



P&R Best Practice Sharing Award

Gas turbine's Reliability Improvement Project ชื่อโครงการ เพิ่มประสิทธิภาพเครื่องยนต์กังหันก๊าซ จากปัญหาฝุ่นใน อากาสทำให้เครื่องยนต์ประสิทธิ์ภาพตก และทำให้ NOx เกินค่าควบคุม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) โรงแยกก๊าซธรรมชาติ จ.ระยอง

คณะทำงาน

- 1. ชื่อ<u>นายคมกฤช โล่ห์เพ็ชร</u>์
- 2. ชื่อนายฐิติ แสงสระศรี
- 3. ชื่อนายสุธี อมรพิทยากุล
- 4. ชื่อนายวสวัตติ์ ลิ่มพานิช
- 5. ชื่อนายธนะพัฒน์ นิธิศวร์วโรดม

วันที่.22 เดือน.สิงหาคม .ปี.2554

รหัสเอกสาร (PTT-0001- Gas turbine's Reliability Improvement Project)













1. Key Word

Туре			
☐ Energy	Maintenance	e	prov. Personnel
□ Other (โปรกร:	ะปุ)		
		Process	
☐ <u>Aromatics</u>			
Lube			
	Solvent Deasphalting	Solvent Extraction	Propane Dewaxing
	Lube Hydrotreating	Solvent Dewaxing	
	Asphalt and Bitumen Manufa	cturing	ุ ☐ Other (โปรดระบุ)
☐ Refinery			
☐ Distillation	n		
	Atmospheric Crude Distillatio	on 🔲 CO2 Liquefaction	Desalinization
	Vacuum Crude Distillation	☐ Fractionation	ุ ☐ Other (โปรดระบุ)
Conversion	on		
	Coke Calciner	Deep Catalytic Cracking	Fluid Catalytic Cracking
□ H	Hydrocracking	Hydro dealkylation	
	Cracking Feed or Vacuum G	as Oil Desulfurization	ุ ☐ Other (โปรดระบุ)
☐ Treating			
	Amine Regeneration	Hydrogen Purification	□ LPG sweetening
	Naphtha Hydrotreating	Residual Desulfurization	Selective Hydrotreating
	Sour water stripping	☐ Distillate/Light Gas Oil Desul	furization and Treating
	☐ Sulfur Recovery ☐ Kerosene Desulfurization and Treating		d Treating
	☐ Tail Gas Recovery ☐ Naphtha/Gasoline Desulfurization and Treating		
☐ Vacuum Gas Oil Hydrotreating ☐ U18 - Isosiv (mole sieve for C5/C6 Isomerization)			
	Other (โปรดระบุ)		
Reforming	g		
	C5/C6 Isomerization	Catalytic Reforming	Cumene
□ H	Hydrogen Generation	Isomerization	🔲 Other (โปรดระบุ)
☐ <u>Olefins</u>			
Upstream	1		
_	Ethylene	Propylene	ุ ☐ Other (โปรดระบุ)
☐ Intermedi			
[]	โปรดระบุ		

☐ <u>Polymers</u>					
☐ ABS		PE	☐ PP		
□ PS		ner (โปรดระบุ)			
☐ EO Based					
Ethylene O	xide/ Ethylene Glycol (EO/	EG)	□ Ethanolamines		
☐ Ethoxylate	☐ Oth	ner (โปรดระบุ)			
□ Supporting					
Logistics	Pov	wer	Steam		
□ Storage	Fire	ed Turbine Cogeneration	ุ ☐ Other (โปรดระบุ)		
	Equipment				
□ Bagging machine	Boiler	Blower	Chiller		
Columns	Compressors	Control & Monite	or De-aerator		
Electrical Apparatus	Extruder	☐ Fan	Flare		
☐ Furnaces	☐ Heat Exchanger	Instrument	☐ Meter		
Misc. & Other		Piping	Pump		
Reactor	□ Regenerator	☐ Safety Equip. &	Sys. Silo		
Tank	□ Telecommunication	Tower	Turbine		
☐ Valves	☐ Vessel	☐ Wires & Cables			
[Other (โปรดระบุ)Gas Turbine Engine					

2 รายละเอียดโครงการ

1. ชื่อโครงการ (ไทย) เพิ่มประสิทธิภาพเครื่องยนต์กังหันก๊าซ จากปัญหาฝุ่นในอากาศทำให้ เครื่องยนต์ประสิทธิ์ภาพตก และทำให้ NOx เกินค่าควบคุม

(อังกฤษ) Gas Turbine's Efficiency & Emission Improvement due to High Dust in Air Inlet

2. ลักษณะโครงการ

เพื่อแก้ปัญหาประสิทธิภาพของ Gas Turbine ลดลง เนื่องจากฝุ่นในอากาศสะสมใน เครื่องยนต์ตามอายุการใช้งาน และเนื่องจาก Air Inlet Filter diff Pressure High จากทั้งสอง ปัญหามีผลทำให้เกิด NOx Emission ของเครื่องยนต์เกินค่าควบคุม ต้องหยุดโรงงานเพื่อทำความ สะอาดเครื่องยนต์ (Soak Wash)

และเพื่อลดอัตราการเปลี่ยน Air Inlet Filter Online ทำให้ลดความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุกับ ผู้ปฏิบัติงาน และเครื่องยนต์ขณะเปลี่ยน Filter Online

3. ผู้นำเสนอโครงการ

นายสุธี อมรกุลพิทยา หน่วยงาน ผบ.วบก. สังกัด ผยก. เบอร์โทรศัพท์ 0812576868 e-mail sutee.a@pttplc.com สถานที่ติดต่อ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ จ.ระยอง

4. รายชื่อคณะทำงาน/ โทรศัพท์/e-mail

นายคมกฤช โล่ห์เพ็ชร์
 โทร 038-676280 Email: komgrit.l@pttplc.com
 นายฐิติ แสงสระศรี
 โทร 038-676274 Email: thiti.s@pttplc.com
 นายวสวัตติ์ ลิ่มพานิช
 โทร 038-676290 Email: vasavat.l@pttplc.com
 นายสุธี อมรกุลพิทยา
 โทร 038-676274 Email: sutee.a@pttplc.com
 นายธนะพัฒน์ นิธิศวร์วโรดม
 โทร 038-676283 Email: dhanapat.n@pttplc.com

5. <u>งบประมาณที่ใช้</u>

27,000,000 บาท (ทั้งโครงการ รวม 3 Unit)

6. ระยะเวลาดำเนินการ

3 เดือน

7. <u>อายุโครงการ</u>

มากกว่า 5 ปี

8. Benefit Value

สามารถเพิ่มประสิทธิภาพของเครื่องยนต์กังหันก๊าซไม่ให้ลดลงตามอายุใช้งานปกติ และลด NOx Emission ของเครื่องยนต์ โดยการออกแบบปรับปรุงระบบกรองอากาศเข้าเครื่องยนต์ใหม่ โดย เพิ่มพื้นที่ Air Flow ของ Filter Housing แบบให้อากาศเข้า 3 ทิศทาง จากเดิม 1 ทิศทาง ทำให้ Diff Pressure ต่ำลง และทำให้สามารถเลือกใช้ใส้กรอง ที่สามารถกรองฝุ่นระดับละเอียดถึงต่ำ กว่า 0.3 micron ได้ ที่ประสิทธิ์ภาพ 99.95% จากเดิมที่สามารถกรองฝุ่นได้ละเอียดแค่ 0.4 micron ที่ 95.4% โดยนำมาติดตั้งใช้งานกับเครื่องยนต์กังหันก๊าซทั้งหมด 3 Unit ที่โรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 5 โดยเป็น Generator GG 2 Unit และ Sales Gas GG 1 Unit (คิดเป็น 1 โครงการ) Cost Saving ที่ได้ดังนี้

- i. มาจากการประหยัดค่าเชื้อเพลิงที่ใช้น้อยลงของเครื่องยนต์ เนื่องจากเครื่องยนต์ สะอาดขึ้น ทำให้คงประสิทธิ์ภาพกำลังอัดของ Compressor Section ไว้ได้เท่าเดิม และการออกแบบระบบ Air Inlet Filter ที่ทำให้ Differential Pressure ลดลง ทำให้ ลดภาระของเครื่องยนต์ โดยวัดจากอัตราบริโภคเชื้อเพลิงของเครื่องยนต์ โดยเทียบ อัตราการบริโภคเชื้อเพลิง (SCFM) ก่อน และหลังปรับปรุง คิดเป็นค่าเชื้อเพลิงที่ ประหยัดได้ 31.74 ล้านบาทต่อปีต่อโครงการ
- ii. จากเครื่องยนต์ที่สะอาดขึ้น ทำให้ประสิทธิภาพการเผาใหม้ของเครื่องยนต์ดีขึ้น สามารถลด NOx Emission จากเดิม 132ppm เป็นเหลือ 90ppm (7% O2 สำหรับ เครื่อง Non DLE) สามารถลดการสูญเสียการผลิตจากการหยุดโรงงานเพื่อทำความ สะอาดเครื่องยนต์ (Offline Water Wash) ประมาณ 48 ชม. ทุก 2 ปี คิดเป็นกำไรที่ สูญเสีย 13.2 ล้านบาทต่อปี
- iii. ช่วยประหยัดค่า Maintenenance cost เมื่อส่งเครื่อยนต์ Overhaul ตามอายุการใช้ งาน (ทุก 5 ปี) เนื่องจาก Coating ที่ Compressor Blades ไม่ชำรุดเนื่องจากฝุ่น ละอองที่สะสมตามผิว compressor blade ทำให้เกิดกรดด่างทำลายผิวเคลือบ compressor blade โดยค่า Maintenance ที่ประหยัดได้ประมาณ 100,000 บาทต่อ ปี
- iv. เพิ่ม Mean Time of Filter Service จากทุก 12 เดือน เป็น 30 เดือน ทำให้ลดอัตรา การเปลี่ยน Air Inlet Filter Online และลดความเสี่ยงที่จะเกิดอุบัติเหตุกับผู้ปฏิบัติ งาน และความเสี่ยงกับเครื่องยนต์ที่จะมีสิ่งแปลกปลอมหลุดเข้าเครื่องยนต์ (Foreign Object) ขณะเปลี่ยน Filter Online

รวมทั้งโครงการสามารถ Save Cost เป็นเงินเท่ากับ 224.82 ล้านบาทต่อโครงการ (คิดที่อายุโครงการ 5 ปี) หรือประมาณ 45 ล้านบาทต่อปี

- 9. ทฤษฎี ความรู้ หลักการและเหตุผลในการทำโครงการ
 - 1. ประสบการณ์การปรับปรุงแก้ไขบัญหา Filter ทั้งในโรงแยกก๊าซฯ และกลุ่ม ปตท. รวมทั้ง ความรู้จากผู้ผลิตใน technology ที่เกี่ยวข้อง
 - 2. เหตุผลในการดำเนินโครงการนี้: ที่มา

เครื่องยนต์กังหันก๊าซที่ได้ใช้งานอยู่ที่โรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองได้พบปัญหา ประสิทธิภาพลดลง เนื่องจากฝุ่นในอากาศขนาด 0.3 – 0.5 micron, ไอน้ำมันจากเครื่องยนต์, ไอเกลือจากทะเล โดยระบบกรองอากาศทั่วที่ใช้งานอยู่ตามมาตรฐานผู้ผลิตสามาถกรองฝุ่น ขนาด 0.4 micron ได้ 95.4% และมี initial diff Pressure 0.6 IN-H2O ทำให้ประสิทธิ์ภาพ ลดลงเฉลี่ย 5% ตลอดอายุใช้งานเครื่องยนต์ สิ้นเปลืองเชื้อเพลิงเป็นเงินประมาณ 30 ล้าน บาทต่อปี

และต้องเปลี่ยน Air Inlet Filter ทุก 12 เดือน ระหว่างเปลี่ยน Filter Online มีความ เสี่ยง กับเครื่องยนต์ที่จะมีสิ่งแปลกปลอมหลุดเข้าเครื่องยนต์ (Foreign Object) ขณะเปลี่ยน Filter Online และความเสี่ยงกับผู้ผฏิบัติงาน

นอกจากนั้นยังได้ตรวจพบค่า NOX เกินค่าควบคุม เนื่องจากเครื่องยนต์สกปรก ทำให้ ต้อง On-line wash มากขึ้นซึ่งส่งผลต่อกระบวนการผลิต และความเสี่ยงในการ Trip ของ เครื่องจักร รวมถึงต้องหยุดเครื่องยนต์เพื่อ Offline Wash ตามระยะเวลาทำให้สูญเสียโอกาส การผลิตช่วงหยุดเครื่องยนต์ 48 ชั่วโมง ทุก 2 ปี หรือคิดเป็นเงินที่สูญเสีย 13.2 ล้านบาทต่อปี สำหรับเครื่องยนต์ที่เป็น Sales Gas Unit จึงต้องหาสาเหตุและวิธีการแก้ไข การดำเนินการปรับปรุง

- 1. ทางโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองได้มีการปรับปรุงวิธีการกรองอากาศมาหลากหลาย รูปแบบเพื่อที่จะเพิ่มประสิทธิ์ภาพ และแก้ปัญหา Emission ของรวมทั้งยืดอายุการใช้งานของ Filter Element โดย
 - a. ได้มีการใช้ Filter Element แบบ Cartridge แต่ยังเกิดปัญหา Filter Passing เนื่องจากระบบ Support Filter ไม่ดี ทำให้ติดตั้งยาก ต้องควบคุมการติดตั้ง คย่างใกล้ชิด
 - b. เปลี่ยนเป็นระบบ Pulse Jet แต่พบว่า เมื่อใช้มาระยะหนึ่ง ประกอบกับบาง ช่วงสภาพอากาศประเทศไทยมีความชื้นสูง อยูริมทะเล ทำให้ฝุ่นเกาะตัวเป็น ก้อน ไม่สามารถ Pulse Jet ออกมาได้
- 2. จึงได้มีการพยายามหาวิธีที่จะทำให้เครื่องยนต์สะอาดมากที่สุดเท่าที่ทำได้ โดย พยายามปรับปรุงวิธีการ Water Wash Compressor ขณะเดินเครื่อง จากการออกแบบดั้งเดิม ซึ่งใช้ความดันในการฉีดน้ำที่ต่ำ, ไม่สามารถควบคุมขนาดละอองของน้ำที่เหมาะสม ทำให้การ

Wash Compressor ไม่สะอาดเท่าที่ควร เพราะว่าความดันที่ต่ำก็จะทำให้น้ำที่ฉีดออกไปไม่ สามารถเข้าไปใน Blade Compressor ที่อยู่ด้านในได้ ขนาดละอองของน้ำที่ใหญ่เกินไปก็จะ ไปทำให้ Blade Compressor ชำรุด จึงได้ทำการปรับปรุงการ Water Wash Compressor เป็นแบบ High Efficiency กล่าวคือมีการปรับปรุงทั้งขนาดละอองน้ำให้มีขนาดเล็กมาก (Atomization) โดยใช้หัว Nozzle พิเศษ ทำให้สามารถวิ่งด้วยความเร็วสูง โดยการเพิ่มความ ดัน ซึ่งทำให้ทำความสะอาดเครื่องยนต์ได้ดีขึ้น และไม่ทำลาย Blade Compressor และก็มี การปรับปรุงให้มีประสิทธิ์ภาพสูงขึ้นอีก โดยเพิ่มอุณหภูมิน้ำเป็น 60 Deg.C โดยการใช้ Heater

- 3. ผลจากการปรับปรุงการ Water Wash Compressor เป็นแบบ High Efficiency ก็ พบว่าเครื่องยนต์มีประสิทธิภาพดีขึ้นระดับหนึ่งแต่ก็ยังไม่สามารถล้างความสกปรกที่ Blade Compressor ได้หมด ทำให้ประสิทธิ์ภาพตกลง และเกิดปัญหา Emission อยู่ จึงได้พยายาม หาวิธีการอื่นๆ ต่อ จึงได้เกิดแนวคิดขึ้นมาว่าจะเป็นไปได้ไหมที่จะไม่ให้มีฝุ่นเข้ามาเลยที่ Compressor Blade จะได้ไม่ต้อง Water Wash Compressor อีกทั้งประสิทธิภาพเครื่องยนต์ ก็จะไม่ลดลง ค่า NOX ก็จะไม่เกินค่าควบคุม ทางโรงแยกก๊าซธรรมชาติระยองจึงได้ทำการ Sampling ขนาดฝุ่นที่เข้าไปในเครื่องยนต์ พบว่าฝุ่นส่วนใหญ่มีขนาดตั้งแต่ 0.3 micron ขึ้นไป ซึ่งเป็นฝุ่นที่มีขนาดเล็กมาก จึงพยายามหา Filter ที่สามารถกรองฝุ่นระดับนี้ได้ จึงคิดวิธีที่จะ สนับสนุนแนวคิดนี้ โดยได้ทำการศึกษาวิธีการกรองแบบต่างๆ ของ Air Inlet Filter ก็ได้ค้นพบ ว่า Filter Element แบบ Cartridge ร่วมกับระบบ Pulse Jet นั้นไม่เหมาะสมกับสภาพอากาศ ในเขตร้อนขึ้น เนื่องจากจะเป็นวิธีการดักจับฝุ่นแบบ Surface Loading ซึ่งอากาศจะมี ความชื้นสูง ทำให้ฝุ่นที่มาเกาะที่ Filter Element จะไม่สามารถเป่าออกโดย Pulse Jet ได้ หมด อีกทั้ง Filter Element มีความละเอียดในการกรองฝุ่นที่ต่ำ (Filter Class) ตามมาตรฐาน ในการกรองอากาศ
- 4. จึงได้ทำการศึกษาเพื่อพยายามปรับปรุง โดยพบว่าควรจะใช้ Filter Element ที่เป็น แบบ Panel และมีวิธีการกรองแบบ Dept Loading ซึ่งจะทำให้ Filter Element มีอายุที่ ยาวนาน และไม่ต้องใช้ระบบ Pulse Jet นอกจากนั้นยังได้ทำการศึกษาว่าแล้วความละเอียด ระดับไหนที่เราต้องการ โดยได้มีการเก็บตัวอย่างของฝุ่นในอากาศซึ่งพบว่าเป็นฝุ่นที่มีขนาด เล็กกว่า 0.3 ไมครอนถึง 95% จึงได้เอาข้อมูลนี้มาเป็นตัวเลือกความละเอียดของ Filter Element ซึ่งพบว่าถ้าจะกรองฝุ่นความละเอียดระดับนี้ได้ จะต้องเป็น Filter Element ชนิด HEPA Filter หรือ ULPA Filter ซึ่ง ULPA Filter จะมีความละเอียดที่สูงมาก แต่จะมีค่า Pressure Drop ที่สูงด้วยเช่นเดียวกัน ซึ่งถ้า Filter Element มีค่า Pressure Drop ที่สูง จะ ส่งผลให้เครื่องยนต์บริโภคเชื้อเพลิงเพิ่มขึ้นด้วย และจากการศึกษาเพิ่มเติมก็พบว่า ULPA Filter นั้นจริงแล้วจะเหมาะสมสำหรับการกรองที่ต้องการควบคุมเชื้อโรค หรือเหมาะสำหรับ

อุตสาหกรรมยามากกว่าจึงได้ดำเนินการเลือกใช้ Filter Element ชนิด HEPA Filter ในการ ปรับปรุง

5. แต่การเลือกใช้ HEPA Filter ก็ยังมีข้อจำกัดที่ค่า Pressure Drop ที่สูงเหมือนกัน แต่ก็ยังน้อยกว่า ULPA Filter ทำให้ต้องมีการขยายขนาด Air Inlet Filter Housing เพื่อที่จะ ได้ลดปริมาณ Air Flow ต่อ Filter Element ให้ต่ำลง และเพิ่มจำนวน Filter Element ให้มาก ขึ้น จึงได้ดำเนินการออกแบบทางด้านวิศวกรรมเพื่อขยาย Air Inlet Filter Housing ให้ เหมาะสม เป็นแบบเข้า 3 ทิศทางจากเดิม 1 ทิศทาง หลังจากที่ได้ดำเนินการออกแบบทั้งหมด แล้วเสร็จ ก็ดำเนินการเลือกผู้เสนอราคาที่จะสามารถเข้ามาทำงานได้ จากนั้นก็ได้ดำเนินการ ปรับปรุง และติดตามผลต่อไป

10. ขั้นตอนการดำเนินงาน (ระบุเป็นลำดับขั้นการดำเนินการ)

- 1. พบปัญหาประสิทธิภาพเครื่องยนต์กังหันกาซลดลง
- 2. เก็บข้อมูลเพื่อนำมาหาสาเหตุของปัญหา โดยการวัดขนาดฝุ่น
- 3. วิเคราะห์ข้อมูลเพื่อทราบปัญหาและหาทางดำเนินการแก้ไข
- 4. ศึกษาความเป็นได้ของโครงการทั้งระยะเวลาในการเตรียมงาน, จุดคุ้มทุน และเลือก Filter ที่ สามารถกรองฝุ่นได้
- 5. ออกแบบทางวิศวกรรม คำนวนพื้นที่ของ Filter ให้เพียงพอต่อมาตรฐานองเครื่องยนต์ ซึ่งพบว่าการใช้ HEPA Filter ต้องออกแบบ Filter Housing ที่ใหญ่ขึ้น
- 6. ดำเนินการแก้ไข ออกแบบ Filter Housing ใหม่ให้มีทางเขามากขึ้น
- 7. Comissioning and Testing
- 8. ติดตามผลการแก้ไขอย่างต่อเนื่อง
- 9. วัดผลการดำเนินงาน โดยวัดประสิทธิ์ภาพของเครื่องยนต์ และเปิดดูใบ Blade เมื่อเครื่องยนต์ มีโอกาสหยุด

11. <u>ปัญหา/อุปสรรค (จากการทำโครงการ)</u>

วิธีการแก้ไขประสิทธิ์ภาพเครื่องยนต์ตกในช่วงแรกๆ เช่น Pulse Jet หรือ Onlie Water Wash ยังไม่ได้ผลเท่าที่ควร

หลังจากปรับปรุงเป็น HEPA Filter แล้ว แต่เนื่องจาก HEPA Filter มี Initial dP สูงกว่า Filter เดิม ทำให้ต้องใช้พื้นที่ Air Inlet มากขึ้น จึงต้องออกแบบ Air Inlet Housing ใหม่ และพื้นที่ๆ ดำเนินการมีแนวท่อพาดผ่าน ต้องมีการวางแผนการดำเนินการในการก่อสร้างที่รัดกุม

1. แนวทางการแก้ไข

ทำการปรับปรุงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ Pulse Jet, Online Water Wash จนมาถึง สามารถแก้ปัญหาที่ต้นเหตุได้โดยปรับปรุงที่ระบบกรองอากาศ Air Intet Filter ในส่วนของปัญหา Initial dP ของ HEPA Filter ก็แก้ไขโดยออกแบบ Filter Housing . ใหม่ ให้เพิ่มพื้นที่ Air Inlet เป็น 3 ทาง และ Design ให้ Capacity ของ Housing อยู่ที่ 130% จากค่า Design เพื่อเพิ่ม Air Flow ต่อ Cell ของ Filter จนสามารถลดค่า initial dP ได้ลงมา อยู่ที่มาตรฐานของ Gas Turbine

12. การประยุกต์ใช้งาน

สามารถดำเนินการประยุกต์ใช้งานกับเครื่องยนต์ในโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1,2,3,6 ต่อไป 13. โครงการที่นำมาเป็นต้นแบบ

ลงชื่อ....นายสุธี อมรกุลพิทยา...ผู้นำเสนอโครงการ

ลงชื่อ....นายโชคชัย ธนเมธี ...กรรมการ P&R Best Practice Sharing

3.เอกสารสนับสนุนต่างๆ

Benefit Calculation (per Engine Unit)

0	Fuel saving (ก่อน 2,730SCFM – หลัง 2,605 SCFM)		
	ส่วนต่างของเชื้อเพลิงที่เครื่องยนต์ใช้ลดลง	125	SFCM
0	Convert SCFM to MMSCFD	0.18	MMSCFD
0	Convert MMSCFD to MMBTU	186	MMBTU/DAY
0	Average Fuel price of 2011	181	THB/MMBTU
0	Fuel Saving (186 MMBTU x 181THB x 365 DAYS)	12,288,090	THB/YR - (1)
0	Overhaul Cost Saving Per Engine Per Year	100,000	THB/YR - (2)
0	Total Cost Saving (1) + (2)	12,388,090	THB/YR - (3)
0	มูลค่าลงทุน (อายุโครงการเกิน 5 ปี) : 9,000,000/5	1,800,000	THB/YR - (4)
0	Net Benefit per Engine GENERATOR: (3) – (4)	10,588,090	THB/YR - (5)
0	Extra Cost Savings from Production Loss by no Sales G	as	
	GG Unit stopping for offline water wash		
	(Save 0.55 MB per hour) = 0.55MB * 48HRS / 2Yr	13,200,000	THB/YR - (5.1)
0	Net Benefit per Engine SALES GAS: (5) + (5.1)	23,788,090	THB/YR - (6)

o <u>Total net Benefit in Project</u>

2 GENERATOR + 1 SALES GAS : (5) + (5) + (6) 44,964,270 THB/YR - (7)

o Total benefir in Project Life Cycle (5 Yr): (7) x 5Yr 224,821,350 THB/Yr

1. ภาพถ่ายก่อนและหลังการดำเนินการ







- 2. เอกสารสำคัญที่จะเป็นประโยชน์ต่อการพิจารณา
- 3. Fuel Composition ที่ใช้ในการคำนวนเป็น Heating Value (MMBTU)

composition		
Flow	MMSCFD	0.180
C02	%mol	0.00
C1	%mol	93.25
C2	%mol	1.04
C3	%mol	2.78
IC4	%mol	0.36
NC4	%mol	0.07
IC5	%mol	0.06
NC5	%mol	0.02
C6	%mol	0.01
C7	%mol	0.00
C8+	%mol	0
N2	%mol	2.41
Total		100.00
LHV dry	MMBTU/MMSCF	948
LHV sat	MMBTU/MMSCF	932
HHV dry	MMBTU/MMSCF	1050
HHV sat	MMBTU/MMSCF	1032
SG	MMBTU/MMSCF	0.60
WI (1)	MMBTU / MMSCF	1351
WI (2)	MMBTU/MMSCF	54
Heat Flow	MMBTU / Day	186

4. ขนาดฝุ่นที่อยู่ภายใน Compressor Section ที่ทำการเก็บตัวอย่าง

	Total Suspended Particle (TSP)		
Particle size (μ)	Δ	Σ	%
≤ 0.3	46,053,672	81,998,787	56.16
0.5	34,111,135	35,945,115	41.60
1	1,804,979	1,833,981	2.20
5	28,061	29,002	0.03
10	906	941	0.00
25	35	35	0.00

<u>เอกสาร Presentation โครงการ</u> "Gas turbine's Reliability Improvement Project (GRIP)"















