

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	แจ้งผลการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน	-	-

ตารางสรุปการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

ลำดับ	เลขที่หนังสือ	ลงวันที่	หน่วยงาน	เรื่อง	มาตรการการขอเปลี่ยนแปลง	อ้างอิง
17	ศร.0514.11.5/43	10 มกราคม 2551	มช.	การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า	-	-
18	EGCO COGEN 045/51	4 กุมภาพันธ์ 2551	EC	ขอส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า 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.	แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
21	EGCO COGEN 099/51	27 พฤษภาคม 2551	EC	ขอส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-
22	ทส 1009.7/4753	24 มิถุนายน 2551	สผ.	แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด	-	-

According to agreement document of changing measures Environmental Impact
Assessment Report No. ทส 1009/7005 on August 16, 2006

ที่ ทส 1009/ 7005



TLP COGEN วันที่ 212 / 18 ส.ค. 2549

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวิวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

16 สิงหาคม 2549

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ที่ TLP-RY-074/49 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2549

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด
ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลง
มาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับการกำจัดขยะและกากของ
เสียในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่
สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำข้อมูลการขอ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับการกำจัดขยะ
และกากของเสียของโครงการดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549
ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงาน

๒ 1346. 9071.

18 ส.ค. 2549

2/ การวิเคราะห์...

oe: KK, FIVE

18 ส.ค. 49

According to agreement document of changing measures Environmental Impact
Assessment Report No. ทส 1009/9949 on November 24, 2006

29/11/2006 16:24 029985818

TLP-006



วันที่ 30 / 11 / 2549
TLP-006 วันที่ 30 / 11 / 2549

ที่ ทส 1009/ 9949

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

24 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอเร็น จำกัด

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอเร็น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอเร็น จำกัด ที่ TLP-RY-110/49 ลงวันที่ 29 กันยายน 2549

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลพี โกลเดนเอเร็น จำกัด ได้ส่งเอกสารขึ้นแจ้งเพิ่มเติม
การขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับการ
กำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โกลเดน ของบริษัท ทีแอลพี
โกลเดนเอเร็น จำกัด ซึ่งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนคมพัฒนา จังหวัดระยอง
ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำเอกสารขึ้นแจ้ง
เพิ่มเติมการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับการ
กำจัดขยะและกากของเสียของโครงการดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 22/2549 เมื่อวันที่ 9
พฤศจิกายน 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่
กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โกลเดน ของบริษัท
ทีแอลพี โกลเดนเอเร็น จำกัด เกี่ยวกับการกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบันของโครงการ โดยให้
ปฏิบัติตามมาตรการเดิมเกี่ยวกับการฝังกลบกากตะกอนในพื้นที่โครงการอย่างเคร่งครัด ทั้งนี้ สำนักงานฯ
ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อพิจารณาดำเนินการ และสำเนาแจ้งกรมทรัพยากรธรรมชาติและจังหวัด
ระยองเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนินทร์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

30/11/2549

นางสาว น. น. น.

29 พ.ย. 49

cc: FILE, HK

การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด เกี่ยวกับการกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบันของโครงการ โดยให้เพิ่มเติมข้อมูลในประเด็น ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรมเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ



(นางจินตนา ทวีมา)

ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านสิ่งแวดล้อม

รักษาการแทนเลขาธิการ

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

According to agreement document of changing measures Environmental Impact
Assessment Report No. ทส 1009/5392 on June 11, 2007

ECO CODE 156 18 JUN 2007



ที่ ทส 1009/ 5392

ถึง บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนา
หนังสือที่ ทส 1009/5317 ลงวันที่ 11 มิถุนายน 2550 เรื่อง ผลการพิจารณาอนุญาตการปฏิบัติตาม
มาตรการป้องกัน แก๊ส และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เพื่อโปรด
ดำเนินการต่อไป



รศ. นพ.

พิกุล 7 ๕๓๖๐

พิกุล ๖๐๐๐ P.M.

3

19 มิ.ย. 50

cc: Mr. FILE

3 เรือ ywg, sek.
เพื่ออสังหาริมทรัพย์

นพ
19/6/50

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2265-6500 ต่อ 6832-5

โทรสาร 0-2265-6629

File



ที่ ทส 1009/ 5317

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

11 มิถุนายน 2550

เรื่อง ผลการพิจารณาอนุญาตการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก๊ส และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ TLP-RY-016/50
ลงวันที่ 26 มกราคม 2550

ตามที่ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ส่งรายงานการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
แก๊ส และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน
ตั้งอยู่ในพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำเค็มพัฒนา ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม
ถึง ธันวาคม 2549 ซึ่งจัดทำรายงานโดยบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนสตรัคชั่น 1992 จำกัด ให้สำนักงาน
นโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา รายละเอียดดังสิ่งที่ส่งมาด้วย นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณารายงานฯ
ดังกล่าวแล้ว พบว่า ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมไม่ครบถ้วน
ในประเด็นการจัดการกากตะกอนจากปฏิกิริยาปรับปรุงคุณภาพน้ำและตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย ซึ่งอยู่
ระหว่างการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการ และโครงการยังไม่มีการจัดเตรียมหน่วยปฐมพยาบาลภายใน
สถานประกอบการ ดังนั้น สำนักงานฯ จึงขอความร่วมมือกรมโรงงานอุตสาหกรรมในการกำกับ ดูแล
การดำเนินงานของโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม สำนักงานฯ หวังเป็นอย่างยิ่งในความร่วมมือ และขอขอบคุณ ณ โอกาสนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

สำเนาถูกต้อง

สุวิทย์ วัฒน

(นางศุภรณี แสงไทย)

สำนักบริหารงานธุรการ

25 มิ

(นายธนินทร์ ทองรวมชาติ)

รองอธิการบดี ปฏิบัติราชการแทน

อธิการบดีสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0-2265-6500 ต่อ 6828

โทรสาร 0-2265-6616

T.T.P. COHEN ² JUL 020 / 16 H.A. 2550



ที่. กส 1009/ 286

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
80/1 ซอยปิ่นเกล้าวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

๑๒ มกราคม ๒๕๕๐

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าที่แอคที โดเจน ของ บริษัท ทีแอคที โดเจนเออร์วัน จำกัด

① เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอนด์พี โกลบอลเวรัน จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ทีแอสดี โคเจเนอเรชั่น จำกัด ที่ TLP-RY-130/49 ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน 2549

จากหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ทีแอลซี โกลเดนเอวี่น จำกัด ได้แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลซี โกลเดน เอวี่น จำกัด ดังข้อเท็จจริง
อุตสาหกรรมมะพร้าว ผ่านมาบ้าง ก็เข้ามาขอสมัครพัฒนา จังหวัดระยอง เกี่ยวกับการจัดทำโครงการลด
ปริมาณการใช้ไฟฟ้าและลดปริมาณน้ำที่ใช้จากโรงไฟฟ้า โดยความร่วมมือน้ำใช้จากบ่อน้ำในฟาร์มลิ้นไ้
ในบริเวณบ่อเลี้ยง ให้ดำเนินการจัดนิคมและแผนการขยายการรวมชาติและสิ่งอำนวยความสะดวกสาธารณะ ความ
ละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้ทำวิจัยผลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ที่มอดที่ โดงเจดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 25/2549 เมื่อวันที่ 22
ธันวาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการ มีมติเห็นชอบให้โครงการชลประทานมาใช้ที่ดินและ
ชลประทานทั้งโครงการน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้าที่มอดที่ โดงเจดังกล่าว (Boiler Blowdown) กลับมาใช้ในระบบหล่อเย็นของ
โครงการโรงไฟฟ้าที่มอดที่ โดงเจดังกล่าว ที่มอดที่ โดงเจดังกล่าว น้ำทิ้ง จากโรงไฟฟ้า ที่มอดที่ โดงเจดังกล่าว
กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานกรมอุทกศาสตร์ และจังหวัดยะลา เพื่อบำบัดน้ำทิ้งจากหน่วยผลิต

② วิชา. คณิต. จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ស៊ីវិល

ขอแสดงความนับถือ

๒๕๓๖
(นายอินทร์ หนองบัว)

รองศาสตราจารย์ ประจักษ์ศิลปาคม

ตราประทับสำนักงานนโยบายและแผนกักตุนอาหารและสินค้าเกษตร

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

Int. 0 - 2265 - 5628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

3 Ywg.
178/11

6/10/77

12-1-10

According to agreement document of changing measures Environmental Impact
Assessment Report No. ทส 1009.7/1905 on March 11, 2008



EGCO COGEN 045/51 04/05/51

ที่ ทส 1009.7/ 1905

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลย์วัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

11 มีนาคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ EGCO COGEN 045/51 ลงวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หน้าปกรายงานชื่อรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานฯ) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรม
ระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำเค็มพัฒนา จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น
ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการขอ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว เสนอคณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุม
ครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบรายงาน
การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก
โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำเค็มพัฒนา

อ. วิวัฒน์ วัฒนศิริ
อ. วิวัฒน์ วัฒนศิริ
อ. วิวัฒน์ วัฒนศิริ

2/ นิคมน้ำเค็ม...

CC: NM, FIE

13 มี.ค. 51

นิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยให้ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง ดังรายละเอียด
ในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน
และจังหวัดระยองเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนันท์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

สิ่งที่ส่งมาด้วย

หนังสือเห็นชอบเลขที่ วว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545

TLP
COGEN

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

ที่ TLP COGEN 141/44

29 พฤศจิกายน 2544

เรื่อง ขอบปรับปรุงกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 117 MW

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

- อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด เลขที่ TLP COGEN 65/44 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544
2. หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/3626/44 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลซึ่งได้ปรับปรุงใหม่

ตามหนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด (TLP COGEN) ที่ TLP COGEN 65/44 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544 เรื่อง ขอรหัสเกี่ยวกับกำลังการผลิตไฟฟ้าที่แตกต่างไปจากที่ได้รับอนุมัติไว้แล้ว และตามหนังสือของ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สผ.) ที่ วว 0804/3626/44 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544 สผ. ได้ขอให้ TLP COGEN รวบรวมข้อมูลให้สอดคล้องกับการดำเนินการใหม่เสนอต่อ สผ. เพื่อพิจารณาตามหัวข้อดังต่อไปนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOx เกินกว่า 100 ppm
2. ข้อกำหนดไม่ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง
3. ให้ระบุปริมาณการใช้เชื้อเพลิงให้ชัดเจนว่าเพิ่มขึ้นหรือไม่
4. ข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับอุปกรณ์การผลิตและข้อมูลเทคนิคการผลิต (Technical Data)
5. ปรับปรุงข้อมูลในรายงาน หัวข้อ 2.3 หัวข้อที่ 2.4 หัวข้อที่ 2.5 และหัวข้อที่ 2.7 (เรื่อง, Plant Capacity, Raw Material Product and By Product and Machine and Equipment)
6. ค่าชี้แจงเกี่ยวกับกำลังการผลิตสูงสุดตามการออกแบบ กำลังการผลิตที่ภาวะสูงสุด (Peak Load) และ กำลังการผลิตที่ภาวะฐาน (Base Load) ของโครงการ
7. เหตุผลที่ TLP COGEN สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องเพิ่มเติมอุปกรณ์ใดๆ

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ สผ. แจ้งให้ทราบแล้วเรียบร้อยแล้ว พร้อมกับดำเนินการจัดทำตารางเปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมทั้งจึงมีภาษาไทยและภาษาอังกฤษอย่างละ 15 ชุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาอนุญาตให้โรงไฟฟ้าของ TLP COGEN ซึ่งตั้งอยู่ ณ สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตา จังอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง มีกำลังผลิต 117 MW (Net plant electrical output) ดำเนิน

สำเนาถูกต้อง

5/11/04
(นางสุปราณี แสงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารราชการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายองค์การ ศรีวิจิตร)

ผู้จัดการทั่วไป

เอกสารที่ส่งมาด้วย 222 ชุด (ฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ) และเอกสารที่ส่งมาด้วย 15 ชุด (ฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ) และเอกสารที่ส่งมาด้วย 15 ชุด (ฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษ)

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
เลขที่ 12846 วันที่ 30 มี.ค. 2545
เวลา 10.45 น. ผู้รับ

เลขที่ 4872 วันที่ 30 มี.ค. 2545
เวลา 13.30 น. ผู้รับ

ที่ TLP COGEN 040/45

18 มีนาคม 2545

เรื่อง ขอสั่งข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 ในการแจ้งขนาดกำลังการผลิตที่เพิ่มขึ้น
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

- อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เลขที่ TLP COGEN 141/45 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544
2. หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545

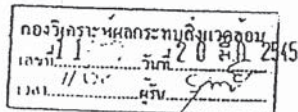
สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 จำนวน 3 ชุด

ตามที่หนังสือของ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/2542 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545 เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ให้อยู่ในเกณฑ์ที่ ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้จัดรวบรวมข้อมูลให้สอดคล้องกับการดำเนินการใหม่เสนอต่อ สผ. เพื่อพิจารณาตามที่ขอส่งต่อไปนี้

1. ทำการเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของโครงการ จากการใช้เครื่องจักรรุ่นเก่ากับรุ่นใหม่ เพื่อแสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
2. เสนอข้อมูลการประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการฯ ตามความสูงใหม่ของปล่องระบายทิ้งอากาศเสีย (ปล่องสูง 35 เมตร) พร้อมระบุตำแหน่งพื้นที่ที่จะได้รับผลกระทบสูงสุด
3. เพิ่มการตรวจวัด O_2 จากปล่องอย่างต่อเนื่อง

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่าง ๆ ตามที่ สผ. แจ้งให้ทราบเสร็จเรียบร้อยแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



ขอแสดงความนับถือ

(นายสมชาย หอมทิพย์)

ผู้อำนวยการ

ผู้อำนวยการ
(นางอุบลรัตน์ นามะ)

ผู้อำนวยการ



ที่ วว 0804/ 3884

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ขอเชิญผู้พัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

5 เมษายน 2545

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาโครงการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ TLP COGEN 141/44 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544
2. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

ตามที่หนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ดังอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ต่อมา บริษัท ฯ ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว คอลำบากงานฯ โดยขอเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าเป็นรุ่นที่แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ ซึ่งจะทำให้ได้กำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้นเป็น 117 เมกะวัตต์ รายละเอียดดังในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1


สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าว ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงฯ โดยกำหนดให้บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด จัดทำข้อมูลตามที่ได้นิยามต่อที่ประชุมคณะกรรมการฯ เป็นเอกสาร เสนอให้สำนักงานฯ ตรวจสอบความถูกต้องก่อนแจ้งผลการพิจารณาให้หน่วยงานผู้อนุญาต สำนักงานฯ ได้รับเอกสารชี้แจงตามมติดังกล่าวจากบริษัทฯ ดังรายละเอียด

2/ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

ในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 และนำเสนอต่อกรรมการฯ ที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง ซึ่งกรรมการฯ เห็นชอบในข้อดังกล่าว สำนักงานฯ จึงขอแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด (กำลังผลิตสูงสุด 117 เมกะวัตต์) โดยให้บริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฉบับเดิมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วอย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาหนังสือแจ้งสำนักงานจังหวัดระยอง และบริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

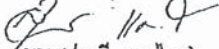
ขอแสดงความนับถือ



(นายอภิรัชต์ ขวเจริญพันธ์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง


(นางสุปราณี แสงไทย)
เจ้าพนักงานธุรการ ก

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร 0-2271-4231

โทรสาร 0-2278-5469

บริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าของ
บริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด

จัดทำโดย

บริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด

เมษายน 2545

ส่วนที่ หนึ่ง
สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

บทนำ

จากการที่โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลเดน ระบุว่า ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ในการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 MW ในสวนอุตสาหกรรมระยอง ตามหนังสือแจ้งการพิจารณาขออนุญาตวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ส่งให้กับอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 ขณะนั้นบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนเชอรัล กำลังก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ แต่เนื่องจากทางบริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรในช่วงเวลาที่ผ่านมา ทำให้โรงไฟฟ้ามีกำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีประสิทธิภาพที่ดีขึ้น จึงเป็นผลทำให้ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นเป็น 117 MW ที่ Full Condensing Mode (FCM) หรือ ประมาณ 112 MW เมื่อมีการนำไอน้ำปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมงไปใช้ และนอกจากกำลังผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นแล้วโรงไฟฟ้ายังจะใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตที่ลดลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยด้วย

ดังนั้นทางบริษัท ทีแอลพี โกลเดนเนเชอรัล จำกัด จึงขอแจ้งรายละเอียดเพิ่มเติมดังกล่าวตลอดจนแก้ไขรายละเอียดโครงการ ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542 ซึ่งรายละเอียดเพิ่มเติมนี้จะเป็นการรวบรวมข้อชี้แจงที่ทางบริษัทฯ ได้ชี้แจงต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาขออนุญาตโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ตามหนังสือคำสั่งเลขที่ TLP COGEN 141/44 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544 และหนังสือคำสั่งเลขที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

เนื้อหาในรายงานฉบับนี้ จะแบ่งเป็น 2 ส่วน ซึ่งมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

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

ส่วนที่ 1

สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้เรียนชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ในการที่จะขอแก้ไขรายละเอียดโครงการเกี่ยวกับกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น อันเนื่องมาจากการที่บริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรจากเดิมที่มีกำลังการผลิต 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 ความตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัท ไควอสรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOx เกิน 100 ppm

การศึกษามลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระบุว่า ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108 ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O_2 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาว่าจ้าง Toyo Engineering Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาว่าจ้างที่ 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:

— NOx level at 100 vppm dry 7% O_2 , 298 k firing Natural Gas"

ดังนั้นในการศึกษามลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระบุว่า จึงได้นำค่าของ NOx level at 100 vppm dry 7% O_2 , 298 k firing Natural Gas มาเป็นข้อมูลพื้นฐานในการทำการคำนวณและอ้างอิง

2. ข้อกำหนดไม่ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย

การศึกษามลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระบุว่า ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้รวมถึงการศึกษามลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเมื่อโรงไฟฟ้าใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าในกรณีที่มีเหตุขัดข้องไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ แต่บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้ทำการยกเลิกการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง (ได้ระบุอยู่ในข้อกำหนดในสัญญาที่ 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

ในการศึกษามลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระบุว่า ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้พิจารณาศึกษามลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าใช้ Gas Turbine ของ GE Frame 6 หรือ LM 6000 แต่โครงการฯ ตัดสินใจใช้ GE Frame 6 รหัส PG 6561 B เพราะมีความเหมาะสมกับโครงการฯ มากกว่า LM 6000 และได้ใช้ข้อมูลของเครื่องจักร GE Frame 6 ที่มีอยู่ในขณะนั้นซึ่งเป็นรุ่นที่มีรหัส PG 6561 B (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่าเครื่องจักรรุ่นเก่า) แต่โครงการได้เกิดความล่าช้าในการก่อสร้างอันมีสาเหตุเนื่องมาจากการที่ประเทศไทยประสบกับปัญหาทางเศรษฐกิจ จึงทำให้โครงการสามารถที่จะเริ่มจัดหาเครื่องจักรได้ในปี 2543 ซึ่งในช่วงเวลาดังกล่าวบริษัท GE ได้แจ้งว่า Gas Turbine Frame 6 รหัส PG 6561 B เป็นแบบที่ล้าสมัยแล้ว อาจมีปัญหาในเรื่องการผลิตและ Spare Part เนื่องจากบริษัท GE เลิกทำการผลิตแล้ว ดังนั้นบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ควรจะพิจารณาใช้เครื่องจักรรุ่นใหม่ซึ่งมีรหัสเป็น PG 6581 B (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่าเครื่องจักรรุ่นใหม่) โดยที่ GE ได้ปรับปรุงมาจาก PG 6561 B

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

ตาราง 3.1 การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของ Gas Turbine (ที่ ISO Condition)

	เครื่องจักรรุ่นเก่า PG6561B	เครื่องจักรรุ่นใหม่ PG6581B
Gas Turbine Data		
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)	31.86 %	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

เมื่อนำ Gas Turbine ดังกล่าวมาใช้ในโรงไฟฟ้าประเภท Combined Cycle Cogeneration จะได้ข้อมูลทางเทคนิคดังตาราง 3.2 และ 3.3

ตาราง 3.2 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังผลิตที่ Site Condition โดยไม่มีการ Extract ไอน้ำมาใช้

ส่วนตารางที่ 3.3 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังผลิตที่ Site Condition โดยมีการ Extract ไอน้ำมาใช้

ตาราง 3.2 การเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อนำ Gas Turbine แต่ละรุ่นมาใช้ในการเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM)

	Combined Cycle Cogeneration เมื่อนำ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อนำ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6581B (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 (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 โดยไม่มีการ Extract ไอน้ำ ออกจากกระบวนการความร้อน (Process Steam Flow = 0 T/hr) ดังนั้นพลังงานทั้งหมดจึงจะถูกใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ตาราง 3.2.1 แสดงข้อมูลที่ให้นำเสนอในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้า Combined Cycle Cogeneration Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าซึ่งทำการ Extract ใช้น้ำปริมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง

Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	
Operating Conditions	
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 ข้อมูลเทคนิคของ Gas Turbine หน้า 2-15 รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้อนุมัติเมื่อเดือนกรกฎาคม 2542

ตาราง 3.3 แสดงการเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อใช้ Gas Turbine แต่ละรุ่นมาใช้ในการเดินเครื่องแบบ Cogeneration Plant โดยพิจารณาการดำเนินการ Extract ใช้น้ำปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมงเท่านั้น

	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นใหม่)
Operating Conditions		
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 รุ่นเก่าที่เคยทำการศึกษาไว้เดิมอยู่ประมาณ 4.76 %

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

4. การประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ

จากการศึกษาออกแบบในโรงไฟฟ้าจริงนั้น พบว่าขนาดของปล่องระบายนํ้าและ ความเข้มข้นมลสารที่ปล่อยออกมานั้นมีปริมาณ ได้เปลี่ยนแปลงไปจากรายละเอียดเดิมที่เคย ขออนุมัติไว้แต่เดิม ดังรายละเอียดใน ตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตสูงสุด

ลักษณะปล่องระบายมลสาร	ข้อมูลที่ได้รับอนุมัติ เมื่อ ม.ค. 2542		ข้อมูลที่ขอปรับเปลี่ยนปี 2544	
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
ความสูง (เมตร)	30.0		35.0	
เส้นผ่าศูนย์กลาง (เมตร)	3.00		3.678	
อุณหภูมิปล่อง (เคลวิน)	383		380.7	
ความเร็วก๊าซ (เมตร/วินาที)	15.4		10.34	
ความเข้มข้นมลสาร	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂ (Vppm)	-	0.33	-	-
NO _x (Vppm)	108	162	100	-
TSP (mg/Nm ³)	54	108	54	-
อัตราการระบายมลสาร (กรัม/วินาที)	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂	-	0.079	-	-
NO _x	19.06	28.58	20.71	-
TSP	4.57	9.15	5.93	-

หมายเหตุ ข้อมูลที่ขอปรับเปลี่ยน ไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตกระแสไฟฟ้า เนื่องจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าถูกออกแบบให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น

จากข้อมูลดังกล่าวในตารางที่ 4.1 ทางโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โกลบอล เอเนอร์จี้ จำกัด ได้ศึกษาวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ด้วยวิธี แบบจำลองคณิตศาสตร์ ISCST (Industrial Source Complex Short Term) ของ US EPA Version 3 และได้อาศัยข้อมูลจาก สถานีอุตุนิยมวิทยาที่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดคือ สถานีสัตหีบ ชลบุรี โดยจะแบ่งออกเป็น 2 กรณีดังต่อไปนี้

- 1) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรใหม่แต่ใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในปี พ.ศ.2539 เพื่อเปรียบเทียบกับการศึกษาที่ได้รับการอนุมัติในปี มกราคม พ.ศ. 2542 (ตาราง 4.2)
- 2) ใช้ข้อมูลเครื่องจักรใหม่และใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยาในปี พ.ศ.2544 เพื่อประเมินผลที่เป็นปัจจุบัน (ตาราง 4.3)

โดยที่แต่ละกรณีจะพิจารณาผลกระทบที่เกิดจากมลสารที่เกิดจากโครงการอย่างเดียวและมลสารที่เกิดจากโครงการร่วมกับมลสารที่เกิดจากแหล่งกำเนิดอื่น

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัท ทีแอลที โกลด์เนอเวิร์น จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

ตารางที่ 4.2 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ เปรียบเทียบระหว่างที่อนุมัติไว้แล้วเมื่อ มกราคม 2542 กับ
ที่ขอเปลี่ยนแปลง 2544 (เมื่อใช้ข้อมูลอุตุณิยวิทยา ปี พ.ศ. 2539)

	อนุมัติเมื่อ มกราคม 2542		ขอเปลี่ยนแปลง 2544	
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
1) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ				
- แหล่งรับมลสารสูงสุด				
สถานที่	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	729000E 1418000N (เข้าน้ำของ) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	729000E 141000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	54.33 (µg/Nm ³)	4.03 (µg/Nm ³)	63.07 (µg/Nm ³)	5.78 (µg/Nm ³)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	17.00	1.00	19.71	1.75
- ชุมชนใกล้เคียงบริเวณรอบโครงการ				
ค่าความเข้มข้น (µg/Nm ³)	19.0-31.0	0.45-2.30	38.56-55.16	0.88-1.87
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	5.94-9.69	0.14-0.70	12.05-17.24	0.27-2.67
2) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ รวมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ				
- แหล่งรับมลสารสูงสุด				
สถานที่	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้เขา ไผ่) ห่างจาก โครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้างใกล้บ้าน หัวซางคา) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจาก โครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	729000E 1411000N (ที่กว้างใกล้บ้าน หนองหวายโสม) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตกเฉียงใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	62.58 (µg/Nm ³)	7.38	63.07 (µg/Nm ³)	5.78
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	19.55	2.00	19.71	1.75
- ชุมชนใกล้เคียง				
ค่าความเข้มข้น (µg/Nm ³)	23.0-36.0	1.50-5.50	38.56-55.16	2.52-3.84
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	7.19-11.25	0.45-1.67	12.05-17.24	0.76-1.16
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/Nm ³)	330 (µg/Nm ³)	320 (µg/Nm ³)	330 (µg/Nm ³)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลด์เนอเวิร์น ระยะของ ถึงอำเภอเนินกุ่มพัฒนา จังหวัด
ระยอง โดย บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัท ทีแอลที โกลด์เนอเวิร์น จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

ตารางที่ 4.3 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลด์เนอเวิร์น ระยะของ เมื่อใช้ข้อมูล
อุตุณิยวิทยา ปี พ.ศ. 2544

	ผลกระทบจากโครงการ ที่ขอเปลี่ยนแปลงใหญ่	
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
1) ผลการวิเคราะห์จากโครงการ		
- แหล่งรับมลสารสูงสุด		
สถานที่	730000E 1417000N (เข้าน้ำของ) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก	731000E 1418000N (เข้าน้ำของ) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/Nm ³)	6.47 (µg/Nm ³)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	1.96
- ชุมชนใกล้เคียงบริเวณรอบโครงการ		
ค่าความเข้มข้น (µg/Nm ³)	34.48-47.38	0.82-2.24
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.25-0.68
2) ผลการวิเคราะห์จากโครงการรวมกับ แหล่งกำเนิดอื่น ๆ		
- แหล่งรับมลสารสูงสุด		
สถานที่	730000E 1417000N (เข้าน้ำของ) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศ ตะวันตก	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้เขาไผ่) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 (µg/Nm ³)	8.36 (µg/Nm ³)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	2.53
- ชุมชนใกล้เคียงบริเวณรอบโครงการ		
ค่าความเข้มข้น (µg/Nm ³)	34.48-47.38	1.72-2.73
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.52-0.83
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/Nm ³)	330 (µg/Nm ³)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลที โกลด์เนอเวิร์น ระยะของ ถึงอำเภอเนินกุ่มพัฒนา จังหวัด
ระยอง โดย บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด

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

ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของ TSP $6.47 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ หรือประมาณ 1.96 % ของค่ามาตรฐาน ในกรณีชุมชนใกล้เคียงวัดค่า ได้ $0.82-2.24 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ หรือประมาณ 0.25-0.68% ของค่ามาตรฐาน

ดังนั้นแม้ว่าทางโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลงในการแจ้งขนาดกำลังผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเทคโนโลยีที่ปรับปรุงใหม่ สำหรับคุณภาพอากาศที่เกิดขึ้น ยังต่ำกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

5. มาตราการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเพิ่มเติมตรวจวัด O_2 จากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง

จากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่อนุมัติไว้เมื่อ มกราคม 2542 ที่เคยแจ้งว่าโครงการจะมีมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยจะมีการตรวจวัด

- SO_2
- NO_2
- CO
- TSP

โดยที่จะทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องสำหรับ NO_2 และ CO และทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP, NO_2 , SO_2 ในกรณีที่ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง

แต่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่จะตรวจวัดจริงทางโรงไฟฟ้าจะมีการตรวจวัด O_2 ด้วย โดยการตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่ปล่องระบายอากาศ จะมีการวัดและเก็บบันทึกค่าของ NO_2 , CO, O_2 และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP โดยปัจจุบันทางโครงการได้ออกแบบให้ Gas Turbine ใช้ได้เฉพาะ Natural Gas เท่านั้น เนื่องจากไม่ได้ใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการฯ จึงไม่ได้มีการตรวจวัด SO_2

ดังนั้นกล่าวโดยสรุปคือ โครงการฯ มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องที่ปล่องระบายอากาศ โดยมีการตรวจวัดและบันทึกค่า

- NO_2
- CO
- O_2

และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP

ตารางที่ 2
มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม: โครงการโรงไฟฟ้าของ TLP COGEN

ประเภทการวัด/ตรวจสอบ	จำนวนจุดตรวจ	มาตรการติดตามตรวจสอบ	เครื่องมือที่ใช้ตรวจวัด	ความถี่	ค่าใช้จ่ายประมาณ	หน่วยงานรับผิดชอบ
คุณภาพอากาศ	ระยะใกล้	PM-10 (24 ชม.) เป็นชนิดต่อเนื่อง (TSP)	1. ยาน 3 สถานี ได้แก่ (1) โรงไฟฟ้า (2) บ้านเช่า (3) สถานีดับเพลิง	ปีละ 2 ครั้ง โดยเก็บข้อมูลจากสถานีที่ติดตั้งโดยอัตโนมัติในช่วงการตรวจวัดต่อเนื่อง 3 วัน	หมอก อุปกรณ์สถานี	TLP COGEN ผู้ประกอบการ
	ระยะไกล	มลพิษทางอากาศ • SO_2 • NO_2 • TSP • CO คุณภาพอากาศในโรงไฟฟ้า • SO_2 (1-ชม.) • SO_2 (24-ชม.) • NO_2 (1-ชม.) • TSP (24-ชม.) • PM-10 (24-ชม.) • การไหลและทิศทางลม	1. เครื่องมือตรวจวัด โรงไฟฟ้า 3 สถานี ได้แก่ (1) โรงไฟฟ้า (2) บ้านเช่า (3) สถานีดับเพลิง	ดำเนินการโดยต่อเนื่อง สำหรับ NO_2 และ CO ปีละ 2 ครั้ง สำหรับ TSP, NO_2 และ SO_2 กรณีใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง ปีละ 2 ครั้ง โดยทำการตรวจวัดต่อเนื่อง 7 วัน โดยเก็บและ 3 จุดต่อเนื่อง โดยอัตโนมัติ	ค่าตรวจวัดการวัด SO_2 , NO_2 , PM-10 2,000 บาท ค่าตรวจวัด TSP และ SO_2 ที่ต่อเนื่อง ๆ ละ 500 บาท	TLP COGEN
อื่นๆ	ระยะใกล้	Leq (24 ชม.) Leq	1. ยาน 3 สถานี ได้แก่ (1) โรงไฟฟ้า (2) บ้านเช่า (3) สถานีดับเพลิง (4) บ้านเช่า	1. เครื่องมือตรวจวัดการไหลและทิศทางลม โดยต่อเนื่อง 3 วัน โดยต่อเนื่อง	หมอก อุปกรณ์สถานี	TLP COGEN ผู้ประกอบการ

ตอนที่ 2 (ต่อ)

[illegible]

ตารางที่ 2 (ต่อ)

กิจกรรม/โครงการ	จำนวน ตัวชี้วัด	มาตรการ/กิจกรรม	ตัวชี้วัด/ตัวชี้วัด	การแก้ไข	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	หน่วยงาน/ผู้รับผิดชอบ
1. การจัดการทรัพยากรน้ำ	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการป้องกันภัยแล้ง และ ภัยน้ำท่วม ดำเนินการบริหารจัดการน้ำ และชลประทาน	ในเขตพื้นที่โครงการ และ	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
2. การจัดการขยะมูลฝอย และขยะ	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการขยะ และขยะรีไซเคิล	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
3. การจัดการสิ่งแวดล้อม	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการสิ่งแวดล้อม	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
4. การจัดการความปลอดภัย	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการความปลอดภัย	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
5. การจัดการสุขภาพ	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการสุขภาพ	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
6. การจัดการพลังงาน	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการพลังงาน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
7. การจัดการสังคม	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการสังคม	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
8. การจัดการเศรษฐกิจ	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการเศรษฐกิจ	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
9. การจัดการวัฒนธรรม	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการวัฒนธรรม	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP
10. การจัดการเทคโนโลยี	1555 ตัวชี้วัด	ดำเนินการจัดการเทคโนโลยี	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	บุคลากรและลูกจ้าง ทุก 1 เดือน	ค่า/ค่าเฉลี่ย/ระดับ	TLP COGEN / RFP

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัท ทีแอลที โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด

6. เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

ตารางที่ 6.1 เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการอนุมัติแล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

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)	บริษัทขอที่ดินเพิ่มเติม
Gas Turbine Electrical Output	GE PG 6561 B 2 x 35 MW	Article 2.4 Net Electrical Output Article 2.3	GE PG 6581 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	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	Contract No. TLP Cogen 001/2001 Vol. II Article 4.2.1 and 4.2.2.7
- Water Consumption	5,160 m ³ 233.7 m ³ /hr	Article 2.9	5,610 m ³ 233.7 m ³ /hr	เนื่องจากข้อมูลเก่าพิมพ์ผิด
คุณภาพอากาศ - NOx	19.06 g/s or 108 ppm	จากข้อกำหนดในการควบคุมคุณภาพอากาศทางที่ 1 VD4 RM.	20.71 g/s ≤ 100 ppm	Attachment 6
Characteristic of Stack				
- Stack Height	30 m	Article 2.10 Table 2.10.1	35 m	
- Flue Gas Velocity	15.4 m/s		10.34 m/s	
- Temperature	383°K 110°C		380.7°K 107.55°C	
- Stack Diameter	3.00 m		3.678 m	



ที่ EGCO CO GEN 045/51

Energy for life

บริษัท เอ็กโก โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด
อาคารเอ็กโก 222 หมู่ที่ 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งสองห้อง
เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
โทรศัพท์ : 0 2998 5801-4
โทรสาร : 0 2998 5810

EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED
EGCO Tower, 222 Moo 5,
Vibhavadi Rangsit Road,
Tungsohong, Laksi,
Bangkok 10210, Thailand
Tel : +66 (0) 2998 5801-4
Fax : +66 (0) 2998 5810

www.egco.co.th

วันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

เรื่อง ขอส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลบอล บริษัท เอ็กโก โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด

เรียน เลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือ จงสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009/5852 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข รายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการ โรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลบอล บริษัท เอ็กโก โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด จำนวน 18 ฉบับ

ตามที่โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลบอล ของบริษัท เอ็กโก โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ตามหนังสือเลขที่ TLP-RY-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550 ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ซึ่งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้าน การพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 มีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ โดยให้การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ จัดทำโดยนักเทคนิคผู้รับผิดชอบจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และให้มีการเสนอข้อมูล เพิ่มเติมทางโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลบอล ของบริษัท เอ็กโก โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด ได้มอบหมายให้ มหาวิทยาลัยขอนแก่น เป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมนั้น

บัดนี้ มหาวิทยาลัยขอนแก่น ได้จัดทำรายงานเสร็จสมบูรณ์แล้ว ทางโครงการฯ จึงขอเสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ดังกล่าว ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อพิจารณารายละเอียดสิ่งที่ส่งมาด้วยพร้อมนี้

จึงเรียน มาเพื่อโปรดพิจารณา

ได้รับต้นฉบับแล้ว

(นายสมชาย ใจดี)
เจ้าหน้าที่รับเอกสาร
13/02/51



ขอแสดงความนับถือ

(นายสมศักดิ์ ศิสุตจิต)

ประธานกรรมการ

บริษัท เอ็กโก โกลบอลเเนอร์จี้ จำกัด



Energy for life

บริษัท เอ็กโก ไคเจนเนอเรชั่น จำกัด
อาคารเอ็กโก 222 หมู่ 5
ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงทุ่งสองห้อง
เขตหลักสี่ กรุงเทพฯ 10210
โทรศัพท์ : 0 2998 5801-4
โทรสาร : 0 2998 5810

EGCO COGENERATION COMPANY LIMITED
EGCO Tower, 222 Moo 5,
Vibhavadi Rangsit Road,
Tungsohong, Laksi,
Bangkok 10210, Thailand
Tel : +66 (0) 2998 5801-4
Fax : +66 (0) 2998 5810

www.egco.com

ที่ EGCO COGEN 099/51

วันที่ 27 พฤษภาคม 2551

เรื่อง ขอสั่งรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก ไคเจน บริษัท เอ็กโก ไคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009.7/1905
ลงวันที่ 11 มีนาคม 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก ไคเจน บริษัท เอ็กโก ไคเจนเนอเรชั่น จำกัด จำนวน 5 ฉบับ

ตามที่โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก ไคเจน ของบริษัท เอ็กโก ไคเจนเนอเรชั่น จำกัด (บริษัทฯ) ได้เสนอ
รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ตามหนังสือเลขที่ EGCO COGEN 045/51 ลงวันที่ 4
กุมภาพันธ์ 2551 ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สน.) เพื่อพิจารณา ซึ่ง สน.
โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณาโครงการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ใน
การประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนด
ไว้ในรายงานฯ โดยให้บริษัทฯ ซึ่งแจ้งข้อมูลเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้องตามหนังสือที่อ้างถึง นั้น

บัดนี้ มหาวิทยาลัยขอนแก่น ซึ่งเป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ
โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก ไคเจน ได้จัดทำรายงานเสร็จสมบูรณ์แล้ว บริษัทฯ จึงใคร่ขอยื่นเสนอรายงานการ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ต่อ สน. ตามปรากฏในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายชุมศักดิ์ ตีสุตจิต)
ประธานกรรมการ



บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง จำกัด
2702-2790 (51/301-5) ศูนย์การค้าไครท์อิม ดนลานพลาซ่า ซอย 150
แขวงคลองจั่น เขตบางกะปิ กรุงเทพฯ 10240
โทร. 3773480, 3771770-1 แฟกซ์ : 3751070

ที่ ENV/1276/980907

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากร
วันที่ 30 พฤษภาคม 2551
เวลา 15.00 น.

30 เมษายน 2541

เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลที ไคเจน ระยอง เพาเวอร์ แพลนท์ ถึงอำเภอนิคมพัฒนา
จังหวัดระยอง

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
สิ่งที่ส่งมาด้วย (1) รายงานหลัก จำนวน 8 เล่ม
(2) รายงานสรุป จำนวน 15 เล่ม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
วันที่ 23 ลงวันที่ 4 พ.ค. 2541
เวลา 16.05 น. ผู้รับ (D)

บริษัท ที่แอลที ไคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ว่าจ้างให้บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง
จำกัด เป็นผู้ศึกษาและจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า
ที่แอลที ไคเจน ระยอง เพาเวอร์ แพลนท์ ตั้งอยู่ที่ตำบลมาบข่า ถึงอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง
พร้อมทั้งมอบอำนาจให้บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง จำกัด เป็นผู้ดำเนินการจัดส่งรายงานฯ
ต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมด้วย

บัดนี้ การจัดเตรียมรายงานการวิเคราะห์สิ่งแวดล้อมของโครงการแล้วเสร็จ บริษัทฯ
จึงใคร่ขอจัดส่งรายงานดังกล่าวเพื่อให้สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมพิจารณาให้ความเห็น
ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

สำเนาถูกต้อง
(นางสุปราณี แก้วไทย)
เจ้าหน้าที่
5/10/2551

ขอแสดงความนับถือ

(นายอำนาจ พรหมสูตร)
กรรมการบริหารอาวุโส



บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง จำกัด

ที่ ENV/1276/981793

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
วันที่ 808-30 ก.ย. 2541
วันที่ 11.10.2541
เวลา 13.30 น. ผู้รับ 29 กันยายน 2541

กองวิศวกรรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

วันที่ 60 ลงวันที่ 30 ก.ย. 2541

เวลา 13.30 น. ผู้รับ 29 กันยายน 2541

เรื่อง รายงานคำชี้แจงเพิ่มเติม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระยอง เพาเวอร์ แพลนท์
กิ่งอำเภอเนินขามพัฒนา จังหวัดระยอง

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/11049 ลงวันที่ 17 สิงหาคม 2541

สิ่งที่ส่งมาด้วย รายงานคำชี้แจงเพิ่มเติม จำนวน 15 เล่ม

ตามหนังสือที่อ้างถึง คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรมในการประชุมครั้งที่ 15/2541 วันที่ 3 กรกฎาคม 2541 ได้พิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระยอง เพาเวอร์ แพลนท์ ของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด และมีมติให้โครงการฯ เพิ่มเติมรายละเอียดบางประเด็น ความละเอียดแจ้งแล้วนั้น บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง จำกัด เพิ่มเติมรายละเอียดตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ โดยจัดทำเป็นรายงานคำชี้แจงเพิ่มเติม

บัดนี้ การจัดทำรายงานดังกล่าวแล้วเสร็จ บริษัทฯ จึงขอนำส่งสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมเพื่อดำเนินการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ผู้อำนวยการ

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)

ขอแสดงความนับถือ

(นายอำนาจ พรหมบุตร)

(นายอำนาจ พรหมบุตร)

(นายอำนาจ พรหมบุตร)

(นายอำนาจ พรหมบุตร)



บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

ที่ TLP COGEN 040/45

18 มีนาคม 2545

เรื่อง ขอส่งข้อมูลรายละเอียดเพิ่มเติม ครั้งที่ 2 ในการแจ้งขออนุญาตก่อสร้างเพิ่มเติม
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น 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

ตามหนังสือของ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/2502 ลงวันที่ 4 มีนาคม 2545 เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม-โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้ขอให้อธิบดี ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด จัดทำและเสนอเอกสารตามมติที่ประชุม คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 นั้น ทางบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้จัดรวบรวมข้อมูลให้สอดคล้องกับการดำเนินการใหม่เสนอต่อ สม. เพื่อพิจารณาตามทิวข้อตั้งต่อไปนี้

1. ทำการเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของโครงการ จากการใช้เครื่องจักรรุ่นเก่ากับรุ่นใหม่ เพื่อแสดงให้เห็นถึงประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น และการใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
2. เสนอข้อมูลการประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการฯ ตามความสูงใหม่ของปล่องระบายทิ้งอากาศเสีย (ปล่องสูง 35 เมตร) พร้อมระบุตำแหน่งพื้นที่ที่จะได้รับสารมลพิษสูงสุด
3. เพิ่มการตรวจวัด O₃ จากปล่องอย่างต่อเนือง

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ สม. แจ้งให้ทราบแล้วเรียบร้อยแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมนี้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

กองวิศวกรรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
เลขที่ 111-20 ก.ย. 2545
วันที่ 11/09/2545
ผู้รับ

ขอแสดงความนับถือ

ผู้อำนวยการ

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)

(นายวิชาญ นามะ)



บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนเรชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

ที่ TLP COGEN 141/44

29 พฤศจิกายน 2544

เรื่อง ขอรื้อถอนกำลังการผลิตไฟฟ้าเป็น 117 MW

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง 1. หนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนเรชั่น จำกัด เลขที่ TLP COGEN 65/44 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544
2. หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมที่ วว 0804/3626/44 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544

สิ่งที่ส่งมาด้วย ข้อมูลซึ่งได้ปรับปรุงใหม่

ตามหนังสือของ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนเรชั่น จำกัด (TLP COGEN) ที่ TLP COGEN 65/44 ลงวันที่ 22 มีนาคม 2544 เรื่อง ขอรื้อถอนกำลังการผลิตไฟฟ้าที่แตกต่างไปจากที่ได้รับอนุมัติไว้แล้ว และตามหนังสือของ สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม (สน.) ที่ วว 0804/3626/44 ลงวันที่ 30 มีนาคม 2544 สน. ได้ขอให้ TLP COGEN รวบรวมข้อมูลให้สอดคล้องกับการดำเนินการใหม่เสนอต่อ สน. เพื่อพิจารณาตามหัวข้อดังต่อไปนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ปล่อยสารมลพิษ NOx เกินกว่า 100 ppm
2. ข้อกำหนดไม่ให้ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง
3. ให้ระบุปริมาณการใช้เชื้อเพลิงให้ชัดเจนว่าเพิ่มขึ้นหรือไม่
4. ข้อมูลรายละเอียดเกี่ยวกับอุปกรณ์การผลิตและข้อมูลเทคนิคการผลิต (Technical Data)
5. ปรับปรุงข้อมูลในรายงาน หัวข้อ 2.3 หัวข้อที่ 2.4 หัวข้อที่ 2.5 และหัวข้อที่ 2.7 (เรื่อง Plant Capacity, Raw Material Product and By Product และ Machine and Equipment)
6. คำชี้แจงเกี่ยวกับกำลังการผลิตสูงสุดตามการออกแบบ กำลังการผลิตที่ภาวะสูงสุด (Peak Load) และ กำลังการผลิตที่ภาวะฐาน (Base Load) ของโครงการ
7. เหตุผลที่ TLP COGEN สามารถดำเนินการได้โดยไม่ต้องเพิ่มเติมอุปกรณ์ใดๆ

TLP COGEN ได้จัดทำเอกสารข้อมูลต่างๆ ตามที่ สน. แจ้งให้ทราบเสร็จเรียบร้อยแล้ว พร้อมกับดำเนินการจัดทำตารางเปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมที่ได้รับอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบแล้ว ตามเอกสารที่ส่งมาพร้อมนี้ทั้งฉบับภาษาไทยและภาษาอังกฤษอย่างละ 15 ชุด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาขอขาดให้โรงไฟฟ้าของ TLP COGEN ซึ่งตั้งอยู่ ณ สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลนาบ่า อ.บ้านฉาง จ.ระยอง มีกำลังผลิต 117 MW (Net plant electrical output) ด้วย

สำเนาถูกต้อง
5/10/9
(นางสุปราณี แสงไทย)
เจ้าหน้าที่บริหารราชการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายองค์การ ศรีวิจิตร)

ผู้จัดการทั่วไป

อาคารบีที 222 หมู่ที่ 7 ถนนวิภาวดีรังสิต แขวงสามเสนนอก เขตห้วยขวาง กรุงเทพมหานคร 10710
Tel. 02-2554111-11 Fax. 02-2554111-11

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
รับที่ 12846 วันที่ 3 ธ.ค. 2544
เวลา 10.45 น. สืบ

เลขที่ 4872 วันที่ 3 ธ.ค. 2544
เวลา 13.30 น. สืบ

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนเรชั่น จำกัด

รายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการโรงไฟฟ้าของ

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนเรชั่น จำกัด

จัดทำโดย

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนเรชั่น จำกัด

เมษายน 2545

บทนำ

จากการที่โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคลเจน ะยอง ได้ได้รับความเห็นชอบจากสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ในการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการโรงไฟฟ้าขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 MW ในสวนอุตสาหกรรมระยอง ตามหนังสือแจ้งการพิจารณารายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ส่งให้กับอธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 ขณะนี้บริษัท ทีแอลพี โคลเจนเอเรชั่น กำลังก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังกล่าวอยู่ แต่เนื่องจากทางบริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพของเครื่องจักรในช่วงเวลาที่ผ่านมา ทำให้โรงไฟฟ้ามีกำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้น ประกอบกับมีประสิทธิภาพที่ดีขึ้น จึงเป็นผลทำให้ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นเป็น 117 MW ที่ Full Condensing Mode (FCM) หรือ ประมาณ 112 MW เมื่อมีการนำไอน้ำปริมาณ 30 ตันต่อชั่วโมงไปใช้ และนอกจากกำลังผลิตสูงสุดของโรงไฟฟ้าได้เพิ่มขึ้นแล้วโรงไฟฟ้ายังจะใช้เชื้อเพลิงในกระบวนการผลิตที่ลดลงในการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยด้วย

ดังนั้นทางบริษัท ทีแอลพี โคลเจนเอเรชั่น จำกัด จึงขอแจ้งรายละเอียดเพิ่มเติมดังกล่าวตลอดจนแก้ไขรายละเอียดโครงการ ซึ่งอยู่ในบทที่ 2 ของรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่ทางสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมได้ให้ความเห็นชอบไปแล้วเมื่อเดือนมกราคม 2542 ซึ่งรายละเอียดเพิ่มเติมนี้จะเป็นการรวบรวมข้อชี้แจงที่ทางบริษัทฯ ได้ชี้แจงต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ตามหนังสือคำสั่งเลขที่ TLP COGEN 141/44 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544 และหนังสือคำสั่งเลขที่ 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

ที่ TLP-RY-074/49

เรื่อง ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน บริษัท ทีแอลพี โคเจนอเรชั่น จำกัด

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009/3584 ลงวันที่ 26 เมษายน 2549

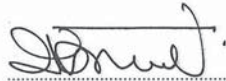
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. เอกสารชี้แจงการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้พิจารณารายงานการปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน บริษัท ทีแอลพี โคเจนอเรชั่น จำกัด ฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2548 ซึ่งจัดทำโดยบริษัท อีสเทิร์นไทยคอนกรีตตั้ง 1992 จำกัด พบว่า การกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบันโครงการได้ส่งกากตะกอน (Sludge) ให้บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด ไปกำจัด ซึ่งไม่เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางโครงการมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ซึ่งมีรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ในการนี้ โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน บริษัท ทีแอลพี โคเจนอเรชั่น จำกัด ขอส่งข้อมูลเพิ่มเติมรายละเอียดดังกล่าว ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง



(นายนิวัฒน์ เปรมทอง)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจนอเรชั่น

ชี้แจงการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน โครงการได้ส่งกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำให้บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด ไปกำจัด ซึ่งมาตรการกำหนดให้นํากากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำมาทำให้แห้งแล้วนำไปถมที่บริเวณทิศใต้ของโครงการ ซึ่งไม่เป็นไปตามข้อกำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ทางโครงการมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ข้อชี้แจง

1. เนื่องจากพื้นที่บริเวณทิศใต้ของโครงการไม่สามารถรองรับปริมาณกากตะกอน (Sludge) เพิ่มได้อีก ทางโครงการจึงต้องหาวิธีอื่นในการกำจัดกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ
2. ทางโครงการเล็งเห็นว่าการนำกากตะกอน (Sludge) จากบ่อปรับปรุงคุณภาพน้ำ ส่งไปกำจัดยังบริษัทที่สามารถทำการกำจัดได้อย่างถูกต้อง และได้รับการรับรองจากทางราชการ เป็นวิธีการที่ส่งผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยที่สุด
3. บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด เป็นผู้ให้บริการกำจัดกากตะกอนน้ำเสียที่ไม่อันตราย ตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรมฉบับที่ 1 (พ.ศ. 2541) ตามหนังสืออนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม เลขที่ อก. 0305/17203 ลงวันที่ 15 ธันวาคม 2546



ร.ง. 4
ลำดับที่ 1

ทะเบียนโรงงานเลขที่
3-106-1/46 รย...

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน

ที่ (สท.) 02-403 / 2546

กระทรวงอุตสาหกรรม

วันที่ 9 เดือน กันยายน พ.ศ. 2546
อนุญาตให้ บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด สัญชาติ ไทย
อยู่บ้าน/สำนักงานเลขที่ 105 ตรอก/ซอย ถนน
หมู่ที่ 2 ตำบล/แขวง มบข่า กิ่ง อำเภอบางบาล จังหวัด พระยง
ชื่อโรงงาน บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด
ประเภทหรือชนิดของโรงงานลำดับที่ 106
ประกอบกิจการ นำกากตะกอนจากกระบวนการบำบัดน้ำเสียไปทำผลิตภัณฑ์ใหม่ ได้แก่ อีรูบัสลอค
สารปรับปรุงดิน เป็นต้น
กำลังเครื่องจักร -86- แรงม้า จำนวนคนงาน -20- คน
ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 105 ตรอก / ซอย ถนน มบข่า
หมู่ที่ 2 คลอง แม่น้ำ ตำบล/แขวง มบข่า
กิ่ง อำเภอบางบาล จังหวัด พระยง
ประกอบกิจการได้โดยให้เริ่มประกอบกิจการโรงงานภายในกำหนด 180 วัน นับแต่บัดนี้เป็นต้นไป
ทั้งนี้รายการสาระสำคัญ ดังต่อไปนี้

- (1) เงื่อนไขการอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข แสดงไว้ในลำดับที่ 2
- (2) การแจ้งประกอบกิจการโรงงาน กำหนดสิ้นอายุใบอนุญาต และการต่ออายุใบอนุญาต แสดงไว้ในลำดับที่ 3
- (3) ใบอนุญาตขยายโรงงาน แสดงไว้ในลำดับที่ 4
- (4) เงื่อนไขการอนุญาตให้ขยายโรงงาน และการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไข แสดงไว้ในลำดับที่ 5
- (5) การแจ้งประกอบกิจการโรงงานในส่วนที่ขยาย แสดงไว้ในลำดับที่ 6
- (6) บันทึกการเปลี่ยนแปลงต่างๆ แสดงไว้ในลำดับที่ 7
- (7) การอนุญาตโอนการประกอบกิจการโรงงาน แสดงไว้ในลำดับที่ 8
- (8) บันทึกการชำระค่าธรรมเนียมรายปี แสดงไว้ในลำดับที่ 9
- (9) ลำดับและจำนวนของเอกสาร แสดงไว้ในลำดับที่ 10

หมายเหตุ ได้รับอนุญาตตามมาตรา 16
แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ. 2535

ลงชื่อ

(นายวิระ มาวิจักขณ์)

อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

ผู้ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการโรงงาน

ผู้อนุญาต

TLP
COGEN

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

วันที่ 29 กันยายน 2549

ที่ TLP-RY-110/49

เรื่อง ขอเพิ่มเติมข้อมูลการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการ โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด
เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
อ้างถึง หนังสือของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เลขที่ ทส 1009/7005 ลงวันที่ 16 สิงหาคม 2549

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. เอกสารชี้แจงเพิ่มเติมการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามที่สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ซึ่งมีมติยังไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ เกี่ยวกับการกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบัน ทางโครงการขอเพิ่มเติมข้อมูลในประเด็นดังกล่าว ซึ่งมีรายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

(นายนิวัฒน์ เปรมทอง)

ผู้จัดการ โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น

ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 15/2549 เมื่อวันที่ 20 กรกฎาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติยังไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจนของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอชเอ็น จำกัด เกี่ยวกับการจัดการขยะและกากของเสียในปัจจุบันของโครงการ โครงการจึงขอเพิ่มเติมข้อมูลในประเด็นต่างๆ ดังนี้

ผลการพิจารณาและข้อชี้แจง

1. ผลการพิจารณา

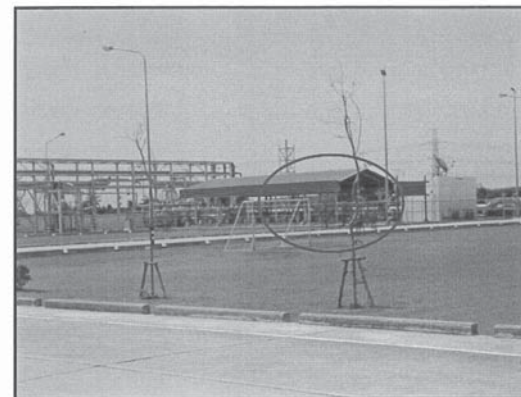
เหตุผลที่ทำให้พื้นที่ฝั่งกลบกากตะกอนของโครงการเดิมเร็วกว่าข้อมูลที่นำเสนอในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการมาก การจัดการพื้นที่ฝั่งกลบกากตะกอนในปัจจุบันพร้อมภาพถ่ายแสดงสภาพพื้นที่ดังกล่าวที่ชัดเจน

- ข้อชี้แจง

เหตุผลที่พื้นที่ฝั่งกลบกากตะกอนของโครงการเดิมเร็วกว่าข้อมูลที่นำเสนอ เนื่องจาก ตามที่โครงการได้วางโครงสร้างพื้นที่ฝั่งกลบของโครงการไว้บริเวณบ่อที่อยู่ติดกับ Cooling Tower โดยบ่อนี้มีขนาด กว้างxยาวxลึก ประมาณ 30 ม. x 40 ม. x 3 ม. หรือมีความจุประมาณ 3,600 ลบ.ม. นั้นสามารถรองรับปริมาณกากตะกอนที่เกิดขึ้นได้นานกว่า 20 ปี แต่ทั้งนี้เมื่อมีการก่อสร้างโครงการจริง พื้นที่ดังกล่าวถูกสร้างเป็น Gas metering station เนื่องจากพื้นที่ตาม layout ที่ได้กำหนดไว้ ไม่เพียงพอกับการก่อสร้าง Gas metering station จึงต้องก่อสร้างเกินมายังพื้นที่ของสถานที่ฝั่งกลบกากตะกอน

- ดังนั้นโครงการจึงต้องเปลี่ยนพื้นที่ฝั่งกลบเป็นพื้นที่บริเวณที่อยู่ติดกับบ่อบำบัดน้ำเสียแทน ซึ่งมีขนาดกว้างxยาวxลึก ประมาณ 8.20 ม. x 22.20 ม. x 0.2 ม. หรือมีความจุประมาณ 36.4 ลบ.ม (รูปที่ 2) โดยสามารถรองรับปริมาณกากตะกอนได้เพียง 35 ตัน เมื่อเทียบกับปริมาณตะกอนที่เกิดขึ้นตั้งแต่เดือนมีนาคม 2546-สิงหาคม 2549 มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 252.4 ตัน ดังนั้นจึงทำให้พื้นที่ดังกล่าวเดิมเร็วกว่าที่กำหนดไว้ โครงการจึงต้องหาวิธีการกำจัดกากตะกอนใหม่โดยวิธีที่ถูกต้องตามหลักวิชาการ และถูกต้องตามกฎหมาย เมื่อได้พิจารณาแล้วเห็นว่า บริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด มีคุณสมบัติเหมาะสมและมีความพร้อมในการกำจัดกากตะกอนของโครงการ จึงมอบหมายให้เป็นผู้ดำเนินการ โดยโครงการเห็นว่าการดำเนินการดังกล่าวไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมภายนอกโครงการ

ปัจจุบันพื้นที่ที่โครงการเคยใช้ฝั่งกลบกากตะกอนดังกล่าว ได้ถูกจัดเป็นพื้นที่สีเขียว เพื่อเพิ่มความสะดวกทางด้านทัศนียภาพภายในพื้นที่โครงการ รูปที่ 2



รูปที่ 1 Gas Metering Station และพื้นที่ฝั่งกลบกากตะกอนเดิมของโครงการ ก่อนการก่อสร้าง



รูปที่ 2 พื้นที่ที่ใช้ฝั่งกลบกากตะกอนของโครงการ ปัจจุบันเป็นพื้นที่สีเขียวของโครงการ

2. ผลการพิจารณา

ปริมาณกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน และบันทึกข้อมูลปริมาณกากตะกอนที่ส่งไปกำจัด

ข้อชี้แจง

ปริมาณกากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบันเฉลี่ยประมาณ 7 ตันต่อเดือน หรือประมาณ 6.6 ลบ.ม. ต่อเดือน และเนื่องจากทางโครงการไม่ได้ทำการบันทึกข้อมูลกากตะกอนที่ฝังกลบในพื้นที่โครงการไว้แต่จากการคำนวณปริมาณกากตะกอนที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน กับระยะเวลาที่ทำการฝังกลบกากตะกอนในพื้นที่โครงการคือตั้งแต่เดือนตุลาคม-ธันวาคม 2545 และมกราคม-กุมภาพันธ์ 2546 รวมเวลา 5 เดือนจะได้ปริมาณกากตะกอนที่ฝังกลบในพื้นที่โครงการประมาณ 35 ตัน หรือประมาณ 33 ลบ.ม. และเป็นกากตะกอนที่ส่งกำจัดโดยบริษัท เวสต์ โอเวน เซอร์วิส จำกัด ในเดือนมีนาคม 2546 ถึง เดือนสิงหาคม 2549 ปริมาณ 252.4 ตัน หรือประมาณ 238.11 ลบ.ม. บันทึกข้อมูลปริมาณกากตะกอนที่ส่งไปกำจัด มีรายละเอียดดังนี้

ตารางที่ 1 ปริมาณกากตะกอนของโครงการ

เดือน	ปริมาณกากตะกอน (ตัน)			
	พ.ศ. 2546	พ.ศ. 2547	พ.ศ. 2548	พ.ศ. 2549
มกราคม	-	-	4.98	5.51
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



บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด
TLP Cogeneration Company Limited

วันที่ 20 พฤศจิกายน 2549

ที่ TLP-RY-130/49

เรื่อง ขี้แจงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ข้อมูลชี้แจงการเปลี่ยนแปลงการจัดการน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ

2. Piping & Instrument Diagram ของระบบรวบรวมและบำบัดน้ำเสีย

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

ปัจจุบัน บริษัทได้จัดทำโครงการลดปริมาณการใช้น้ำดิบและลดปริมาณน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า โดยการรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ แล้วนำกลับมาใช้ในระบบหล่อเย็น จากเดิมที่น้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำถูกนำไปบำบัดก่อนปล่อยออกสู่ภายนอก โดยการรายละเอียดของการดำเนินมาตรการดังกล่าวปรากฏอยู่ในสิ่งที่ส่งมาด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถืออย่างสูง

(นายนิวัฒน์ เปรมทอง)

ผู้จัดการโรงไฟฟ้า

(นายไพฑูริย์ เขียวคำ)
เจ้าหน้าที่รับเอกสารงานสารบรรณ สผ.

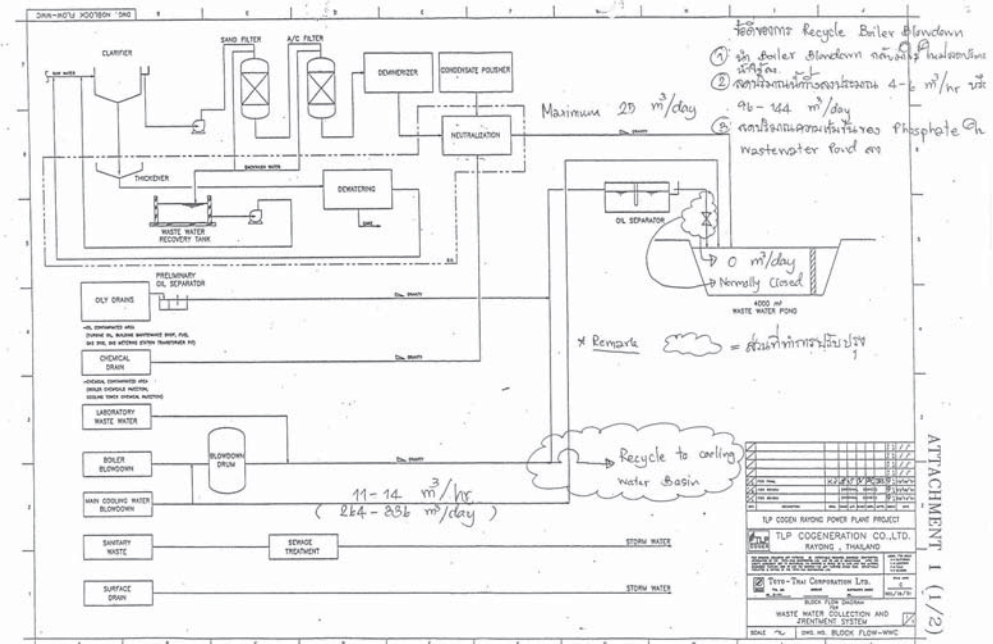
สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. ข้อมูลชี้แจงการเปลี่ยนแปลงการจัดการน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ

โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน บริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ในเขตปกครองของตำบลมาบตาช้ำกิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง (ซึ่งต่อไปจะเรียกว่าโครงการ) มีกระบวนการผลิตแบบ โคเจนเอเรชั่น 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) ขายให้แก่โรงงานอุตสาหกรรมในสวนอุตสาหกรรมระยอง ประมาณ 30 ตัน/ชั่วโมง

จากปัญหาการขาดแคลนน้ำในช่วง 2-3 ปีที่ผ่านมา โครงการมีความต้องการที่จะลดปริมาณน้ำใช้ รวมทั้งปริมาณน้ำทิ้งจากโครงการ โดยการนำน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blow-down) ทั้ง 2 ชุด ซึ่งโครงการจะทำการติดตั้งระบบท่อและปั๊มสูบน้ำเพื่อรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2) แล้วนำกลับเข้าใช้ในระบบหล่อเย็น จากเดิมที่น้ำดังกล่าวจะถูกส่งเข้าบ่อพักน้ำ (Pond #1 หรือ Oxidation Pond) เพื่อทำการบำบัดก่อนปล่อยออกสู่ภายนอก

ทั้งนี้โครงการได้ทำการเปรียบเทียบการเปลี่ยนแปลงของปริมาณน้ำดิบที่ใช้และน้ำทิ้งก่อนและหลังการดำเนินการ ปรากฏผลดังนี้

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





EGCO COGEN วันที่ 04/51 19102/04

ที่ ทส (ทพง) 1009.7/ 789

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

19 กุมภาพันธ์ 2551

เรื่อง ขอเชิญชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ EGCO COGEN 045/51 ลงวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (เดือนมกราคม 2551) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน (เดิมชื่อโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ จะนำรายงานดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 ในวันอังคารที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 เวลา 13.30 น. ณ ห้องประชุม 1 ชั้น 6 อาคารสำนักงานฯ โดยรายงานดังกล่าวอยู่ในวาระการพิจารณาที่ 6.2 ซึ่งในการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ อาจมีการสอบถามข้อเท็จจริงเพิ่มเติม จึงขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนที่มีอำนาจตัดสินใจของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด และผู้ชำนาญการของนิติบุคคลที่จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รอให้ข้อมูลเพิ่มเติมในกรณีที่เกิดคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติอนุญาตให้เข้าชี้แจง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นางปิยนันท์ โสภณคุณภรณ์)

ผู้อำนวยการกลุ่มพลังงาน รักษาการแทน
ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
กรมการและเลขานุการ

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

cc: FILE

19 2-51



EGCO COGEN วันที่ 04/51 09106/08

ที่ ทส (ทพง) 1009.7/2703

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน
สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

5 มิถุนายน 2551

เรื่อง ขอเชิญชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติม

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ EGCO COGEN 099/51
ลงวันที่ 27 พฤษภาคม 2551

ตามหนังสือที่อ้างถึง เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ จะนำรายงานดังกล่าวเสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 17/2551 ในวันพฤหัสบดีที่ 12 มิถุนายน 2551 เวลา 13.30 น. ณ ห้องประชุม 1 ชั้น 6 อาคารสำนักงานฯ โดยรายงานดังกล่าวอยู่ในวาระการพิจารณาที่ 6.2 ซึ่งในการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ อาจมีการสอบถามข้อเท็จจริงเพิ่มเติม จึงขอเรียนเชิญท่านหรือผู้แทนที่มีอำนาจตัดสินใจของบริษัท ที่ดินบางปะอิน จำกัด และผู้ชำนาญการของนิติบุคคลที่จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม รอให้ข้อมูลเพิ่มเติมในกรณีที่เกิดคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติอนุญาตให้เข้าชี้แจง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

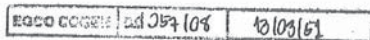
ขอแสดงความนับถือ

(นายสันติ บุญประคับ)

ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
กรมการและเลขานุการ

ฝ่ายเลขานุการ 9 5-51
โทร. 0-2265-6628
โทรสาร 0-2265-6616

cc: FILE



ที่ ทส 1009.7/ 1905

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

11 มีนาคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ EGCO COGEN 045/51 ลงวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนแเนอร์ชั่น จำกัด ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551

ตามหนังสือที่ย่างถึง บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หน้าปรกรายงานชื่อรายงาน การขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานฯ) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรม ระยอง ตำบลมาบตา จิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโกโคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเอเนอร์จี้ จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาชัง อำเภอบางละมุง จังหวัดชลบุรี

2/ นิคมพัฒนา...

* ગણપતિનું
 ઠાંવેલી ઠાંવેલી, સુલભિતનું ૦૫૫
 ૧૦, સુલભિતનું ૦૫૫.

CC: NMT, FILE
 13 2-a.5

- 2 -

นิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยให้แจ้งข้อมูลเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง ดังรายละเอียด
ในสิ่งที่ส่งมาด้วย ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน
และจังหวัดระยองเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

(นายชนันท์ ทองขรรพชาติ)

สาขาการดำเนินงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

สิ่งที่ส่งมาด้วย

ผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียด ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 7/2551 เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2551 มีมติไม่เห็นชอบรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาช้ำกิ่งอำเภอ นิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดยให้ชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมและปรับปรุงแก้ไขข้อมูลให้ถูกต้อง ดังนี้

1. ระบบบำบัดน้ำเสีย

1.1 อธิบายเพิ่มเติมเกี่ยวกับน้ำทิ้งแบบ Non-Contact Water ของโครงการ และแสดงแผนผังระบบบำบัดน้ำเสีย ทิศทางการไหลของน้ำเสียในระบบบำบัดและหลังการบำบัด รวมถึงจุดระบายน้ำทิ้งออกจากพื้นที่โครงการ

1.2 เนื่องจากผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณก่อนเข้าระบบบำบัดน้ำเสีย (Inlet) ในภาคผนวกที่ 2 พบว่า ค่าบีโอดีส่วนใหญ่จะต่ำกว่าผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำบริเวณรางระบายน้ำทิ้งก่อนระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะ (outlet) ให้อธิบายผลการวิเคราะห์คุณภาพน้ำดังกล่าว เสนอแนวทางการปรับปรุงแก้ไขระบบบำบัด และแสดงที่มาของผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้งในภาคผนวก 2 ให้ชัดเจน

1.3 ปรับปรุงกราฟแสดงอุณหภูมิของน้ำทิ้งในหน้าที่ 4 ของรายงานฯ ให้ถูกต้อง และตรวจสอบความถูกต้องข้อมูลปริมาณน้ำทิ้งของโครงการ เท่ากับ 51.5 ลบ.ม./วัน (ข้อมูลการบรรยาย) หรือ 51.5 ลบ.ม./ชม. (ข้อมูลแสดงในรายการคำนวณในสมการ) พร้อมนำเสนอที่มาของข้อมูลดังกล่าวด้วย

2. เนื่องจากข้อมูลเกี่ยวกับการขนส่งกากของเสียที่นำเสนอในรายงานฯ หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตในการทำจัดการของเสียของโครงการบางส่วนใบอนุญาตหมดอายุ ให้เสนอข้อมูลเกี่ยวกับการกำจัดกากของเสียของโครงการที่เป็นปัจจุบันมากที่สุด พร้อมเสนอรูปภาพแสดงสภาพอาคารเก็บรวบรวมขยะของโครงการในปัจจุบันด้วย

3. ตรวจสอบความถูกต้องและอธิบายเหตุผลในกรณีที่มีข้อมูลผลการตรวจวัดค่า PM_{10} 24 ชม. ในปี 2547 ที่แสดงในตารางที่ 5.2 หน้า 11 ของรายงานฯ มีค่าเกินค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ คือ 0.134 และ 0.923 มก./ลบ.ม. ขณะที่ค่ามาตรฐานฯ คือ ไม่เกิน 0.12 มก./ลบ.ม. พร้อมนำเสนอที่มาของข้อมูลดังกล่าว

4. เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ หลายประเด็น ให้สรุปข้อมูลที่ขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และสรุปตารางมาตรการภายหลังการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการ

จำนวน.....1.....หน้า
ลงชื่อ...../voe.....ผู้รับรอง



ที่ ทส 1009.7/ 10957

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

11 ธันวาคม 2550

เรื่อง การพิจารณาการเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน

เรียน ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

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

ตามหนังสือที่อ้างถึง จังหวัดระยองขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เร่งรัดการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงแก้ไขมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน และแจ้งผลให้จังหวัดระยองทราบด้วย เพื่อการควบคุมดูแลโครงการให้เป็นไปตามกฎหมายโดยเคร่งครัด ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอเรียนว่า ปัจจุบันยังไม่ได้รับรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (เดิมโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี โคเจน) ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 หากสำนักงาน ได้รับรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการดังกล่าว จะนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ พิจารณาดำเนินขั้นตอน และแจ้งผลการพิจารณาให้จังหวัดระยอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องทราบต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

18 ธ.ค. 2550

(นายชนันท์ ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

ที่ รย 0028(3)/ 5//8

ศาลากลางจังหวัดระยอง
ถนนสุขุมวิท ระยอง 21150

21 พ.ย. 2550

เรื่อง แจ้งผลการดำเนินการกับโรงงาน บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

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

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือที่ ทส 1009/5852 ลงวันที่ 27 มิถุนายน 2550 จำนวน 1 ฉบับ
2. สำเนาหนังสือบริษัทฯ ลงวันที่ 24 ตุลาคม 2550 จำนวน 1 ฉบับ
3. สำเนาหนังสือจังหวัดระยองที่ รย 0028(3)/14949 ลว. 22 พ.ย. 50 จำนวน 1 ฉบับ

ตามหนังสือที่อ้างถึง จังหวัดระยอง ได้พิจารณาสั่งการให้ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ประกอบกิจการโรงงานผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 222 ถนนทางหลวงระยอง-ปลวกแดง หมู่ที่ 8 ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-1/44 รย ปฏิบัติตาม EIA เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลจากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย รายละเอียดปรากฏตามหนังสือที่อ้างถึงแล้ว นั้น

บัดนี้ จังหวัดระยอง ได้รับแจ้งจาก บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ว่าขณะนี้อยู่ระหว่างการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 อนึ่ง จังหวัดระยอง ได้ขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เฝ้าระวังการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของโรงงานรายนี้ด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ



ผู้ว่าราชการจังหวัด
ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด

ฝ่ายโรงงานอุตสาหกรรม

โทรศัพท์ 0 3861 2038, 0 3880 8177

โทรสาร 0 3880 8178

Email: rayong@m-industry.go.th

สงวนลิขสิทธิ์ตามกฎหมายว่าด้วยการสงวนลิขสิทธิ์

21 พ.ย. 2550
ผู้รับใช้
ผู้รับใช้
ผู้รับใช้

ที่ รย 0028(3)/ 14949

ศาลากลางจังหวัดระยอง
ถนนสุขุมวิท ระยอง 21150

22 พ.ย. 2550

เรื่อง การพิจารณาเปลี่ยนแปลงมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาคำสั่งกระทรวงอุตสาหกรรม จำนวน 3 ฉบับ
2. สำเนาหนังสือที่ ทส 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 โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ประกอบกิจการโรงงานผลิตและ จำหน่ายไฟฟ้า ตั้งอยู่ ณ เลขที่ 222 ถนนทางหลวงระยอง-ปลวกแดง หมู่ที่ 8 ตำบลมาบข่า อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง ทะเบียนโรงงานเลขที่ 3-88-1/44 รย เป็นหนึ่งในโรงงานที่อยู่ในโครงการดังกล่าว (รายละเอียดตาม สิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 1) ซึ่งขณะนี้อยู่ระหว่างขอแก้ไขมาตรการลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมเกี่ยวกับการกำจัด กากของเสีย ต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย หมายเลข 2) และสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดระยอง ได้มีคำสั่งตามมาตรา 37 แห่งพระราชบัญญัติโรงงาน พ.ศ.2535 ให้ปรับปรุงแก้ไขโรงงาน โดยต้องปฏิบัติตาม EIA เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลจากตะกอนจากระบบบำบัด น้ำเสีย (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วยหมายเลข 3 และ 4)

ดังนั้น จังหวัดระยอง จึงขอความร่วมมือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ สิ่งแวดล้อม เฝ้าระวังการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงแก้ไขมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน และแจ้งผลให้จังหวัดระยองทราบด้วย เพื่อจะได้ควบคุมกำกับดูแลโรงงานรายนี้เป็นไปตามกฎหมาย โดยเคร่งครัดต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



ผู้ว่าราชการจังหวัด
ผู้ว่าราชการจังหวัดระยอง

สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด

ฝ่ายโรงงานอุตสาหกรรม

โทรศัพท์ 0 3861 2038, 0 3880 8177

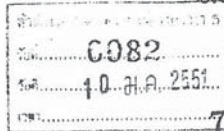
โทรสาร 0 3880 8178

Email: rayong@m-industry.go.th

สงวนลิขสิทธิ์ตามกฎหมายว่าด้วยการสงวนลิขสิทธิ์

21 พ.ย. 2550
ผู้รับใช้
ผู้รับใช้
ผู้รับใช้

ที่ ทส 1009.8/ 133



สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

อ.ก. 2551
จำนวน 2560

เรื่อง ผลการพิจารณาการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ
ติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ของบริษัท เอ็กโก
โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ ECR-RY-132/50 ลงวันที่ 25 กรกฎาคม 2550
2. ผลการพิจารณารายการการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม รวมทั้งข้อเสนอแนะ

สำเนาถูกต้อง

(นายพิรพงศ์ จันทร์โสม)
เจ้าหน้าที่ตรวจโรงงาน 6

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ
ป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมของโครงการ
โรงไฟฟ้า เอ็กโก โคเจน ตั้งอยู่ในพื้นที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาชัง อำเภอนิคมพัฒนา
จังหวัดระยอง ฉบับประจำเดือน มกราคม-มิถุนายน 2550 ซึ่งจัดทำรายงานโดยบริษัท อีสเทิร์นไทย
คอนซัลติ้ง 1992 จำกัด ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา
รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้พิจารณา
ดังกล่าวแล้ว พบว่า บริษัทฯ ได้มีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการและมาตรการตามที่กำหนดไว้ใน
รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แก่ การจัดการกากของเสียจากกระบวนการผลิต
การจัดเตรียมห้องปฐมพยาบาลและพยาบาลประจำ การเปลี่ยนแปลงตำแหน่งตรวจวัดคุณภาพน้ำทั้ง
และการบันทึกปริมาณน้ำที่รับจาก RIP ดังนั้น สำนักงานฯ ขอความร่วมมือ กรมโรงงานอุตสาหกรรม
กำกับ ดูแล การดำเนินงานเรื่องโครงการให้เป็นไปตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ และข้อเสนอแนะ
รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 สำนักงานฯ ขอขอบคุณในความร่วมมือมา ณ โอกาสนี้

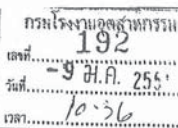
จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

(นายชินนที ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาให้เจ้าพนักงานควบคุมมลพิษ
สำนักงานสำนักงานโรงงานอุตสาหกรรม
โทร. 0-2265-6500 ต่อ 6832-3
11 ต.ค. 2551
โทรสาร 0-2265-6629



ที่ ทส 1009/ 286



TLP COGEN วันที่ 020 / 15 ต.ค. 2550

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

12 มกราคม 2550

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี โคเจน ของ
บริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

① เรียน กรมการผู้จัดการบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ที่ TLP-RY-130/49 ลงวันที่ 20 พฤศจิกายน 2549

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวน
อุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาชัง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง เกี่ยวกับการจัดทำโครงการลด
ปริมาณการใช้น้ำดิบและลดปริมาณน้ำทิ้งจากโรงไฟฟ้า โดยการรวบรวมน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำนำกลับมาใช้
ในระบบหล่อเย็น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความ
ละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งข้อมูลการเปลี่ยนแปลง
รายละเอียดโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจนดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 25/2549 เมื่อวันที่ 22
ธันวาคม 2549 ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติเห็นชอบโครงการลดปริมาณการใช้น้ำดิบและ
ลดปริมาณน้ำทิ้งโดยการนำน้ำทิ้งจากหม้อไอน้ำ (Boiler Blowdown) กลับมาใช้ในระบบหล่อเย็นของ
โครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้ง
กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน และจังหวัดระยองเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

② เรียน กรม. 4001.

ปลัดกรม.

ขอแสดงความนับถือ

(นายชินนที ทองธรรมชาติ)
รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

CC: KL, ALE

17 ต.ค. 49

สำเนาวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

③ พ.ว.ก.
ปลัด. ก.ค.ค.

นพ.พ.

17-1-50

๔ มิถุนายน ๒๕๕๐

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลพี โคเจนอเรชั่น จำกัด

ตามที่ บริษัท ทีแอลพี โคลเจนเรชั่น จำกัด ได้ส่งเอกสารขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคลเจน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายสันติ บุญประคับ)
ผู้อำนวยการสำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

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

[illegible]

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

④ ถึง บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนา หนังสือที่ ทส 1009/5317 ลงวันที่ 11 มิถุนายน 2550 เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการปฏิบัติตาม มาตรการป้องกัน แก้ไข และลดผลกระทบและติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด เพื่อโปรด ดำเนินการต่อไป

(2)

१. कौन कौन
 २. कौन कौन
 ३. कौन कौन

19 એ.એ. 50

10: 2K, FILE

③ 1500 ywq., ssk.
interimms
awp
19/6/80

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

File



ที่ ทส 1009/ 5852

② กิ๊ว ๓๐๗.

ศิริกาน / ๓๐๗.

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

27 มิถุนายน 2550

ว. ๒๒, ๒๒

2 ๓.๓. 50

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด

①

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ที่ TLP-RY-043/50 ลงวันที่ 26 เมษายน 2550

สิ่งที่ส่งมาด้วย ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี
โคเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำ
พัฒนา จังหวัดระยอง ตามมติคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550
เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้แจ้งขอเปลี่ยนแปลงมาตรการ
ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงการเปลี่ยนแปลงโครงการโรงไฟฟ้า
ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง
อำเภอนิคมน้ำพัฒนา จังหวัดระยอง รวม 7 ประเด็น ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ
สิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้นำข้อมูลการขอ
เปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี
โคเจนดังกล่าว เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน พ.ศ. 2550 ซึ่งคณะกรรมการ

③ Ywb.

ศิริกาน / ๓๐๗.

File. 2/7/50

2/ ผู้ชำนาญการ...

- 2 -

ผู้ชำนาญการฯ มีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด
ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำพัฒนา จังหวัดระยอง โดยการจัดทำรายงาน
การเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้จัดทำโดยนิติบุคคลผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการ
วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมในประเด็นดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย
ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน และจังหวัดระยอง
เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวสุพชรีลักษณ์ ระวีวรรณ)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

สิ่งที่ส่งมาด้วย

ผลการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง ตามมติคณะ กรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550

คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 11/2550 เมื่อวันที่ 12 มิถุนายน 2550 มีมติไม่เห็นชอบการขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง โดยการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานฯ ให้จัดทำโดยนิติบุคคลผู้มีสิทธิจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม และชี้แจงข้อมูลเพิ่มเติมในประเด็นต่อไปนี้

1. นำเสนอข้อมูลการเปรียบเทียบประสิทธิภาพการบำบัดน้ำทั้งก่อนและหลังการเปลี่ยนแปลงปล่อยน้ำทั้งดังกล่าว และประเมินประสิทธิภาพ พร้อมรายการคำนวณ
2. เหตุผลที่โครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยไม่มีการติดตั้ง duct burner
3. ทบทวนจำนวนพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ โดยพิจารณารวมถึงพนักงานของบริษัทผู้รับจ้างของโครงการที่ปฏิบัติงานให้กับโครงการฯ ร่วมด้วย และดำเนินการให้เป็นไปตามกฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548
4. นำเสนอข้อมูลปริมาณกากของเสียประเภทต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน การขออนุญาตส่งกากของเสียออกไปกำจัดภายนอกพื้นที่โครงการ และบันทึกข้อมูลปริมาณกากของเสียที่ส่งไปกำจัด
5. เนื่องจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่นำเสนอในรายงานการปฏิบัติตามมาตรการของโครงการ ระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม 2549 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในค่ามาตรฐาน แต่เป็นการตรวจวัดในช่วงที่มีฝนตก ขอให้เพิ่มเติมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศในระหว่างดำเนินการโครงการในช่วงเวลาอื่น ๆ ร่วมด้วย

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



TLP COGEN วันที่ 31/10/2549

ที่ ทพ 1009/10189

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยนิมิตพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

30 พฤศจิกายน 2549

เรื่อง ขออนุญาตเคราะห้ตรวจสอบพื้นที่โครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด

ตามที่ บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ได้ขอเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เกี่ยวกับการกำจัดขยะและกากของเสียในปัจจุบันของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมน้ำจืด จังหวัดระยอง ให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอตรวจสอบพื้นที่โครงการและการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ในวันที่ 18 ธันวาคม 2549 เพื่อเป็นข้อมูลนำเสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการพลังงานต่อไป ในการนี้ สำนักงานฯ จึงขอความอนุเคราะห์บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด กรุณาจัดเจ้าหน้าที่เพื่อให้ข้อมูลเกี่ยวกับสภาพพื้นที่โครงการ และการปฏิบัติตามมาตรการด้านสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน พร้อมอำนวยความสะดวกในการปฏิบัติราชการตามวัน เวลาดังกล่าวด้วย โดยมีเจ้าหน้าที่ของสำนักงานฯ ร่วมตรวจสอบพื้นที่โครงการ ดังนี้

- | | | |
|-------------------|--------------|---------------------------|
| 1. นางปิ่นนัท | โศภนคณาภรณ์ | นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 8 ว |
| 2. นางสาวรุ่งอรุณ | ญาติบรรพ | นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 7 ว |
| 3. นายต่อชัย | สุภัทราธิชัย | นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 6 ว |
| 4. นางสาวปณิดา | สาลิ | นักวิชาการสิ่งแวดล้อม 4 |

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาให้ความอนุเคราะห์ด้วย สำนักงานฯ ขอขอบคุณในความ
ร่วมมือมา ณ โอกาสนี้

ขอแสดงความนับถือ

นายชินนทร์ ทองธรรมชาติ
รองอธิการบดี ปฏิบัติราชการแทน

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

โทร. () - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616

3 SSR, YW S.

7/12/09

cc: PL, KAE

ที่ วว 0804/1076



ถึง บริษัท ทิม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ์ จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอส่งสำเนาหนังสือ ที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542 เรื่อง รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบข่า กิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง มาเพื่อโปรดทราบ



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

ที่ วว 0804/ 3884



สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยพินิตวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

5 เมษายน 2545

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ที่ วว 0804/944 ลงวันที่ 21 มกราคม 2542

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ที่ TLP COGEN 141/44 ลงวันที่ 29 พฤศจิกายน 2544
2. สำเนาหนังสือบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด ที่ TLP COGEN 040/45 ลงวันที่ 18 มีนาคม 2545

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบข่า กิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ต่อมา บริษัท ฯ ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมดังกล่าว ต่อสำนักงานฯ โดยขอเปลี่ยนแปลงเครื่องจักรในการผลิตไฟฟ้าเป็นรุ่นที่แตกต่างไปจากที่ได้เสนอไว้ในรายงานฯ ซึ่งจะทำได้กำลังผลิตสูงสุดเพิ่มขึ้นเป็น 117 เมกกะวัตต์ รายละเอียดดังในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดดังกล่าว ต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุมครั้งที่ 4/2545 เมื่อวันที่ 8 กุมภาพันธ์ 2545 ซึ่งคณะกรรมการฯ มีมติเห็นชอบในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงฯ โดยกำหนดให้บริษัท ทีแอลพี โคเจนเอเรชั่น จำกัด จัดทำข้อมูลตามที่ชี้แจงต่อที่ประชุมคณะกรรมการฯ เป็นเอกสาร เสนอให้สำนักงานฯ ตรวจสอบความถูกต้องก่อนแจ้งผลการพิจารณาให้หน่วยงานผู้อนุญาต สำนักงานฯ ได้รับเอกสารชี้แจงตามมติดังกล่าวจากบริษัทฯ ดังรายละเอียด

2/ในสิ่งที่ส่งมาด้วย



LP COGEN วันที่ 58/45, 11 APR 2002

ที่ วว 0804/ 3937

ถึง บริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ขอแจ้งสำเนาหนังสือ ที่ วว 0804/3884 ลงวันที่ 5 เมษายน 2545 เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงโรงระเหยเคในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าของ บริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ศูนย์อุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอบางละมุง จังหวัดระยอง มาเพื่อโปรดทราบ



22 ก.ค. 45

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทรศัพท์ 0-2279-2792, 0-2271-4232-8 ต่อ 150
โทรสาร 0-2278-5469, 0-2271-3226

- 2 -

ในสิ่งที่ส่งมาด้วย 2 และนำเสนอต่อกรรมการฯ ที่เกี่ยวข้องเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง ซึ่งกรรมการฯ เห็นชอบในข้อสรุปดังกล่าว สำนักงานฯ จึงขอแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบในรายงานการขอเปลี่ยนแปลงโรงระเหยเคในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด (กำลังผลิตสูงสุด 117 เมกะวัตต์) โดยให้บริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด ยึดถือปฏิบัติตามมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่เสนอไว้ในรายงานฉบับเดิมที่ได้รับความเห็นชอบแล้วอย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาหนังสือแจ้งสำนักงานจังหวัดระยอง และบริษัท ทีแอลที โคเจนเอเรชั่น จำกัด เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป

ขอแสดงความนับถือ

อ. น

(นายอภิชาติ ขาวเจริญพันธ์)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง

25/4/45
(นางสุปราณี แดงไทย)
เจ้าพนักงานบริหารงานธุรการ ค

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร 0-2271-4231
โทรสาร 0-2278-5469



ที่ ศธ. 0514.11.5/43

ภาควิชาวิทยาศาสตร์อนันต์สิ่งแวดล้อม
คณะสาธารณสุขศาสตร์
มหาวิทยาลัยขอนแก่น
อ. เมือง จ.ขอนแก่น 40002

10 มกราคม 2551

เรื่อง การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้า
เรียน อุดสาหกรรมจังหวัดระยอง

ตามที่บริษัทเอกโคโคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้ว่าจ้างมหาวิทยาลัยขอนแก่นจัดทำรายงานการ
เปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงไฟฟ้าของบริษัท
เอกโคโคเจนเนอเรชั่น จำกัด ขณะนี้ทางมหาวิทยาลัยขอนแก่นกำลังจัดเตรียมรายงานดังกล่าว ซึ่ง
คาดว่าจะแล้วเสร็จในเดือนมกราคม 2551

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(ผศ. ดร.ปานุ นิตกรธรรมาติ)

ผู้รับผิดชอบอำนาจดำเนินการ

ภาควิชาวิทยาศาสตร์อนันต์สิ่งแวดล้อม

โทร 043-347057 ต่อ 206

โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด

รายงานสรุป

ข้อชี้แจงการแก้ไขรายละเอียดโครงการ

ส่วนที่ 1

สรุปเนื้อหาที่ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

ตามที่บริษัท ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด ได้เรียนชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผน
สิ่งแวดล้อม ในการที่จะขอแก้ไขรายละเอียดโครงการเกี่ยวกับกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าที่เพิ่ม
ขึ้น อันเนื่องมาจากการที่บริษัทผู้ผลิตได้ปรับปรุงประสิทธิภาพเครื่องจักรจากเดิมที่มีกำลังการ
ผลิต 106 MW จนทำให้โรงไฟฟ้าสามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้า (ณ อุณหภูมิ 32.6°C ที่ความ
ดันอากาศ 1.013 mbar) โดยมี Gross Electrical Output 120.950 MW และ Net Plant
Electrical Output 117.100 MW ความตามที่ได้แจ้งแล้วนั้น บัดนี้ บริษัทฯ ขอสรุปเนื้อหาที่
ได้ชี้แจงต่อสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อมอีกครั้งหนึ่งดังนี้

1. ข้อกำหนดไม่ให้ออกปล่อยสารมลพิษ NOx เกิน 100 ppm

การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระยอง ที่ได้รับความ
เห็นชอบเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 ได้กำหนดอัตราการระบาย NOx ว่าจะมีค่าไม่เกิน 108
ppm (ที่สภาวะอ้างอิง 7% excess O₂ 1 atm 25°C) แต่ในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าจริงนั้นบริษัท
ทีแอลพี โคเจนเนอเรชั่น จำกัด (TLP COGEN) ได้ทำสัญญาว่าจ้าง Toyo Engineering
Corporation (TEC) ให้เป็นผู้ดำเนินการออกแบบและจัดหาอุปกรณ์ตามสัญญาว่าจ้างที่ 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:

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

ดังนั้นในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคเจน ระยอง จึง
ได้นำค่าของ NOx level at 100 vppm dry 7% O₂, 298 k firing Natural Gas มาเป็นข้อมูลพื้น
ฐานในการทำการคำนวณและอ้างอิง

2. ข้อกำหนดมิให้นำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองในกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้า
เพื่อจำหน่าย

การศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคลเนอเรชั่น ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้รวมถึงการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโรงไฟฟ้าเมื่อโรงไฟฟ้าใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าในกรณีที่มีเหตุขัดข้องไม่สามารถรับก๊าซธรรมชาติได้ แต่บริษัท ทีแอลพี โคลเนอเรชั่น จำกัด ได้ทำการยกเลิกการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรอง (ได้ระบุอยู่ในข้อกำหนดในสัญญาที่ 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 ทีแอลพี โคลเนอเรชั่น ที่ได้รับความเห็นชอบเมื่อ มกราคม 2542 ได้พิจารณาศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมโดยกำหนดให้โรงไฟฟ้าใช้ Gas Turbine ของ GE Frame 6 หรือ LM 6000 แต่โครงการฯ ดัดสินใจใช้ GE Frame 6 รหัส PG 6561 B เพราะมีความเหมาะสมกับโครงการฯ มากกว่า LM 6000 และได้ใช้ข้อมูลของเครื่องจักร GE Frame 6 ที่มีอยู่ในขณะนั้นซึ่งเป็นรุ่นที่มีรหัส PG 6561 B (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่าเครื่องจักรรุ่นเก่า) แต่โครงการฯ ได้เกิดความล่าช้าในการก่อสร้างอันมีสาเหตุเนื่องมาจากกรณีที่ประเทศไทยประสบกับปัญหาทางเศรษฐกิจ จึงทำให้โครงการสามารถที่จะเริ่มจัดหาเครื่องจักรได้ในปลายปี 2543 ซึ่งในช่วงเวลาดังกล่าวบริษัท GE ได้แจ้งว่า Gas Turbine Frame 6 รหัส PG 6561 B เป็นแบบที่ล้าสมัยแล้ว อาจมีปัญหาในเรื่องการผลิตและ Spare Part เนื่องจากบริษัท GE เลิกทำการผลิตแล้ว ดังนั้นบริษัท ทีแอลพี โคลเนอเรชั่น จำกัด ควรจะพิจารณาใช้เครื่องจักรรุ่นใหม่ซึ่งมีรหัสเป็น PG 6581 B (ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่าเครื่องจักรรุ่นใหม่) โดยที่ GE ได้ปรับปรุงมาจาก PG 6561 B

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

ตาราง 3.1 การเปรียบเทียบข้อมูลทางเทคนิคของ Gas Turbine (ที่ ISO Condition)

	เครื่องจักรรุ่นเก่า PG6561B	เครื่องจักรรุ่นใหม่ PG6581B
Gas Turbine Data		
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)	31.86 %	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

เมื่อนำ Gas Turbine ดังกล่าวมาใช้ในโรงไฟฟ้าประเภท Combined Cycle Cogeneration จะได้ข้อมูลทางเทคนิคดังตาราง 3.2 และ 3.3

ตาราง 3.2 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังผลิตที่ Site Condition โดยไม่ได้มีการ Extract ไอน้ำมาใช้

ส่วนตารางที่ 3.3 จะแสดงให้เห็นถึงการเปรียบเทียบประสิทธิภาพของโรงไฟฟ้าขณะที่โรงไฟฟ้าเดินเครื่องเต็มกำลังผลิตที่ Site Condition โดยมี การ Extract ไอน้ำมาใช้

ตาราง 3.2 การเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อนำ Gas Turbine แต่ละรุ่นมาใช้ในการเดินเครื่องแบบ Full Condensing Mode (FCM)

	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6581B (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 (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 โดยไม่มีการ Extract ไอน้ำ ออกจากกระบวนการความร้อน (Process Steam Flow = 0 T/hr) ดังนั้นพลังงานทั้งหมดจึงจะถูกใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ตาราง 3.2.1 แสดงข้อมูลที่ให้นำเสนอในการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม ของโรงไฟฟ้า Combined Cycle Cogeneration Plant ที่ใช้ Gas Turbine รุ่นเก่าซึ่งทำการ Extract ไอน้ำปริมาณ 40 ตันต่อชั่วโมง

	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)
Operating Conditions	
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 ข้อมูลเทคนิคของ Gas Turbine หน้า 2-15 รายงานฉบับสมบูรณ์ การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่ได้อนุมัติเมื่อเดือนมกราคม 2542

ตาราง 3.3 แสดงการเปรียบเทียบข้อมูลของโรงไฟฟ้า Combined Cycle เมื่อนำ Gas Turbine แต่ละรุ่นมาใช้ใน
การเดินเครื่องแบบ Cogeneration Plant โดยพิจารณาและทำการ Extract ไอน้ำปริมาณ 30 ตันต่อ
ชั่วโมงเท่ากัน

	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6561B (รุ่นเก่า)	Combined Cycle Cogeneration เมื่อใช้ Gas Turbine รุ่น Frame 6 รหัส PG6581B (รุ่นใหม่)
Operating Conditions		
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 รุ่นเก่าที่เคยทำการศึกษาไว้เดิมอยู่
ประมาณ 4.76 %

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

4. การประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศโดยรอบพื้นที่โครงการ

จากการศึกษาออกแบบในโรงไฟฟ้าจริงนั้น พบว่าขนาดของปล่องระบายมลสารและ
ความเข้มข้นมลสารที่ปล่อยออกมานั้นมีปริมาณ ได้เปลี่ยนแปลงไปจากรายละเอียดเดิมที่เคย
ขออนุมัติไว้แต่เดิม ดังรายละเอียดใน ตารางที่ 4.1

ตารางที่ 4.1 เปรียบเทียบข้อมูลก่อนและหลังเปลี่ยนแปลงกำลังการผลิตสูงสุด

	ข้อมูลที่ได้รับอนุมัติ เมื่อ ม.ค. 2542		ข้อมูลที่ขอปรับเปลี่ยนปี 2544	
ลักษณะปล่องระบายมลสาร				
ความสูง (เมตร)	30.0		35.0	
เส้นผ่าศูนย์กลาง (เมตร)	3.00		3.678	
อุณหภูมิปล่อง (เคลวิน)	383		380.7	
ความเร็วก๊าซ (เมตร/วินาที)	15.4		10.34	
ความเข้มข้นมลสาร	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂ (Vppm)	-	0.33	-	-
NO _x (Vppm)	108	162	100	-
TSP (mg/Nm ³)	54	108	54	-
อัตราการปล่อยมลสาร. (กรัม/วินาที)	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันดีเซล
SO ₂	-	0.079	-	-
NO _x	19.06	28.58	20.71	-
TSP	4.57	9.15	5.93	-

หมายเหตุ ข้อมูลที่ขอปรับเปลี่ยน ไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตกระแสไฟฟ้า เนื่องจากเครื่องกำเนิดไฟ
ฟ้าถูกออกแบบให้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น

จากข้อมูลดังกล่าวในตารางที่ 4.1 ทางโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน ระบุว่า โดยบริษัท ทิม คอนซัลติ้ง เอเนจียส์ จำกัด ได้ศึกษาวิเคราะห์คุณภาพอากาศ ด้วยวิธี แบบจำลองคณิตศาสตร์ ISCST (Industrial Source Complex Short Term) ของ US EPA Version 3 และได้อาศัยข้อมูลจากสถานีอุตุนิยมวิทยาที่ใกล้พื้นที่โครงการมากที่สุดคือที่ สถานีวัดห้วย ชลบุรี โดยจะแบ่งออกเป็น 2 กรณีดังต่อไปนี้

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

โดยที่แต่ละกรณีจะพิจารณาผลกระทบที่เกิดจากมลสารที่เกิดจากโครงการอย่างเดี่ยวและมลสารที่เกิดจากโครงการรวมกับมลสารที่เกิดจากแหล่งกำเนิดอื่น

ตารางที่ 4.2 สรุปผลการวิเคราะห์คุณภาพอากาศ เปรียบเทียบระหว่างก่อนเปิดแล้วเมื่อ มกราคม 2542 กับที่ขอเปลี่ยนแปลง 2544 (เมื่อใช้ข้อมูลอุตุนิยมวิทยา ปี พ.ศ. 2539)

	อนุมัติเมื่อ มกราคม 2542		ขอเปลี่ยนแปลง 2544	
	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)	NO _x (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
1) มลสารที่เกิดจากโครงการ				
- แหล่งรับมลสารสูงสุด				
สถานที่	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	729000E 1418000N (เขาน้ำนอง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	729000E 141000N (ที่กว้าง) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตกเฉียงใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	54.33 (µg/Nm ³)	4.03 (µg/Nm ³)	63.07 (µg/Nm ³)	5.78 (µg/Nm ³)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	17.00	1.00	19.71	1.75
- ชุมชนใกล้เคียงบริเวณรอบโครงการ				
ค่าความเข้มข้น (µg/Nm ³)	19.0-31.0	0.45-2.30	38.56-55.16	0.88-1.87
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	5.94-9.69	0.14-0.70	12.05-17.24	0.27-2.67
2) มลสารที่เกิดจากโครงการ รวมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ				
- แหล่งรับมลสารสูงสุด				
สถานที่	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้เขา ไผ่) ห่างจาก โครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1408000N (ที่กว้างใกล้บ้าน หัวซากดา) ห่างจากโครงการ 7 กม. ไปทางทิศใต้	739000E 1405000N (ที่กว้าง) ห่างจาก โครงการ 10 กม. ไปทาง ทิศใต้	729000E 1411000N (ที่กว้างใกล้บ้าน หนองหวายโสม) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศ ตะวันตกเฉียงใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	62.58 (µg/Nm ³)	7.38	63.07 (µg/Nm ³)	5.78
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	19.55	2.00	19.71	1.75
- ชุมชนใกล้เคียง				
ค่าความเข้มข้น (µg/Nm ³)	23.0-36.0	1.50-5.50	38.56-55.16	2.52-3.84
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	7.19-11.25	0.45-1.67	12.05-17.24	0.76-1.16
ค่ามาตรฐาน	320 (µg/Nm ³)	330 (µg/Nm ³)	320 (µg/Nm ³)	330 (µg/Nm ³)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โดเจน ระบุว่า กังอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง โดย บริษัท ทิม คอนซัลติ้ง เอเนจียส์ แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด

ตารางที่ 4.3 สรุปผลการวิเคราะห์หาค่าคุณภาพอากาศ ของโครงการโรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคลเนอเรน ระยะของ เมื่อใช้ข้อมูลอุณหภูมิตามปี พ.ศ. 2544

1) ผลการวิเคราะห์หาค่าคุณภาพอากาศที่เกิดจากโครงการ ที่ขอเปลี่ยนแปลงใหม่	ผลคุณภาพอากาศที่เกิดจากโครงการ ที่ขอเปลี่ยนแปลงใหม่	
	NOX (เฉลี่ย 1 ชม.)	TSP (เฉลี่ย 24 ชม.)
- แหล่งรับมลสารสูงสุด		
สถานที่	730000E 1417000N (เขาน้ำนอง) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศตะวันตก	731000E 1418000N (เขาจอมแห) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศตะวันตก
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 ($\mu\text{g}/\text{Nm}^3$)	6.47 ($\mu\text{g}/\text{Nm}^3$)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	1.96
- ชุมชนใกล้เคียงบริเวณรอบโครงการ		
ค่าความเข้มข้น	34.48-47.38	0.82-2.24
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.25-0.68
2) ผลการวิเคราะห์หาค่าคุณภาพอากาศที่เกิดจากโครงการรวมกับแหล่งกำเนิดอื่น ๆ		
- แหล่งรับมลสารสูงสุด		
สถานที่	730000E 1417000N (เขาน้ำนอง) ห่างจากโครงการ 8 กม. ไปทางทิศตะวันตก	740000E 1405000N (ที่กว้างใกล้เขาไม้) ห่างจากโครงการ 10 กม. ไปทางทิศใต้
ค่าความเข้มข้นสูงสุด	102.04 ($\mu\text{g}/\text{Nm}^3$)	8.36 ($\mu\text{g}/\text{Nm}^3$)
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	31.88	2.53
- ชุมชนใกล้เคียงบริเวณรอบโครงการ		
ค่าความเข้มข้น	34.48-47.38	1.72-2.73
คิดเป็นร้อยละของค่ามาตรฐาน	10.77-14.81	0.52-0.83
ค่ามาตรฐาน	320 ($\mu\text{g}/\text{Nm}^3$)	330 ($\mu\text{g}/\text{Nm}^3$)

หมายเหตุ ที่มาจากการศึกษาคุณภาพอากาศ โรงไฟฟ้า ทีแอลพี โคลเนอเรน ระยะของ กิ่งอำเภอโคกโพธิ์ไชย จังหวัดระยอง โดย บริษัท ทีม คอนซัลติ้ง เอนจิเนียริ่ง แอนด์ แมเนจเม้นท์ จำกัด

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

ค่าเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ของ TSP 6.47 $\mu\text{g}/\text{Nm}^3$ หรือประมาณ 1.96 % ของค่ามาตรฐาน ในการชุมชนใกล้เคียงวัดค่า ได้ 0.82-2.24 $\mu\text{g}/\text{Nm}^3$ หรือประมาณ 0.25-0.68% ของค่ามาตรฐาน

ดังนั้นแม้ว่าทางโครงการจะมีการเปลี่ยนแปลงในการแจ้งขนาดกำลังผลิตที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากเทคโนโลยีที่ปรับปรุงใหม่ สำหรับคุณภาพอากาศที่เกิดขึ้น ยังต่ำกว่าค่ามาตรฐานที่กำหนดไว้

5. มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศเพิ่มเติมตรวจวัด O_2 จากปล่องระบายอากาศอย่างต่อเนื่อง

จากรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่อนุมัติไว้เมื่อ มกราคม 2542 ที่เคยแจ้งว่าโครงการจะมีมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศโดยจะมีการตรวจวัด

- SO_2
- NO_2
- CO
- TSP

โดยที่จะทำการตรวจวัดอย่างต่อเนื่องสำหรับ NO_2 และ CO และทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP, NO_2 , SO_2 ในกรณีที่ใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิง

แต่ในการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศที่จะตรวจวัดจริงทางโรงไฟฟ้าจะมีการตรวจวัด O_2 ด้วย โดยการตรวจวัดแบบต่อเนื่องที่ปล่องระบายอากาศ จะมีการวัดและเก็บบันทึกค่าของ NO_2 , CO , O_2 และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP โดยปัจจุบันทางโครงการได้ออกแบบให้ Gas Turbine ใช้ได้เฉพาะ Natural Gas เท่านั้น เนื่องจากไม่ได้ใช้น้ำมันดีเซลในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโครงการฯ จึงไม่ได้มีการตรวจวัด SO_2

ดังนั้นกล่าวโดยสรุปคือ โครงการฯ มีการติดตามตรวจสอบคุณภาพอากาศแบบต่อเนื่องที่ปล่องระบายอากาศ โดยมีการตรวจวัดและบันทึกค่า

- NO_2
- CO
- O_2

และจะทำการตรวจวัดปีละ 2 ครั้งสำหรับ TSP

6. เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการอนุมัติไว้แล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

ตารางที่ 6.1 เปรียบเทียบข้อมูลจากการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับการอนุมัติแล้วกับข้อมูลใหม่ที่ใช้ในการออกแบบ

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 6581 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	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	Contract No. TLP Cogen 001/2001 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	เนื่องจากข้อมูลเก่าพิมพ์ผิด
คุณภาพอากาศ - NOx	19.06 g/s or 108 ppm	จากข้อกำหนดในตาราง คุณภาพอากาศตารางที่ 1 ของ สผ.	20.71 g/s ≤ 100 ppm	Attachment 6
Characteristic of Stack				
- Stack Height	30 m	Article 2.10 Table 2.10.1	35 m	
- Flue Gas Velocity	15.4 m/s		10.34 m/s	
- Temperature	383°K 110°C		380.7°K 107.55°C	
- Stack Diameter	3.00 m		3.678 m	

ส่วนที่ สอง

รายละเอียดของโครงการฯ (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

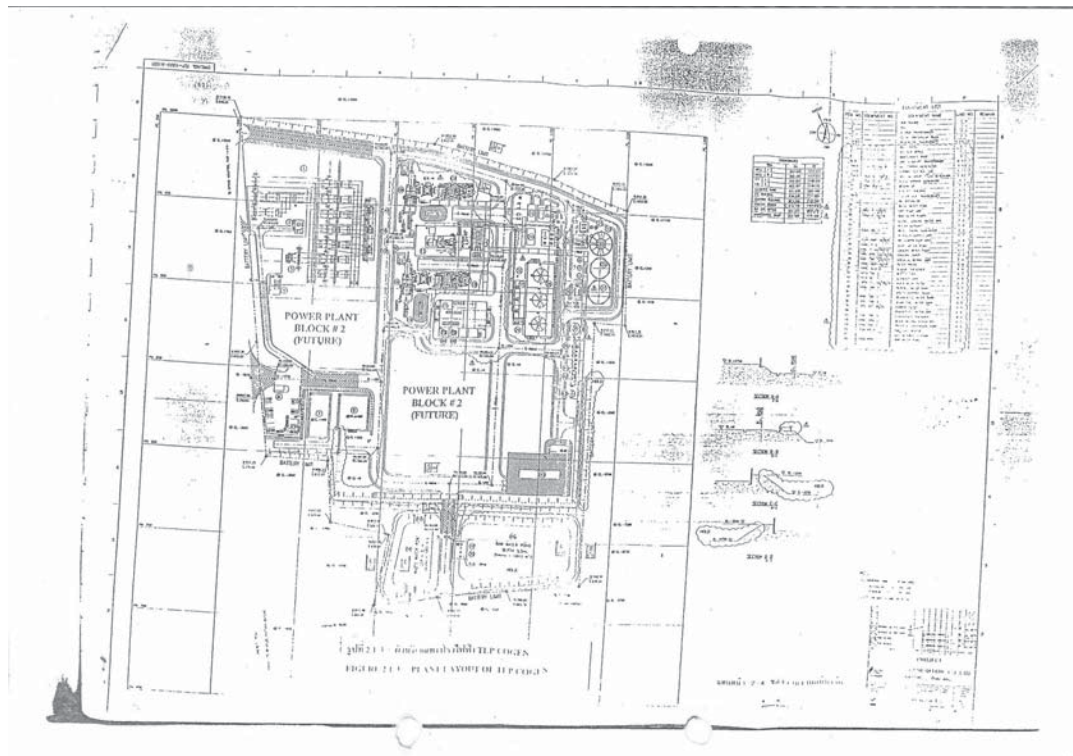
ที่ตั้งโครงการอยู่ทางฝั่งตะวันออกของทางหลวงหมายเลข 3191 ห่างจากแนวกั้นประมาณ 1 กม. และห่างจากแยกมาบตาบ่ง (จุดตัดกันของทางหลวงหมายเลข 3191 และ 36) ไปทางทิศตะวันออกเฉียงเหนือประมาณ 4 กม. (รูปที่ 2.1-1)

2.1.2 ผังบริเวณโครงการ

พื้นที่โครงการมีประมาณ 34 ไร่ มีโรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่โดยรอบได้แก่ Thai Copper, American Standard และ Tuntex (รูปที่ 2.1-2)

ภายในพื้นที่ 34 ไร่ ถูกจัดวางตำแหน่งขององค์ประกอบที่สำคัญ (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 (Demineralization Plant)
- (7) ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ (Water Treatment Plant)



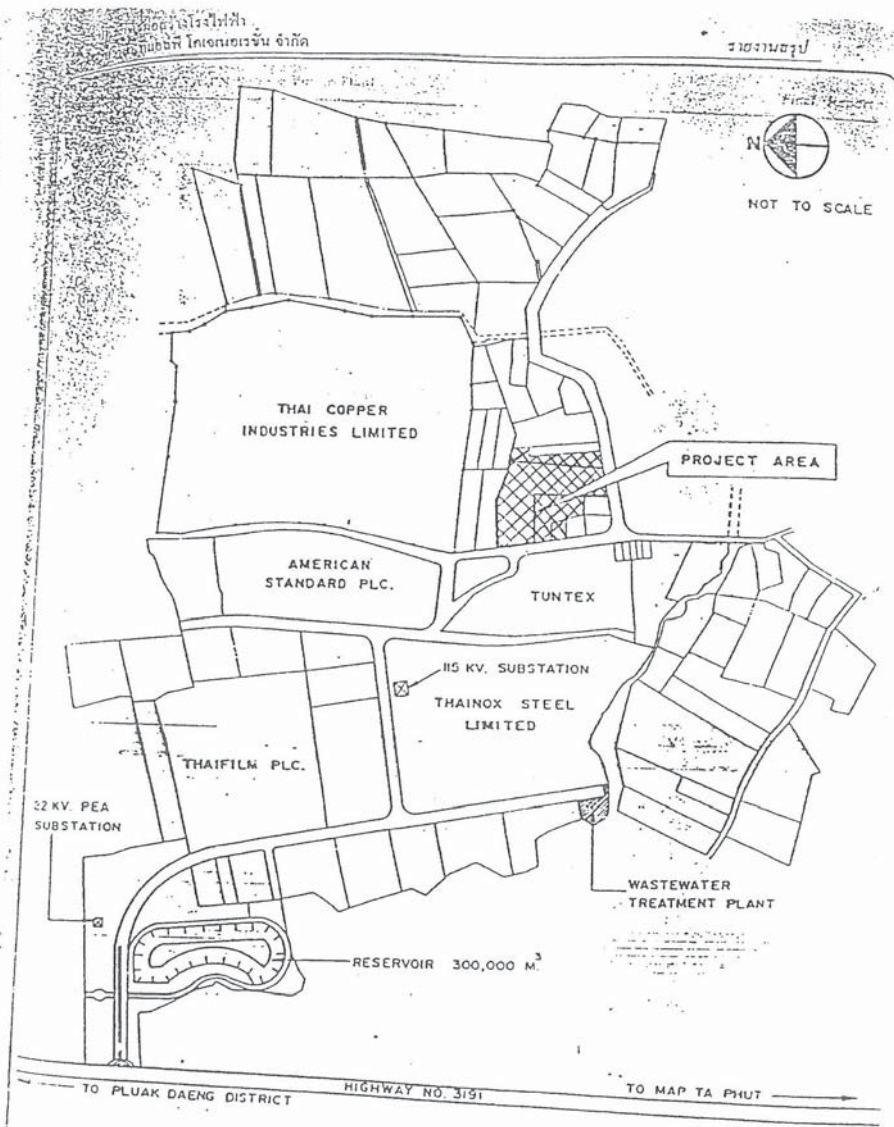


FIGURE 2.1-2 : TLP COGEN SITE IN, RAYONG INDUSTRIAL PARK

รูปที่ 2.1-2 : พื้นที่โครงการภายในสวนอุตสาหกรรมระยอง



โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
บริษัท ทีแอลที โกลเดนเอร์จี้ จำกัด

รายงานสรุป

- (8) บ่อรับน้ำทิ้ง (Waste Pond, Pond#1)
- (9) บ่อเก็บน้ำดิบ (Pond #2)
- (10) ลานถังน้ำมันสำรอง (Oil Tank)
- (11) ถังพักน้ำหลังการปรับปรุงคุณภาพแล้ว (Treated Water Tank)
- (12) สถานีรับ/จ่ายก๊าซธรรมชาติ (Gas Metering Station)

2.2 แผนการดำเนินงานของโครงการและบุคลากร

ระยะเวลาตั้งแต่ก่อนช่วงการก่อสร้าง ระหว่างการก่อสร้าง จนถึงเปิดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า เป็นเวลาประมาณ 26 เดือน โดยคาดว่าโครงการจะเริ่มการก่อสร้างในเดือนเมษายน 2544 ไปจนถึงธันวาคม 2545 คิดเป็นเวลาประมาณ 21 เดือน (ตารางที่ 2.2-1)

จำนวนคนงานและบุคลากรในระยะก่อสร้าง คาดว่าจะมีประมาณ 250 คน ส่วนในระยะดำเนินการเต็มโครงการนั้น คาดว่าจะมีประมาณ 33 คน ประกอบด้วย

- (1) ผู้บริหาร 2 คน
- (2) ผู้ชำนาญการเฉพาะด้าน 1 คน
- (3) ผู้คุมงาน 7 คน
- (4) พนักงานธุรการ 2 คน
- (5) คนงานฝีมือและกึ่งฝีมือ 21 คน

2.3 ขนาดของโรงไฟฟ้า

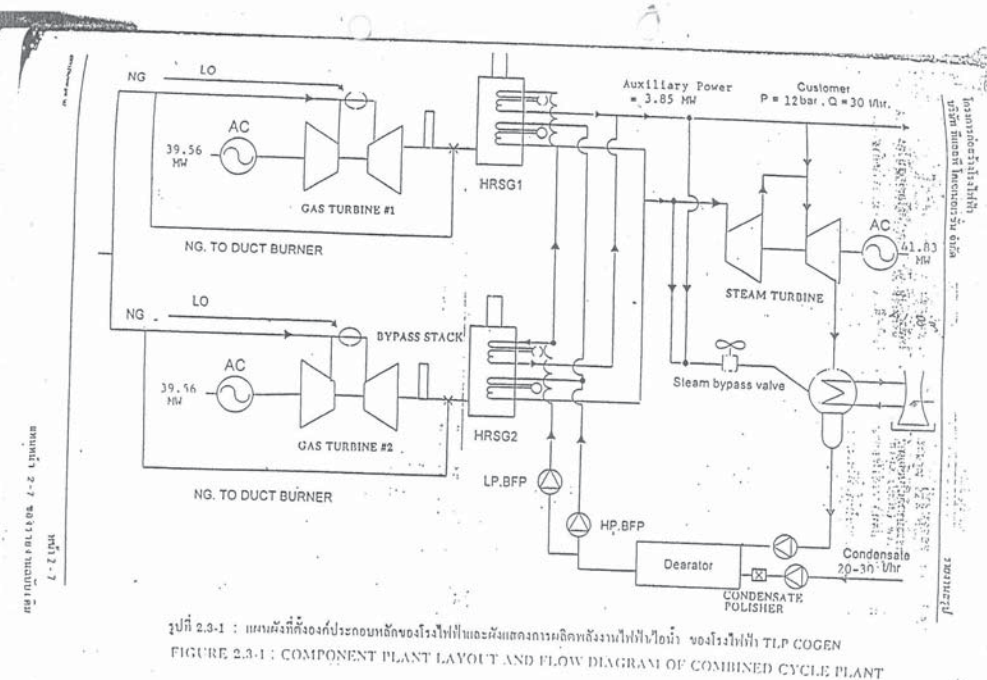
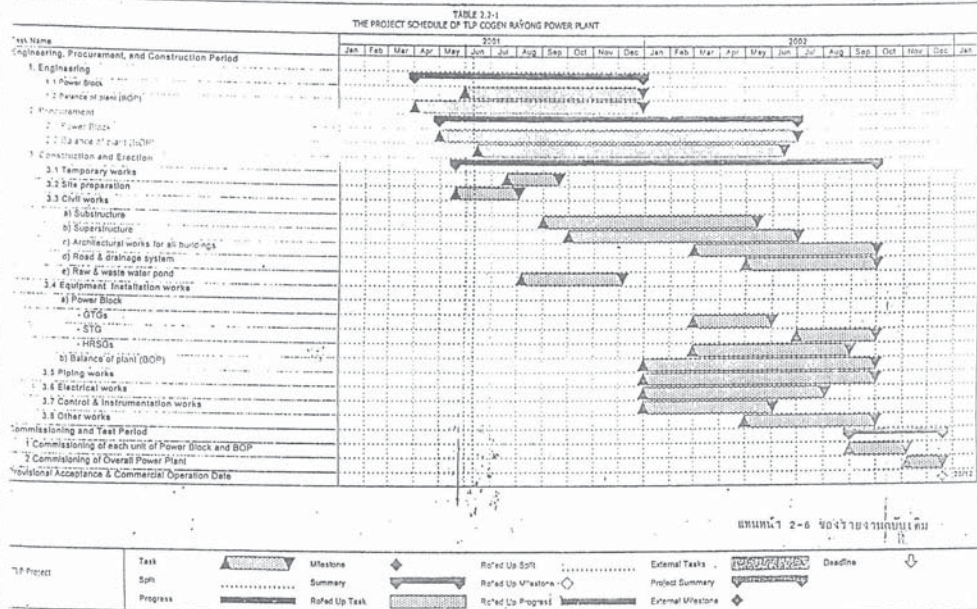
โรงไฟฟ้าของโครงการเป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม (Combined Cycle) ประกอบด้วยเครื่องกังหันก๊าซ (Gas Turbine, GT) จำนวน 2 ชุด กำลังผลิตชุดละ 39.56 MW และเครื่องกังหันไอน้ำ (Steam Turbine, ST) จำนวน 1 ชุด กำลังผลิต 41.83 MW เมื่อหักปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ในโรงไฟฟ้า 3.85 MW ออกแล้วจะทำให้โรงไฟฟ้ามีกำลังการผลิตไฟฟ้าทั้งหมดประมาณ 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 แสดงผังการวางองค์ประกอบและแผนภูมิการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมของโครงการ

2.4 วัตถุดิบ

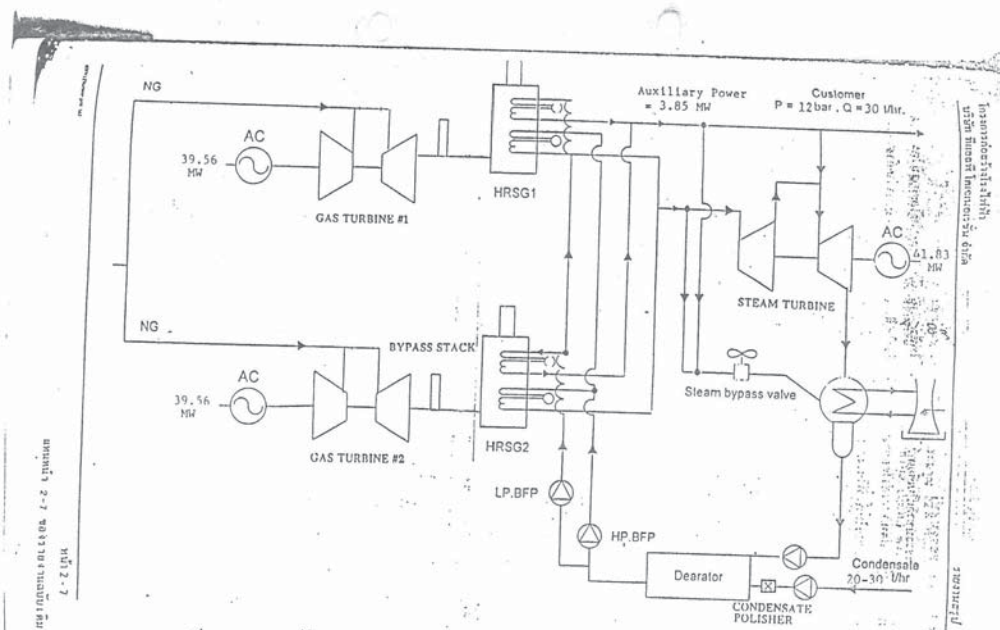
วัตถุดิบที่ใช้ในโรงไฟฟ้าประกอบด้วย ก๊าซธรรมชาติ และน้ำ ดังรายละเอียดต่อไปนี้



โครงการจะใช้ก๊าซธรรมชาติที่อัตราการผลิตสูงสุดประมาณ 22.8 ล้าน ลบ.ฟุต/วัน หรือ 645,696 ลบ.ม./วัน โดยรับก๊าซมาจากการปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (ปตท.) ดังรายละเอียดใน ภาคผนวก ก

ท่อส่งก๊าซภายในพื้นที่โครงการมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 10 นิ้ว มีแนวทางการวางท่อส่ง
ก๊าซจากสถานีตรวจวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering Station) เข้าสู่ Gas Turbine ดังแสดงในรูปที่
2.4-1 และความยาวของท่อส่งก๊าซโดยประมาณ 150 เมตร ผ่าใต้ดินลึก 1.5 เมตร จากผิวดิน

2.4.2 น้ำมันดีเซล (ยกเล็ก)



รูปที่ 2.3-1 : แผนผังที่จัดองค์ประกอบหลักของโรงไฟฟ้าและผังแสดงการไหลเวียนของไอน้ำ ของโรงไฟฟ้า TLP COGEN

FIGURE 2.3-1 : COMPONENT PLANT LAYOUT AND FLOW DIAGRAM OF COMBINED CYCLE PLANT

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

ท่อส่งก๊าซภายในพื้นที่โครงการมีขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 10 นิ้ว มีแนวทางการวางท่อส่งก๊าซจากสถานีตรวจวัดปริมาณก๊าซ (Gas Metering Station) เข้าสู่ Gas Turbine ดังแสดงในรูปที่ 2.4-1 และความยาวของท่อส่งก๊าซโดยรวมประมาณ 150 เมตร ผังใต้ดินลึก 1.5 เมตร จากผิวดิน

2.4.2 น้ำมันดีเซล (ยกเลิก)



EGCO COGEN จำกัด โทร 8010610x

ที่ ทส 1009.7/ 4753

สำนักงานนโยบายและแผน
ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
60/1 ซอยพญาพัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

24 มิถุนายน 2551

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

เรียน ประธานกรรมการบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด

อ้างถึง หนังสือบริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ที่ EGCO COGEN 099/51 ลงวันที่ 27 พฤษภาคม 2551

ตามหนังสือที่อ้างถึง บริษัท เอ็กโก โกลเดนเนอเรชั่น จำกัด ได้เสนอรายงานการเปลี่ยนแปลงมาตรการที่กำหนดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (หน้าปกรายงานชื่อรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงาน) โครงการโรงไฟฟ้า เอ็กโก โกลเดน ตั้งอยู่ที่สวนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบตาบ่ง อำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง จัดทำรายงานฯ โดยมหาวิทยาลัยขอนแก่นให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณา ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

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

รับทราบและทราบ

2/วิเคราะห์...

เพื่อไม่ให้เกิดความ...

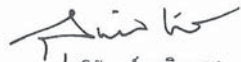
CC: KKN, NW, FILE

3 2-0-51

วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (เดิมโครงการโรงไฟฟ้า ที่แอลพี โคเจน ของบริษัท ที่แอลพี โคเจน เเรชั่น จำกัด) และรายงานการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมฯ อย่างเคร่งครัดต่อไป ทั้งนี้ สำนักงานฯ ได้แจ้งกรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำเนาแจ้งกรมธุรกิจพลังงาน จังหวัดระยอง และมหาวิทยาลัยขอนแก่นเพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ



(นางสาวสุพัตถิภรณ์ ระวีวรรณ)

รองอธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0 - 2265 - 6628

โทรสาร 0 - 2265 - 6616



ที่ วว 0804/ 944

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม
ซอยวิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6
กรุงเทพฯ 10400

21 มกราคม 2542

เรื่อง ผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ ส่วนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบข่า กิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

เรียน อธิบดีกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท ที่ม คอนซิลด์ เอ็นจิเนียร จำกัด ที่ ENV/1276/980907 ลงวันที่ 30 เมษายน 2541
2. สำเนาหนังสือบริษัท ที่ม คอนซิลด์ เอ็นจิเนียร จำกัด ที่ ENV/1276/981793 ลงวันที่ 29 กันยายน 2541
3. มาตรการลดผลกระทบและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ส่วนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบข่า กิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง

ด้วย บริษัท ที่ม คอนซิลด์ เอ็นจิเนียร จำกัด ได้วันมอบอำนาจจากบริษัท ที่แอลพี โคเจนเเรชั่น จำกัด ให้จัดทำและเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ส่วน อุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบข่า กิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง ต่อสำนักงานนโยบายและแผน สิ่งแวดล้อมเพื่อพิจารณา ดังรายละเอียดที่ส่งมาด้วย 1 และ 2

สำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม ได้นำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้า ของบริษัท ที่แอลพี โคเจนเเรชั่น จำกัด (ขนาดกำลังผลิตสูงสุด 106 เมกกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่ส่วนอุตสาหกรรมระยอง ตำบลมาบข่า กิ่งอำเภอนิคมพัฒนา จังหวัดระยอง เสนอต่อคณะกรรมการ ผู้ชำนาญการพิจารณาการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโครงการอุตสาหกรรม ในการประชุม ครั้งที่ 23/2541 วันที่ 29 ตุลาคม 2541 โดยคณะกรรมการฯ มีมติให้เพิ่มเติมข้อมูลในรายงานฯ ให้สมบูรณ์

2/ ชัดเจน...

ชัดเจน นำเสนอให้คณะกรรมการฯ พิจารณาอีกครั้งหนึ่ง ซึ่งบริษัทฯ ได้เพิ่มเติมข้อมูลตามมติดังกล่าวและ
คณะกรรมการฯ พิจารณาข้อมูลดังกล่าวแล้ว มีมติเห็นชอบในรายงานฯ เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2542 โดย
กำหนดมาตรการลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่บริษัทฯ ต้องยึดถือ
ปฏิบัติ ดังรายละเอียดคำสั่งที่ส่งมาด้วย 3 นอกจากนี้บริษัทฯ จะต้องรวบรวมรายละเอียดข้อมูลเพิ่มเติม
ทั้งหมดโดยจัดทำเป็นรายงานฉบับสมบูรณ์ส่งให้สำนักงานฯ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ได้สำเนาหนังสือแจ้งสำนักงาน
จังหวัดระยอง บริษัท ทีแอลที โคลเนอเวชั่น จำกัด และบริษัท ทีเอ็ม คอนซัลติ้ง เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด เพื่อ
ทราบด้วยแล้ว

ขอแสดงความนับถือ

(นายชาติร ชำนาญกิจ)
รองเลขาธิการฯ ปฏิบัติราชการแทน
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โทร. 2792792 2713422-6
โทรสาร 2785469 2713226

สำเนาถูกต้อง
(นายสุพรรณ นิลเชตร)
เลขที่ 6

บริษัท อีสเทิร์นไทยคอนซัลติ้ง 1992 จำกัด EASTERN THAI CONSULTING 1992 CO., LTD.
683 หมู่ที่ 11 ต.สุขาภิบาล 8 อ.หนองขาหย่าง จ.ชัยนาท 20230 683 Moo 11 Sukhapibarn 8 Rd., Nongkham, Sriracha, Chonburi 20230
โทร 0-3846-0038, 0-3846-1197-8, 0-3876-3031-2 โทรสาร 0-3846-2096 อีเมล etc1992@eastthai.co.th FAX 0-3846-0830, 0-3846-1197-8, 0-3876-3031-2 Fax 0-3846-2096 E-mail: etc1992@eastthai.co.th

ที่ อทค.ตว. 019/2551

วันที่ 10 มกราคม 2551

เรื่อง แจ้งผลการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก โคลเน

เรียน กรรมการผู้จัดการบริษัท เอ็กโก โคลเนเนอเวชั่น จำกัด

ตามที่ บริษัท เอ็กโก โคลเนเนอเวชั่น จำกัด ได้ว่าจ้างบริษัท อีสเทิร์นไทย คอนซัลติ้ง 1992
จำกัด ดำเนินการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการโรงไฟฟ้าเอ็กโก ในประเด็นต่อไปนี้

1. นำเสนอข้อมูลการเปรียบเทียบประสิทธิภาพการบำบัดน้ำทั้งก่อนและหลังการ
เปลี่ยนแปลงบ่อน้ำทั้งดังกล่าว และประเมินประสิทธิภาพพร้อมรายการคำนวณ

2. เหตุผลที่โครงการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโดยไม่มีกัการติดตั้ง Dust Burner

3. ทบทวนจำนวนพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่โครงการ โดยพิจารณารวมถึงพนักงาน
ของบริษัทผู้รับจ้างของโครงการที่ปฏิบัติงานให้กับโครงการฯ ร่วมด้วย และดำเนินการให้เป็นไปตาม
กฎกระทรวงว่าด้วยการจัดสวัสดิการในสถานประกอบการ พ.ศ. 2548

4. นำเสนอข้อมูลปริมาณการปล่อยประเภทต่าง ที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบัน การขออนุญาต
ส่งกากของเสียออกไปกำจัดภายนอกพื้นที่โครงการ และบันทึกข้อมูลปริมาณการปล่อยที่ส่งไปกำจัด

5. เนื่องจากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศที่นำเสนอในรายงานการปฏิบัติ
ตามมาตรการของโครงการระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2549 พบว่า ผลการตรวจวัดอยู่ในค่า
มาตรฐาน แต่เป็นการตรวจวัดในช่วงที่มีฝนตก ขอให้เพิ่มเติมข้อมูลผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศใน
บรรยากาศในระหว่างดำเนินการโครงการในช่วงเวลาอื่นๆ ร่วมด้วย

ซึ่ง ณ. ปัจจุบัน ทางผู้จัดทำกำลังดำเนินการอยู่ในขั้นนำเสนอผู้เกี่ยวข้องเพื่ออนุมัติ
รายงานฯ ซึ่งคาดว่าจะดำเนินการยื่นให้ สผ. พิจารณา ภายในวันที่ 21 มกราคม 2551

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายทิสวัชร นิลเชตร)
กรรมการบริหาร