

ที่ ทส 1009.3/

1356



สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

60/1 ซอยพิบูลวัฒนา 7 ถนนพระรามที่ 6

กรุงเทพฯ 10400

20 กุมภาพันธ์ 2551

เรื่อง ขอแก้ไขตารางมาตรการการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงงานโอเลฟินส์ ของบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

เรียน ผู้ว่าการการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย

อ้างถึง หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1009.3/599 ลงวันที่ 22 มกราคม 2551

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. สำเนาหนังสือบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด ที่ EIA 08086/405021

ลงวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2551

2. มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพ

สิ่งแวดล้อมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงงาน โอเลฟินส์ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรม

อาร์ ไอ แอล อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ที่บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้แจ้งผลการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ โรงงาน โอเลฟินส์ ของบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ซึ่งคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโครงการอุตสาหกรรมปิโตรเลียม ปิโตรเคมีและเคมี ในการประชุมครั้งที่ 35/2550 เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2550 มีมติเห็นชอบในรายงานฯ รวมทั้งได้แนบมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ ดังรายละเอียดแจ้งแล้วนั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ขอเรียนว่ามาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่จัดส่งไปนั้น ไม่ครบถ้วน สำนักงานฯ จึงขอส่งมาตรการที่ครบถ้วน ดังรายละเอียดในสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 โดยขอให้ยึดถือตามมาตรการฯ นี้แทน ในการนี้ สำนักงานฯ ได้สำเนาหนังสือแจ้งสำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง และแจ้งบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด เพื่อทราบด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการ

ขอแสดงความนับถือ


(นายชินนทร์ ทองธรรมชาติ)

รองเลขาธิการ / ผู้อำนวยการแทน

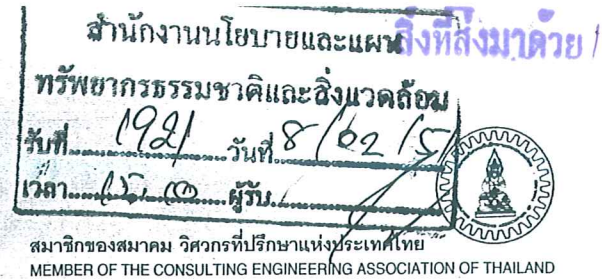
เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำนักวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร. 0-2265-6500 ต่อ 6802 โทรสาร 0-2265-6616



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
๓๙ ถนนลาดพร้าว ซอย ๑๒๔ แขวงวังทองหลาง เขตวังทองหลาง กรุงเทพฯ ๑๐๓๑๐
39 LADPRAO 124 RD., WANGTHONGLANG, BANGKOK 10310
☎ (66 2) 9343233-47 Fax : (66 2) 9343248 E-mail : cot@cot.co.th www.cot.co.th



Our. Ref. EIA 08086/405021

6 กุมภาพันธ์ 2551

เรื่อง ขอสั่งตารางสรุปมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตาม
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงงานโอเลฟินส์

เรียน เลขาธิการสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

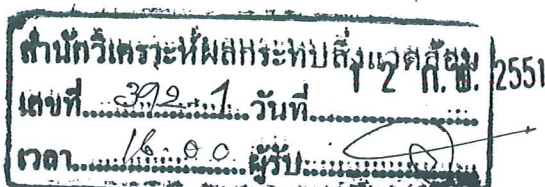
สิ่งที่ส่งมาด้วย ตารางสรุปมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบ
คุณภาพสิ่งแวดล้อม จำนวน 7 ชุด

ตามที่บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ได้มอบหมายให้บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด เป็นผู้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงงาน โอเลฟินส์ ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง หลังจากที่ยังมีการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้รับการพิจารณาและมีมติเห็นชอบกับรายงาน ฯ ในการประชุมครั้งที่ 35/2550 เมื่อวันที่ 7 ธันวาคม 2550 และมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาที่ ทส 1009.3/600 ลงวันที่ 22 มกราคม 2551 ให้ทราบ

ต่อมาทางบริษัทที่ปรึกษาได้ประสานงานกับทางสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้ทราบทางวาจาว่ามาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมช่วงดำเนินการที่ดำเนินการจัดทำ โดยบริษัทที่ปรึกษาและสำนักงานใช้แนบท้ายหนังสือแจ้งผลการพิจารณาตามหนังสือที่อ้างถึงข้างต้นนั้นมี เนื้อหาซ้ำกัน 1 หน้า จึงมีผลให้มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมช่วงดำเนินการขาดความครบถ้วน สมบูรณ์

ดังนั้นบริษัทที่ปรึกษาจึงขอเสนอส่งตารางสรุปมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและ มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมฉบับที่ถูกต้องสมบูรณ์มายังสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อแนบท้ายหนังสือแจ้งผลการพิจารณาใหม่ในลำดับต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา



ขอแสดงความนับถือ

(นางสาวชนิษฐา ทักษิณ)

กรรมการบริหาร

160502500

มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม
การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการโรงงานโอเลฟินส์
ตั้งอยู่ที่นิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง
ที่บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องยึดถือปฏิบัติ



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นางสาวพนัญญา ทักขิณ)

ผู้อำนวยการ

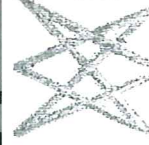
กุมภาพันธ์ 2551

ตารางที่ 1

มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมช่วงก่อสร้าง (หลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)

โครงการโรงงานโพลีเอสเตอร์ บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศ	- จัดพรมน้ำลดการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างสม่ำเสมอ - ใช้ผ้าหรือพลาสติกคลุมกระบะของรถบรรทุกที่ขนส่งวัสดุก่อสร้างเข้าสู่พื้นที่โครงการเพื่อป้องกันการฟุ้งกระจายของฝุ่นละอองและการตกหล่นของวัสดุก่อสร้าง - จำกัดความเร็วของรถบรรทุกที่เข้าสู่โครงการไม่เกิน 25 กม./ชม. เพื่อลดปริมาณฝุ่นละอองและก๊าซที่เกิดขึ้น	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์
2. ทรัพยากรดิน	- เก็บตัวอย่างและวิเคราะห์ดินเป็น Baseline Data เพื่อหาโอกาส/ความเสี่ยงในการปนเปื้อนก่อนดำเนินการดำเนินโครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- จำนวน 1 ครั้ง	บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์
3. คุณภาพน้ำ	- การจัดการน้ำจากกิจกรรมการก่อสร้างให้จัดสร้างบ่อตกตะกอนชั่วคราวเพื่อแยกตะกอนแขวนลอยออกก่อนนำน้ำทิ้งจากกิจกรรมการก่อสร้างกลับมาใช้ประโยชน์ใหม่ เช่น ฉีดพรมถนนทางเข้าโครงการ พื้นที่ก่อสร้าง และบริเวณที่มีการเปิดหน้าดินหรือรื้อถอนดิน ไม่ในพื้นที่โครงการ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง	บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์
4. เสียง	- จำกัดกิจกรรมการก่อสร้างที่ก่อให้เกิดเสียงดังเฉพาะในช่วงเวลา 08.00 น.-17.00 น. เพื่อให้ไม่รบกวนการพักผ่อนของประชาชน - เลือกใช้อุปกรณ์และเครื่องจักรในการก่อสร้างที่มีระดับความดังของเสียงต่ำที่สุดและให้ทำการตรวจสอบซ่อมบำรุงให้มีประสิทธิภาพในการใช้งานที่ดีอยู่เสมอเพื่อลดระดับความดังของเสียง	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์



ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- กำหนดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล อาทิ ที่อุดหู ที่ครอบหู สำหรับคนงานก่อสร้างในระหว่างปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีระดับเสียงดัง (มากกว่า 85 เดซิเบล (เอ)) - อบรมพนักงานขับรถให้ปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด - จัดให้มีเจ้าหน้าที่อำนวยความสะดวกและดูแลการเข้า-ออกของรถบรรทุกในพื้นที่ก่อสร้างตลอดเวลา - ควบคุมผู้นำหนักของรถบรรทุกให้บรรทุกขนส่งตามเกณฑ์ที่กำหนดและต้องจัดให้มีวัสดุอุปกรณ์ป้องกันการตกหล่นของวัสดุก่อสร้างเพื่อป้องกันความเสียหายของผิวจราจร - จัดระบบและทิศทางการจราจรในพื้นที่ก่อสร้างโครงการให้เหมาะสม เพื่อป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้น - หลีกเลี่ยงการขนส่งวัสดุและอุปกรณ์ก่อสร้างเข้า-ออกพื้นที่โครงการในช่วงชั่วโมงเร่งด่วนเช้า-เย็น เนื่องจากเป็นช่วงที่มีการจราจรคับคั่ง - จัดสร้างรางระบายน้ำชั่วคราวในแนวเดียวกับรางระบายน้ำถาวรที่ก่อสร้างเชื่อมต่อกับรางระบายน้ำของนิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล - ห้ามทิ้งมูลฝอยลงในรางระบายน้ำเพื่อหลีกเลี่ยงการอุดตัน - จัดเตรียมถังมูลฝอยแยกประเภทพร้อมฝาปิดมิดชิดตั้งกระจายอยู่ในพื้นที่ก่อสร้างอย่างเพียงพอ เพื่อรวบรวมมูลฝอยจากคนงานก่อสร้าง - นำเศษวัสดุที่สามารถใช้ได้ เช่น เศษเหล็ก เศษไม้ กลับมาใช้ใหม่อีกครั้ง - ส่วนเศษวัสดุก่อสร้างประเภทที่ขายเป็นของเก่าให้นำไปขายให้กับผู้รับซื้อต่อไป	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์
5. การคมนาคม				
6. การระบายน้ำ และป้องกันน้ำท่วม				
7. การจัดการกากของเสีย				

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. อีวอนัมย และ ความปลอดภัย	- ห้ามทิ้งมูลฝอยลงในท้องระบายน้ำหรือทางระบายน้ำสาธารณะ - แจ้งให้หน่วยงานรับกำจัดมูลฝอยที่ได้รับอนุญาตนำมูลฝอยไปกำจัดต่อไป - พิจารณาเลือกบริษัทรับเหมาที่มีมาตรการด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย ตลอดจนสุขภาพอนามัยของคนงานก่อสร้างที่ได้มาตรฐานและมีประสบการณ์งานอุตสาหกรรมปิโตรเคมี - กำหนดบริเวณพื้นที่ก่อสร้างอย่างชัดเจน เช่น เขตก่อสร้าง เขตจัดเก็บอุปกรณ์/เครื่องมือการก่อสร้าง เขตกองเก็บวัสดุอุปกรณ์ที่ไม่ใช้แล้วรวมทั้งจัดให้มีป้ายเตือนภัยในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่ที่มีความเสี่ยงสูงในด้านความปลอดภัยทั้งหมด - จัดให้มีการนิเทศงานด้านความปลอดภัยและฝึกอบรมแก่คนงานก่อสร้างก่อนเริ่มการทำงาน - จัดให้มีเจ้าหน้าที่รักษาความปลอดภัยตลอด 24 ชั่วโมง - จัดให้มีอุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคลอย่างเพียงพอและเหมาะสมกับลักษณะงานแก่คนงานก่อสร้าง อาทิ • หมวกนิรภัย • แว่นตาหรือหน้ากากนิรภัย • ที่ครอบหู/ที่อุดหู • ถุงมือ • ชุดนิรภัย (สำหรับงานเชื่อมโลหะ) • รองเท้านิรภัย - จัดให้มีระบบสุขภาพและขั้นพื้นฐานแก่คนงานก่อสร้างอย่างเพียงพอ	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์


 บก. อำนวยการบริหาร ออฟฟิศเทคโนโลยี 4-5
 CONSULANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 (นางสาวณิชา ทักขิน)

กุณภาพ 2551
 405021/SCG Cracker/Tab/Trev01/Sheet1

ตารางที่ 1 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ปฐมพยาบาลและรถขนถ่ายเพื่อใช้ในการในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินตลอดเวลา - จัดให้มีแผนปฏิบัติการฉุกเฉินสำหรับช่วงก่อสร้างและทำการฝึกอบรมคนงานก่อสร้างให้รู้ถึงขั้นตอนการปฏิบัติในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน รวมทั้งการประสานงานกับผู้ที่เกี่ยวข้อง - จัดให้มีระบบสัญญาณเตือนภัยในบริเวณพื้นที่ก่อสร้างและพื้นที่ที่มีความเสี่ยงในด้านความปลอดภัย - เก็บรักษาและตรวจสอบอุปกรณ์เครื่องจักรและยานพาหนะให้อยู่ในสภาพที่ดีเสมอเพื่อลดปัญหาการเกิดอุบัติเหตุ - ให้ข้อมูลแก่คนงานก่อสร้างและพนักงานที่อยู่ในพื้นที่ดังกล่าวเกี่ยวกับระบบสัญญาณเตือนภัย - กันรั้วพื้นที่ที่มีการก่อสร้างและจำกัดเวลาเข้าสู่พื้นที่ก่อสร้างโดยมีเอกสารขออนุญาตเข้า-ออกพื้นที่ก่อสร้างที่ชัดเจน - ตรวจสอบความปลอดภัยในการทำงานอย่างสม่ำเสมอตามแผนงานที่กำหนดร่วมกันระหว่างบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด และบริษัทรับเหมา - รวบรวมสถิติเกี่ยวกับอุบัติเหตุ ความเสียหายและการแก้ไขปัญหาเพื่อใช้ในการปรับปรุงมาตรการด้านความปลอดภัยเป็นประจำทุกเดือน	- บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง - บริเวณพื้นที่ก่อสร้าง	- ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง - ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์ - บจ. เอสซีจี เคมิคอลส์



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นางสาวณิษฐา ทักนิณ)

ตารางที่ 2

มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม ช่วงดำเนินการ (หลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)
โครงการโรงงานโอเลฟินส์ บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1. มาตรการทั่วไป	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามคุณภาพสิ่งแวดล้อม ที่เสนอมาในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการ โรงงาน โอเลฟินส์ ตั้งอยู่ที่ นิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล อำเภอเมืองระยอง จังหวัดระยอง ฉบับเดือนตุลาคม 2550 ฉบับเดือนพฤศจิกายน 2550 และฉบับเดือนธันวาคม 2550 จัดทำ โดยบริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด - เมื่อผลการติดตามตรวจสอบได้แสดงให้เห็นถึงปัญหาสิ่งแวดล้อม บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องดำเนินการปรับปรุงแก้ไขปัญหานั้น โดยเร็วและต้องปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อมโดยเคร่งครัดเพื่อประโยชน์ในการพิจารณาความเหมาะสมของการกำหนดระยะเวลาการติดตามตรวจสอบต่อไป - หากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ก็ตามที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องแจ้งให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ โดยเร็ว เพื่อดำเนินการจะได้ให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหาดังกล่าว - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม โดยสรุปให้สำนักงานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมจังหวัดระยอง การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย กรมโรงงานอุตสาหกรรม และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบทุก 6 เดือน	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

.....
(นางสาวณิษฐา ทักขิณ)

ที่ คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กุมภาพันธ์ 2551

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- เมื่อโครงการดำเนินการผลิตเต็มกำลังการผลิตของเครื่องจักรและมีการผลิตคงตัว (Steady Stage) แล้วพบว่าอัตราการระบายมลพิษทางอากาศข้างต้นมีน้อยกว่าที่ระบุไว้ในรายงาน บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องยึดถือค่าที่ต่ำนี้เป็นค่าควบคุมและแจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ - สรุปผลการศึกษา HAZOP ของโครงการและนำเสนอตัวอย่างกรณีที่เกิดผลกระทบสูงสุด พร้อมแสดง P&ID และเหตุผลการนำเสนออย่างดังกล่าไว้ในเชิงเปรียบเทียบกับหน่วยอื่น - หากมีความประสงค์จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ และ/หรือมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ซึ่งอาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด ต้องเสนอรายละเอียดของการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้ความเห็นชอบด้านสิ่งแวดล้อมก่อนดำเนินการเปลี่ยนแปลง - หากโครงการไม่ดำเนินการก่อสร้างภายในระยะเวลา 2 ปี นับตั้งแต่ต้นงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม มีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาของคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ให้โครงการทบทวนข้อมูลของผลกระทบและมาตรการเสนอสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเพื่อดำเนินการพิจารณาตามขั้นตอน - ว่าจ้างหน่วยงานกลาง (third party) เพื่อดำเนินการตรวจสอบผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ของโครงการ - หากผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณพื้นที่โครงการและบริเวณ โดยรอบ มีแนวโน้มเข้าใกล้ค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศโครงการจะต้องให้ความร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการแก้ไขผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - หลังทำ HAZOP Study เสร็จ ซึ่งจะทำงานช่วง Detail Design - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- หากผลการประเมินคุณภาพอากาศในบรรยากาศด้วยแบบจำลองทางคณิตศาสตร์ที่กรมอุตุนิยมวิทยาแห่งประทศไทยได้ทำการปรับปรุงแล้วตามมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ 1/2550 เมื่อวันที่ 11 มกราคม 2550 นั้น มีค่าเกินค่ามาตรฐานคุณภาพอากาศในบรรยากาศ โครงการต้องดำเนินการปรับลดอัตราการระบายมลพิษ - จัดทำระบบมาตรฐานการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม (ISO 14001) - นำหลักการเทคโนโลยีสะอาดมาใช้ให้มากที่สุดเท่าที่จะทำได้ - นำเสนอรายการคำนวณประกอบแบบของระบบบำบัดน้ำเสียขึ้นต้นหอเผา ระบบป้องกันอัคคีภัย ระบบน้ำสำรองเพื่อการดับเพลิง ให้กับ สผ. หลังดำเนินการออกแบบแล้วเสร็จ	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ภายใน 2 ปี หลังเปิดดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - หลังการออกแบบแล้วเสร็จ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด
2. คุณภาพอากาศ	- ต้องปล่อยสารมลพิษจากปล่องออกมาไม่เกินค่าที่ได้รับเห็นชอบตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในทุกพารามิเตอร์ กล่าวคือ * ผู้ปล่อย (Particulate) ต้องระบายรวมไม่มากกว่า 34.28 กรัม/วินาที หรือ 2,961.79 กิโลกรัม/วัน จากปล่อง Utility Boiler รวม 4 ปล่อง ดังนี้ • UBS# 1 214 มก./ลบ.ม. 8.57 กรัม/วินาที • UBS# 2 214 มก./ลบ.ม. 8.57 กรัม/วินาที • UBS# 3 214 มก./ลบ.ม. 8.57 กรัม/วินาที • UBS# 4 214 มก./ลบ.ม. 8.57 กรัม/วินาที * ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ต้องระบายรวมไม่มากกว่า 66.53 กรัม/วินาที หรือ 5,748.19 กิโลกรัม/วัน จากปล่อง Utility Boiler รวม 4 ปล่อง ดังนี้ • UBS# 1 172 พีพีเอ็ม 17.94 กรัม/วินาที • UBS# 2 172 พีพีเอ็ม 17.94 กรัม/วินาที • UBS# 3 172 พีพีเอ็ม 17.94 กรัม/วินาที • UBS# 4 122 พีพีเอ็ม 12.71 กรัม/วินาที	- ภายในพื้นที่โครงการ - Utility Boiler Stack (UBS) จำนวน 4 ปล่อง - Utility Boiler stack (UBS) จำนวน 4 ปล่อง	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



 บริษัท คอนโซลเทค จำกัด เทคโนโลยี

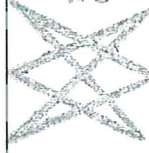
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

 (นางสาวณิษฐา ทักมิล)

 กุมภาพันธ์ 2551

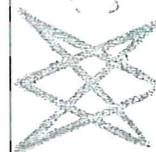
ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	* ถ้าขอใช้ชุดของไนโตรเจน (NO_x) ต้องระบายรวม ไม่น่ากว่า 64.45 กรัม/วินาที หรือ 5,68.48 กิโลกรัม/วัน จากปล่องต่างๆ รวม 18 ปล่อง ดังนี้ • UBS# 1 118.3 พีพีเอ็ม, 8.90 กรัม/วินาที • UBS# 2 118.3 พีพีเอ็ม, 8.90 กรัม/วินาที • UBS# 3 118.3 พีพีเอ็ม, 8.90 กรัม/วินาที • UBS# 4 80 พีพีเอ็ม, 6.02 กรัม/วินาที • Naphtha Cracking Heater#1 50 พีพีเอ็ม, 3.93 กรัม/วินาที • Naphtha Cracking Heater#2 50 พีพีเอ็ม, 3.93 กรัม/วินาที • Naphtha Cracking Heater#3 50 พีพีเอ็ม, 3.93 กรัม/วินาที • Naphtha Cracking Heater#4 50 พีพีเอ็ม, 3.93 กรัม/วินาที • Naphtha Cracking Heater#5 50 พีพีเอ็ม, 3.93 กรัม/วินาที • Naphtha Cracking Heater#6 50 พีพีเอ็ม, 3.93 กรัม/วินาที • Naphtha Cracking Heater#7 50 พีพีเอ็ม, 3.93 กรัม/วินาที • Recycle Cracking Heater 50 พีพีเอ็ม, 3.31 กรัม/วินาที • GHU II 55 พีพีเอ็ม, 0.24 กรัม/วินาที • OCU Feed Heater 55 พีพีเอ็ม, 0.37 กรัม/วินาที • OCU Regeneration Heater 55 พีพีเอ็ม, 0.14 กรัม/วินาที • C4 Isomerization and Purification Feed Heater 100 พีพีเอ็ม, 0.11 กรัม/วินาที • Automethathesis Reactor Feed Heater 100 พีพีเอ็ม, 0.02 กรัม/วินาที • C6 Isomerization Reactor Feed Heater 100 พีพีเอ็ม, 0.03 กรัม/วินาที - หากโครงการมีการเปลี่ยนแปลงความสูง จำนวน และ/หรือตำแหน่งที่ตั้งของปล่องแต่ละหน่วยผลิต จะต้องรายงานให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทราบ เมื่อโครงการได้ออกแบบรายละเอียด (Detail Design) แล้ว	- Utility Boiler จำนวน 4 ปล่อง - Naphtha Cracking Heater จำนวน 7 ปล่อง - Recycle Cracking Heater จำนวน 1 ปล่อง - 2nd Stage Gasoline Hydrogenation (GHU II) จำนวน 1 ปล่อง - OCU Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - OCU Regeneration Heater จำนวน 1 ปล่อง - C4 Isomerization and Purification Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - Automethathesis Reactor Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - C6 Isomerization Reactor Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - หลังการออกแบบแล้วเสร็จ (ถ้ามีการเปลี่ยนแปลง)	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ส่งมอบเอกสารข้อมูลรายละเอียดทางเทคนิคของอุปกรณ์ที่ก่อให้เกิดมลพิษทางอากาศให้กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเพื่อตรวจสอบค่าความเข้มข้นและอัตราการระบายมลพิษทางอากาศของโครงการ รวมทั้งส่งผลการตรวจวัดอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่มีผลกระทบต่อระบบการผลิตให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยใช้ประกอบการพิจารณาเป็นค่านิยมในการ หากพบว่าผลการตรวจวัดมีค่าสูงกว่าอัตราการระบายมลพิษตามที่ได้รับเห็นชอบตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมในทุกพารามิเตอร์ จะต้องทำการปรับปรุงแก้ไขเพื่อให้มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนด - ติดตั้ง Low NO_x Burner ที่ Naphtha Cracking Heater และ Recycle Cracking Heater - ติดตั้ง CEMS ที่ Boiler, Naphtha Cracking Heater และ Recycle Cracking Heater ให้เสร็จสิ้นก่อนเปิดดำเนินการและเมื่อเปิดดำเนินการให้รวบรวมผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศรายวันจากระบบตรวจวัดส่งให้กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเป็นประจำทุกเดือน โดยจะต้องระบุอัตราการระบายอากาศจากทุกปล่องของโครงการไว้ด้วย หากพบว่าผลการตรวจวัดจาก CEMS มีแนวโน้มที่จะสูงกว่าค่าอัตราการระบายที่โครงการได้รับอนุญาต ทางโครงการจะต้องแจ้งสาเหตุและแนวทางการป้องกันควบคุมไม่ให้เกินค่าที่ได้รับเห็นชอบตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมแก่การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยรับทราบ ส่วนในกรณีที่ผลการตรวจวัดสูงกว่าค่าที่ได้รับเห็นชอบตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการจะต้องแจ้งสาเหตุและการแก้ไขไว้ในรายงานผลการตรวจวัดที่ส่งให้กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย - จัดส่งแผนการสอบเทียบระบบ CEMS และผลการปรับเทียบให้กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเป็นประจำทุกปี	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ช่วงแรกของการเปิดดำเนินการ หลังจากเริ่มเดินเครื่องหน่วยผลิตนั้น ๆ แล้ว - ก่อนเปิดดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กุมภาพันธ์ 2551

(นางสาวณิษฐา ทักขิณ)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	มาตรการป้องกันการดำเนินการผลิต (Operating Condition) เพื่อหาความสัมพันธ์ระหว่างสภาวะการดำเนินการผลิตและอัตราการระบาย NO_x เช่น สภาวะการเผาไหม้ของแหล่งกำเนิด ได้แก่ อุณหภูมิในการเผาไหม้ ปริมาณอากาศส่วนเกิน (Excess Air) อัตราการป้อนเชื้อเพลิงต่อปริมาณอากาศส่วนเกิน เป็นต้น และกำหนดให้มีการควบคุมสภาวะการผลิต/สภาวะการเผาไหม้ที่จะทำให้อัตราการระบาย NO_x ในระดับที่ดีที่สุดที่สามารถลดดำเนินการได้ จัดส่งรายละเอียดวิชาการและขั้นตอนการทำงาน (Work Procedure) ในการควบคุมค่า NO_x ที่ระบายออกจากแหล่งกำเนิดของโครงการนี้ ให้กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ตามเอกสารแนบ นอกจากนี้โครงการต้องจัดส่งผลการตรวจสอบข้อมูลโรงปรอทที่ขึ้นแหล่งกำเนิด NO_x ให้กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ปีละ 1 ครั้ง สรุปข้อมูลเปรียบเทียบผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศจากปล่องด้วยระบบ CEMS และ Stack Sampling เสนอต่อ สผ. ทราบปีละ 1 ครั้ง จัดทำตรวจประเมินระบบ CEMS แบบ Relative Accuracy Test Audit (RATA) ปีละ 1 ครั้ง โดย Third Party ควบคุมการเกิดกลิ่นจาก Vent Gas ของระบบบำบัด Spent Caustic ดังนี้ - Vent Gas ที่เกิดจาก Spent Caustic Coalescer ส่งไปเผายัง Boiler หรือ Low Pressure Flare - Vent Gas ที่เกิดจาก Spent Caustic Wash Tower ส่งไปเผาที่ Boiler หรือ Low Pressure Flare เพื่อสร้างความมั่นใจว่ามีการประกอบ Hydrocarbon ติดมากับ Vent Gas จะถูกเผาไหม้เป็น CO_2 เมื่อพบสาเหตุอัตราการปล่อยสารมลพิษสูงกว่าค่าที่ได้รับเห็นชอบตามรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมให้แก้ไขทันที หากไม่สามารถดำเนินงานได้ตามปกติในระยะเวลาอันสั้น ให้โครงการทำการลดกำลังการผลิตลง จนสามารถควบคุมค่ามลพิษให้อยู่ในค่าที่ได้รับเห็นชอบ	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ระบบบำบัด Spent Caustic - หน่วยการผลิต	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



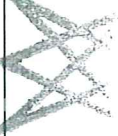
ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- มาตรการลดผลกระทบเรื่องกลิ่น - การกำจัด Vent Gas ที่ออกจากระบบบำบัดน้ำเสียที่เป็นถังปิด (Wastewater Holding Tank) ส่งบำบัดที่ Carbon canister * Vent Gas จาก Sludge Oil Tank ส่งผ่าน Carbon canister ที่มี การตรวจสอบทุกเดือนและมี 100 % Redundant ก่อนปล่อย ออกสู่บรรยากาศ * Vent Gas จาก Slop Oil Tank ส่งบำบัดที่ Carbon canister * Vent Gas จาก Oil Separator ส่งผ่าน Carbon canister ที่มี การตรวจสอบทุกเดือนและมี 100 % Redundant ก่อนปล่อย ออกสู่บรรยากาศ - การกำจัด Vent Gas ที่ออกจากระบบ Spent Caustic Treatment * Vent Gas จาก Spent Caustic Tank ส่งไปเผาที่ Boiler หรือ ส่งบำบัดที่ Carbon canister * Vent Gas จาก Spent Caustic Wash Tower ส่งไปเผาที่ Boiler หรือส่งบำบัดที่ Carbon canister * Vent Gas จาก Spent Caustic Oily Water Drain Drum ส่งไปเผาที่ Boiler หรือส่งบำบัดที่ Carbon canister * Vent Gas จาก Caustic Drain Drum ส่งไปเข้าที่ Boiler - การกำจัด Vent Gas ที่ออกจากระบบ Quench Oil และ Light Oil Drain Drum * Vent Gas จาก Quench Oil ส่งไปเผาที่ Elevated Flare * Vent Gas จาก Light Oil Drain Drum ส่งไปเผาที่ Low Pressure Flare - จัดทำ VOCs emission inventory เมื่อเริ่มต้นโครงการ และนำเสนอ ผลต่อ สผ. ภายใน 1 ปี หลังจากเริ่มดำเนินการ	- ระบบบำบัดน้ำเสียที่เป็น ถังปิดและระบบ Spent Caustic Treatment	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด
		- ภายในพื้นที่โครงการ	- ภายใน 1 ปี หลังเปิด ดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด


 บริษัท วิศวกรที่ปรึกษา เทคโนโลยี จำกัด
 CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.
 (นางสาวนิษฐา ทักขิณ)

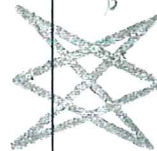
ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
3. คุณภาพน้ำ	มาตรการทั่วไป - จัดตั้งข้อมูลรายละเอียดกระบวนการผลิต ปริมาณ ลักษณะสมบัติน้ำเสีย ตลอดจนหน่วยบำบัดน้ำเสียขั้นต้นให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยเพื่อตรวจสอบความถูกต้องในการออกแบบระบบต่างๆ - ส่งมอบแบบก่อสร้างและผลการทดลองเดินหน่วยบำบัดน้ำเสียขั้นต้นให้การนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทยพิจารณาเป็นดำเนินการระบบรวมน้ำเสีย - จัดสร้างระบบระบายน้ำเสียแยกจากระบบระบายน้ำฝน โดยเด็ดขาด - จัดให้มีระบบรวมน้ำฝนในช่วง 15 นาทีแรก ความเข้มฝน 131 มม./ชม. ที่อาจมีการปนเปื้อนจากกระบวนการผลิตและลานตั้งของโครงการส่งไปบำบัดยังหน่วยบำบัดน้ำเสียขั้นต้นก่อนส่งไปบำบัดขั้นสุดท้ายยังระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของนิคมอุตสาหกรรมอาร์โอแอล	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ก่อนเปิดดำเนินการ - ก่อนเปิดดำเนินการ - ก่อนเปิดดำเนินการ - ก่อนเปิดดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด
4. การจัดการกากของเสีย	- มาตรการทั่วไป • รวบรวมปริมาณ ลักษณะสมบัติและองค์ประกอบของกากของเสีย พร้อมสำเนาให้นิคมอุตสาหกรรมอาร์โอแอล ทราบทุก 6 เดือน • รวบรวมข้อมูลการจัดการกากของเสียอุตสาหกรรมในรูปแบบเอกสารกำกับ (Manifest Form) ที่ออกโดยหน่วยงานที่รับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมและสำเนา Manifest Form แจ้งให้กรมโรงงานอุตสาหกรรมทราบทุก 1 ปี - ขยะมูลฝอยจากสำนักงานเก็บรวบรวมรอให้เทศบาลเมืองมาบตาพุดมารับไปกำจัด - เติร์บภาษาชะที่เหมาะสมในการรองรับสารเร่งปฏิกิริยาที่ใช้แล้ว - สารเร่งปฏิกิริยาที่ใช้ภายใน โครงการและตัวดูดความชื้น ที่หมดอายุการใช้งานแล้ว จะทำการเก็บไว้ใน Waste Storage เมื่องตัน ซึ่งสามารถเก็บกากของเสียไว้ได้อย่างน้อย 6 เดือน และส่งไปกำจัด โดยบริษัทที่ได้รับ - การรับรองจากหน่วยงานราชการ	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด


 น. คองสิตเทตท์ อดิ เทคโนโลยี จำกัด
 CHONGSITTHET ADI TECHNOLOGY CO., LTD.
 กุมภาพันธ์ 2551
 (นางสาวณิษฐา ทักนิณ)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- ในขณะทำการเก็บกากของเสียไว้ใน Waste Storage มีหลักปฏิบัติ ดังนี้ • ควรมีการตรวจสอบสภาพระบบบรรจุกากของเสียต่าง ๆ ให้อยู่ในสภาพดี • กากของเสียที่บรรจุกากของเสีย ควรทำการปิดผนึก 2 ชั้น เพื่อป้องกันการรั่วไหล • ในการขนย้ายถังขยะจะติดสติกเกอร์หรือฉลากพิกัดของถังขยะ Forklift หรือ Small Crane • เมื่อทำการขนย้ายถังขยะจะติดสติกเกอร์ไปอีกที่หนึ่งจะไม่ใช้วิธีกลิ้งถังขยะใช้ Forklift โดยวางถังขยะลงตรง และสามารถเคลื่อนย้ายถังขยะได้ครั้งละหลายใบ • จัดระบบระบบอากาศภายใน Waste Storage ให้เพียงพอและมีระบบป้องกันเพลิงไหม้ไว้ตามจุดต่าง ๆ - กากของเสียประเภทอื่น ๆ เช่น ควันกลิ่นความร้อน วัสดุปนเปื้อนสารเคมีและ Coke ที่เกิดขึ้นต้องส่งไปกำจัดยังหน่วยงานรับกำจัดกากของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานราชการ	- ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด
5. การคมนาคม	- จำกัดความเร็วบริเวณ โครงการ ไม่ให้เกิน 25 กิโลเมตร/ชั่วโมง - จัดให้มีแสงสว่างและสัญลักษณ์แสดงขอบเขตในบริเวณที่มีการขนถ่าย - ตรวจสอบสภาพความพร้อมของยานพาหนะเป็นประจำ - ควบคุมน้ำหนักในการบรรทุกไม่ให้เกินความสามารถสูงสุดในการบรรทุกของรถ - หลีกเลี่ยงการขนส่งวัสดุในช่วงที่มีการจราจรหนาแน่น โดยเฉพาะรถบรรทุกหนัก - กวดขันให้พนักงานขับรถให้ความระมัดระวังและปฏิบัติตามกฎจราจรอย่างเคร่งครัด	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด

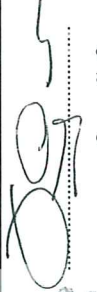


บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD
(นางสาวนิษฐา ทักนิม)

กุมภาพันธ์ 2551

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
6. สังคม-เศรษฐกิจ	- พิจารณาจ้างแรงงานท้องถิ่นที่มีคุณสมบัติเหมาะสมตามความต้องการของโรงงานเพื่อส่งเสริมสภาพเศรษฐกิจสังคมของคนในชุมชนโดยตรงและเป็นการสร้างความสัมพันธ์อันดีกับชุมชน - มีแผนการประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารของโครงการให้แก่ประชาชนที่อาศัยอยู่บริเวณ โดยรอบ และเปิดโอกาสให้มีการเยี่ยมชมการดำเนินงานของโรงงาน เพื่อสร้างความเข้าใจแก่ประชาชน - ดำเนินการประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับระบบการจัดการด้านสิ่งแวดล้อม เช่น ระบบการจัดการน้ำเสีย ระบบการจัดการกากของเสีย ระบบควบคุมการระบายมลพิษทางอากาศจากปล่องและการควบคุมกลิ่น เป็นต้น - ส่งกลุ่มชุมชนเป้าหมายผ่านผู้นำชุมชน - มีแผนงานประจำปีด้านมวลชนสัมพันธ์หรือกิจกรรมช่วยเหลือสังคม โดยรวบรวมข้อมูลจากการสำรวจความคิดเห็นของชุมชนมาวิเคราะห์เพื่อกำหนดกิจกรรมที่เหมาะสมและสอดคล้องกับความต้องการของชุมชน เช่น การบริการตรวจสุขภาพ เป็นต้น - มีผังขั้นตอนการจัดการและได้ตอบเรื่องร้องเรียนต่าง ๆ ที่ชัดเจน ทั้งการร้องเรียนภายในและการร้องเรียนจากภายนอก - จัดตั้งศูนย์รับเรื่องร้องเรียนทุกจากชุมชนภายในพื้นที่โครงการพร้อมมีป้ายและหมายเลขโทรศัพท์ติดไว้ให้สามารถมองเห็น ได้อย่างชัดเจน เพื่อรับฟังข้อร้องเรียนของชุมชนและประสานงานแก้ไขตามสถานการณ์ต่อไป	- ชุมชน โดยรอบโครงการ - ชุมชน โดยรอบโครงการ - ชุมชน โดยรอบโครงการ - ชุมชน โดยรอบโครงการ - ภายในพื้นที่โครงการและชุมชน โดยรอบโครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด
7. อชีวอนามัยและความปลอดภัย	- จัดทำโครงการประเมินผลกระทบทางสุขภาพหลังจากเริ่มดำเนินโครงการ โดยอาศัยแนวทางการประเมินของสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมเป็นกรอบ - จัดให้มีแผนการดำเนินการอบรม ด้านอาชีวอนามัยและความปลอดภัย - การจัดอบรมให้ความรู้ด้านความปลอดภัยแก่พนักงานทุกระดับ	- ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ภายใน 1 ปี หลังเปิดดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด


 (นางสาวกนิษฐา ทกขิณ)
 2551

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

[illegible]

11. "ศูนย์ความรู้และเทคโนโลยี" (Knowledge and Technology Center) CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กรมภาพยนตร์ 2551

(นางสาวนิษฐา ทักขิณ)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
8. พื้นสีเขียว	จัดให้พื้นที่สีเขียวร้อยละ 5 ของพื้นที่ทั้งหมดของโครงการแยกจากพื้นที่สีเขียวของนิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล	ภายในพื้นที่โครงการ	ตลอดช่วงดำเนินการ	บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด
9. อันตรายร้ายแรง	- รถยนต์ทุกชนิดเมื่อเข้าเขตกระบวนการผลิตจะต้องสวมท่อป้องกันประกายไฟ - ตรวจสอบและดูแลท่อและวาล์วต่างๆ อย่างสม่ำเสมอเพื่อลดการเกิดอุบัติเหตุ - เมื่อมีสัญญาณเตือนภัยเกิดขึ้น พนักงานทุกคนจะต้องหยุดปฏิบัติงาน - กิจกรรมต่างๆ และปฏิบัติตามแผนฉุกเฉินที่กำหนดไว้ - จัดให้มีการใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล โดยเฉพาะพนักงานที่ปฏิบัติงานในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงอาจได้รับอันตรายได้ง่าย - ในกรณีมีการรั่วไหลของสารเคมีจะต้องปฏิบัติตามวิธี - ให้อยู่ในทิศทางเหนือลม - ใช้อุปกรณ์ป้องกันอันตรายส่วนบุคคล เช่น ถุงมือ รองเท้าบูท ชุดคลุมที่ครอบตา เป็นต้น - ในกรณีที่มีการกระจายของไอสารพิษให้รีบหนีเพื่อลดการฟุ้งกระจาย - ใช้วิธีทำความสะอาดอย่างเหมาะสม - กักเก็บกากของเสียทั้งหมด เพื่อนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป - ในกรณีที่มีการระเบิดเกิดเพลิงไหม้ลูกกลมหักต้องพิจารณาปัจจัยต่างๆ ดังนี้ - สถานที่ที่เกิดเพลิงไหม้ทั้งนี้เพื่อจะพิจารณาแนวควบคุมเพลิงที่เหมาะสมและจัดหาอุปกรณ์ดับเพลิงที่เหมาะสม รวมทั้งเส้นทางในการอพยพพนักงาน - จำกัดพื้นที่ไฟไหม้ โดยจะต้องเคลื่อนย้ายวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ ที่ติดไฟง่ายออกจากพื้นที่ดังกล่าวทันที และรีบดับไฟเพื่อลดอุณหภูมิป้องกันเกิดไฟไหม้ลูกกลมา - หลังจากเหตุเพลิงไหม้สงบแล้ว จะต้องฉีดพ่นน้ำในพื้นที่ดังกล่าวเพื่อลดอุณหภูมิและป้องกันการลุกไหม้ซ้ำ	- พนักงานที่ปฏิบัติงานใน - พื้นที่ที่มีความเสี่ยง - กระบวนการผลิต - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



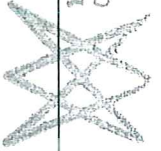
(นางสาวณิษฐา ทักนิช)

PTT เคมีภัณฑ์ จำกัด
PTT CHEMICALS CO., LTD.

กฎหมาย 2551

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม - มาตรการลดผลกระทบที่หลีกเลี่ยงไม่ได้ - ทำการตรวจสอบและบำรุงรักษา Emergency Isolation Valve ที่ตั้งใกล้กับถังแก๊ส โดยติดตั้งอยู่ 2 จุด คือ จุดแรกที่ Tank Inlet เพื่อป้องกันการเต็มขึ้นควบคุมโดย Emergency Interlock System และ Remote Manual Switch จุดที่สองที่ Tank Outlet เพื่อป้องกันการรั่วไหล ควบคุมโดย Emergency Interlock System และ Remote Manual Switch - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Independent high และ High high level alarms รวมทั้ง Continuous level indicator ที่ตั้งใกล้กับถังแก๊ส ซึ่งจะมีการ Monitor ระดับในถังใกล้กับตลอดเวลา High level alarm จะส่งสัญญาณเตือนให้เจ้าหน้าที่ควบคุมทราบระดับภายในถังใกล้กับตลอดเวลา Feed ลง Tank ถังการันที่ทางเจ้าหน้าที่ไม่สามารถหยุดการ Feed ได้ High high alarm จะส่งสัญญาณไปปิด Emergency isolation valve ที่ Tank inlet ต่อไป - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Pressure/temperature indicator เพื่อคอย Monitor ระดับความดันและอุณหภูมิ ภายในถังใกล้กับตลอดเวลา - ควบคุมดูแล ตรวจสอบระบบ N₂ Blanket ที่ถังแบบ Dome roof ในสภาพบรรยากาศปกติ เพื่อเก็บของเหลวที่ลุดคิด ไฟ วัตถุประสงค์คือ ใช้ N₂ เป็นที่กำเริบ เพื่อป้องกันการผสมระหว่างอากาศและไอของเหลวที่ลุดคิดไฟ - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Fixed water spray system ซึ่งจะเชื่อมต่อเข้ากับระบบตรวจสอบความร้อนอัตโนมัติ (Automatic heat detection system) ให้กับถังแก๊สทุกถัง ระบบสเปปรันั้นจะทำการลดอุณหภูมิของพื้นที่ถังแก๊สที่สัมผัสกับไฟ เพื่อลดผลกระทบจากความร้อนลง - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Fixed foam discharge outlet ให้กับถังชนิด Floating roof tank และ dome roof tank - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Gas detector - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Fire water monitor	ถังแก๊ส	ตลอดช่วงดำเนินการ	บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

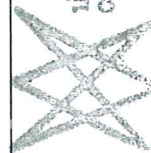


กฎหมาย 2551

(นางสาวณิษฐา ทักขิณ)

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- มาตรการลดผลกระทบอันตรายร้ายแรงในพื้นที่กระบวนการผลิต - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Emergency Isolation Valve - Emergency Interlock System และ Remote Manual Switch - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Pressure/ temperature indicator ในทุกหน่วยการผลิต เพื่อคอยตรวจสอบระดับความดันและอุณหภูมิตลอดเวลา ซึ่งจะเป็นตัวบ่งชี้สถานะของการปฏิบัติงาน และสามารถควบคุมให้อยู่ในสภาวะที่เหมาะสม - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Hydrocarbon gas detector ตามจุดที่มีความเสี่ยง เพื่อส่งสัญญาณเตือนในกรณีที่มีการรั่วไหลของก๊าซออกสู่บรรยากาศ โดยตั้งค่า High alarm ที่ 20% LEL (Lower Explosive Limit) และ ค่า High high alarm ที่ 60% LEL - ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบสปริงน้ำติดก๊ับที่ (Fixed water spray system) ให้กับอุปกรณ์ในกระบวนการผลิตที่เกี่ยวข้องกับของเหลวติดไฟ - ใช้วัสดุทนไฟสำหรับทุกโครงสร้าง ที่อยู่ภายในพื้นที่ที่ต้องการติดตั้ง - มาตรการลดผลกระทบอันตรายร้ายแรงที่ LPG Drum - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Independent high และ High high level alarm ที่ LPG Drum - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Pressure indicator เพื่อตรวจสอบวัดระดับแรงดันตลอดเวลา - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Hydrocarbon gas detector เพื่อส่งสัญญาณเตือนเมื่อเกิดการรั่วไหลของก๊าซออกสู่บรรยากาศ โดยตั้งค่า High alarm ที่ 20% LEL (Lower Explosive Limit) และค่า High high alarm ที่ 60% LEL - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Fire water monitor - ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบป้องกันเพลิงไหม้	- กระบวนการผลิต - LPG Drum	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด



บริษัท ปรึกษาเทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(Signature)

(นางสาวณิษฐา ทักขิณ)

กฎหมาย 2551

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	- มาตรการลดผลกระทบอันตรายร้ายแรงที่ Cracking Heater - ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบน้ำไอน้ำ (Steam curtain system) เพื่อแยกแหว่ง Cracking heater กับส่วนกระบวนการผลิต (Process area) ที่เหลือ เพื่อป้องกันไม่ให้ก๊าซที่รั่วไหลจากส่วนกระบวนการผลิตที่เหลือแพร่กระจายมาสู่จุดติดไฟได้ - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Hydrocarbon gas detector เพื่อส่งสัญญาณเตือนเมื่อเกิดการรั่วไหลของก๊าซออกสู่บรรยากาศ โดยตั้งค่า High alarm ที่ 20% LEL (Lower Explosive Limit) และค่า High high alarm ที่ 60% LEL - มาตรการลดผลกระทบอันตรายร้ายแรงที่ GHU-II Heater - ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบน้ำไอน้ำ (Steam curtain system) เพื่อแยกแหว่ง GHU-II Heater กับส่วนกระบวนการผลิต (Process area) ที่เหลือเพื่อป้องกันไม่ให้ก๊าซที่รั่วไหลจากส่วนกระบวนการผลิตที่เหลือแพร่กระจายมาสู่จุดติดไฟได้ - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Hydrocarbon gas detector เพื่อส่งสัญญาณเตือนเมื่อเกิดการรั่วไหลของก๊าซออกสู่บรรยากาศ โดยตั้งค่า High alarm ที่ 20% LEL (Lower Explosive Limit) และค่า High high alarm ที่ 60% LEL - มาตรการลดผลกระทบอันตรายร้ายแรงที่กระบวนการผลิต - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Emergency Isolation Valves ที่อุปกรณ์การผลิตหลัก - ตรวจสอบและบำรุงรักษา Hydrocarbon Gas Detector และ Outdoor manual call point ที่บริเวณส่วนการผลิต - ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบป้องกันเพลิงไหม้ ซึ่งประกอบด้วย hydrant, water monitor และ fire water system ให้ทั่วพื้นที่หน่วยการผลิต	- Cracking Heater (Naphtha Cracking Heater และ Recycle Cracking Heater) - GHU II Heater - พื้นที่กระบวนการผลิต	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด

.....
(นางสาวนิษฐา ทักขิณ)

บริษัท เทคโนโลยี ฟูจิ
FUJITECHNOLOGY CO., LTD.



กุมภาพันธ์ 2551

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
	ตรวจสอบและบำรุงรักษา fixed water spray ในบริเวณที่มีของเหลวไหลไฟไหม้ปริมาณมากและมีโอกาสเกิดเพลิงไหม้ได้สูง ใช้วัสดุทนไฟ สำหรับโครงสร้างในพื้นที่ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดเพลิงไหม้ กำหนดมาตรการป้องกันไม่ให้เกิดเหตุการณ์การรั่วไหลของผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีจากท่อขนส่งร่วมกับกำหนดมาตรการเกี่ยวกับการป้องกันผลิตภัณฑ์ปิโตรเคมีที่รั่วไหลจากท่อขนส่งเกิดการติดไฟ ระบิดและการแพร่กระจายของสารปิโตรเคมีที่มีสมบัติเป็นพิษ จัดให้มีสิ่งกีดขวาง (Barrier) ที่ป้องกันการเกิดอุบัติเหตุจากยานพาหนะวิ่งเข้าชนแนวท่อในบริเวณที่มีการวางแนวท่อข้างถนนตามมาตรฐาน AASHTO หรือมาตรฐานอื่น ๆ ของประเทศ จัดให้มีการปิดกั้นพื้นที่ตลอดแนวการวางท่อเพื่อป้องกันการกระทำอันก่อให้เกิดเหตุการณ์อันตรายจากบุคคลภายนอก รวมทั้งจัดให้มีเจ้าหน้าที่ความปลอดภ้ยเฝ้าระวังพื้นที่ตลอดแนวท่อขนส่งตลอด 24 ชั่วโมง กำหนดให้พื้นที่บริเวณแนวท่อเป็นพื้นที่ห้ามมีการกระทำใด ๆ อันอาจจะส่งผลให้เกิดประกายไฟหรือรังสีความร้อน จัดให้มีระบบการอนุญาตการเข้าใช้พื้นที่ สำหรับกรณีที่มีความจำเป็นต้องเข้าใช้พื้นที่ในบริเวณแนวท่อ โดยผู้เข้าใช้ภายในพื้นที่ดังกล่าวต้องทรงเครื่องป้องกัน และขอความร่วมมือต่าง ๆ เกี่ยวกับ การป้องกันการเกิดเหตุการณ์อันตราย จัดให้มีแผนการตรวจสอบดูแลแนวท่อให้มีสภาพที่เหมาะสมต่อการใช้งานตลอดเวลา จัดให้มีการติดป้าย สัญลักษณ์ ข้อความเตือนต่าง ๆ ในบริเวณแนวท่อเป็นระยะ ๆ ที่เหมาะสมเพื่อให้บุคคลภายนอกทราบถึงข้อควรระวังและข้อควรปฏิบัติต่าง ๆ	- ตลอดแนวท่อขนส่ง	- ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CC-CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กฎหมาย 2551

ตารางที่ 2 (ต่อ)

ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
10. การจัดการบริเวณ Truck Loading	จัดให้มีแผนการรับเหตุการณ์อันตรายในบริเวณแนวท่อขนส่งซึ่งในกรณีเกิดการรั่วไหลและในกรณีเหตุการณ์ไฟไหม้หรือระเบิด โดยแผนดังกล่าวจะต้องถูกบรรจุในแผนระบบเหตุการณ์ฉุกเฉินของโครงการ เพื่อที่จะได้มีการนำไปบังคับใช้ และฝึกซ้อมให้เกิดความเข้าใจโดยทั่วกัน จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ที่สามารถควบคุมและลดปริมาณการรั่วไหลของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) หรือสารปิโตรเคมีได้ เช่น Block Valve ในบริเวณที่เหมาะสม จัดให้มีการติดตั้งอุปกรณ์ที่สามารถลดแรงดันของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) หรือสารปิโตรเคมีในเส้นท่อได้ ในกรณีที่เกิดเหตุการณ์ที่ทำให้ความดันในเส้นท่อบางส่วนเกินกว่าปกติ ออกแบบระบบการสูบลำ Cracker Bottom (CKB) และ Mixed Xylene เข้าทางด้านล่างของถังบรรจุน้ำมัน (Bottom Load) เพื่อเป็นการลดไอระเหย ติดตั้งอุปกรณ์ดักจับไอ (Activated Carbon) บริเวณที่มีการสูบลำ Cracker Bottom (CKB) และ Mixed Xylene ติดตั้งอุปกรณ์ดักจับไอและปลวไฟบริเวณ Truck Loading ติดตั้งอุปกรณ์เตือนภัยและอุปกรณ์ดับเพลิงตามมาตรฐาน NFPA ติดตั้ง Carbon Canister เพื่อใช้ดักจับ ไอผลิตภัณฑ์ที่ถูกระบายออกจากถังบรรจุน้ำมัน Cracker Bottom (CKB) และ Mixed Xylene จากกรณีบรรทุก	- Truck Loading Area - Truck Loading Area - Truck Loading Area - Truck Loading Area - Truck Loading Area	- ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ - ตลอดช่วงดำเนินการ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



บริษัท เอสซีจี เทคโนโลยี จำกัด
SCS ENGINEERING & TECHNOLOGY CO., LTD.
(นางสาวณิษฐา ทักนิม)

กุมภาพันธ์ 2551

ตารางที่ 3

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ช่วงก่อสร้าง
โครงการโรงงานโอดีฟีนส์ ของบริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	บริเวณที่ตรวจสอบ	ระยะเวลาและความถี่ในการตรวจสอบ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ การตรวจคุณภาพอากาศบริเวณใกล้เคียงโครงการ - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ฝุ่นขนาดเล็กลงว่า 10 ไมครอน (PM-10) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม	- ตรวจวัด จำนวน 1 จุด ที่หมู่บ้านนพเขต	- ตรวจวัดจำนวน 1 ครั้ง 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงปรับพื้นที่เพื่อการก่อสร้าง	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด
2. คุณภาพน้ำ ตรวจวัด pH, BOD, SS, TDS, Temperature และ Turbidity	- ตรวจวัดจำนวน 1 จุด บริเวณจุดปล่อยน้ำทิ้งของโครงการลงสู่คลองห้วยใหญ่	- ตรวจวัดทุก 3 เดือน ตลอดช่วงการก่อสร้าง	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด
3. ระดับเสียง ตรวจวัดระดับเสียงในรูป Leq 24 ชั่วโมง และระดับเสียงพื้นฐาน (L ₉₀)	- ตรวจวัด จำนวน 1 จุด ที่หมู่บ้านนพเขต	- ตรวจวัดทุก 6 เดือน ครึ่งละ 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงปรับพื้นที่เพื่อการก่อสร้าง ติดตั้งโครงสร้างเหล็กและติดตั้งเครื่องจักร	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด



บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด
SCS CHEMICALS CO., LTD.

กุมภาพันธ์ 2551

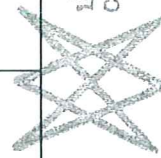
(นางสาวณิษฐา ทักยิม)

ตารางที่ 4

มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ช่วงดำเนินการ (หลังการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ)

โครงการโรงงานโอดีฟีนส์ ของบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	บริเวณที่ตรวจสอบ	ระยะเวลาและความถี่ในการตรวจสอบ	ผู้รับผิดชอบ
1. คุณภาพอากาศในบรรยากาศ (1) การตรวจสอบคุณภาพอากาศบริเวณ ใกล้เคียง โครงการ - ฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง - ก๊าซไนโตรเจนไดออกไซด์ (NO ₂) เฉลี่ย 1 ชั่วโมง - ความเร็วและทิศทางลม (2) การตรวจสอบสารอินทรีย์ระเหยง่าย (VOCs) บริเวณใกล้เคียงโครงการ - Benzene - Toluene - Styrene - Xylene	- ตรวจวัด จำนวน 3 จุด (รูปที่ 1) ดังนี้ . บ้านเนินพยอม . บ้านบน . บ้านมาบตา - ตรวจวัด จำนวน 1 จุด (รูปที่ 1) ได้แก่ บ้านบน	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเดือนมีนาคม-เมษายน 1 ครั้ง และช่วงเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม 1 ครั้ง - ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ๆ ละ 7 วันต่อเนื่อง ในช่วงเดือนมีนาคม-เมษายน 1 ครั้ง และช่วงเดือนพฤศจิกายน-ธันวาคม 1 ครั้ง	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด
2. คุณภาพอากาศจากแหล่งกำเนิด (1) กำหนดให้โครงการตรวจวัดมลพิษทางอากาศจากปล่องดังนี้ - ฝุ่นละอองรวม (TSP) - ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) - ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x)	- Utility Boiler Stack จำนวน 4 ปล่อง - Utility Boiler Stack จำนวน 4 ปล่อง - Utility Boiler Stack จำนวน 4 ปล่อง - Naphtha Cracking Heater จำนวน 7 ปล่อง - Recycle Cracking Heater จำนวน 1 ปล่อง - GHU II จำนวน 1 ปล่อง - OCU Feed heater จำนวน 1 ปล่อง - OCU Regeneration heater จำนวน 1 ปล่อง	- ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ในช่วงเดียวกันกับการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



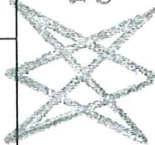
บริษัท คอนสแตนท์ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กรุงเทพมหานคร 2551

(นางสาวพินิจฐา ทักษิณ)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	บริเวณที่ตรวจสอบ	ระยะเวลาและความถี่ในการตรวจสอบ	ผู้รับผิดชอบ
- "ไฮโดรคาร์บอนรวม (THC) (2) ตรวจสอบความเข้มข้นของมลพิษทางอากาศจากปล่องระบายอากาศเสียของโครงการด้วยเครื่องมือตรวจวัดแบบอัตโนมัติอย่างต่อเนื่อง (Continuous Emission Monitoring Systems: CEMS) โดยตรวจวัดความทึบแสง (Opacity) หรือฝุ่นละออง, ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂), ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) และก๊าซออกซิเจน (O₂) โดยพารามิเตอร์ในการตรวจวัด	- C4 Isomerization and Purification Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - Automethathesis Reactor Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - C6 Isomerization Reactor Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - Utility Boiler Stack จำนวน 4 ปล่อง - Naphtha Cracking Heater จำนวน 7 ปล่อง - Recycle Cracking Heater จำนวน 1 ปล่อง - GHU II จำนวน 1 ปล่อง - OCU Feed heater จำนวน 1 ปล่อง - OCU Regeneration heater จำนวน 1 ปล่อง - C4 Isomerization and Purification Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - Automethathesis Reactor Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - C6 Isomerization Reactor Feed Heater จำนวน 1 ปล่อง - แหล่งกำเนิดมลพิษทางอากาศที่เป็นจุดเสี่ยงต่อการระบายอากาศเสียและต้องสังเกตด้วยได้แก่ Utility Boiler Stack จำนวน 4 ปล่อง, Naphtha Cracking Heater จำนวน 7 ปล่องและ Recycle Cracking Heater จำนวน 1 ปล่อง	- ตรวจวัดแบบต่อเนื่อง - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด	



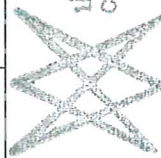
บริษัท เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

คุณภาพที่ 2551

(นางสาวนิษฐา ทักขิน)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	บริเวณที่ตรวจสอบ	ระยะเวลาและความถี่ในการตรวจสอบ	ผู้รับผิดชอบ
ให้อ้างอิงตามชนิดของเชื้อเพลิงตามประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง กำหนดให้โรงงานประเภทต่าง ๆ ต้องติดตั้งเครื่องมือหรือ อุปกรณ์พิเศษเพื่อตรวจสอบคุณภาพอากาศจากปล่อง พ.ศ. 2544 3. คุณภาพน้ำจากระบบบำบัดน้ำเสียขั้นต้น ตรวจวัดปริมาณและลักษณะของน้ำเสีย โดยทั่วไป ได้แก่ อัตราการไหล, อุณหภูมิ, pH, BOD, COD, SS, TDS, Phenol, Benzene, Oil & Grease 4. ระดับเสียง ตรวจวัดระดับเสียงในรูป Leq 24 ชั่วโมง และระดับเสียงพื้นฐาน (L_{90}) 5. อากาศเสียง รวบรวมผลการตรวจสอบชนิด ปริมาณ และลักษณะสมบัติของ อากาศของเสียอุตสาหกรรมที่โครงการส่งไปกำจัดยังศูนย์กำจัดกาก ของเสียอุตสาหกรรมที่ได้รับอนุญาตจากกระทรวงอุตสาหกรรม ให้กับนิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล และกรมโรงงานอุตสาหกรรม 6. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (1) จัดบันทึกและรวบรวมสถิติเกี่ยวกับอุบัติเหตุต่าง ๆ เกี่ยวกับ สาเหตุ ความเสียหาย การชดเชยความเสียหายและความรุนแรง	- Equalization Pit - ตรวจวัด จำนวน 3 สถานี (รูปที่ 1) ดังนี้ - ชุมชนบ้านบน - ชุมชนมาบตาพุด - หมู่บ้านพนา - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ	- ตรวจวัดเดือนละ 1 ครั้ง - ตรวจวัดปีละ 2 ครั้ง ๆ ละ 3 วันต่อเนื่อง ในช่วงเวลาเดียวกับการตรวจวัดคุณภาพ อากาศในบรรยากาศ - ส่งให้นิคมอุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล ปีละ 2 ครั้ง ตามเงื่อนไขรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของนิคม อุตสาหกรรมอาร์ ไอ แอล - ส่งให้กรม โรงงานอุตสาหกรรมปีละ 1 ครั้ง - ปีละ 2 ครั้ง และทุกครั้งที่มีอุบัติเหตุ	- บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด - บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



CC-ULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กุมภาพันธ์ 2551

ตารางที่ 4 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	บริเวณที่ตรวจสอบ	ระยะเวลาและความถี่ในการตรวจสอบ	ผู้รับผิดชอบ
(2) ตรวจสอบงานดังนี้ 1) ตรวจสอบสภาพทั่วไป 2) ตรวจสอบสภาพการมองเห็น 3) ตรวจสอบสภาพการได้ยิน 4) ตรวจสอบการถ่ายภาพเอกซเรย์ปอด 5) ตรวจสอบสมรรถนะของแมสเสเตอร์ 6) ตรวจสอบการปฏิบัติงานของดับ 7) ตรวจสอบการปฏิบัติงานของได้ 8) ตรวจสอบความถี่ 9) ตรวจสอบการปนเปื้อนของกรดไขมัน (L-muconic acid) ในปัสสาวะสำหรับคนที่สัมผัสกับสาร Benzene 10) ตรวจสอบการปนเปื้อนของกรดไขมัน (Hippuric acid) ในปัสสาวะสำหรับคนที่สัมผัสกับสาร Toluene 11) ตรวจสอบการปนเปื้อนของกรดไขมัน (Methyhippuric acid) ในปัสสาวะสำหรับคนที่สัมผัสกับสาร Styrene 12) ตรวจสอบการปนเปื้อนของกรดไขมัน (Mandelic Acid) ในปัสสาวะสำหรับคนที่สัมผัสกับสาร Styrene (3) บันทึกการได้รับบาดเจ็บและการป่วย (4) ตรวจสอบสภาพแวดล้อมในสถานที่ทำงาน สารเคมีในสถานที่ทำงาน 1) Ethylene 2) propylene 3) H₂S 4) Dimethyl disulfide 5) Total Hydrocarbon	พนักงานโครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - ภายในพื้นที่โครงการ - Tank Farm - Deethanizer - Depropanizer - Spent Caustic Treatment Unit - Preparation/Pretreatment Unit - Tank Farm - Naphtha Cracking Heater/Recycle Cracking Heater	ก่อนเริ่มเข้ามามีส่วนร่วมกับโครงการสำหรับพนักงานใหม่และการตรวจสอบสุขภาพเป็นประจำทุกปี อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง โดยรายการที่ 1) ถึงรายการที่ 8) ถึงรายการตรวจสอบทุกคน ส่วนรายการที่ 9) ถึงรายการที่ 12) ทำการตรวจสอบเฉพาะพนักงานที่ทำงานในพื้นที่ที่กระบวนการผลิตที่ผลิตสารดังกล่าว - ทุกเดือน - ปีละ 4 ครั้ง	บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด

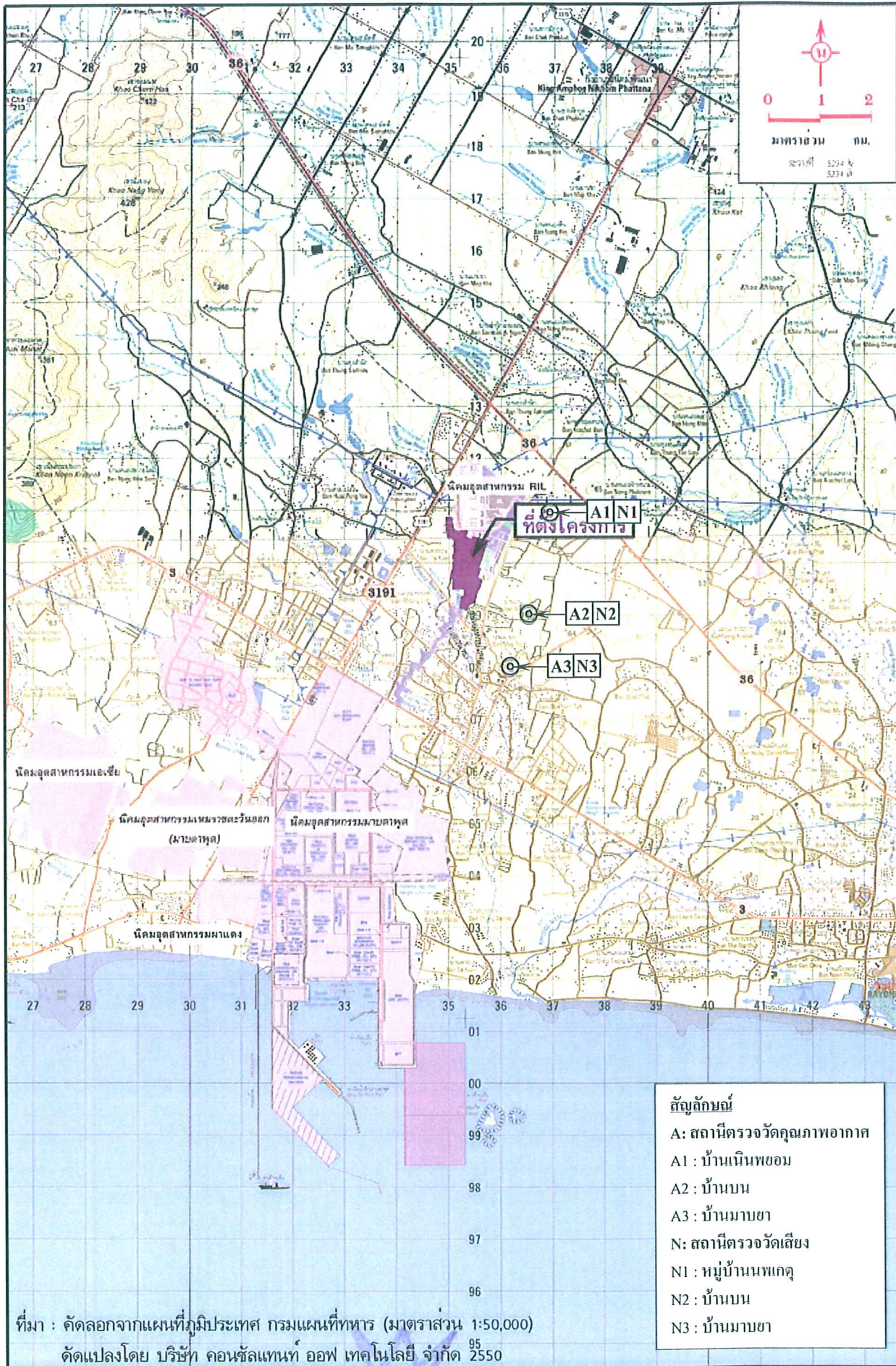
บริษัท เอสซีจี เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กุมภาพันธ์ 2551

(นางสาวนิษฐา ทักขิณ)

ตารางที่ 4 (ต่อ)

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	บริเวณที่ตรวจสอบ	ระยะเวลาและความถี่ในการตรวจสอบ	ผู้รับผิดชอบ
6) Xylene 7) Benzene 8) Toluene 9) Styrene เสียงในสถานที่ทำงาน ตรวจวัดระดับเสียงในรูป Leq 8 ชั่วโมง	- Chilling Unit - Truck Loading - Truck Loading - Benzene Tower Unit - Benzene Storage Tank - Toluene Tower Unit - Toluene Storage Tank - Styrene Extraction Unit - Styrene Storage Tank - ตรวจวัด จำนวน 3 จุด ดังนี้ • Steam turbine • Steam boiler • Agitator ของ Neutralization Tank	- ตรวจวัดปีละ 4 ครั้ง	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด
8. การประชาสัมพันธ์ สำรวจความคิดเห็นของชุมชนที่มีต่อโครงการ	- ชุมชนต่าง ๆ รอบพื้นที่โครงการในรัศมี 5 กิโลเมตร - ชุมชนใกล้เคียง : ชุมชนบ้านบน (รวมถึงหมู่บ้านเนินพยอม หมู่บ้านนพเขต หมู่บ้านทิวลิป)/ชุมชนบ้านมาบยา/ชุมชนบ้านพล่ง /ชุมชนบ้านอิสลาม - ชุมชนห่างไกล โครงการ : ชุมชนตลาดห้วยโป่ง/ชุมชนวัดมาบตาพุด ชุมชนบ้านล่าง/ชุมชนวัดโสภณ/ชุมชนตลาดมาบตาพุด/ชุมชนห้วยโป่งใน/ชุมชนบ้านทุ่งสำนัก/ ชุมชนบ้านหนองผักหนาม/ชุมชนบ้านกระเดียน/ชุมชนบ้านทุ่งต้นเลียบ /ชุมชนบ้านมาบจำ/ชุมชนบ้านสำนักอ้ายอน	- เป็นประจำทุก 1 ปี	- บริษัท เอสซีซี เคมิคอลส์ จำกัด



รูปที่ 1

จุดติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม (Monitoring Station)

(นางสาวชนิษฐา ทักขิณ)

กุมภาพันธ์ 2551

เอกสารแนบ

แผนปฏิบัติการในกรณีฉุกเฉินเพื่อควบคุมการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่
Cracking Heater



บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

(นางสาวนิษฐา ทักขิน)

กุมภาพันธ์ 2551

แผนปฏิบัติการในกรณีฉุกเฉินเพื่อควบคุมการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงที่ Cracking Heater

โดยปกติแล้ว Board man จะทำการสังเกตและดูค่า NO_x ค่า Excess Oxygen และค่าคุณสมบัติของเชื้อเพลิงที่เข้าอยู่ตลอดเวลา ซึ่งค่า Excess Oxygen จะใช้เป็นตัวแปรในการควบคุมค่า NO_x ให้อยู่ในสถานะปกติ โดยจะควบคุมไว้ที่ 2.5% mole ของ Oxygen ที่ออกมากับ Flue Gas จากปล่องของ Cracking Heater และในการเปลี่ยนกะทุกครั้งผู้ปฏิบัติงานจะต้องสรุปแจ้งสถานการณ์ที่เกิดขึ้นในกะนั้น ทั้งในกรณีปกติและผิดปกติ ให้ผู้ปฏิบัติงานที่มารับกะต่อไปได้ทราบ ในกรณีผิดปกติคือ ในกรณีที่ค่า NO_x ที่ระบายออกมามีค่าสูงเกินมาตรฐาน ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ Board man และ หัวหน้ากะ (Shift Supervisor) จะต้องทำการแก้ไขให้กลับเข้าสู่สถานะปกติโดยเร็วที่สุด โดยทำตามแผนการปฏิบัติงานที่ขึ้นอยู่กับระดับความรุนแรงของสถานการณ์ ใน 2 กรณี ดังต่อไปนี้

1) กรณีการระบาย NO_x อยู่ในระดับ High Alarm

แผนการปฏิบัติงานมีดังต่อไปนี้คือ

ลำดับที่	การปฏิบัติงาน	ผู้รับผิดชอบ	เวลาที่ใช้
1	ตรวจสอบค่า NO_x ที่แสดงผลในหน้าจอ DCS	Board man	< 1 นาที
2	ตรวจสอบค่า Excess Oxygen ที่แสดงผลในหน้าจอ DCS	Board man	< 1 นาที
3	ปรับค่า Excess Oxygen ให้อยู่ในมาตรฐานที่ควบคุมไว้	Board man	< 15 นาที
4	ตรวจสอบสัญญาณ Alarm และค่า NO_x ที่แสดงผลออกมา	Board man	< 1 นาที
5	ในกรณีที่ค่า NO_x กลับสู่สถานะปกติ ก็เสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน	Board man	-
6	ในกรณีที่ค่า NO_x ไม่กลับเข้าสู่สถานะปกติ ให้ Board man แจ้งหัวหน้ากะรับทราบถึงสถานการณ์ และแจ้งวิศวกร/ช่างเทคนิคเครื่องมือวัดและควบคุม มาทำการตรวจสอบว่า Analyzer ที่วัดค่า NO_x และ Excess Oxygen อ่านค่าได้ถูกต้องหรือไม่	Board man, วิศวกร/ช่างเทคนิค เครื่องมือวัดและ ควบคุม	ภายใน 3 ชั่วโมง
6.1	ถ้าค่าที่อ่านได้ไม่ถูกต้อง จะต้องทำการปรับเทียบ (Calibrate) หรือซ่อมแซมถ้าเกิดมีการชำรุดเสียหายของอุปกรณ์	วิศวกร/ช่างเทคนิค เครื่องมือวัดและ ควบคุม	ภายใน 24 ชั่วโมง
6.2	ถ้าค่าที่อ่านได้เป็นค่าที่ถูกต้อง แต่ค่า NO_x ไม่เพิ่มขึ้นจนถึงระดับ High High Alarm ให้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุของความผิดปกติและทำการแก้ไขให้กลับเข้าสู่สถานะปกติ	Board man และ หัวหน้ากะ	จนกว่าค่าจะ กลับสู่ สถานะปกติ
6.3	ถ้าค่าที่อ่านได้เป็นค่าที่ถูกต้อง และค่าเพิ่มขึ้นจนถึง High High Alarm แผนการปฏิบัติงานจะเป็นไปตามข้อ 2) ตั้งแต่ข้อ 6.2 เป็นต้นไป	-	-



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD



(นางสาวนิตฐา ทักขิน)

กุมภาพันธ์ 2551

2) กรณีการระบาย NO_x อยู่ในระดับ High High Alarm
แผนการปฏิบัติงานมีดังต่อไปนี้คือ

ลำดับที่	การปฏิบัติงาน	ผู้รับผิดชอบ	เวลาที่ใช้
1	แจ้งให้หัวหน้ากะทราบ และดำเนินการต่อไปตามแผนงาน	Board man	< 1 นาที
2	ตรวจสอบค่า NO _x ที่แสดงผลในหน้าจอ DCS	Board man	< 1 นาที
3	ตรวจสอบค่า Excess Oxygen ที่แสดงผลในหน้าจอ DCS	Board man	< 1 นาที
4	ปรับค่า Excess Oxygen ให้อยู่ในมาตรฐานที่ควบคุมไว้	Board man	< 15 นาที
5	ตรวจสอบสัญญาณ Alarm และค่า NO _x ที่แสดงผลออกมา	Board man	< 1 นาที
6	ในกรณีที่ค่า NO_x ไม่กลับเข้าสู่สภาวะปกติ ให้ Board man แจ้งวิศวกร/ช่างเทคนิคเครื่องมือวัดและควบคุมมาทำการตรวจสอบว่า Analyzer ที่วัดค่า NO_x และ Excess Oxygen อ่านค่าได้ถูกต้องหรือไม่ 6.1 ถ้าค่าที่อ่านได้ไม่ถูกต้อง จะต้องทำการปรับเทียบ (Calibrate) หรือซ่อมแซมถ้าเกิดมีการชำรุดเสียหายของอุปกรณ์ 6.2 ถ้าค่าที่อ่านได้เป็นค่าที่ถูกต้อง และค่า NO_x ยังอยู่ในระดับ High High Alarm แต่ไม่เกิน 50 ppm ให้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุของความผิดปกติและทำการแก้ไขให้กลับเข้าสู่สภาวะปกติ 6.3 ถ้าค่าที่อ่านได้เป็นค่าที่ถูกต้องและค่า NO_x เพิ่มขึ้นจนถึง 50 ppm และไม่มีแนวโน้มจะลดลง จะทำการลดกำลังการผลิตลงเป็นลำดับขั้นตอนครั้งละ 5% จนกระทั่งค่า NO_x ลดลงอยู่ในระดับที่ไม่เกิน 50 ppm หลังจากนั้นให้ทำการวิเคราะห์หาสาเหตุของความผิดปกติและทำการแก้ไขให้กลับเข้าสู่สภาวะปกติ ก่อนเพิ่มกำลังการผลิตไปสู่กำลังการผลิตปกติ	Board man, วิศวกร/ช่างเทคนิคเครื่องมือวัดและควบคุม วิศวกร/ช่างเทคนิคเครื่องมือวัดและควบคุม Board man และ หัวหน้ากะ Board man และ หัวหน้ากะ	ภายใน 3 ชั่วโมง ภายใน 24 ชั่วโมง จนกว่าค่าจะกลับสู่สภาวะปกติ 1 ชั่วโมง/ทุก ๆ 5% กำลังการผลิต
7	ในกรณีที่ค่า NO _x กลับสู่สภาวะปกติ ก็เสร็จสิ้นการปฏิบัติงาน และ Board man ก็จะทำการงานแจ้งให้หัวหน้ากะ ผู้จัดการส่วนผลิตและผู้จัดการส่วนความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมได้รับทราบ	Board man	-

หมายเหตุ : High Alarm ที่ค่าความเข้มข้น 40 พีพีเอ็ม

High High Alarm ที่ค่าความเข้มข้น 45 พีพีเอ็ม

ค่า NO_x ที่ระบายออกจากปล่องของ Cracking Heater แต่ละเตาที่ได้รับการเห็นชอบตามรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เท่ากับ 50 พีพีเอ็ม

ที่มา : บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด, 2550



บริษัท คอนซัลแทนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.


.....

(นางสาวชนิษฐา ทักนิณ)

กุมภาพันธ์ 2551

เอกสารแนบท้าย

อัตราค่าธรรมเนียมลิขสิทธิ์ทางอากาศจากปล่องหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ
โรงงานโอเลฟินส์ ของบริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด



บริษัท คอนซัลแตนท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD

(นางสาวนิตยา ทักขิน)

กุมภาพันธ์ 2551

ตารางแนบท้าย

อัตราการระบายสารมลพิษทางอากาศจากโรงงานได้ขออนุญาตเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

No.	Stack Name	Height (m.)	Diameter (m.)	Volumetric Flow Rate (Nm ³ /s) 25° C 1 atm	Temperature (°K)	Emission rate (g/s)			Concentration			Co-ordinate	
						NO _x	SO ₂	Particulate	NO _x (ppm)	SO ₂ (ppm)	Particulate (mg/Nm ³)	E	N
1.	Naphtha Cracking Heater No. 1	46	2	40.09	403	3.93	-	-	50	-	-	735356.65	1410302.95
2.	Naphtha Cracking Heater No. 2	46	2	40.09	403	3.93	-	-	50	-	-	735361.00	1410317.15
3.	Naphtha Cracking Heater No. 3	46	2	40.09	403	3.93	-	-	50	-	-	735366.29	1410331.36
4.	Naphtha Cracking Heater No. 4	46	2	40.09	403	3.93	-	-	50	-	-	735371.11	1410345.56
5.	Naphtha Cracking Heater No. 5	46	2	40.09	403	3.93	-	-	50	-	-	735375.94	1410359.77
6.	Naphtha Cracking Heater No. 6	46	2	40.09	403	3.93	-	-	50	-	-	735380.76	1410319.74
7.	Naphtha Cracking Heater No. 7	46	2	40.09	403	3.93	-	-	50	-	-	735385.58	1410373.97
8.	Recycle Heater	46	1.5	21.17	423	3.31	-	-	50	-	-	735352.75	1410288.19
9.	2 nd Stage Gasoline Hydrogenation Unit (GHU II)	20	1.4	2.15	673	0.24	-	-	55	-	-	735705.79	1410256.04
10.	C4 Isomerization and Purification Feed Heater	20	0.76	0.6	795	0.11	-	-	100	-	-	735687.23	1410194.94
11.	OCU Feed Heater	43.24	1.75	3.32	648	0.37	-	-	55	-	-	735699.39	1410230.77
12.	OCU Regeneration Heater	17	0.85	1.25	853	0.14	-	-	55	-	-	735696.50	1410222.25
13.	C5 Heater NO. 1 (Automethathesis Reactor Feed Heater)	20	0.31	0.1	795	0.02	-	-	100	-	-	735749.25	1410377.71
14.	C5 Heater NO. 2 (C6 Isomerization Reactor Feed Heater)	20	0.38	0.15	795	0.03	-	-	100	-	-	735794.56	1410511.21
15.	Boiler No.1	30	2.4	40	477	8.90	17.94	8.57	118.3	172	214	735393.13	1410503.67
16.	Boiler No.2	30	2.4	40	477	8.90	17.94	8.57	118.3	172	214	735400.36	1410524.98
17.	Boiler No.3	30	2.4	40	477	8.90	17.94	8.57	118.3	172	214	735446.97	1410493.32
18.	Boiler No.4	30	2.4	40	477	6.02	12.71	8.57	80	122	214	735454.21	1410514.62
อัตราการระบาย (กรัม/วินาที)						64.45	66.53	34.28	-	-	-	-	-
อัตราการระบายรวม (กิโลกรัม/วัน)						5,568.48	5,748.19	2,961.79	-	-	-	-	-

ที่มา : บริษัท เอสซีจี เคมิคอลส์ จำกัด, 2550



บริษัท ควบแน่นท์ ออฟ เทคโนโลยี จำกัด
CONSULTANTS OF TECHNOLOGY CO., LTD.

กฎหมาย 2551

(นางสาวกัมมา พักภัย)