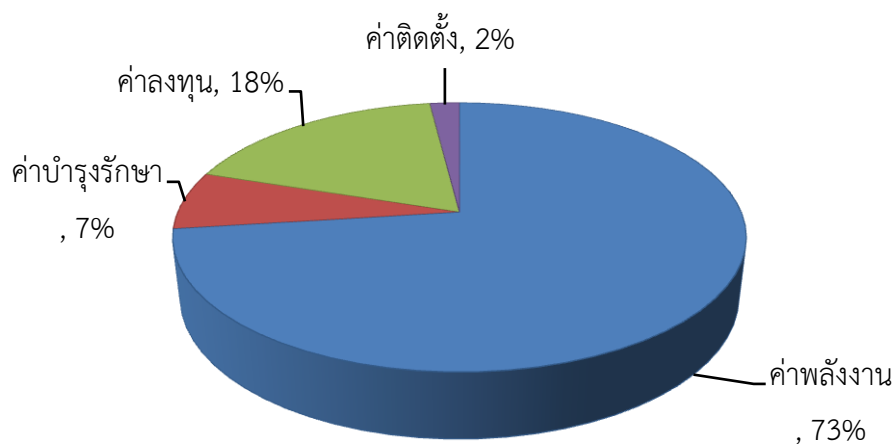


## บทที่ 4 ระบบอากาศอัด

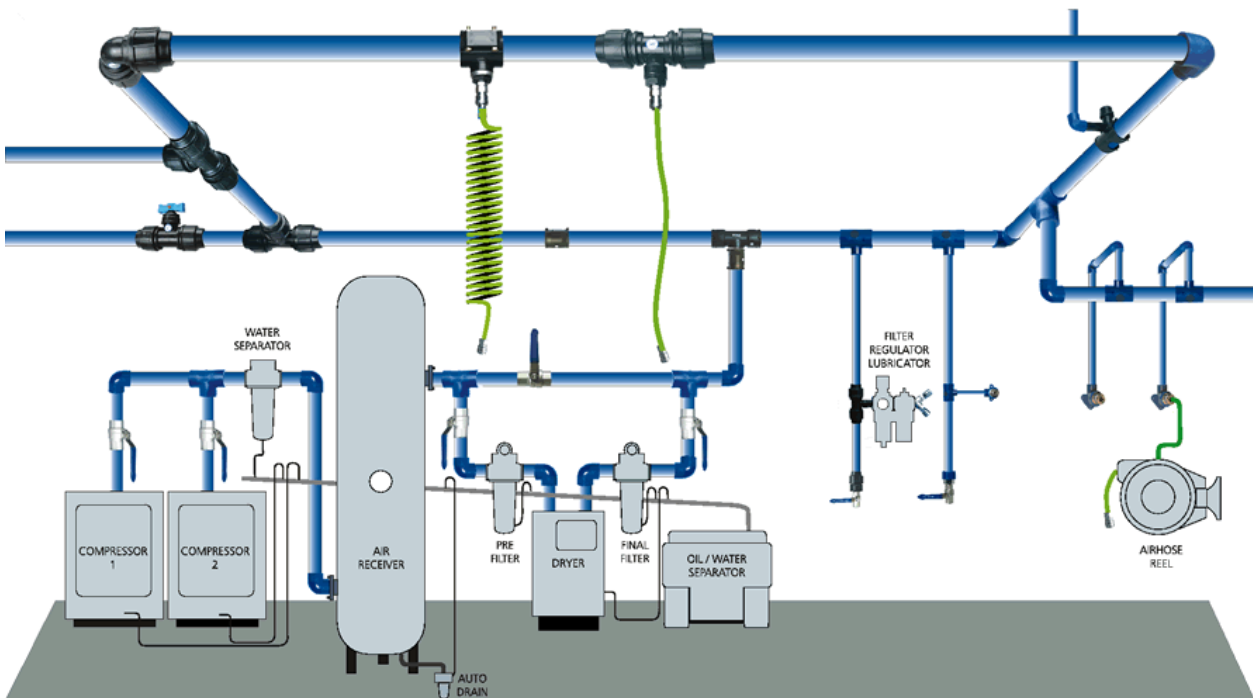
ระบบอากาศอัด (Compressed Air System) หรือที่เรียกกันง่าย ๆ ว่า “ระบบปั๊มลม” เป็นระบบที่มีใช้กันอย่างแพร่หลายในโรงงานอุตสาหกรรมทั้งขนาดใหญ่ และขนาดเล็ก โดยจะใช้เป็นแหล่งกำเนิดและป้อน อากาศอัดให้แก่อุปกรณ์เครื่องมือนานาชนิด รวมทั้งระบบควบคุมนิวแมติกส์ โดยเฉลี่ยระบบอากาศอัดใช้พลังงานไฟฟ้าประมาณ 10% ของการใช้พลังงานไฟฟ้าทั้งหมดในโรงงาน

ระบบอากาศอัดจะมีค่าใช้จ่ายในการใช้งานมากกว่าค่าซื้อเครื่องอัดอากาศ (Air Compressor) โดยมีสัดส่วนดังรูปที่ 4-1 การประหยัดพลังงานจากการปรับปรุงระบบจะมีปริมาณ 20 ถึง 50 เปอร์เซ็นต์ ของปริมาณการใช้ไฟฟ้า หรืออาจจะมากกว่านั้นด้วยซ้ำ นับเป็นมูลค่ามหาศาล ระบบอากาศอัดที่มีการจัดการอย่างเหมาะสมก็สามารถประหยัดพลังงาน ลดการบำรุงรักษา ลดเวลาการพักเครื่อง เพิ่มปริมาณผลผลิต และทำให้คุณภาพของผลิตภัณฑ์ดีขึ้นได้



รูปที่ 4.1 แสดงค่าใช้จ่ายต่างๆ ของระบบอากาศอัด

## 4.1 องค์ประกอบของระบบ



รูปที่ 4.2 ส่วนประกอบต่างๆ ของระบบอากาศอัด

ที่มา <http://www.airenergy.com.au/compressed-air-systems/>

ส่วนประกอบหลักของระบบอากาศอัดได้แก่

4.1.1 เครื่องอัดอากาศเป็นอุปกรณ์ที่ใช้ในการเพิ่มความดันให้กับอากาศ ทำให้อากาศมีความดันสูงขึ้น แล้วส่งผ่านอากาศที่ถูกอัด ไปยังสถานที่ ที่ใช้งาน ภายในเครื่องมีส่วนประกอบหลักๆ เช่น เครื่องกรองอากาศ ชุดคอมเพรสเซอร์ ชุดระบายความร้อนอากาศอัด และชุดกรองละอองน้ำมัน

- เครื่องกรองอากาศ (Air Filter) ซึ่งจะมีทั้งส่วนของการกรองอากาศก่อนเข้าเครื่องอัดอากาศ และส่วนของการกรองอากาศก่อนเข้าถังเก็บอากาศ เพื่อกรองฝุ่นละอองก่อนการนำไปใช้งาน

- ชุดคอมเพรสเซอร์ (Compressor) มีหลากหลายตามลักษณะของการอัด เช่น
  - a) แบบใช้แรงเหวี่ยง (Centrifugal Compressor)
  - b) แบบลูกสูบ (Reciprocating Compressor)
  - c) แบบ Rotary (Screw Compressor)
  - d) แบบ Rotary (Vane Type)



รูปที่ 4.3 ประเภทของชุด Compressor

- ชุดกรองละอองน้ำมัน (Oil Filter) เป็นอุปกรณ์ที่ใช้ในการกรองละอองน้ำมันออกจากอากาศอัดที่มาจากเครื่องอัดอากาศ เนื่องจากในเครื่องอัดอากาศมีการใช้น้ำมันหล่อลื่นในการหล่อลื่นส่วนต่าง ๆ ขณะเครื่องอัดทำงาน
- อุปกรณ์ระบายความร้อนหลังเครื่องอัดอากาศ (After Cooler) เป็นอุปกรณ์ระบายความร้อนของอากาศที่อัดแล้วให้เย็นลงเพื่อให้เหมาะกับการใช้งาน

4.1.2 ถังเก็บอากาศ (Air Receiver tank) เป็นถังที่ใช้เก็บอากาศอัดมีประโยชน์ในเรื่องของ

- การให้เครื่องเดินและหยุดยาวออกไป เพื่อป้องกันมอเตอร์เดินและหยุดถี่เกินไปอันอาจทำให้มอเตอร์ไหม้เสียหายได้
- ใช้สำรองอากาศอัดไว้ให้เครื่องจักรที่ใช้อากาศอัดครั้งละมาก ๆ และป้องกันมิให้ความดันระบบตก เมื่อมีการใช้อากาศปริมาณมาก ๆ ในแต่ละครั้ง

4.1.3 เครื่องทำอากาศแห้ง (Air Dryer) เป็นอุปกรณ์ที่ทำให้อากาศอัดแห้งได้ตามที่อุปกรณ์ใช้อากาศอัดต้องการ

## 4.2 นิยามประสิทธิภาพหรือสมรรถนะ

4.2.1 ปริมาตรอากาศอิสระ หมายถึง ปริมาตรของอากาศที่เครื่องอัดอากาศ ดูดเข้าไปในรูปอัตราไหล ซึ่งเรียกว่า Free Air Delivery (FAD) มีหน่วยเป็น ลิตร/วินาที (L/s) หรือ ลูกบาศก์เมตร/นาที ( $m^3/min$ )

4.2.2 สภาวะอากาศมาตรฐาน (Standard Air)

ISO 1217 : อากาศที่ 20 °C ที่ความดัน 100.00 kPa ค่าความชื้นสัมพัทธ์ 0%RH

JIS B 8341 : อากาศที่ 20 °C ที่ความดัน 101.30 kPa ค่าความชื้นสัมพัทธ์ 65%RH

4.2.3 กำลังไฟฟ้า (Pin) หมายถึง กำลังไฟฟ้าที่ป้อนให้กับเครื่องอัดอากาศ มีหน่วยเป็นกิโลวัตต์ (kW)

4.2.4 อัตราการไหลของอากาศอัดที่สภาวะมาตรฐาน (Q<sub>s</sub>) หมายถึง ปริมาณอากาศอัดที่ตรวจวัด และปรับเข้าสู่สภาวะมาตรฐาน มีหน่วยเป็น มีหน่วยเป็น ลิตร/วินาที (L/s) หรือ ลูกบาศก์เมตร/นาที (m<sup>3</sup>/min)

4.2.5 SPC<sub>s</sub> (Specific Power Consumption on Standard Suction Condition) หรือ ค่าสมรรถนะพลังงาน หมายถึง ค่าการใช้พลังงานจำเพาะของ เครื่องอัดอากาศที่สภาวะมาตรฐาน เป็น มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ลูกบาศก์เมตร kWh/m<sup>3</sup> หรือ กิโลวัตต์/(ลูกบาศก์เมตร/นาที) kW/(m<sup>3</sup>/min)

$$SPC_s = \frac{Pin}{Q_s} \quad [kW/(m^3/min)]$$

หรือ

$$SPC_s = \frac{Pin}{60 \times Q_s} \quad (kWh/m^3)$$

### 4.3 กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

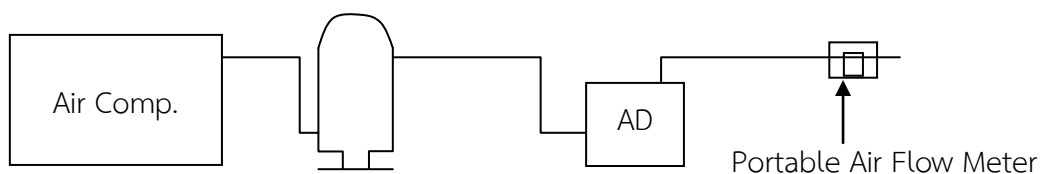
ปัจจุบันไม่มีกฎหมายเกี่ยวกับการสำรวจ ตรวจวัด หรือวิเคราะห์ประสิทธิภาพหรือสมรรถนะพลังงานแต่สามารถใช้ มาตรฐานของ UK Database ในการอ้างอิงได้

Best	Average	Worst
0.101 kWh/m <sup>3</sup>	0.122 kWh/m <sup>3</sup>	0.300 kWh/m <sup>3</sup>

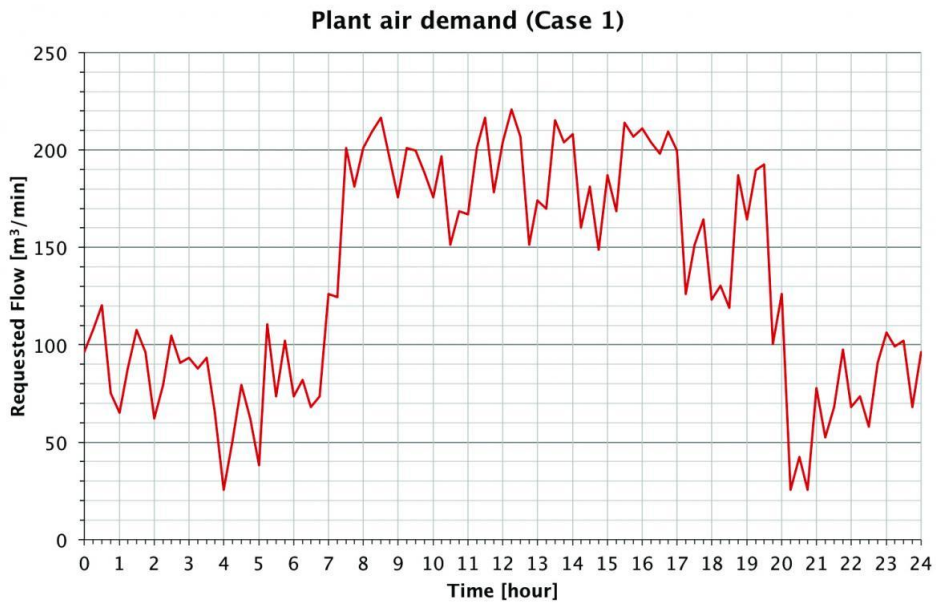
### 4.4 แนวทางการสำรวจและการเก็บข้อมูลวิเคราะห์ประสิทธิภาพ

4.4.1 วัดอัตราการไหลของอากาศ (Q<sub>s</sub>) โดยใช้เครื่องมือวัด

การวัดอัตราการไหลของอากาศจะใช้เครื่องมือวัดอัตราการไหลชนิด Venturi Nozzle (ISO 9300) ที่ท่อด้านออกซึ่งสามารถวัดอัตราการไหลได้ทั้งในหน่วยของ L/s, m<sup>3</sup>/hr หรือ cfm



รูปที่ 4.4 แสดงการวัดอัตราการไหลของอากาศที่ท่อด้านออก



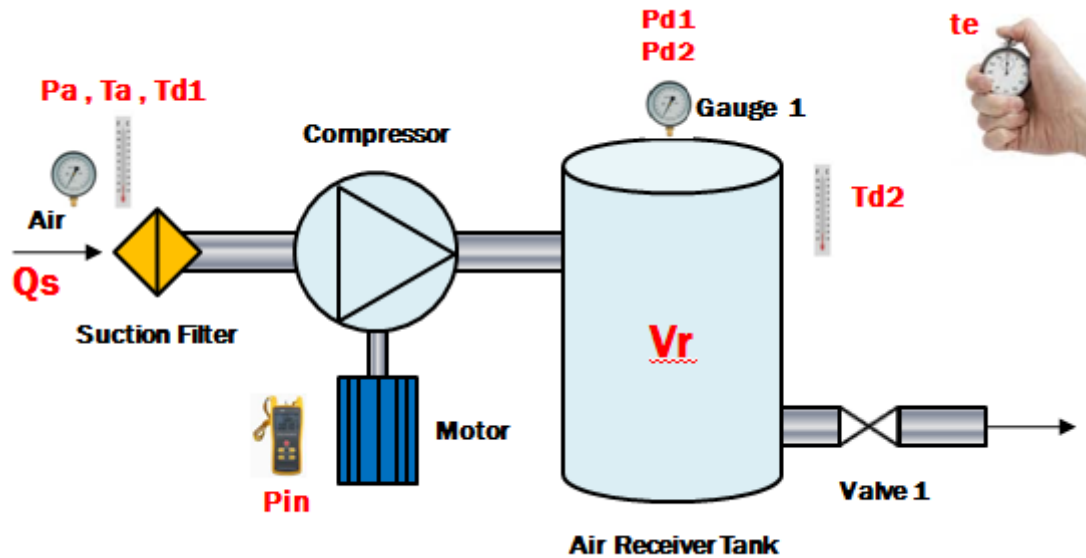
รูปที่ 4.5 ตัวอย่างกราฟแสดงอัตราการไหลของอากาศที่ได้จากการวัด

- วัดกำลังไฟฟ้าของเครื่องอัดอากาศ (Pin)  
วัดกำลังไฟฟ้าโดยใช้ Power Meter หรือ Data logger ในกรณีที่ต้องการวัดแบบต่อเนื่อง
- คำนวณค่าสมรรถนะพลังงานเครื่องอัดอากาศ

$$SPC_s = \frac{Pin}{60 \times Q_s} \quad (\text{kWh/m}^3)$$

4.4.2 Air Tank Charging สำหรับเครื่องอัดอากาศที่ทำงานในลักษณะ Load unload หรือ Load – off Load เช่นชนิด Screw Rotary Vane หรือ Reciprocating (ไม่สามารถใช้กับเครื่องชนิด VSD หรือ Modulate)

- การวัดอัตราการไหล (Q<sub>s</sub>)  
วัดอัตราการไหลวัดโดยการจับเวลาในการอัดลมเข้า Receiver Tank โดยมีขั้นตอนดังนี้



รูปที่ 4.6 แสดงการวัดอัตราการไหลโดยการจับเวลาในการอัดลมเข้า

1. ปล่องลมออกจาก Receiver Tank ให้หมด (P=0 barg)
2. ปิดวาล์ว 1 ที่จ่ายลมให้กับ Process
3. เปิดเครื่องอัดอากาศ
4. จับเวลาโดยดูที่ Pressure Gauge 1 ตั้งแต่ 0 barg จนถึง Working Pressure หรือจนกว่าเครื่องจะ Unload (off load)
5. วัดอุณหภูมิอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศและอุณหภูมิเข้า Receiver Tank
6. ดำเนินการซ้ำจากขั้นตอนที่ 1-5 อย่างน้อย 3 รอบ
7. คำนวณหาอัตราการไหล โดยสมการ

$$Q_s = \frac{V_r}{t_e} \times \frac{T_a}{P_a} \times \left( \frac{P_{d2}}{T_{d2}} - \frac{P_{d1}}{T_{d1}} \right) \times 60$$

โดยที่

$Q_s$  = ปริมาณอากาศอัด (FAD) ที่ Standard Condition ( $m^3/min$ )

$V_r$  = ปริมาตรของ Receiver Tank ( $m^3$ )

$t_e$  = เวลาที่ใช้ในการอัดอากาศเข้า Receiver Tank จาก 0 barg ถึง Pressure สุดท้าย (s)

$T_a$  = อุณหภูมิอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศที่ Standard Condition (K)

$T_{d1}$  = อุณหภูมิอากาศเข้าเครื่องอัดอากาศที่สภาวะ Pressure เริ่มต้น (K)

$T_{d2}$  = อุณหภูมิอากาศอัดเข้า Receiver Tank ที่สภาวะ Pressure สุดท้าย (K)

Pa = ความดันบรรยากาศที่ Standard Condition (bara)

Pd1 = ความดันเริ่มต้นที่เข้า Receiver Tank (bara)

Pd2 = ความดันสุดท้ายใน Receiver Tank (barg)

■ การวัดกำลังไฟฟ้า ( $P_{in}$ )

การวัดกำลังไฟฟ้า โดยใช้ Power Meter หรือดูจาก Panel board โดยวัดค่าขณะที่ Pressure ใน Receiver Tank ใกล้เคียง Pressure สุดท้าย

■ ค่าสมรรถนะพลังงาน ( $SPC_s$ )

$$SPC_s = \frac{P_{in}}{60 \times Q_s} \quad (\text{kWh/m}^3)$$

### 4.5 ตัวอย่างการวิเคราะห์ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ตารางบันทึกข้อมูล Compressed air system

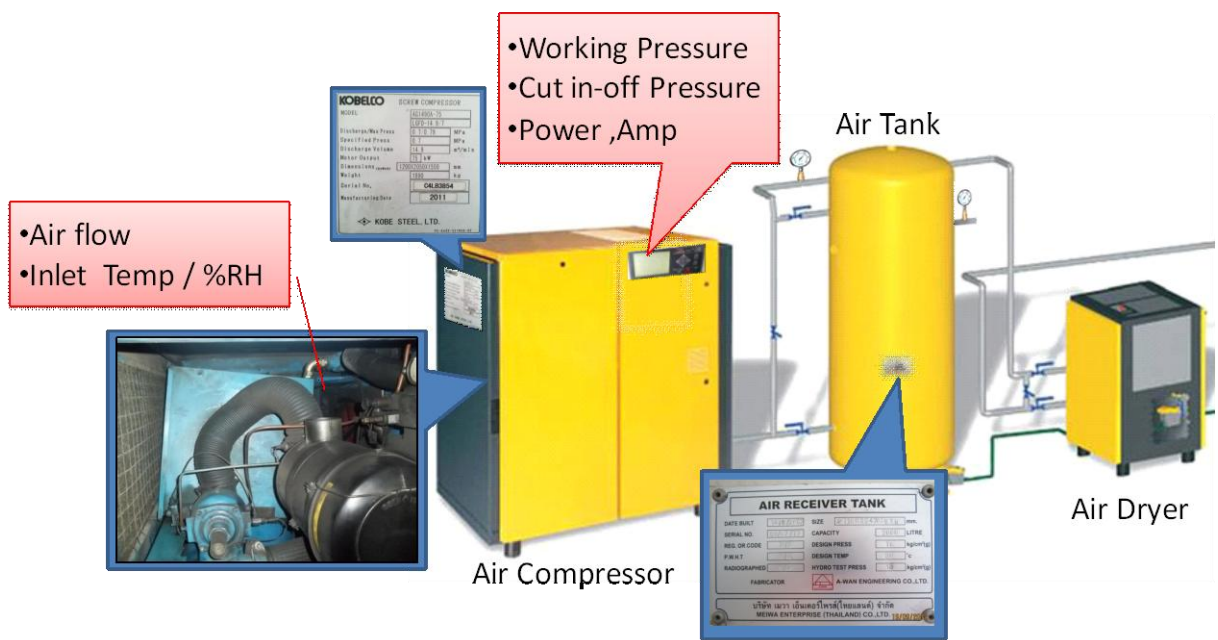
หมายเลขเครื่อง		Comp.No.1	Comp.No.2	แหล่งที่มา
ข้อมูลทั่วไป				
สถานที่ใช้งาน				สอบถามผู้ใช้งาน
เวลาเปิดใช้งาน				สอบถามผู้ใช้งาน
ปีที่ติดตั้งใช้งาน				สอบถามผู้ใช้งาน
ยี่ห้อ				อ่านจาก Nameplate
รุ่น				อ่านจาก Nameplate
ค่าพิกัด	ขนาดการผลิตอากาศอัด (m <sup>3</sup> /min)			อ่านจาก Nameplate
	ความดันอากาศอัดสูงสุด (barg)			อ่านจาก Nameplate
	ชนิดของคอมเพรสเซอร์			อ่านจาก Nameplate
	กำลังไฟฟ้า (kW)			อ่านจาก Nameplate
	สมรรถนะพลังงาน (kWh/m <sup>3</sup> )			คำนวณ
ผลการตรวจวัด				
Ambient Condition	อุณหภูมิ (°C) / % RH			ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
Inlet Air	อุณหภูมิ (°C) / % RH			ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
	พื้นที่หน้าตัด (m <sup>2</sup> )			ใช้ตลับเมตร
	ความเร็ว (m/s)			ใช้เครื่องมือตรวจวัดความเร็วลม
กำลังการผลิตจริง	ขนาดการผลิตอากาศอัด (m <sup>3</sup> /min)			คำนวณ
	ความดันใช้งาน (barg)			อ่านจาก Panel Board & Pressure gauge
	ความดันช่วง Cut in (barg)			อ่านจาก Panel Board
	ความดันช่วง Cut off (barg)			อ่านจาก Panel Board
การระบายความร้อน ด้วยอากาศ	อุณหภูมิด้านเข้า (°C) / % RH			ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
	อุณหภูมิด้านออก (°C) / % RH			ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
การระบายความร้อน ด้วยน้ำ	อุณหภูมิน้ำเข้า (°C)			อ่านจาก Thermometer
	อุณหภูมิน้ำออก (°C)			อ่านจาก Thermometer
	อัตราการไหล (l/s)			ใช้เครื่องมือวัดอัตราการไหล
ถังความดัน	ปริมาตร (m <sup>3</sup> )			อ่านจาก Nameplate
	ความดันภายในถัง (barg)			อ่านจาก Pressure gauge
Air Dryer	ชนิดสารทำความเย็น			อ่านจาก Nameplate
	ความดันด้าน Evaporator (psig)			อ่านจาก Pressure gauge
	ความดันด้าน Condenser (psig)			อ่านจาก Pressure gauge
ไฟฟ้า (Load/Unload)	V (Load/Unload)			ใช้เครื่องมือ Power meter
	A1 (Load/Unload)			ใช้เครื่องมือ Power meter
	A2 (Load/Unload)			ใช้เครื่องมือ Power meter
	A3 (Load/Unload)			ใช้เครื่องมือ Power meter
	kW (Load/Unload)			ใช้เครื่องมือ Power meter
	P.F. (Load/Unload)			ใช้เครื่องมือ Power meter
	Run Hours (hr.)			อ่านจาก Panel Board
	Load Hours (hr.)			อ่านจาก Panel Board



ตารางบันทึกข้อมูล Compressed air system (ต่อ)

หมายเลขเครื่อง	Comp.No.1	Comp.No.2	แหล่งที่มา
Performance Test			
Vr-ขนาดถังที่ใช้ทดสอบ (m <sup>3</sup> )			อ่านจาก Nameplate
Pa-ความดัน Standatd (bar)			อ้างอิง Standard
Pd1-ความดันเริ่มต้นใน Air Tank (bara)			อ่านจาก Pressure gauge
Pd2-ความดันสุดท้ายใน Air Tank (bara)			อ่านจาก Pressure gauge
Ta-อุณหภูมิอากาศเข้าเครื่องที่ Standard Condition (°K)			อ้างอิง Standard
Td1-อุณหภูมิอากาศเข้าเครื่องที่สภาวะเริ่มทดสอบ (°K)			เท่ากับ °C + 273.15
Td2-อุณหภูมิอากาศอัดเข้า Air Tank (°K)			เท่ากับ °C + 273.15
te-เวลาในการอัด-เฉลี่ย (sec)			คำนวณเวลาเฉลี่ย
te1-เวลาในการอัด-ครั้งที่ 1 (sec)			นาฬิกาจับเวลา
te2-เวลาในการอัด-ครั้งที่ 2 (sec)			นาฬิกาจับเวลา
te3-เวลาในการอัด-ครั้งที่ 3 (sec)			นาฬิกาจับเวลา
Pin-กำลังไฟฟ้าขณะอัดอากาศ (kW)			ใช้เครื่องมือ Power meter
Qs-ปริมาณอากาศอัดที่ Standard Condition (m <sup>3</sup> /min) $Q_s = \frac{V_r}{t_e} \times \frac{T_a}{P_a} \times \left( \frac{P_{d2}}{T_{d2}} - \frac{P_{d1}}{T_{d1}} \right) \times 60$			คำนวณ
SPCs-ค่าการใช้พลังงานจำเพาะ (kWh/m <sup>3</sup> ) $SPC_s = \frac{Pin}{60 \times Q_s}$			คำนวณ
หมายเหตุ			
วันที่ทำการตรวจวัด			
เวลาที่ทำการตรวจวัด			

การตรวจวัดระบบอัดอากาศ



รูปที่ 4.7 ตำแหน่งในการตรวจวัดระบบอากาศอัด

ตารางตัวอย่างการบันทึกผลตรวจวัดพลังงาน

หมายเลขเครื่อง	Comp.No.1	Comp.No.2	แหล่งที่มา
ข้อมูลทั่วไป			
สถานที่ใช้งาน	Fac 4		สอบถามผู้ใช้งาน
เวลาเปิดใช้งาน	24 hr		สอบถามผู้ใช้งาน
ปีที่ติดตั้งใช้งาน	2011		สอบถามผู้ใช้งาน
ยี่ห้อ	Atlas Copco		อ่านจาก Nameplate
รุ่น	G 160-7.5		อ่านจาก Nameplate
ค่าพิกัด	ขนาดการผลิตอากาศอัด (m <sup>3</sup> /min)	30.4	อ่านจาก Nameplate
	ความดันอากาศอัดสูงสุด (barg)	7.5	อ่านจาก Nameplate
	ชนิดของคอมเพรสเซอร์	SCREW	อ่านจาก Nameplate
	กำลังไฟฟ้า (kW)	160	อ่านจาก Nameplate
	สมรรถนะพลังงาน (kWh/m <sup>3</sup> )	0.088	คำนวณ

ตารางตัวอย่างการบันทึกผลตรวจวัดพลังงาน (ต่อ)

หมายเลขเครื่อง		Comp.No.1		Comp.No.2	แหล่งที่มา
ผลการตรวจวัด					
Ambient Condition	อุณหภูมิ (°C) / % RH	32.1	62.5		ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
Inlet Air	อุณหภูมิ (°C) / % RH	37.5	40.3		ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
	พื้นที่หน้าตัด (m <sup>2</sup> )	0.032			ใช้ตลับเมตร
	ความเร็ว (m/s)	17.49			ใช้เครื่องมือตรวจวัดความเร็วลม
กำลังการผลิตจริง	ขนาดการผลิตอากาศอัด (m <sup>3</sup> /min)	33.5808			คำนวณ
	ความดันใช้งาน (barg)	6.3			อ่านจาก Panel Board & Pressure gauge
	ความดันช่วง Cut in (barg)	6			อ่านจาก Panel Board
	ความดันช่วง Cut off (barg)	7			อ่านจาก Panel Board
การระบายความร้อน ด้วยอากาศ	อุณหภูมิด้านเข้า (°C) / % RH	-	-		ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
	อุณหภูมิด้านออก (°C) / % RH	-	-		ใช้เครื่องมือตรวจวัดอุณหภูมิ-ความชื้น
การระบายความร้อน ด้วยน้ำ	อุณหภูมิน้ำเข้า (°C)	31.67			อ่านจาก Thermometer
	อุณหภูมิน้ำออก (°C)	42.22			อ่านจาก Thermometer
	อัตราการไหล (l/s)	-			ใช้เครื่องมือวัดอัตราการไหล
ถังความดัน	ปริมาตร (m <sup>3</sup> )	5			อ่านจาก Nameplate
	ความดันภายในถัง (barg)	5.7			อ่านจาก Pressure gauge
Air Dryer	ชนิดสารทำความเย็น	R22			อ่านจาก Nameplate
	ความดันด้าน Evaporator (psig)	-			อ่านจาก Pressure gauge
	ความดันด้าน Condensor (psig)	-			อ่านจาก Pressure gauge
ไฟฟ้า (Load/Unload)	V (Load/Unload)	395			ใช้เครื่องมือ Power meter
	A1 (Load/Unload)	278			ใช้เครื่องมือ Power meter
	A2 (Load/Unload)	280			ใช้เครื่องมือ Power meter
	A3 (Load/Unload)	276			ใช้เครื่องมือ Power meter
	kW (Load/Unload)	169			ใช้เครื่องมือ Power meter
	P.F. (Load/Unload)	0.88			ใช้เครื่องมือ Power meter
	Run Hours (hr.)	8,987			อ่านจาก Panel Board
	Load Hours (hr.)	8,984			อ่านจาก Panel Board

การตรวจวัดและคำนวณสมรรถนะพลังงาน (SPC<sub>s</sub>)

ตารางบันทึกและคำนวณสมรรถนะพลังงาน

หมายเลขเครื่อง	Comp.No.1	Comp.No.2	แหล่งที่มา
Performance Test			
Vr-ขนาดถังที่ใช้ทดสอบ (m <sup>3</sup> )	5		อ่านจาก Nameplate
Pa-ความดัน Standatd (bar)	1.000		อ้างอิง Standard
Pd1-ความดันเริ่มต้นใน Air Tank (bara)	1.013	<b>= 0 barg + 1.013</b>	อ่านจาก Pressure gauge
Pd2-ความดันสุดท้ายใน Air Tank (bara)	7.013	<b>= 6 barg + 1.013</b>	อ่านจาก Pressure gauge
Ta-อุณหภูมิอากาศเข้าเครื่องที่ Standard Condition (°K)	293.15	<b>= 20 °C + 273.15</b>	อ้างอิง Standard
Td1-อุณหภูมิอากาศเข้าเครื่องที่สภาวะเริ่มทดสอบ (°K)	303.15	<b>= 30 °C + 273.15</b>	เท่ากับ °C + 273.15
Td2-อุณหภูมิอากาศอัดเข้า Air Tank (°K)	323.15	<b>= 50 °C + 273.15</b>	เท่ากับ °C + 273.15
te-เวลาในการอัด-เฉลี่ย (sec)	63.0		คำนวณเวลาเฉลี่ย
te1-เวลาในการอัด-ครั้งที่ 1 (sec)	61.0		นาฬิกาจับเวลา
te2-เวลาในการอัด-ครั้งที่ 2 (sec)	65.0		นาฬิกาจับเวลา
te3-เวลาในการอัด-ครั้งที่ 3 (sec)	63.0		นาฬิกาจับเวลา
Pin-กำลังไฟฟ้าขณะอัดอากาศ (kW)	169.0		ใช้เครื่องมือ Power meter
Qs-ปริมาณอากาศอัดที่ Standard Condition (m <sup>3</sup> /min) $Q_s = \frac{V_r}{t_e} \times \frac{T_a}{P_a} \times \left( \frac{P_{d2}}{T_{d2}} - \frac{P_{d1}}{T_{d1}} \right) \times 60$	25.63		คำนวณ
SPCs-ค่าการใช้พลังงานจำเพาะ (kWh/m <sup>3</sup> ) $SPC_s = \frac{Pin}{60 \times Q_s}$	0.110		คำนวณ
หมายเหตุ			
วันที่ทำการตรวจวัด			
เวลาที่ทำการตรวจวัด			

จากผลการตรวจวัดในตารางค่า Qs ปริมาณอากาศอัด (FAD) ที่ Standard Condition สามารถคำนวณได้ดังนี้

$$Q_s = \frac{V_r}{t_e} \times \frac{T_a}{P_a} \times \left( \frac{P_{d2}}{T_{d2}} - \frac{P_{d1}}{T_{d1}} \right) \times 60$$

$$Q_s = \frac{5.0}{63} \times \frac{293.15}{1.00} \times \left( \frac{7.013}{323.15} - \frac{1.013}{303.15} \right) \times 60$$

$$Q_s = 25.63 \text{ m}^3/\text{min}$$

$$SPC_s = \frac{pin}{60 \times Q_s} = \frac{169}{60 \times 25.63} = 0.110 \text{ kWh/m}^3$$

#### 4.6 ตัวอย่างมาตรการที่ประสบความสำเร็จ

ตัวอย่างมาตรการเพื่อพิจารณาปรับปรุง ประสิทธิภาพหรือ สมรรถนะพลังงาน มีหลายลักษณะไม่ว่าจะเป็น ด้าน House Keeping หรือ Process Improvement หรือ Machine Change มีดังนี้

ลำดับที่	วัตถุประสงค์การประหยัดพลังงาน	มาตรการที่สมควรดำเนินการ
1	ลดกำลังทางกลหรือโหลดทางกลให้ต่ำสุด	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ลดอุณหภูมิอากาศก่อนเข้าเครื่องอัดอากาศ</li> <li>2. ปรับปรุงท่อเมนส่งจ่ายอากาศอัด</li> <li>3. ลดความดันในการผลิตอากาศที่เครื่องผลิต</li> <li>4. ลดการรั่วไหลของอากาศอัด</li> <li>5. จัดโหลดของเครื่องอัดอากาศ</li> <li>6. ใช้อุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงในระบบอัดอากาศ</li> <li>7. บำรุงรักษาชุดกรอง และตำแหน่งที่กรองในระบบอัดอากาศ</li> <li>8. ลดพฤติกรรมที่ไม่เหมาะสมของการใช้อากาศอัด</li> </ol>
2	เพิ่มประสิทธิภาพการส่งกำลัง	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. ปรับตั้งสายพานส่งกำลัง</li> <li>2. เปลี่ยนถ่ายน้ำมันเครื่อง</li> <li>3. บำรุงรักษาเครื่องอัดอากาศ</li> </ol>
3	เพิ่มประสิทธิภาพมอเตอร์	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. เลือกใช้เครื่องอัดอากาศที่ใช้มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง</li> <li>2. เลือกใช้อินเวอร์เตอร์ที่ติดตั้งมากับเครื่อง</li> </ol>
4	ลดระยะเวลาการทำงานของเครื่องอัดอากาศ	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. หยุดเครื่องอัดอากาศ</li> <li>2. เลือกเครื่องอัดอากาศที่เหมาะสมกับโหลด</li> <li>3. ลดการเดินตัวเปล่าของเครื่องอัดอากาศ</li> </ol>

**ตัวอย่างที่ 1** : การลดความดันใช้งานของระบบอัดอากาศ**ความเป็นมาและลักษณะการใช้งาน**

โรงงานมีการใช้งานเครื่องอัดอากาศแบบสกรูระบายความร้อนด้วยอากาศ โดยในส่วนของ Main Line ซึ่งประกอบด้วย ขนาด 90 kW จำนวน 2 เครื่อง และขนาด 37 kW จำนวน 1 เครื่อง รวม 3 เครื่อง



รูปที่ 4.8 เครื่องอัดอากาศที่ปรับปรุง

**ปัญหาของอุปกรณ์/ระบบก่อนปรับปรุง**

เปิดใช้งานเครื่องอัดอากาศ No.1 และ No.2 โดยควบคุมความดันของอากาศอัดขณะใช้งานด้วยชุดควบคุม ES-100 ที่ค่าความดัน Cut in – Cut off เท่ากับ 6.8 – 7.0 บาร์ และจากการจับเวลาเพื่อดู %การทำงานของคอมเพรสเซอร์พบว่า

No.1	%Onload	=	100%	%Unload	=	0%
No.2	%Onload	=	43.5%	%Unload	=	56.5%

**แนวคิดและขั้นตอนการดำเนินการ**

1. สำหรับ Main Line ดำเนินการทดลองปรับลดความดันให้ลงเหลือ 6.3 – 6.5 บาร์ และตรวจวัดค่ากำลังไฟฟ้าที่ใช้รวมทั้ง %การทำงานของคอมเพรสเซอร์ที่เปลี่ยนแปลงไป (ก่อนและหลังดำเนินการ)
2. ตรวจสอบและติดตามผลกระทบที่มีต่อการใช้งานอากาศอัดในกระบวนการผลิต
3. วิเคราะห์ผลการประหยัดพลังงานที่ได้

**สภาพหลังปรับปรุง**

ทางโรงงานสามารถลดความดันใช้งานได้ตามที่ต้องการโดยไม่มีผลกระทบต่อการผลิต และจากการจับเวลาเพื่อดู %การทำงานของคอมเพรสเซอร์พบว่า

No.1	%Onload	=	100%	%Unload	=	0%
No.2	%Onload	=	38.0%	%Unload	=	62.0%



รูปที่ 4.9 การปรับลดค่าความดัน Cut in – Cut off ที่ชุดควบคุมระบบอัดอากาศ

**วิธีการคำนวณผลการอนุรักษ์พลังงาน**

**ก่อนปรับปรุง**

กำลังไฟฟ้าของเครื่อง GA90 No.1 (Onload)	=	91.4	kW
%Onload	=	100	%
กำลังไฟฟ้าของเครื่อง GA90 No.2 (Onload)	=	91.3	kW
%Onload	=	43.5	%
กำลังไฟฟ้าของเครื่อง GA90 No.2 (Unload)	=	46.7	kW
%Unload	=	56.5	%
ชั่วโมงการทำงานของเครื่องอัดอากาศ	=	22 ชั่วโมง/วัน × 350 วัน/ปี	
	=	7,700	ชั่วโมง/ปี
พลังงานไฟฟ้าที่ใช้รวมของเครื่อง GA90 × 2 ชุด	=	(91.4 kW × 100% + 91.3 kW × 43.5% + 46.7 kW × 56.5%) × 7,700 ชั่วโมง/ปี	
	=	1,212,769	kWh/ปี

**หลังปรับปรุง**

กำลังไฟฟ้าของเครื่อง GA90 No.1 (Onload)	=	89.6	kW
%Onload	=	100	%
กำลังไฟฟ้าของเครื่อง GA90 No.2 (Onload)	=	90.7	kW
%Onload	=	38.0	%
กำลังไฟฟ้าของเครื่อง GA90 No.2 (Unload)	=	47.8	kW
%Unload	=	62.0	%
ชั่วโมงการทำงานของเครื่องอัดอากาศ	=	22 ชั่วโมง/วัน x 350 วัน/ปี	
	=	7,700	ชั่วโมง/ปี
พลังงานไฟฟ้าที่ใช้รวมของเครื่อง GA90 x 2 ชุด	=	(89.6 kW x 100% + 90.7 kW x 38.0% + 47.8 kW x 62.0%) x 7,700 ชั่วโมง/ปี	
	=	1,183,475	kWh/ปี
พลังงานไฟฟ้าที่สามารถประหยัดได้	=	1,212,769 - 1,183,475	kWh/ปี
	=	29,294	kWh/ปี
คิดเทียบเป็นน้ำมันดิบได้	=	0.00249	ktoe/ปี
คิดเป็นค่าใช้จ่ายที่ประหยัดได้	=	29,294 kWh/ปี x 2.85 บาท/kWh	
	=	83,488	บาท/ปี

**ตัวอย่างที่ 2 : การลดปริมาณลมรั่วในระบบอัดอากาศ**

**ความเป็นมาและลักษณะการใช้งาน**

ปัจจุบันทางโรงงานมีการใช้งานเครื่องอัดอากาศจำนวน 2 ชุด คือหมายเลข No.1 และ No.2 (ยี่ห้อ Kobelco รุ่น AL180 : FAD = 490 L/s @ 180 kW) โดยมีรายละเอียดการใช้งานดังนี้

No.1	FAD = 490 L/s	กำลังไฟฟ้า (Onload) = 149.4 kW @ 80%
		กำลังไฟฟ้า (Unload) = 34.3 kW @ 20%
No.2	FAD = 490 L/s	กำลังไฟฟ้า (Onload) = 150.0 kW @ 100%
FAD รวมทั้งโรงงาน	=	490 L/s x 80% + 490 L/s x 100%
	=	882 L/s

**ปัญหาของอุปกรณ์/ระบบก่อนปรับปรุง**

จากการสำรวจสภาพหน้างานโดยคณะทำงานด้านเทคนิคพบว่า มีจุดรั่วไหลภายในระบบอากาศอัดตามข้อต่อวาล์ว และอุปกรณ์ลมเป็นจำนวนมาก (ดังรูป) และจากการทดสอบหาปริมาณลมรั่วและการสูญเสียพลังงานด้วยวิธีการ



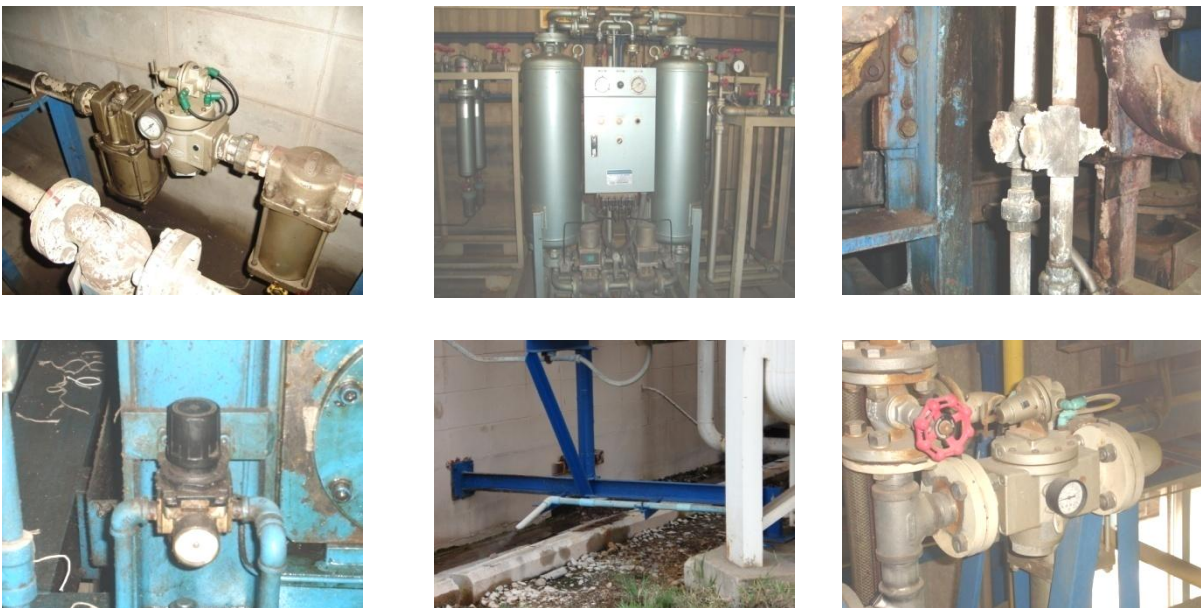
อัดลมเข้าในระบบในช่วงที่ไม่มีการผลิต (วันหยุด) ด้วยเครื่องอัดอากาศหมายเลข No.1 โดยเจ้าหน้าที่ของทางโรงงาน และจับเวลาช่วง Onload และ Unload จะได้ว่า

ปริมาณลมรั่วทั้งระบบ (FAD) = 317 L/s

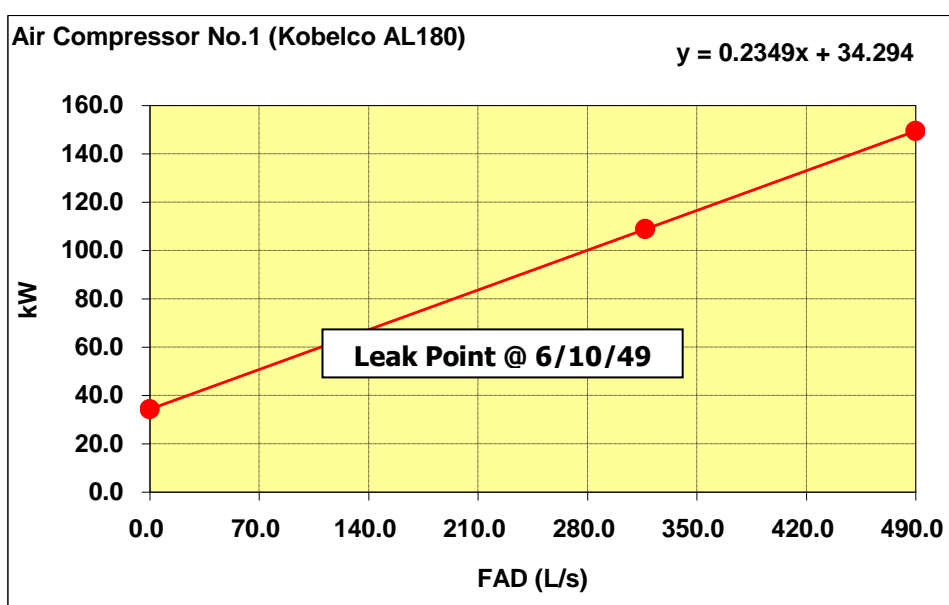
คิดเป็น %การรั่วของทั้งระบบ = 35.9 %

(คิดเทียบจากค่า FAD รวมจริงที่ผลิตได้จากเครื่องอัดอากาศขณะใช้งานตามปกติเท่ากับ 882 L/s)

กำลังไฟฟ้าเฉลี่ยจากการรั่วของอากาศอัดเทียบเท่า = 108.8 kW



รูปที่ 4.10 สภาพการรั่วของอากาศอัดภายในโรงงาน



รูปที่ 4.11 กราฟสมรรถนะของเครื่องอัดอากาศขณะใช้ทดสอบหาปริมาณการรั่วในระบบ (ก่อนปรับปรุง)

**แนวคิดและขั้นตอนการดำเนินการ**

กำหนดผู้รับผิดชอบในการสำรวจและซ่อมแซมจุดต่างๆที่เกิดการรั่วของอากาศอัดควบคู่ไปกับการรับแจ้งผ่านทางพนักงานในส่วนการผลิตที่พบเห็นจุดที่มีการรั่วไหล และดำเนินการซ่อมแซม / เปลี่ยนอุปกรณ์ใหม่ทันที โดยจะทยอยทำเป็นประจำทุกเดือน และประเมินผลที่ได้รับด้วยวิธีการอัดลมเข้าในระบบในช่วงที่ไม่มีการผลิต เพื่อนำไปคำนวณเทียบเป็นพลังงานไฟฟ้าที่ประหยัดได้

**สภาพหลังปรับปรุง**

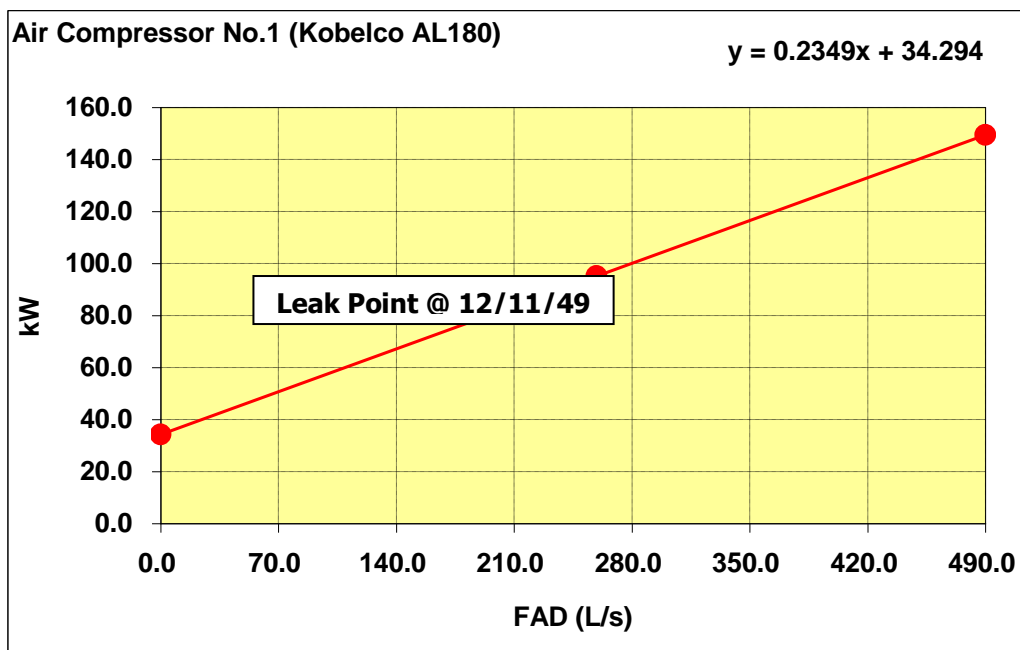
ตลอดเวลา 1 เดือนที่มีการดำเนินการซ่อมแซมรอยรั่วอย่างต่อเนื่อง ทางโรงงานสามารถลดปริมาณการรั่วของอากาศอัดลงได้และช่วยลดภาระการทำงานของเครื่องอัดอากาศให้ใช้พลังงานน้อยกว่าเดิมดังนี้

ปริมาณลมรั่วทั้งระบบ (FAD) = 258.9 L/s

คิดเป็น %การรั่วของทั้งระบบ = 29.4 %

(คิดเทียบจากค่า FAD รวมจริงที่ผลิตได้จากเครื่องอัดอากาศขณะใช้งานตามปกติเท่ากับ 882 L/s)

กำลังไฟฟ้าเฉลี่ยจากการรั่วของอากาศอัดเทียบเท่า = 95.1 kW



รูปที่ 4.12 กราฟสมรรถนะของเครื่องอัดอากาศขณะใช้ทดสอบหาปริมาณการรั่วในระบบ (หลังปรับปรุง)

**ข้อเสนอแนะ**

1. ทางโรงงานควรดำเนินการตรวจสอบและซ่อมแซมลมรั่วเป็นประจำทุกเดือน
2. ควรให้พนักงานทุกคนมีส่วนร่วมในการแจ้งข้อมูลมายังผู้รับผิดชอบในกรณีที่อุปกรณ์ในระบบเกิดการชำรุดเสียหายหรือมีการรั่วของลมอัดขึ้นภายในระบบ (กิจกรรม Suggestion)
3. จากการสำรวจในพื้นที่ใช้งานจริงพบว่าลมรั่วบางส่วนเกิดจากการที่พนักงานลืมปิดอุปกรณ์ลมหรือวาล์วตันทางในช่วงที่ไม่มีการใช้งาน ทำให้เกิดการสูญเสียโดยเปล่าประโยชน์ ดังนั้นผู้รับผิดชอบควรมีการกวดขันและกำชับพนักงานทุกคนโดยผ่านทางสื่อประชาสัมพันธ์ หรือกิจกรรมภายในที่มีทำเป็นประจำอยู่แล้ว

**วิธีการคำนวณผลการอนุรักษ์พลังงาน**

กำลังไฟฟ้าเฉลี่ยจากการรั่วที่ลดลงได้	=	108.8 – 95.1 kW
	=	13.7 kW
ชั่วโมงการทำงานของระบบอัดอากาศ	=	24 ชั่วโมง/วัน x 365 วัน/ปี
	=	8,760 ชั่วโมง/ปี
พลังงานไฟฟ้าที่สามารถประหยัดได้	=	13.7 kW x 8,760 ชั่วโมง/ปี
	=	119,738 kWh/ปี
คิดเทียบเป็นน้ำมันดิบได้	=	119,738 kWh/ปี x 3.6
		42,244,000
	=	0.0102 ktoe/ปี
คิดเป็นค่าใช้จ่ายที่ประหยัดได้	=	119,738 kWh/ปี x 2.54 บาท/kWh
	=	304,135 บาท/ปี