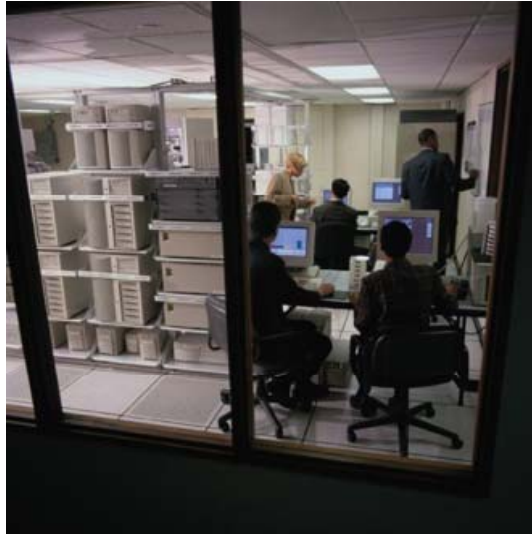


ATTAIN ENGINEERING & ENERGY



HIGH EFFICIENCY MOTOR PROJECT Of UFP



มูลเหตุในการเปลี่ยนเครื่อง Motor

- มอเตอร์ผ่านการใช้งานมานาน เกิน 10 ปี
- ประสิทธิภาพต่ำ ใช้พลังงานไฟฟ้าสูง
- ค่าบำรุงรักษาสูง

รัฐบาลส่งเสริมการใช้ Motor ประสิทธิภาพสูง

- คุ้มเงินลงทุนจากกองทุน ESCO FUND
- รับเงินสนับสนุนจาก กระทรวงพลังงาน
- ลดหย่อนภาษีจากยอดการลงทุนโครงการ

การตรวจสอบสภาพมอเตอร์เบื้องต้น

- * Load Factor ต่ำ (50%)
- * อุณหภูมิที่โครงสร้างสูง 78-80 องศา
- * การสั่นสะเทือนสูงกว่าค่ามาตรฐาน
- * มอเตอร์เก่าอายุใช้งานเกิน life time

การวิเคราะห์สภาพเบื้องต้น

- * มอเตอร์มีค่า**Load Factor** ต่ำเกินค่ามาตรฐาน
- * มอเตอร์มีอุณหภูมิสูงเกินมาตรฐานเทียบ **Load**
- มอเตอร์ มี **loss** ที่ขดลวดและสแตเตอร์สูง
- มอเตอร์มีประสิทธิภาพต่ำ
- มอเตอร์มีการใช้พลังงานสูงเมื่อเทียบกับ **load** ที่ได้จากมอเตอร์

ผลการตรวจการใช้พลังงานของ มอเตอร์ แอมโมเนีย Plant

ข้อมูล	มอเตอร์(เก่า)	มอเตอร์ (ใหม่)	หน่วย
กำลังไฟฟ้าของมอเตอร์(Full Load)	73	65	kW
ภาระการทำงาน	100	100	%
ค่าประสิทธิภาพ	0.62	0.95	%
ชั่วโมงการทำงานในปีฐาน	8,760	8,760	hr/year
ภาระการงานต่อฐานปี	642,357	569,400	Kw/hr/year
ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ใช้	2,061,967	1,827,774	Baht/year

ประหยัดค่าไฟฟ้า 234,193 บาทต่อปี

การรายการอุปกรณ์ที่ต้องเปลี่ยนของ แอมโมเนีย Plant 1

**MOTER EMZ-EMK :JZ280S-4-B3-ZE1
75 KW ,1480 RPM , 400V, B3 IPP55,
EFF1 Eff 94.9% weight 510 kg**

Made In Germany



EMK motors ...

มาตรการอนุรักษ์พลังงานไฟฟ้า

ชื่อมาตรการ	การเปลี่ยนของมอเตอร์เป็นมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง
สถานที่ปรับปรุง	มอเตอร์ คอมเพรสเซอร์ระบบห้องเย็น
อุปกรณ์ที่ปรับปรุง	มอเตอร์ประสิทธิภาพสูง
ชั่วโมงการใช้งาน/วัน	24 ชม.
วันทำงานปี	365 วัน
สาเหตุการปรับปรุง	จากการสำรวจระบบห้องเย็นพบว่าค่า load factor ของมอเตอร์ มีค่าประมาณ 0.6 เนื่องจากมอเตอร์เก่าและเป็นมอเตอร์ประสิทธิภาพต่ำ ประกอบกับใช้งานที่โหลดสูงต่อเนื่อง



รูป ก่อนการปรับปรุง



รูป หลังการปรับปรุง

รายละเอียดการปรับปรุง บริษัทจัดการพลังงานตรวจวัดและแนะนำให้เปลี่ยนมอเตอร์ประสิทธิภาพสูงที่มีประสิทธิภาพสูง ที่ 0.85- 0.9 ทำให้สามารถลดการใช้พลังงานของระบบได้

ผลที่ได้จากการปรับปรุง

พลังงานไฟฟ้าที่ประหยัดได้	72,957	kWh/ปี	262,647	MJ/ปี	0.00621	ktoe/ปี
เงินที่ประหยัดได้	234,193	บาท/ปี				
เงินลงทุน	350,000.00	บาท				
ระยะเวลาคืนทุน	1.49	ปี				

ชื่อมาตรการ การเปลี่ยนของมอเตอร์เป็นมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง

วิธีการคำนวณผลการประหยัดพลังงาน

ค่าใช้จ่ายด้านพลังงานไฟฟ้า	=	3.21	บาท/กWh
ชั่วโมงการทำงาน	=	24.00	ชั่วโมง/วัน
จำนวนวันทำงาน	=	365.00	วัน/ปี
คิดเป็นชั่วโมงการทำงานรวม	=	8,760.00	ชั่วโมง/ปี
ขนาดพิกัดของมอเตอร์ไฟฟ้า (kW _{RATED})	=	75.00	kW
ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์เดิมก่อนทำการปรับปรุง	=	0.72	
ปริมาณกระแสของมอเตอร์(Full load)	=	145.00	A
แรงดันไฟฟ้าที่ตรวจวัดที่เมนมอเตอร์	=	406.00	Volt
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยเดิม (kW _{APPEAR})	=	73.33	kW
คิดเป็นพลังงานที่ใช้ก่อนปรับปรุง	=	642,357.41	kWhต่อปี
คิดเป็นค่าใช้จ่ายค่าไฟฟ้าก่อนปรับปรุง	=	2,061,967.30	บาทต่อปี
หลังปรับปรุง			
ขนาดพิกัดของมอเตอร์ไฟฟ้า (kW _{RATED})	=	75.00	kW
ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ใหม่หลังทำการปรับปรุง	=	0.86	
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใหม่ (kW _{APPEAR})	=	65.00	kW
คิดเป็นพลังงานที่ใช้หลังปรับปรุง	=	569,400.00	kWhต่อปี
คิดเป็นค่าใช้จ่ายค่าไฟฟ้าก่อนปรับปรุง	=	1,827,774.00	บาทต่อปี
คิดเป็นพลังงานไฟฟ้าที่ประหยัดได้	=	72,957.41	kWhต่อปี
% ผลประหยัดจากการเปลี่ยนมอเตอร์ประสิทธิภาพสูง	=	11.36	%
คิดเป็นเงินที่ประหยัดได้	=	254,193.50	บาทต่อปี
คิดเป็นผลประหยัดจากพลังงาน	=	262,646.69	บาทต่อปี
	=	0.00621	kroeต่อปี
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ	=		
ราคามอเตอร์ประสิทธิภาพสูง	=	350,000.00	บาท/ตัว
จำนวน	=	1.00	ตัว
คิดเป็นเงินลงทุน	=	350,000	บาท
ระยะเวลาคืนทุน	=	1.49	บาท/ปี

ROI Aylsis for High Efficiency Motor installation project Of UFP

			TOTALS
Loads Served		motor 75kw 3 unit	
Electricity Consumption	= KWHr	225.00	225
Operating Hours	= Hours	24	24
Operating Days	= Days	365	365
Electricity Tariff	= Baht per KWHr	3.2	3
Estimate Annual Electricity Cost at said DB	= Baht per annum	6,307,200.00	6,307,200
Approx Savings with hight efficiency motor	= Kwh per annum	218,871	218,871
Approx Savings with hight efficiency motor	= Baht per anum	702,579	702,579
Motor hight efficiency Recommended		EMK	
Number of Units Recommended	= Units	3	1
One-Time Investment Amount	= Baht	1,050,000.00	1,050,000
PayBack Period (break-even)	= Years	1.49	1.49
		4 year 5 month	(4year,5 months)
Manufacturer's Warranty (<i>SPECIAL OFFER!!!</i>)	= Years	1.0	1
Equipment Lifespan	= Years	15.0	15
Annual Maintenance Fees (standby 24/7) (chargeable only after Warranty Period)	= Baht per anum	31,500.00	31,500
Minimum Savings Period (after Payback Period)	= Years	13.5	13.5
Total Gross Savings Potential (after Payback Period)	= Baht	9,488,685.00	9,488,685
Total Maintenance Fees (after Warranty Period)	= Baht	441,000.00	441,000
Total Nett Savings Potential (after Payback Period)	= Baht	9,047,685.00	9,047,685
Nett Return on Investment (ROI)	= over 10 Years	881.88%	881.7%
	= per annum	57.45%	57.4%

การรับประกันโครงการ และสนับสนุนจากการดำเนินการ โดย ESCO

- รับประกัน 1 ปี ของโครงการนับจากวันที่เริ่มเดินระบบ
- รับประกันผลประหยัดพลังงาน โดย ลงนามใน สัญญาพลังงาน
- ดำเนินการกู้เงินจากกองทุน ESCO FUND ในกรณี บริษัทกู้เงินลงทุน
- ดำเนินการออกเอกสารรับรองโครงการ ขอรับเงินสนับสนุนจากรัฐบาล
- ดำเนินการประชาสัมพันธ์โครงการ และการประชาสัมพันธ์ โรงงานในโครงการ (ESCO FAIR)
- ดำเนินการออกเอกสาร การขอลดหย่อนภาษี จากการทำโครงการอนุรักษ์พลังงาน

รายละเอียดการขอเงินจากกองทุน ESCO FUND

- การลงทุนโดยงบประมาณของลูกค้าเอง

- บริษัทจะรับประกันผลประหยัดพลังงาน ตามในสัญญา และจะชดเชยผลต่างจากสัญญาพลังงาน หากผลประหยัดไม่ถึงที่กำหนด
- บริษัทดำเนินการขอเงินส่งเสริมการทำโครงการอนุรักษ์พลังงาน โดยได้เงินคืนจากรัฐบาล 1 บาทต่อกำลังไฟฟ้าที่ลดลง 1kwh
- บริษัทดำเนินการ เสนอการลดหย่อนภาษี 25% ของเงินลงทุนโครงการให้กับลูกค้า(เลือกอย่างใดอย่างหนึ่ง)

รายละเอียดการขอกู้เงินจากกองทุน ESCO FUND

- การลงทุนโดยลูกค้าเป็นผู้กู้
- อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4 ของโครงการระยะเวลาผ่อนชำระ 7 ปี
- บริษัท ESCO จะดำเนินการออกเอกสารรับรองโครงการ และสัญญารับประกันผลประหยัดพลังงานใช้ประกอบการกู้
- เริ่มชำระเงินกู้ 2 เดือนหลังจากเดินเครื่องระบบใหม่
- ใช้ 80% ของผลประหยัดของโครงการชำระเงินกู้

รายละเอียดการขอกู้เงินจากกองทุน ESCO FUND

- การลงทุนโดยESCOเป็นผู้กู้
- อัตราดอกเบี้ยร้อยละ 4 ของโครงการระยะเวลาผ่อนชำระ 7 ปี
- บริษัท ESCO จะดำเนินการกู้เงินลงทุนโครงการ และสัญญาการแบ่งผลประโยชน์ระหว่าง ลูกค้ำกับ ESCO
- เริ่มชำระเงินกู้ 2 เดือนหลังจากเดินเครื่องระบบใหม่
- ใช้ส่วนแบ่งของผลประโยชน์ของโครงการชำระเงินกู้โดยลูกค้ำต้องจ่ายส่วนแบ่งจากผลประโยชน์ให้ESCO ตามสัญญาทุกเดือน