



1. **ชื่อโครงการ :**โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกกะวัตต์) ช่วงระยะก่อสร้าง
2. **เจ้าของโครงการ :** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
3. **ประเภท :** พลังงาน **รหัส :** 020
 - 1) **ที่อยู่/ที่ตั้งโครงการ :** โครงการโรงไฟฟ้าวังน้อย ตั้งอยู่เลขที่ 32 หมู่ที่ 4 ตำบลวังจุกาและตำบลข้าวงาม อำเภอวังน้อย จังหวัดพระนครศรีอยุธยา 13130
 - 2) **เบอร์โทรศัพท์ :** 02-436-0000 ต่อ 6 หรือ 02-436-2599 **โทรสาร :** 02-436-3819
 - 3) **ข้อมูลรายละเอียดโครงการตามที่ได้รับความเห็นชอบในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม :** อ้างอิงข้อมูลจากรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ร่วมกับข้อมูลจากการเข้าติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการ เทียบกับรายละเอียดตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ แสดงรายละเอียดในตารางที่ 1-1
 - 4) **วัน-เดือน-ปีที่เข้าติดตามตรวจสอบโครงการ :** ที่ปรึกษาเข้าดำเนินการติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการดังกล่าวเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555 ระหว่างเวลา 13.30-16.00 น.
 - 5) **หนังสือแจ้งการพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของ สผ. :** หนังสือเลขที่ ทส 1009.7/951 ลงวันที่ 3 กุมภาพันธ์ 2553 ดังแสดงรายละเอียดใน**เอกสารแนบ 1**
 - 6) **สถานภาพโครงการ :** ระยะก่อสร้าง
 - 7) **การนำส่งรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน Monitor ฉบับประจำเดือนมกราคม-มิถุนายน 2555 และฉบับประจำเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2555) ให้ สผ. /หน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณา :** พบว่า โครงการได้นำส่งรายงานฯ ฉบับดังกล่าว ซึ่งอยู่ในช่วงระยะก่อสร้างที่จัดทำโดยฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ให้ สผ. พิจารณาเรียบร้อยแล้ว
 - 8) **ตารางมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการอื่นๆ เพิ่มเติมที่กำหนดโดยมติคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมและ/หรือมติคณะรัฐมนตรี :** แสดงรายละเอียดใน**เอกสารแนบ 2**
 - 9) **สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ :** พบว่าส่วนใหญ่โครงการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมครบถ้วน แต่โครงการปฏิบัติไม่ครบถ้วนในหัวข้อนิเวศวิทยาทางบก (สัตว์ป่า) ดังแสดงรายละเอียดใน**เอกสารแนบ 2**
 - 10) **สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ :** พบว่าโครงการได้ปฏิบัติตามมาตรฐานการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างครบถ้วนทุกหัวข้อ แต่ผลการตรวจวัดดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมในหัวข้อ คุณภาพอากาศ มีค่าเกินเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ดังแสดงรายละเอียดใน**เอกสารแนบ 2**



ตารางที่ 1-1 สรุปการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวงน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกกะวัตต์) ช่วงระยะก่อสร้าง ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิต
แห่งประเทศไทย เทียบกับรายละเอียดตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

รายการ	การดำเนินงาน	
	ตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	*ตามที่นำเสนอไว้ในรายงาน Monitor ของโครงการ ร่วมกับข้อมูลจากการเข้าติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการ
1. พื้นที่โครงการ	<ul style="list-style-type: none"> ประมาณ 40 ไร่ (ติดตั้งต่อเนื่องกับโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 3) 	<ul style="list-style-type: none"> ประมาณ 40 ไร่ (ติดตั้งต่อเนื่องกับโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 3)
2. กำลังการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสำหรับผลิตพลังงานไฟฟ้าฐาน (Base Load Plant) มีขนาดกำลังผลิตสุทธิ (Net Capacity) ประมาณ 800 เมกกะวัตต์ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) ประมาณ 820 เมกกะวัตต์ 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมสำหรับผลิตพลังงานไฟฟ้าฐาน (Base Load Plant) มีขนาดกำลังผลิตสุทธิ (Net Capacity) ประมาณ 800 เมกกะวัตต์ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (Gross Capacity) ประมาณ 820 เมกกะวัตต์
		<ul style="list-style-type: none"> โครงการมีกำหนดการจ่ายกระแสไฟฟ้าเข้าสู่เชิงระบบพาณิชย์ เมื่อวันที่ 7 เมษายน 2557
3. ผลิตภัณฑ์	<ul style="list-style-type: none"> ไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> ไฟฟ้า
4. เชื้อเพลิง	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซธรรมชาติ มาจากแหล่งอ่าวไทย ซึ่งถูกขนส่งผ่านทางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบางปะกง-วงน้อย ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งก๊าซดังกล่าวจะถูกส่งเข้าสู่สถานีปรับความดันก๊าซและตรวจวัดคุณภาพภายในโรงไฟฟ้า ก่อนส่งเข้าสู่ส่วนการผลิตต่อไป โดยไม่มีการเก็บสำรองก๊าซธรรมชาติไว้ในโรงไฟฟ้าวงน้อย 	<ul style="list-style-type: none"> ก๊าซธรรมชาติ มาจากแหล่งอ่าวไทย ซึ่งถูกขนส่งผ่านทางท่อส่งก๊าซธรรมชาติบางปะกง-วงน้อย ของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ซึ่งก๊าซดังกล่าวจะถูกส่งเข้าสู่สถานีปรับความดันก๊าซและตรวจวัดคุณภาพภายในโรงไฟฟ้า ก่อนส่งเข้าสู่ส่วนการผลิตต่อไป โดยไม่มีการเก็บสำรองก๊าซธรรมชาติไว้ในโรงไฟฟ้าวงน้อย
	<ul style="list-style-type: none"> โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองแต่อย่างใด 	<ul style="list-style-type: none"> โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงเท่านั้น โดยไม่มีการใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองแต่อย่างใด
5. ปริมาณการใช้น้ำ	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อเปิดดำเนินการ : โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 มีความต้องการใช้น้ำสำหรับดำเนินกิจกรรมต่างๆ เช่นเดียวกับกับโรงไฟฟ้าชุดที่ 1-3 กล่าวคือ มีความต้องการใช้น้ำสำหรับทำกิจกรรมต่างๆ ประกอบด้วย ระบบหล่อเย็น ระบบผลิตไอน้ำ และน้ำอุปโภค-บริโภค เป็นต้น โดยกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตสูงสุด (100% Loading) โครงการโรงไฟฟ้า 	<ul style="list-style-type: none"> เมื่อเปิดดำเนินการ : โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 มีความต้องการใช้น้ำสำหรับดำเนินกิจกรรมต่างๆ เช่นเดียวกับกับโรงไฟฟ้าชุดที่ 1-3 กล่าวคือ มีความต้องการใช้น้ำสำหรับทำกิจกรรมต่างๆ ประกอบด้วย ระบบหล่อเย็น ระบบผลิตไอน้ำ และน้ำอุปโภค-บริโภค เป็นต้น โดยกรณีเดินเครื่องเต็มกำลังการผลิตสูงสุด (100% Loading) โครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 จะมีความต้องการใช้น้ำดิบประมาณ 18,501 ลบ.ม./วัน ส่วนกรณี



ตารางที่ 1-1 สรุปการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวงน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกกะวัตต์) ช่วงระยะก่อสร้าง ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เทียบกับรายละเอียดตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ต่อ)

รายการ	การดำเนินงาน	
	ตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	*ตามที่นำเสนอไว้ในรายงาน Monitor ของโครงการ ร่วมกับข้อมูลจากการเข้าติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการ
5. ปริมาณการใช้น้ำ (ต่อ)	วงน้อยชุดที่ 4 จะมีความต้องการใช้น้ำดิบประมาณ 18,501 ลบ.ม./วัน ส่วนกรณีเดินเครื่องที่ Fart Load (60% Loading) โครงการดังกล่าวจะมีความต้องการใช้น้ำดิบประมาณ 14,431 ลบ.ม./วัน โดยแหล่งน้ำดิบมาจากคลองระพีพัฒน์	เดินเครื่องที่ Fart Load (60% Loading) โครงการดังกล่าวจะมีความต้องการใช้น้ำดิบประมาณ 14,431 ลบ.ม./วัน โดยแหล่งน้ำดิบมาจากคลองระพีพัฒน์
6. กระบวนการผลิต	<ul style="list-style-type: none"> กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 จะมีลักษณะเช่นเดียวกันกับโรงไฟฟ้าวงน้อยปัจจุบัน กล่าวคือ ผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซร่วมกับเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ แต่จะใช้พลังความร้อนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงชนิดเดียว คือ ก๊าซธรรมชาติเท่านั้น 	<ul style="list-style-type: none"> กระบวนการผลิตไฟฟ้าของโครงการโรงไฟฟ้าวงน้อยชุดที่ 4 จะมีลักษณะเช่นเดียวกันกับโรงไฟฟ้าวงน้อยปัจจุบัน กล่าวคือ ผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันก๊าซร่วมกับเครื่องผลิตไฟฟ้ากังหันไอน้ำ แต่จะใช้พลังความร้อนจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงชนิดเดียว คือ ก๊าซธรรมชาติเท่านั้น
7. ระบบควบคุมมลพิษ	เมื่อเปิดดำเนินการโครงการมีระบบการควบคุมมลพิษ ดังนี้	เมื่อเปิดดำเนินการโครงการมีระบบการควบคุมมลพิษ ดังนี้
	<ul style="list-style-type: none"> ใช้ระบบ Dry Low NO_x Combustion เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นให้อยู่ในค่าที่กำหนด 	<ul style="list-style-type: none"> ใช้ระบบ Dry Low NO_x Combustion เพื่อควบคุมปริมาณก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจนที่เกิดขึ้นให้อยู่ในค่าที่กำหนด
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งระบบการตรวจวัดการระบายจากสารมลพิษในปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emissions Monitoring System : CEMs) เพื่อตรวจสอบค่า NO_x และก๊าซออกซิเจน (Oxygen : O₂) 	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งระบบการตรวจวัดการระบายจากสารมลพิษในปล่องระบายอากาศแบบต่อเนื่อง (Continuous Emissions Monitoring System : CEMs) เพื่อตรวจสอบค่า NO_x และก๊าซออกซิเจน (Oxygen : O₂)
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้ง Continuous Opacity Monitoring System (COMs) เพื่อควบคุมความทึบแสงของอากาศที่ระบายจากปล่องอย่างต่อเนื่องตลอดเวลา 	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้ง Continuous Opacity Monitoring System (COMs) เพื่อควบคุมความทึบแสงของอากาศที่ระบายจากปล่องอย่างต่อเนื่องตลอดเวลา
	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งชุดกรองอากาศเข้า เพื่อกรองฝุ่นละอองจากอากาศที่ถูกดูดเข้ามา 	<ul style="list-style-type: none"> ติดตั้งชุดกรองอากาศเข้า เพื่อกรองฝุ่นละอองจากอากาศที่ถูกดูดเข้ามา



ตารางที่ 1-1 สรุปการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกกะวัตต์) ช่วงระยะก่อสร้าง ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เทียบกับรายละเอียด ตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ต่อ)

รายการ	การดำเนินงาน	
	ตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	*ตามที่นำเสนอไว้ในรายงาน Monitor ของโครงการ ร่วมกับข้อมูลจากการเข้าติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการ
8. การจัดการขยะ/กากของเสีย	<ul style="list-style-type: none"> • ในระยะก่อสร้าง : ขยะมูลฝอยที่เกิดจากคณงานก่อสร้าง ซึ่งเป็นขยะทั่วไป โครงการจะระบุไว้ในสัญญาจ้างงานให้ผู้รับเหมาก่อสร้างรับผิดชอบในการกำจัดขยะมูลฝอยในส่วนนี้ ส่วนเศษวัสดุที่เหลือจากการก่อสร้าง โครงการระบุไว้ในสัญญาจ้างงานให้ผู้รับเหมาก่อสร้างรับผิดชอบไปทั้งหมด และไม่อนุญาตให้กองทิ้งไว้ในพื้นที่โครงการ • เมื่อเปิดระยะดำเนินการ : มีการดำเนินงานดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> (1) ขยะทั่วไป : ว่าจ้างให้เอกชนซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลตำบลตาเสา เป็นผู้ขนย้ายและนำไปกำจัดสัปดาห์ละ 2 ครั้ง (2) ขยะอันตราย : ว่าจ้างให้เอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรม มาดำเนินการขนย้ายไปกำจัด (3) เเรซินจากระบบการผลิตน้ำและเรซินที่เสื่อมสภาพ : ว่าจ้างให้เอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมาดำเนินการขนย้ายไปกำจัดด้วยวิธีการฝังกลบ (4) กากตะกอนจากระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำ : นำไปทิ้งในพื้นที่ทิ้งกากตะกอนของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 	<ul style="list-style-type: none"> • ในระยะก่อสร้าง : มูลฝอยที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่เป็นมูลฝอยทั่วไปจากกิจกรรมการก่อสร้าง อาคารสำนักงานและคณงาน ซึ่งมีปริมาณไม่มากนัก โดยจะว่าจ้างให้เอกชนซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลตำบลตาเสาเป็นผู้ขนย้ายและนำไปกำจัดสัปดาห์ละ 2 ครั้ง
9. การจัดการน้ำทิ้งและระบบบำบัดน้ำเสีย	<ul style="list-style-type: none"> • ในระยะก่อสร้าง : น้ำทิ้งจากกิจกรรมการก่อสร้าง จะระบายลงสู่บ่อดักตะกอนชั่วคราวก่อนระบายน้ำทิ้งดังกล่าวออกจากพื้นที่ก่อสร้างโครงการ ส่วนน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมจากคณงานและเจ้าหน้าที่ควบคุมการก่อสร้าง จะใช้ระบบบำบัดน้ำเสียแบบไม่ใช้ออกซิเจนโดยใช้ บ่อเกรอะ 	<ul style="list-style-type: none"> • ในระยะก่อสร้าง : น้ำทิ้งจากกิจกรรมการก่อสร้าง จะระบายลงสู่บ่อดักตะกอนชั่วคราวก่อนระบายน้ำทิ้งดังกล่าวออกจากพื้นที่ก่อสร้างโครงการ ส่วนน้ำเสียจากห้องน้ำ-ห้องส้วมจากคณงานและเจ้าหน้าที่ควบคุมการก่อสร้าง จะใช้ระบบบำบัดน้ำเสียแบบไม่ใช้ออกซิเจนโดยใช้ บ่อเกรอะ



ตารางที่ 1-1 สรุปการดำเนินงานของโครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมวังน้อย ชุดที่ 4 (820 เมกกะวัตต์) ช่วงระยะก่อสร้าง ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เทียบกับ
รายละเอียดตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ (ต่อ)

รายการ	การดำเนินงาน	
	ตามที่นำเสนอไว้ในรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ	*ตามที่นำเสนอไว้ในรายงาน Monitor ของโครงการ ร่วมกับข้อมูลจากการเข้าติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการ
9. การจัดการน้ำทิ้งและ ระบบบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> ● เมื่อเปิดระยะดำเนินการ : มีการดำเนินงานดังนี้ <ol style="list-style-type: none"> (1) น้ำเสียจากการอุปโภค-บริโภคของพนักงาน : จะถูกรวบรวมเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของโรงไฟฟ้าวังน้อยชุดที่ 1-3 ซึ่งได้ออกแบบให้สามารถรองรับน้ำเสียได้ 90 ลบ.ม./วัน (2) น้ำเสียปนเปื้อนคราบไขมัน : จะถูกส่งผ่านถังแยกน้ำมันปนเปื้อนที่ติดตั้งใหม่สำหรับโครงการ ก่อนระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งที่ 2 และบ่อหน่วงน้ำ ตามลำดับ (3) น้ำเสียปนเปื้อนสารเคมี : จะทำการปรับสภาพให้มีสภาพเป็นกลางโดยนำไปบำบัดในบ่อปรับสภาพของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 จากนั้นน้ำเสียปนเปื้อนสารเคมีดังกล่าว ระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งที่ 1 และบ่อหน่วงน้ำ ตามลำดับ (4) น้ำทิ้งจากหอหล่อเย็น : ระบายลงสู่บ่อกักน้ำทิ้งที่ 2 และบ่อหน่วงน้ำ ตามลำดับ เพื่อปรับสภาพและควบคุมอุณหภูมิของน้ำไม่ให้เกินค่ามาตรฐาน ก่อนที่จะระบายลงสู่คลอง 26 (5) น้ำทิ้งจากเครื่องผลิตไอน้ำ : จะระบายลงสู่บ่อกักน้ำของโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-3 ก่อนนำไปหมุนเวียนใช้ประโยชน์ต่อในระบบหล่อเย็นของโรงไฟฟ้าวังน้อยดังกล่าว 	

หมายเหตุ : *หมายถึง อ้างอิงจากรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรฐานป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรฐานติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2555 (ช่วงระยะก่อสร้าง) จัดทำโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ร่วมกับการเข้าดำเนินการติดตามตรวจสอบพื้นที่โครงการเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2555 ระหว่างเวลา 13.30-16.00 น. โดยสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) ร่วมกับบริษัท เทคนิคสิ่งแวดล้อมไทย จำกัด.



11) ข้อมูลการประสบอุทกภัยในปี 2554 : ประกอบด้วย (1) การจัดกลุ่มพื้นที่ที่ประสบอุทกภัย (2) ลักษณะการประสบอุทกภัยในปี 2554 (3) ระยะเวลาที่ประสบอุทกภัย/ได้รับผลกระทบ (4) การดำเนินงานของโครงการในพื้นที่ที่ประสบอุทกภัย (5) การดำเนินงานฟื้นฟู และสภาพภาพในการดำเนินงานฟื้นฟูในปัจจุบัน และ (6) ปัญหาและอุปสรรคที่เกิดขึ้น และปัจจัยแห่งความสำเร็จของแผนฟื้นฟูดังกล่าว โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) กลุ่มพื้นที่ที่ประสบอุทกภัย : พบว่า ลักษณะการประสบอุทกภัยของโครงการจัดอยู่ในกลุ่มที่ 1 ซึ่งเป็นกลุ่มโครงการที่ประสบอุทกภัยโดยตรงในปี 2554 กล่าวคือ มีน้ำท่วมขังภายในพื้นที่/หรือมีน้ำท่วมขังโดยรอบพื้นที่จนส่งผลให้หยุดดำเนินการทั้งหมดหรือบางส่วน

(2) ลักษณะการประสบอุทกภัยในปี 2554 : พบว่า โครงการสามารถป้องกันไม่ให้น้ำท่วมภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าได้ แม้ว่าสภาพโดยรอบโรงไฟฟ้าจะประสบอุทกภัยทั้งหมด

(3) ระยะเวลาที่ประสบอุทกภัย/ได้รับผลกระทบ : พบว่า โครงการได้รับผลกระทบจากภาวะอุทกภัยประมาณ 2 สัปดาห์

(4) การดำเนินงานของโครงการในพื้นที่ที่ประสบอุทกภัย : มีรายละเอียดดังนี้

(4.1) การดำเนินงานของโครงการขณะเกิดอุทกภัย : พบว่า ถึงแม้ว่าโครงการจะสามารถป้องกันไม่ให้น้ำท่วมภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าได้ แม้ว่าสภาพโดยรอบโรงไฟฟ้าจะประสบอุทกภัยทั้งหมด แต่อย่างไรก็ดี ก็ส่งผลให้โครงการหยุดการผลิตบางส่วน เพื่อถอดอุปกรณ์เครื่องจักรบางส่วนที่อาจได้รับความเสียหายหากน้ำท่วมพื้นที่โครงการ และดำเนินงานในส่วนป้องกันไม่ให้น้ำเข้าท่วมพื้นที่โครงการ

(4.2) การดำเนินงานอื่นๆ : พบว่า โครงการมีการดำเนินงานดังนี้ (1) มีการติดตามระดับน้ำ และประชุมเพื่อเตรียมรับสถานการณ์วันต่อวัน (2) มีการเพิ่มเติมความสูงของคันดิน โดยมีการเพิ่มความชัน การเสริมไม้ และพลาสติกเพื่อป้องกันคันดินพังในตำแหน่งที่มีปัญหาอ่อนนุ่ม (3) เพิ่มความสูงทางกันสำหรับเข้า-ออกโครงการ (4) มีการกันอิฐบล็อกสำหรับเครื่องจักรบางตัวที่ไม่สามารถถอดได้ (4) ทิมจัดเก็บอุปกรณ์และฟื้นฟูโรงไฟฟ้าฯ ถอดอุปกรณ์ยกขึ้นที่สูง 1.50 เมตร หลังทำการหยุดเดินเครื่องเมื่อวันที่ 18 ตุลาคม 2554 และ (5) มีการช่วยเหลือชุมชนรอบโรงไฟฟ้าที่ประสบปัญหาอุทกภัย

(4.3) ผลกระทบในช่วงประสบเหตุอุทกภัย : พบว่า โครงการได้รับผลกระทบด้านต่างๆ ในช่วงที่ประสบอุทกภัย ดังนี้ (1) ได้รับผลกระทบในเรื่องเส้นทางการขนส่ง (2) ต้องหยุดดำเนินการผลิต (บางส่วน) ประมาณ 2 สัปดาห์ (3) ขาดแรงงาน โดยพนักงานลดลงกว่าร้อยละ 50.00 อันเนื่องจากไม่สามารถเดินทางเข้าสู่โครงการได้ และต้องเพิ่มแรงงานจากพื้นที่อื่นเข้ามา (4) ขาดแคลนเครื่องจักรหนัก และน้ำมันสำหรับเครื่องจักรหนัก (5) ขาดช่างซ่อมบำรุงเครื่องจักรหนัก และ (6) มีปัญหาการเบิกจ่ายงบประมาณที่ใช้ในช่วงน้ำท่วม เนื่องจากเป็นโครงการของรัฐวิสาหกิจ ทำให้มีปัญหาในเรื่องยอด/ปริมาณการเบิกเงินที่ข้อยกจำกัดในแต่ละวัน

(4.4) ปัจจัยแห่งความสำเร็จในการป้องกันมิให้โครงการประสบภาวะอุทกภัย : พบว่า ในปี 2554 แม้ว่าไม่มีน้ำท่วมขังภายในพื้นที่โครงการ แต่รอบๆ โรงไฟฟ้าฯ น้ำท่วม โดยมีปัจจัยแห่งความสำเร็จในการป้องกันมิให้โครงการประสบภาวะอุทกภัย เนื่องจาก

- โครงการมีการเสริมมีการเพิ่มเติมความสูงของคันดินป้องกันน้ำท่วม
- โครงการมีการมีการติดตามระดับน้ำ และประชุมเพื่อเตรียมรับสถานการณ์

น้ำท่วมอย่างต่อเนื่อง



(5) การดำเนินงานฟื้นฟู และสภาพในการดำเนินงานฟื้นฟูในปัจจุบัน : พบว่า แม้ว่าไม่มีน้ำท่วมขังภายในพื้นที่โครงการ แต่รอบๆ โรงไฟฟ้า น้ำท่วม ดังนั้น โครงการจึงไม่มีการดำเนินงานฟื้นฟูภายในพื้นที่โรงไฟฟ้าวังน้อย แต่มีการดำเนินงานฟื้นฟูภายนอกโรงไฟฟ้าวังน้อย ทั้งนี้ ในช่วงเดือนธันวาคม 2554 พบว่าโครงการได้ดำเนินการฟื้นฟูแล้วเสร็จเกือบทั้งหมด ยกเว้นในส่วนของกาฟื้นฟูพื้นที่สีเขียว โดยพบว่าโครงการได้ดำเนินการประกอบอุปกรณ์ไฟฟ้าและเดินเครื่องเมื่อวันที่ 28 ตุลาคม 2554

(6) ปัญหาและอุปสรรคที่เกิดขึ้น และปัจจัยแห่งความสำเร็จของแผนฟื้นฟูดังกล่าว : มีรายละเอียดดังนี้

(6.1) ปัญหาและอุปสรรคที่เกิดขึ้น : พบว่า ไม่มีปัญหา/อุปสรรคแต่อย่างใด

(6.2) ปัจจัยแห่งความสำเร็จของแผนฟื้นฟูดังกล่าว : พบว่า ปัจจัยแห่งความสำเร็จของการดำเนินงานฟื้นฟูภายนอกโรงไฟฟ้าวังน้อย มาจากมีการวางแผนอย่างรัดกุม โดยมีการกำหนดขั้นตอนการดำเนินงาน ระยะเวลา หน่วยงานผู้รับผิดชอบ พร้อมระบุบทบาทหน้าที่อย่างชัดเจน และการได้รับการสนับสนุนและความร่วมมือร่วมใจจากชุมชนใกล้เคียงเป็นอย่างดี

12) ข้อมูลการใช้สารเคมีของโครงการ และการจัดการมลพิษของโครงการ : ประกอบด้วย รายละเอียดของ (1) การจัดการสารเคมี (2) การจัดการขยะมูลฝอย/กากของเสีย และ (3) การจัดการน้ำเสียในช่วงที่ประมงอุทกภัยในปี 2554 โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) การจัดการสารเคมี : พบว่า เนื่องจากขณะประมงอุทกภัยโครงการอยู่ในช่วงระยะก่อสร้าง ดังนั้นจึงยังไม่มีการใช้สารเคมีในช่วงการดำเนินกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ ประกอบกับยังไม่มี Operate ระบบ ทั้งนี้ ในช่วงเปิดดำเนินการมีการใช้สารเคมีในกระบวนการผลิตต่างๆ ของโครงการ เช่น ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบในระบบผลิตน้ำปราศจากแร่ธาตุ ในระบบน้ำหล่อเย็น และหน่วยผลิตไอน้ำ สำหรับการกักเก็บสารเคมีจะทำการกักเก็บในพื้นที่เฉพาะ ซึ่งจัดให้เป็นพื้นที่จัดเก็บสารเคมีที่มีขอบกัน (Dike) เพื่อรองรับสารเคมี ในกรณีที่มีการรั่วไหลจากภาชนะเก็บกัก

(2) การจัดการขยะ/กากของเสีย : พบว่า มูลฝอยที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่เป็นมูลฝอยทั่วไปจากกิจกรรมการก่อสร้าง อาคารสำนักงานและคนงาน ซึ่งมีปริมาณไม่มากนัก โดยในภาวะปกติ โครงการว่าจ้างให้เอกชน ซึ่งได้รับอนุญาตจากเทศบาลตำบลตาเส้าเป็นผู้ขนย้ายและนำไปกำจัดสัปดาห์ละ 2 ครั้ง ส่วนกากของเสียอันตรายภายในโรงไฟฟ้า โครงการว่าจ้างบริษัทเอกชนที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมให้เข้ามาเก็บขนและนำไปกำจัด โดยไม่ให้มีขยะตกค้าง

(3) การจัดการน้ำเสีย : พบว่า เนื่องจากน้ำเสียที่เกิดขึ้นมีน้อยมาก ประกอบกับไม่มีน้ำท่วมภายในระบบบำบัดน้ำเสียของโครงการ ในการจัดการน้ำเสียจึงดำเนินการเช่นเดียวกับการดำเนินงานในภาวะปกติ

13) ผลกระทบจากโครงการที่อาจเกิดขึ้นต่อชุมชนภายนอก : ไม่มีผลกระทบจากโครงการที่เกิดขึ้นต่อชุมชนภายนอกแต่อย่างใด

14) การดำเนินงานด้านการจัดการมลพิษของโครงการภายหลังน้ำลดในปี 2554 : ภายหลังน้ำลดทางโครงการมีการจัดการมลพิษด้านต่างๆ ดังนี้

(1) คุณภาพน้ำ : ทางโครงการมีการตรวจวัดคุณภาพน้ำ เทียบกับมาตรฐานกำหนด



(2) ของเสียและกากของเสีย : เก็บรวบรวมมูลฝอยและกากของเสียที่เกิดขึ้นในภาชนะน้ำท่วมแยกตามประเภทมูลฝอย เพื่อรวบรวมและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำไปกำจัด

15) การป้องกันน้ำท่วม : ประกอบด้วย (1) แผนงานการป้องกันน้ำท่วมในอนาคต (2) แผนป้องกันน้ำท่วม และ (3) แผนฟื้นฟู/แผนอพยพ (หากมี) โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) แผนงานการป้องกันน้ำท่วมในอนาคต : พบว่า โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีแผนป้องกันน้ำท่วมโดยในปี 2555 โดยมีการดำเนินงานดังนี้

(1.1) มีการรื้อคันดินสร้างเพิ่มเติมในช่วงประสบอุทกภัย โดยมีการศึกษาเพิ่มเติมเพื่อความแข็งแรงของคันดิน เช่น ชนิดดิน ความชัน และความสูงของคันดิน เป็นต้น โดยเป็นการบดอัดเพิ่มความสูงคันดิน และด้านบนปลูกต้นแอสฟัลท์ ด้านข้างปลูกหญ้า

(1.2) จัดทำ Berm บริเวณทางเข้า-ออกพื้นที่โครงการ

(1.3) มีการฟื้นฟูพื้นที่สีเขียวของโรงไฟฟ้า

(2) แผนป้องกันน้ำท่วม : พบว่า โรงไฟฟ้าวังน้อยจัดให้มีแผนป้องกันน้ำท่วม โดยมีรายละเอียดแสดงไว้ในเอกสารแนบ 3

(3) แผนฟื้นฟู/แผนอพยพ/แผนฟื้นฟู : พบว่า โรงไฟฟ้าวังน้อยมีแผนฟื้นฟู ซึ่งผนวกรวมอยู่ในแผนป้องกันน้ำท่วมของโรงไฟฟ้า

16) การศึกษาผลกระทบด้านมลพิษที่อาจเกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการจากการเกิดอุทกภัยในปี 2554 : เนื่องจากโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 4 ช่วงที่ประสบภาวะอุทกภัยอยู่ในช่วงระยะก่อสร้าง โดยมีน้ำท่วมเต็มพื้นที่ จึงมีผลกระทบด้านมลพิษที่เกิดขึ้นจากการดำเนินการของโครงการจากการเกิดอุทกภัย ดังนี้

(1) ผลกระทบด้านมลพิษทางน้ำ : โดยมีแหล่งกำเนิดมาจากน้ำเสียจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการและคนงาน

(2) ผลกระทบด้านมลพิษกากของเสีย : โดยมีแหล่งกำเนิดมาจากขยะมูลฝอยและเศษวัสดุก่อสร้างจากกิจกรรมการก่อสร้างของโครงการ

17) ข้อเสนอแนะแนวทางการจัดการมลพิษด้านต่างๆ ภายหลังจากน้ำลด : จากผลการติดตามตรวจสอบโครงการ สามารถสรุปแนวทางการจัดการมลพิษตามผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากโครงการจากการเกิดอุทกภัย ดังนี้

(1) แนวทางการจัดการมลพิษทางน้ำภายหลังจากน้ำลด : มีรายละเอียดดังนี้

(1.1) ทำการตรวจคุณภาพน้ำในพื้นที่น้ำท่วมก่อนการระบายน้ำออกสู่ภายนอกพื้นที่โครงการ โดยเปรียบเทียบกับค่ามาตรฐาน หากพบว่ามีความเข้มข้นเกินกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนดและ/หรือมีการปนเปื้อนของสารเคมี โครงการควรมีรวบรวมน้ำทิ้งดังกล่าวพักไว้ในบ่อพักน้ำชั่วคราว/บ่อพักน้ำทิ้งหรือน้ำฝน เพื่อจำกัดเขตพื้นที่น้ำทิ้งที่ไม่ได้คุณภาพ จากนั้นนำน้ำทิ้งดังกล่าวกลับเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียอีกครั้งหนึ่ง เพื่อทำการบำบัด จนมีค่าคุณภาพน้ำทิ้งอยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน แล้วจึงสามารถระบายออกสู่ภายนอกพื้นที่โครงการหรือระบายลงสู่แหล่งน้ำสาธารณะภายนอกได้

(1.2) สำรองบ่อพักน้ำชั่วคราว/บ่อพักน้ำทิ้งหรือน้ำฝน เพื่อรองรับปริมาณน้ำที่เกิดขึ้นซึ่งมีผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำเกินกว่าเกณฑ์มาตรฐานกำหนด ก่อนนำน้ำดังกล่าวเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียเพื่อทำการบำบัดต่อไป



(1.3) ในกรณีน้ำเสียปนเปื้อนสารเคมีโลหะหนักกรด-ด่าง เป็นต้น จะต้องดำเนินการ
ให้หน่วยงานภายนอกมารับไปกำจัดอย่างเร่งด่วน

(2) แนวทางการจัดการมลพิษกากของเสียภายหลังน้ำลด : มีรายละเอียดดังนี้

(2.1) ดำเนินการเข้าตรวจสอบพื้นที่ที่ถูกน้ำท่วมโดยละเอียด

(2.2) ทำการตรวจสอบสถานที่และ/หรืออาคารจัดเก็บมูลฝอยทั่วไป/กากของเสียเพื่อ
รอกำจัด ว่ามีการรั่วไหลหรือถูกน้ำท่วมอาจเกิดการปนเปื้อนออกสู่ภายนอก

(2.3) เก็บรวบรวมมูลฝอยทั่วไป/กากของเสียที่เกิดขึ้นในพื้นที่โครงการ และทำการ
ตรวจสอบปริมาณมูลฝอย/กากของเสียอันตรายที่เกิดขึ้นภายหลังน้ำลด เพื่อดำเนินการคัดแยกมูลฝอยทั่วไป
และกากอุตสาหกรรม

(2.4) ประสานให้หน่วยงานที่ได้รับอนุญาตจากหน่วยงานราชการเข้ามาดำเนินการเก็บ
ขนมูลฝอยทั่วไป/กากของเสียมูลฝอยที่เกิดขึ้นภายในพื้นที่โครงการภายหลังน้ำลด เพื่อนำไปกำจัดต่อไปอย่าง
เร่งด่วนที่สุด โดยไม่ให้มีมูลฝอย/กากของเสียอันตรายตกค้างในพื้นที่

(2.5) ทำการตรวจสอบสารเคมีที่จัดเก็บในพื้นที่โครงการ ทั้งชนิด ประเภท และปริมาณ
รวมถึงภาชนะเก็บกัก ว่ามีการรั่วไหลหรือได้รับผลกระทบในช่วงน้ำท่วม หรือไม่ อย่างไร หากพบว่าภาชนะเก็บ
กักได้รับผลกระทบจากภาวะน้ำท่วม ควรดำเนินการซ่อมแซม/ปรับปรุงหรือปรับเปลี่ยนภาชนะบรรจุใหม่เพื่อให้
สามารถใช้งานสำหรับเก็บกักสารเคมีได้ต่อไป กรณีที่พบการรั่วไหลของสารเคมีปนเปื้อนลงสู่แหล่งน้ำ/พื้นที่
ข้างเคียง ต้องทำการตรวจสอบคุณภาพน้ำในพื้นที่นั้นๆ เพื่อทำการบำบัดขั้นต่อไปก่อนระบายออกสู่ภายนอก
พื้นที่โครงการ

18) ข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมจากเจ้าของโครงการ : จากการเข้าติดตามตรวจสอบพื้นที่
โครงการ พบว่า เจ้าของโครงการมีข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะเพิ่มเติมในเชิงเป็นการสะท้อนปัญหาและอุปสรรค
ที่พบจากการจัดทำรายงานผลการติดตามตรวจสอบการปฏิบัติตามมาตรฐานการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการประเภทพลังงาน (โรงไฟฟ้า
พลังความร้อนร่วม) ได้แก่

(1) เนื่องจากโรงไฟฟ้ามีจำนวนมาก ทำให้การกำหนดระยะเวลาการจัดส่งภายในระยะเวลา
1 เดือน อาจไม่เหมาะสม

(2) มีความเห็นการใช้หน่วยงานกลาง (Third Party) ในการตรวจวัดและการจัดทำรายงานฯ
ไม่เหมาะสมกับโรงไฟฟ้า เช่น ในเรื่องของอุปกรณ์การตรวจวัด เนื่องจากปล่องโรงไฟฟ้าเป็นปล่องขนาดใหญ่
มีความจำเพาะ เช่น มีความร้อนสูง อุปกรณ์การตรวจวัดของหน่วยงานกลาง (Third Party) อาจไม่เหมาะสม