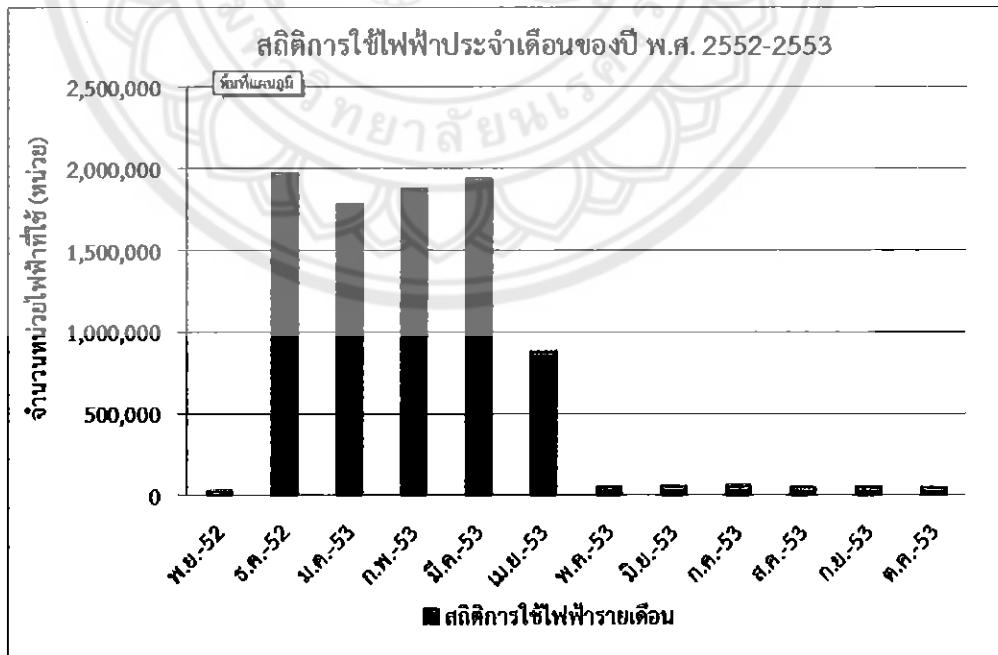
4.2.1.1 พิกัดหม้อแปลง 1000 KVA แรงดัน 22 KV

4.2.1.2 พิกัดหม้อแปลง 500 KVA แรงดัน 22 KV

ประเภทผู้ใช้ไฟ 3.2.2 ระดับแรงดันไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์

ตารางที่ 4.4 ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (พฤศจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)

เดือน/ปี	พลังงานไฟฟ้า			รวม
	On-peak (kWh)	Off-peak (kWh)	รวม (kWh)	จำนวนเงิน (บาท)
พฤษจิกายน 52			33,562	345,579
ธันวาคม 52			1,973,331	96,901
มกราคม 53			1,788,086	105,358
กุมภาพันธ์ 53			1,880,763	90,227
มีนาคม 53			1,947,213	159,794
เมษายน 53			887,700	125,211
พฤษภาคม 53			61,272	222,866
มิถุนายน 53			65,892	243,805
กรกฎาคม 53			68,820	245,655
สิงหาคม 53			60,408	223,728
กันยายน 53			60,780	226,742
ตุลาคม 53			58,188	214,657
รวม			9,186,015	2,300,533
เฉลี่ย/เดือน			765,501	191,711



รูปที่ 4.3 กราฟแสดงสถิติปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้า (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ใช้	=	9,186,015	KWhต่อปี
ค่าพลังงานความร้อน (MJ)	=	33,069,645	MJต่อปี
ค่าใช้จ่ายด้านพลังงานไฟฟ้า	=	2,300,533	บาทต่อปี
การคำนวณการใช้พลังงานไฟฟ้า			
การใช้พลังงานไฟฟ้า	=	9,186,015	KWhต่อปี
เปลี่ยนหน่วย (KWh) เป็นค่าความร้อน (MJ) คูณด้วย 3.6 (อ้างอิงจากตารางที่ 2.3)			
	=	9,186,015 × 3.6	MJต่อปี
	=	33,069,645	MJต่อปี

การคิดค่าไฟฟ้าของโรงงานน้ำتاลจะคิดตามอัตราช่วงเวลาของการใช้ (Time Of Use Rate: TOU) ดังนี้ช่วงเวลาการใช้ (On Peak) วันจันทร์ – วันศุกร์เวลา 09.00 – 22.00 น. และ (Off Peak) วันจันทร์ – วันศุกร์ และวันเสาร์ – วันอาทิตย์และวันหยุดราชการปกติเวลา 22.00 – 09.00 น. การใช้ไฟฟ้าในช่วงเวลา (On Peak) จะมีอัตราค่าไฟฟ้าที่แพงกว่า (Off Peak) แต่โรงงานน้ำตาลนี้ การทำงานเป็น 2 กะคือกะเช้าและกะกลางคืนมีการทำงานตลอด 24 ชั่วโมง

4.2.2 ข้อมูลการใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลของโรงงานน้ำตาล

เก็บข้อมูลปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลหรือการเบิกใช้น้ำมันดีเซลของพนักงานซึ่งจะมีการเก็บบันทึกข้อมูลโดยพนักงานที่ได้ทำเป็นบัญชีไว้ว่าในแต่ละวันมีการเติมน้ำมันไปกี่รอบเป็นจำนวนเท่าไร

ตารางที่ 4.5 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซล (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)

เดือน	ชนิดเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซล	
	ปริมาณ	ค่าใช้จ่าย
พฤษจิกายน 52	2,245	66,228
ธันวาคม 52	5,488	161,896
มกราคม 53	6,566	193,697
กุมภาพันธ์ 53	7,042	207,739
มีนาคม 53	8,088	238,596
เมษายน 53	3,312	97,704
พฤษภาคม 53	647	19,087
มิถุนายน 53	582	17,169
กรกฎาคม 53	751	22,155
สิงหาคม 53	1,261	37,200
กันยายน 53	195	5,753
ตุลาคม 53	751	21,093
รวม	36,892	1,088,314
เฉลี่ย/เดือน	3,074	90,693



รูปที่ 4.4 กราฟแสดงสถิติปริมาณการใช้น้ำมันดีเซล (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)

ปริมาณเชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลที่ใช้	=	36,892	ลิตรต่อปี
ค่าพลังงานความร้อน (MJ)	=	1,343,607	MJต่อปี
ค่าใช้จ่ายด้านน้ำมันดีเซล	=	1,088,314	บาทต่อปี
การคำนวณการใช้พลังงานน้ำมันดีเซล			
การใช้พลังงานน้ำมันดีเซล	=	36,892	ลิตรต่อปี
เปลี่ยนหน่วย (ลิตร) เป็นค่าความร้อน (MJ) คูณด้วย 36.42 (อ้างอิงจากตารางที่ 2.3)	=	$36,892 \times 36.42$	MJต่อปี
	=	1,343,607	MJต่อปี

4.2.3 ข้อมูลการใช้เชื้อเพลิงกากอ้อยของโรงงานน้ำตาล

หากอ้อยของโรงงานน้ำตาลไม่ได้เสียค่าใช้จ่ายในส่วนนี้ เพราะโรงงานได้ใช้กากอ้อยจากกระบวนการผลิตมาใช้เป็นเชื้อเพลิงเอง จึงลดค่าใช้จ่ายได้เป็นอย่างมาก

ตารางที่ 4.6 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงกากอ้อย (พฤษจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)

เดือน	ชนิดเชื้อเพลิงกากอ้อย	
	ปริมาณ (ตัน)	ค่าใช้จ่าย (บาท)
พฤษจิกายน 52	2,080	1,040,000
ธันวาคม 52	26,769	13,384,500
มกราคม 53	27,743	13,871,500
กุมภาพันธ์ 53	28,348	14,174,000
มีนาคม 53	28,358	14,179,000
เมษายน 53	13,123	6,561,500
พฤษภาคม 53		
มิถุนายน 53		
กรกฎาคม 53		
สิงหาคม 53		
กันยายน 53		
ตุลาคม 53		
รวม	126,421	63,210,500
เฉลี่ย/เดือน	21,070.167	10,535,083.33



รูปที่ 4.5 กราฟแสดงสถิติปริมาณการใช้กากอ้อย (พฤศจิกายน 2552 - ตุลาคม 2553)

ปริมาณเชื้อเพลิงกากอ้อยที่ใช้ = 126,421 ตันต่อปี
 ค่าพลังงานความร้อน (MJ) = 951,952,615 MJต่อปี
 ค่าใช้จ่ายด้านกากอ้อยบาทต่อปี = 63,210,500 บาทต่อปี
 การคำนวณการใช้พลังงานความร้อน
 การใช้เชื้อเพลิงกากอ้อย = 126,421 ตันต่อปี

เปลี่ยนหน่วย (ตัน) เป็นค่าความร้อน (MJ) คูณด้วย 7.53 (อ้างอิงจากตารางที่ 2.3)

$$\begin{aligned} &= 126,421 \times 1000 \times 7.53 \quad \text{MJต่อปี} \\ &= 951,950,130 \quad \text{MJต่อปี} \end{aligned}$$

4.2.4 ข้อมูลการใช้พลังงานรวม

การคำนวณการใช้พลังงานไฟฟ้า

การใช้พลังงานไฟฟ้า = 9,186,015 หน่วยต่อปี
 เปลี่ยนหน่วย (KWh) เป็นค่าความร้อน (MJ) คูณด้วย 3.6 (อ้างอิงจากตารางที่ 2.3)
 = $9,186,015 \times 3.6$ MJต่อปี
 = 33,069,645 MJต่อปี

การคำนวณการใช้พลังงานน้ำมันดีเซล

การใช้พลังงานน้ำมันดีเซล = 36,892 ลิตรต่อปี
 เปลี่ยนหน่วย (ลิตร) เป็นค่าความร้อน (MJ) คูณด้วย 36.42 (อ้างอิงจากตารางที่ 2.3)
 = $36,892 \times 36.42$ MJต่อปี

$$\begin{aligned}
 &= 1,343,607 \quad \text{MJต่อปี} \\
 \text{การคำนวณการใช้พลังงานความร้อน} \\
 \text{การใช้เชื้อเพลิงกากอ้อย} &= 126,421 \quad \text{ตันต่อปี} \\
 \text{เปลี่ยนหน่วย (ตัน)} \text{ เป็นค่าความร้อน (MJ) } &\text{ คุณด้วย } 7.53 \text{ (อ้างอิงจากตารางที่ 2.3)} \\
 &= 126,421 \times 1000 \times 7.53 \quad \text{MJต่อปี} \\
 &= 951,950,130 \quad \text{MJต่อปี}
 \end{aligned}$$

ตารางที่ 4.7 ข้อมูลการใช้พลังงานรวม

พลังงาน	ปริมาณ	ค่าความร้อน (MJ)	ร้อยละ	ค่าใช้จ่าย (บาท)
ไฟฟ้า (หน่วย)	9,186,015	33,069,645	3.35	2,300,533
น้ำมันดีเซล (ลิตร)	36,892	1,343,607	0.14	1,106,760.00
กากอ้อย (ตัน)	126,421	951,950,130	96.51	(63,210,500.00)
รวม	-	986,363,390.64	100.00	66,617,793



รูปที่ 4.6 กราฟเปรียบเทียบสัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้าน้ำมันดีเซลและกากอ้อย

จากรูปที่ 4.6 จะเห็นว่ามีการใช้พลังงานความร้อนจากการกากอ้อยมากที่สุด เพราะในกระบวนการผลิตส่วนใหญ่จะใช้กากอ้อยในการเผาให้มีให้พลังงานรองลงมาคือพลังงานไฟฟ้าจะใช้ในระบบแสงสว่าง ระบบปรับอากาศ และเครื่องจักรต่างๆ หรืออุปกรณ์ไฟฟ้าต่างๆ ส่วนการใช้พลังงาน เชื้อเพลิงจากน้ำมันดีเซลจะมีน้อย เพราะว่าจะนำไปใช้กับรถแทรกเตอร์ รถบรรทุก 6 ล้อและรถยนต์ขนาดเล็กเท่านั้น ดังนั้นถ้าจะออกแบบการควรจะออกแบบการด้านพลังงานความร้อนจากการกากอ้อย ก่อน เพราะมีผลต่อการประหยัดพลังงานได้ดีที่สุด

4.2.5 การหาค่าต้นน้ำที่ใช้พลังงานจากการใช้พลังงานในปีที่ผ่าน

การหาค่าต้นน้ำที่ใช้พลังงานจะดูจากปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าการใช้น้ำมันดีเซล และการใช้กากอ้อยของโรงงานน้ำตาลของแต่ละเดือนที่มีผลผลิตโดยจะมีค่าต้นน้ำที่ใช้พลังงานซึ่งก่อนการดำเนินโครงการ ดังตารางที่ 4.8

4.2.6 การวิเคราะห์การใช้พลังงาน

เป็นการวิเคราะห์ประสิทธิภาพการใช้พลังงานในทุกรอบวนการซึ่งแต่เริ่มรับวัสดุเข้ามาในกระบวนการจนถึงกระบวนการจัดเก็บผลิตภัณฑ์ในตารางจะประกอบด้วย ดังตารางที่ 4.9

4.2.6.1 Process ชื่อขั้นตอนกระบวนการ

4.2.6.2 Original Energy Potential แหล่งของพลังงาน ขนาดของเครื่องกำเนิดพลังงานที่ส่งให้แต่ละกระบวนการ เช่น

ก. กระบวนการใช้พลังงานไฟฟ้า แหล่งของพลังงานที่ส่งให้กระบวนการก็คือขนาดของหม้อน้ำเปลี่ยนไฟฟ้า

ข. กระบวนการใช้พลังงานเชื้อเพลิง แหล่งของพลังงานที่ส่งให้กระบวนการก็คือ น้ำมัน ถ่านหิน และแก๊ส ธรรมชาติ เป็นต้น

4.2.6.3 Process Input Energy Potential ระดับของศักยภาพพลังงานที่ป้อนให้แต่ละกระบวนการ

4.2.6.4 Energy Utilization ข้อมูลของพลังงานที่ป้อนเข้าสู่กระบวนการ และพลังงานนั้นนำไปใช้ประโยชน์อะไรบ้าง

4.2.6.5 Process Residual Energy ข้อมูลพลังงานที่เหลือจากการกระบวนการ

4.2.6.6 Machine and Product Residual Energy Potential ข้อมูลระดับอุณหภูมิของเครื่องจักร หรือชิ้นงานที่ออกจากกระบวนการ

ຄະນະທີ່ 48 ດັ່ງນີ້ມີການປະເທດຕົວ

ເຊື່ອນ/ປີ	ຜລຜຣີຕີ ຕ້ອນຫວັງ (ຕົນ)	ບປິມາຄົມການໃຫ້ພຶດສິ້ງຈານ				ໄທ້ພໍາ	ຄວາມຮ້ອນ	ຮວມ	ຄວາມຮ້ອນ	ຮວມ
		kWh	ໄທ້ພໍາ	MJ	MJ					
ຮັງວາຄານ	9,238.95	1,973,331	7,103,992	201,768,932	208,872,924	213,59	768.92	21,838.95	22,608.03	MJ/ໜ່າຍ
ມກຣາຄມ	9,575.33	1,788,086	6,437,110	209,147,101	215,584,210	186.74	672.26	21,842.29	22,514.21	MJ/ໜ່າຍ
ກຸມກາພັນເຕີ	9,784.08	1,880,763	6,770,747	213,718,801	220,489,547	192.23	692.02	21,843.53	22,535.55	MJ/ໜ່າຍ
ນິ້ນາຄະນ	9,787.38	1,947,213	7,009,967	213,828,893	220,838,860	189.95	716.23	21,847.41	22,563.64	MJ/ໜ່າຍ
ມີມ່າຍນ	4,529.36	887,700	3,195,720	98,939,086	102,143,806	195.99	705.56	21,843.94	22,549.50	MJ/ໜ່າຍ
ຮວມ	42,915.10	8,477,093.00	30,517,536.00	937,402,813.00	967,929,347.00	978.50	3,554.99	109,216.12	112,770.93	MJ/ໜ່າຍ
ຫຼັງສຸດ	9,787.38	1,973,331	7,103,992	213,828,893	220,838,860	213.59	768.92	21,847.41	22,608.03	MJ/ໜ່າຍ
ຫຳສຸດ	4,529.36	887,700	3,195,720	98,939,086	102,143,806	186.74	672.26	21,838.95	22,514.21	MJ/ໜ່າຍ
ແຂລືຢ/	8,583.02	169,5418.6	6,103,507.2	187,480,562.6	193,585,869.4	195.7	710.998	21,843.224	22,554.186	MJ/ໜ່າຍ

ตารางที่ 4.9 การวิเคราะห์การใช้พลังงาน

Processes	Original Energy Potential	Process Input Energy Potential	Energy Utilization	Residual Energy Potential	Machine and Product Energy Potential
1.ซีล้อหางราก	หม้อแปลงไฟฟ้า 250 kVA	แรงดัน 220 V	ใช้ตัวสำหรับดิจิตอล Load cell	-	-
2.เติ่งอ้อยสูตร化	หม้อแปลงไฟฟ้า 250 kVA	แรงดัน 380 V	อะไหล่เครื่องตัวไนโตรเจนคอมเพรสเซอร์	-	-
3.ตัดอ้อย	หม้อแปลงไฟฟ้า 1000 kVA	แรงดัน 380 V	นวัตกรรมขนาด 300 หร ซึ่งเป็นไฮดรอลิก	-	-
4.บดอ้อย	หม้อแปลงไฟฟ้า 1000 kVA	แรงดัน 380 V	มอเตอร์ขนาด 200 หร ซึ่ง Hammer	-	-
5.หีบอ้อยผ่านศูนย์บีบ	หม้อไอน้ำ 10 ตัน	ไวน์แอร์ตัน 21 Bar	ถุงปุ๋ย 5 ตุด ๆ 5 ถุง ซึ่งเคลื่อนตัวโดย Turbine	ไวน์แอร์ตัน 7 Bar	Turbine
6.กรองน้ำอ้อยสด	หม้อแปลงไฟฟ้า 800 kVA	แรงดัน 380 V	นวัตกรรมขนาด 50 หร ซึ่งเป็นน้ำอ้อย 4 ชุด	-	-
7.นำเข้าอ้อยไปผสมน้ำเช้า	หม้อแปลงไฟฟ้า 800 kVA	แรงดัน 380 V	มอเตอร์ขนาด 50 หร ซึ่งเป็นน้ำอ้อย 3 ชุด	-	-
8.นำเข้าอ้อยไปพักใน Filter Cake	หม้อแปลงไฟฟ้า 800 kVA	แรงดัน 380 V	มอเตอร์ขนาด 50 หร ซึ่งเป็นน้ำอ้อย 3 ชุด	-	-
9.แยกน้ำอ้อยในและกากด้วย Filter Cake	หม้อแปลงไฟฟ้า 800 kVA	แรงดัน 380 V	มอเตอร์ขนาด 30 หร ซึ่งเป็นน้ำอ้อย 4 ชุด	-	-
10.ส่งน้ำอ้อยไปสีซีเมนต์อัตโนมัติ	หม้อแปลงไฟฟ้า 800 kVA	แรงดัน 380 V	นวัตกรรมขนาด 75 หร ซึ่งเป็นน้ำอ้อย 3 ชุด	-	-
11.ต้มน้ำอ้อยใส่	หม้อไอน้ำ 15 ตัน	ไวน์แอร์ตัน 21 Bar	หม้อต้มไอน้ำจำนวน 6 ชุด	ไวน์แอร์ตัน 5 Bar	หม้อต้ม

ตารางที่ 4.9 (ต่อ) การวิเคราะห์การรีไซเคิล

Processes	Original Energy Potential.	Process Input Energy Potential	Energy Utilization	Residual Energy Potential	Machine and Product Energy Potential
12.ส่งน้ำอ้อยไปเผาปั้ง หม้อตีบๆ	หน้าอแปลงไฟฟ้า 1000 kVA	แรงดัน 380 V	ไม่เทอร์ชนาด 75 hp ขับปั๊มน้ำอ้อย 4 ตุด	-	-
13.สียาน้ำอ้อยจะเป็นเม็ด น้ำตาล	หน้าอ่อน้ำ 15,10,5 ตู้	โอนามะแรงตัน 21 Bar	ไม่ย่อยใช้เชื้อจานวน 10 ตุด	โอนามะแรงตัน 5 Bar	หม้อน้ำตีบฯ
14.สีเม็ดน้ำตาลไปยังหม้อปั้น ตัวปั้นสารรุ้ง	หน้าอแปลงไฟฟ้า 1000 kVA	แรงดัน 380 V	ไม่เทอร์ชนาด 100 hp ขับปั๊มน้ำรุ้งอ้อยที่ เคลื่อนเลี้ยว 3 ตุด	-	-
15.ปั้นเม็ดน้ำตาลออกจาก น้ำห้องเรือง	หน้าอแปลงไฟฟ้า 1000 kVA	แรงดัน 380 V	ไม่เทอร์ชนาด 50 hp ขับหม้อน้ำปั้น 16 ตุด	-	-
16.ส่งน้ำห้องเรืองกลับไปยังหม้อ ศีรยา	หน้าอแปลงไฟฟ้า 800 kVA	แรงดัน 380 V	ไม่เทอร์ชนาด 50 hp ขับปั๊มน้ำห้องเรือง 3 ตุด	-	-
17.นำน้ำห้องเรืองกลับเข้า ตัวยอก	หน้าอแปลงไฟฟ้า 800 kVA	แรงดัน 380 V	ไม่เทอร์ชนาด 25 hp ขับหอดลม 3 ตุด	-	-
18.บรรจุน้ำห้องเรือง 50 กก. ลงจากตัวยอก	หน้าอแปลงไฟฟ้า 800 kVA และ ลงจากตัวยอก	แรงดัน 380 V และความ ต่ำสูง 10 บาร์	ไม่เทอร์ชนาด 20 hp ขับเครื่องบรรจุและ ถ่ายพานล้อเลี้ยง 4 ชั้นสูบดูดน้ำมันติก้าติคเปิด	ลมแมร์ตัน 3 บาร์	-
19.ส่งน้ำห้องเรือง 510 เพื่อ หยอดน้ำมาย	หน้าอแปลงไฟฟ้า 500 kVA	แรงดัน 380 V	ไม่เทอร์ชนาด 25 hp ขับสูบดูดสำลีสูง 5 ชั้น	-	-
20.ขนส่งน้ำห้องเรืองมาให้ รับประทาน	หน้าอแปลงไฟฟ้า 500 kVA และ รับประทาน	แรงดัน 380 V และ เครื่องยนต์รับรากท่าน้ำ	ไม่เทอร์ชนาด 25 hp ขับสูบดูดสำลีสูง 2 ชั้น แหล่งรถที่พ่วงรถรากท่าน้ำชาติ	ไอลี่รีไซเคิล	-

ตารางที่ 4.9 (ต่อ) การวิเคราะห์การใช้พลังงาน

Processes	Original Energy Potential	Process Input Energy Potential	Energy Utilization	Residual Energy Potential	Machine and Product Energy Potential
21.กระบวนการรับประทานรับประทาน	หน้าบานเปล่งไฟฟ้า 250 kVA	แรงดัน 220 V	กระบวนการรับประทาน 38 ยูนิต	-	-
22.การใช้งานเครื่องซักผ้า	หม้อแปลงไฟฟ้า 500 kVA	แรงดัน 380 V	จำนวนเครื่องซักผ้าที่ใช้งาน 5 เครื่อง	-	-
23.ไฟฟ้าและส่วนในสำนักงาน	หม้อแปลงไฟฟ้า 250 kVA	แรงดัน 220 V	หลอดไฟฟ้าสำนักงาน 40 หลอด	-	-
24.การให้ความเย็นของเครื่องปรับอากาศ	หม้อแปลงไฟฟ้า 250 kVA	แรงดัน 220 V	เครื่องปรับอากาศจำนวน 49 ตู้	-	-
25.การใช้งานเครื่องคอมพิวเตอร์ PC	หม้อแปลงไฟฟ้า 250 kVA	แรงดัน 220 V	คอมพิวเตอร์จำนวน 18 ตู้	-	-
26.เชื้อเพลิงก๊าซในบ้านรวมกันไว้	น้ำมันดีเซล	เครื่องยนต์ขนาด 120 แรงม้า	ระบบระบายอากาศอย่างบ้าน 2 คัน	-	-

4.2.7 วิเคราะห์ข้อมูลจากตารางวิเคราะห์การใช้พลังงานและการสำรวจในโรงงานน้ำตาล

สามารถวิเคราะห์ถึงความเหมาะสมของการใช้พลังงานเพื่อให้ทราบถึงปัญหาและเป็นแนวทางในการออกแบบและประเมินวิธีปฏิบัติโดยวิเคราะห์ตามกระบวนการดังนี้

4.2.7.1 พลังงานความร้อนจากการอ้อย เป็นพลังงานหลักที่ใช้ในกระบวนการผลิตของโรงงานน้ำตาล ซึ่งมีการใช้พลังงานความร้อนจากการอ้อยในส่วนที่สำคัญของกระบวนการผลิต คือ การหีบอ้อยผ่านลูกหีบ การต้มน้ำอ้อยใส และการเคี่ยวน้ำตาลจนเป็นเม็ด แบ่งเป็นการใช้พลังงานดังนี้

ก. การหีบอ้อยผ่านลูกหีบ มีลูกหีบจำนวน 5 ชุด ชุดละ 5 ลูก ขับเคลื่อนด้วย Turbine ขนาด 500 hp เพื่อหีบอ้อยให้ได้น้ำอ้อยรวมออกมาเก็บไว้ในถังเก็บน้ำอ้อยรวมส่วนที่เป็นเชื้อเพลิงของ Turbine ก็คือการหีบอ้อยที่ลูกหีบชุดที่ห้าหีบจากการตรวจสอบพบว่าการหีบอ้อยก่อนเข้าเตาเผาม้อต้มไอน้ำมีความซึ่งมากเกินไปถ้าความสามารถลดความซึ่งของกากอ้อยก่อนเข้าเตาเผาได้จะทำให้ประหยัดพลังงานได้จากการเข้าไปตรวจสอบสาเหตุที่ทำให้ความซึ่งของกากอ้อยมีมากนั้น มาจากพื้นของลูกหีบชำรุดและสึกหรอทำให้การหีบอ้อยได้ไม่เต็มประสิทธิภาพจึงทำให้มีความซึ่งในกากอ้อยก่อนเข้าเตาเผาไม่ค่าความซึ่งมาก ดังนั้นควรมีการซ่อมบำรุงลูกหีบชุดที่ห้าให้มีพื้นสมบูรณ์อยู่เสมอแต่เนื่องจากโรงงานจะย้ายไปตั้งที่ใหม่ทำให้จำนวนพนักงานเหลือน้อยลงมาก เพราะทางโรงงานนำเอากองงานที่มีความสามารถไปฝึกอบรมพนักงานใหม่ที่โรงงานใหม่ มาตรการนี้จึงไม่สามารถทำได้จึงไม่ออกมาตรการในส่วนนี้

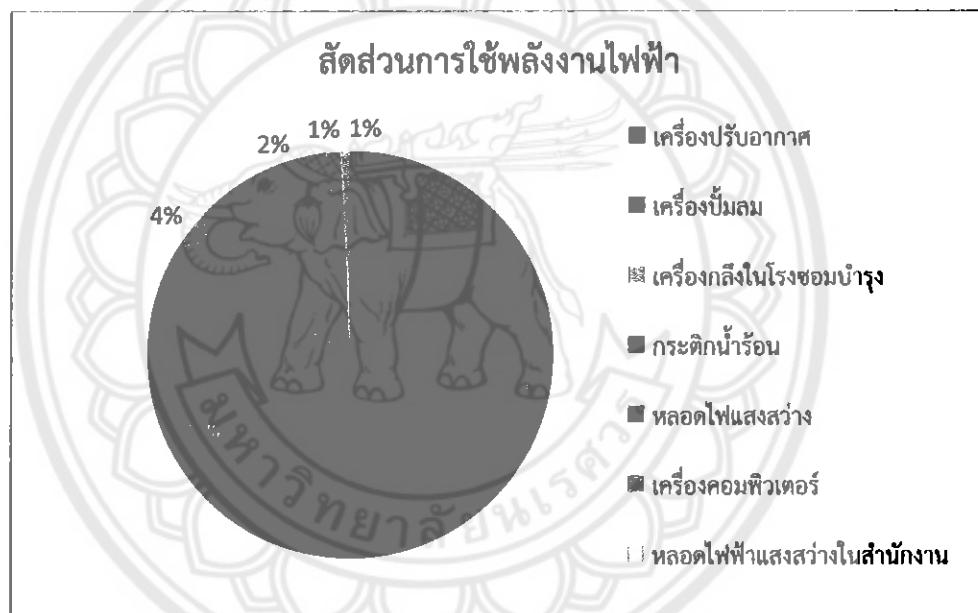
ข. ตันน้ำอ้อยใส หม้อต้มไอน้ำจำนวน 6 ชุด ซึ่งรับพลังงานความร้อนมาจากหม้อผลิตไอน้ำโดยที่ใช้เชื้อเพลิงจากการหีบอ้อยของลูกหีบชุดที่ห้าเพื่อเป็นเชื้อเพลิงเผาให้มีหม้อผลิตไอน้ำถ้าความสามารถลดความซึ่งของกากอ้อยก่อนเข้าเตาเผาได้ก็จะทำให้ประหยัดพลังงานในการเผาไม่ได้เกิดจากพื้นของลูกหีบชุดที่ห้าชำรุดและสึกหรอ ดังนั้นควรมีการซ่อมบำรุงลูกหีบชุดที่ห้าให้มีพื้นสมบูรณ์อยู่เสมอแต่เนื่องจากโรงงานจะย้ายไปตั้งที่ใหม่ทำให้จำนวนพนักงานเหลือน้อยลงมาก เพราะทางโรงงานนำเอากองงานที่มีความสามารถไปฝึกอบรมพนักงานใหม่ที่โรงงานใหม่ มาตรการนี้จึงไม่สามารถทำได้จึงไม่ออกมาตรการในส่วนนี้

ค. เคี่ยวน้ำอ้อยจนเป็นเม็ดน้ำตาล หม้อเคี่ยวใช้ไอน้ำจำนวน 10 ชุด ซึ่งรับพลังงานมาจากหม้อผลิตไอน้ำโดยที่ใช้เชื้อเพลิงจากการหีบอ้อยของลูกหีบชุดที่ห้าเพื่อเป็นเชื้อเพลิงเผาให้มีหม้อผลิตไอน้ำเกิดจากพื้นของลูกหีบชุดที่ห้าชำรุดและสึกหรอ ดังนั้นควรมีการซ่อมบำรุงลูกหีบชุดที่ห้าให้มีพื้นสมบูรณ์อยู่เสมอ แต่เนื่องจากโรงงานจะย้ายไปตั้งที่ใหม่ทำให้จำนวนพนักงานเหลือน้อยลงมาก เพราะทางโรงงานนำเอากองงานที่มีความสามารถไปฝึกอบรมพนักงานใหม่ที่โรงงานใหม่ มาตรการนี้จึงไม่สามารถทำได้ จึงไม่ออกมาตรการในส่วนนี้

4.2.7.2 พลังงานไฟฟ้า จากการเข้าไปสังเกตการใช้ไฟฟ้าในโรงงานพบว่ามีการใช้ไฟฟ้ายังไม่มีประสิทธิภาพ ซึ่งในส่วนที่เข้าไปสังเกตนั้นก็จะเป็นในส่วนของ เครื่องกลึงในโรงซ่อมบำรุง เครื่องปรับอากาศ การใช้กระติกน้ำร้อน หลอดไฟฟ้าแสงสว่าง และคอมพิวเตอร์ มีการใช้พลังงานดังนี้

ตารางที่ 4.10 สัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้า

ลำดับ	เครื่องจักร	จำนวน	กำลัง(KW)	ร้อยละ
1	เครื่องปรับอากาศ	49	149	52.27
2	เครื่องปั๊มลม	10	88.37	31.00
3	กระติกน้ำร้อน	38	24.56	8.61
4	เครื่องกลึงในโรงซอมบำรุง	5	11.16	3.92
5	หลอดไฟแสงสว่าง	60	6	2.10
6	เครื่องคอมพิวเตอร์	18	3.56	1.25
7	หลอดไฟฟ้าแสงสว่างในสำนักงาน	60	2.40	0.84
	รวม	240	285	100



รูปที่ 4.7 สัดส่วนการใช้พลังงานไฟฟ้า

ก. เครื่องปรับอากาศ จากการสำรวจเครื่องปรับอากาศในโรงงานมีทั้งหมด 49 เครื่องใช้พลังงานไฟฟ้า 149 kw จากการตรวจสอบ Coil เมื่อ Coil ร้อนพบว่ามีฝุ่นจากการอ้อยไป เกาะติดครึ่งร้อยความร้อนซึ่งเป็นอุปสรรคในการส่งผ่านความเย็นและการระบายความร้อนทั้งทำให้เกิดการกินไฟมากกว่าที่ควรถ้าสามารถลดเวลาการทำงานของเครื่องปรับอากาศและทำให้การส่งผ่านความเย็นและการระบายความร้อนได้ดีก็สามารถลดการใช้พลังงานได้ ดังนั้นจึงขอมาตรการในส่วนนี้

ข. เครื่องปรับอากาศ จากการสำรวจเครื่องปรับอากาศในโรงงานมีทั้งหมด 49 เครื่อง ใช้พลังงานไฟฟ้า 149 kw จะมีการใช้งานหนักเพราะสภาพอากาศที่ร้อนและไม่มีการควบคุม เวลาการเปิด-ปิด จากการศึกษาการให้ความเย็นของเครื่องปรับอากาศพบว่าความเย็นที่ เครื่องปรับอากาศส่งออกมาสามารถรักษาความเย็นไว้ในห้องที่ปิดสนิทได้ 30 นาที แต่เนื่องจากใน

โรงงานน้ำตาลสภាដึงก่อสร้างฯ มาเป็นเวลานานมาแล้วจึงมีรูที่จะทำให้ความเย็นในห้องร้าวไหลออกมานั่งคิดความสามารถในการรักษาความเย็นในห้องที่ปิดสนิทเพียง 15 นาที จึงเห็นว่าถ้าปิดเครื่องปรับอากาศก่อนพักเที่ยง 15 นาที และก่อนเดิกงาน 15 นาที จะสามารถประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้ ดังนั้นจึงออกแบบมาตรการในส่วนนี้

ค. เครื่องบีบลม จากการสำรวจในกระบวนการผลิตมีเครื่องบีบลมอยู่ทั้งหมด 10 เครื่อง ซึ่งพลังงานไฟฟ้าที่ 88.4 kw มีการใช้บีบลมหลายกระบวนการ เช่น ในกระบวนการบรรจุน้ำตาลใส่ถุงใช้ลมขับชุดนิวเมติกในการเปิด-ปิด หลังเลิกใช้งานไม่มีการปิด瓦ล์วบีบลมทำให้เสียพลังงานโดยเปล่าประโยชน์และมีการรั่วของบีบลม ดังนั้นจึงออกแบบมาตรการในส่วนนี้

ง. กระติกน้ำร้อน จากการเข้าไปสำรวจกระติกน้ำร้อนในโรงงานน้ำตาลพบว่ามีกระติกน้ำร้อนจำนวน 38 อัน ซึ่งมีจำนวนมากใช้พลังงานไฟฟ้า 24.56 kw โรงงานยังมีการเสียบกระติกทึ้งไว้ทั้งวันโดยไม่มีการถอดปลั๊กออก จากการสังเกตและสอบถามพนักงานพบว่าการใช้กระติกน้ำร้อนอยู่ในช่วง 8.00, 10.30, 13.00, 14.30 ถ้าลดการเสียบกระติกร้อนลงได้จะสามารถลดการใช้พลังงานได้ ดังนั้นจึงมีการออกแบบมาตรการการประหยัดพลังงานในส่วนนี้

จ. เครื่องกลึงในโรงซอมบำรุง มีทั้งหมด 9 เครื่อง ที่ใช้ริงมีอยู่ 5 เครื่อง เนื่องจากมีสภาพที่ใช้งานไม่ได้เป็นจำนวนมาก 4 เครื่อง ใช้พลังงานไฟฟ้า 11.16 kw จากการเข้าไปสังเกตพบว่าเครื่องกลึงมีการทำงานอย่างหนักในช่วงคุณภาพปิดทึบ เพราะจะต้องมีการซ่อมบำรุงจะใช้มอเตอร์เป็นต้นกำลังในการขับเคลื่อนของเครื่องกลึงขณะทำงานมอเตอร์จะต้องมีการเดินอยู่ตลอดเวลาในช่วงรองงานถ้าสามารถลดการทำงานหรือความเร็วรอบมอเตอร์ขณะรองงานได้ก็สามารถลดพลังงานลงได้ ดังนั้นจึงออกแบบมาตรการในส่วนนี้

ฉ. หลอดไฟແສງสว่างในกระบวนการผลิต จากการสำรวจในกระบวนการผลิตมีหลอดไฟทั้งหมด 60 หลอด ซึ่งจะเป็นหลอดได้ขนาด 100 w ใช้พลังงานไฟฟ้าทั้งหมด 6 kw ซึ่งหลอดได้จะกินไฟมากและให้แสงสว่างไม่เพียงพอต่อการทำงานถ้าสามารถหาหลอดไฟประเภทอื่นที่มีการกินไฟน้อยกว่าและให้แสงสว่างที่มากกว่าหลอดได้เดิมก็สามารถลดการใช้พลังงานลงได้ ดังนั้นจึงออกแบบมาตรการในส่วนนี้

ช. เครื่องคอมพิวเตอร์ จากการสำรวจในสำนักงานมีเครื่องคอมพิวเตอร์ทั้งหมด 18 เครื่อง ใช้พลังงานไฟฟ้า 3.56 kw มีการใช้งานอยู่ตลอดเวลาจะเปิดเครื่องทึ้งไว้ถึงแม้จะไม่อยู่ก็ตาม ส่วนที่กินไฟมากที่สุด คือ หน้าจอถึงแม้จะมีการพักหน้าจออยู่ก็ตามแต่กินไฟเท่าเดิม ถ้าสามารถลดการเปิดเครื่องทึ้งไว้หรือถ้าจำเป็นต้องเปิดเครื่องก็ควรจะปิดหน้าจอเอาไว้ก็จะสามารถลดการใช้พลังงานได้ ดังนั้นจึงออกแบบมาตรการในส่วนนี้

ช. หลอดไฟฟ้าแสงสว่างในสำนักงาน จากการตรวจสอบพบว่าในสำนักงานมีการใช้หลอดไฟฟ้าแสงสว่างฟลูออเรสเซนต์ ขนาด 40 w จำนวน 60 หลอด ใช้พลังงานไฟฟ้า 2.4 kw ซึ่งมีจำนวนมากแล้วใช้งานตลอดทั้งวันแต่ในช่วงพักเที่ยงไม่มีคนอยู่เลย เพราะว่าคนส่วนใหญ่ออกไปกินข้าวกลับมาเข้าสำนักงานอีกทีก็ 13.00น. ถ้าเราสามารถปิดไฟฟ้าในช่วงนี้ได้ก็จะทำให้สามารถประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้ ดังนั้นจึงออกมาตรการในส่วนนี้

4.2.7.3 พลังงานน้ำมันดีเซล จากการเข้าไปสำรวจในโรงงานพบว่ามีน้ำมันดีเซลจะนำไปใช้กับ รถแทรกเตอร์ รถบรรทุก และรถยนต์ขนาดเล็ก ที่มีการใช้งานสิ้นเปลืองมากที่สุดคือ

ก. รถบรรทุกจากการตรวจสอบ ทำการสำรวจและตรวจสอบพบว่ารถบรรทุกหากต้องเดินทางไกลจะเป็นรถบรรทุก 6 ล้อ ซึ่งมีอยู่ 2 คัน มีสภาพเก่ามาก เครื่องหัวรวม ไม่สามารถสตาร์ทบ่อยๆ ได้เนื่องจากมีปัญหาเกี่ยวกับแบตเตอรี่ทำให้รถบรรทุกคันนี้ต้องติดเครื่องไว้ตลอดเวลาทำให้สิ้นเปลือง ในช่วงหยุดรองาน ถ้าสามารถลดการสตาร์ทเครื่องทิ้งไว้ในขณะรองานได้ก็สามารถลดการใช้พลังงานลงได้ ดังนั้นจึงออกมาตรการในส่วนนี้

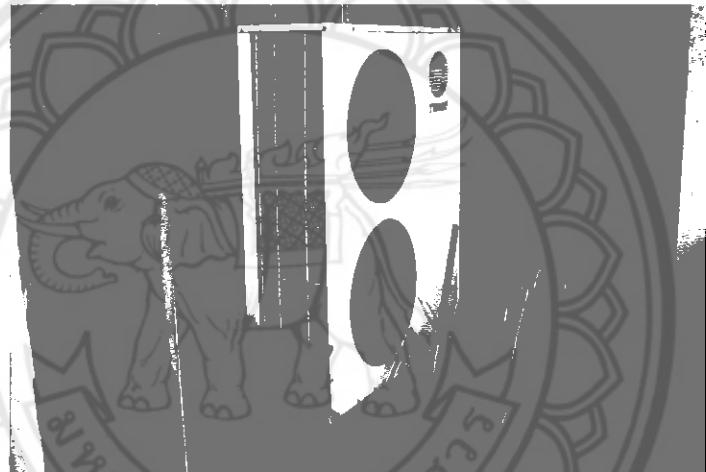
4.2.7.4 มาตรการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน เป็นมาตรการที่สามารถประหยัดพลังงานได้ทุกพลังงานแต่ไม่สามารถระบุเป็นตัวเลขได้ เนื่องจากการซ่อมบำรุงเป็นการประหยัดพลังงานทางอ้อมเพื่อหลีกเลี่ยงการความเสียหายที่จะเกิดขึ้นกับเครื่องจักร จากการเข้าไปสำรวจพบว่าทางโรงงานน้ำตาลยังไม่มีระบบการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน อีกทั้งเครื่องจักรยังมีสภาพที่ค่อนข้างเก่าทางโรงงานมีการซ่อมบำรุงเครื่องจักรหลังเครื่องจักรเสียเท่านั้น การซ่อมบำรุงเครื่องจักรหลังเครื่องเสียเป็นการเสียค่าใช้จำนวนมากและยังเสียเวลาที่ต้องรอเครื่องจักรซ่อมเสร็จทำให้อัตราการผลิตลดลง ถ้าสามารถลดจำนวนการเสียของเครื่องจักรได้ก็สามารถลดพลังงานรวมทางอ้อมได้ ดังนั้นจึงออกมาตรการในส่วนนี้

4.3 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน

ที่มาของมาตรการได้มาจาก การเข้าไปวิเคราะห์ สังเกต สำรวจอุปกรณ์ เครื่องจักรและกระบวนการผลิตในแต่ละขั้นตอนตั้งแต่เริ่มนับวัดถูกดินเข้ามายังได้เป็นผลิตภัณฑ์อกมาว่ามีการใช้พลังงานเป็นอย่างไรและมีพลังงานที่เหลือจากกระบวนการผลิตหรือไม่

4.3.1 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การล้าง Coil เย็น และ Coil ร้อนเครื่องปรับอากาศ

เครื่องปรับอากาศที่ใช้ในโรงงานน้ำตาลอุตสาหกรรม ใช้งานอยู่ 49 ชุด ขนาดตั้งแต่ 12,000-48,000 BTU การใช้งานโดยปกติในฤดูเปิดทิบ ส่วนสำนักงานเปิดเครื่องปรับอากาศทำงานวันละ 12 ชั่วโมง และส่วนของกระบวนการผลิตเปิดใช้ 24 ชั่วโมง แต่ในช่วงฤดูปิดทิบทั้ง 2 ส่วนงานเปิดใช้เครื่องปรับอากาศทำงานวันละ 8 ชั่วโมง



รูปที่ 4.8 เครื่องปรับอากาศที่ใช้ในโรงงาน

ตารางที่ 4.11 ข้อมูลการใช้เครื่องปรับอากาศ

ลำดับ	สถานที่	ขนาด			จากการตรวจ		หมายเหตุ
		Btu/hr.	ton	kw	kw/ton	EER.	
1	หัวหน้าฝ่ายอำนวยการ	12,000	1.00	1.97	1.97	6.09	
2	แผนกธุรการ	36,000	3.00	5.85	1.95	6.14	
3	หัวหน้าฝ่ายไอร์	24,000	2.00	3.70	1.85	6.49	
4	แผนกสำรวจฯ	12,000	1.00	1.88	1.88	6.39	
5	คลังเงิน	12,000	1.00	1.71	1.71	7.03	
6	แผนกบัญชี	24,000	2.00	3.58	1.79	6.69	
7	หัวหน้าฝ่ายบัญชี	12,000	1.00	1.81	1.81	6.63	
8	ผู้จัดการ	12,000	1.00	1.74	1.74	6.92	
9	ห้องรับแขก	12,000	1.00	1.81	1.81	6.63	
10	แผนกบุคคล	18,000	1.50	2.99	1.99	6.02	
11	สำนักงานอ้อย(อพพิศ)	12,000	1.00	1.96	1.96	6.11	
12	แผนกพัสดุ	24,000	2.00	3.54	1.77	6.77	
13	แผนกสนับสนุนงานไร่	36,000	3.00	5.31	1.77	6.78	
14	แผนกซ่อมบำรุง	12,000	1.00	1.74	1.74	6.90	
15	แผนกกลูกทีบ	18,000	1.50	2.61	1.74	6.92	
16	แผนกกรรมวิธี	18,000	1.50	2.93	1.95	6.15	
17	แผนกหม้อน้ำ	18,000	1.50	2.72	1.81	6.62	
18	แผนกควบคุมคุณภาพ	12,000	1.00	1.84	1.84	6.52	
19	ห้องวิเคราะห์ 1	18,000	1.50	2.97	1.98	6.05	
20	ห้องวิเคราะห์ 2	36,160	3.01	5.33	1.77	11.28	EER. NAME PLATE
21	ห้องเครื่องซิ่ง	18,000	1.50	2.90	1.93	6.23	
22	สำนักงานอ้อย(ห้องแล็บ) 1	18,000	1.50	2.63	1.75	6.86	
23	สำนักงานอ้อย(ห้องแล็บ) 2	12,000	1.00	1.74	1.74	6.89	
24	สำนักงานอ้อย(ห้องแล็บ) 3	40,900	3.41	5.80	1.7	9.60	EER. NAME PLATE
25	ห้อง P.H.CONTROL	12,000	1.00	1.82	1.82	6.59	
26	ห้องคอนโทรลลูกทีบ 1	12,000	1.00	1.75	1.75	6.85	
27	ห้องคอนโทรลลูกทีบ 2	18,000	1.50	2.69	1.79	6.69	
28	ห้อง ACB. T/G.2 & B.B. 1	24,000	2.00	3.58	1.79	6.71	
29	ห้อง ACB. T/G.2 & B.B. 2	36,399	3.03	5.30	1.75	11.29	EER. NAME PLATE
30	ห้อง CONTROL ไฟฟ้า 1	36,000	3.00	3.39	1.13	10.59	

ตารางที่ 4.11 (ต่อ) ข้อมูลการใช้เครื่องปรับอากาศ

31	ห้อง CONTROL	36,000	3.00	3.39	1.13	10.59	
32	ห้อง CONTROL	36,000	3.00	3.39	1.13	10.59	
33	ห้อง CONTROL	48,000	4.00	4.48	1.12	10.56	
34	ห้อง CONTROL เตา	16,000	1.33	2.43	1.83	6.55	
35	ห้อง CONTROL เตา	24,000	2.00	3.74	1.87	11.14	EER. NAME PLATE
36	ห้อง CONTROL เตา	24,000	2.00	3.52	1.76	6.81	
37	ห้อง CONTROL เตา	24,000	2.00	3.74	1.87	6.43	
38	ห้อง CONTROL	12,000	1.00	1.75	1.75	6.70	
39	ห้องเขียนแบบแผนก	12,000	1.00	1.75	1.75	6.70	
40	ห้องประชุม 1	24,000	2.00	3.70	1.85	6.48	
41	ห้องประชุม 2	36,000	3.00	5.13	1.71	7.03	
42	ห้องโครงการสู่ไข้ทัย	24,000	2.00	3.48	1.74	6.91	
43	ห้องพยาบาล	12,000	1.00	1.79	1.79	6.70	
44	ห้องน้ำแผนกไฟฟ้า	12,000	1.00	1.75	1.75	6.7	
45	ห้อง CONTROL	12,000	1.00	1.75	1.75	6.7	
46	ห้อง ACB. T/G.5 คัว	25,800	2.15	4.21	1.96	6.11	
47	ห้อง ACB. T/G.5 คัว	12,515	1.04	1.81	1.74	10.92	EER. NAME PLATE
48	ห้องบรรจุน้ำดื่ม 1	26,176	2.18	3.75	1.72	10.64	EER. NAME PLATE
49	ห้องบรรจุน้ำดื่ม 2	26,176	2.18	3.75	1.72	10.64	EER. NAME PLATE
	รวม	1,048,1	87.33	148.8	85.92	368.3	

ตารางที่ 4.12 การสำรวจการใช้เครื่องปรับอากาศ

ลำดับ	บริเวณที่ใช้งาน	ช่วงเวลาที่เข้าไปตรวจสอบการใช้งานเครื่องปรับอากาศ	
		08.00น.	13.00น.
1	หัวหน้าฝ่ายอำนวยการ	/	/
2	แผนกธุรการ	/	/
3	หัวหน้าฝ่ายไร่		/
4	แผนกสำรวจฯ	/	/
5	คลังเงิน	/	/
6	แผนกบัญชี	/	/
7	หัวหน้าฝ่ายบัญชี	/	/
8	ผู้จัดการ		
9	ห้องรับแขก		/
10	แผนกบุคคล	/	/
11	สำนักงานอ้อย(ออฟฟิศ)		/
12	แผนกพัสดุ		
13	แผนกสนับสนุนงานไร่	/	/
14	แผนกซ่อมบำรุง	/	/
15	แผนกสูกเท็บ		/
16	แผนกรรมวิธี	/	/
17	แผนกหม้อน้ำ	/	/
18	แผนกควบคุมคุณภาพ	/	/
19	ห้องวิเคราะห์ 1		/
20	ห้องวิเคราะห์ 2	/	/
21	ห้องเครื่องซั่ง	/	/
22	สำนักงานอ้อย(ห้องແລບ) 1	/	/
23	สำนักงานอ้อย(ห้องແລບ) 2		/
24	สำนักงานอ้อย(ห้องແລບ) 3	/	/
25	ห้อง P.H.CONTROL	/	/

ตารางที่ 4.12 (ต่อ) การสำรวจการใช้เครื่องปรับอากาศ

26	ห้องคอนโทรลลูกทีบ 1	/	/
27	ห้องคอนโทรลลูกทีบ 2	/	/
28	ห้อง ACB. T/G.2 & B.B. 1	/	/
29	ห้อง ACB. T/G.2 & B.B. 2	/	/
30	ห้อง CONTROL ไฟฟ้า 1	/	/
31	ห้อง CONTROL ไฟฟ้า 2	/	/
32	ห้อง CONTROL ไฟฟ้า 3	/	/
33	ห้อง CONTROL ไฟฟ้า 4	/	/
34	ห้อง CONTROL เตา 1	/	/
35	ห้อง CONTROL เตา 3	/	/
36	ห้อง CONTROL เตา 5	/	/
37	ห้อง CONTROL เตา 5	/	/
38	ห้อง CONTROL สะพานขาว	/	/
39	ห้องเขียนแบบแผนกผลิต		
40	ห้องประชุม 1	/	
41	ห้องประชุม 2	/	
42	ห้องโครงการสุขาทัย		/
43	ห้องพยาบาล		/
44	หัวหน้าแผนกไฟฟ้า	/	/
45	ห้อง CONTROL T/G.	/	/
46	ห้อง ACB. T/G.5 คัว 1	/	/
47	ห้อง ACB. T/G.5 คัว 2	/	/
48	ห้องบรรจุน้ำตาล 1		/
49	ห้องบรรจุน้ำตาล 2		/
	ใช้งานร้อยละ	69.38	89.39
	การใช้งานเฉลี่ยร้อยละ		79.58

ตารางที่ 4.13 การวัดกระแสก้อนล้างและหลังล้างเครื่องปรับอากาศ

ลำดับ	บริเวณที่ใช้งาน	ขนาด Btu/hr	กระแสไฟฟ้า (A)		กำลังไฟฟ้า (KW)		ผลลัพธ์	% ที่ ลดลง
			ก้อน ล้าง	หลัง ล้าง	ก้อน ล้าง	หลัง ล้าง		
1	หัวหน้าฝ่ายไร่	24,000	10	9.5	2.20	2.09	0.11	5.00
2	แผนกบัญชี	24,000	10.2	9.8	2.24	2.16	0.09	3.92
3	ผู้จัดการ	12,000	6	5.6	1.32	1.23	0.09	6.67
4	แผนกบุคคล	18,000	8	7.6	1.76	1.67	0.09	5.00
5	แผนกพัสดุ	24,000	10	9.6	2.20	2.11	0.09	4.00
6	แผนกสนับสนุนงานไร่	36,000	16.2	15.9	3.56	3.50	0.07	1.85
7	แผนกกรรมวิธี	18,000	8.1	7.5	1.78	1.65	0.13	7.41
8	แผนกควบคุมคุณภาพ	12,000	5.5	5	1.21	1.10	0.11	9.09
9	ห้องวิเคราะห์ 1	18,000	8	7.5	1.76	1.65	0.11	6.25
10	ห้องเครื่องซ่อม	18,000	7.9	7.5	1.74	1.65	0.09	5.06
11	ห้อง CONTROL ไฟฟ้า 1	36,000	15.8	15	3.48	3.30	0.18	5.06
12	ห้อง CONTROL ไฟฟ้า 3	36,000	16.3	15.8	3.59	3.48	0.11	3.07
13	ห้อง CONTROL เตา 1	16,000	7.5	7	1.65	1.54	0.11	6.67
14	ห้อง CONTROL เตา 5	24,000	10.1	9.7	2.22	2.13	0.09	3.96
15	ห้องประชุม 1	24,000	10.2	9.8	2.24	2.16	0.09	3.92
16	ห้องประชุม 2	36,000	15.9	15.5	3.50	3.41	0.09	2.52
17	หัวหน้าแผนกไฟฟ้า	12,000	5.8	5.4	1.28	1.19	0.09	6.90
18	ห้อง CONTROL T/G.	12,000	5.9	5.5	1.30	1.21	0.09	6.78
19	ห้อง ACB. T/G.5 คัว 1	25,800	11.3	11	2.49	2.42	0.07	2.65
20	ห้อง ACB. T/G.5 คัว 2	12,515	6.2	5.9	1.36	1.30	0.07	4.84
	รวม		194.9	186.1	42.88	40.94	1.94	100.62
	เฉลี่ย		9.75	9.31	2.14	2.05	0.10	5.03

จากการตรวจสอบสภาพ Coil เย็นและ Coil ร้อน ของเครื่องปรับอากาศส่วนใหญ่พบว่ามีผุนจากกากรอยไปเกาะติดครึ่งร่างกายความร้อนซึ่งเป็นอุปสรรคทำให้การส่งผ่านความเย็น และการระบายความร้อนทึบไม่ได้ทำให้เครื่องปรับอากาศกินพลังงานไฟฟ้านากกว่าที่ควรจะเป็นซึ่งหากล้างทำความสะอาดจะสามารถลดการใช้พลังงานไฟฟ้าลงได้สำหรับการใช้เครื่องปรับอากาศของโรงงานน้ำตาลอุตรดิตถ์ ทั้ง 49 เครื่อง รวมกำลังไฟฟ้า 149 kw หากเปิดใช้งานเพียงร้อยละ 80 ของเครื่องที่มีการทำงาน (อ้างอิงจากตารางที่ 4.12) ก็จะเป็นกำลังไฟฟ้าเฉลี่ยประมาณ 119.2 kw โดยคิดเฉลี่ยการทำงาน 12 ชั่วโมงต่อวันต่อเครื่องใน 1 เดือนคิดเวลาทำงาน 28 วันหากใช้มาตรการล้าง Coil ร้อน

และเย็นจะสามารถลดการใช้พลังงานได้ประมาณร้อยละ 5 จากการเฉลี่ยค่าพลังงานไฟฟ้าที่ใช้ก่อนล้างและหลังล้าง

4.3.1.1 แนวคิดการอนุรักษ์พลังงาน

คำนวณการลงทุน มาตรการล้าง Coil เย็น และ Coil ร้อนเครื่องปรับอากาศในสำนักงาน พลังงานที่สามารถลดพลังงานไฟฟ้าได้เฉลี่ยประมาณ $0.05 \times 119.2 \text{ kw}$

$$= 5.96 \text{ kw}$$

$$\text{ชั่วโมงการทำงาน} = 12 \text{ ชั่วโมงต่อวัน}$$

ช่วงการตัดต่อการทำงานของเครื่องปรับอากาศ 1 ชั่วโมง จะตัดต่อ 10 ครั้ง ครั้งละ 1 นาที

$$= 12 \times 10 \times 1$$

$$= 120 \text{ นาที หรือ } 2 \text{ ชั่วโมง}$$

$$\text{ถ้า } 12 \text{ ชั่วโมงจะมีการทำงานจริง} = 10 \text{ ชั่วโมง}$$

$$\text{คิดเป็นพลังงานที่ลดได้ต่อวัน} = 5.96 \times 10 \text{ หน่วย}$$

$$= 59.6 \text{ หน่วยต่อวัน}$$

$$\text{เวลาทำงานต่อเดือน} = 28 \text{ วัน}$$

$$= 59.6 \times 28$$

$$= 1,668.8 \text{ หน่วยต่อเดือน}$$

$$= 1,668.8 \times 12$$

$$= 20,025.6 \text{ หน่วยต่อปี}$$

$$\text{ค่าไฟฟ้าน่าวายลະ} = 3.50 \text{ บาท}$$

$$\text{ดังนั้นสามารถประหยัดได้} = 3.50 \times 20,025.6$$

$$= 70,089.6 \text{ บาท/ปี}$$

$$\text{คิดเป็นพลังงานที่ประหยัดได้ต่อปี} = 20,025.6 \text{ หน่วย} \times 3.6 \text{ MJ/หน่วย}$$

$$= 72,092. \text{ MJ/ปี}$$

4.3.1.2 ระยะเวลาคืนทุน

$$\text{ค่าจ้างล้างแอร์เครื่องละ 500 บาท} = 500 \times 49 \text{ บาท}$$

$$= 24,500 \text{ บาท}$$

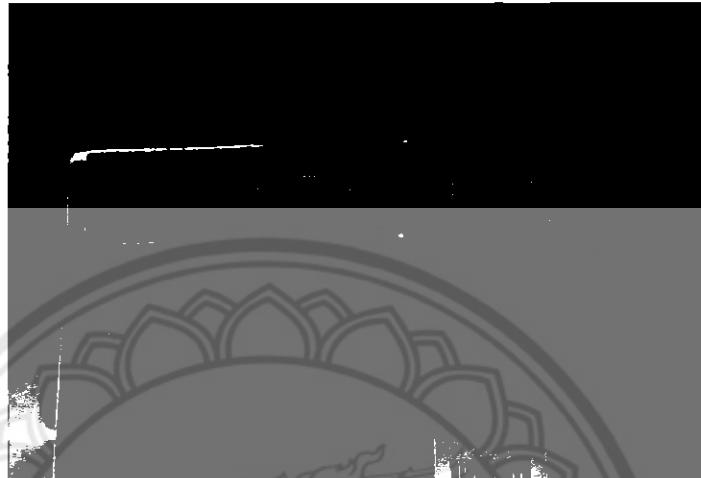
$$\text{ระยะเวลาคืนทุน} = \text{เงินลงทุน} / \text{ค่าพลังงานที่ประหยัดได้}$$

$$= 24,500 / 70,089.6$$

$$= 0.34 \text{ ปี หรือ } 3 \text{ เดือน } 26 \text{ วัน}$$

4.3.2 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานเครื่องปรับอากาศ

เครื่องปรับอากาศของโรงงานมีทั้งหมด 49 เครื่องจะมีการทำงานอยู่ตลอดเวลาถ้าหากทำการปิดเครื่องปรับอากาศก่อนเลิกพักเที่ยงกินข้าว 15 นาที และหลังเลิกงาน 15 นาทีระหว่างที่เราปิดเครื่องปรับอากาศยังมีความเย็นที่เหลืออยู่สามารถที่จะปิดเครื่องได้เลยจึงช่วยประหยัดพลังงานในส่วนนี้ไปได้



รูปที่ 4.9 เครื่องปรับอากาศที่ใช้ในสำนักงาน

4.3.2.1 แนวคิดการอนุรักษ์พลังงาน

เครื่องปรับอากาศ 49 เครื่อง รวมกำลังไฟฟ้าได้ 149 kw ถ้าใช้งานร้อยละ 80 ของการใช้เครื่องปรับอากาศทั้งหมดที่มีการใช้งาน (อ้างอิงจากตารางที่ 4.13)

$$\text{คิดเป็นกำลังไฟฟ้า} = 119.2 \text{ kw}$$

$$\text{ถ้าลดการเปิดเครื่องปรับอากาศได้ } 30 \text{ นาทีต่อวัน} = 119.2 \times (30/60)$$

$$= 59.6 \text{ kwh/วัน}$$

$$\begin{aligned} \text{ถ้า } 1 \text{ เดือนทำงาน } 28 \text{ วัน} &= 59.6 \times 28 \\ &= 1,668.8 \text{ kwh/เดือน} \\ &= 1,668.8 \times 12 \\ &= 20,025.6 \text{ kwh/ปี} \end{aligned}$$

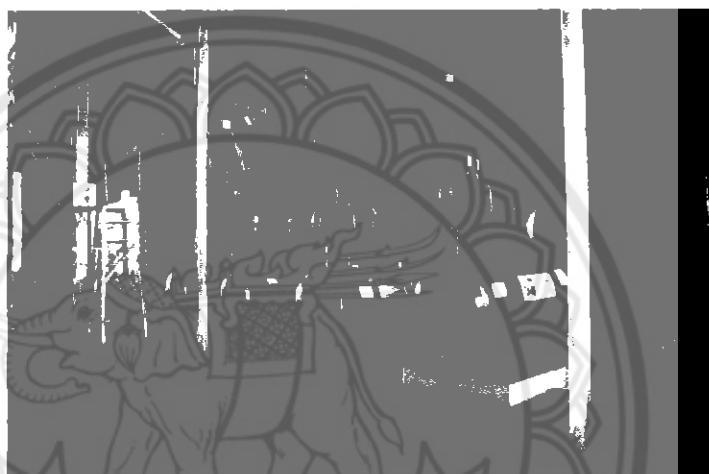
$$\begin{aligned} \text{ค่าไฟฟ้าน่วยละ } 3.50 \text{ บาทต่อบาทย} &= 1,668.8 \times 3.50 \\ &= 5,840.8 \text{ บาท/เดือน} \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \text{ถ้าใน } 1 \text{ ปีจะประหยัดได้} &= 5,840.8 \times 12 \\ &= 70,089.6 \text{ บาท/ปี} \end{aligned}$$

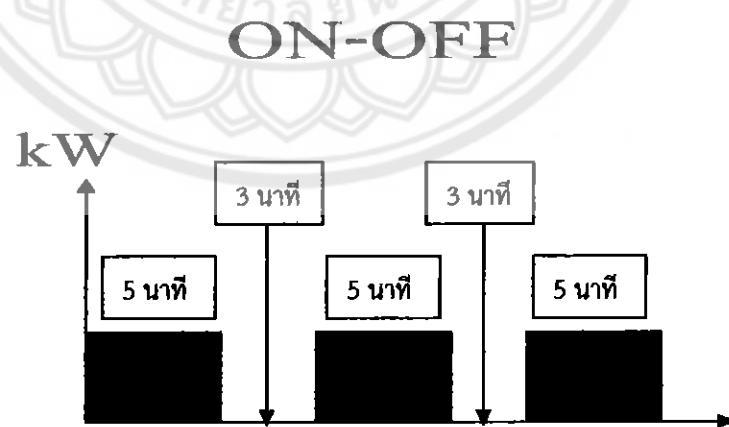
$$\begin{aligned} \text{คิดเป็นค่าพลังงานที่ประหยัดได้ต่อปี} &= 20,025.6 \text{ หน่วย} \times 3.6 \text{ MJ/หน่วย} \\ &= 72,092.16 \text{ MJ/ปี} \end{aligned}$$

4.3.3 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานปั๊มลม

จากการที่มีการหยุดการผลิตเพราะไม่มีอ้อยเข้ามาหรือว่ามีอ้อยน้อยเกินไปต้องรออ้อยมาให้ได้ปริมาณตามที่ต้องการถึงจะเริ่มทำการผลิตต่อ เฉลี่ยแล้ว 1 วันต้องรออ้อยให้ได้ตามปริมาณที่จะผลิต 2 ครั้งต่อวัน แต่เวลาจะเริ่มการผลิตอีกครั้งจะต้องมีการเปิดเครื่องอัดอากาศก่อนการใช้งานเป็นเวลาครั้งละ 10 นาที รวม 1 วันใช้เวลาทั้งหมด 20 นาที ปั๊มลมที่ใช้ในกระบวนการผลิตจะมีทั้งหมด 10 เครื่อง ซึ่งจะมีขนาดต่างกันดังนี้ 30 HP 2 เครื่อง และ 20 HP 4 เครื่อง 10 HP 1 เครื่อง 5.5 HP 1 เครื่อง 2 HP 1 เครื่อง 1 HP 1 เครื่อง ถ้าลดการเปิด瓦ล์วจ่ายอากาศอัดทิ้งไว้ก็จะช่วยลดการสูญเสียพลังงานได้



รูปที่ 4.10 ปั๊มลมในกระบวนการผลิต



รูปที่ 4.11 ลักษณะการทำงานของปั๊มลม

4.3.3.1 แนวคิดการอนุรักษ์พลังงาน

$$1 \text{ HP} = 0.7457 \text{ kw}$$

$$2 \text{ HP} = 0.7457 \times 2 = 1.4914 \text{ kw}$$

$$5.5 \text{ HP} = 0.7457 \times 5.5 = 4.10135 \text{ kw}$$

$$10 \text{ HP} = 0.7457 \times 10 = 7.457 \text{ kw}$$

$$20 \text{ HP} = 0.7457 \times 20 = 14.914 \text{ kw}$$

$$30 \text{ HP} = 0.7457 \times 30 = 22.371 \text{ kw}$$

พลังงานที่สูญเสียในแต่ละวัน

เครื่องปั๊มน้ำ 10 เครื่อง

$$\begin{aligned} &= (14.914 \times 4) + (22.371 \times 2) + 7.457 + 4.10135 + 1.4914 + 0.7457 \\ &= 88.365 \text{ kw} \end{aligned}$$

$$\begin{array}{lcl} \text{ช่วงการทำงานของปั๊มน้ำ} & = & 5 \text{ นาที} \\ \text{ในช่วงที่ปั๊มน้ำไม่มีการทำงานเฉลี่ยใช้เวลา} & = & 3 \text{ นาที กินไฟน้อยมากจึงให้เท่ากับ } 0 \\ \text{ใน 1 วันหากเราสามารถปิดวาร์ดได้ } 60 \text{ นาที} & & \end{array}$$

$$\begin{aligned} &= (88.365 \times 5/60) \times 3 \\ &= 22.09 \text{ kwh/วัน} \end{aligned}$$

1 เดือนคิดการทำงาน 28 วัน ใช้พลังงานไฟฟ้า

$$\begin{aligned} &= 22.09 \times 28 \\ &= 618.52 \text{ kwh/เดือน} \end{aligned}$$

$$1 \text{ ปีทำงาน } 5 \text{ เดือน} \text{ ช่วงฤดูที่บออย } = 618.52 \times 5$$

$$= 3,092.6 \text{ kwh/ปี}$$

$$\text{คิดเป็นพลังงานที่ประทัยได้ต่อปี } = 3,092.6 \text{ หน่วย} \times 3.6 \text{ MJ/หน่วย}$$

$$= 11133.36 \text{ MJ/ปี}$$

$$\text{ค่าไฟฟ้าหน่วยละ } 3.50 = 3,092.6 \times 3.50$$

$$= 10,824.1 \text{ บาท/ปี}$$

4.3.3.2 ระยะเวลาคืนทุน

เนื่องจากไม่มีการลงทุน เพียงทำความเข้าใจกับพนักงานให้ร่วมมือกับปฏิบัติ

เท่านั้น

4.3.4 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การลดการเสียบกระแสไฟฟ้าทั้งวัน

การที่เข้าไปสำรวจพบว่าในงานมีการใช้กระติกน้ำร้อนจำนวนมากทั้งในห้องสำนักงานและในโรงงานซึ่งพนักงานใช้กระติกน้ำร้อนต้มน้ำในการชงกาแฟหรือต้มมาส่า และจะมีการเสียบกระแสไฟฟ้าร้อนทิ้งไว้อยู่ตลอดเวลาทำให้เกิดการสูญเสียพลังงานไฟฟ้าหากสามารถลดการเสียบกระแสไฟฟ้าร้อนหรือเสียบเป็นช่วงเวลาที่จะลดพลังงานไฟฟ้าลงได้ จากการสำรวจความพึงพอใจและความคิดเห็นของพนักงานเรื่องการกำหนดช่วงการเสียบกระแสไฟฟ้า คือ จะเสีย 4 ครั้งต่อวัน ช่วงเช้า ช่วงพักเที่ยง ช่วงเปลี่ยนกะ และช่วงพักตอนกลางคืน

กระติกน้ำร้อนไฟฟ้าเป็นอุปกรณ์ที่เปลี่ยนพลังงานไฟฟ้าให้เป็นความร้อนส่งผ่านมายังน้ำให้มีอุณหภูมิสูงจนเดือดและมีวงจรอุ่นน้ำให้ร้อนอยู่ในระดับหนึ่งส่วนประกอบหลักของกระติกน้ำร้อนไฟฟ้าโดยทั่วไปประกอบด้วยขดลวดความร้อน (Heater) อุ่นด้านล่างของตัวกระติกและอุปกรณ์ควบคุมอุณหภูมิ (Thermostat) เป็นอุปกรณ์ควบคุมการทำงานเมื่อกระแสไฟฟ้าไหลผ่านขดลวดความร้อนถ่ายเทไปยังน้ำภายในกระติก ซึ่งจะทำให้น้ำมีอุณหภูมิสูงขึ้นจนถึงจุดเดือดอุปกรณ์ควบคุมอุณหภูมิจะตัดกระแสไฟฟ้าในวงจรหลักออกไปแต่ยังคงมีกระแสไฟฟ้าไหลผ่านขดลวดความร้อนบางส่วน โดยให้ผ่านหลอดไฟสัญญาณอุ่นในช่วงนี้จะเป็นการอุ่นน้ำเมื่ออุณหภูมิของน้ำร้อนภายในกระติกลดลงจนถึงจุดๆ หนึ่งอุปกรณ์ควบคุมอุณหภูมิจะทำงานโดยปล่อยให้กระแสไฟฟ้าไหลผ่านขดลวดความร้อนเต็มที่ทำให้น้ำเดือดอีกครั้งตามประกาศกรุงพระราชบัญญัติเรื่องกำหนดค่าประสิทธิภาพพลังงานหน่วยงานทดสอบหาค่าประสิทธิภาพพลังงานมาตรฐานและวิธีการทดสอบหาค่าประสิทธิภาพพลังงานของกระติกน้ำร้อนไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพสูง ห.ศ. ๒๕๕๓ กำหนดค่าประสิทธิภาพพลังงานต้องไม่น้ำกว่าร้อยละ 93 แต่โดยปกติของการใช้กระติกน้ำร้อนเมื่อใช้งานประจำหนึ่งจะมีคราบร่องรอยบนปุ่มติดอยู่บริเวณผนังภายในกระติกน้ำร้อนซึ่งตระกรันเหล่านี้จะเป็นดัชนีความร้อนทำให้ประสิทธิภาพการส่งผ่านพลังงานความร้อนจากขดลวดความร้อนไปยังน้ำลดลงไปในการคำนวณครั้งนี้จึงขอใช้ค่าประสิทธิภาพร้อยละ 90



รูปที่ 4.12 การใช้กระติกน้ำร้อนในโรงงาน

ตารางที่ 4.14 ข้อมูลจำนวนการใช้กระแสไฟฟ้าร้อนที่ใช้ในโรงงาน

ลำดับ	บริเวณที่ใช้	แรงดันไฟฟ้า(V)	ความถี่(Hz)	กำลังไฟฟ้า(W)	กระแสไฟฟ้า
1	แผนกไฟฟ้า	220	50	670	3.05
2	ห้องกรรมวิธี	220	50	635	2.89
3	ห้องหัวหน้าก.ว.	220	50	635	2.89
4	ห้อง QC	220	50	700	3.18
5	ห้อง QA	220	50	650	2.95
6	ห้อง CCS	220	50	600	2.72
7	บ่อบำบัด	220	50	635	2.89
8	ป้อมรับรถบรรทุกอ้อย	220	50	635	2.89
9	ห้องชั้ง 1	220	50	635	2.89
10	ห้องชั้ง 2 (สอน.)	220	50	635	2.89
11	ห้องควบคุมสะพาน	220	50	670	3.05
12	ตະກາວ 1	220	50	635	2.89
13	ตະກາວ 3	220	50	635	2.89
14	ห้องควบคุมลูกทีบ	220	50	670	3.05
15	หม้อทำไส	220	50	650	2.95
16	หม้อต้ม	220	50	750	3.41
17	ห้อง PH	220	50	610	2.77
18	ซ่อมกรรมวิธี	220	50	600	2.73
19	ห้อง Control เตา 3	220	50	600	2.73
20	ห้อง Control เตา 5	220	50	635	2.89
21	ตະກາວกาอ้อย	220	50	670	3.05
22	โรงซ่อมรถ	220	50	600	2.73
23	โรงซ่อม 1	220	50	635	2.88
24	โรงซ่อม 2	220	50	700	3.18
25	ห้องหัวหน้าโรงซ่อม	220	50	700	3.18
26	ห้องพัสดุ	220	50	610	2.77
27	ห้องฝ่ายบุคคล	220	50	640	2.89
28	ห้องการเงิน	220	50	600	2.73
29	ห้องธุรการ	220	50	600	2.73
30	ห้องสินเชื่อ	220	50	670	3.05

ตารางที่ 4.14 (ต่อ) ข้อมูลจำนวนการใช้กระติกน้ำร้อนที่ใช้ในโรงงาน

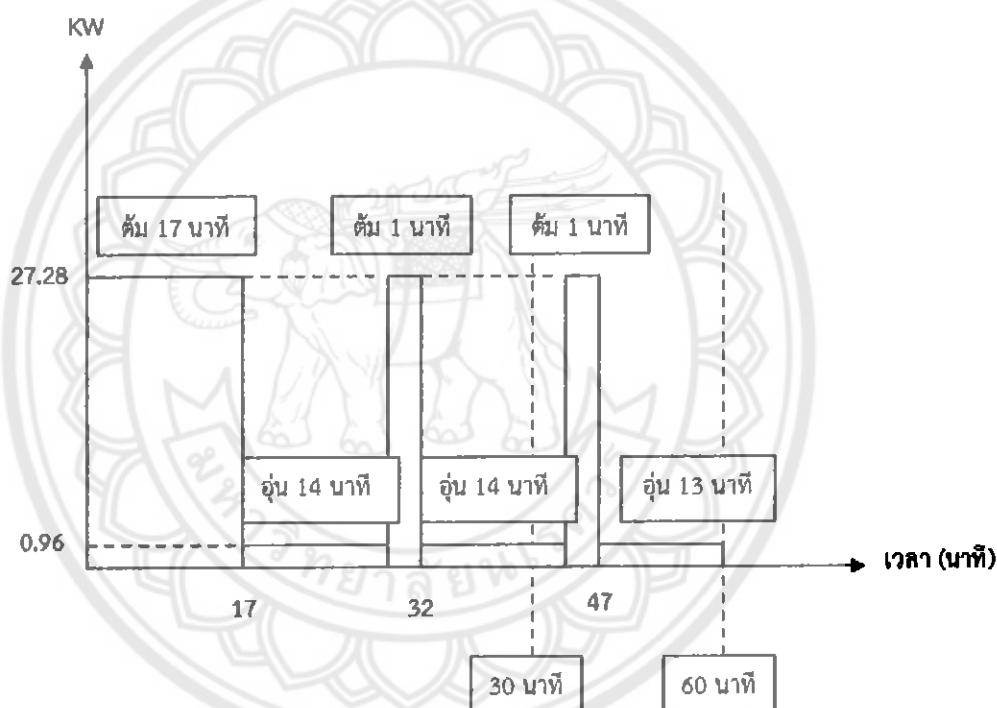
31	ห้องสินเชื่อ	220	50	600	3.05
32	ห้องส่งเสริมฯ	220	50	670	3.05
33	ห้องประชุม 1	220	50	700	3.18
34	ห้องประชุม 2	220	50	670	3.05
35	ป้อมยามหน้า	220	50	600	2.73
36	ห้อง สอน. ใต้ office	220	50	750	3.41
37	ห้องหัวหน้าฝ่ายผลิต	220	50	600	2.73
38	เตาหนึ่ง	220	50	650	2.95
	รวม	8,360	1,900	24,555	112

4.3.4.1 แนวคิดการประหยัดพลังงาน

$$\begin{aligned}
 & \text{กำลังไฟฟ้ารวมของกระติกทั้ง 38 อัน} & = & 24,555 \text{ w} \\
 & \text{ประสิทธิภาพ} & = & 90\% \\
 & \text{กระติกทั้ง 38 อันประสิทธิภาพ } 90\% \text{ ใช้พลังงานไฟฟ้า} & = & 24,555 \text{ W} \times 90\% \\
 & & = & 27,283.33 \text{ w} \\
 & & & (\text{ใช้ทำกราฟรูปที่ 4.10}) \\
 & \text{เวลาเฉลี่ยที่ใช้ต้มน้ำ 1 ครั้ง (2 ลิตร 30 องศา C)} & = & 17 \text{ นาที} \\
 & \text{ตั้งนั้น การสิ้นเปลืองพลังงานไฟฟ้าต้มน้ำแต่ละครั้ง} & = & \frac{\text{วัตต์รวม}}{\text{เวลา}} \times \text{เวลา/ประสิทธิภาพ} \\
 & & = & 24,555 \text{ w} \times 17/60(\text{hr})/1000/0.9 \\
 & & = & 7.73 \text{ หน่วย} \\
 & \text{ช่วงที่อุ่นนำให้ร้อนจะกินพลังงานไฟฟ้า} & = & 3.5\% \text{ ของไฟฟ้าช่วงการต้ม} \\
 & \text{ช่วงการอุ่นกินพลังงานจากการต้ม } 3.5\% \text{ ใช้พลังงาน} & = & 27,283.33 \text{ w} \times 3.5\% \\
 & & = & 954.91 \text{ w} \\
 & & & (\text{ใช้ทำกราฟรูปที่ 4.10}) \\
 & \text{เวลาเฉลี่ยที่ใช้อุ่นน้ำ 1 ครั้ง (2 ลิตร) จาก 86-89 องศา C} & = & 14 \text{ นาที} \\
 & & = & 24,555 \times 14/60 \times 0.035/1000/0.9 \\
 & & = & 0.84 \text{ หน่วย} \\
 & \text{จากนั้นจะต้มอีกใช้เวลา} & = & 1 \text{ นาที} \\
 & & = & 24,555 \times 1/60/1000/0.9 \\
 & & = & 0.45 \text{ หน่วย} \\
 & \text{ทุก 15 นาที (14+1) จะเสียค่าไฟฟ้า} & = & 0.84 + 0.45 \\
 & & = & 1.29 \text{ หน่วย} \\
 & \text{ถ้าเปิดใช้งาน 8 ชั่วโมง ต่อวันจะสินค่าไฟฟ้า} & = & \text{ต้มครั้งแรก} + (\text{อุ่น} + \text{ต้มครั้งต่อไป})
 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
 &= 7.73 + [1.29 \times (8 \times 60 - 17) / 15] \\
 &= 47.55 \text{ หน่วย/วัน} \\
 1 \text{ เดือนคิดการทำงาน } 28 \text{ วัน ใช้พลังงานไฟฟ้า} &= 47.55 \times 28 \\
 &= 1331.4 \text{ หน่วย} \\
 \text{หรือ} &= 15,976.8 \text{ หน่วย/ปี}
 \end{aligned}$$

หากใช้กระติกน้ำร้อนต้มน้ำเพียง 4 ครั้งต่อวันและมีการเสียบไฟฟ้าเพื่ออุ่นน้ำต่อในช่วงพักเบรก 3 ครั้งเป็นเวลาครั้งละ 30 นาที และในช่วงพักเที่ยงเป็นเวลา 60 นาที จากการสำรวจและสังเกตการใช้งาน คือช่วงเข้างานเช้า พักเบรกเช้า พักเที่ยง พักเบรกบ่าย ช่วงเข้างานเย็นและใช้งาน 8 ชั่วโมงต่อวัน (ยังไม่ได้คิดการใช้งานในตอนกลางคืนเนื่องกลางคืนในสำนักงานไม่ได้ทำงาน และในส่วนของกระบวนการผลิตมีการใช้น้อยมาก)



รูปที่ 4.13 ลักษณะการทำงานของกระติกน้ำร้อน

$$\begin{aligned}
 \text{เวลาที่ใช้อุ่นน้ำ (2 กิโล) จาก 86-89 องศา C ที่} &= 13 \text{ นาที} \\
 &= 24,555 \times 13 / 60 \times 0.035 / 1000 / 0.9 \\
 &= 0.78 \text{ หน่วย} \\
 \text{พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ต้มในช่วงพักเบรก 3 ครั้งต่อวัน} &= 3 \times (7.73 + 0.78) \\
 &= 25.53 \text{ หน่วย/วัน} \\
 \text{พลังงานไฟฟ้าที่ใช้ต้มในช่วงพักเที่ยง 1 ครั้งต่อวัน} &= 7.73 + 0.84 + 0.84 + 0.45 + 0.45 + 0.78 \\
 &= 11.09 \text{ หน่วยต่อวัน}
 \end{aligned}$$

ดังนั้นใน 1 วัน จะเสียพลังงานไฟฟ้า	=	25.53 +11.09
	=	36.62 หน่วยต่อวัน
ใน 1 เดือนทำงาน 28 วัน	=	36.62 x 28
	=	1,025.36 หน่วยต่อเดือน
หรือ	=	12,304.32 หน่วย/ปี
ดังนั้นสามารถลดการใช้พลังงานไฟฟ้า	=	47.55 – 36.62 หน่วย/วัน
	=	10.93 หน่วย/วัน
1 เดือนทำงาน 28 วัน ประหยัดไฟฟ้าได้	=	10.93 x 28
	=	306.04 หน่วย/เดือน
หรือ	=	3,672.48 หน่วย/ปี
คิดเป็นพลังงานความร้อนที่ประหยัดได้ ต่อปี	=	3,672.48 x 3.6
	=	13,220.93 MJ/ปี
ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยหน่วยละ 3.50 บาท คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้	=	3,672.48 x 3.50
	=	12,853.68 บาท / ปี

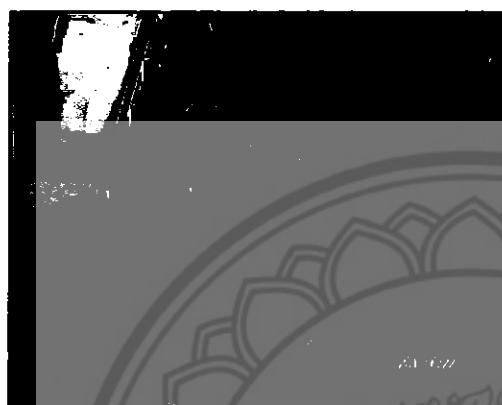
4.3.4.2 ระยะเวลาศึกษา

เนื่องจากไม่มีการลงทุน เพียงทำความเข้าใจกับพนักงานให้ร่วมมือกันปฏิบัติ

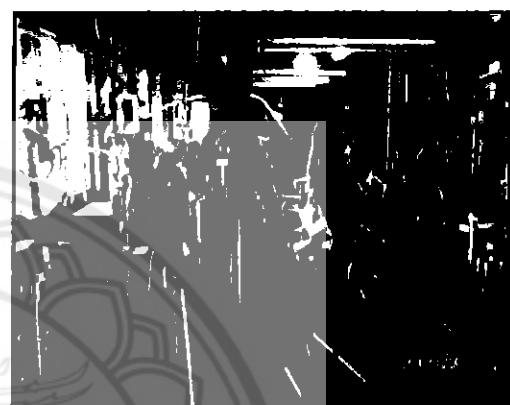
เพ่านั้น

4.3.5 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานเครื่องกลึง

เครื่องกลึงในโรงซ่อมของโรงงานน้ำตาลอุต្រดิตถ์ใช้มอเตอร์ไฟฟ้าขับเพลาขณะทำงาน ไม่มอเตอร์ต้องเดินตลอดเวลาทำให้สิ้นเปลืองพลังงานไฟฟ้าในช่วงที่ร่องงานจึงประหยัดพลังงานเครื่องกลึง โดยใช้ Inverter ขับเคลื่อนมอเตอร์ช่วยในการปรับความถี่ และความเร็วรอบของมอเตอร์ทำให้ลดการเดินเครื่องตัวเปล่า และสามารถตั้งความถี่เพื่อลดการกินกระแสไฟฟ้าลงได้ส่งผลให้เกิดการประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้



รูปที่ 4.14 ก่อนปรับปรุงใช้มอเตอร์ขับเพลา



รูปที่ 4.15 หลังปรับปรุงใช้ Inverter ขับมอเตอร์

4.3.5.1 แนวคิดการอนุรักษ์พลังงาน

ก่อนปรับปรุง

$$\begin{aligned}
 \text{เมื่อใช้ Motor ขับสายพานร่วมกินกระแสไฟฟ้า} &= 3.9A + 7.12A + 5.94 A \\
 &= 16.96 A \\
 \text{พลังงานจากเดิม (ใช้ Motor ขับร่วม)} &= 16.96 \times 380 \times 1.732 W \\
 &= 11,162.72 W \\
 \text{ใช้งานเฉลี่ย 6 ชั่วโมงต่อวัน เป็นเวลา 20 วันต่อเดือน} & \\
 \text{ตั้งนี้ใช้พลังงานไฟฟ้า} &= (11,162.72 /1000) \times 6hr \times 20 \\
 &= 1,339.52 \text{ หน่วย/เดือน}
 \end{aligned}$$

หลังปรับปรุง

$$\begin{aligned}
 \text{ใช้ Inverter ขับมอเตอร์กระแสไฟฟ้า} &= 8.80 A \\
 \text{คิดเป็นพลังงานไฟฟ้า} &= 8.80 \times 380 \times 1.732 W \\
 &= 5,751.68 W
 \end{aligned}$$

$$\begin{aligned}
 \text{ใช้งานเฉลี่ย 6 ชั่วโมงต่อวัน เป็นเวลา 20 วันต่อเดือน} & \\
 \text{ตั้งนี้ใช้พลังงานไฟฟ้า} &= (5,751.68 /1000) \times 6hr \times 20 \\
 &= 690.2 \text{ หน่วย/เดือน} \\
 \text{ตั้งนี้พลังงานลดลง} &= 1,339.52 - 690.2 \text{ หน่วย}
 \end{aligned}$$

$$= 649.32 \text{ หน่วย/เดือน}$$

1 ปี ใช้เครื่องกลึงทำงานประมาณ 8 เดือน (ช่วงที่บออย)

$$\text{ตั้งนั้นใช้พลังงานไฟฟ้า} = 8 \times 649.32 \text{ หน่วย}$$

$$= 5,194.56 \text{ หน่วย/ปี}$$

คิดเป็นพลังงานที่ประหยัดได้

$$= 5,194.56 \times 3.6 \text{ MJ}$$

$$= 18,700 \text{ MJ/ปี}$$

ถ้าค่าไฟฟ้าน่วยละ 3.50 บาท

$$\text{คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้} = 5,194.56 \times 3.5$$

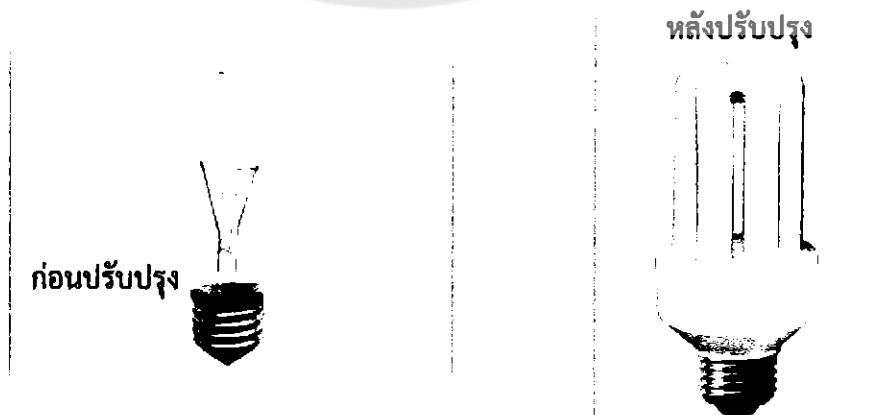
$$= 18,180.96 \text{ บาท/ปี}$$

4.3.5.2 ระยะเวลาคืนทุน

ไม่คิดค่าใช้จ่ายเนื่องจากใช้ Inverter เก่าที่เหลือใช้งาน นำมาประยุกต์ใช้งาน ซึ่งมีค่าแรงและค่าดำเนินการไม่นัก

4.3.6 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การปรับเปลี่ยนหลอดไฟแสงสว่างจากหลอดไส้มาเป็นหลอดตะเกียง

จากการทดสอบเปลี่ยนหลอดไฟแสงสว่างจากหลอดไส้ 100 W มาเป็นหลอดตะเกียง 20 W 1 ดวงในจุดให้หม้อปิ้น BMA. ผลปรากฏว่าให้แสงสว่างได้มากกว่าหลอดไส้เดิมผู้ใช้งานไม่มีปัญหาแต่ราคาของหลอดตะเกียงค่อนข้างสูงประมาณ 120 บาทต่อนหลอด ในขณะที่หลอดไส้ 100 W ราคาหลอดละประมาณ 10 บาท และสถานที่ใช้ก็เต็มไปด้วยหลอดองั้นอ้อยจับเป็นคราบเมื่อใช้เป็นนาๆ ทำให้ความสว่างลดน้อยลงไปเรื่อยๆ ในโรงงานที่มีใช้หลอดไส้ประมาณ 60 จุด มีหลายจุดความสว่างไม่พอ ก็เปลี่ยนเป็นหลอดแสงจันทร์ 250 W อีกประการหนึ่งทางพัสดุได้สั่งสำรองหลอดไส้ไว้มากเนื่องจาก การสั่งซื้อคราวละมากๆ ราคาต่อหน่วยของหลอดไส้เพียง 8.80 บาท มาตรการนี้จึงอาจจะไม่เหมาะสม ใช้ในช่วงนี้เนื่องจากปลายปีนี้ก็ต้องย้ายไปปฏิบัติงานที่โรงงานใหม่เห็นควรเอาร่องการนี้ไปปรับใช้ในโรงงานแห่งใหม่



รูปที่ 4.16 การใช้หลอดตะเกียงแทนหลอดไส้

4.3.6.1 แนวคิดการอนุรักษ์พลังงาน

จำนวนวัตต์ : 100 – 20	=	80 w
วัตต์ลดได้ : $80 \text{ w} \times 60 \text{ หลอด}$	=	4,800 w
	=	$4.8 (\text{kw}) \times 24 (\text{hr}) \times 140 (\text{วัน})$
	=	$16,128 \text{ kwh/ปี}$
คิดเป็นพลังงานที่ประหยัดได้ต่อปี	=	$16,128 \text{ พลวต.} \times 3.6 \text{ MJ/พลวต.}$
	=	$58,060.8 \text{ MJ/ปี}$

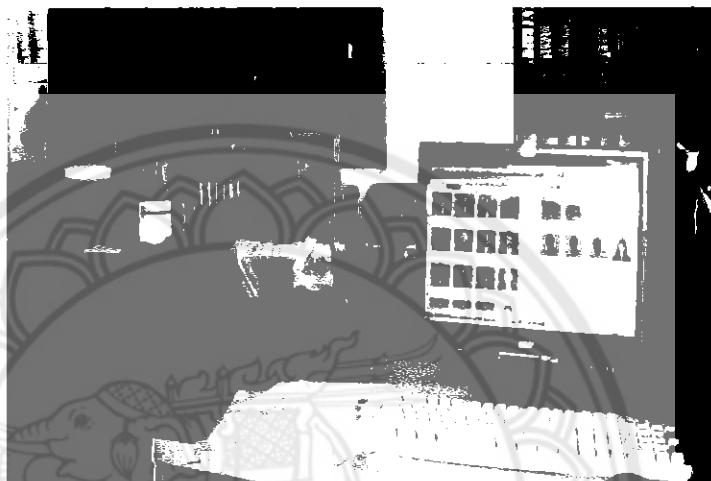
ราคาหลอดต่างกัน : 120 – 10	=	110 บาท
ลงทุนเพิ่ม : $110 \times 60 \text{ หลอด}$	=	6,600.00 บาท
ค่าไฟฟ้าหน่วยละ 3.50 บาท	=	$16,128 \times 3.50$
	=	56,448.00 บาท

4.3.6.2 ระยะเวลาคืนทุน

ลงทุน 6,600.00 บาท	=	
จะคืนทุน $6,600.00 / 56,448.00$	=	0.11 ปี
ลงทุนจริง 120×60	=	7,200.00 บาท
คืนทุน $7,200.00 / 56,448.00$	=	0.12 ปี
หรือ	=	44 วัน

4.3.7 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานเครื่องคอมพิวเตอร์

คอมพิวเตอร์ในสำนักงานส่วนใหญ่มีไม่มีการใช้งานพนักงานไม่ชอบปิดเครื่องจะเปิดทิ้งไว้เป็นเวลากว่า ดังนั้นจึงกำหนดให้มีการปิดเครื่องหรือหันจอคอมเมื่อไม่มีการใช้งานชั่วคราว เช่น พักกินข้าว เข้าห้องน้ำ ประชุม และปรับความสว่างของหน้าจอไม่ให้สว่างมากเกินไปเพื่อเป็นการลดการใช้พลังงานลงเครื่องคอมพิวเตอร์ตั้งต่อขนาด $0.9 \text{ A} \times 220 \text{ V} = 198 \text{ W}$ เครื่องคอมพิวเตอร์ทั้งหมด 18 เครื่อง



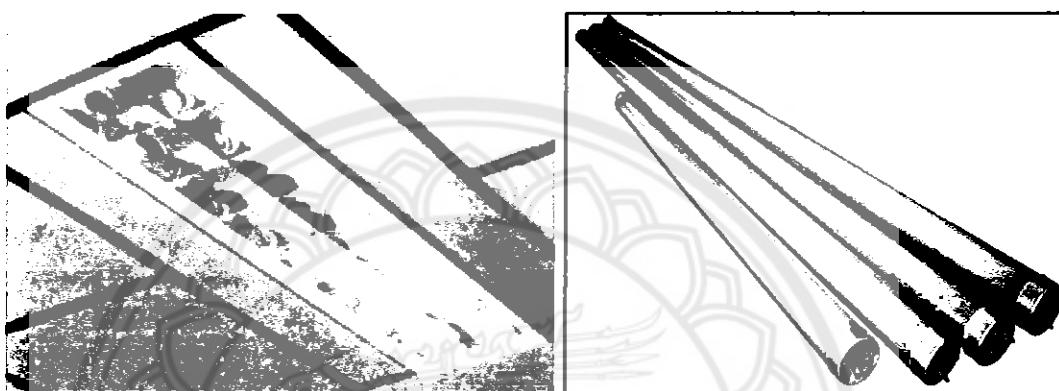
รูปที่ 4.17 การใช้คอมพิวเตอร์ในสำนักงาน

4.3.7.1 แนวคิดการอนุรักษ์พลังงาน

$$\begin{aligned}
 &= 198 \times 18 \\
 \text{จำนวนวัตต์ทั้งหมด} &= 3564 \text{ W} \\
 \text{ถ้าลดการใช้งานได้ 1 ชั่วโมงต่อวัน} &= (3564 \times 1)/1000 \\
 &= 3.564 \text{ kWh/วัน} \\
 1 \text{ เดือนทำงาน 28 วัน} &= 3.564 \times 28 \\
 &= 99.792 \text{ kWh/เดือน} \\
 \text{ดังนั้นถ้า 1 ปี สามารถประหยัดได้} &= 99.792 \times 12 \\
 &= 1,197.504 \text{ kWh/ปี} \\
 \text{ค่าไฟหน่วยละ 3.50 บาทต่อน่วย} &= 99.792 \times 3.50 \\
 &= 349.272 \text{ บาท/เดือน} \\
 \text{ดังนั้นสามารถประหยัดได้} &= 349.272 \times 12 \\
 &= 4,191.26 \text{ บาท/ปี} \\
 \text{คิดเป็นพลังงานที่ประหยัดได้ต่อปี} &= 1,197.504 \text{ หน่วย} \times 3.6 \text{ MJ/หน่วย} \\
 &= 4,311.014 \text{ MJ/ปี}
 \end{aligned}$$

4.3.8 มาตรการอนรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานการเปิด-ปิดไฟ

ห้องทำงานที่สำนักงานจะมีการเปิดไฟอยู่ตลอดเวลาที่มีการทำงานถึงแม้จะไม่มีคนทำงานอยู่ก็ตามทำให้เกิดการสูญเสียพลังงานและยังทำให้หลอดไฟทำงานหนักอย่างมากใช้งานของหลอดอาจจะสั่นลงหรือหลอดไฟอาจจะเสียบ่อย ดังนั้นจึงมีการกำหนดให้มีการปิดไฟช่วงเวลาพักเที่ยงเป็นเวลา 1 ชั่วโมงเป็นช่วงเวลาที่ไม่มีคนทำงาน เพราะต้องพักกินข้าวกำหนดให้มีคนทำงานที่ปิดไฟ และตรวจสอบทุกรัครั้งก่อนออกจากห้องเพื่อจะเป็นการประหยัดการใช้พลังงานได้หลอดไฟที่ใช้เป็นหลอดฟลูออเรสเซนต์ ขนาด 40 w จำนวน 60 หลอด



รูปที่ 4.18 การใช้หลอดไฟในสำนักงาน

4.3.8.1 แนวคิดการอนรักษ์พลังงาน

$$\begin{aligned}
 \text{จำนวนวัตต์ทั้งหมด } 40 \times 60 &= 2,400 \text{ W} \\
 \text{ถ้าลดการเปิดไฟได้ 1 ชั่วโมงต่อวัน} &= (2400 \times 1)/1000 \\
 &= 2.4 \text{ kwh/วัน} \\
 \text{ถ้า 1 เดือนทำงาน 28 \text{ วัน}} &= 2.4 \times 28 \\
 &= 67.2 \text{ kwh/เดือน} \\
 \text{ถ้าคิดเป็นต่อปีได้} &= 67.2 \times 12 \\
 &= 806.4 \text{ kwh/ปี} \\
 \text{ค่าไฟหน่วยละ 3.50 บาทต่อหน่วย} &= 67.2 \times 3.50 \\
 &= 235.2 \text{ บาท/เดือน} \\
 \text{ดังนั้นถ้า 1 ปี สามารถประหยัดได้} &= 235.2 \times 12 \\
 &= 2,822.4 \text{ บาท/ปี} \\
 \text{คิดเป็นพลังงานที่ประหยัดได้ต่อปี} &= 806.4 \text{ หน่วย} \times 3.6 \text{ MJ/หน่วย} \\
 &= 2,903.4 \text{ MJ/ปี}
 \end{aligned}$$

4.3.9 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานรถ 6 ล้อ บรรทุกภัณฑ์ก่อน

รถบรรทุกภัณฑ์ก่อนเดิมรถคันนี้เครื่องหัวมีความกินน้ำมันมากและไม่สามารถสตาร์ทบ่อยๆ ได้เนื่องจากมีปัญหาเกี่ยวกับแบตเตอรี่ทำให้รถบรรทุกคันนี้ต้องติดเครื่องไว้ตลอดเวลาทำให้สิ้นเปลือง ในช่วงหยุดของงาน และเวลาสตาร์ทเครื่องจะมีการเร่งเครื่องอย่างรุนแรงในการออกตัวทำให้เครื่องทำงานหนักสิ้นเปลืองพลังงานแต่รถบรรทุกคันนี้จำเป็นต้องใช้งานต่อมาได้นำรถคันนี้เข้าซ่อมเพื่อให้มี

ตารางที่ 4.15 การใช้น้ำมันของรถบรรทุก 6 ล้อ บรรทุกภัณฑ์ก่อน

วันที่	มีนาคม		เมษายน		พฤษภาคม	
	จำนวนเบิกใช้ (ลิตร)	จำนวนรอบ (เที่ยว)	จำนวนเบิก ใช้ (ลิตร)	จำนวนรอบ (เที่ยว)	จำนวนเบิก ใช้ (ลิตร)	จำนวนรอบ (เที่ยว)
1	60	27	65	52	-	8
2	-	22	-	54	-	10
3	-	33	85	41	53	15
4	50	30	-	35	-	18
5	-	34	30	38	-	21
6	70	40	77	40	50	23
7	65	37	-	39	-	15
8	-	35	90	42	-	20
9	70	34	-	37	-	7
10	80	35	55	35	42	-
11	-	30	-	35	-	-
12	20	-	80	19	-	9
13	92	-	-	20	-	1
14	-	-	-	-	-	-
15	-	33	-	-	-	-
16	-	36	-	-	-	-
17	60	12	-	33	17 พ.ค. 54 อ้อยหมด	
18	-	-	-	30		
19	-	-	-	33		
20	-	19	45	35		

ตารางที่ 4.15 (ต่อ) การใช้น้ำมันของรถบรรทุก 6 ล้อ บรรทุกภัณฑ์ก่อน

21	-	46	-	26		
22	-	48	-	27		
23	-	52	65	35		
24	-	31	-	27		
25	50	40	-	12		
26	-	48	58	20		
27	75	47	-	28		
28	-	43	-	23		
29	-	44	69	27		
30	70	37	-	21		
31	-	52	-	-		
รวม	762	945	719	864	145	147
ใช้น้ำมัน (เที่ยว/ศิตร)	1.24			1.20		1.01



รูปที่ 4.19 รถบรรทุก 6 ล้อ บรรทุกภัณฑ์ก่อน

4.3.9.1 แนวคิดการอนุรักษ์พลังงาน

รถ 1 คันทำงาน 15 เที่ยวต่อวัน (วัดจากจำนวนเที่ยวเฉลี่ยของเดือนมีนาคมและเมษายน) เวลาที่รถ 1 คันทำงาน คือ 15 นาทีต่อเที่ยว รถ 1 คันทำงาน ร้อยละ 80 วัดจากจำนวนวันที่ทำงานของเดือนมีนาคมและเดือนเมษายน

อัตราการกินน้ำมันเฉลี่ย	=	4 ลิตรต่อชั่วโมง ขณะเครื่องเดินเบ้า
เวลาคอยางนเฉลี่ยวันละ	=	$15 \times 0.8 \times 15$ นาที
เวลาสูญเปล่า	=	180 นาที/วัน
คิดเป็นการสูญเสียน้ำมันจากการคอย	=	$180 / 60 \times 4$ ลิตร
	=	12 ลิตร/วัน
1 เดือนทำงาน 28 วัน	=	12×28
	=	336 ลิตร/เดือน
หรือ	=	1,680 ลิตร/ปี (5เดือน)
คิดเป็นพลังงานสูญเสีย	=	12×36.42
	=	437.04 MJ/วัน
1 เดือนทำงาน 28 วัน	=	$12,237.12$ MJ/เดือน
	=	61,185.6 MJ/ปี (5เดือน)
คิดค่าใช้จ่ายพลังงานสูญเสีย		
ค่าน้ำมันดีเซลลิตรละ	=	30 บาท
คิดเป็นเงินประมาณ	=	30×12
	=	360 บาท/วัน
หรือประมาณ	=	10,080 บาท/เดือน
หรือประมาณ	=	50,400 บาท/ปี (5เดือน)

4.3.9.2 ระยะเวลาคืนทุน

ลงทุนซื้อแบบเตอร์รี่ราคา 3,000 บาท ค่าซ่อมบำรุงอีก 1,000 บาท

ระยะเวลาคืนทุน	=	เงินลงทุน / ค่าพลังงานที่ประหยัดได้
	=	$4,000 / 50,400$ ปี (5เดือน)
	=	0.08 ปี (5เดือน) หรือ 12 วัน

4.3.10 ข้อมูลการอนุรักษ์พลังงาน การซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน

เป็นการวางแผน (Planning) การบำรุงรักษาเครื่องจักรเพื่อที่จะปรับปรุงประสิทธิภาพ และยืดอายุการใช้งานเครื่องจักรตลอดจนหลีก เลี่ยงความเสียหายเนื่องจากการหยุดเดินเครื่องจักรที่ไม่อยู่ในแผนการบำรุงรักษาการบำรุงรักษาโดยทั่วไปเริ่มตั้งแต่การทำความสะอาดการปรับแต่งการ หล่อเลี้น การเปลี่ยนชิ้นส่วนเล็กน้อย เพื่อยืดอายุการใช้งานเครื่องจักรและส่วนประกอบที่เกี่ยวเนื่อง โดยมีจุดประสงค์หลักเพื่อลดความเสียหายของเครื่องจักรให้น้อยที่สุดซึ่งจะช่วยให้กระบวนการผลิต ดำเนินการได้อย่างต่อเนื่องส่งผลให้ธุรกิจบรรลุจุดมุ่งหมายตามที่ได้ตั้งไว้ ดังรูปที่ 4.20 และรูปที่ 4.21

4.4 เก็บข้อมูลหลังจากปฏิบัติตามมาตรการและระเบียบปฏิบัติ

4.4.1 ข้อมูลด้านพลังงาน

เก็บรวบรวมข้อมูลใบเสร็จค่าไฟฟ้าและข้อมูลการเบิกใช้น้ำมันดีเซลข้อมูลการใช้กากอ้อย ในช่วงทำการศึกษา (ธันวาคม 2553 - เมษายน 2554) เพื่อนำไปเปรียบเทียบกับข้อมูลการใช้ พลังงานย้อนหลัง ที่จะนำมารวบรวมทั้งน้ำมันดีเซลและกากอ้อยที่ลดลงหรือไม่ลดลงมากน้อยเพียงใด และเก็บรวบรวมปัญหาการปฏิบัติงานว่ามีปัญหาติดขัดอะไรหรือไม่จะได้นำมาปรับปรุงแก้ไขได้ดี ยิ่งขึ้นข้อมูลการใช้พลังงานแสดง ดังตารางที่ 4.16

DOC N°6. PNUD-DOE N°60 (14/08/2014)

ПЕДАГОГИКА 9 КС

અનુભૂતિ ૪૦-૧૭૨૭ અનુભૂતિ ૩૮

માર્ગ માર્ગ માર્ગ

លំដាប់តី	ឯកសារប្រព័ន្ធដែលមានការប្រើប្រាស់	ការងារ	របៀបងារ
1	អគ្គនភេទឈុទិន្នន័យនិងប្រវត្តិការណ៍បច្ចុប្បន្ន	កិច្ចការងារ1ក្រុង	
2	អគ្គនភេទឈុទិន្នន័យនិងប្រវត្តិការណ៍បច្ចុប្បន្ន	កិច្ចការងារ1ក្រុង	
3	ប្រព័ន្ធអនុវត្តការណ៍	កិច្ចការងារ1ក្រុង	
4	អគ្គនភេទឈុទិន្នន័យនិងប្រវត្តិការណ៍បច្ចុប្បន្ន	កិច្ចការងារ1ក្រុង	
5	អគ្គនភេទឈុទិន្នន័យនិងប្រវត្តិការណ៍បច្ចុប្បន្ន	កិច្ចការងារ1ក្រុង	
6	អគ្គនភេទឈុទិន្នន័យនិងប្រវត្តិការណ៍បច្ចុប្បន្ន	កិច្ចការងារ1ក្រុង	
7	អគ្គនភេទឈុទិន្នន័យនិងប្រវត្តិការណ៍បច្ចុប្បន្ន	កិច្ចការងារ1ក្រុង	
8	អគ្គនភេទឈុទិន្នន័យនិងប្រវត្តិការណ៍បច្ចុប្បន្ន	កិច្ចការងារ1ក្រុង	

卷之三

1

รูปที่ 4.20 คุณภาพการบำบัดรักษาเครื่องดื่มจีก

(คู่มือการดำเนินธุรกรรมจราจรคู่มือท่องเที่ยวในประเทศไทย)

ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพ จ. 6 สำนักบรรพตุภกกา

ใบตรวจสอบการป้องกันโรคเชิงรุก

DOC No. P.M-003 rev.0 (14/08/54)

ลำดับ	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพ	รายการ	ค่าตอบรับผล																														หมายเหตุ		
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31		
1	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงใหม่ กองสาธารณสุขเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
2	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงราย	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงราย กองสาธารณสุขเชียงราย	ศูนย์ฯ																																	
3	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงใหม่ กองสาธารณสุขเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
4	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงราย	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงราย กองสาธารณสุขเชียงราย	ศูนย์ฯ																																	
5	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงใหม่ กองสาธารณสุขเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
6	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงใหม่ กองสาธารณสุขเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
7	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงราย	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงราย กองสาธารณสุขเชียงราย	ศูนย์ฯ																																	
8	ศูนย์เฝ้าระวังสุขภาพเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	
	เชียงใหม่ กองสาธารณสุขเชียงใหม่	ศูนย์ฯ																																	

หมายเหตุ: 1. สำหรับผู้ที่มีผลการตรวจเป็นบวก หมายความว่า ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย 2. สำหรับผู้ที่มีผลการตรวจเป็นลบ หมายความว่า ผลการตรวจทางห้องปฏิบัติการที่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย 3. สำหรับผู้ที่มีผลการตรวจเป็นบวก แต่ไม่ได้รับการรับรองตามกฎหมาย ให้ดำเนินการตามที่ได้ระบุไว้ในมาตรา ๗

ลงนามผู้ปฏิบัติ

ลงนามผู้ตรวจสอบ

รูปที่ 4.21 ใบตรวจสอบการป้องกันโรคเชิงรุกครั้งต่อไปในภาคผนวกฯ

(ใบตรวจสอบการป้องกันโรคเชิงรุกครั้งต่อไปในภาคผนวกฯ)

ตารางที่ 4.16 การใช้พลังงานไฟฟ้าในตัวบ้านและการอุ่นที่ใช้ในการผลิตน้ำตาล เดือนธันวาคม 2553 - เมษายน 2554

เดือน	ผลผลิตต่อ หน่วย(ตัน)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า			ปริมาณการใช้น้ำมันดีเซล			ปริมาณการใช้แก๊สอย		
		kwh	MJ	MJ/ หน่วย	ลิตร	MJ	MJ/ หน่วย	ตัน	MJ	MJ/หน่วย
ธันวาคม 53	9,644.99	1,349,969	4,859,888	503.88	7,816	284,658.72	29.51	22,905	172,474,650	17,882.30
มกราคม 54	9,876.56	1,845,458	6,643,649	672.67	7,726	281,380.92	28.49	29,051	218,754,030	22,148.81
กุมภาพันธ์ 54	9,980.66	1,917,590	6,903,324	691.67	7,136	259,893.12	26.04	27,795	209,296,350	20,970.19
มีนาคม 54	9,781.29	1,588,088	5,717,117	584.50	6,928	252,317.76	25.80	23,816	179,334,480	18,334.44
เมษายน 54	7,522.43	1,447,369	5,210,528	692.67	5,317	193,645.14	25.74	23,615	177,820,950	23,638.76
รวม	46,805.93	8,148,474	29,334,506	3,145.38	34,923.00	1,271,895.66	135.58	127,182	957,680,460	102,974.51
สูงสุด	9,980.66	1,917,590	6,903,324	692.67	7,816	284,658.72	29.51	29,051	218,754,030	23,638.76
ต่ำสุด	7,522.43	1,349,969	4,859,888	503.88	5,317	193,645.14	25.74	22,905	172,474,650	17,882.30
เฉลี่ย/เดือน	7,800.99	1,629,694.8	5,866,901.2	524.23	6,984.60	254,379.13	22.60	25,436.4	191,536,092	17,162.42

4.5 เปรียบเทียบผลการปฏิบัติงานและประเมินผล

จากการที่ได้วิเคราะห์กระบวนการผลิต พบร่วมกันน้ำมันดีเซล พลังงานหลักๆ ที่ใช้ในโรงงานน้ำตาลก็ คือ พลังงานไฟฟ้า พลังงานน้ำมันดีเซล และพลังงานความร้อนจากการอ้อย โดยพลังงานที่จะส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิตมากที่สุดก็คือ พลังงานความร้อนจากการอ้อย เพราะโรงงานได้ใช้เป็นพลังงานหลักในการให้ความร้อนและยังใช้เป็นเชื้อเพลิงในการต้มน้ำในหม้อไอน้ำสำหรับเดินเครื่องจักรไอน้ำ และยังนำไปปั่นไฟฟ้าเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าใช้ในโรงงานพลังงานไฟฟ้าจะถูกนำไปใช้ในระบบแสงสว่าง เครื่องปรับอากาศ และอุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าต่างๆ ในส่วนของพลังงานน้ำมันดีเซลจะนำไปใช้สำหรับรถบรรทุก รถยนต์ขนาดเล็ก รถแทรกเตอร์ ซึ่งจะไม่ค่อยเกี่ยวกับกระบวนการผลิตมากนัก ดังนั้นในการจัดทำระบบการจัดการด้านพลังงานของโรงงานน้ำตาลควรจะเน้นในด้านพลังงานความร้อนจากการอ้อยที่จะส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิตมากที่สุด

ตารางที่ 4.17 เปรียบเทียบผลก่อนทำและหลังทำโครงการ

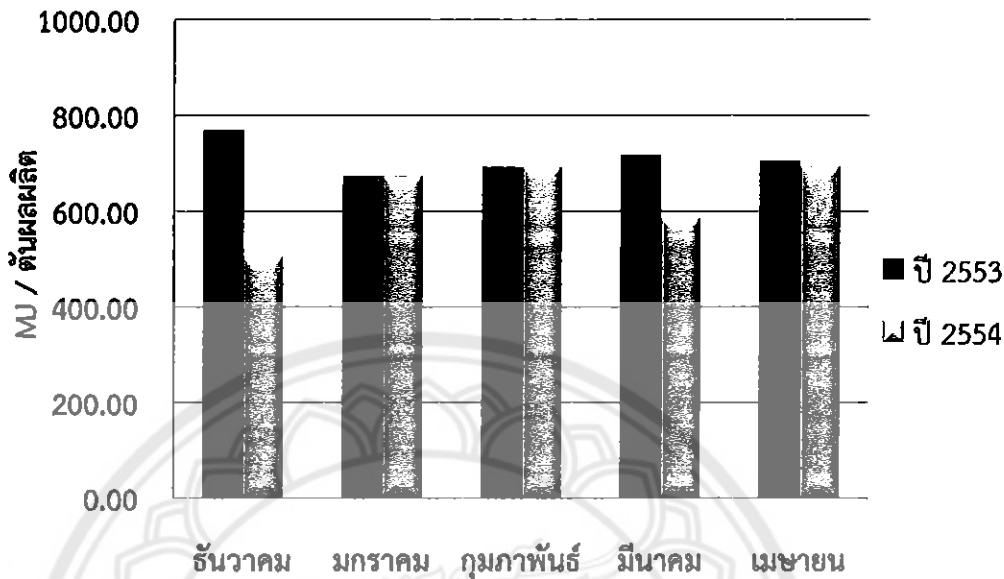
ดัชนีการใช้พลังงานก่อนทำโครงการ ปี 2553					
เดือน/ปี	ผลผลิต ต่อหน่วย(ตัน)	ไฟฟ้า	น้ำมันดีเซล	กาอ้อย	รวม
		MJ/หน่วย	MJ/หน่วย	MJ/หน่วย	MJ/หน่วย
ธันวาคม 52	9,238.95	768.92	21.63	21,817.48	22,608.03
มกราคม 53	9,575.33	672.26	24.97	21,816.98	22,514.21
กุมภาพันธ์ 53	9,784.08	692.02	26.21	21,817.12	22,535.35
มีนาคม 53	9,787.38	716.23	30.10	21,817.46	22,563.79
เมษายน 53	4,529.36	705.56	26.63	21,816.81	22,549.00
รวม	42,915.10	3,554.98	129.55	109,085.84	112,770.37

ดัชนีการใช้พลังงานหลังทำโครงการ ปี 2554

ดัชนีการใช้พลังงานหลังทำโครงการ ปี 2554					
เดือน/ปี	ผลผลิต ต่อหน่วย(ตัน)	ไฟฟ้า	น้ำมันดีเซล	กาอ้อย	รวม
		MJ/หน่วย	MJ/หน่วย	MJ/หน่วย	MJ/หน่วย
ธันวาคม 53	9,644.99	503.88	29.51	17,882.30	18,415.70
มกราคม 54	9,876.56	672.67	28.49	22,148.81	22,849.97
กุมภาพันธ์ 54	9,980.66	691.67	26.04	20,970.19	21,687.90
มีนาคม 54	9,781.29	584.50	25.80	18,334.44	18,944.73
เมษายน 54	7,522.43	692.67	25.74	23,638.76	24,357.17
รวม	46,805.93	3,145.38	135.58	102,974.51	106,255.47

กราฟเปรียบเทียบระหว่างปริมาณหน่วยไฟฟ้า (MJ/ตันผลผลิต)

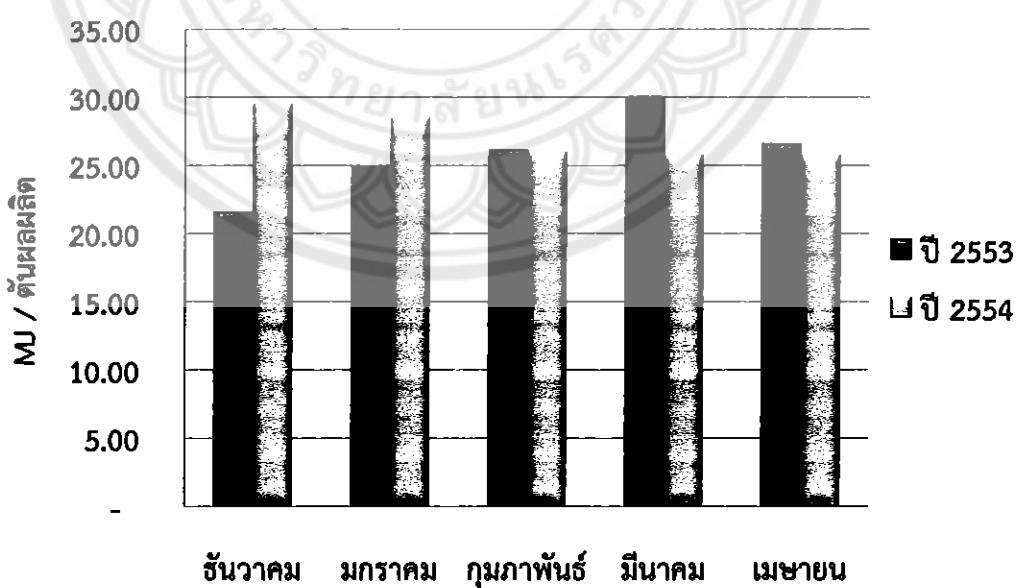
ระหว่างปี 2553 กับ 2554



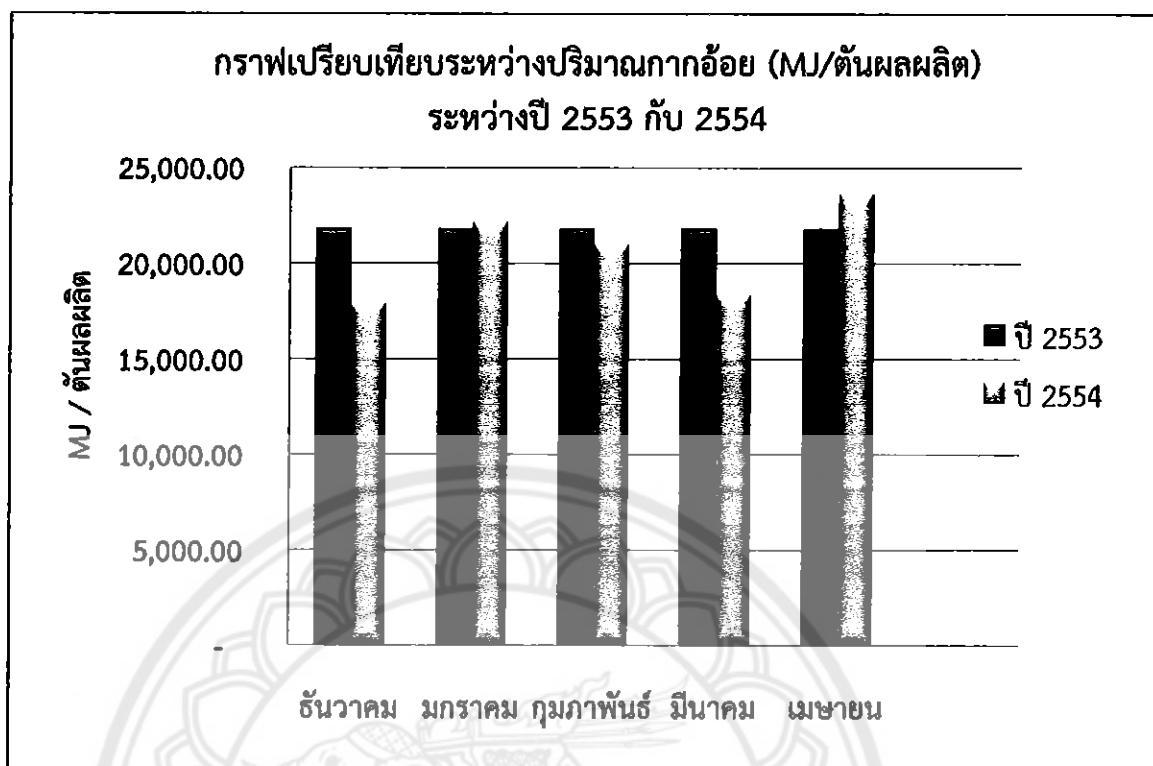
รูปที่ 4.22 กราฟเปรียบเทียบปริมาณหน่วยไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2553 - 2554

กราฟเปรียบเทียบระหว่างปริมาณน้ำมันดีเซล(MJ/ตันผลผลิต)

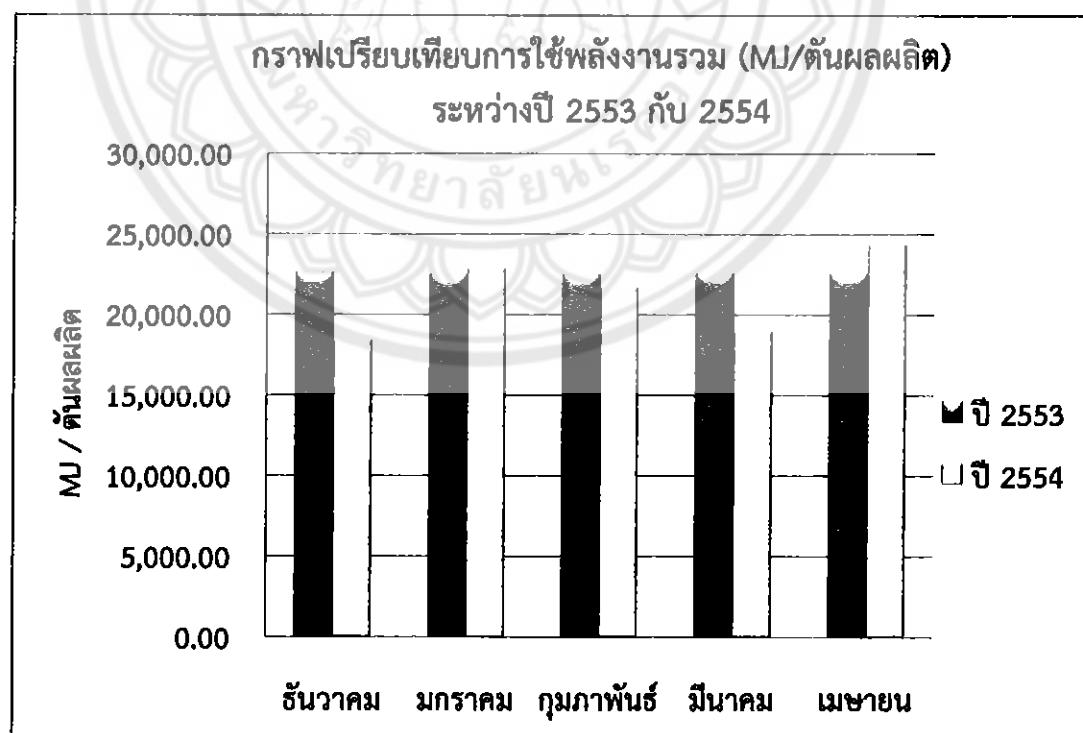
ระหว่างปี 2553 กับ 2554



รูปที่ 4.23 กราฟเปรียบเทียบปริมาณน้ำมันดีเซล ปี พ.ศ. 2553 - 2554



รูปที่ 4.24 กราฟเปรียบเทียบปริมาณกากอ้อย ปี พ.ศ. 2553 - 2554



รูปที่ 4.25 กราฟเปรียบเทียบการใช้พลังงานรวม ปี พ.ศ. 2553 - 2554

ตารางที่ 4.18 สรุปผลการประหยัดพลังงาน

เดือน/ปี	ปี 2553			ปี 2554		
	ต้นน้ำที่ใช้พลังงานก่อนทำโครงการ			ต้นน้ำที่ใช้พลังงานหลังทำโครงการ		
	ผลผลิต ต่อหน่วย (ตัน) (1)	MJ (2)	พลังงาน รวม MJ/หน่วย (2/1)	ผลผลิตต่อ หน่วย(ตัน) (3)	MJ (4)	พลังงาน รวม MJ/หน่วย (4/3)
ธันวาคม	9,238.95	208,874,434.56	22,608.03	9,644.99	177,619,197.12	18,415.70
มกราคม	9,575.33	215,581,033.32	22,514.21	9,876.56	225,679,059.72	22,849.97
กุมภาพันธ์	9,784.08	220,487,656.44	22,535.35	9,980.66	216,459,567.12	21,687.90
มีนาคม	9,787.38	220,840,271.76	22,563.79	9,781.29	185,303,914.56	18,944.73
เมษายน	4,529.36	102,132,533.04	22,549.00	7,522.43	183,225,123.54	24,357.17
รวม	42,915.10	967,915,929.12	112,770.37	46,805.93	988,286,862.06	106,255.47
เบรียบเทียบ	112,770.37 MJ/หน่วย			106,255.47 MJ/หน่วย		
ลดลง	5.77%					

หลังจากที่ออกมาตรการและนโยบายด้านการอนุรักษ์พลังงานไปแล้วโรงงานน้ำตาลก็ได้ดำเนินการตามมาตรการอนุรักษ์พลังงานอย่างเคร่งครัดจากช่วงก่อนทำโครงการต้นน้ำที่ใช้พลังงานรวมมีปริมาณการใช้พลังงาน 112,770.37 MJ/หน่วยตันผลผลิต แต่ในช่วงทำโครงการการใช้พลังงานรวมมีการใช้พลังงาน 106,255.47 MJ/หน่วยตันผลผลิต จะเห็นได้ว่ามีการใช้พลังงานที่ลดลงคิดเป็นร้อยละได้ 5.77 ถือว่าการอนุรักษ์พลังงานหรือการประหยัดพลังงานประสบผลสำเร็จตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้

บทที่ 5

บทสรุปและข้อเสนอแนะ

5.1 สรุปผล

5.1.1 สรุปขั้นตอนการบริการการจัดการพลังงาน

ขั้นตอนในการอนุรักษ์พลังงานสามารถสรุปได้ดังนี้

5.1.1.1 ผู้บริหารโรงงานมีความต้องการที่จะลดปริมาณการใช้พลังงานลดลง

5.1.1.2 โรงงานตั้งหน่วยงานด้านการอนุรักษ์พลังงานรวมทั้งกำหนดโครงสร้างอำนาจหน้าที่และความรับผิดชอบ

5.1.1.3 มีการกำหนดนโยบายอนุรักษ์พลังงานและประชาสัมพันธ์

5.1.1.4 ประเมินสถานการณ์การจัดการพลังงานเบื้องต้น

5.1.1.5 เข้าสำรวจเก็บข้อมูลขั้นตอนการผลิตการใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ใช้พลังงานจำนวนเครื่องจักรและอุปกรณ์ ขนาดของเครื่องจักรและอุปกรณ์

5.1.1.6 หาแนวทางในการจัดการประยัดดพลังงานจัดให้มีการกำหนดเป้าหมายและแผนอนุรักษ์พลังงาน

5.1.1.7 เสนอผู้บริหารเพื่อพิจารณาและปฏิบัติตามแผนอนุรักษ์พลังงาน

5.1.1.8 เก็บข้อมูลและประเมินศักยภาพการอนุรักษ์พลังงาน

5.1.1.9 ตรวจสอบวิเคราะห์การปฏิบัติงานตามเป้าหมายและแผนอนุรักษ์พลังงาน

5.1.1.10 ตรวจติดตามและประเมินระบบการอนุรักษ์พลังงาน

5.1.1.11 ทบทวนวิเคราะห์และแก้ไขข้อบกพร่องของระบบการอนุรักษ์พลังงาน

5.1.1.12 ในการประชุมประจำเดือนของทุกเดือนให้การอนุรักษ์พลังงานเป็นภาระการประชุมขององค์กรด้วย

5.1.2 สรุปผลการประยัดดพลังงานและประเมินความเหมาะสมทางเศรษฐศาสตร์ตามมาตรการอนุรักษ์พลังงาน

จากการศึกษาและดำเนินการจัดการพลังงานให้กับองค์กรถ้ามีการบริหารงานที่ดีจะทำให้การใช้พลังงานไฟฟ้าและน้ำมันดีเซลลดลง โดยการออกแบบการและระเบียบปฏิบัติ ดังนี้

5.1.2.1 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การล้าง Coil เย็น และ Coil ร้อนเครื่องปรับอากาศ

ลดการใช้พลังงานได้ = $20,025.6 \text{ kWh} \text{ ต่อปี } \times \text{ คิดเป็นเงินที่ประยัดดได้ } 70,089.6 \text{ บาทต่อปี } \times \text{ ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนใน } 0.207 \text{ ปี } \text{ หรือ } 2 \text{ เดือน } 15 \text{ วัน}$

5.1.2.2 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานเครื่องปรับอากาศ

ลดการใช้พลังงานได้ = 20,025.6 kWhต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 70,089.6 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนได้ทันทีเมื่อมีการปฏิบัติ

5.1.2.3 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานปั๊มลม

ลดการใช้พลังงานได้ = 3,092.6 kWhต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 10,824.1 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนได้ทันทีเมื่อมีการปฏิบัติ

5.1.2.4 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การลดการเสียบกระแสไฟร้อนแซ่ทั้งวัน

ลดการใช้พลังงานได้ 3,672.48 kWhต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 12,853.68 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนได้ทันทีเมื่อมีการปฏิบัติ

5.1.2.5 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานเครื่องกลึง

ลดการใช้พลังงานได้ 5,194.56 kWhต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 18,180.96 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนได้ทันทีเมื่อมีการปฏิบัติ

5.1.2.6 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การปรับเปลี่ยนหลอดไฟแสงสว่างจากหลอดไส้มาเป็นหลอดตะเกียง

ลดการใช้พลังงานได้ 16,128 kWhต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 56,448.00 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนในเวลา 0.12 ปี หรือ 44 วัน

5.1.2.7 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานเครื่องคอมพิวเตอร์

ลดการใช้พลังงานได้ = 1,197.504 kWhต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 4,191.26 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนได้ทันทีเมื่อมีการปฏิบัติ

5.1.2.8 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานการปิด-ปิดไฟ

ลดการใช้พลังงานได้ = 806.4 kWhต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 2,822.4 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนได้ทันทีเมื่อมีการปฏิบัติ

5.1.2.9 มาตรการอนุรักษ์พลังงาน การประหยัดพลังงานรถ 6 ล้อ บรรทุกภัณฑะกอน

ลดการใช้พลังงานได้ 1,680 ลิตรต่อปี คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้ 50,400 บาทต่อปี ระยะเวลาคืนทุนสามารถคืนทุนสามารถคืนทุนใน 0.08 ปี (5เดือน) หรือ 12 วัน

5.1.2.10 มาตรการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน

สามารถลดการใช้พลังงานลงได้แต่การเก็บข้อมูลทำได้ยากมาก

5.1.3 สรุปผลดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงการทำโครงการ

จากการศึกษาพบว่าพลังงานไฟฟ้า น้ำมันดีเซลและพลังงานความร้อนจากกากอ้อยเป็นพลังงานหลักที่ใช้ในโรงงานน้ำตาลโดยพลังงานความร้อนจากกากอ้อยจะส่งผลกระทบต่อกระบวนการผลิตมากที่สุด เพราะต้องนำกากอ้อยไปเป็นพลังงานและเชื้อเพลิงที่ใช้ในกระบวนการผลิตขณะที่พลังงานไฟฟ้าจะถูกนำไปใช้ในระบบส่องสว่างและระบบปรับอากาศส่วนพลังงานน้ำมันดีเซลจะถูกนำไปใช้

สำหรับระบบทุก ระบบเทอร์มินันในการจัดทำระบบการจัดการด้านพลังงานของโรงงานน้ำตาล พลังงานที่ควรควบคุมการใช้มากที่สุดคือ พลังงานความร้อนจากกาอ้อยและยังพบว่าการใช้พลังงานไฟฟ้า พลังงานน้ำมันดีเซลและพลังงานความร้อนจากการห้ออยในช่วงก่อนทำโครงการมีปริมาณการใช้ พลังงานอยู่ที่ 112,770.37 MJ/หน่วย แต่ในช่วงทำโครงการการใช้พลังงานไฟฟ้า พลังงานน้ำมันดีเซล และพลังงานความร้อนจากการห้ออยมีการใช้พลังงานลดลงคือ 106,255.47 MJ/หน่วย คิดเป็น เปอร์เซ็นต์ได้ร้อยละ 5.77 (อ้างอิงจากตาราง 4.18) ซึ่งเป็นตารางสรุปผลตัวชี้วัดที่ใช้พลังงานช่วงที่ทำโครงการจึงถือว่าการอนุรักษ์พลังงานประสบผลสำเร็จตามวัตถุประสงค์ที่วางไว้

ตารางที่ 5.1 สรุปผลความเหมาะสมทางเศรษฐศาสตร์

มาตรการอนุรักษ์พลังงาน	พลังงานที่ใช้ลดลง ต่อปี	ผลประหยัด (บาทต่อปี)	ด้านเศรษฐศาสตร์	
			เงินลงทุน (บาท)	ระยะเวลา คืนทุน(ปี)
1. การล้าง Coil เย็น และ Coil ร้อน เครื่องปรับอากาศ	20,025.6 kWh	70,089.6	24,500	0.207
2. การประหยัดพลังงานเครื่องปรับอากาศ	20,025.6 kWh	70,089.6	-	-
3. มาตรการอนุรักษ์พลังงานการประหยัด พลังงานปั๊มน้ำ	3,092.6 kWh	10,824.1	-	-
4. การลดการเสียบกระแสติกน้ำร้อนแซทั้งวัน	3,672.48 kWh	12,853.68		
5. การประหยัดพลังงานเครื่องกลึง	5,194.56 kWh	18,180.96	-	-
6. การปรับเปลี่ยนหลอดไฟແສสว่างจาก หลอดไส้มาเป็นหลอดตะเกียง	16,128 kWh	56,448	6,600	0.12
7. การประหยัดพลังงานเครื่องคอมพิวเตอร์	1,197.504 kWh	4,191.264	-	-
8. การประหยัดพลังงานการเปิด-ปิดไฟ	806.4 kWh	2,822.4	-	-
9. การประหยัดพลังงานรถ 6 ล้อ บรรทุก กากตะกรอน	1,680 ลิตร	50,400	4,000	0.08
10. การซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน				
รวมผลการประหยัดพลังงาน	313,699.48 MJ	295,899.60	35,100	0.407

จากตารางที่ 5.1 จะเป็นผลที่คาดหวังของการประหยัดพลังงาน ตามมาตรการและระเบียบ ปฏิบัติที่ได้จัดทำให้แก่โรงงานโดยผลลัพธ์จะมากหรือน้อยนั้นจะขึ้นอยู่กับการบริหารงานและทำอย่าง ต่อเนื่องสม่ำเสมอ

ตารางที่ 5.2 สูบประคัพน้ำเชื่อมต่อทางการค้าระหว่างประเทศ

เดือน	ผลผลิตต่อ หน่วย(ตัน)	ปริมาณการใช้พลังงาน				ตัวนีกการใช้พลังงาน					
		ไฟฟ้า kWh	MJ	ถ่านร้อน	MJ	กากอ้อย	ไฟฟ้า	น้ำมันดีเซล	MJ/หน่วย	กากอ้อย	พลังงานรวม MJ/หน่วย
ธ.ค.-53	9,644.99	1,349,969	4,859,888	7,816	284,658.72	22,905	172,474,650	503.88	29.51	17,882.30	18,415.70
ม.ค.-54	9,876.56	1,845,458	6,643,649	7,726	281,380.92	29,051	218,754,030	672.67	28.49	22,148.81	22,849.97
ก.พ.-54	9,980.66	1,917,590	6,903,324	7,136	259,893.12	27,795	209,296,350	691.67	26.04	20,970.19	21,687.90
มี.ค.-54	9,781.29	1,588,088	5,717,117	6,928	252,317.76	23,816	179,334,480	584.5	25.8	18,334.44	18,944.73
เม.ย.-54	7,522.43	1,447,369	5,210,528	5,317	193,645.14	23,615	177,820,950	692.67	25.74	23,638.76	24,357.17
รวม	46,805.93	8,148,474	29,334,506	34,923.00	1,271,895.66	127,182	957,680,460	3,145.38	135.58	102,974.51	126,255.13
สูงสุด	9,980.66	1,917,590	6,903,324	7,816	284,658.72	29,051	218,754,030	692.67	29.51	23,638.76	24,357.17
ต่ำสุด	7,522.43	1,349,969	4,859,888	5,317	193,645.14	22,905	172,474,650	503.88	25.74	17,882.30	18,415.70
เฉลี่ย/เดือน	7,800.99	1,629,694.80	5,866,901.20	6,984.60	254,379.13	25,436.40	191,536,092	524.23	22.6	17,162.42	21,251.09

5.2 ข้อเสนอแนะ

- 5.2.1 ต้องเก็บข้อมูลตามความเป็นจริง เพื่อที่จะทำให้การวิเคราะห์ข้อมูลมีความถูกต้องซึ่งทำให้สามารถลดการใช้พลังงานได้อย่างถูกต้องเช่นกัน
- 5.2.2 ผู้บริหารควรให้การสนับสนุนและติดตามผลอย่างต่อเนื่องเพื่อจะทำให้มีการใช้พลังงานอย่างมีระบบและเกิดประสิทธิภาพสูงสุด
- 5.2.3 ควรมีการประชุมอย่างน้อยเดือนละ 2 ครั้ง และรับฟังความคิดเห็นโดยให้โอกาสแสดงศักยภาพของตนของอย่างเต็มที่ในการแก้ไขปัญหาและปรับปรุงการใช้พลังงานในองค์กรเพื่อที่จะหาวิธีการลดการใช้พลังงานให้น้อยลง

5.3 ประโยชน์ที่ได้รับจากการวิจัย

- 5.3.1 ได้เรียนรู้วิธีการประยุกต์พลังงานและเทคนิคการใช้พลังงานให้ลดลง
- 5.3.2 ได้เรียนรู้ระบบการจัดการในโรงพยาบาล
- 5.3.3 ได้เรียนรู้จักรใช้ชีวิตในการทำงานของพนักงานในโรงพยาบาล
- 5.3.4 ได้ประสบการณ์ในการทำงานในโรงพยาบาล
- 5.3.5 ได้นำความรู้ทั้งที่เรียนและไม่ได้เรียนมาใช้ในการดำเนินงาน
- 5.3.6 ได้รู้จักการทำงานเป็นทีมอย่างแท้จริง
- 5.3.7 ได้รู้จักการวางแผนและเตรียมการล่วงหน้าและการแก้ไขปัญหาต่างๆ เมื่อเกิดขึ้น

เอกสารอ้างอิง

กรมส่งเสริมอุตสาหกรรม, สำนักพัฒนาอุตสาหกรรมเป้าหมาย. (2553). คู่มือหน่วยงานที่ปรึกษา กิจกรรมการจัดการพลังงานแบบสมบูรณ์ เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการใช้พลังงาน สำหรับอุตสาหกรรม รุ่นที่ 8. พิษณุโลก: ส่วนพัฒนาการใช้พลังงานและสิ่งแวดล้อม สำนักพัฒนาอุตสาหกรรมเป้าหมาย.

ชัยธารง พงษ์พัฒนศิริ, นานพ เกิดส่ง. (2554). หน่วยและการวัดค่าพลังงานต่างๆ.

เอกสารการเรียนการสอน (Energy Conservation). ภาควิชาชีวกรรมอุตสาหการ คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยนเรศวร.

เพชรรย์เติมสินวานิช. (2553). การจัดการพลังงานแบบสมบูรณ์เพื่อยกระดับประสิทธิภาพการใช้ พลังงานภาคอุตสาหกรรม. กรมส่งเสริมอุตสาหกรรม สถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย.

พัฒน์พงษ์ปิงวงศ์, มยุรี แสงสุข. (2553). การจัดการพลังงานกรณีศึกษา: โรงงานผลิตปลาส้ม จ.เพชรบูรณ์. ปริญญาในพนธ์ปริญญาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต. สาขาวิชาชีวกรรมอุตสาหการ ภาควิชาชีวกรรมอุตสาหการ คณะวิศวกรรมศาสตร์มหาวิทยาลัยนเรศวร.

รพีญา จิราธุรักษ์, อนุกูล แสงแก้ว. (2553). การจัดการพลังงาน: กรณีศึกษาโรงงานล้านมัน จ.พิษณุโลก. ปริญญาในพนธ์ปริญญาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต. สาขาวิชาชีวกรรมอุตสาหการ ภาควิชาชีวกรรมอุตสาหการ คณะวิศวกรรมศาสตร์มหาวิทยาลัยนเรศวร.

ศราภรณ์อัชฎาช. (2545). การจัดการพลังงานในโรงงานผลิตน้ำบางเขน. วิทยานิพนธ์ปริญญา วิทยาศาสตรมหาบัณฑิต. สาขาวิชาเทคโนโลยีการจัดการพลังงาน คณะพลังงานและวัสดุ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี

อรรถพล จันทะมัด. (2552). การบริหารจัดการพลังงาน: กรณีศึกษาในโรงงานผลิตผลิตภัณฑ์ ซีเมนต์. ปริญญาในพนธ์ปริญญาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต. สาขาวิชาชีวกรรมอุตสาหการ ภาควิชาชีวกรรมอุตสาหการ คณะวิศวกรรมศาสตร์มหาวิทยาลัยนเรศวร.



ระเบียบปฏิบัติเพื่อการประหดพลังงานรถ 6 ล้อ บรรทุกภัณฑ์ของ

ทะเบียน 80-4727 ทะเบียน 80-0638



ลำดับ	ระเบียบปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	ตรวจสอบครั้งที่				
			1	2	3	4	5
1	ตรวจสอบเบื้องต้นว่ามีแรงดันเหมาะสมกับสภาพงาน สัปดาห์ละหนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✓	✓	✓		
2	ตรวจสอบดับน้ำมันเครื่อง, น้ำในหม้อน้ำ, แบตเตอรี่ สัปดาห์ละ หนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✓	✓	✓		
3	เป้าไส้กรองอากาศ เดือนละหนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✓	✓	✗		
4	ตรวจสอบอุปกรณ์การมองเห็นขณะขับขี่มีครบหรือไม่ เดือน ละหนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✓	✓	✓		
5	ตรวจสอบระบบแสงสว่างสัญญาณไฟ เดือนละหนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✓	✓	✓		
6	ตรวจสอบระบบเบรก เดือนละหนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✓	✓	✓		
7	ตรวจสอบอายุการใช้งานของรถบรรทุก เดือนละหนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✗	✗	✗		
8	ตรวจสอบระบายอากาศต่อหน้ามันเชื้อเพลิง สัปดาห์ละหนึ่งครั้ง	มนต์หวาน	✓	✓	✓		

ชื่อ ม.ต.หวาน อ.ด.หวาน หัวหน้าผู้ตรวจสอบ

(พ.ษ.มนต์หวาน หวาน)

วันที่ ๒๕ เดือน ๗ ค.ศ. พ.ศ. ๒๕๕๔

ระเบียบปฏิบัติเพื่อการประยัดพลังงานเครื่องกลึง
เครื่องกลึง No1, No2, No3, No4, No5, No6

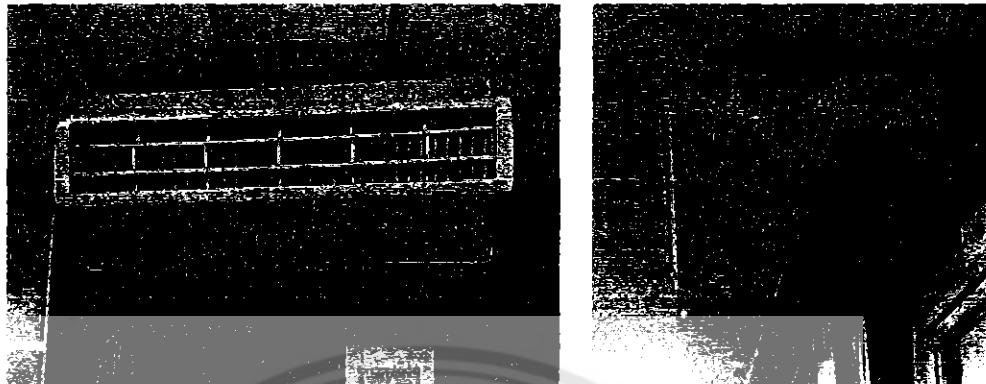


ลำดับ	ระเบียบปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	ตรวจสอบครั้งที่			
			1	2	3	4
1	ON เบรกเกอร์ จ่ายไฟให้ อินเวอร์เตอร์	ผู้ดูแลงาน	✓	✓	✓	
2	กดปุ่ม Run ที่ตัวอินเวอร์เตอร์	ผู้ดูแลงาน	✓	✓	✓	
3	ปรับความเร็วรอบของอินเวอร์เตอร์ ให้เหมาะสมกับการใช้งาน	ผู้ดูแลงาน	✓	✓	✗	
4	ใช้งานเสร็จปรับความเร็วรอบกลับไว้ที่ 0	ผู้ดูแลงาน	✓	✓	✓	
5	กดปุ่ม Stop ที่ตัวอินเวอร์เตอร์	ผู้ดูแลงาน	✓	✓	✓	
6	OFF เบรกเกอร์ หยุดจ่ายไฟให้กับ อินเวอร์เตอร์	ผู้ดูแลงาน	✓	✓	✓	
7	ทำความสะอาด ตัวอินเวอร์เตอร์และมอเตอร์เดื่อนละครั้ง	ผู้ดูแลงาน	✓	✓	✓	

ชื่อ วันที่ หัวหน้าผู้ตรวจสอบ
(พงษ์ภานุ พ.ต.)

วันที่....๑๘.....เดือน....๗.....ปี....๒๕๕๔

ระเบียบปฏิบัติเพื่อการประทัยดพลังงานของเครื่องปรับอากาศภายในโรงงาน



ลำดับ	ระเบียบปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	ตรวจสอบครั้งที่			
			1	2	3	4
1	ลดช่วงไม้การทำงานเครื่องปรับอากาศ เปิดเวลา 09.00 น. ปิดเวลา 16.00 น. (นอกฤดูทึบอ้อย) เปิดเวลา 08.00 น. ปิดเวลา 18.00 น. (ในฤดูทึบอ้อย) (* ยกเว้นห้อง Lab ของแผนก QC) ทุกวัน	มนต์กานต์	✓	✓	✓	
2	ปรับตั้งอุณหภูมิไว้ที่ 25 องศา	มนต์กานต์	✓	✗	✓	
3	เปิดพัดลมดูดอากาศก่อนเปิดเครื่องปรับอากาศ 30 นาที ทุกครั้ง	มนต์กานต์	✗	✗	✗	
4	ตรวจเช็คและทำความสะอาดแผ่นกรอง เดือนละหนึ่งครั้ง	มนต์กานต์	✓	✓	✓	
5	ถ้าแอร์ไม่เย็นแจ้งซ่างมาตรวจสอบ	มนต์กานต์	✗	✗	✗	
6	ตรวจสอบสภาพแวดล้อมว่ามีสิ่งใดกีดขวางการระบายน้ำอากาศ ของ Condenser ทุกๆเดือน	มนต์กานต์	✓	✓	✓	

ชื่อ โอลิฟ ตั้งยุพงษ์ หัวหน้าผู้ตรวจสอบ
(ลงนาม ๗๗๗๗๗๗๗)

วันที่ 15 เดือน พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๕๔

ระเบียบปฏิบัติเพื่อการประยัดพลังงานของเครื่องปั๊มลมใหญ่



ลำดับ	ระเบียบปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	ตรวจสอบ ครั้งที่			
			1	2	3	4
1.	ปิดวาล์วไหญ์ปั๊มลมเบอร์ 1 ปิดสวิตช์ หลังเด็กใช้งาน ทุกวัน	มนกรกาน	✓	✓	✓	
2.	ตั้งความดันเปิด-ปิดใหม่ ตั้งสตาร์ทที่ 5 บาร์ ปิดที่ 7บาร์	มนกรกาน	✓	✓	✓	
3.	ทำความสะอาดเครื่องลูกสูบด้วยแปรรงทาสีปีดผุ่นและผ้า เช็ดถูเดือนละครั้ง	มนกรกาน	✓	✓	✓	
4.	ทดสอบไส้กรองอากาศมาเปาลมและทำความสะอาดเดือน ละครั้ง	มนกรกาน	✗	✓	✓	
5.	ทุกเดือนตรวจการรั่วซึมของหัวเป่าลมและสายลม โดย นำทั้งหมดจุ่มน้ำในกระถังน้ำในห้องเครื่องปั๊มใหญ่ หารอยรั่วพองอากาศ	มนกรกาน	✓	✓	✓	
6.	เช็คล้างทำความสะอาดตัวเครื่องและบริเวณเดือนละครั้ง	มนกรกาน	✓	✓	✓	
7.	ตรวจเช็คสายพานหย่อนไม่เกินครึ่งนิ้ว และสายพาน แตกร้าว เดือนละครั้ง	มนกรกาน	✓	✓	✓	

ชื่อ โอลิเวอร์ ศักดิ์พงษ์ หัวหน้าผู้ตรวจสอบ

(ลงชื่อ ลงนาม)

วันที่ 15 เดือน ตุลาคม พ.ศ. 2554



รบ ๖ ล้อ บรรทุกภาระทางตอน ทะเบียน 80-4727 ทะเบียน 80-0638

คู่มือการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน

DOC No. PM-002 rev.0 (14/08/54)

ลำดับที่	ชั้นตอนการปฏิบัติ	ความต้องการ	รูปภาพประกอบ
1	ตรวจสอบเบื้องต้นเมื่อพบว่ามีภัยคุกคามที่อาจสกัดกั้นเส้นทาง	สับปะรดละ 1 ก้อน	
2	ตรวจสอบตัวบ้านแม้เครื่อง, น้ำในห้องน้ำ, แมงมุมต่อไป	สับปะรดละ 1 ก้อน	
3	เปลี่ยนถ่ายยาガ๊ส	เดือนละ 1 ก้อน	
4	ตรวจสอบอุปกรณ์การซ่อมที่ไม่สามารถซื้อซุ้มมาพร้อมเครื่อง	เดือนละ 1 ก้อน	
5	ตรวจสอบระบบแสงสว่างที่บ้านอย่างน้อยครั้งต่อวัน	เดือนละ 1 ก้อน	
6	ตรวจสอบระบบเบรก	เดือนละ 1 ก้อน	
7	ตรวจสอบอย่างการใช้งานของระบบรุก	เดือนละ 1 ก้อน	
8	ตรวจสอบโครงสร้างและห่วงตัวร้านซึ่งอาจชำรุด	สับปะรดละ 1 ก้อน	

ลงชื่อผู้ปฏิบัติ _____ (๑๔๒๖๙)

ลงชื่อผู้ตรวจสอบ _____ (๐๗๑๖๘)

MELCHIOR

ପାତ୍ରକାଳୀ

As a result, the number of people who have been infected with the virus has increased rapidly, leading to a significant increase in the number of deaths.

DOC No. PMS-003 rev.0 114/05

ໃນພາກຕະຫຼາດທີ່ມີຄວາມສົງລົງ

ສູນເຄຣອະຈົກ ຮັດ 6 ສັນພາບພຸກກາ

คู่มือการซ้อมน้ำราชบูรณะป้องกัน

ເຄີຍອົງການເສີມ No1. No2. No3. No4. No5. No6

DOC No.: PM-002 rev.0 (14/08/54)

ลำดับที่	ขั้นตอนการปฏิบัติ	ความที่	รูปภาพประกอบ
1	ก่อนใช้เครื่องตรวจสอบหนา-thicknesstestern ไม่ถูกใช้ทดสอบไปเบื้องต้น เครื่อง (Head Stock) กล่องพิมพ์ (Gear Box) และ Apiron ว่าบล็อกมอลต์สีน้ำเงินที่วางตัวให้เหมาะสมหรือไม่	ทุกๆครั้ง	
2	ก่อนใช้เครื่องตัดหอยอคัน นำบล็อกมาส่องไฟดูจะดูว่ามีการเคลื่อนย้ายบล็อกให้เข้าในแม่模	ทุกๆครั้ง	
3	การหล่อสีในมาตรฐานสากลทำการตั้งไข่ทำการปิดฝาครอบ สายพานและหัวตันตรวจสอบเป็นประจวบ	ทุกๆครั้ง	
4	การหล่อสีบล็อกของราดีญน เท่าน้ำเสียบไว้	วันละครั้ง	
5	หลังผลิตเสร็จสิ้นนำตัวลงชั้นรักษาต้องทำความสะอาดและยัด	ทุกๆครั้ง	

ଲକ୍ଷ୍ମୀଚନ୍ଦ୍ର ପାତ୍ରଶିଳ୍ପୀ

លេខគណនីទូរសព្ទ

ໃບຕາງຈອນທີ່ກົດສົກເລັດໄດ້ປົກມືນ

DOC ID: 2000-00000000000000000000000000000000

विद्युत विभाग की अधिकारी ने कहा कि इसका उद्देश्य जल संग्रह करने की ओर है।

مکتبہ ملی علامہ

માર્ગદર્શિકા

**คู่มือการซ่อมบำรุงเชิงป้องกัน
เครื่องปรับอากาศภายในโรงจอดรถ**

ลำดับที่	ขั้นตอนการปฏิบัติ	ความถี่	รูปภาพ
1	ตรวจสอบความสะอาดที่ดินปูรองพื้นห้องทำงานร้อน	เดือนละ 1 ครั้ง	
2	ทำความสะอาดและยกร่องอย่างเรียบร้อย	ทุก 2 สัปดาห์	
3	ทำความสะอาดและยกร่องอย่างเรียบร้อย	ทุก 4 วัน	
4	ทำความสะอาดและยกร่องอย่างเรียบร้อย	ทุก 7 วัน	
5	ตรวจสอบความสะอาดของลักษณะงาน	เดือนละ 1 ครั้ง	
6	ตรวจสอบบานพื้นที่ห้องทำงานเมื่ออยู่ภายนอก	เดือนละ 1 ครั้ง	
7	ทำความสะอาดพื้นด้วยสีลงเมือย	ทุกๆ 6 เดือน	
8	ตรวจสอบสภาพแวดล้อมร่มรื่นให้ดีของห้องการทำงาน	เดือนละ 1 ครั้ง	
ชุด Condenser			

ลงชื่อผู้ปฏิบัติ ๑๘๖๑๗๙

ลงชื่อผู้ตรวจสอบ ใจกลาง ศรีสุขุมวชิร

ชุมชนเชิงอนุรักษ์ เศรษฐกิจปั้นชาติอาสา

ใบตราจดสอดobaรับการรักษาเชิงบูรณะ

GOC No. PL-003 rev.0 (14-08-04)

विद्युत विभाग की अधिकारी ने कहा कि इसका उद्देश्य जल संग्रह करने की ओर है।

ପ୍ରକାଶକ ପତ୍ର

ବ୍ୟାକ୍ ପରିଚୟ

គ្រឿងការទំនាក់ទំនង
អតិថិជនកម្មធម្មរបស់ខ្លួន

DOC No. PM-002 rev.0 (14/08/54)

លំពេញ	ចុះឈានការប្រព័ន្ធទីរាង	ការងារ	រាយការប្រចាំខែ
1	បង្កើតនៅយុទ្ធសាស្ត្រ	ឱ្យការិតឱ្យ	
2	ការគាំទ្រនៃការប្រព័ន្ធទីរាងប្រចាំខែដោយផ្តល់ជាផ្លូវការ	ពិនិត្យប្រចាំខែ	
3	ការតាមតម្លៃការងារប្រចាំខែ	ពិនិត្យប្រចាំខែ	
4	ធ្វើតាមការងារប្រចាំខែ	ពិនិត្យប្រចាំខែ	
5	ការរួមចំណែករាយការងារប្រចាំខែ	ពិនិត្យប្រចាំខែ	
6	ការរំលែករាយការងារប្រចាំខែ	ឱ្យការិត	
7	ការរក្សាទុកដាក់សម្រាប់ការងារប្រចាំខែ	ពិនិត្យប្រចាំខែ	

នាមឈ្មោះប្រធានប្រឹត ០៦៩៧

លេខឈ្មោះអគ្គនាយក ក្រុមហ៊ុន អាណាពេជ្រ

ใบตรวจสอบการนำร่องรักษาเชิงป้องกัน

DOC No. PIA-003 rev.0 (14/06/25)

ชื่อเครื่องจักร เครื่องปั๊มน้ำใหม่

ลำดับ	ชื่อเครื่องจักรปั้มน้ำ	อาการ	ตรวจสอบ		ผลการดำเนินการ		หมายเหตุ																									
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
1	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ	✓																													
2	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
3	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
4	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
5	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
6	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
7	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
8	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
9	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
10	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
11	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
12	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
13	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
14	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
15	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
16	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
17	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
18	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
19	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
20	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
21	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
22	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
23	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
24	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
25	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
26	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
27	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														
28	เครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ	ชำรุดเสื่อมสภาพ																														

ตรวจสอบตามรายการข้างบน ที่ต้องการทราบว่าเครื่องจักรปั้มน้ำชำรุดเสื่อมสภาพ หรือไม่ กรณีชำรุดเสื่อมสภาพ ให้ดำเนินการซ่อมบำรุง หรือซื้อเครื่องจักรปั้มน้ำใหม่

ลงชื่อผู้สำรวจ (๐๖๖๒)

ลงชื่อผู้อนุมัติ

ลงชื่อผู้รับผิดชอบ

ลงชื่อผู้จัดทำ