

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
1	ทส. 1009/3584	26 เมษายน 2549	สผ.	ผลการพิจารณารายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของ บริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	สผ. หนังสือเลขที่ TLP-RY-022/49 ลงวันที่ 25 มกราคม 2549
2	TLP-RY-074/49	27 มิถุนายน 2549	TLPC*	ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	
3	ทส. 1009/7005	16 สิงหาคม 2549	สผ.	แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	สผ. หนังสือเลขที่ ทส. 1009/7005 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2549
4	TLP-RY-110/49	29 กันยายน 2549	TLPC*	ขอเพิ่มเติมข้อมูลการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	
5	ทส. 1009/9949	24 พฤศจิกายน 2549	สผ.	แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	เกี่ยวกับการจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน	สผ. หนังสือเลขที่ ทส. 1009/9949 ลงวันที่ 24 พฤศจิกายน 2549

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
6	ทส. 1009/10189	30 พฤศจิกายน 2549	สผ.	ขอความอนุเคราะห์ตรวจสอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน	-	-
7*	TLP-RY-130/49	20 พฤศจิกายน 2549	TLPC*	ชี้แจงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน	-	-
8*	ทส. 1009/286	12 มกราคม 2550	สผ.	แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
9	ทส. 1009/5317	11 มิถุนายน 2550	สผ.	ผลการพิจารณารายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
10	TLP-RY-043/50	26 เมษายน 2550	TLPC*	ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	ตามหนังสือเลขที่ TLP-RY-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550	สผ. หนังสือเลขที่ ทส. 1009/5852 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2550

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
10 (ต่อ)					<p>1. ขอเปลี่ยนแปลงระบบบำบัดน้ำเสีย จากบ่อปรับสภาพ (Neutralization Basin) ขนาด 120 ลบ.ม. บ่อ Blowdown Basin หรือ Waste Pond ขนาด 900 ลบ.ม. และบ่อ Pond# 1 หรือ Oxidation Pond ขนาด 675 ลบ.ม. เป็นบ่อปรับสภาพน้ำ (Neutralization Basin) ขนาด 100.80 ลบ.ม. และบ่อรับน้ำทิ้ง Wastewater Pond หรือ Oxidation Pond ขนาด 3,000 ลบ.ม.</p> <p>2. ขอเปลี่ยนแปลงจุดเก็บตัวอย่างน้ำทิ้งจากบ่อพักน้ำทิ้งก่อนระบายลงบ่อเก็บกัก เป็นบริเวณน้ำทิ้งก่อนเข้าระบบบำบัด (Inlet) และบริเวณรางระบายน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (Outlet)</p> <p>3. ยกเลิกการติดตั้งเครื่องอัดก๊าซธรรมชาติ และ Duct Burner เพื่อเพิ่มแรงดันก๊าซในเส้นท่อ เนื่องจาก ปตท. ได้ปรับปรุงระบบการส่งก๊าซให้มีความดันที่เพียงพอต่อการนำมาใช้งานแล้ว โดยไม่ต้องทำการเพิ่มแรงดันอีก</p>	

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
10 (ต่อ)					<p>4. ขอเปลี่ยนแปลงการกำจัดน้ำมันหล่อลื่นที่ใช้แล้ว เช่น น้ำมันเครื่อง น้ำมันเกียร์ตลอดจนเรซิน (จาก Neutralization Basin) จาก กำหนดเงื่อนไขให้ผู้ขาย (Supplier) นำกลับไปกำจัด เป็น ว่าจ้างให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้กำจัด</p> <p>5. ขอเปลี่ยนแปลงการนำการของเสียกลับไปกำจัด กรณีที่ผู้ขาย (Supplier) มีประสิทธิภาพไม่เพียงพอในการดำเนินการ จากประสานงานกับ GENCO เป็นหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเป็นผู้กำจัด</p> <p>6. ขอเปลี่ยนแปลงการกำจัด Sludge จาก ทำให้แห้งแล้วนำไปถมที่บริเวณทิศใต้ของโครงการ เป็น ส่งไปกำจัดโดย บจก. เวสต์ โอเวน เซอร์วิส หรือหน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการ</p> <p>7. ขอเปลี่ยนแปลง จาก การจัดให้มีหน่วยปฐมพยาบาลโดยมีพยาบาลอยู่ประจำ เป็นการทำให้มีตู้ยาสามัญพร้อมเวชภัณฑ์ จำนวน 3 ชุด และประสานงานกับ รพ. กรุงเทพมหานคร และ รพ. มงกุฎระยอง ในกรณีที่ต้องส่งต่อผู้ป่วย</p>	

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
11	ทส 1009/2832	4 มิถุนายน 2550	สผ.	ขอเชิญชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม	-	-
12	ทส 1009/5852	27 มิถุนายน 2550	สผ.	แจ้งการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัทที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
13	EGCO COGEN117/2550	2 กรกฎาคม 2550	EC*	การเปลี่ยนชื่อโครงการโรงไฟฟ้า	การเปลี่ยนชื่อโครงการ โรงไฟฟ้า	สผ. หนังสือเลขที่ วว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545
14	EEGCO COGEN 173/2550	24 ตุลาคม 2550	EC*	การกำจัดกากตะกอนจากกระบวนการผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ (De-mineralized Water) ของโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน	การกำจัดกากตะกอนจาก กระบวนการผลิตน้ำ ปราศจากแร่ธาตุ (De- mineralized Water)	สผ. เลขที่ ทส 1009.7/10957 ลง วันที่ 11 ธันวาคม 2550
15	ทส 1009.7/10957	11 ธันวาคม 2550	สผ.	การพิจารณาการเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน	-	-
16	อทค.ตว019/2551	10 มกราคม 2551	ETC	แจ้งผลการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน รายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน	-	-

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
17	ศธ.0514.11.5/43	10 มกราคม 2551	มช.	การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการไฟฟ้า	-	-
18	EGCO COGEN 045/51	4 กุมภาพันธ์ 2551	EC	ขอส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
19	ทส (กพง) 1009.7/789	19 กุมภาพันธ์ 2551	สผ.	ขอเชิญชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม	-	-
20	ทส 1009.7/1905	11 มีนาคม 2551	สผ.	แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอ เรชั่น จำกัด	-	-
21	EGCO COGEN 099/51	27 พฤษภาคม 2551	EC	ขอส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ใน รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
22	ทส 1009.7/4753	24 มิถุนายน 2551	สผ.	แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลง รายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-

TLP COGEN วันที่ 212 / 18 มิ.ย. 2549



ที่ ทล 1009/ 7005

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
601 ซอยปิ่นเกล้าพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

16 สิงหาคม 2549

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเดน ของบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด ที่ T-P-RY-074/49 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2549

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเดน ของบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด
ซึ่งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบัว อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาความเหมาะสมของโครงการสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลง
มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับมาตรการกีดขวางและกีดขวางของ
เสียงในบริเวณของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเดน ของบริษัท ทีแอลที โกลเดนเอช จำกัด ตั้งอยู่ที่
สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบัว อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำข้อมูลการขอ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับมาตรการกีดขวางและ
กีดขวางของเสียงของโครงการดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาทรัพยากรธรรมชาติและ
ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549
ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติยังไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงาน

② 13 ธ.ค. 2549

วิมลรัตน์ วัฒนา

2/ การวิเคราะห์...

02: 44, 51/55

18 ธ.ค. 49

29/11/2006 16:24 029585810

18.58.34

PLV 00606 วันที่ 31 / 29 ปี 2549



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

ที่ ๗๙ 1009/ 9949

24 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอเรชั่น จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดทำรายงานฯ ทีแอลพี โกลเดนเอเรชั่น จำกัด
อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอเรชั่น จำกัด ที่ TLP-RV-1049 ลงวันที่ 28 กันยายน 2549

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอเรชั่น จำกัด ได้ส่งเอกสารยื่นขอเปลี่ยนแปลง
การขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับการ
กำจัดขยะและกากของเสียไปยังศูนย์ของโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี
โกลเดนเอเรชั่น จำกัด ซึ่งอยู่ใกล้ศูนย์อุตสาหกรรมของ ตำบลนาข่า ถึงอำเภออินทพร จ.สุพรรณบุรี
ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเอกสารซึ่ง
เพิ่มเติมการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับ
การกำจัดขยะและกากของเสียของโครงการดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 22/2549 เมื่อวันที่ 9
พฤศจิกายน 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่
กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท
ทีแอลพี โกลเดนเอเรชั่น จำกัด เกี่ยวกับโครงการกำจัดขยะและกากของเสียไปยังศูนย์ของโครงการ โดยให้
ปฏิบัติตามมาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการจัดการกากของเสียในขั้นต้นโครงการอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ สำนักงานฯ
ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อพิจารณาดำเนินการ และสำนักงานจึงอนุมัติให้ดำเนินการและแจ้งหัว
ระของเพื่อทราบแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

5.11.11

(นายสมิทธิ์ ทองธนาพร)
รองเลขาธิการ ผู้บริหารงานแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

06: FILE, PL

29 พ.ย. 49

ส่งมอบ 23 ธันวาคม,

การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ก๊าซแอลพี โกลด์ฟิช โกลด์ฟิช
จำกัด เกี่ยวกับการกำจัดขยะและกากของเสียไม่อันตรายของโครงการ โดยให้เพิ่มขีดความสามารถ
ในการบำบัดของเสียอันตราย ทั้งนี้ สำนักงานโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อทราบแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

Ching - Ing

(นางอินดา หวังนา)

ผู้อำนวยการเขตท่าเสา

สำนักงานโยธาและผังเมือง

สำนักงานโยธาและผังเมือง

สำนักงานโยธาและผังเมือง

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ECO CODE 156 18 JUN 2007



ที่ ทส 1009/ 5392

ถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนา หนังสือที่ ทส 1009/5317 ลงวันที่ 11 มิถุนายน 2550 เรื่อง ผลการพิจารณาการปฏิบัติงาน ในการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด เพื่อโปรด ดำเนินการต่อไป



รณ นอ.
รองอธิบดี
กรมส่งเสริม
การค้าระหว่างประเทศ

19 มิ.ย. 50

201 BK, FILE

3 เดวิด ยูวี่, สก.
เพอร์มิต

File.

19/6/50

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0-2265-6500 ต่อ 6832-5
โทรสาร 0-2265-6629

ที่ ทส 1009/ 5317



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวิฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

11 มิถุนายน 2550

เรื่อง ผลการพิจารณาการปฏิบัติงานตามความป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด ที่ TLD-RV-016/50

ลงวันที่ 26 มกราคม 2550

ตามที่ บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนอรัช จำกัด ได้ส่งรายงานการปฏิบัติงานตามโครงการป้องกัน
แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน
ตั้งอยู่ในพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาข่า ถึงอำเภอฉิมพลีพัฒนา ฉบับปรับปรุงเดือนกรกฎาคม
ถึง ธันวาคม 2549 ซึ่งจัดทำรายงานโดยบริษัท อีสเทิร์นไบโอบลอสส์ 1992 จำกัด ให้สำนักงาน
นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณารายงาน
ดังกล่าวแล้ว พบว่า ผลการปฏิบัติงานตามโครงการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่ครบถ้วน
ไม่ประเด็นการติดตามผลกระทบจากอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบปรับอากาศ ซึ่งอยู่
ระหว่างการขอเปลี่ยนแปลงอาคาร และโครงการยังไม่มีการจัดเตรียมหน่วยรับมลพิษภายใน
สถานประกอบการ ดังนั้น สำนักงานฯ จึงขอความร่วมมือกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการกำกับ ดูแล
การดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามอาคารที่กำหนดไว้ในการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม สำนักงานฯ พังงเป็นอยู่อย่างในความร่วมมือ และขอขอบคุณมา ณ โอกาสนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ตำแหน่งผู้ต้อง

ขอแสดงความนับถือ

สุวิทย์ วัฒน

(นางสุวิทย์ วัฒน)

ตำแหน่งที่ปรึกษาฝ่ายวิชาการ ๑ ระดับชำนาญการพิเศษและแผนกทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0-2265-6500 ต่อ 6828
โทรสาร 0-2265-6616

ที่. พศ 1009/
286



ครุฑ ออสมท วันที่ 020 / 16 มิ.ย. 2550

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
604/ ถนนวิภาวดีรังสิต 7 ถนนพหลโยธินที่ 8
กรุงเทพมหานคร 10400

2 กุมภาพันธ์ 2550

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าฟอสเฟต โกลเดน
บริดจ์ ที่เมืองศรี โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ

เรียน การประชุมคณะกรรมการบริษัท ที่เมืองศรี โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ

อ้างถึง หนังสือเวียนที่ กษอศ. โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ที่ กป-กย-13049 ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน 2549

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท กษอศ. โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ฟอสเฟต โกลเดน บริดจ์ ที่เมืองศรี โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ซึ่งอยู่ใกล้
จุดตัดทางหลวงหมายเลข 4 กับถนนสายที่ 13049 ระยะทางประมาณ 1 กิโลเมตร โดยขอเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ฟอสเฟต โกลเดน บริดจ์ ที่เมืองศรี โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ
ในรายละเอียดอื่น ไม่ให้ดำเนินการไปแบบเดิมแต่ให้ดำเนินการตามรายละเอียดที่แนบมาตาม
รายละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้รับทราบการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ฟอสเฟต โกลเดนบริดจ์ ตามเอกสารแนบมาซึ่งมีความเกี่ยวข้องกับ
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 25/2549 เมื่อวันที่ 22
ธันวาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการ มีมติเห็นชอบโครงการเปลี่ยนแปลงให้ใช้ดินและ
ชลประทานที่ดินโครงการที่ 1 จากพื้นที่ 100 ไร่ (Equal Bidwidth) กลับมาใช้ในรายละเอียดของ
โครงการโรงไฟฟ้าฟอสเฟต โกลเดน บริดจ์ ที่เมืองศรี โกลเดนเบรจัน จ.กาฬ ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้ส่ง
กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานพลังงานจังหวัด และเจ้าพนักงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องแล้ว

ขอเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาและดำเนินการ

ด้วยความ
ดี

ขอแสดงความนับถือ

ดร. ชัย ชัย
12 มิ.ย. 49

(นายชัชชาติ ชัยชนะกุล)
รองอธิบดีกรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
โทร. 0-2265-6528
โทรสาร 0-2265-6516

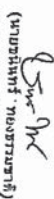
Yuk.
12/6/49

WSP.
12-1-10

นิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยให้ชี้แจงข้อเท็จจริงเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลในถูกต้อง ดังรายละเอียด
ในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานธุรกิจพลังงาน
และจังหวัดระยองเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ


(นายสมพงษ์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

ศาสตราจารย์นายแพทย์เกษมสวัสดิศาสตร์และเสวกโท

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

นางสาวเนชฌายา วรรณ 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545

TLP
COGEN

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเนอร์จี้ จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

[illegible]

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

เลขที่ 4872 วันที่ 3 ส.ค. 25
เวลา 13.30 น. ณ ศาลากลางจังหวัด

1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลบอล โคเจนเอชเอ็ม จำกัด เลขที่ TLP COGEN 6544 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544
2. หนังสือของสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาที่ วา 0804/32644 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544

ตามหนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลบอล ไทยแลนด์ จำกัด (TLP COGEN) ที่ TLP COGEN 65144 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2564 เรื่อง ขอร้องเกี่ยวกับการแก้ไขข้อบกพร่องไปจากที่เดิมอนุมัติแล้ว และตามหนังสือของ สํานักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนท.) ที่ พว 0004/2626044 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2564 ที่, ระบุว่า TLP COGEN ขอร้องให้อุตสาหกรรมดำเนินการในใบเสนอขอ สห. เพื่อพิจารณาตามวิธีดังกล่าว

1. จำกัดแหล่งไม่ให้ปล่อยสารพิษ NOx เกินกว่า 100 ppm
 2. สกัดสารเคมีให้ทิ้งที่แหล่งผลิตเป็นอันตราย
 3. ให้ความรู้แก่พนักงานให้ช่วยเหลือให้รู้แหล่งว่าพิษนั้นหรือไม่
 4. จัดอบรมและเฝ้าระวังเกี่ยวกับกฎหมายการผลิตและข้อมูลผลิตภัณฑ์การผลิต (Product Data)
 5. ปรับปรุงวัสดุภายในงาน หรือ 2.3 หรือคือ 2.4 หรือคือ 2.5 และวิธีที่ 2.7 (โรงงาน Plant Capacity, Raw Material Product และ By Product และ Machine and Equipment)
 6. ทำสิ่งเกี่ยวกับการจัดการมลพิษสู่ตลาดภายนอกแบบ กำกับการผลิตที่ทางผู้ผลิต (Peak Load) และกำลังการผลิตที่ทางฐาน (Base Load) ของโครงการ
- เหตุผลที่ TTP COGEN สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องเพิ่มเงินลงทุนใดๆ

TLP CGOEN ให้ข้อสังเกตรายการต่างๆ ตามที่ สผ. แจ้งให้ทราบแล้วจึงยืมบริบท พร้อมกันดำเนินการจัดทำตารางเปรียบเทียบข้อมูลจากเวทีศึกษาแต่ละแห่งซึ่งวัตถุประสงค์เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบและดำเนินการตามเอกสารที่ส่งมาหาวิทยาลัยภาษาไทและภาษาอังกฤฯอย่างละ 15 ชุด

จึงนิยามเพื่อไปตีพิมพ์ตามนิตยสาร TLP COGEN ซึ่งอยู่ในหน่วยงานกระทรวงพลังงาน ก็อ่านกันที่มหาวิทยาลัย จักรพงษ์มงคล มีกำลังผลิต 117 MW (Net plant electrical output) ใช้น้ำมัน

วิทยาลัยการอาชีพบ้านโป่ง

(นางสุพรรณ และ นางไวย)

๑๕๖๖

(ฝ่ายองค์การ ศรวิจิตร)

ผู้จัดทำท้าวไผ่

[illegible]



บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

สำนักงานบัญชีและประเมินมูลค่า
วันที่ 31.12.2545
วันที่ 9 มิ.ย. 2546
รวม 1,66
รวม 1,66

ที่ TLP COGEN 040/45

18 มีนาคม 2545

เรื่อง ขอส่งข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 ในงานจ้างศึกษาการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้า
ณ สาขาวิชาการช่างไฟฟ้าและระบบอัตโนมัติ

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด เลขที่ TLP COGEN 141/45 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544

2. หนังสือของสำนักงานไปรษณีย์และแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 จำนวน 3 ชุด

ตามที่ส่งมอบงาน ศึกษาและประเมินแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินแผนผังเมืองในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด โดยส่งมอบให้ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแผนผังเมืองให้ส่งมอบให้สำนักงานพลังงานจังหวัด โดยเสนอเรื่องในการประชุมคณะกรรมการที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ได้พิจารณาและพิจารณาแล้วเห็นว่าควรดำเนินการต่อไปตามข้อ 3. เพื่อพิจารณาตามความเหมาะสมต่อไป

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารชี้แจงต่างๆ ตามที่ สน. แจ้งให้ทราบแล้วจึงขอเรียน ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

กองบริหารพื้นที่อนุรักษ์ที่ 2 ภูเก็ต
เลขที่ 11/13
วันที่ 11 มิ.ย. 2546
นาย [Signature]

ผู้อำนวยการ

(นางอุไรรัตน์ น้อยวัน)
ตำแหน่ง: ผู้อำนวยการ

นาย [Signature]
(นาย [Signature] หัวหน้างาน)



ที่ ว 0804/ 3884

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญประชุม 7 คณะกรรมการที่ 6
กรุงเทพมหานคร 10400

5 เมษายน 2545

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินแผนผังเมืองในการดำเนินการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ ว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำนักงานสิ่งแวดล้อมภูเก็ต ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ที่ TLP COGEN 141/44 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544

2. ตามหนังสือของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

ตามที่ส่งมอบงาน ศึกษาและประเมินแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินแผนผังเมืองในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด โดยส่งมอบให้ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแผนผังเมืองให้ส่งมอบให้สำนักงานพลังงานจังหวัด โดยเสนอเรื่องในการประชุมคณะกรรมการที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ได้พิจารณาและพิจารณาแล้วเห็นว่าควรดำเนินการต่อไปตามข้อ 3. เพื่อพิจารณาตามความเหมาะสมต่อไป

ตามที่ส่งมอบงาน ศึกษาและประเมินแผนผังเมืองที่ ว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการประเมินแผนผังเมืองในการดำเนินการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด โดยส่งมอบให้ บริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาแผนผังเมืองให้ส่งมอบให้สำนักงานพลังงานจังหวัด โดยเสนอเรื่องในการประชุมคณะกรรมการที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลซี โกลเจน จำกัด ได้พิจารณาและพิจารณาแล้วเห็นว่าควรดำเนินการต่อไปตามข้อ 3. เพื่อพิจารณาตามความเหมาะสมต่อไป

2/ ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

ในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 และนำเสนอต่อกรรมการฯ ที่เกี่ยวข้องหรือรองศอความถูกต้อง ซึ่งกรรมการฯ เห็นชอบในข้อยุติดังกล่าว ส่วนงานฯ จึงขอแจ้งผลการพิจารณาที่มีรอบในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลที โกลเดน-เรชั่น จำกัด (กัณฑ์สิทธิ์สูงสุต 117 มะละวัลย์) โดยให้บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด มีมติอนุมัติผลการพิจารณาที่ส่งมาด้วยและแนวทางการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่องไว้รายงานฉบับต้นที่ได้รับความเห็นชอบแล้วอย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ ส่วนงานฯ ได้ส่งมาหนังสือแจ้งสำนักงานจังหวัดระยอง และบริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด เพื่อทราบแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

S.S.

(นายอภิชาติ ฐาเจริญพันธ์)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง
(นางสุปราณี แสงไทย)
เลขาธิการสำนักงานทรัพยากร

กองบริหารทรัพยากรสิ่งแวดล้อม
โทร 0-2278-4231
โทรสาร 0-2278-5469

บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าของ

บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด

จัดทำโดย

บริษัท ทีแอลที โกลเดนเรชั่น จำกัด

เมษายน 2545

บทนำ

จากการที่โรงไฟฟ้า หินดลหิ โขเจมอริระ ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ในกรณีการขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กสูงผลผลิตสูงสุด 106 MW ในตามอุตสาหกรรมของ ตามหนังสือแจ้งการพิจารณาอนุญาตให้ผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานได้ส่งให้กับอธิบดีกรมพลังงานอุตสาหกรรม เลขที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 ขณะนั้นบริษัท หินดลหิ โขเจมอริระ จำกัด ได้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าแล้ว และได้ดำเนินการขออนุญาตให้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรในช่วงเวลาที่ผ่านๆ มา ทำให้โรงไฟฟ้ามีความปลอดภัยสูงขึ้น ประกอบกับมีประสิทธิผลที่ดีขึ้น จึงเป็นผลทำให้ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นเป็น 117 MW ที่ Full Condensing Mode (FCM) หรือ ประมาณ 112 MW เมื่อมีการนำไอน้ำปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมงไปใช้ และนอกจากกำลังผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นแล้วโรงไฟฟ้ายังจะใช้เชื้อเพลิงในการผลิตที่ลดลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยด้วย

ดังนั้นทางบริษัท หินดลหิ โขเจมอริระ จำกัด จึงขอแจ้งรายละเอียดเพิ่มเติมเกี่ยวกับโครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542 ซึ่งรายละเอียดเพิ่มเติมจะเป็นการรวบรวมข้อชี้แจงที่ทางบริษัท ได้ชี้แจงต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาอนุญาตให้ผลิตจากพลังงานเชื้อเพลิงด้านโครงการอุตสาหกรรม ตามหนังสือส่งเลขที่ TLP COGEN 14/144 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544 และหนังสือส่งเลขที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

เนื้อหาในรายงานฉบับนี้ จะแบ่งเป็น 2 ส่วน ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- ส่วนที่ 1 เป็นส่วนสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
- ส่วนที่ 2 เป็นส่วนรายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลง ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542

ส่วนที่ หนึ่ง สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อม

ส่วนที่ 1

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ได้ยื่นข้อเสนอสัญญาจ้างงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อม ในการที่จะออกแบบและก่อสร้างโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าที่พื้นที่ 106 MW จนทำให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant Electrical Output 117,100 MW ตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOxเกิน 100 ppm

การศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108 ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O₂ 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาจ้าง Toyo Engineering Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาจ้างที่ TLP COGEN 00142001 ลงวันที่ 11 เมษายน 2544 โดยที่โรงไฟฟ้ามีอัตราการระบาย NOx ไม่เกิน 100 ppm ที่สภาวะดังกล่าว

(ตามข้อกำหนดในสัญญา Vol. III Article 4.2.1 Gas Turbine ระบุไว้)

Design Data "Type of Combustion: Water or steam injection for NOx control technology capable to comply with local regulation as follows:

— NOx level at 100 vppm dry 7% O₂ 298 k firing Natural Gas"

ดังนั้นในการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108 ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O₂ 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาจ้าง Toyo Engineering Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาจ้างที่ TLP COGEN 00142001 ลงวันที่ 11 เมษายน 2544 โดยที่โรงไฟฟ้ามีอัตราการระบาย NOx ไม่เกิน 100 ppm ที่สภาวะดังกล่าว

2. ข้อกำหนดไม่ให้ใช้น้ำมันเชื้อเพลิงดีเซลในการระบายมลพิษ

การศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้รวมการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าที่พื้นที่ 106 MW จนทำให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant Electrical Output 117,100 MW ตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

"The Gas Turbines shall be capable of burning only natural gas" andตาม Technical Data ของ Gas Turbine หน้า 21

3. การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของโครงการระหว่างเครื่องจักรรุ่นเก่ากับเครื่องจักรรุ่นใหม่ เพื่อแสดงถึงประสิทธิภาพที่ทันสมัย ผลทำให้โรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตที่น้อยลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วย

ในการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอช จำกัด ที่ได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้รวมการศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าที่พื้นที่ 106 MW จนทำให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant Electrical Output 117,100 MW ตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานโยธาและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

จากการที่ GE ได้ทำการปรับปรุง Gas Turbine ดังกล่าวให้ใช้เชื้อเพลิงที่ทันสมัยและมีอัตราการเผาไหม้ที่สูงขึ้น ดังนั้นเมื่อใช้ Gas Turbine รุ่นดังกล่าวใช้โรงไฟฟ้าจะมีความร้อนน้อยลง ทำให้การผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยใช้เชื้อเพลิง (Plant Heat Rate) ลดลงด้วยเช่นกัน ซึ่งตาราง 3.1 จะแสดงรายละเอียดทางเทคนิคของตัว Gas Turbine ทั้งรุ่นเก่าและรุ่นใหม่

ตาราง 3.1 การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของ Gas Turbine (ที่ ISO Condition)

Gas Turbine Data	เครื่องจักรรุ่นเก่า PG65S1B	เครื่องจักรรุ่นใหม่ PG65S1B
Model	PG65S1B ¹⁾	PG65S1B ²⁾
Gas Turbine Output (ISO base)	39.62 MW / GT	42.1 MW / GT
Open Cycle Heat Rate (ISO base)	10,710 BTU / kWh	10,642 BTU / kWh
Simple Cycle Efficiency (ISO base)	31.86 %	32.06 %
Turbine Speed	5,133 rpm	5,163 rpm
Approximate Weight	700,000 lbs	700,000 lbs
Approximate Dimensions (L x W x H)(ft)	123 x 24 x 34	123 x 24 x 34

หมายเหตุ

- 1) ที่มา Gas Turbine World 1998 - 99 Handbook, volume 19
- 2) ที่มา Gas Turbine World 2000 - 01 Handbook, volume 21
- 3) ISO base : 15 degree C ณ ระดับน้ำทะเล

เมื่อใช้ Gas Turbine ดังกล่าวไว้ในโรงไฟฟ้าประเภท Combined Cycle Cogeneration จะใช้ข้อมูลทางเทคนิคดังตาราง 3.2 และ 3.3

ตาราง 3.2 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องกำเนิดกำลังผลิต Site Condition โดยไม่ใช้การ Extract ไอน้ำมาใช้

ส่วนตารางที่ 3.3 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าและที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องกำเนิดกำลังผลิต Site Condition โดยมีการ Extract ไอน้ำมาใช้

ตาราง 3.2 การเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อใช้ Gas Turbine และที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องกำเนิดกำลังผลิต Full Condensing Mode (FCM)

	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG65S1B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG65S1B (รุ่นใหม่)
Operating Conditions		
Ambient Air Temperature (°C)	32.6 °C	32.6 °C
Ambient Air Pressure (mbar)	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	0 ton / hr	0 ton / hr
Process Steam Pressure		
Process Steam Temperature		
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	40.99	41.83
Gross Plant Output (MW)	113.93	120.95
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.85
Electrical Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Process Steam duty (kg / s)	0	0
Total Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,009 kJ / kWh	7,628 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Total Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Nox Reduction		
Method	Water injection 11.19 ton/hr	Steam injection 12.2 ton/hr

หมายเหตุ การเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM) คือ การเดินเครื่อง โดยไม่มีการ Extract ไอน้ำ ออกมาจากการระบายความร้อน (Process Steam Flow = 0 T/hr) ดังนั้นพลังงานไอน้ำ
ผลิตจะถูกใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ตาราง 3.2.1 แสดงข้อมูลเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า Combined Cycle Gas Turbine และโรงไฟฟ้า Cogeneration Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเทอร์โบการ Extract ไม่เกิน 40 กิโลวัตต์

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration Plant เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)
Ambient Air Temperature	32.6 C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %
Process Steam Parameters	
Process Steam Flow	40 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C
Plant Performance	
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47
Steam Turbine Output (MW)	36.19
Gross Plant Output (MW)	109.05
Auxiliary Power (MW)	3.05
Electrical Net Plant Output (MW)	106.0
Process Steam duty (t / s)	29.173
Total Net Plant Output (MW)	135.17
Fuel Consumption	
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,383 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	42.94 %
Total Net Plant Efficiency	54.76 %
Nox reduction	
Method	Water Injection 11.19 ton/hr

หมายเหตุ ข้อมูลจากตารางที่ 2.2-1 ข้อมูลเกี่ยวกับ Gas Turbine หน้า 2-15 รายงานฉบับ
สมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ยื่นขึ้นเมื่อเดือนกรกฎาคม 2542

ตาราง 3.3 แสดงการเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อใช้ Gas Turbine และรุ่นปรับปรุง การเดินเครื่องแบบ Cogeneration Plant ในตัวจากขนาดเทอร์โบการ Extract ไม่เกิน 30 กิโลวัตต์

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration Plant เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration Plant เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นปรับปรุง)
Ambient Air Temperature	32.6 C	32.6 C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	30 ton / hr	30 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C	200 degree C
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	37.33	36.76
Gross Plant Output (MW)	110.27	115.88
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.78
Electrical Net Plant Output (MW)	107.22	112.1
Process Steam duty (t / s)	29.173	21.879
Total Net Plant Output (MW)	135.17	133.98
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,105 kJ / kWh	7,972 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.42 %	45.16 %
Total Net Plant Efficiency	52.08 %	54.01 %
Nox reduction		
Method	Water Injection 11.19 ton/hr	Steam Injection 12.2 ton/hr

จากตาราง 3.2 จะเห็นว่าเมื่อโรงไฟฟ้าเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM) จะเห็นได้ว่า Electrical Net Plant Heat Rate ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าที่โดยทำการศึกษาไว้เดิมอยู่ประมาณ 4.76 %

และจากตาราง 3.3 จะแสดงให้เห็นว่าการเดินเครื่องแบบ Combined Cycle Cogeneration โดย Extract ใช้น้ำมันปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง Electrical Net Plant Heat Rate ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าที่โดยทำการศึกษาไว้เดิมอยู่ประมาณ 1.64 %

4. การประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ

จากการศึกษาออกแบบโรงไฟฟ้าจริงนั้น พบว่าขนาดของปล่องระบบยกลสารและความเข้มข้นมวลสารที่ปล่อยออกมานั้นมีปริมาณ ได้เปลี่ยนแปลงไปจากระเบียบเดิมที่เสนออยู่ที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตสูงสุด

ลักษณะปล่องระบบยกลสาร	ข้อมูลที่ได้รับอนุมัติ เมื่อ ม.ค. 2542	ข้อมูลที่ยอมรับเปลี่ยนปี 2544
ความสูง (เมตร)	30.0	35.0
เส้นผ่าศูนย์กลาง (เมตร)	3.00	3.678
อุณหภูมิปล่อง (เคลวิน)	383	380.7
ความเร็วก๊าซ (เมตร/วินาที)	15.4	10.34
การประเมินสาร	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂ (Vppm)	0.33	100
NO _x (Vppm)	108	54
TSP (mg/m ³)	54	108
อัตราการปล่อยสาร (กรัม/วินาที)	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂	0.079	20.71
NO _x	19.06	5.93
TSP	4.57	9.15

หมายเหตุ ข้อมูลที่ยอมรับเปลี่ยน ในมีการปรับเปลี่ยนรายละเอียดการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า เนื่องจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าถูกออกแบบให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงทำงาน

จากข้อมูลดังกล่าวในตารางที่ 4.1 ทางโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอช จำกัด โดยบริษัท ทีแอลที โกลบอล เอช จำกัด ได้ศึกษาวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ด้วยวิธี แบบจำลองคณิตศาสตร์ ISCST (Industrial Source Complex Short Term) ของ US EPA Version 3 และได้ใช้ข้อมูลจากสถานีอุตุนิยมวิทยาที่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดคือ สถานีวัดห้วย ชลบุรี โดยจะแบ่งออกเป็น 2 กรณีดังต่อไปนี้

- 1) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรใหม่แต่ใช้ข้อมูลอุณหภูมิก๊าซเข้าปี พ.ศ.2539 เพื่อเปรียบเทียบกับการศึกษาที่ได้รับอนุญาตในปี มกราคม พ.ศ. 2542 (ตาราง 4.2)
- 2) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรใหม่และใช้ข้อมูลอุณหภูมิก๊าซเข้าปี พ.ศ.2544 เพื่อประเมินผลที่เป็นปัจจุบัน (ตาราง 4.3)

โดยในแต่ละกรณีจะพิจารณาผลกระทบที่เกิดจากมวลสารที่เกิดจากโรงการอย่างตัวและมวลสารที่เกิดจากโรงการร่วมกับมวลสารที่เกิดจากแหล่งกำเนิดอื่น

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตารางที่ 4.2 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ บริเวณพื้นที่รอบโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ก่อนเปิดแผนผัง 2544 (เมื่อเริ่มขออนุญาตขึ้นทะเบียน ปี พ.ศ. 2539)

1) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ - แหล่งกำเนิดสารมลพิษ	คุณภาพอากาศที่สถานีตรวจวัด			
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
สถานี	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1418000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 141000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตกเฉียงใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	54.33 (µg/m ³)	4.03 (µg/m ³)	63.07 (µg/m ³)	5.78 (µg/m ³)
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	17.00	1.00	19.71	1.75
- ขบวนการเกิดมลพิษบริเวณโครงการ				
ค่าความเข้มข้น (µg/m ³)	19.0-31.0	0.45-2.30	38.56-55.16	0.88-1.67
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	5.94-9.69	0.14-0.70	12.05-17.24	0.27-2.67
2) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ รวมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ				
- แหล่งกำเนิดสารมลพิษ				
สถานี	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้โรง ไฟฟ้า) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้างใกล้โรง ไฟฟ้า) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1411000N (ที่กว้างใกล้บ้าน ของชาวบ้าน) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตกเฉียงใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	62.58 (µg/m ³)	7.38	63.07 (µg/m ³)	5.78
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	19.55	2.00	19.71	1.75
- ขบวนการเกิดมลพิษ				
ค่าความเข้มข้น (µg/m ³)	23.0-36.0	1.50-5.50	38.56-55.16	2.52-3.84
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	7.19-11.25	0.45-1.67	12.05-17.24	0.76-1.16
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)

หมายเหตุ: ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ของ โดย บริษัท ทีแอลที เอเนอร์จี้ จำกัด แผนผังที่ 4.2

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ตารางที่ 4.3 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
เมื่อเริ่มขออนุญาตขึ้นทะเบียน ปี พ.ศ. 2544

1) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ - แหล่งกำเนิดสารมลพิษ	คุณภาพอากาศที่สถานีตรวจวัด	
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
สถานี	730000E 1417000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก	731000E 1418000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/m ³)	6.47 (µg/m ³)
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	1.96
- ขบวนการเกิดมลพิษบริเวณโครงการ		
ค่าความเข้มข้น (µg/m ³)	34.46-47.38	0.82-2.24
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.61	0.25-0.68
2) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ รวมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ		
- แหล่งกำเนิดสารมลพิษ		
สถานี	730000E 1417000N (เข้าน้อย) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้โรง ไฟฟ้า) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/m ³)	8.36 (µg/m ³)
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	2.53
- ขบวนการเกิดมลพิษบริเวณโครงการ		
ค่าความเข้มข้น (µg/m ³)	34.46-47.38	1.72-2.73
ค่าเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.61	0.52-0.83
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)

หมายเหตุ: ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด
ของ โดย บริษัท ทีแอลที เอเนอร์จี้ จำกัด แผนผังที่ 4.3

จากตาราง 4.3 จะเห็นว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศนั้น สำหรับ NOx ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมงที่เกิดขึ้น ณ จุดความเข้มข้นสูงสุด บริเวณที่กว้าง เขามันของ ห้างโครงการฯ ไปประมาณ 8 กิโลเมตรทางทิศตะวันตกนั้น มีค่า เพียง 102.04 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือ ประมาณ 31.88 % ของค่ามาตรฐานมาตราฐาน สำหรับชุมชนใกล้เคียง มีค่า 34.48-47.38 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือประมาณ 10.77-14.81 % ของค่ามาตรฐาน

ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของ TSP 6.47 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือประมาณ 1.96 % ของค่ามาตรฐานในการชุมชนใกล้เคียงมีค่า ได้ 0.82-2.24 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ หรือประมาณ 0.25-0.66% ของค่ามาตรฐาน

ดังนั้นแม้ว่าการโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลงในการแจ้งขนาดกำลังผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเทคโนโลยีที่ปรับปรุงใหม่ สำหรับคุณภาพอากาศที่เกิดขึ้น ยังคงกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

5. มาตราการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศและการตรวจวัด O₂ จากห้องระเหย

จากการดำเนินการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่อนุมัติไปเมื่อ มกราคม 2542 ที่เคยแจ้งว่าโครงการจะมีมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยจะมีการตรวจวัด

- SO₂
- NO₂
- CO
- TSP

โดยที่จะทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องสำหรับ NO₂ และ CO และทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP, NO₂, SO₂ ในกรณีที่ช่วงนี้ไม่ฝนเป็นเดือน

แต่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่จะตรวจวัดจริงทางโรงไฟฟ้าจะมีการตรวจวัด O₂ ด้วย โดยทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่องกับระบบอากาศ จะมีการวัดและเก็บบันทึกค่าของ NO₂, CO, O₂ และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP โดยปัจจุบันทางโครงการได้ออกแบบให้ Gas Turbine ใช้เชื้อเพลิง Gas เท่านั้น เนื่องจากไม่ได้ใช้ถ่านหินดีเซลในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการฯ จึงไม่มีการตรวจวัด SO₂

- NO₂
 - CO
 - O₂
- และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP

ตารางที่ 5
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม, โครงการโรงไฟฟ้า TSP COGEN

ประเภทของมลพิษ	แหล่งกำเนิด	มาตรการควบคุม	การติดตาม	การเฝ้าระวัง	การประเมิน
ฝุ่นละออง	โรงไฟฟ้า	ติดตั้งเครื่องดูดฝุ่น	ติดตั้งเครื่องวัดฝุ่น	ติดตั้งเครื่องวัดฝุ่น	ติดตั้งเครื่องวัดฝุ่น
ก๊าซพิษ	โรงไฟฟ้า	ติดตั้งเครื่องดูดก๊าซ	ติดตั้งเครื่องวัดก๊าซ	ติดตั้งเครื่องวัดก๊าซ	ติดตั้งเครื่องวัดก๊าซ
เสียง	โรงไฟฟ้า	ติดตั้งเครื่องดูดเสียง	ติดตั้งเครื่องวัดเสียง	ติดตั้งเครื่องวัดเสียง	ติดตั้งเครื่องวัดเสียง

01514K 2 (001)

[illegible]

การแก้ไข 2 (ต่อ)

[illegible]

โครงการสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัท พลังงานไทย จำกัด

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

6. เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

ตารางที่ 6.1 เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

Description	The Existing EIA		New Technical Data	
	Figures	Remark	Figures	Remark
พื้นที่โครงการ - Project Area	25 Rai (40,000 m ²)	Article 2.1.2	34 Rai (54,400 m ²)	บริษัทซื้อที่ดินเพิ่มเติม
Gas Turbine Electrical Output	GE PG 6561 B 2 x 35 MW	Article 2.4 Net Electrical Output Article 2.3	GE PG 6561 B 2 x 39.56 MW	Gross Electrical Output
Steam Turbine Electrical Output	36 MW	Net Electrical Output Article 2.3	41.83 MW	Gross Electrical Output
Auxiliary Consumption	3.05 MW	Table 2.7.1	3.783 MW	
Total Gross Electrical Output	109.05 MW - 110 MW		120.85 MW - 121 MW	
Total Net Electrical Output	106 MW 110 MW	With Steam 40 t/hr FCM	112 MW 117 MW	With Steam 30 t/hr FCM
Fuel	Natural Gas Diesel	Article 2.4	Only Natural Gas	Coalbed No. TLP Cogen 001/2001 Vol. II Article 4.2.1 and 4.2.2
- Water Consumption	5,160 m ³ 233.7 m ³ /h	Article 2.9	5,610 m ³ 233.7 m ³ /h	เมืองจันทบุรีได้ติดตั้ง En
- NOx	19.06 g/s or 108 ppm	จากข้อมูลการทดลองในทาง อุตสาหกรรมจากตารางที่ 1 ของ EIA	20.71 g/s ≤ 100 ppm	Attachment 6
Characteristic of Stack				
- Stack Height	30 m		35 m	
- Flue Gas Velocity	15.4 m/s	Article 2.10	10.34 m/s	
- Temperature	383 K 110°C	Table 2.10.1	380.7 K 107.55°C	
- Stack Diameter	3.00 m		3.678 m	

หน้า 1 - 12



ที่ EGCO CX GEN 045/51

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

Energy for life

บริษัท เอ็กโก โกลدنเนชั่น จำกัด
EGCO Tower, 222 Moo 5,
Bangkok 10210, Thailand
Tel : +66 (0) 2798 5801-4
Fax : +66 (0) 2798 5810

เรื่อง ขอสงวน การเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน บรียท์ เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด
เรียน เจ้าพนักงาน สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
อ้างถึง หนังสือแจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ พศ 1009/5852 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย ร งบประมาณเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน บรียท์ เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด จำนวน 18 ฉบับ

ตามที่โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลง มาตรการโครงการฯ ตามหนังสือเลขที่ TLP-RX-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550 ให้สำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้าน มาตรการป้องกันมลพิษจากการปล่อยมลพิษจากโรงไฟฟ้า ได้มีมติเห็นชอบให้ดำเนินการปรับปรุงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ โดยให้การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ จัดทำโดยบริษัทผู้ผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด และให้ดำเนินการเสนอข้อ มูลเพิ่มเติม ทางโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด เพื่อให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา เป็นผู้ที่กำกับและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฉบับนี้
บัดนี้ บริษัทฯ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกัน ได้จัดทำรายงานเสร็จสมบูรณ์แล้ว ทางโครงการฯ จึงขอเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ดังกล่าว ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อพิจารณาและเสนอต่อผู้บังคับบัญชาที่เกี่ยวข้องต่อไป

จึงเรียน มาเพื่อโปรดพิจารณา

ได้รับต้นฉบับแล้ว

(นายอรรถสิทธิ์ อรรถสิทธิ์)



ขอแสดงความนับถือ
(นายอรรถสิทธิ์ อรรถสิทธิ์)
ประธานกรรมการ

18/02/51

บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนชั่น จำกัด



EGCO COGEN 099/51

Energy for life

บริษัท เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด
อาคารเอ็มโก 222 หมู่ 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งเขื่อนทอง
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งเขื่อนทอง
Bangkok 10210
โทรศัพท์ : 0 2998 5801-4
โทรสาร : 0 2998 5810
Fax : +66 (0) 2998 5810

www.egco.com

วันที่ 27 พฤษภาคม 2551

เรื่อง ขอสั่งรายการการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009/71905
ลงวันที่ 11 มีนาคม 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด จำนวน 5 ฉบับ

ตามที่โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น จำกัด (บริษัท) ได้เสนอ
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ตามหนังสือเลขที่ EGCO COGEN 04551 ลงวันที่ 4
กุมภาพันธ์ 2551 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณา ซึ่ง สผ.
โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ใน
การประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2551 มิได้ไม่เห็นชอบการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนด
ไว้ในรายงานฯ โดยให้บริษัทฯ ชี้แจงข้อสงสัยเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้องตามหนังสือที่อ้างถึง นั้น

บัดนี้ มหาวิทยาลัยขอนแก่น ซึ่งเป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเมอเรชั่น ได้จัดทำรายงานเสร็จสมบูรณ์แล้ว บริษัทฯ จึงได้ขอยื่นเสนอรายงานการ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ต่อ สผ. ตามปรากฏในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ



(นายชุมศักดิ์ ตีผลิจิต)
ประธานกรรมการ



บริษัท ทีเอ็ม คอมมิวนิตีส์ จำกัด
272-2730 (51/201-5) ศูนย์การค้าโรบินสัน ดาวน์ทาวน์ ซอย 150
แขวงคลองจั่น เขตคลองจั่น กรุงเทพฯ 10240
โทร. 3734480, 3731770-1 แฟกซ์ : 3751070
ที่ ENV/1276580907

30 เมษายน 2551

เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลเมอเรชั่น ระยอง เทวอร์ เฟชั่นท์ ถึงอธิบดีกรมพัฒนา

จังหวัดระยอง

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย (1) รายงานหลัก จำนวน 8 เล่ม

(2) รายงานสรุป จำนวน 15 เล่ม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
วันที่ 23 ลงวันที่ 1 พ.ค. 2551
เวลา 16.05 น. ผู้รับ

บริษัท ทีแอลที โกลเมอเรชั่น จำกัด ได้แจ้งให้บริษัท ทีเอ็ม คอมมิวนิตีส์ จำกัด
จำกัด เป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
ทีแอลที โกลเมอเรชั่น เทวอร์ เฟชั่นท์ ตั้งอยู่ที่ตำบลนาบ่า ถึงอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
พร้อมทั้งมอบหมายให้บริษัท ทีเอ็ม คอมมิวนิตีส์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการจัดทำรายงานฯ
ต่อต้านกฎหมายนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมด้วย

บัดนี้ การจัดทำรายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อมของโครงการแล้วเสร็จ บริษัทฯ
จึงได้ขอจัดส่งรายงานดังกล่าวเพื่อให้งานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็น
ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ผู้แทนลูกจ้าง

(นายชุมศักดิ์ ตีผลิจิต)
กรรมการผู้จัดการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชุมศักดิ์ ตีผลิจิต)
กรรมการผู้จัดการอาวุโส

ENV/1276580907



บริษัท ทิม คอนเซ็ปต์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด

ที่ ENV/1276/81/793

สำนักงานโบายและแผนสิ่งแวดล้อม
รับที่ 808-30 ก.ย. 60
วันที่ 11.10.60
เรื่อง 13.30 น. ผู้รับ 13.30 น.
29 กันยายน 2541

เรื่อง รายงานการประเมินผลโครงการไฟฟ้า ทินอลพี โกลน ระยะของ เทวอร์ แพชั่น
ถึงอธิบดีกรมพัฒนา จังหวัดระยอง
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/1049 ลงวันที่ 17 สิงหาคม 2541
สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการประเมินผล

ตามที่หนังสือถึงถึง คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการพัฒนาระบบ
สิ่งแวดล้อมโครงการอุตสาหกรรมในการประชุมครั้งที่ 15/2541 วันที่ 3 กรกฎาคม 2541 ได้
พิจารณาโครงการพัฒนาระบบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทินอลพี โกลน ระยะ
เทวอร์ แพชั่น ของ บริษัท ทินอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด และมีมติให้โครงการฯ เพิ่มเดิมรายละเอียด
บางประเด็น รายละเอียดแจ้งแล้วมี บริษัท ทินอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด ได้มอบหมายให้
บริษัท ทิม คอนเซ็ปต์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด เพิ่มเดิมรายละเอียดตามคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ โดย
จัดทำเป็นรายงานการประเมินผล

บัดนี้ การจัดทำรายงานดังกล่าวเสร็จ บริษัทฯ จึงนำเสนอสำนักงานนโยบายและ
แผนสิ่งแวดล้อมเพื่อดำเนินการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

คุณ

(นายอำนาจ พรหมบุตร)

กรรมการบริหารอาวุโส

ที่ TLP COGEN 040/45

TLP
COGEN
บริษัท ทินอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

18 มีนาคม 2545

เรื่อง ขอส่งข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 ในการแจ้งขนาดกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทินอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด เลขที่ TLP COGEN 141/45 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน
2544
2. หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/2502 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 จำนวน 3 ชุด

ตามที่หนังสือของ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/2502 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545
เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการพัฒนาระบบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า
ของ บริษัท ทินอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด ได้ขอเพิ่มกำลังการผลิต โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด จัดทำและเสนอเอกสาร
ตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการพัฒนาระบบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า
สาทรกมม ในภาพรวมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทินอลพี โกลนเออร์ชิ่ง จำกัด
ได้พิจารณาตรวจสอบข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการใหม่เสนอต่อ สม. เพื่อพิจารณาตามมติที่ประชุมต่อไป

1. ทำการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลทางเทคนิคของโครงการ จากการใช้เครื่องจักรรุ่นเก่ากับรุ่นใหม่ เพื่อแสดง
ให้เห็นถึงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และทำให้เชื้อเพลิงที่ใช้มีประสิทธิภาพที่ดีขึ้น
2. เสนอข้อมูลการประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการฯ ตามความสูงในหม้อ
ปล่องระบบที่อากาศเสีย (ปล่องสูง 35 เมตร) พร้อมระบุตำแหน่งพื้นที่ที่จะได้รับสารมลพิษสูงสุด
3. เพิ่มการตรวจวัด O₃ จากปล่องอย่างต่อเนื่อง

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ สม. แจ้งให้ทราบแล้วเรียบร้อยแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมา
พร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

กองวิศวกรรมและสิ่งแวดล้อม
เลขที่ 11/COE-20/45
วันที่ 11 มีนาคม 2545
ผู้รับ 11/COE-20/45

ขอแสดงความนับถือ

คุณ

(นายอำนาจ พรหมบุตร)

กรรมการบริหารอาวุโส

TLP
COGEN

บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

ที่ TLP COGEN 14/144

29 พฤศจิกายน 2544

เรื่อง ขอมติปรับปรุงกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 117 MW

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด เลขที่ TLP COGEN 6544 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544

2. หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเลขที่ วา 0804/362644 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลซึ่งได้ปรับปรุงใหม่

- ตามที่หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด (TLP COGEN) ที่ TLP COGEN 6544 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544 เรื่อง ขอมติปรับปรุงกำลังการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลignite ไปจากที่ 133.30 MW เป็น 117 MW และตามหนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สน.) ที่ วา 0804/362644 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544 สน. ได้ขอให้ TLP COGEN รวบรวมข้อมูลให้สอดคล้องกับการดำเนินการใหม่ตามข้อ สน. เพื่อพิจารณาตามหัวข้อต่อไปนี้
1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOx ถิ่นกว่า 100 ppm
 2. ข้อกำหนดไม่ให้มีค่ามลพิษเกินขีดจำกัด
 3. ให้ระบุปริมาณการใช้เชื้อเพลิงให้ชัดเจนว่าเพิ่มหรือไม่
 4. ข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับอุปกรณ์การผลิตและข้อมูลเทคนิคการผลิต (Technical Data)
 5. ปรับปรุงข้อมูลในรายงาน หัวข้อ 2.3 หัวข้อ 2.4 หัวข้อ 2.5 และหัวข้อที่ 2.7 (เรื่อง Plant Capacity, Raw Material Product and By Product and Machine and Equipment)
 6. ทำสิ่งอื่นที่เกี่ยวข้องกับการผลิตสูงสุดตามกรอบแบบ กำลังการผลิตที่ภาวะสูงสุด (Peak Load) และกำลังการผลิตที่ภาวะฐาน (Base Load) ของโครงการ
 7. เหตุผลที่ TLP COGEN สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องเพิ่มมลพิษใดๆ

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ สน. แจ้งให้ทราบแล้วเรียบร้อยแล้ว พร้อมกันดำเนินการจัดทำรายงานเปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาและรายงานสิ่งแวดล้อมที่ได้ขออนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมทั้งภาษาไทยและภาษาอังกฤษอย่างละ 15 ชุด

จึงขอเสนอโปรดพิจารณาอนุญาตให้ใช้ไฟฟ้าของ TLP COGEN ซึ่งตั้งอยู่ ณ สถานอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาข่า ถึงอำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา มีกำลังผลิต 117 MW (Net plant electrical output) ดังน

สำเนาถูกต้อง

(นายสุชาติ แดงไทย)
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ขอแสดงความนับถือ

(นายอรรถกร ศรีวิจิตร)

ผู้จัดการทั่วไป

ที่ ทบ ระยอง 223 หมู่ 1 ถนนสายเอเชีย ๕๕ กิโลเมตรจากตัวเมืองระยอง ตำบลมาข่า อำเภอนครหลวง จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 10200 Tlp@t.co.th
Tel. 036-255555 Fax. 036-255555

บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าของ
บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด

จัดทำโดย
บริษัท ทีแอลพี โกลเจน จำกัด
เมษายน 2545

จากการที่โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ในการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 MW ในสวนอุตสาหกรรมระยอง ตามหนังสือแจ้งการพิจารณาขออนุญาตทำสิ่งผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ส่งให้กับอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ วว 0804/94 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 ขณะนั้นบริษัท ทีแอลพี โกลบอลฯ กำลังก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ แต่เนื่องจากทางบริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรในช่วงเวลาที่ผ่านมา ทำให้โรงไฟฟ้านี้กำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีประสิทธิภาพที่ดีขึ้น จึงเป็นผลทำให้ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นเป็น 117 MW ที่ Full Condensing Mode (FCM) หรือ ประมาณ 112 MW เมื่อมีการนำไอน้ำปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมงไปใช้ และนอกจากกำลังผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นแล้วโรงไฟฟ้ายังจะใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยด้วย

ดังนั้นทางบริษัท ทีแอลพี โกลบอลฯ จึงขอแจ้งรายละเอียดเพิ่มเติมดังต่อไปนี้ตลอดจนแก้ไขรายละเอียดโครงการ ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542 ซึ่งรายละเอียดเพิ่มเติมจะเป็นการรวบรวมข้อชี้แจงทั้งทางบริษัทฯ ได้ชี้แจงต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ตามหนังสือส่งเลขที่ TLP COGEN 141/44 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544 และหนังสือส่งเลขที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

เนื้อหาในรายงานฉบับนี้ จะแบ่งเป็น 2 ส่วน ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- ส่วนที่ 1 เป็นส่วนสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
- ส่วนที่ 2 เป็นส่วนรายละเอียดของโครงการที่เปลี่ยนแปลง ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542

ส่วนที่ หนึ่ง

สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

วันที่ 27 มิถุนายน 2549

TLP-RY-07/4/49

เรื่อง ขอบเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และขังผลการ

เปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจน บริษัท ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น จำกัด

เรียน เจ้าพนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ พส 1009/3584

ลงวันที่ 26 เมษายน 2549

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. เอกสารชี้แจงการขอเปลี่ยนมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

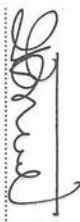
ส้อม

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจน บริษัท ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น จำกัด ฉบับปรับปรุงจากกฎหมาย-จำนวน 2548 ซึ่งจัดทำโดย บริษัท อีทีเอ็น ไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด พบว่า การกำหนดและกำหนดของเสียในโครงการได้ส่งผลกระทบต่อ (Sludge) ให้บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด ไปกำจัด ซึ่งไม่เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางโครงการมีความประสงค์ขออนุญาตเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งมีรายละเอียดดังนี้

ในการนี้ โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจน บริษัท ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น จำกัด ขอตั้งข้อข่มขืนเดิมรายละเอียดดังกล่าว ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง



(นายนัดน์ ปรมาทอง)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเจนเอเรชั่น

ชี้แจงการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน โครงการ ได้ส่งกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด ไปกำจัด ซึ่งมาตรการที่กำหนดให้กากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำทำให้น้ำเสียแล้วนำไปปล่อยทิ้งบริเวณพื้นที่ของโครงการ ซึ่งไม่เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางโครงการมีความประสงค์ขออนุญาตเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ข้อชี้แจง

1. เนื่องจากพื้นที่บริเวณพื้นที่ของโครงการ ไม่สามารถรองรับปริมาณกากตะกอน (Sludge) เพิ่มขึ้นได้ ทางโครงการจึงต้องหาวิธีอื่นในการกำจัดกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ
2. ทางโครงการเห็นว่า การนำกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ ส่งไปกำจัดยัง บริษัทที่สามารถทำการกำจัดได้อย่างถูกวิธี และได้การรับรองจากทางราชการ เป็นวิธีการที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด
3. บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ให้บริการกำจัดกากตะกอนนี้เสียที่ไม่อันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม ฉบับที่ 1 (พ.ศ. 2541) ตามหนังสืออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ อก. 0305/17203 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2546



ใบอนุญาตนประกอบกิจการโรงงาน
25-6
ที่ (ส.ล.) 02-403 /
กระทรวงอุตสาหกรรม

TLP
COGEN
บริษัท ทีแอลพี โกลเจนเอชเอ็น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือขอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ พศ 1009/7005 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2549

สิ่งที่ผมได้ช่วย

1. เอกสารแจ้งเบาะแสการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่ทางนค.ใช้ในงานการวิเคราะห์ผล
กระทบสิ่งแวดล้อม

[illegible]

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

(๑๐๗๕๖) นพคุณ

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ทีเอสพี โกลบอลเอ็นเนอร์จี้

มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลธัญบุรี 16
มกราคม ๒๕๖๕

ଶିଖରୀ

(អាយុ ៦០ ឆ្នាំ)

๒๒๒

อธิบดีกรมการศาสนา:กรม
ส่งเสริมศาสนา:มี:เจ้า:อธิบดี:

อาคารเอ็ม 222 หมู่ 5 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงวังทองหลาง เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10210
EGCO Tower, 222 Moo 5, Vithavadi Rangsit Road, Tungsoinghong, Laksi, Bangkok 10210, THAILAND
Tel: +66 2398 5800 - 3 Fax: +66 2398 5810

ชั้นจ้งข้อมูลเริ่มต้นมีการขอเปลี่ยนแปลงมาตรฐานที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติยังไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรฐานที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ซอเบิร์ต ที่แอลพี โกลเดนเบอร์ธัน จำกัด เกี่ยวกับการจัดระเบียบและภาคของเสียในปัจจุบันของโครงการ โครงการจึงขอเพิ่มเติมข้อมูลในประเด็นต่างๆ ดังนี้

ผลการพิจารณาและข้อชี้แจง

1. ผลการพิจารณา

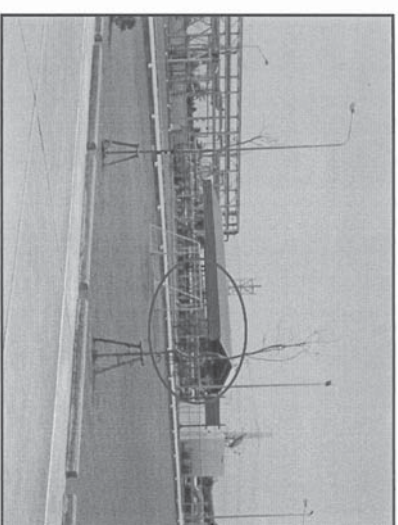
เหตุผลที่ทำให้พื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกของโครงการเดิมเรียกว่าข้อมูลที่น่าสนใจในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมาก การจัดการพื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกในปัจจุบันพร้อมภาพถ่าย แสดงสภาพพื้นที่ดังกล่าวที่ชัดเจน

ข้อชี้แจง

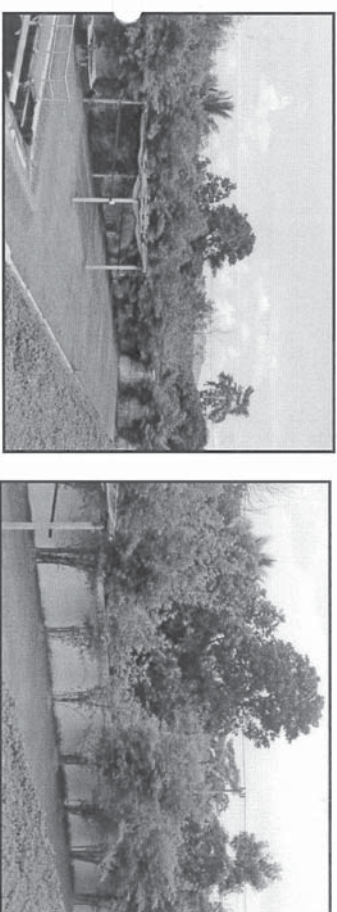
เหตุผลที่พื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกของโครงการเดิมเรียกว่าข้อมูลที่น่าสนใจ เนื่องจาก ตามที่โครงการได้วางโครงสร้างพื้นที่ฝั่งกลบของโครงการไว้บริเวณบ่อที่อยู่ติดกับ Cooling Tower โดยโยนมีขนาด กว้างยาวลึก ประมาณ 30 ม. x 40 ม. X 3 ม. หรือมีความจุประมาณ 3,600 ลบ.ม. นั้นสามารถรองรับปริมาณภาคตะวันออกที่เกิดขึ้นได้มากกว่า 20 ปี แต่ทั้งนี้เมื่อมีการก่อสร้างโครงการจริง พื้นที่ดังกล่าวถูกสร้างเป็น Gas metering station เนื่องจากพื้นที่ตาม layout ที่กำหนดไว้ ไม่เพียงพอกับการก่อสร้าง Gas metering station จึงต้องก่อสร้างถังมวงยพื้นที่ของสถานที่ฝั่งกลบภาคตะวันออก

- ดังนั้นโครงการจึงต้องเปลี่ยนพื้นที่ฝั่งกลบเป็นพื้นที่บริเวณที่อยู่ติดกับบ่อบำบัดน้ำเสียแทน ซึ่งมีขนาดกว้างยาวลึก ประมาณ 8.20 ม. x 22.20 ม. x 0.2 ม. หรือมีความจุประมาณ 36.4 ลบ.ม (รูปที่ 2) โดยสามารถรองรับปริมาณภาคตะวันออกได้เพียง 35 ตัน เมื่อเทียบกับปริมาณตะกอนที่เกิดขึ้นตั้งแต่เดือนมีนาคม 2546-สิงหาคม 2549 มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 252.4 ตัน ดังนั้นจึงทำให้พื้นที่ดังกล่าวเต็มเร็วกว่าที่กำหนดไว้ โครงการจึงต้องหาวิธีการจัดการภาคตะวันออกใหม่โดยวิธีที่ต้องตามหลักวิชาการ และถูกต้องตามกฎหมาย เมื่อได้พิจารณาแล้วเห็นว่า บริษัท เวสต์โอเชียน เซอร์วิส จำกัด มีคุณสมบัติเหมาะสมและมีความพร้อมในการจัดการภาคตะวันออกของโครงการ จึงมอบหมายให้เป็นผู้ดำเนินการ โดยโครงการเห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวไม่มีผลกระทบกับสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการ

ปัจจุบันพื้นที่ที่โครงการเคยใช้ฝั่งกลบภาคตะวันออกดังกล่าว ได้ถูกจัดเป็นพื้นที่สีเขียว เพื่อเพิ่มความสวยงามทางด้านทัศนียภาพภายในพื้นที่โครงการ รูปที่ 2



รูปที่ 1 Gas Metering Station และพื้นที่ฝั่งกลบภาคตะวันออกเดิมของโครงการ ก่อนการก่อสร้าง



รูปที่ 2 พื้นที่ที่ใช้ฝั่งกลบภาคตะวันออกของโครงการ ปัจจุบันเป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ

2. ผลการพิจารณา

ปริมาณการประกอบระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน และบันทึกข้อมูลปริมาณการประกอบที่ส่งไปกำจัด

ข้อชี้แจง

ปริมาณการประกอบจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบันเฉลี่ยประมาณ 7 ตันต่อเดือน หรือประมาณ 6.6 ลบ.ม. ต่อเดือน และเนื่องจากทางโครงการไม่ได้ทำการบันทึกข้อมูลการประกอบที่ส่งกลับในพื้นที่โครงการไว้แต่จากการคำนวณปริมาณการประกอบที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน กับระยะเวลาที่ทำการส่งกลับจากการประกอบในพื้นที่โครงการคือตั้งแต่เดือนตุลาคม-ธันวาคม 2545 และมกราคม-กุมภาพันธ์ 2546 รวมเป็นเวลา 5 เดือนจะได้ปริมาณการประกอบที่ส่งกลับในพื้นที่โครงการประมาณ 35 ตัน หรือประมาณ 30 ลบ.ม. และเป็นภาคประกอบที่ส่งกำจัดโดยบริษัท เจริญ โอเอเจน ในเดือนมีนาคม 2546 ถึง เดือนสิงหาคม 2549 ปริมาณ 252.4 ตัน หรือประมาณ 238.11 ลบ.ม. บันทึกข้อมูลปริมาณการประกอบที่ส่งไปกำจัด มีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 1 ปริมาณการประกอบของโครงการ

เดือน	ปริมาณการประกอบ (ตัน)			
	พ.ศ. 2546	พ.ศ. 2547	พ.ศ. 2548	พ.ศ. 2549
มกราคม	-	-	4.98	5.50
กุมภาพันธ์	-	4.51	9.48	9.57
มีนาคม	4.53	9.57	9.61	9.23
เมษายน	4.95	9.59	9.60	4.75
พฤษภาคม	-	9.77	9.58	4.80
มิถุนายน	9.46	9.64	9.73	9.69
กรกฎาคม	9.20	1.93	4.65	4.79
สิงหาคม	4.60	6.06	9.89	9.55
กันยายน	4.60	4.75	10.07	-
ตุลาคม	4.60	9.10	4.84	-
พฤศจิกายน	-	4.83	9.83	-
ธันวาคม	9.20	4.95	10.47	-
รวม	51.14	70.19	88.27	42.81

TLP
COGEN
บริษัท ทีแอลพี โกลเนอเรชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

วันที่ 20 พฤศจิกายน 2549

ที่ TLP-RY-130/49

เรื่อง ขั้วส่งการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเน

เรียน เลขานุการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ข้อมูลขั้วส่งการเปลี่ยนแปลงการจัดทำน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ

2. Piping & Instrument Diagram ของระบบรวบรวมและบำบัดน้ำเสีย

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โกลเนอเรชั่น จำกัด ได้รับอนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเน ประกอบกิจการผลิตกระแสไฟฟ้า (กำลังการผลิตสูงสุด 117 เมกะวัตต์) ตามหนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเลขที่ วว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545 นั้น

ปัจจุบัน บริษัทได้จัดทำโครงการลดปริมาณการใช้วัตถุดิบและลดปริมาณน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า โดยการรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ แล้วนำกลับมาใช้ในระบบหล่อเย็น จากเดิมที่น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำถูกนำไปบำบัดก่อนปล่อยออกสู่ภายนอก โดยการรายละเอียดของการดำเนินงานดังกล่าวปรากฏอยู่ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

(นายไพฑูริย์ เขียวคำ)

(นายนิวัฒน์ เปรมทอง)
ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

เจ้าหน้าที่รับเอกสารงานสารบรรณ ศส.

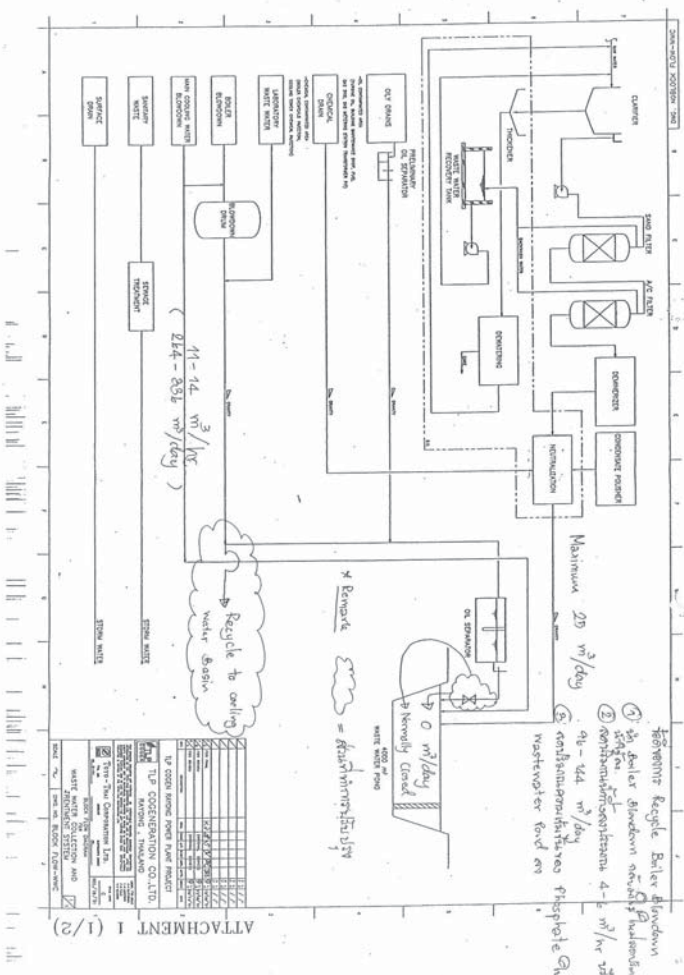
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ข้อมูลชี้แจงการเปลี่ยนแปลงการจัดการน้ำทั้งจากหม้อไอน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลที โฉเจน บริษัท ที่แอลที โฉเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่ ส่วนอุตสาหกรรมระยะอง ในเขตปกครองของตำบลบางเข้า ถึงอำเภอวิเศษพัฒนา จังหวัดระยอง (ซึ่งต่อไปจะเรียกว่าโครงการ) มีกระบวนการผลิตแบบ โฉเจนเอเรชั่น ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine, GT) จำนวน 2 ชุด กำลังการผลิตชุดละ 39 MW และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine, ST) จำนวน 1 ชุด กำลังการผลิต 40 MW มีกำลังการผลิตไฟฟ้าประมาณ 117 MW นอกจากนี้ยังมีหม้อไอน้ำ (Heat Recovery Steam Generator, HRSG) จำนวน 2 ชุด ซึ่งจะผลิตไอน้ำความดันสูง (80 bar) ป้อนให้กับเครื่องกังหันไอน้ำ และผลิตไอน้ำความดันต่ำ (12 bar) ขายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมในส่วนอุตสาหกรรมระยะอง ประมาณ 30 ตันชั่วโมง

จากปัญหาการขาดแคลนนํ้าในช่วง 2-3 ปีที่ผ่านมา โครงการมีความต้องการที่จะลดปริมาณน้ำใช้ รวมทั้งปริมาณน้ำทิ้งจากโครงการ โดยการร่นน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blow-down) ทั้ง 2 ชุด ซึ่งโครงการจะทำการติดตั้งระบบท่อและปั๊มสูบน้ำเพื่อรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (รายละเอียดตามสิ่งส่งมาด้วย 2) แล้วนำกลับเข้าใช้ในระบบหล่อเย็น จากเดิมที่น้ำดังกล่าวจะถูกส่งเข้าบ่อพักน้ำ (Pond #1 หรือ Oxidation Pond) เพื่อทำการบำบัดก่อนปล่อยออกสู่ภายนอก

ทั้งนี้โครงการได้ทำการเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงของปริมาณน้ำดิบที่เข้าและน้ำทิ้งก่อนและหลังการดำเนินการปรากฏผลดังนี้

รายละเอียด	ก่อน	หลัง
1. ปริมาณน้ำใช้	2,795 ลบ.ม./วัน	ลดลง 96 - 144 ลบ.ม./วัน
2. ปริมาณน้ำทิ้ง	360 - 480 ลบ.ม./วัน	ลดลง 96 - 144 ลบ.ม./วัน



ถึงที่ส่งมาด้วย

ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ตามมติ
คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการ
พลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสิ่งแวดล้อม ด้าน
โครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติไม่เห็นชอบรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก
โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาข้าว ถึงอำเภอ
ฉะเชิงเทรา จังหวัดระยอง โดยให้ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง ดังนี้

1. ระบบบำบัดน้ำเสีย

1.1 อธิบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับน้ำทิ้งแบบ Non-Contact Water ของโครงการ และ
แสดงแผนผังระบบบำบัดน้ำเสีย ทิศทางการไหลของน้ำเสียในระบบบำบัดและหลังการบำบัด รวมถึงจุด
ระบายน้ำทิ้งออกจาพื้นที่โครงการ

1.2 เนื่องจากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณก่อนช่วงระบบบำบัดน้ำเสีย (Inlet)
ในภาคผนวกที่ 2 พบว่า ค่าป๊อดส่วนใหญ่จะต่ำกว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณช่วงระบายน้ำทิ้ง
ก่อนระบบบำบัดน้ำเสียสาธารณะ (outlet) ให้อธิบายผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำดังกล่าว เสนอแนวทาง
การปรับปรุงแก้ไขระบบบำบัด และแสดงที่มาของผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งในภาคผนวก 2 ให้ชัดเจน

1.3 ปรับปรุงกราฟแสดงอุณหภูมิของน้ำทิ้งในหน้าที่ 4 ของรายงานฯ ให้ถูกต้อง
และตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลปริมาณน้ำทิ้งของโครงการ เทียบกับ 51.5 ลบ.ม./วัน (ข้อมูลการระบาย)
หรือ 51.5 ลบ.ม./ชม. (ข้อมูลแสดงในรายการค่าเฉลี่ยในผลการ) พร้อมนำเสนอที่มาของข้อมูลดังกล่าวด้วย
2. เนื่องจากข้อมูลเกี่ยวกับการขออนุญาตของเสียที่นำเสนอนิรายนฯ หน่วยงานที่
ได้รับอนุญาตในการกำจัดกากของเสียของโครงการบางส่วนในอนุญาตหมดอายุ ให้เสนอข้อมูลเกี่ยวกับการ
การจัดกากของเสียของโครงการที่เป็นปัจจุบันมากที่สุด พร้อมเสนอรูปแบบการแสดงผลการบำบัดกากของเสีย
รวบรวมขยะของโครงการในปัจจุบันด้วย

3. ตรวจสอบความถูกต้องและอธิบายเหตุผลในกรณีที่ข้อมูลผลการตรวจวัดค่า PM₁₀ 24
ชม. ในปี 2547 ที่แสดงในตารางที่ 5.2 หน้า 11 ของรายงานฯ มีค่าเกินค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศใน
บรรยากาศ คือ 0.134 และ 0.923 มก./ลบ.ม. ขณะที่ค่ามาตรฐานฯ คือ ไม่เกิน 0.12 มก./ลบ.ม. พร้อม
นำเสนอที่มาของข้อมูลดังกล่าว

4. เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ
หลายประเด็น ให้สรุปข้อมูลที่เกี่ยวข้องเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และสรุปตารางมลภาวะหลัง
การขอเปลี่ยนแปลงมาตรการ

จำนวน.....1.....หน้า
ลงชื่อ.....ผู้รับรอง



ที่ พส 1009/7 10957

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพมหานคร 10400

11 ธันวาคม 2550

เรื่อง การพิจารณาการเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

อ้างถึง หนังสือจังหวัดระยอง ที่ รบ 0028(3)/14949 ลงวันที่ 22 พฤศจิกายน 2550

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง จังหวัดระยองขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด (เดิมโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี
โกลเดน) ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้าน
โครงการพลังงาน ครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 หากสำนักงานฯ ได้รับรายงานการ
เปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว จะนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาตามขั้นตอน และแจ้ง
ผลการพิจารณาให้จังหวัดระยอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

Ms. 18450 (นายสมิทธิ์ หรือสมชาย)

รองอธิบดีกรม ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

วันที่ 22 ธ.ค. 2550

ที่ รย 0028(3)/ 57/8

ศาลากลางจังหวัดระยอง

ถนนสุขุมวิท ระยะ 21150

21 มิ.ย. 2550

เรื่อง แจ้งผลการดำเนินการกับโรงงาน บริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือที่ รย 0028(3)/2927 ลงวันที่ 7 ตุลาคม 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือที่ พส 1009/5852 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2550

จำนวน 1 ฉบับ

2. สำเนาทะเบียนโรงงานที่ 24 ตุลาคม 2550

จำนวน 1 ฉบับ

3. สำเนาหนังสือจังหวัดระยองที่ รย 0028(3)/14949 ลงวันที่ 22 พ.ย. 50 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง จังหวัดระยอง ได้พิจารณาถึงการให้ บริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด ประกอบกิจการโรงงานผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 222 ถนนทางหลวงระยอง-ปาดังเบซาร์ หมู่ที่ 8 ตำบลมาบตา อําเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-1/44 รย ปฏิบัติตาม EIA เรื่อง การกําจัดสิ่งปฏิกูลจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย รายละเอียดปรากฏตามหนังสือที่อ้างถึงแล้ว นั้น

บัดนี้ จังหวัดระยอง ได้รับแจ้งจาก บริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด ว่าขณะนี้อยู่ระหว่าง การขอเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน ต่อสำนักงานนโยบาย และแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 อนึ่ง จังหวัดระยอง ได้ขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เฝ้าระวังการพิจารณาการขอ เปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน ของโรงงานรายนี้ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(๒๕๖)

ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด

ฝ่ายโรงงานอุตสาหกรรม

โทรศัพท์ 0 3861 2038, 0 3880 8177

โทรสาร 0 3880 8178

Email: eyvong@am-industry.go.th

สงวนลิขสิทธิ์ในเอกสารฉบับนี้

21 มิ.ย. 2550

ที่ รย 0028(3)/ 44/49

ศาลากลางจังหวัดระยอง

ถนนสุขุมวิท ระยะ 21150

22 มิ.ย. 2550

เรื่อง การพิจารณาเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาคำสั่งกระทรวงอุตสาหกรรม

จำนวน 3 ฉบับ

2. สำเนาหนังสือที่ พส 1009/5852 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2550

จำนวน 1 ฉบับ

3. สำเนาหนังสือที่ รย 0028(3)/4181 ลงวันที่ 9 ตุลาคม 2550

จำนวน 1 ฉบับ

4. สำเนาหนังสือบริษัทฯ ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2550

จำนวน 1 ฉบับ

ด้วย กระทรวงอุตสาหกรรม ได้มีคำสั่งตั้งคณะทำงานและชุดปฏิบัติการตรวจสอบกำกับดูแลโรงงาน ในจังหวัดระยอง มีหน้าที่ตรวจสอบควบคุมกำกับดูแลโรงงานที่อาจก่อมลพิษในจังหวัดระยอง ให้ปฏิบัติตามเงื่อนไข การประกอบกิจการโรงงานโดยเคร่งครัด สำหรับบริษัท เอ็กโก โดเจนเมอเรชั่น จำกัด ประกอบกิจการโรงงานผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 222 ถนนทางหลวงระยอง-ปาดังเบซาร์ หมู่ที่ 8 ตำบลมาบตา อําเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-1/44 รย เป็นหนึ่งในโรงงานที่อยู่ในโครงการดังกล่าว (รายละเอียดตาม สิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างขอแก้ไขมาตรฐานการลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมเกี่ยวกับการกําจัด กากของเสีย ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย หมายเลข 2) และสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ได้มีคำสั่งตามมาตรา 37 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 ให้ปรับปรุงแก้ไขโรงงาน โดยต้องปฏิบัติตาม EIA เรื่อง การกําจัดสิ่งปฏิกูลจากกระบวนการบำบัดน้ำเสีย (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 3 และ 4)

ดังนั้น จังหวัดระยอง จึงขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เฝ้าระวังการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรฐานการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โดเจน และแจ้งผลให้จังหวัดระยองทราบด้วย เพื่อจะได้ควบคุมกำกับดูแลโรงงานรายนี้เป็นไปตามกฎหมาย โดยเคร่งครัดต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(๒๕๖)

ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด

ฝ่ายโรงงานอุตสาหกรรม

โทรศัพท์ 0 3861 2038, 0 3880 8177

โทรสาร 0 3880 8178

Email: eyvong@am-industry.go.th

สงวนลิขสิทธิ์ในเอกสารฉบับนี้

21 มิ.ย. 2550

ที่ รส 1009.8/ 133



กรมการช่าง
192
ที่ 9 ต.ร. 2551
10-36

ที่ 10-36-2551
10-36-2551

ที่ ร. 2551
กรมทพฯ 10400
วันที่ 2550

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

เรื่อง ผลการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ
ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ของบริษัท เอ็กโก
โคเจนเออร์เซ็น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ที่ EC-RY-13250 ลงวันที่ 25 กรกฎาคม 2550
2. ผลการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(แนบที่ รส 1009.8/ 133) และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งเสนอแนะ
(แนบที่ รส 1009.8/ 133) ตามที่ บริษัท เอ็กโก โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ได้ส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ
โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ตั้งอยู่ในพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง
ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2550 ซึ่งจัดทำรายงานโดยบริษัท อีสท์เทิร์นไทย
คอนกรีตติ้ง 1992 จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา
รายละเอียดคำสั่งส่งมาด้วย 1 นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณา
ดังกล่าวพบว่า บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการตามที่กำหนดไว้ใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การจัดการกากของเสียจากการประมวลผล
การจัดเตรียมห้องพยาบาลและพยาบาลประจำ การเปลี่ยนแปลงตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำที่
และดำเนินการปรับปรุงน้ำที่มาจาก R/P ดังนั้น สำนักงานฯ ขอความร่วมมือ กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กำกับ ดูแล การดำเนินการหรือโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ และข้อเสนอแนะ
รายละเอียดคำสั่งส่งมาด้วย 2 สำนักฯ ขอขอบคุณในความร่วมมือมา ณ โอกาสนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

1800 นส 1
10-36-2551

(นายชัชวาลย์ ทองวรรณคดี)
รองอธิการบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิการบดี กรมโรงงานอุตสาหกรรม

(นายชัชวาลย์ ทองวรรณคดี)
รองอธิการบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิการบดี กรมโรงงานอุตสาหกรรม

สำนักบริหารมลพิษสิ่งแวดล้อม
กระทรวงอุตสาหกรรม
โทร. 0-2265-6500 ต่อ 6832-3
โทรสาร 0-2265-6629

ที่ รส 1009/ 286



ที่ ร. 020/ 15 ต.ร. 2550
กรมการช่าง
192
ที่ 9 ต.ร. 2551
10-36

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพหลโยธิน
กรุงเทพฯ 10400

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี โกลเดน ของ
บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด

เรียน กรมการช่างอุตสาหกรรม บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ที่ TLP-RY-1304/49 ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน 2549
ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ได้แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวน
อุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพุด อำเภอเมือง จังหวัดระยอง เกี่ยวกับการจัดทำโครงการลด
ปริมาณการใช้ที่ดินและลดปริมาณน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า โดยการรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำนำกลับมาใช้
ในระบบหล่อเย็น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความ
ละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ไม่ข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดนดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 25/2549 เมื่อวันที่ 22
ธันวาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบโครงการลดปริมาณน้ำทิ้งที่ดิบและ
ลดปริมาณน้ำทิ้งโดยการนำน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blowdown) กลับมาใช้ในระบบหล่อเย็นของ
โครงการโรงไฟฟ้าทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์เซ็น จำกัด ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้ง
กรมโรงงานอุตสาหกรรม และดำเนินการแจ้งกรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

1800 นส 1
10-36-2551

(นายชัชวาลย์ ทองวรรณคดี)
รองอธิการบดี ปฏิบัติราชการแทน
อธิการบดี กรมโรงงานอุตสาหกรรม

สำนักบริหารมลพิษสิ่งแวดล้อม
กระทรวงอุตสาหกรรม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

17-1-50

สำนักงานนโยบายและแผน

การพยาบาลธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยปิ่นเกล้าวน 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

4 มิถุนายน 2550

เรื่อง ขอบเขตพื้นที่แจ้งข้อ มูลเพิ่มเติม

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท โทแอลพี โคเอเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ที่แอลพี โดเจนเอเรชั่น จำกัด ที่ TLP-RV-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550

ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการไว้ให้ท่านได้ดูไว้บ้างครับ

ตามักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจะนำเอกสารขอเปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 ในวันอังคารที่ 12 มิถุนายน 2550 เวลา 13.30 น. ณ ห้องประชุม 3-4 ชั้น 6 อาคารสำนักงาน โดยอยู่ในวาระพิจารณาที่ 6.1 ซึ่งในการพิจารณาองค์การมหาชนฯ มีการประชุม 3-4 ครั้ง โดยจะมีการประชุมเพิ่มเติม จึงขอเรียนชี้แจงให้ผู้แทนที่มีอำนาจตัดสินใจของบริษัท ที.เอส.ที. โกลบอลเรชั่น จำกัด ขอให้อธิบดีเพิ่มเติมการแต่งตั้งคณะกรรมการผู้ชำนาญการ มีมติอนุญาตให้เข้าชี้แจง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

ผู้ดำเนินการสำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
(นายสันติ บุญประคับ)

⑦ 2nd year

กลุ่มพลังงาน

Im. 0-2265-6628

โทรสาร 0-2265-6616

③ $\frac{1}{2} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4}$ $\frac{1}{4} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{8}$ $\frac{1}{8} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{16}$ $\frac{1}{16} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{32}$ $\frac{1}{32} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{64}$ $\frac{1}{64} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{128}$ $\frac{1}{128} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{256}$ $\frac{1}{256} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{512}$ $\frac{1}{512} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1024}$ $\frac{1}{1024} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{2048}$ $\frac{1}{2048} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4096}$ $\frac{1}{4096} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{8192}$ $\frac{1}{8192} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{16384}$ $\frac{1}{16384} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{32768}$ $\frac{1}{32768} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{65536}$ $\frac{1}{65536} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{131072}$ $\frac{1}{131072} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{262144}$ $\frac{1}{262144} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{524288}$ $\frac{1}{524288} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1048576}$ $\frac{1}{1048576} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{2097152}$ $\frac{1}{2097152} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4194304}$ $\frac{1}{4194304} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{8388608}$ $\frac{1}{8388608} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{16777216}$ $\frac{1}{16777216} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{33554432}$ $\frac{1}{33554432} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{67108864}$ $\frac{1}{67108864} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{134217728}$ $\frac{1}{134217728} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{268435456}$ $\frac{1}{268435456} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{536870912}$ $\frac{1}{536870912} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1073741824}$ $\frac{1}{1073741824} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{2147483648}$ $\frac{1}{2147483648} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4294967296}$ $\frac{1}{4294967296} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{8589934592}$ $\frac{1}{8589934592} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{17179869184}$ $\frac{1}{17179869184} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{34359738368}$ $\frac{1}{34359738368} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{68719476736}$ $\frac{1}{68719476736} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{137438953472}$ $\frac{1}{137438953472} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{274877906944}$ $\frac{1}{274877906944} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{549755813888}$ $\frac{1}{549755813888} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1099511627776}$ $\frac{1}{1099511627776} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{2199023255552}$ $\frac{1}{2199023255552} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4398046511104}$ $\frac{1}{4398046511104} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{8796093022208}$ $\frac{1}{8796093022208} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{17592186044416}$ $\frac{1}{17592186044416} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{35184372088832}$ $\frac{1}{35184372088832} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{70368744177664}$ $\frac{1}{70368744177664} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{140737488355328}$ $\frac{1}{140737488355328} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{281474976710656}$ $\frac{1}{281474976710656} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{562949953421312}$ $\frac{1}{562949953421312} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1125899906842624}$ $\frac{1}{1125899906842624} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{2251799813685248}$ $\frac{1}{2251799813685248} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4503599627370496}$ $\frac{1}{4503599627370496} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{9007199254740992}$ $\frac{1}{9007199254740992} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{18014398509481984}$ $\frac{1}{18014398509481984} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{36028797018963968}$ $\frac{1}{36028797018963968} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{72057594037927936}$ $\frac{1}{72057594037927936} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{144115188075855872}$ $\frac{1}{144115188075855872} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{288230376151711744}$ $\frac{1}{288230376151711744} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{576460752303423488}$ $\frac{1}{576460752303423488} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1152921504606846976}$ $\frac{1}{1152921504606846976} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{2305843009213693952}$ $\frac{1}{2305843009213693952} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4611686018427387904}$ $\frac{1}{4611686018427387904} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{9223372036854775808}$ $\frac{1}{9223372036854775808} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{18446744073709551616}$ $\frac{1}{18446744073709551616} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{36893488147419103232}$ $\frac{1}{36893488147419103232} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{73786976294838206464}$ $\frac{1}{73786976294838206464} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{147573952589676412928}$ $\frac{1}{147573952589676412928} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{295147905179352825856}$ $\frac{1}{295147905179352825856} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{590295810358705651712}$ $\frac{1}{590295810358705651712} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1180591620717411303424}$ $\frac{1}{1180591620717411303424} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{2361183241434822606848}$ $\frac{1}{2361183241434822606848} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{4722366482869645213696}$ $\frac{1}{4722366482869645213696} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{9444732965739290427392}$ $\frac{1}{9444732965739290427392} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{18889465931478580854784}$ $\frac{1}{18889465931478580854784} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{37778931862957161709568}$ $\frac{1}{37778931862957161709568} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{75557863725914323419136}$ $\frac{1}{75557863725914323419136} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{151115727451828646838272}$ $\frac{1}{151115727451828646838272} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{302231454903657293676544}$ $\frac{1}{302231454903657293676544} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{604462909807314587353088}$ $\frac{1}{604462909807314587353088} \times \frac{1}{2} = \frac{1}{1208925819614629174706176}$ $\frac{1}{1208925819614629174706176$

श्री मा 1009/ 5392

ถึง บริษัท ที่แอสพี โคออเรนเดอร์ จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนาหนังสือที่ ทส 1009/5317 ลงวันที่ 11 มิถุนายน 2550 เรื่อง ผลการพิจารณาจากงานปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมสิ่งแวดล้อมมาซึ่งแนวเขตลุ่มน้ำป่าหิมพานต์ ไคเจม ของบริษัท ไคเจม นอริเซ็น จำกัด เพื่อโปรดพิจารณาต่อไป

(N)

✓ not good.

donor & donor
phenol OXN.

۲۲

19 अ.अ. 50

10: 2K, FILE

③ Benz YW 61, SSK

infusions

19/6/50

File

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6500 ต่อ 6832-5

โทรสาร 0-2265-6629

EGCO COGEN	Earl	156	18 JUN 2007
------------	------	-----	-------------



ที่ ทส 1009/ 5852

๒) ทีวีน ๕๐๐๙.

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยทีบุลพัฒน์ 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

๔:๒๕,๓๕ 2 ๑.๑.5๐ 27 มิถุนายน 2550

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ช่น จำกัด

๑) เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ช่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ช่น จำกัด ที่ T.P-RY-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ช่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพาด อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ช่น จำกัด ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ช่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพาด อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง รวม 7 ประเด็น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำข้อมูลการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดนดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2550 ซึ่งคณะกรรมการ

๓) ทีวีน ๕๐๐๙. 2/ ผู้อำนวยการ...

File. 2/7/50

ผู้ชำนาญการฯ มิได้ไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเออร์ช่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาพาด อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้จัดทำโดยทีมนักวิชาการผู้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแจ้งข้อยุติเพิ่มเติมไม่ประเด็นดังกล่าวละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานพลังงานจังหวัดระยอง เพื่อดำเนินการแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุกัญญา ธีระวราภรณ์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

จำนวน..... 1 หน้า
 วันที่..... ๓๐๕ -
 เลขที่..... ๖๖๖๖๖๖๖๖

๓-
 สำนักวิเคราะห์การต่างประเทศ
 โทร. (๑) - ๒๒๖๕ - ๖๘๒๘
 โทรสาร ๐ - ๒๒๖๕ - ๖๖๑๖
 ๓) สสร. / ยวณ.
 ผอ.กองบริหาร
 นพ. ๗/๑๒/๖๐๗.
 ลค: พล, พล
 ๗ ๕.๐.๕๑



ที่ วว 0804/1076

ถึง บริษัท นิยม คอสมेटิกส์ เอนจิเนียริ่ง จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนาหนังสือ ที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการสร้างที่พัก ของบริษัท นิคมสปี โรจนาเออร์ชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บริเวณอุตสาหกรรมของ ตำบลนาบ่า ถึงอำเภออินทพรจักษ์ จังหวัดระยอง มาเพื่อโปรดทราบ



กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792, 2714232-8 ต่อ 150
โทรสาร. 2785469, 2713226



ที่ วว 0804/ 3884

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญผู้พัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

5 เมษายน 2545

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท นิคมสปี โรจนาเออร์ชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542
ถึงที่ส่งมาด้วย 1. ต้นทุนหนังสือบริษัท นิคมสปี โรจนาเออร์ชั่น จำกัด ที่ T.P. COGEN 14/1/44

ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544
2. ต้นทุนหนังสือบริษัท นิคมสปี โรจนาเออร์ชั่น จำกัด ที่ T.P. COGEN 040/45
ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้แจ้งผลการพิจารณาขอ
ใบรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท นิคมสปี โรจนาเออร์ชั่น จำกัด
(ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บริเวณอุตสาหกรรมของ ตำบลนาบ่า ถึงอำเภออินทพรจักษ์
จังหวัดระยอง ต่อมา บริษัท ฯ ได้เสนอขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ต่อสำนักงานฯ โดยขอเปลี่ยนแปลงเรื่ององค์ประกอบในการผลิตไฟฟ้าเป็นรูปแบบต่าง
ไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ ซึ่งจะทำให้ได้กำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้นเป็น 117 เมกะวัตต์ รายละเอียดดังใน
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้เสนอขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด
ดังกล่าว ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการ
อุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบ
ใบรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ โดยกำหนดให้บริษัท นิคมสปี โรจนาเออร์ชั่น จำกัด จัดทำข้อมูลตามที่ได้
แจ้งข้อสรุปคณะกรรมการฯ เป็นเอกสาร เสนอให้สำนักงานฯ ตรวจสอบความถูกต้องก่อนแจ้งผลการ
พิจารณาให้หน่วยงานผู้พัฒนา สำนักงานฯ ได้รับเอกสาร ซึ่งจแนมมติดังกล่าวจากบริษัทฯ ดังรายละเอียด

2/ในสิ่งที่ส่งมาด้วย



ที่ รว 0804/ 3937

ถึง บริษัท ทีแอลที โกลบอลรีน จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขนส่งสารหนังสือ ที่ รว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545 เรื่อง ผลการพิจารณาของกรมการขนส่งทางบกและกรมการขนส่งทางบกในการพิจารณาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลที โกลบอลรีน จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ซึ่งอยู่ภายใต้สัญญาความร่วมมือกับ บริษัท ทีแอลที โกลบอลรีน จำกัด จังหวัดระยอง มาเพื่อโปรดทราบ



ร.ส.ท.ร.

กองวิเทศสัมพันธ์สหภาพกับเขตอื่น

โทรศัพท์ 0-2279-2792, 0-2271-1232-8 ต่อ 186

โทรสาร 0-2278-5469, 0-2271-3226

ในสิ่งส่งมาด้วย 2 และนำเอกสารการพิจารณาที่ส่งมาซึ่งเกี่ยวข้องกับข้อมูลความรู้ที่เกี่ยวข้อง ผู้ประกอบการเห็นชอบในข้อสรุปแล้ว สำนักงานฯ จึงขอแจ้งผลการพิจารณาของกรมการขนส่งทางบกและกรมการขนส่งทางบกในการพิจารณาโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลที โกลบอลรีน จำกัด (กำลังผลิตสูงสุด 117 เมกะวัตต์) โดยให้บริษัท ทีแอลที โกลบอลรีน จำกัด ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฉบับเดิมที่ได้รับความคิดเห็นชอบแล้วอย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้ดำเนินการจัดส่งถึงสำนักงานจังหวัดระยอง และบริษัท ทีแอลที โกลบอลรีน จำกัด เพื่อทราบแล้ว

จึงขอเสนอเพื่อโปรดทราบและพิจารณาต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

ร.ส.ท.ร.

(นายอภิชาติ ชวนเจริญพันธ์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สำนักงานเขต

(นางสุภาวดี แสงไทย)

เลขาธิการสำนักงานเขต

กองวิเทศสัมพันธ์สหภาพกับเขตอื่น

โทร 0-2271-1231

โทรสาร 0-2278-5469



ภาควิชาวิทยาศาสตร์คอมพิวเตอร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีพระจอมเกล้าธนบุรี
อ.เมือง จ.นนทบุรี 40002

10 JANUARY 2551

เรื่อง การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการทางวิศวกรรมเพื่อเสนอให้สภาวิศวกรพิจารณาอนุมัติโครงการไฟฟ้า

ตามบริบทของโคโตนเนออร์ซัน จั๊กกัซ ได้วางแผนมหาวิทยาลัยขอนแก่นด้านจิตวิทยาของการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในวงการศึกษาให้ครอบคลุมทั้งสามด้านคือ โครงสร้าง ฟ้าให้ของมรียา เอกโค โถงเนออร์ซัน จั๊กกัซ และนักมหาวิทยาลัยขอนแก่นด้านจิตวิทยาของงานดังกล่าว ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จในต้นปีงบประมาณ 2551

จัดระบบมาเพื่อโครงการ

การดำเนินงาน

(พศ. ๒๕๖๓) ๑๐๐ ปี ๒๕๖๓

ผู้แทนของอำนาจนิติการ

โทรศัพท์มือถือ 043-347057 ต่อ 206

ส่วนที่ 1
สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โดจเนอราชั่น จำกัด ได้ประเมินเชิงเบื้องต้นเกี่ยวกับงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ในการที่จะขอแก้ไขรายละเอียดโครงการเกี่ยวกับกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น อันเนื่องมาจากการที่บริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรจากเดิมที่ กำลังการผลิต 106 MW จนทำให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6 °C ที่ความดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120,950 MW และ Net Plant Electrical Output 117,100 MW ตามตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ได้ขอสรุปในอาทิได้ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOx เกิน 100 ppm

การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเนน ระบุว่า ก่อตัวความเข้มข้นเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108 ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O₂ 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท ทีแอลพี โกลเนนเอชเอ็น จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาจ้าง Topy Engineering Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาจ้างที่ TLP COGEN 001/2001 ลงวันที่ 11 เมษายน 2544 โดยที่โรงไฟฟ้ามีอัตราการระบาย NOx ไม่เกิน 100 ppm ที่สภาวะดังกล่าว

(ตามข้อกำหนดในสัญญา Vol. III Article 4.2.1 Gas Turbine ระบุไว้)

Design Data *Type of Combustion: Water or steam injection for NOx control technology capable to comply with local regulation as follows:

- NO_x level at 100 vppm dry 7% O₂, 298 k firing Natural Gas"

ดังนั้นในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีเอสพี โดเจน ระยอง จึงได้นำค่าของ NOx level at 100 vppm dry 7% O₂ 298 k firing Natural Gas มาเป็นข้อมูลพื้นฐานในการทำการคำนวณและอ้างอิง

2. ข้อกำหนดโดยใช้ฐานต้นทุนเป็นเชื้อเพลิงสำรองในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย

การศึกษาลักษณะสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอนด์ที โกลบอล เอช ระบุว่า ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้รวมถึงการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเมื่อโรงไฟฟ้าใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าในการเดินเครื่องซึ่งไม่สามารถดำเนินการตามข้อจำกัด แต่บริษัท ทีแอนด์ที โกลบอล เอช จำกัด ได้ทำการยกเลิกการใช้ฐานต้นทุนเป็นเชื้อเพลิงสำรอง (ได้รับอนุมัติจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง) TLP COGEN 001/2001 Vol. II Article 4.2.1 หน้า 2A-31 ระบุให้ Gas Turbine ใช้ได้เฉพาะ Natural Gas เท่านั้น)

"The Gas Turbines shall be capable of burning only natural gas"
และตาม Technical Data ของ Gas Turbine หน้า 21

3. การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของโครงการระหว่างเครื่องจักรรุ่นเก่ากับเครื่องจักรรุ่นใหม่ เพื่อแสดงถึงประสิทธิภาพที่เพิ่มขึ้น ซึ่งมีผลทำให้โรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตที่น้อยลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วย

ในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอนด์ที โกลบอล เอช ระบุว่า ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้พิจารณาผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าใช้ Gas Turbine ของ GE Frame 6 หรือ LM 6000 แต่โครงการตัดสินใจใช้ GE Frame 6 รหัส PG 6561 B เพราะมีความเหมาะสมกับโครงการ มากกว่า LM 6000 และได้ข้อมูลของเครื่องจักร GE Frame 6 ที่มีอยู่ในขณะนั้นซึ่งเป็นรุ่นที่รหัส PG 6561 B (ซึ่งต่อไปยังบริษัทว่าเครื่องจักรรุ่นเก่า) แต่โครงการได้เกิดความสับสนในการก่อสร้างอันมีสาเหตุเนื่องมาจากการที่ประเทศไทยประสบกับปัญหาทางเศรษฐกิจ จึงทำให้โครงการสามารถที่จะเริ่มต้นหาเครื่องจักรได้ในปี 2543 ซึ่งในช่วงเวลาดังกล่าวบริษัท GE ได้แจ้งว่า Gas Turbine Frame 6 รหัส PG 6561 B เป็นแบบที่ล้าสมัยแล้ว อาจมีปัญหาในเรื่องการผลิตและ Spare Part เนื่องจากบริษัท GE เลิกทำการผลิตแล้ว ดังนั้นบริษัท ทีแอนด์ที โกลบอล เอช จำกัด ควรจะพิจารณาใช้เครื่องจักรรุ่นใหม่ซึ่งมีรหัสเป็น PG 6561 B (ซึ่งต่อไปยังบริษัทว่าเครื่องจักรรุ่นใหม่) โดยที่ GE ได้ปรับปรุงมาจาก PG 6561 B

จากการที่ GE ได้ทำการปรับปรุง Gas Turbine ดังกล่าวทำให้กำลังผลิตเพิ่มขึ้นและมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงลดลง ดังนั้นเมื่อนำ Gas Turbine รุ่นดังกล่าวมาใช้ในโรงไฟฟ้าประเภทความร้อนร่วมก็จะทำให้กำลังผลิตโดยรวมของโรงไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและมีอัตราการใช้เชื้อเพลิง (Plant Heat Rate) ลดลงด้วยเช่นกัน ซึ่งตาราง 3.1 จะแสดงรายละเอียดทางเทคนิคของตัว Gas Turbine ทั้งรุ่นเก่าและรุ่นใหม่

ตาราง 3.1 การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของ Gas Turbine (ที่ ISO Condition)

Gas Turbine Data	เครื่องจักรรุ่นเก่า PG6561B	เครื่องจักรรุ่นใหม่ PG6581B
Model	PG6561B ¹	PG6581B ²
Gas Turbine Output (ISO base)	39.62 MW / GT	42.1 MW / GT
Open Cycle Heat Rate (ISO base)	10,710 BTU / kWh	10,642 BTU / kWh
Simple Cycle Efficiency (ISO base)	31.66 %	32.06 %
Turbine Speed	5,133 rpm	5,163 rpm
Approximate Weight	700,000 lbs	700,000 lbs
Approximate Dimensions (L x W x H)(ft)	123 x 24 x 34	123 x 24 x 34

หมายเหตุ

- 1) ที่มา Gas Turbine World 1998 - 99 Handbook, volume 19
- 2) ที่มา Gas Turbine World 2000 - 01 Handbook, volume 21
- 3) ISO base : 15 degree C ณ ระดับน้ำทะเล

เมื่อนำ Gas Turbine ดังกล่าวมาใช้ในโรงไฟฟ้าประเภท Combined Cycle Cogeneration จะช่วยลดทางเทคนิคดังตาราง 3.2 และ 3.3

ตาราง 3.2 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องเดิมกำลังผลิตที่ Site Condition โดยไม่เพิ่มการ Extract ไอน้ำมาใช้

ส่วนตารางที่ 3.3 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดิมเครื่องเดิมกำลังผลิตที่ Site Condition โดยมีการ Extract ไอน้ำมาใช้

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ตาราง 3.2 การประเมินกับข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อใช้ Gas Turbine และร่วมใช้กับการ
เดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM)

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6581B (รุ่นใหม่)
Ambient Air Temperature (°C)	32.6 °C	32.6 °C
Ambient Air Pressure (mbar)	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	0 ton / hr	0 ton / hr
Process Steam Pressure		
Process Steam Temperature		
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	40.99	41.83
Gross Plant Output (MW)	113.93	120.95
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.85
Electrical Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Process Steam duty (kJ / s)	0	0
Total Net Plant Output (MW)	110.88	117.1
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,009 kJ / kWh	7,628 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Total Net Plant Efficiency	44.94 %	47.19 %
Nox Reduction		
Method	Water Injection 11.19 ton/hr	Steam Injection 12.2 ton/hr

หมายเหตุ การเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM) คือ การเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าการ Extract ไป
เข้า ออมบารกกระบวนการความร้อน (Process Steam Flow = 0 T/hr) ดังนั้นพลังงานที่
ผลิตจะถูกใช้สำหรับการเดินเครื่องโรงไฟฟ้า

รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ตาราง 3.2.1 แสดงข้อมูลกับข้อมูลในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้า Combined Cycle
Cogeneration Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่เข้าทำการ Extract ไปใช้ปริมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)
Ambient Air Temperature	32.6 °C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %
Process Steam Parameters	
Process Steam Flow	40 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C
Plant Performance	
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47
Steam Turbine Output (MW)	36.19
Gross Plant Output (MW)	109.05
Auxiliary Power (MW)	3.05
Electrical Net Plant Output (MW)	106.0
Process Steam duty (kJ / s)	29,173
Total Net Plant Output (MW)	135.17
Fuel Consumption	
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,383 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	42.94 %
Total Net Plant Efficiency	54.76 %
Nox reduction	
Method	Water Injection 11.19 ton/hr

หมายเหตุ ข้อมูลจากตารางที่ 2.7-1 ข้อมูลจากข้อมูลของ Gas Turbine หน้า 2-15 ของรายงาน
สมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่เดือนมีนาคมเดือนกันยายน 2542

Operating Conditions	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นใหม่)
Ambient Air Temperature	32.6 C	32.6 C
Ambient Air Pressure	1,013 mbar	1,013 mbar
Relative Humidity	80 %	80 %
Process Steam Parameters		
Process Steam Flow	30 ton / hr	30 ton / hr
Process Steam Pressure	12 Bar(a)	12 Bar(a)
Process Steam Temperature	200 degree C	200 degree C
Plant Performance		
Gas Turbine Output (MW)	2 x 36.47	2 x 39.56
Steam Turbine Output (MW)	37.33	36.76
Gross Plant Output (MW)	110.27	115.88
Auxiliary Power (MW)	3.05	3.78
Electrical Net Plant Output (MW)	107.22	112.1
Process Steam duty (kJ / s)	29,173	21,879
Total Net Plant Output (MW)	135.17	133.98
Fuel Consumption		
Electrical Net Plant Heat Rate acc. LHV	8,105 kJ / kWh	7,972 kJ / kWh
Electrical Net Plant Efficiency	44.42 %	45.16 %
Total Net Plant Efficiency	52.08 %	54.01 %
Nox reduction		
Method	Water injection 11.19 ton/hr	Steam Injection 12.2 ton/hr

จากตาราง 3.2 จะเห็นว่าเมื่อโรงไฟฟ้าเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM)
จะเห็นได้ว่า Electrical Net Plant Heat Rate ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine
รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าที่เก่าแก่กว่าเล็กน้อย
ประมาณ 4.76 %

และจากตาราง 3.3 จะแสดงให้เห็นว่าความแตกต่างของ Combined Cycle
Cogeneration โดย Extract ใหม่นี้ปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมง Electrical Net Plant Heat Rate
ของ Combined Cycle Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นที่ปรับปรุงใหม่จะดีกว่าโรงไฟฟ้าที่ใช้ Gas
Turbine รุ่นเก่าที่เก่าแก่กว่าเล็กน้อยประมาณ 1.64 %

4. การประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ

จากการศึกษาออกแบบโรงไฟฟ้าครั้งนี้ พบว่าขนาดของปล่องระบายมลสารและ
ความเข้มข้นของมลสารที่ปล่อยออกมาจะมีปริมาณ ได้เปลี่ยนแปลงไปจากรายละเอียดเดิมที่เคย
ขออนุมัติไว้แล้วเดิม ดังรายละเอียดใน ตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตสูงสุด

ข้อมูลที่ได้รับอนุมัติ เมื่อ ม.ค. 2542		ข้อมูลที่ยอมรับเปลี่ยนแปลงปี 2544	
ลักษณะปล่องระบายมลสาร			
ความสูง (เมตร)	30.0	35.0	
เส้นผ่าศูนย์กลาง (เมตร)	3.00	3.678	
อุณหภูมิปล่องปล่อย (เคลวิน)	383	380.7	
ความเร็วก๊าซ (เมตร/วินาที)	15.4	10.34	
ความเข้มข้นมลสาร			
ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันเชื้อเพลิง	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันเชื้อเพลิง
SO ₂ (Vppm)	0.33	-	-
NO _x (Vppm)	108	100	-
TSP (mg/Nm ³)	54	54	-
อัตราการปล่อยมลสาร (กรัม/วินาที)	*		
SO ₂	0.079	-	-
NO _x	19.06	20.71	-
TSP	4.57	5.93	-

หมายเหตุ ข้อมูลข้างต้นเปลี่ยนแปลง ไม่มีการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า เนื่องจากเชื้อเพลิงไฟฟ้า
ที่ถูกละเอออแบบให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น

จากข้อมูลดังกล่าวในตารางที่ 4.1 ทางโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล ระบุว่า โดยบริษัท ทีแอลพี โกลบอล (Industrial Source Complex Short Term) ของ US EPA Version 3 และได้ข้อมูลจากสถานีอุตุนิยมวิทยาที่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดคือ สถานีวัดห้วยทราย โดยแบ่งออกเป็น 2 กรณีดังต่อไปนี้

- 1) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรภายในและข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในปี พ.ศ.2539 เพื่อเปรียบเทียบกับผลการศึกษาที่ได้รับการอนุมัติในปี มกราคม พ.ศ. 2542 (ตาราง 4.2)
 - 2) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรภายในและข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในปี พ.ศ.2544 เพื่อประเมินผลที่เป็นปัจจุบัน (ตาราง 4.3)
- โดยที่แต่ละกรณีจะพิจารณาผลกระทบที่เกิดจากมลสารที่เกิดจากโครงการอย่างละเอียดและผลสารที่เกิดจากโครงการร่วมกับมลสารที่เกิดจากแหล่งกำเนิดอื่น

ตารางที่ 4.2 ผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ เปรียบเทียบระหว่างข้อมูลในฐานข้อมูล มกราคม 2542 กับข้อมูลปีงบประมาณ 2544 (โดยใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยา ปี พ.ศ. 2539)

ชนิดมลพิษ	มกราคม 2542		ข้อมูลปีงบประมาณ 2544	
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
1) ผลสารที่เกิดจากโครงการ				
- แหล่งกำเนิดมลสารสูงสุด				
สถานี	739000E 1405000N (ห้วยทราย)	739000E 1408000N (ห้วยทราย)	729000E 1418000N (ห้วยทราย)	729000E 141000N (ห้วยทราย)
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	54.33 (µg/m ³)	4.03 (µg/m ³)	63.07 (µg/m ³)	5.78 (µg/m ³)
ค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงตามมาตรฐาน	17.00	1.00	19.71	1.75
- ขุมชนใกล้เคียงบริเวณโครงการ				
ค่าความเข้มข้น	18.0-31.0	0.45-2.30	38.56-55.16	0.86-1.87
ค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงตามมาตรฐาน	5.94-9.69	0.14-0.70	12.05-17.24	0.27-2.67
2) ผลสารที่เกิดจากโครงการร่วมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ				
- แหล่งกำเนิดมลสารสูงสุด				
สถานี	740000E 1405000N (ที่ทำการเทศบาลเมืองหาดใหญ่)	739000E 1408000N (ที่ทำการเทศบาลเมืองหาดใหญ่)	729000E 1405000N (ที่ทำการเทศบาลเมืองหาดใหญ่)	729000E 1411000N (ที่ทำการเทศบาลเมืองหาดใหญ่)
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	62.58 (µg/m ³)	7.38	63.07 (µg/m ³)	5.78
ค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงตามมาตรฐาน	19.55	2.00	19.71	1.75
- ขุมชนใกล้เคียง				
ค่าความเข้มข้น	23.0-36.0	1.50-5.50	38.56-55.16	2.52-3.84
ค่าเฉลี่ยรายชั่วโมงตามมาตรฐาน	7.19-11.25	0.45-1.67	12.05-17.24	0.76-1.16
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)	320 (µg/m ³)	330 (µg/m ³)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล ระบุว่า ที่อำเภอเมืองหาดใหญ่ จังหวัดระยอง โดย บริษัท ทีแอลพี โกลบอล จำกัด และบริษัท ทีแอลพี โกลบอล จำกัด

1) ผลการปฏิบัติตามมาตรการ - แหล่งกำเนิดมลพิษ	ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง NOX (เฉลี่ย 1 ชม.)		ผลกระทบจากการเปลี่ยนแปลง TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)	
	ค่ามาตรฐาน	ค่าประเมิน	ค่ามาตรฐาน	ค่าประเมิน
- แหล่งกำเนิดมลพิษ	730000E 1417000N (จากแบบ)	731000E 1418000N (จากแบบ)	731000E 1418000N (จากแบบ)	731000E 1418000N (จากแบบ)
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/m³)	102.04 (µg/m³)	6.47 (µg/m³)	6.47 (µg/m³)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	31.88	1.96	1.96
- มาตรการลดมลพิษ	ค่าความเข้มข้น (µg/m³)	34.48-47.38	0.82-2.24	-
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	10.77-14.81	0.25-0.68	-
2) ผลการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเพิ่มเติม แหล่งกำเนิดอื่น ๆ				
- แหล่งกำเนิดมลพิษ	730000E 1417000N (จากแบบ)	740000E 1405000N (ที่กว้างไกลกว่า)		
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/m³)	102.04 (µg/m³)	8.36 (µg/m³)	2.53
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	31.88	2.53	2.53
- มาตรการลดมลพิษ	ค่าความเข้มข้น (µg/m³)	34.48-47.38	1.72-2.73	-
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	10.77-14.81	0.52-0.83	-
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/m³)	320 (µg/m³)	330 (µg/m³)	330 (µg/m³)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลบอล เอ็นเนอร์จี้ รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ระบอบ โดย บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด

จากตาราง 4.3 จะเห็นว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศนั้น สำหรับ NOX ค่าเฉลี่ย 1 ชั่วโมง
ที่เกิดขึ้น ณ จุดความเข้มข้นสูงสุด บริเวณที่กว้าง เขาน้ำของ ทางโครงการ ไม่ประมาณ 8
กิโลเมตรทางทิศตะวันตกนั้น มีค่า เพียง 102.04 µg/m³ หรือ ประมาณ 31.88 % ของค่า
มาตรฐาน สำหรับบริเวณใกล้เคียง มีค่า 34.48-47.38 µg/m³ หรือประมาณ 10.77-14.81 %
ของค่ามาตรฐาน

ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของ TSP 6.47 µg/m³ หรือประมาณ 1.96 % ของค่ามาตรฐาน
ในการประเมินใกล้เคียงค่า 1.96 µg/m³ หรือประมาณ 0.25-0.68% ของค่ามาตรฐาน

ดังนั้นแม้ว่าทางโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลงในทางจำนวนกำลังผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจาก
จากเทคโนโลยีที่ปรับปรุงใหม่ สำหรับคุณภาพอากาศที่เกิดขึ้น ยังคงต่ำกว่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

5. มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเพิ่มเติมการตรวจวัด O₃ จากห้องระบอบ อากาศอย่างต่อเนื่อง

จากงานทางวิศวกรรมที่ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่อนุมัติไว้เมื่อ มกราคม 2542 ที่เคย
แจ้งว่าโครงการจะมีมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยจะมีการตรวจวัด

- SO₂
- NO₂
- CO
- TSP

โดยจะทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องสำหรับ NO₂ และ CO และทำการตรวจวัดปีละ 2
ครั้งสำหรับ TSP, NO₂, SO₂ ในกรณีที่ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง

แต่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่จะตรวจวัดจริงทางโรงไฟฟ้าจะมีการตรวจ
วัด O₃ ด้วย โดยทำการตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่ปล่อยระบบอากาศ จะมีการวัดและเก็บบันทึกค่า
ของ NO₂, CO, O₂ และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP โดยปัจจุบันทางโครงการได้
ออกแบบให้ Gas Turbine ใช้ได้เฉพาะ Natural Gas เท่านั้น เนื่องจากไม่ได้ใช้น้ำมันดีเซลใน
การผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการ จึงไม่ได้มีการตรวจวัด SO₂

ดังนั้นถ้าโดยสรุปคือ โครงการฯ มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่อง
ที่ปล่อยระบบอากาศ โดยมีการตรวจวัดและบันทึกค่า

- NO₂
- CO
- O₂

และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP

6. เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้ออกมาเมื่อเทียบกับข้อมูล
ที่มีอยู่ในการออกแบบ

ตารางที่ 6.1 เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้ออกมาเมื่อเทียบกับข้อมูลที่มีอยู่
ในการออกแบบ

Description	The Existing EIA		New Technical Data	
	Figures	Remark	Figures	Remark
พื้นที่โครงการ - Project Area	25 Rai (40,000 m ²)	Article 2.1.2	34 Rai (54,400 m ²)	บริษัทซื้อที่ดินเพิ่มเติม
Gas Turbine Electrical Output	GE PG 6561 B 2 x 35 MW	Article 2.4 Net Electrical Output Article 2.3	GE PG 6561 B 2 x 39.56 MW	Gross Electrical Output
Steam Turbine Electrical Output	36 MW	Net Electrical Output Article 2.3	41.83 MW	Gross Electrical Output
Auxiliary Consumption	3.05 MW	Table 2.7.1	3.783 MW	
Total Gross Electrical Output	109.05 MW - 110 MW		120.95 MW - 121 MW	
Total Net Electrical Output				
Fuel	106 MW 110 MW Natural Gas / Diesel	With Steam 40 t/hr FCM Article 2.4	112 MW 117 MW Natural Gas Only	With Steam 30 t/hr FCM Contract No. TLP Cogen 0012001 Vol. II Article 4.2.1 and 4.2.2.7
- Water Consumption	5,160 m ³ 233.7 m ³ /h	Article 2.9	5,610 m ³ 233.7 m ³ /h	เนื่องจากข้อมูลกำลังไฟฟ้า
คุณภาพอากาศ - NOx	19.06 g/s or 108 ppm	จากข้อกำหนดในตาราง คุณภาพอากาศตารางที่ 1 103 mg	20.71 g/s ≤ 100 ppm	Attachment 6
Characteristic of Stack				
- Stack Height	30 m		35 m	
- Flue Gas Velocity	15.4 m/s	Article 2.10	10.34 m/s	
- Temperature	383°K 110° C	Table 2.10.1	380.7°K 107.55° C	
- Stack Diameter	3.00 m		3.678 m	

ส่วนที่ สอง

รายละเอียดของโครงการ (บทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า) ที่เปลี่ยนแปลง

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการ

2.1 ที่ตั้งและผังบริเวณของโครงการ

2.1.1 ที่ตั้งโครงการ

โครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ทีแอลพี โกลบอล จำกัด ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง (Rayong Industrial Park, RYIP) ในเขตปกครองของตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

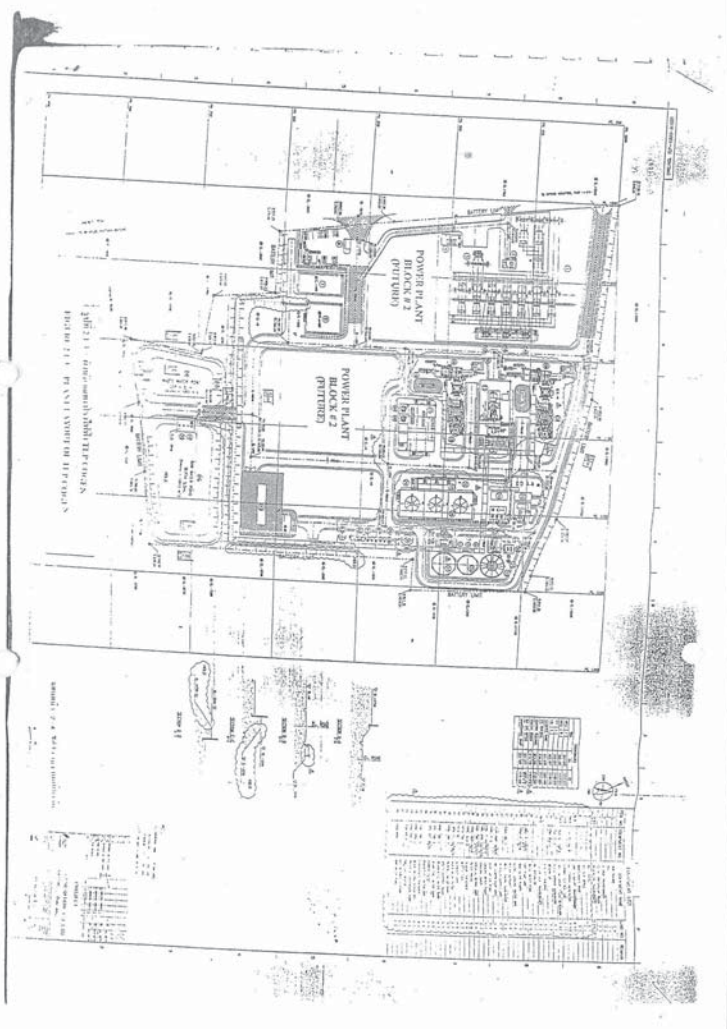
ที่ตั้งโครงการอยู่ทางฝั่งตะวันออกของทางหลวงหมายเลข 3191 ห่างจากแนวถนนประมาณ 1 กม. และห่างจากแยกมาบตาบ่ง (จุดตัดกันของทางหลวงหมายเลข 3191 และ 36) ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 4 กม. (รูปที่ 2.1-1)

2.1.2 ผังบริเวณโครงการ

พื้นที่โครงการมีประมาณ 3๕ ไร่ มีโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่โดยรอบได้แก่ Thai Copper, American Standard และ Tunkex (รูปที่ 2.1-2)

ภายในพื้นที่ 3๕ ไร่ ถูกจัดวางตำแหน่งของอุปกรณ์ที่สำคัญ (รูปที่ 2.1-3) ได้แก่

- (1) สถานีส่งจ่ายไฟฟ้า (Substation)
- (2) โรงไฟฟ้า ประกอบด้วย
 - กังหันก๊าซ 2 ชุด
 - กังหันไอน้ำ 1 ชุด
- (3) อาคารอำนวยความสะดวก
 - สำนักงาน
 - ห้องควบคุม
 - ที่ซ่อมบำรุง
 - ห้องปฏิบัติการ
- (4) หอหล่อเย็น (Cooling Tower)
- (5) บ่อปรับสภาพน้ำ (Neutralization Basin)
- (6) หน่วยจัดแร่ธาตุ (Demeralization Plant)
- (7) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant)



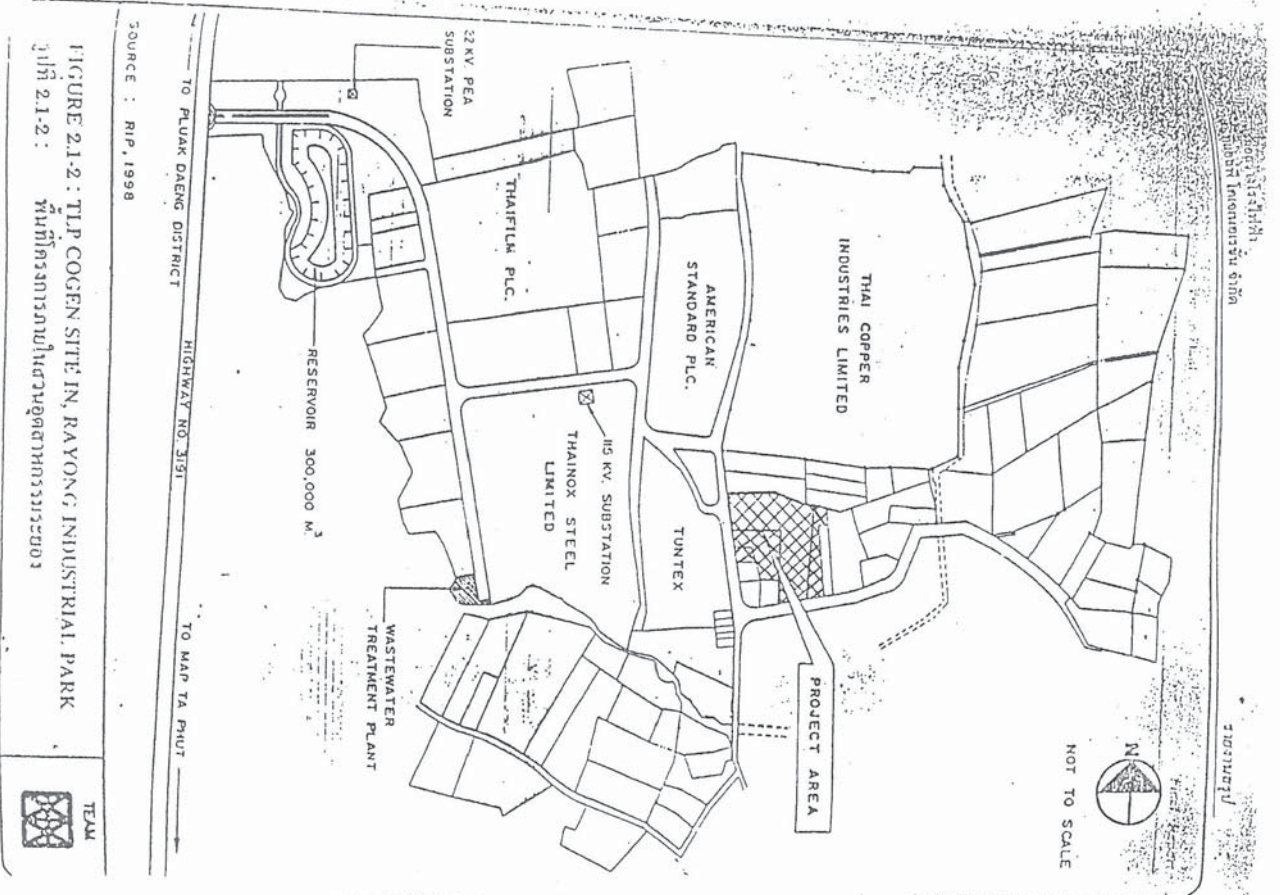
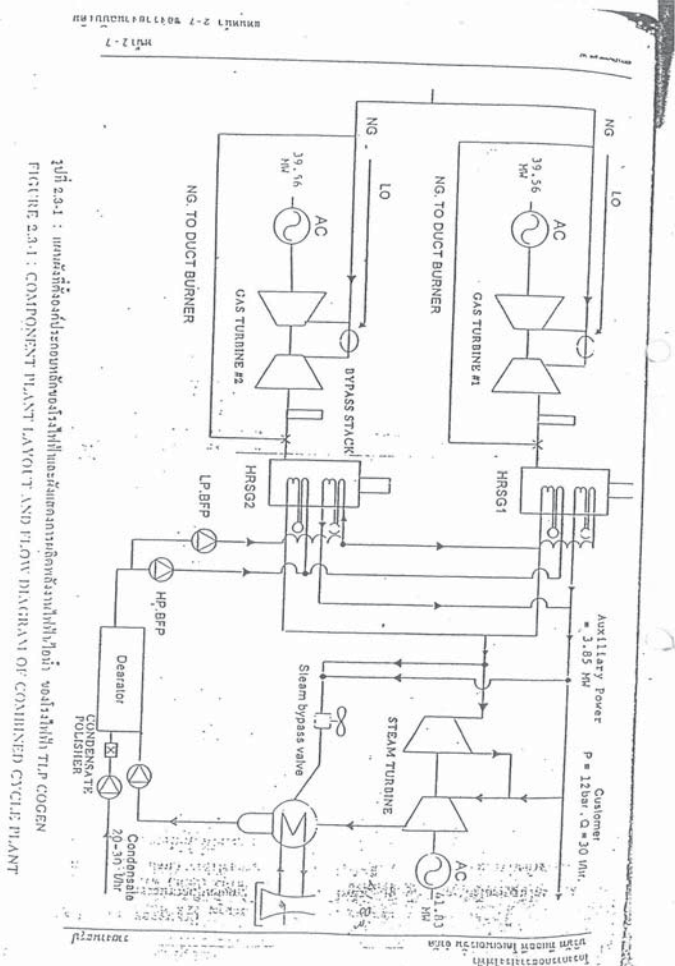
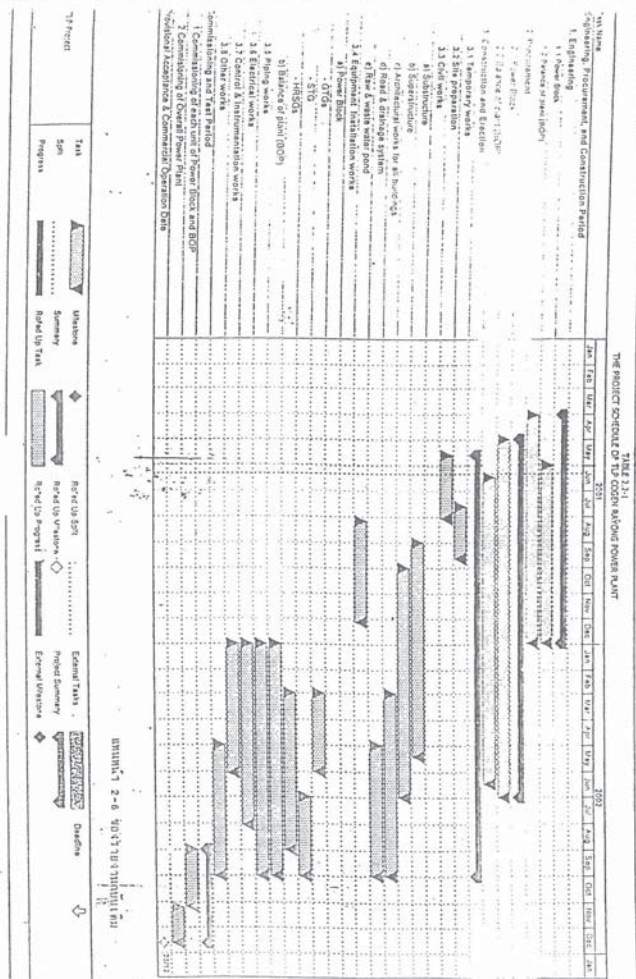


FIGURE 2.1-2: TLP COGEN SITE IN RAYONG INDUSTRIAL PARK
รูปที่ 2.1-2: พื้นที่โครงการในพื้นที่อุตสาหกรรมระยอง

SOURCE : R/P, 1998



- โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ก๊าซธรรมชาติ ไทยปิเปอ จำกัด
- รายละเอียด
- รายนามผู้
- (8) บ่อรับน้ำทิ้ง (Waste Pond, Pond#1)
(9) บ่อเก็บน้ำดิบ (Pond #2)
(10) ถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil Tank)
(11) ถังพักน้ำหลังการบำบัดคุณภาพน้ำ (Treated Water Tank)
(12) สถานีวัด/จ่ายก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station)
- 2.2 แผนการดำเนินงานโครงการและบุคลากร
ระยะเวลาตั้งแต่ก่อนช่วงการก่อสร้าง ระหว่างการก่อสร้าง จนถึงเปิดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า เป็นเวลาประมาณ 26 เดือน โดยคาดว่าจะเริ่มการก่อสร้างในเดือนเมษายน 2544 ไปจนถึงมีนาคม 2545 คิดเป็นเวลาก่อสร้างประมาณ 21 เดือน (ตารางที่ 2.2-1)
- จำนวนคนงานและบุคลากรในระหว่างก่อสร้าง คาดว่าจะประมาณ 250 คน ส่วนในระหว่างดำเนินการเดินเครื่องนั้น คาดว่าจะประมาณ 33 คน ประกอบด้วย
- (1) ผู้บริหาร 2 คน
 - (2) ผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน 1 คน
 - (3) ผู้ปฏิบัติงาน 7 คน
 - (4) พนักงานธุรการ 2 คน
 - (5) คนงานฝีมือและกึ่งฝีมือ 21 คน
- 2.3 ขนาดของโรงไฟฟ้า
โรงไฟฟ้าของโครงการเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle) ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine, GT) จำนวน 2 ชุด กำลังผลิตชุดละ 39.56 MW และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine, ST) จำนวน 1 ชุด กำลังผลิต 41.83 MW เมื่อเทียบกับโรงไฟฟ้าที่ใช้ในโรงไฟฟ้า 3.85 MW ออกแล้วจะทำให้โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดประมาณ 117 MW
- นอกจากนี้ยังมีหน่วย Heat Recovery Steam Generator (HRSG) จำนวน 2 ชุด ซึ่งจะผลิตไอน้ำความดันสูง (80 bar) ป้อนเครื่องกังหันไอน้ำของโครงการ และผลิตไอน้ำความดันต่ำ (12 bar) ขายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมใน RYIP ประมาณ 30 ตันชั่วโมง
- รูปที่ 2.3-1 แสดงผังการวางของอุปกรณ์และแผนภูมิการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของโครงการ
- 2.4 วัตถุประสงค์
วัตถุประสงค์ที่สร้างโรงไฟฟ้าประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ และน้ำ ดังนั้นจะต้องคำนึงถึง



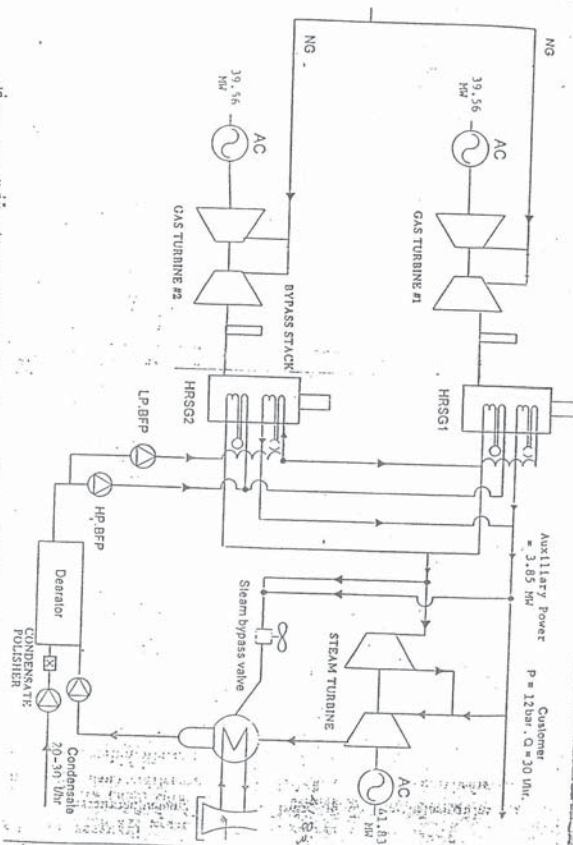
โครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติที่อัดจากการผลิตสูงส่งประมาณ 22.8 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน หรือ 645,696 ลบ.ม./วัน โดยรับก๊าซมาจากท่อก๊าซที่เชื่อมกับประเทศไทย (ปลาทู) ตั้งรายละเอียดในภาคผนวก ก

ห้องกังหันก๊าซที่เพิ่มพื้นที่โครงการมีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 10 นิ้ว มีแนวทางการวางท่อส่งก๊าซจากสถานีตรวจวัดปริมาณก๊าซ (Gas Measuring Station) เข้าสู่ Gas Turbine ตั้งแสดงในรูปแบบที่ 2.4-1 และขยายรายละเอียดท่อส่งก๊าซโดยประมาณ 150 เมตร ผังใต้ดินที่ 1.5 เมตร จากผิวดิน

2.4.2 หุ่นยนต์เชื่อม (ยกเล็ก)

รูปที่ 2.4-1 : แผนผังที่แสดงประกอบหลักของโรงไฟฟ้าและลักษณะการไหลของน้ำในโรงไฟฟ้า

FIGURE 2.4.1 : COMPONENT PLANT LAYOUT AND FLOW DIAGRAM OF COMBINED CYCLE PLANT



โครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติที่อัตราการผลิตสูงสุดประมาณ 22.8 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน หรือ 645,696 ลบ.ม./วัน โดยรับก๊าซมาจากท่อบริการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปตท.) ตั้งรายละเอียดในภาคผนวก ก

ห้องกังหันภายในพื้นที่โครงการมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 10 นิ้ว มีแนวทางการวางท่อส่งก๊าซจากสถานีสำรวจวัดปริมาณก๊าซ (Gas Measuring Station) เข้าสู่ Gas Turbine ดังแสดงในรูปที่ 2.4-1 และความยาวของท่อส่งก๊าซโดยรวมประมาณ 150 เมตร ผังใต้ดินที่ 1.5 เมตร จากผิวดิน

2.4.2 น้ำมันดีเซล (ยกเลิก)

ที่ ทส 1009.7/ 4753



สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ซอยพูนสุวัฒนา 7 ถนนพหลโยธินที่ 6

กรุงเทพฯ 10400

24 มิถุนายน 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเจน ของบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด

เรียน ประชาชนกรมการบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด ที่ EGCO COGEN 09/51 ลงวันที่ 27 พฤษภาคม 2551

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หน้าปารายงานชื่อรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานฯ) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเจน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่นให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงานไฟฟ้า ในการประชุมครั้งที่ 17/2551 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2551 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเจน ของบริษัท เอ็กโก โกลเจนเอช จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยให้โครงการฯ ปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไขและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานการ

ที่ประชุม ๒๖ มิถุนายน ๒๕๕๑.

2/วิเคราะห์...

เพื่อไม่ให้เกิดความ...

CC: KPNP, PLE

3 8.0.51

วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (เดิมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โกลเดน ของบริษัท ที่แอลพี โกลเดน
เรชั่น จำกัด) และรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ
อย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานธุรกิจ
พลังงาน จังหวัดระยอง และมหาวิทยาลัยขอนแก่นเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุทธิตถิ์ ธีระวิธรรม)

รองอธิการบดี ปฏิบัติราชการแทน

มหาวิทยาลัยราชภัฏวไลยอลงกรณ์

สำนักงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 0 - 2265 - 6628
โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ที่ วว 0804/ 944



สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยปูลูมมา 7 ถนนพหลโยธิน 6
กรุงเทพฯ 10400

21 มกราคม 2542

เรื่อง ผลการพิจารณาของหน่วยงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพี
แอลเอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ ส่วนอุตสาหกรรมระยอง
ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
1. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพีแอลเอเรชั่น จำกัด ที่ ENV/1276/980907
ลงวันที่ 30 เมษายน 2541
 2. สำเนาทะเบียนบริษัท ทีแอลพีแอลเอเรชั่น จำกัด ที่ ENV/1276/981793
ลงวันที่ 29 กันยายน 2541
 3. ผลการตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการ
โรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพีแอลเอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106
เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ส่วนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา
จังหวัดระยอง

ด้วย บริษัท ทีแอลพีแอลเอเรชั่น จำกัด ได้ยื่นขออำนาจจากบริษัท ทีแอลพี
แอลเอเรชั่น จำกัด ให้จัดทำและเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า
ของบริษัท ทีแอลพีแอลเอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ส่วน
อุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ต่อสำนักงานนโยบายและแผน
สิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณา ดังรายละเอียดคำสั่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณาจากโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพีแอลเอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์)
ตั้งอยู่ที่ส่วนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง เสนอต่อคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในทางระยะ
ครั้งที่ 23/2541 วันที่ 29 ตุลาคม 2541 โดยคณะกรรมการฯ มีมติให้เสนอข้อมูลรายงานฯ ให้สมบูรณ์

ชัดเจน นำเสนอให้คณะกรรมการฯ พิจารณาอีกครั้งหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ ได้เริ่มดำเนินการตามมติดังกล่าวและ
คณะกรรมการฯ พิจารณาข้อเท็จจริงแล้ว มีมติเห็นชอบในรายงานฯ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 โดย
กำหนดมาตรการควบคุมการปล่อยมลพิษและการจัดการของเสียอันตรายจากโรงงานฯ ดังนี้
บัญชี ตัวรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 3 นอกจากนี้บริษัทฯ จะต้องรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติม
ทั้งหมด โดยจัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์ส่งให้สำนักงานฯ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาให้ความเห็นการตอบ ทั้งนี้ได้ดำเนินการแก้ไขข้อบกพร่อง
จังหวัดระยอง บริษัท ทีแอลที โกลบอลเทรดดิ้ง จำกัด และบริษัท ทีเอ็ม คอมมัลติติ้ง เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด เฝ้า
ตรวจสอบแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

(นายชาติวิทย์ ช่างประสิทธิ์)

รองผู้อำนวยการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เจ้าพนักงานกำกับงานไม่ชอบสมมติแต่งตั้ง

กองวิเคราะห์สิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792 2713422-6
โทรสาร 2785469 2713226

ผู้บัญชาการ
(นายชาติวิทย์ ช่างประสิทธิ์)
ตำแหน่ง: ปฏิบัติราชการแทน

FROM : ETC1992

FOX NO. :

Jan. 10 2008 10:00PM P1

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติง 1992 จำกัด



EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.

883 หมู่ที่ 11 ต.สุภาพงษ์ อ.ศรีราชา จ.ชลบุรี 20220
โทรศัพท์ 036011193, 03601193-2 โทรสาร 03601193-3 แฟกซ์ 03601193-4 E-mail: etc1992@hotmail.com

ที่ อพท.ศ. 019/2551

วันที่ 10 มกราคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลบอล

เรียน กรรมการผู้จัดทำรายงานบริษัท เอ็กโก โกลบอลเทรดดิ้ง จำกัด

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โกลบอลเทรดดิ้ง จำกัด ได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติง 1992
จำกัด ดำเนินการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลบอลเทรดดิ้ง จำกัด

1. นำเสนอข้อสรุปผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลบอลเทรดดิ้ง จำกัด
เปลี่ยนแปลงเบื้องต้นทั้งด้านสิ่งแวดล้อมและสังคม โดยพิจารณาจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้เกี่ยวข้อง

2. เสนอผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลบอลเทรดดิ้ง จำกัด
ของบริษัทร่วมทุนทั้งด้านสิ่งแวดล้อมและสังคม โดยพิจารณาจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้เกี่ยวข้อง

3. ทบทวนจำนวนพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ โดยพิจารณาจากข้อมูลที่ได้รับจากผู้เกี่ยวข้อง
กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548

4. นำเสนอข้อสรุปผลการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โกลบอลเทรดดิ้ง จำกัด
ส่งการก่อสร้างออกไปก่อสร้างตามแผนที่โครงการ และพื้นที่ที่เสนอเป็นมาตรการป้องกันผลกระทบ

5. เนื่องจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่นำเสนอมานำมาปฏิบัติ
ตามมาตรการของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2549 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในค่า
มาตรฐาน แต่เป็นการตรวจวัดในช่วงที่ไม่มีฝนตก ขอให้เพิ่มเติมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน

บรรยากาศในระหว่างดำเนินการโครงการในช่วงฤดูฝนด้วย
ซึ่ง ณ ปัจจุบัน ทางผู้จัดทำกำลังดำเนินการยื่นขึ้นนำเสนอผู้เกี่ยวข้องเพื่ออนุมัติ

รายงานฯ ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการยื่นให้ สผ. พิจารณา ภายในวันที่ 21 มกราคม 2551

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชาติวิทย์ ช่างประสิทธิ์)

กรรมการบริหาร