

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)



ฉบับที่ 9 (มกราคม-มิถุนายน 2567)



กรกฎาคม 2567

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
53 หมู่ 2 ถ.เจริญสุขนิทวงศ์ ต.บางกรวย
อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130
โทร. 0 2436 0820

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) - ระยะดำเนินการ
ฉบับที่ 9 (มกราคม-มิถุนายน 2567)



ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

53 หมู่ 2 ถ.เจริญสนิทวงศ์ ต.บางกรวย อ.บางกรวย จ.นนทบุรี 11130

กรกฎาคม 2567

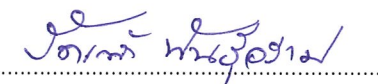


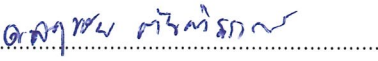
หนังสือรับรองการจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

วันที่ กรกฎาคม พ.ศ. 2567

หนังสือรับรองฉบับนี้ ขอรับรองว่า ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ เป็นผู้จัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ตั้งอยู่ที่ ตำบลร่อนทอง ตำบลชัยเกษม อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ และ ตำบลบ้านนา ตำบลถ้ำสิงห์ อำเภอเมืองชุมพร ตำบลนาสัก อำเภอสวี ตำบลช่องไม้แก้ว อำเภอทุ่งตะโก ตำบลนาขา ตำบลวังตะกอกและตำบลหาดยาย อำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ฉบับประจำเดือน

- (✓) มกราคม-มิถุนายน พ.ศ. 2567
() กรกฎาคม-ธันวาคม พ.ศ.....
() อื่น ๆ (ระบุ).....

โดยมีคณะผู้จัดทำรายงาน ดังต่อไปนี้

ผู้จัดทำรายงาน	ลายมือชื่อ	ตำแหน่ง
นางรัตเกล้า พันธุ์ร่ำม (บริหารการจัดทำรายงาน)		นักวิทยาศาสตร์ ระดับ 11
นางอศรา ประวิณวรกุล (บริหารการจัดทำรายงาน)		หัวหน้ากองติดตามตรวจสอบ คุณภาพสิ่งแวดล้อม
นายทรงเดช คำเครื่อง (บริหารการจัดทำรายงาน)		หัวหน้าแผนกมาตรฐานคุณภาพ สิ่งแวดล้อม
นางสาวตลฤทัย ต้นติวราภรณ์ (ประสานงานและรวบรวมรายงาน)		นักวิทยาศาสตร์ระดับ 7

ขอแสดงความนับถือ



(นายพงษ์พันธ์ กรวยทอง)
ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ

บทสรุปสำหรับผู้บริหาร

บทสรุปสำหรับผู้บริหาร

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 เริ่มต้นจากสถานีไฟฟ้าแรงสูง บางสะพาน2 อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี2 อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี เป็นการก่อสร้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการพาดผ่านพื้นที่บางส่วนของจังหวัดประจวบคีรีขันธ์ (2 อำเภอ 5 ตำบล) จังหวัดชุมพร (7 อำเภอ 30 ตำบล) และจังหวัดสุราษฎร์ธานี (4 อำเภอ 17 ตำบล) ซึ่งพื้นที่บางส่วนเป็นเขตของพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)

สำหรับแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการฯ มีระยะทางประมาณ 318.75 กิโลเมตร โดยมีบางส่วนพาดผ่านเขตป่าสงวนแห่งชาติ 4 ป่า จำนวน 8 ช่วง มีระยะทางประมาณ 6.6 กิโลเมตร ประกอบด้วย ป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด ป่าสงวนแห่งชาติป่าเลียบถาวนและป่าท่าสาร ป่าสงวนแห่งชาติป่าทุ่งระยะและป่านาสัก และป่าสงวนแห่งชาติป่าพะโต๊ะ ป่าปังหวานและป่าปากทรง จึงจำเป็นต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination : IEE) ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2554 เรื่อง การทบทวนการกำหนดประเภทและขนาดโครงการของหน่วยงานของรัฐที่ต้องเสนอรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมติคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (13 กันยายน 2537) เพื่อขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) และขอใช้พื้นที่ของส่วนราชการหรือองค์การของรัฐภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ตามมาตรา 13/1 แห่งพระราชบัญญัติป่าสงวนแห่งชาติ พ.ศ. 2507 ซึ่งแก้ไขเพิ่มเติมโดยพระราชบัญญัติป่าสงวนแห่งชาติ (ฉบับที่ 4) พ.ศ. 2559)

โครงข่ายไฟฟ้าของโครงการมีส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) 4 ป่า ทั้งหมด 8 ช่วง ระยะทางประมาณ 6.6 กิโลเมตร มีรายละเอียดดังนี้

ป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด จำนวน 2 ช่วง (ช่วงที่1 และ2) มีระยะทาง 3.7 กิโลเมตร ในท้องที่ตำบลชัยเกษมและตำบลร่อนทอง อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ สภาพภูมิประเทศเป็นที่ราบเชิงเขาจนถึงเนินเขาตั้งอยู่บริเวณเขาบ่อนกและเขาไผ่ พบลำน้ำธรรมชาติที่สำคัญคือ ห้วยไผ่ ซึ่งเป็นแหล่งน้ำสำหรับการปลูกสับปะรดและยางพารา

ช่วงที่ 1 เสาโครงเหล็กต้นที่ 31-32 มีระดับความสูงของจุดสิ้นสุดและจุดเริ่มต้นเท่ากับ 191 และ 197 เมตรจากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพพื้นที่ส่วนใหญ่เป็นสวนยางพารา

ช่วงที่ 2 เสาโครงเหล็กต้นที่ 34-40 มีระดับความสูงของจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดเท่ากับ 153 และ 114 เมตรจากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพพื้นที่ส่วนใหญ่เป็นสวนยางพาราเช่นเดียวกับช่วงที่ 1

ป่าเลียบถาวนและป่าท่าสาร จำนวน 2 ช่วง (ช่วงที่3 และ 4) มีระยะทาง 1.3 กิโลเมตร บริเวณท้องที่ตำบลบ้านนาและตำบลถ้ำสิงห์ อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร สภาพภูมิประเทศส่วนใหญ่เป็นที่

ราบและที่ราบเชิงเขา พื้นที่ส่วนใหญ่เป็นพื้นที่เกษตรกรรม เช่น ยางพารา ปาล์มน้ำมัน ทูเรียน และกาแฟ ลำน้ำสำคัญในบริเวณใกล้เคียง ได้แก่ ห้วยไม้แดง และห้วยเสียบญวน

ช่วงที่ 3 เสาโครงหลักต้นที่ 337-339 มีระดับความสูงของจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดเท่ากับ 49 และ 85 เมตร จากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพภูมิประเทศเป็นที่ราบเชิงเขา พื้นที่ส่วนใหญ่ในแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นพื้นที่ปลูกปาล์มน้ำมันและยางพารา

ช่วงที่ 4 เสาโครงหลักต้นที่ 371 มีระดับความสูงของจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดเท่ากับ 153 และ 114 เมตรจากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพภูมิประเทศเป็นที่ราบเชิงเขา พื้นที่ส่วนใหญ่ในแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นสวนทุเรียนและกาแฟ

ป่าทุ่งระยะและป่านาลัก จำนวน 2 ช่วง (ช่วงที่ 5 และ 6) มีระยะทาง 0.8 กิโลเมตร บริเวณท้องที่ตำบลนาสัก อำเภอสวี และตำบลช่องไม้แก้ว อำเภอทุ่งตะโก จังหวัดชุมพร สภาพภูมิประเทศเป็นที่ราบและที่ราบเชิงเขา สภาพทั่วไปเป็นสวนยางพาราและมะพร้าว มีลำน้ำธรรมชาติในบริเวณพื้นที่โครงการ เช่น ห้วยยอม ห้วยตาหลัด คลองโตน ห้วยพลู และห้วยถ้ำเฒ่า เป็นต้น

ช่วงที่ 5 เสาโครงหลักต้นที่ 437-438 มีระดับความสูงของจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดเท่ากับ 75 และ 79 เมตรจากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพภูมิประเทศเป็นที่ราบรอยต่อระหว่างเขาหินงอกและเขาหินมีพื้นที่ส่วนใหญ่ในแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นพื้นที่เกษตรกรรมที่มีสภาพเป็นสวนยางพาราและสวนมะพร้าว

ช่วงที่ 6 เสาโครงหลักต้นที่ 465 มีระดับความสูงของจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดเท่ากับ 87 และ 70 เมตร จากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพภูมิประเทศเป็นเนินเขา พื้นที่ส่วนใหญ่ในแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นสวนยางพารา

ป่าสงวนแห่งชาติป่าพะโต๊ะ ป่าปังหวาน และป่าปากทรง จำนวน 2 ช่วง (ช่วงที่ 7 และ 8) ระยะทาง 0.8 กิโลเมตร บริเวณท้องที่ตำบลนาขา ตำบลวังตะกอก และตำบลหาดยาย อำเภอลำสนธิ จังหวัดชุมพร สภาพภูมิประเทศเป็นที่ราบเชิงเขาและเนินเขา พื้นที่ส่วนใหญ่เป็นพื้นที่เกษตรกรรม เช่น ทุเรียน ปาล์มน้ำมัน และยางพารา ลำน้ำธรรมชาติที่สำคัญในพื้นที่โครงการ ได้แก่ ห้วยยางมก คลองกะปิ และคลองลำแยง เป็นต้น

ช่วงที่ 7 เสาโครงหลักต้นที่ 488-489 มีระดับความสูงของจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดเท่ากับ 129 และ 120 เมตรจากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพภูมิประเทศเป็นเนินเขา พื้นที่ทั้งหมดในแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นสวนทุเรียน ยางพารา และปาล์มน้ำมัน

ช่วงที่ 8 เสาโครงหลักต้นที่ 523-525 มีระดับความสูงของจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดเท่ากับ 90 และ 86 เมตรจากระดับน้ำทะเลปานกลาง สภาพภูมิประเทศเป็นที่ราบเชิงเขา พื้นที่ส่วนใหญ่ในแนวเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นสวนยางพาราและปาล์มน้ำมัน

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่เสนอไว้ในรายงาน IEE โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 สรุปดังนี้

1) การปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ ตามที่กำหนดไว้ในรายงาน IEE โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) - ระยะดำเนินการ อย่างเคร่งครัดและครบถ้วน โดยได้ปฏิบัติตามรายละเอียดที่ได้ระบุไว้ในแผนปฏิบัติการทั่วไป และแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ จำนวน 3 แผน ดังนี้

- (1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
- (2) แผนปฏิบัติการด้านทรัพยากรป่าไม้
- (3) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจและสังคม

2) การปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

กฟผ. ได้ปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามที่กำหนดไว้ในรายงาน IEE โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) - ระยะดำเนินการ ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดังนี้

(1) ทรัพยากรป่าไม้

ปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามความก้าวหน้าการประสานงานกับกรมป่าไม้เพื่อให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด ทั้งนี้หากมีผลการดำเนินงานการปลูกป่าทดแทน กฟผ. จะนำเสนอในรายงานต่อไป

(2) เศรษฐกิจและสังคม

จากการตรวจสอบบันทึกและรายงานข้อร้องเรียน พบว่า ไม่มีประเด็นร้องเรียนและข้อวิตกกังวลใด ๆ ของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ

สารบัญ

สารบัญ

	หน้า
บทสรุปสำหรับผู้บริหาร.....	ก
สารบัญ.....	ง
สารบัญตาราง.....	ฉ
สารบัญรูป.....	ช
บทที่ 1 บทนำ.....	1-1
บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	2-1
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	3-1
บทที่ 4 สรุปคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน.....	4-1

หรือเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการแก้ไข

เอกสารอ้างอิง

- ภาคผนวก ก. ผลการพิจารณารายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) วันที่ 16 กันยายน 2562
- ภาคผนวก ข. การดำเนินงานตามมาตรการฯ ของโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
- ภาคผนวก ค. หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ฉบับที่ 8 (กรกฎาคม-ธันวาคม 2566)
- ภาคผนวก ง. ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า ออกโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ กกพ. 01-2/52-004 (สายส่งไฟฟ้าเขตปฏิบัติการภาคใต้)
- ภาคผนวก จ. มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
1.1 เกณฑ์ปริมาณการสัมผัสสนามแม่เหล็กไฟฟ้าเพื่อป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพ.....	1-7
ที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานอยู่ในสนามแม่เหล็กไฟฟ้าในแต่ละวัน	
1.2 ค่าสนามไฟฟ้าและสนามแม่เหล็กสูงสุดบริเวณขอบเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า	1-7
(Right of way) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	
1.3 ค่าสนามแม่เหล็กและค่าสนามไฟฟ้าของประเทศต่างๆ.....	1-8
1.4 ความกว้างและระดับความลึกของฐานรากของเสาโครงเหล็กของสายส่งไฟฟ้าแรงสูง	1-10
500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2	
2.1 แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	2-1
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2	
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)-ระยะดำเนินการ (เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567)	
3.1 แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม.....	3-1
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2	
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)-ระยะดำเนินการ (เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567)	

สารบัญรูป

รูปที่	หน้า
1.1	ขอบเขตการปกครองตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ.....1-5
1.2	แผนที่แสดงโครงข่ายไฟฟ้า500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2.....1-6 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
1.3	สภาพจากการสำรวจภาคสนามตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากรายงาน IEE.....1-7
1.4	ลักษณะเสาไฟฟ้าแรงสูงที่ใช้ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์.....1-10
1.5	ความกว้างของฐานราก ระดับความลึกของฐานราก และขนาดหลุมของเสาส่ง.....1-11 ชนิด Suspension Tower
1.6	ความกว้างของฐานราก ระดับความลึกของฐานราก ขนาดหลุมของเสาส่ง.....1-12 ชนิด Tension Tower
1.7	รายละเอียดของรูปตัดของหลุมฐานเสา.....1-13
1.8	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 1 ป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด.....1-16
1.9	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 2 ป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด.....1-17
1.10	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 3 ป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร.....1-18
1.11	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 4 ป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร.....1-19
1.12	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 5 ป่าทุ่งระยะและป่านาสัก.....1-20
1.13	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 6 ป่าทุ่งระยะและป่านาสัก.....1-21
1.14	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 7 ป่าพะโต๊ะ ป่าบึงหวาน และป่าปากทรง.....1-22
1.15	รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 8 ป่าพะโต๊ะ ป่าบึงหวาน และป่าปากทรง.....1-23
1.16	สถานภาพการดำเนินงานปัจจุบัน (เดือนมิถุนายน 2567) ของโครงการ.....1-24 ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

บทที่ 1 บทนำ

บทที่ 1 บทนำ

การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้ยังไม่เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ภาคใต้ทั้งในปัจจุบันและในอนาคตที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องในขณะที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าหลัก 500 กิโลโวลต์ที่ใช้ส่งผ่านพลังงานไฟฟ้าไปยังพื้นที่ภาคใต้ครอบคลุมถึงบริเวณพื้นที่ภาคตะวันตกตอนล่างเท่านั้น คือ สถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน 2 ซึ่งตั้งอยู่บริเวณอำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ และจากเหตุการณ์ไฟฟ้าดับในพื้นที่ 14 จังหวัดภาคใต้ เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2556 กระทรวงพลังงาน (พณ.) ได้มอบหมายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เร่งเสริมสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้า โดยให้เชื่อมต่อบริเวณส่งไฟฟ้าระหว่างภาคกลาง/ภาคตะวันตกและภาคใต้ในระยะยาว ดังนั้น กฟผ.จึงมีความจำเป็นต้องดำเนินการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ เพื่อให้ระบบไฟฟ้ามีความสามารถส่งกำลังไฟฟ้าจากภาคกลางไปยังภาคใต้ได้เพิ่มมากขึ้น และเมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2557 คณะรักษาความสงบแห่งชาติ (คสช.) ได้มีมติเห็นชอบโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. โดยโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 เป็นส่วนหนึ่งของโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้ดังกล่าว ทั้งนี้เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน ซึ่งไม่ได้บรรจุอยู่ในแผนหลักในการพัฒนาระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. แต่เป็นการเสริมระบบไฟฟ้าเพื่อแก้ปัญหาบริเวณที่อ่อนไหวต่อการเกิดไฟฟ้าดับและยังเป็นการเชื่อมต่อบริเวณส่งไฟฟ้าระหว่างภาคกลาง/ภาคตะวันตกและภาคใต้ เพื่อส่งไฟฟ้าจากภาคกลางไปเสริมกำลังผลิตที่ยังไม่เพียงพอกับความต้องการไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต และเป็นการลดการสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Losses) อีกทั้งยังได้มีการพิจารณาให้ครอบคลุมถึงการแก้ไขปัญหาการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง JDA ช่วงระหว่างทำการซ่อมแซมประจำปี และการหยุดเพื่อทำการซ่อมบำรุงประจำปีของโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา

แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของโครงการฯ บางส่วนจะพาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เป็นระยะทางรวมประมาณ 6.6 กิโลเมตร ซึ่งตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 26 เมษายน 2554 เรื่อง การทบทวนการกำหนดประเภทและขนาดโครงการของหน่วยงานของรัฐที่ต้องเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามมติคณะรัฐมนตรีเกี่ยวกับป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (13 กันยายน 2537) โครงการต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination : IEE) เสนอคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านโรงไฟฟ้าพลังความร้อน (คชก.) พิจารณาให้ความเห็นชอบ เพื่อใช้เป็นเอกสารประกอบการขอใช้ประโยชน์พื้นที่ต่อกรมป่าไม้ต่อไป ซึ่ง คชก. ได้พิจารณาเมื่อคราวประชุมครั้งที่ 18/2562 เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2562 มีมติให้ความเห็นชอบต่อรายงานฯ

โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และเมื่อวันที่ 11 สิงหาคม 2560 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้ออกประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ปัจจุบัน กฟผ. ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ และนำเข้าใช้งานเพื่อรองรับการจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2565 และได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ตามแนวทางในการจัดทำรายงานตามเอกสารท้ายประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดโครงการ กิจกรรม หรือการดำเนินการ ซึ่งต้องจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอต่อหน่วยงานอนุญาตและหน่วยงานของรัฐที่เกี่ยวข้องทุก 6 เดือน โดยมีกำหนดจัดทำรายงานผลฯ ในระยะดำเนินการเป็นเวลาต่อเนื่อง 10 ปี

**รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม
และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)**

1. ชื่อโครงการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
2. สถานที่ตั้ง ตำบลร่อนทอง ตำบลชัยเกษม อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ และ ตำบลบ้านนา ตำบลถ้ำสิงห์ อำเภอเมืองชุมพร ตำบลนาสัก อำเภอสวี ตำบลช่องไม้แก้ว อำเภอยะตะโก ตำบลนาขา ตำบลวังตะกอก ตำบลหาดยาย อำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร
3. ชื่อเจ้าของโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
4. สถานที่ติดต่อ 53 หมู่ 2 ถนนจริยสุนิทวงศ์ บางกรวย นนทบุรี 11130
โทรศัพท์ : 02-4360825 โทรสาร : 02-4360890
E-mail: donruethai.t@egat.co.th
5. จัดทำโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นเมื่อ วันที่ 4 กรกฎาคม 2562 ประชุมครั้งที่ 18/2562 (ภาคผนวก ก)
7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครึ่งสุดท้ายเมื่อ 26 มกราคม 2567
8. ใบอนุญาตต่างๆ ของโครงการ
 - ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-2/52-004 ออก ณ วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2552 ใช้ได้ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2577 (ภาคผนวก ง)
9. รายละเอียดโครงการ

1) ที่ตั้งและข้อมูลทั่วไป

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) เป็นส่วนหนึ่งของโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้ เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน ทั้งนี้ จากข้อมูลแผนที่

ภูมิประเทศมาตราส่วน 1 : 50,000 ชุด L7018 ของกรมแผนที่ทหาร (2541) ประกอบด้วย ระวังที่ 4729I, 4827III, 4827IV, 4828III, 4828IV, 4829III, 4830III, 4830IV, 4831I, 4831II, 4831III และ 4931IV พบว่า แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการพาดผ่านพื้นที่บางส่วนของจังหวัดประจวบคีรีขันธ์ (2 อำเภอ 5 ตำบล) จังหวัดชุมพร (7 อำเภอ 30 ตำบล) และจังหวัดสุราษฎร์ธานี (4 อำเภอ 17 ตำบล) รวมความยาวทั้งสิ้น ประมาณ 318.75 กิโลเมตร และเมื่อพิจารณาแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) จำนวน 4 ป่า 8 ช่วง ระยะทางรวม 6.6 กิโลเมตร ประกอบด้วย ป่าสงวนแห่งชาติ ป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด (2 ช่วง) ระยะทาง 3.7 กิโลเมตร ป่าสงวนแห่งชาติป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร (2 ช่วง) ระยะทาง 1.3 กิโลเมตร ป่าสงวนแห่งชาติป่าทุ่งระยะและป่านาสัก (2 ช่วง) ระยะทาง 0.8 กิโลเมตร และป่าสงวนแห่งชาติป่าพะโต๊ะ ป่าบังหวาน และป่าปากทรง (2 ช่วง) ระยะทาง 0.8 กิโลเมตร รายละเอียด ดังแสดงในรูปที่ 1.1

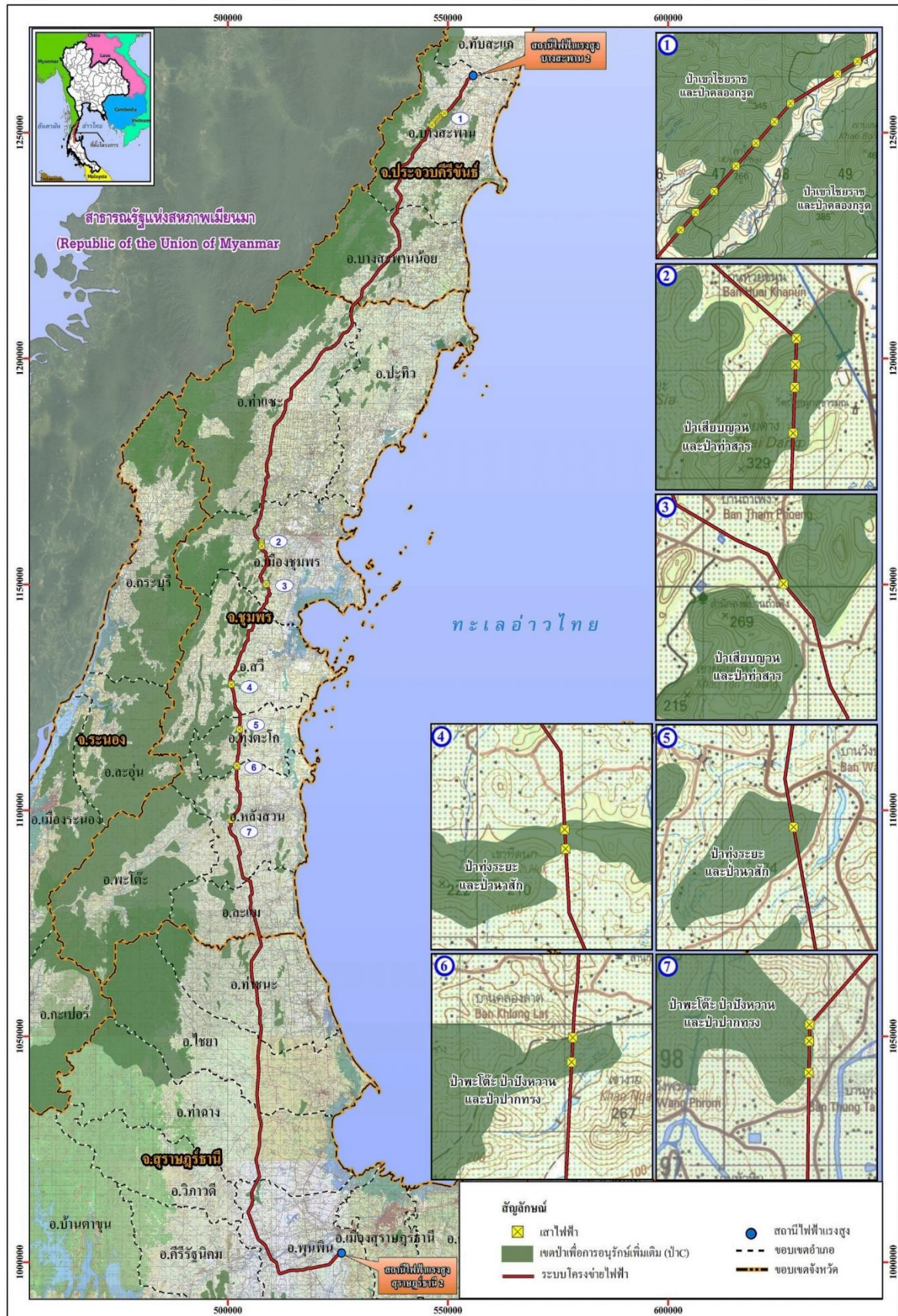
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 เป็นระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ความยาว 318.75 กิโลเมตร เริ่มต้นจากสถานีไฟฟ้าแรงสูงบางสะพาน2 อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ เชื่อมโยงไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี2 อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี (รูปที่ 1.2) เป็นระบบโครงข่ายไฟฟ้าวงจรคู่ใหม่ทั้งหมด โดยมีแรงดันไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ขนาดของสายส่ง ไฟฟ้า 4x1272 MCM ACSR ต่อเฟส พร้อมติดตั้งสาย Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire ทั้งนี้ สารสำคัญของโครงการฯ สามารถสรุปได้ดังนี้

- ความยาวสายส่งไฟฟ้า 318.75 กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่อนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) 4 ป่า 8 ช่วง ระยะรวม 6.6 กิโลเมตร
 - 1) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด ความยาวรวม 3.7 กิโลเมตร
 - 1.1) ช่วงที่ 1 0.56 กิโลเมตร
 - 1.2) ช่วงที่ 2 3.14 กิโลเมตร
 - 2) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร ความยาวรวม 1.3 กิโลเมตร
 - 2.1) ช่วงที่ 1 1.1 กิโลเมตร
 - 2.2) ช่วงที่ 2 0.2 กิโลเมตร
 - 3) ป่าสงวนแห่งชาติป่าทุ่งระยะและป่านาสัก ความยาวรวม 0.8 กิโลเมตร
 - 3.1) ช่วงที่ 1 0.3 กิโลเมตร
 - 3.2) ช่วงที่ 2 0.5 กิโลเมตร
 - 4) ป่าสงวนแห่งชาติป่าพะโต๊ะ ป่าบังหวานและป่าปากทรง ความยาวรวม 0.8 กิโลเมตร
 - 4.1) ช่วงที่ 1 0.36 กิโลเมตร
 - 4.2) ช่วงที่ 2 0.44 กิโลเมตร
- ความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 30 เมตร
- ระยะห่างระหว่างเสาไฟฟ้าประมาณ 450-500 เมตร

พื้นที่ศึกษาของโครงการครอบคลุมด้านละ 500 เมตรจากกึ่งกลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงระยะจากจุดเริ่มต้น และจุดสิ้นสุดของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) อีกด้านละ 500 เมตร ตั้งอยู่ในเขตท้องที่อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ อำเภอเมืองชุมพร อำเภอสวี อำเภอทุ่งตะโก และอำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร สภาพภูมิประเทศส่วนใหญ่เป็นเนินเขาและลูกคลื่นลอนชัน บางพื้นที่พาดผ่านพื้นที่สูงชันและยังคงสภาพป่าที่มีความอุดมสมบูรณ์ตามธรรมชาติ เป็นป่าต้นน้ำที่สำคัญของลำน้ำธรรมชาติหลายสาย เช่น ห้วยไผ่และห้วยพลูในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด ห้วยเสียบญวน ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร ห้วยนาในเขตป่าสงวนแห่งชาติ ป่าทุ่งระยะ และป่านาลัก และห้วยคอในเขตป่าสงวนแห่งชาติป่าพะโต๊ะ ป่าปังหวาน และป่าปากทรง เป็นต้น ด้านสภาพความเป็นอยู่และวิถีชีวิตของประชาชนที่อาศัยอยู่บริเวณโดยรอบพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ช่วงที่แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าโครงการฯ พาดผ่าน ส่วนใหญ่ประกอบอาชีพเกษตรกรรมเพาะปลูกพืชเศรษฐกิจต่างๆ เช่น สับปะรด ยางพารา ปาล์มน้ำมัน และไม้ผลต่างๆ บางพื้นที่มีการเลี้ยงสัตว์ วัว และแกะ สำหรับการค้าและเป็นแหล่งอาหาร โดยมีแรงงานต่างด้าวในพื้นที่ทำงานรับจ้างกรีดยาง เก็บผลผลิต และเฝ้าสวนยางพารา เป็นต้น ดังแสดงสภาพของพื้นที่ศึกษาจากการสำรวจภาคสนามตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าฯ จากรายงาน IEE ในรูปที่ 1.3











รูปที่ 1.1 ขอบเขตการปกครองตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ



รูปที่ 1.2 แผนที่แสดงโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

	
สภาพภูมิประเทศ	อ่างเก็บน้ำหุบเขาวง
	
พื้นที่เกษตรกรรม	สภาพเศรษฐกิจสังคม
สภาพทั่วไปของพื้นที่โครงการในจังหวัดประจวบคีรีขันธ์บริเวณพื้นที่ป่า C และบริเวณใกล้เคียง	
	
สภาพภูมิประเทศ	พื้นที่เกษตรกรรม
	
การเลี้ยงสัตว์	สภาพเศรษฐกิจ-สังคม

รูปที่ 1.3 สภาพจากการสำรวจภาคสนามตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า จากรายงาน IEE

2) ข้อมูลเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการ

2.1 มาตรฐานความปลอดภัยของสายส่งไฟฟ้า

ในการออกแบบระบบส่งกำลังไฟฟ้าจะออกแบบเพื่อลดผลกระทบของสนามแม่เหล็กและสนามไฟฟ้า โดยอาศัยประสบการณ์จากการใช้งานที่ผ่านมา มาตรฐานนานาชาติและจากผลการวิจัยและ

ทดลอง เช่น ใช้สายไฟที่มีขนาดใหญ่ขึ้นเพื่อบรรเทาเสียงรบกวนให้อยู่ในระดับที่ไม่มีผลกระทบต่อคนและสัตว์ และมีการศึกษาวิจัยผลกระทบต่อสุขภาพจากสนามแม่เหล็ก เพื่อกำหนดค่าสูงสุดของการสัมผัสกับสนามแม่เหล็กที่ไม่ก่อให้เกิดอันตรายต่อผู้ที่ปฏิบัติงานหรือประชาชนทั่วไป เป็นต้น โดยหน่วยงานด้านการป้องกันสภาวะแวดล้อม ได้แก่ คณะกรรมการระหว่างประเทศด้านการป้องกันรังสีชนิดไม่แตกตัว (ICNIRP) ซึ่งเป็นองค์การนานาชาติเกี่ยวกับการป้องกันรังสีและเป็นองค์กรเอกชนอิสระ ประกอบด้วยนักวิทยาศาสตร์ 15,000 ราย จาก 40 ประเทศที่เชี่ยวชาญด้านการป้องกันรังสี และได้รับการยอมรับจากองค์การอนามัยโลก (WHO) และเป็นส่วนหนึ่งของคณะกรรมการโครงการสนามแม่เหล็กไฟฟ้านานาชาติ (International EMF Project) ซึ่งหน่วยงานนี้ ได้จัดทำความรู้ใหม่ๆ ที่มีผลกระทบต่อสุขภาพจากสนามแม่เหล็กไฟฟ้าที่ได้รับจากผลการศึกษาวิจัย พร้อมทั้งได้จัดทำคำแนะนำต่อผู้ที่ทำงานภายในบริเวณที่มีสนามแม่เหล็กไฟฟ้าถึงการสัมผัสกับสนามแม่เหล็กไฟฟ้า โดยกำหนดค่าสูงสุดของการสัมผัสสนามแม่เหล็กไฟฟ้า เพื่อการป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพ ที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานอยู่ในสนามแม่เหล็กไฟฟ้าในแต่ละวัน รายละเอียดดังตารางที่ 1.1 และตารางที่ 1.2

ตารางที่ 1.1 เกณฑ์ปริมาณการสัมผัสสนามแม่เหล็กไฟฟ้าเพื่อป้องกันผลกระทบต่อสุขภาพที่อาจเกิดขึ้นจากการปฏิบัติงานอยู่ในสนามแม่เหล็กไฟฟ้าในแต่ละวัน

สถานที่/ลักษณะการปฏิบัติงาน	สนามไฟฟ้า (กิโลโวลต์ต่อเมตร)	สนามแม่เหล็ก	
		หน่วย μT	หน่วย mG
ที่ทำงาน			
ทำงานทั้งวัน	10	500	5,000
ช่วงสั้น	30	5,000	50,000
เข้ๆ ออกๆ	-	25,000	250,000
ที่สาธารณะ			
อยู่ตลอด 24 ชั่วโมง	5	100	1,000
อยู่ไม่กี่ชั่วโมง	10	1,000	10,000

หมายเหตุ: - ในบริเวณที่มีสนามไฟฟ้าในระดับ 10-30 kV/m ค่าของสนามไฟฟ้าคุณจำนวนชั่วโมงที่ได้รับสนามไฟฟ้าไม่ควรเกิน 80 สำหรับพื้นที่ที่ทำงานตลอดวัน
- หากอยู่ในบริเวณที่มีสนามแม่เหล็กมากกว่า 2 ชั่วโมงต่อวัน ค่าสนามแม่เหล็กไม่ควรเกิน 5,000 μT (50,000 mG)

ที่มา: International com for Non-Ionizing Radiation Protection (ICNIRP), 2001

ตารางที่ 1.2 ค่าสนามไฟฟ้าและสนามแม่เหล็กสูงสุดบริเวณขอบเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Right of way) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

แนวเขตเดินสายส่ง	สนามไฟฟ้า (kV/m)	สนามแม่เหล็ก	
		หน่วย μT	หน่วย mG
ขอบแนวเขตเดินสายส่ง (Right-of-Way)	2	20	200

ที่มา : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, 2557

กฟผ. ได้ยึดแนวทางการออกแบบภายใต้มาตรฐานความปลอดภัยในการกำหนดค่าของสนามแม่เหล็กและค่าสนามไฟฟ้า เช่นเดียวกับประเทศสหรัฐอเมริกาและยุโรป โดยที่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าแรงดัน 500 กิโลโวลต์ กฟผ. ได้กำหนดค่าสนามแม่เหล็กและค่าสนามไฟฟ้าที่ขอบแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า เท่ากับ 200 milliGauss และ 2 kV/m ตามลำดับ ซึ่งค่าดังกล่าวสอดคล้องกับมาตรฐานด้านความปลอดภัยของคณะกรรมการระหว่างประเทศ เกี่ยวกับการแพร่กระจายของคลื่นแม่เหล็กไฟฟ้าชนิดไม่แตกตัว (International Commission on Non-Ionizing Radiation Protection; ICNIRP) ได้มีข้อแนะนำเกี่ยวกับค่าสนามแม่เหล็กและค่าสนามไฟฟ้าสำหรับพื้นที่สาธารณะทั่วไปและการได้รับแบบต่อเนื่อง ตามข้อกำหนด ICNIRP GUIDELINES FOR LIMITING EXPOSURE TO TIME-VARYING ELECTRIC AND MAGNETIC FIELDS (1HZ – 100 KHZ) เท่ากับ 2000 milliGauss และ 4.2 kV/m ตามลำดับ ดังนั้นค่าการออกแบบของ กฟผ. ที่ 200 milliGauss และ 2 kV/m จึงเป็นค่าที่ปลอดภัย ตัวอย่างค่าสนามแม่เหล็กและค่าสนามไฟฟ้าของประเทศต่างๆ ดังแสดงในตารางที่ 1.3

ตารางที่ 1.3 ค่าสนามแม่เหล็กและค่าสนามไฟฟ้าของประเทศต่างๆ

State Standards and Guidelines for Transmission Line EMF				
State	Electric Field		Magnetic Field	
	On R.O.W.	Edge R.O.W.	On R.O.W.	Edge R.O.W.
Florida	8 kV/m ^a 10 kV/m ^b	2 kV/m	—	150 mG ^a (max. load) 200 mG ^b (max. load) 250 mG ^c (max. load)
Minnesota	8 kV/m	—	—	—
Montana	7 kV/m ^d	1 kV/m	—	—
New Jersey	—	3 kV/m	—	—
New York	11.8 kV/m 11 kV/m ^e 7 kV/m ^d	1.6 kV/m	—	200 mG (max. load)
Oregon	9 kV/m	—	—	—
^a For lines of 69 to 230 kV ^b For 500-kV lines ^c For 500-kV lines on certain existing R.O.W. ^d Maximum for highway crossings ^e Maximum for private road crossings R.O.W = Right-of-way				

International Commission on Non-Ionizing Radiation Protection		
Exposure (50/60 Hz)	Electric Field	Magnetic Field
Occupational:		
Whole working day	10 kV/m	5 G (5,000 mG)
Short term ^a	30 kV/m	50 G (50,000 mG)
For limbs	—	250 G (250,000 mG)
General Public:		
Up to 24 hours per day	5 kV/m	1 G (1,000 mG)
Few hours per day	10 kV/m	10 G (10,000 mG)
^a For electric fields of 10-30 kV/m, field strength (kV/m) x hours of exposure should not exceed 80 for the whole working day. Whole-body exposure to magnetic fields up to 2 hours per day should not exceed 50 G.		
		Source: IRPA / INIRC 1990

ที่มา: Electric Power Lines, Questions and Answers on Research into Health Effects, June 1995

2.2 ชนิดของเสาไฟฟ้าแรงสูงของโครงการ

เสาส่งไฟฟ้าแรงสูง 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 แบ่งเป็น 2 ชนิด ได้แก่ Suspension Tower (ใช้ในแนวสายส่งที่มีมุม 0° ถึง 15°) และ Tension Tower (ใช้ในแนวสายส่งที่มีมุมมากกว่า

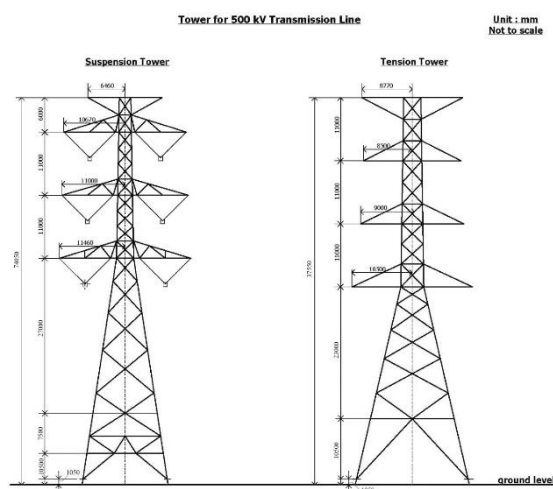
15° ถึง 90°) มีความสูงประมาณ 67.5 เมตร ดังแสดงในรูปที่ 1.4 โดยมีความลึกของฐานเสาชนิด Suspension Tower เท่ากับ 4,500 มิลลิเมตร ขนาดของแต่ละหลุมเท่ากับ 5,900 x 5,900 มิลลิเมตร และเสาชนิด Tension Tower มีความลึกของฐานเสา เท่ากับ 5,000 มิลลิเมตร ขนาดของแต่ละหลุมเท่ากับ 8,200 x 8,200 มิลลิเมตร ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 1.4 และรายละเอียดของเสาไฟฟ้าแรงสูงในรูปที่ 1.5 ถึง รูปที่ 1.6 และรายละเอียดของรูปตัดของหลุมฐานเสาดังแสดงในรูปที่ 1.7

สำหรับเสาไฟฟ้าแรงสูงที่อยู่ในความรับผิดชอบของ กฟผ. จะเป็นชนิดโครงสร้างที่ทำด้วยเหล็กชุบสังกะสี และยึดสายส่งด้วยลูกถ้วยฉนวนแบบแขวน (Suspension Insulators) เป็นหลัก เนื่องจากระบบสายส่งมีระยะทางไกลมากและมีพิกัดแรงดันไฟฟ้าและกำลังไฟฟ้าส่งจ่ายสูง จึงมีการออกแบบให้ส่วนใหญ่เป็นระบบสายส่งวงจรคู่ (Double-Circuit Lines)

การออกแบบเสาไฟฟ้าแรงสูง กฟผ.ได้ใช้มาตรฐานการออกแบบเพื่อรองรับแผ่นดินไหวของเสาส่งไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้

(1) กฟผ. ได้ดำเนินการออกแบบโดยพิจารณาแรงที่มากระทำต่อเสาส่งไฟฟ้าตามมาตรฐานสากลของ ASCE (American Society of Civil Engineers) Manuals and Reports on Engineering Practice No.74 “Guidelines for Electrical Transmission Line Structural Loading Third Edition” ได้กล่าวถึง EARTHQUAKE LOAD โดยเสาส่งไฟฟ้าได้ถูกออกแบบให้สามารถต้านทานแรงที่เกิดขึ้นจากลมที่มากระทำต่อตัวเสาและสายส่งไฟฟ้า รวมถึงแรงที่เกิดจากกรณีสายขาดด้วย ซึ่งเสามีความแข็งแรงเพียงพอที่ต้านทานแรงจากแผ่นดินไหวได้ ซึ่งจากอดีตถึงปัจจุบันเสาส่งไฟฟ้ายังคงใช้งานอยู่ได้ในเหตุการณ์แผ่นดินไหว (อ้างอิง: Guidelines for Electrical Transmission Line Structural Loading, Third Edition (ASCE-2009))

(2) ความเสียหายที่เกิดขึ้นจากแผ่นดินไหวจะสัมพันธ์กับน้ำหนักของวัตถุที่สั่น เสาส่งไฟฟ้าจะเบาอย่างมาก เมื่อเปรียบเทียบกับอาคาร นอกจากนี้เสาส่งไฟฟ้าทำจากเหล็กซึ่งเป็นวัสดุที่มีความเหนียวสูง จุดยึดเป็น Bolt (สลัก) ทำให้โครงสร้างมีความยืดหยุ่น ร่วมกับการกระจายแรงที่เสาส่งไปยังสายไฟฟ้าที่ช่วยลดแรงกระทำที่เกิดขึ้นจากแผ่นดินไหวได้

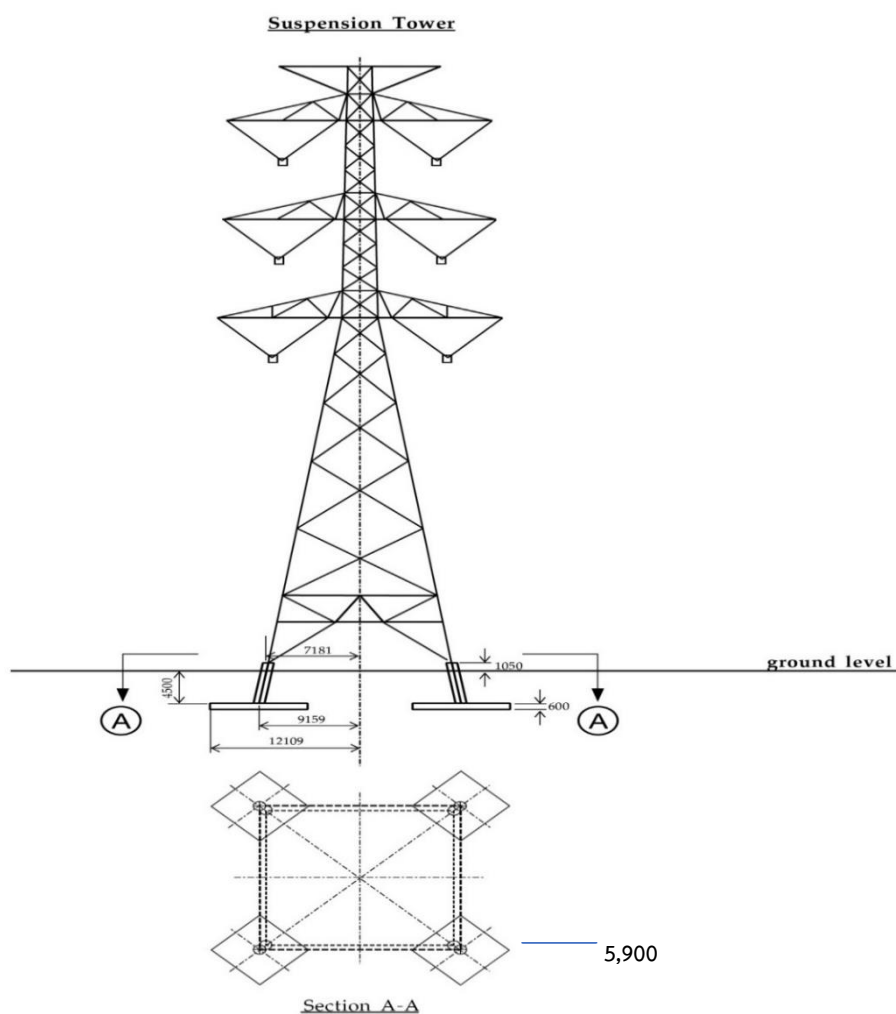


รูปที่ 1.4 ลักษณะเสาไฟฟ้าแรงสูงที่ใช้ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์

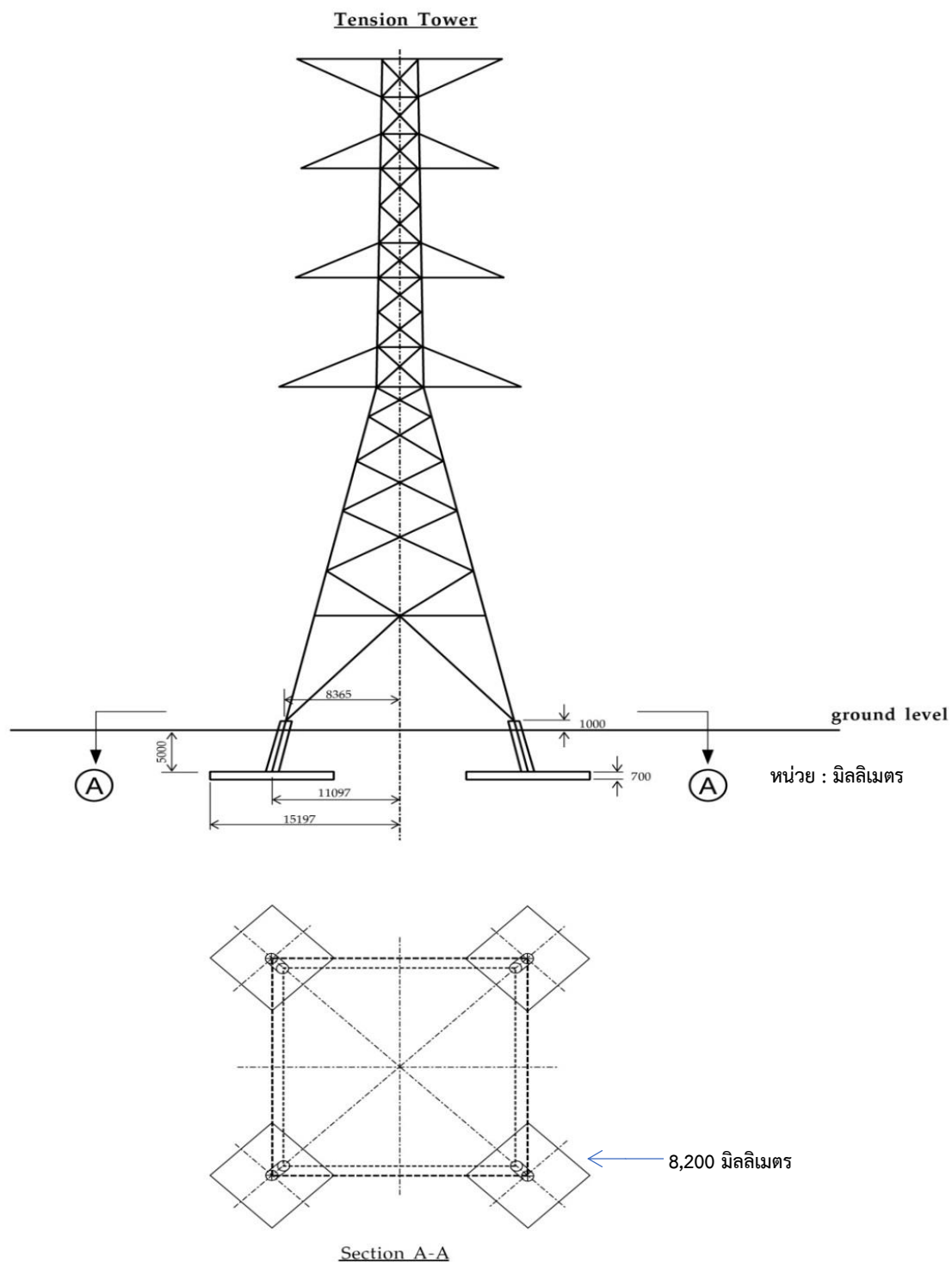
ตารางที่ 1.4 ความกว้างและระดับความลึกของฐานรากของเสาโครงเหล็กของสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

ชนิด เสาโครงเหล็ก	ความกว้าง ฐานรากขาเสา (มิลลิเมตร)	ความกว้างฐานรากจาก center ของเสาโครงเหล็ก ถึงขอบฐานราก (มิลลิเมตร)	ระดับความลึก ของฐานราก จากระดับพื้นดิน (มิลลิเมตร)	ความกว้างของหลุม ฐานรากแต่ละหลุม (มิลลิเมตร)
Suspension Tower	14,362	12,109	4,500	5,900
Tension Tower	16,730	15,197	5,000	8,200

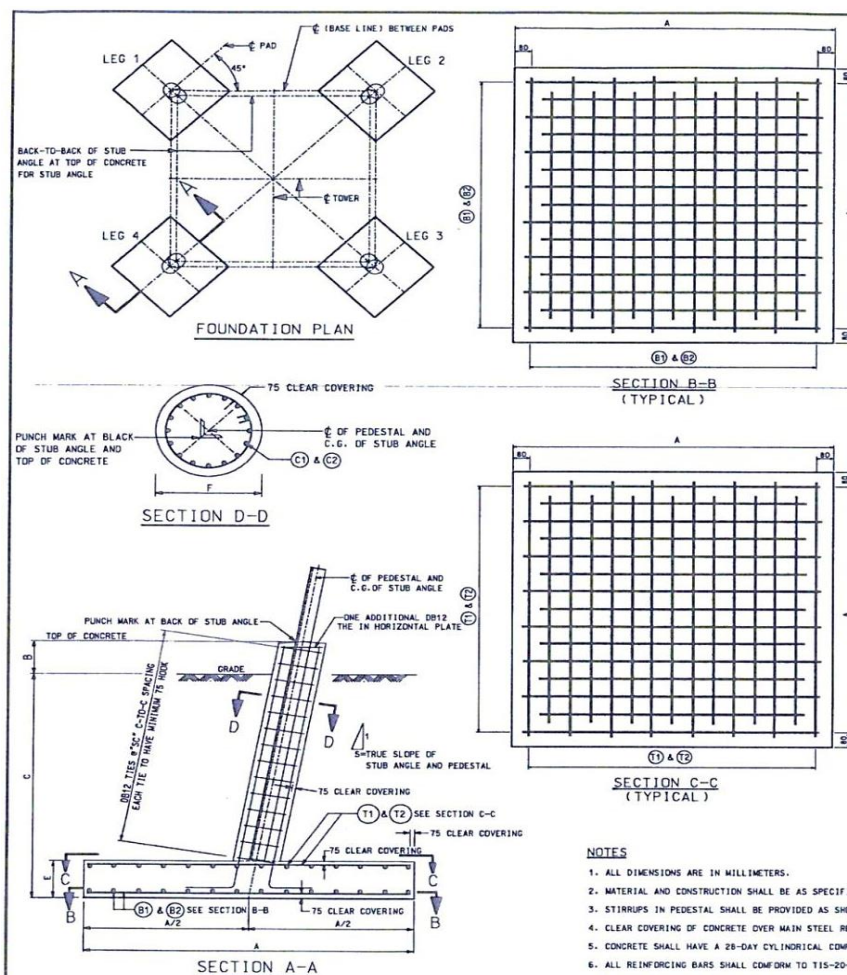
ที่มา : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, 2561



รูปที่ 1.5 ความกว้างของฐานราก ระดับความลึกของฐานราก และขนาดหลุมของเสาส่ง ชนิด Suspension Tower



รูปที่ 1.6 ความกว้างของฐานราก ระดับความลึกของฐานราก ขนาดหลุมของเสาตอม่อ
ชนิด Tension Tower



DETAIL OF PAD FOUNDATION																									
TOWER TYPE	FOUNDATION TYPE	FOOTING DIMENSION					STEEL REINFORCEMENT IN PAD										STEEL REINFORCEMENT IN PDAESTAL								
		A	B	C	E	F	TOP STEEL (EACH WAY)					BOTTOM STEEL(EACH WAY)					SHORT STEEL				LONG STEEL				
							QTY.	LENGTH	QTY.	LENGTH	SIZE	SPACING	QTY.	LENGTH	QTY.	LENGTH	SIZE	SPACING	QTY.	LENGTH	QTY.	LENGTH	SIZE	SPACING	
DOV3	CS	5900	1000	4500	600	850	15	3600	16	9350	0820	19	16	3280	17	5390	0820	179	12	2540	12	5850	0820	92	230
	C11I	5900	1000	4200	600	850	13	3480	14	9350	0820	208	15	3160	16	5390	0820	179	12	2540	12	5850	0820	92	230
	CIV	5100	1000	3700	600	850	10	3200	10	9350	0820	217	13	2480	14	4390	0820	167	11	2540	11	4850	0820	100	300
	CV	3900	1000	3700	600	850	8	3200	10	9350	0820	208	10	4700	0820	167	10	2540	10	4850	0820	110	300		
DOV9	CS	5900	1000	4500	600	850	16	3620	17	9890	0820	183	21	3300	22	5690	0820	139	14	2640	14	5950	0820	79	250
	C11I	5900	1000	4300	600	850	16	3640	17	9530	0820	176	20	3280	21	5690	0820	141	13	2640	13	5950	0820	79	250
	CIV	4700	1000	3900	600	850	12	3240	13	9530	0820	199	18	2940	17	4500	0820	142	13	2640	13	5020	0820	80	300
	CV	4000	1000	3600	600	850	10	3040	11	9530	0820	192	13	2720	14	3810	0820	148	12	2540	12	4750	0820	92	300
DOV15	CS	6700	1000	5500	700	900	18	3920	19	9550	0820	182	23	3500	24	6550	0820	142	14	2730	14	6190	0820	84	300
	C11I	6500	1000	4500	700	900	16	3760	17	9530	0820	198	23	3480	24	6300	0820	138	13	2730	13	5650	0820	91	300
	CIV	5000	1000	4300	700	900	12	3340	13	9550	0820	202	16	3020	17	4850	0820	151	13	2730	13	5450	0820	91	300
	CV	4000	1000	4000	700	900	10	3120	11	9550	0820	202	13	2800	14	4000	0820	155	12	2730	12	5150	0820	98	300
DOT20	CS	7000	1000	5000	700	900	20	3940	21	9650	0820	171	21	3620	22	6850	0820	163	15	2640	15	6190	0820	79	250
	C11I	6400	1000	4500	700	900	18	3880	19	9650	0820	184	20	3560	21	6450	0820	166	14	2640	14	5650	0820	84	250
	CIV	5200	1000	4300	700	900	13	3440	14	9050	0820	194	16	3120	17	5050	0820	156	14	2640	14	5450	0820	84	250
	CV	4500	1000	4000	700	900	12	3240	13	9350	0820	181	13	2920	14	4350	0820	167	13	2640	13	5150	0820	91	250
DOT40	CS	7700	1000	6000	700	900	23	4120	24	9750	0820	164	27	3800	28	7550	0820	140	15	2730	15	6190	0820	79	250
	C11I	7000	1000	5000	700	900	21	3920	22	9650	0820	163	24	3600	25	6850	0820	143	15	2730	15	6190	0820	79	250
	CIV	5700	1000	4400	700	900	15	3560	16	9550	0820	185	20	3240	21	5550	0820	139	14	2730	14	5550	0820	84	250
	CV	5100	1000	4000	700	900	13	3380	14	9350	0820	190	16	3060	17	4950	0820	154	14	2730	14	5150	0820	84	250
DOT60	CS	8700	1000	8000	700	1200	26	4420	27	9850	0820	155	30	4100	31	8090	0820	124	14	2730	14	6190	0820	118	250
	C11I	7900	1000	5000	700	1200	23	4240	24	9750	0820	160	27	3920	28	7390	0820	126	14	2730	14	6150	0820	118	250
	CIV	5900	1000	4600	700	1200	16	3800	17	9350	0820	179	21	3480	22	6750	0820	127	14	2730	14	6150	0820	118	250
	CV	8700	1000	4200	700	1200	13	3580	14	9050	0820	194	16	3260	17	5050	0820	158	13	2730	13	5200	0820	121	250
DOT90	CS	9300	1000	8500	800	1200	32	4740	33	9950	0820	141	40	4420	41	9050	0820	113	18	2830	18	6150	0820	92	250
	C11I	8500	1000	6000	800	1200	29	4560	30	9750	0820	144	35	4280	36	8550	0820	119	18	2830	18	6150	0820	92	250
	CIV	6900	1000	4800	800	1200	21	4060	22	9650	0820	158	27	3740	28	8350	0820	123	18	2830	18	6150	0820	92	250
	CV	6100	1000	4200	800	1200	18	3460	19	9350	0820	165	24	3540	25	7990	0820	124	17	2830	17	5350	0820	87	300
DOTR	CS	9900	1000	9000	800	1500	35	5040	36	9750	0820	151	46	4540	47	9750	0820	117	19	2840	19	6350	0820	100	300
	C11I	9100	1000	4700	800	1500	31	4840	14	9350	0820	205	15	3160	16	9350	0820	178	11	2540	11	5350	0820	100	300
	CIV	4900	1000	3600	800	1500	10	3220	11	9450	0820	222	12	2900	13	4450	0820	180	10	2540	10	4900	0820	110	300
	CV	4200	1000	3200	800	850	4	3100	10	9450	0820	224	12	2780	13	4050	0820	202	9	2540	9	4750	0820	110	300

TOWER TYPE	LOAD ON FOUNDATION			STUB ANGLE	HORIZONTAL RATIO(S)	TOWER DRAW/ NUMBER
	COMPRESSION (KG)	UPLIFT (KG)	SHEAR (KG)			
D0V3	164,255	145,855	16,700	HL 200x200x20	0.1515	C03-041
D0V9	218,540	164,270	18,535	HL 200x200x25	0.1515	C03-051
D0V15	320,460	233,065	14,320	HL 250x250x25	0.1515	C03-066
D0T20	233,345	212,865	19,115	HL 250x250x25	0.1900	C03-044
D0T40	296,470	265,960	16,850	HL 250x250x35	0.2100	C03-045
D0T60	348,200	309,265	17,365	HL 250x250x35	0.2300	C03-046
D0T90	462,420	389,085	23,630	2HL 250x250x25	0.2300	C03-047
D0T8	176,745	151,765	15,095	HL 200x200x20	0.2135	C03-049

NOTES

1. ALL DIMENSIONS ARE IN MILLIMETERS.
2. MATERIAL AND CONSTRUCTION SHALL BE AS SPECIFIED IN LATEST EDITION OF SPECIFICATION NO.1-500KV.
3. STIRRUPS IN PEDESTAL SHALL BE PROVIDED AS SHOWN.
4. CLEAR COVERING OF CONCRETE OVER MAIN STEEL REINFORCEMENT SHALL BE 75 MM. EXCEPT AS NOTED.
5. CONCRETE SHALL HAVE A 28-DAY CYLINDRICAL COMPRESSIVE STRENGTH OF 210 KG/CM².
6. ALL REINFORCING BARS SHALL CONFORM TO T15-20-2543 FOR ROUND BARS AND T15-24-2548 GRADE 50-40 FOR DEFORMED BARS. [RB DENOTES ROUND BARS AND DB DENOTES DEFORMED BARS]
7. STRUCTURAL DESIGN AND SLOPE OF THE LEGS ARE SHOWN ON THE STRUCTURAL DESIGN DRAWINGS.
8. STANDARD HOOK SHALL BE AS SPECIFIED IN LATEST EDITION OF DETAILS AND DETAILING OF CONCRETE REINFORCEMENT (ACI).
9. FOUNDATION SHALL BE CONSTRUCTED IN A CONTINUOUS POUR & NO " COLD JOINT " WILL BE ALLOWED BETWEEN PAD AND PEDESTAL.
10. REINFORCING TIE WIRE SHALL BE 16 GAGE (11.58 MM.) MINIMUM.
11. LOAD ON FOUNDATION ARE INCLUDED TOWER LOAD FACTORS.

										ELECTRICITY GENERATING AUTHORITY OF THAILAND																																											
										500 kV TRANSMISSION LINE																																											
										PAD FOUNDATION (PEDESTAL TYPE B) FOR TOWER TYPE DOV3, DOV5, DOV15, DOV20 DO140, DO160, DO190 & DO1R																																											
										C22-022																																											
<table border="1"> <tr> <td>DESIGNED</td> <td>CHALEE</td> <td>VALIDATED</td> <td><i>[Signature]</i></td> </tr> <tr> <td>RECOMMENDED</td> <td><i>[Signature]</i></td> <td>APPROVED</td> <td><i>[Signature]</i></td> </tr> <tr> <td>VERIFIED</td> <td><i>[Signature]</i></td> <td>DATE</td> <td>22/05/2017</td> </tr> </table>										DESIGNED	CHALEE	VALIDATED	<i>[Signature]</i>	RECOMMENDED	<i>[Signature]</i>	APPROVED	<i>[Signature]</i>	VERIFIED	<i>[Signature]</i>	DATE	22/05/2017	<table border="1"> <tr> <td>REV. NO.</td> <td>JOB NO.</td> <td>JOB DESCRIPTION</td> <td>DRAWN</td> <td>DESIGNED</td> <td>VERIFIED</td> <td>VALIDATED</td> <td>RECOMMENDED</td> <td>ENGINEER</td> <td>APPROVED</td> <td>DATE</td> </tr> <tr> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> </table>										REV. NO.	JOB NO.	JOB DESCRIPTION	DRAWN	DESIGNED	VERIFIED	VALIDATED	RECOMMENDED	ENGINEER	APPROVED	DATE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
DESIGNED	CHALEE	VALIDATED	<i>[Signature]</i>																																																		
RECOMMENDED	<i>[Signature]</i>	APPROVED	<i>[Signature]</i>																																																		
VERIFIED	<i>[Signature]</i>	DATE	22/05/2017																																																		
REV. NO.	JOB NO.	JOB DESCRIPTION	DRAWN	DESIGNED	VERIFIED	VALIDATED	RECOMMENDED	ENGINEER	APPROVED	DATE																																											
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																											
4x1212 MCH ASGR/5A - RULING SPAN = 440 M.										4x1212 MCH ASGR/5A - RULING SPAN = 440 M.																																											

รูปที่ 1.7 รายละเอียดของรูปตัดของหลุมฐานเสา

3) ระยะดำเนินการและบำรุงรักษา

การบำรุงรักษาระบบโครงข่ายไฟฟ้า จะดำเนินการภายหลังการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วเสร็จ โดย กฟผ. มีหน่วยงานบำรุงรักษาระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ประจำอยู่ในแต่ละภูมิภาคของประเทศไทย โดยแบ่งการดำเนินงานตามช่วงระยะเวลาต่อปี ดังนี้

1) การดำเนินงาน ทุก 6 เดือน มี 2 กิจกรรม ดังนี้

(1) การตรวจสอบสภาพพื้นที่ตามเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าภาคพื้นดิน โดยจะทำการตรวจสอบการใช้ประโยชน์ที่ดินในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าให้เป็นไปตามข้อกำหนดอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

(2) การตรวจสอบสภาพพื้นที่และระบบโครงข่ายไฟฟ้าทางอากาศ โดยจะใช้เฮลิคอปเตอร์ของ กฟผ. ตรวจสอบสภาพของอุปกรณ์ต่าง ๆ ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า และสภาพพื้นที่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงตรวจสอบว่ามีกรุกพื้นที่เพิ่มเติมในเขตพื้นที่ป่าหรือไม่ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง

2) การดำเนินงานทุกเดือน

การดำเนินงานทุกเดือนของผู้ปฏิบัติงานฝ่ายปฏิบัติการภาคใต้ จะเข้าตรวจสอบสภาพพื้นที่ในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เป็นพื้นที่อ่อนไหวที่จะต้องควบคุมเป็นพิเศษ เช่น พื้นที่ดงเส้าที่มีความลาดชันสูงหรือบริเวณที่ดินมีความเสี่ยงต่อการชะล้างพังทลาย และพื้นที่อนุรักษ์ต่าง ๆ ที่ไม่มีการตัดฟันต้นไม้ แต่จำกัดความสูงของต้นไม้ เป็นต้น ทั้งนี้หากเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าบริเวณที่เป็นจุดวิกฤตต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าจะเข้าตรวจสอบทุกสัปดาห์

4) สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่า C) ซึ่งตั้งอยู่ในเขตท้องที่อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ อำเภอเมืองชุมพร อำเภอสวี อำเภอทุ่งตะโก และอำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร แบ่งเป็น 8 ช่วง ดังนี้

ช่วงที่ 1 บริเวณตำบลร่อนทอง อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์

เสาโครงเหล็กต้นที่ 31-32 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด ระยะทางประมาณ 560 เมตร (รูปที่ 1.8)

ช่วงที่ 2 บริเวณตำบลชัยเกษม อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์

เสาโครงเหล็กต้นที่ 34-40 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด ระยะทางประมาณ 3.14 กิโลเมตร (รูปที่ 1.9)

ช่วงที่ 3 บริเวณตำบลบ้านนา อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร

เสาโครงเหล็กต้นที่ 337-339 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร ระยะทางประมาณ 1.1 กิโลเมตร (รูปที่ 1.10)

ช่วงที่ 4 บริเวณตำบลถ้ำสิงห์ อำเภอเมืองชุมพร จังหวัดชุมพร

เสาโครงเหล็กต้นที่ 371 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม
ป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร ระยะทางประมาณ 200 เมตร (รูปที่ 1.11)

ช่วงที่ 5 บริเวณตำบลนาสัก อำเภอสวี จังหวัดชุมพร

เสาโครงเหล็กต้นที่ 437-438 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์
เพิ่มเติมป่าทุ่งระยะและป่านาสัก ระยะทางประมาณ 300 เมตร (รูปที่ 1.12)

ช่วงที่ 6 บริเวณตำบลช่องไม้แก้ว อำเภอสวี จังหวัดชุมพร

เสาโครงเหล็กต้นที่ 465 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม
ป่าทุ่งระยะและป่านาสัก ระยะทางประมาณ 500 เมตร (รูปที่ 1.13)

ช่วงที่ 7 บริเวณตำบลนาขา อำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร

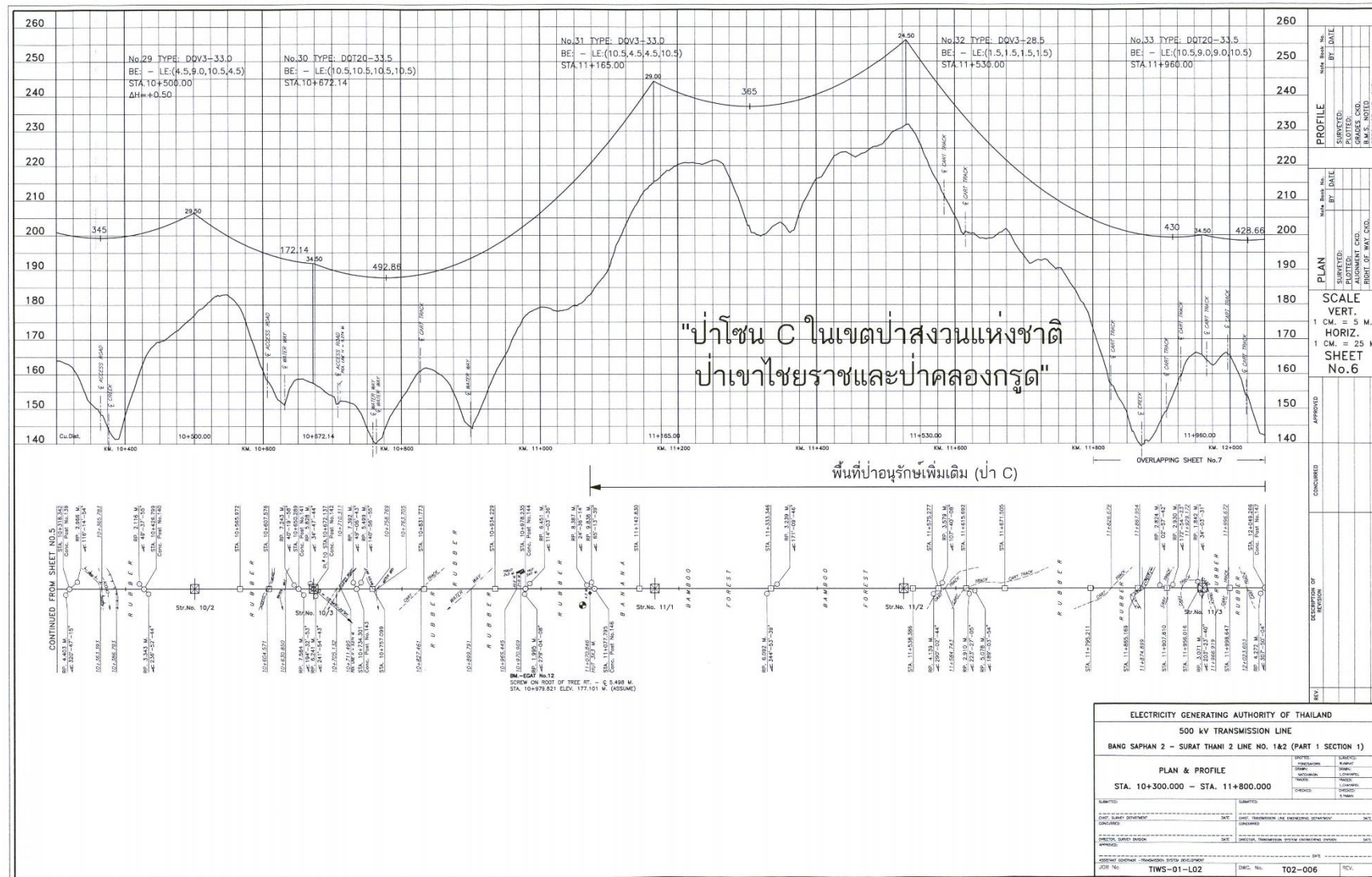
เสาโครงเหล็กต้นที่ 488-489 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์
เพิ่มเติมป่าพะโต๊ะ ป่าปังหวาน และป่าปากทรง ระยะทางประมาณ 360 เมตร (รูปที่ 1.14)

ช่วงที่ 8 บริเวณตำบลหาดยาย ตำบลวังตะกอก อำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร

เสาโครงเหล็กต้นที่ 523-525 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์
เพิ่มเติมป่าพะโต๊ะ ป่าปังหวาน และป่าปากทรง ระยะทางประมาณ 440 เมตร (รูปที่ 1.15)

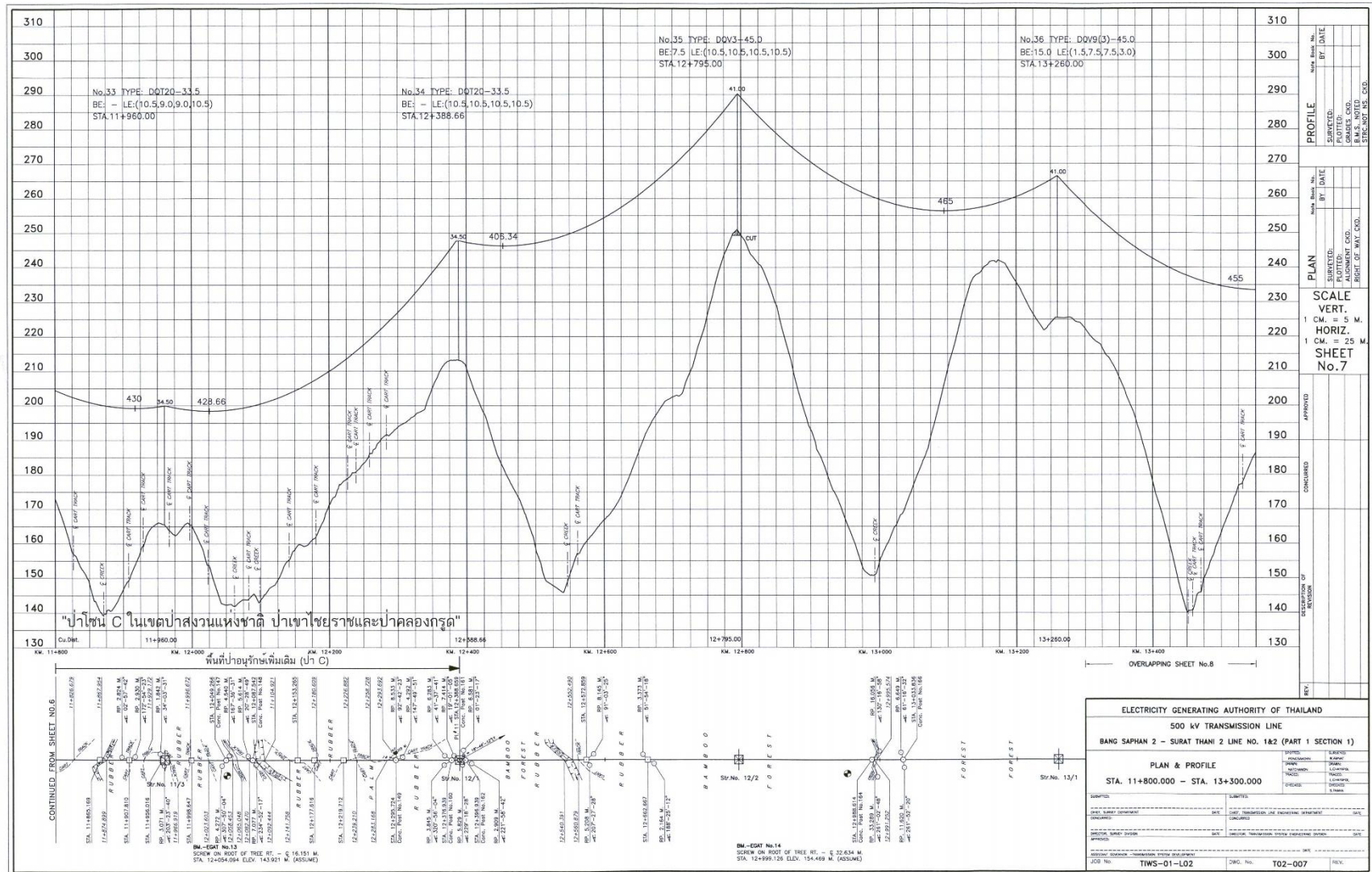
สภาพการดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 รายละเอียดดังนี้

การดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 อยู่ในระยะดำเนินการ จะมีเฉพาะกิจกรรมของ
เจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงาน ดูแล และบำรุงรักษาแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยจะดำเนินการลิดกิ่งยอดไม้เพื่อให้มี
ระยะห่างระหว่างยอดไม้กับสายไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 4 เมตร และเจ้าหน้าที่จะเข้าตรวจสอบสภาพพื้นที่ดังกล่าว
เป็นประจำทุกเดือน และใช้เส้นทางลาลองเดิม (รูปที่ 1.16)

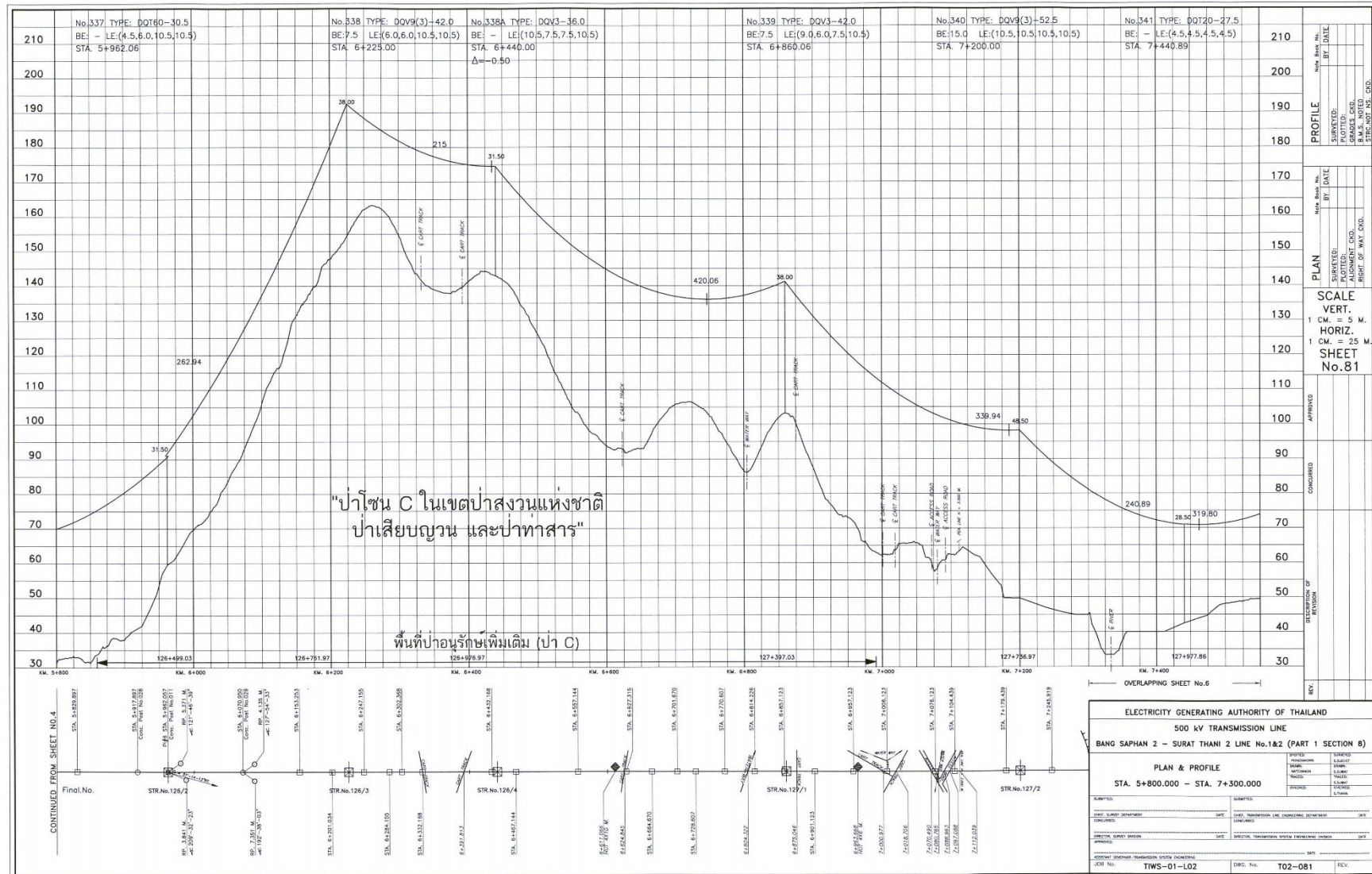


รูปที่ 1.8 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 1 ป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด

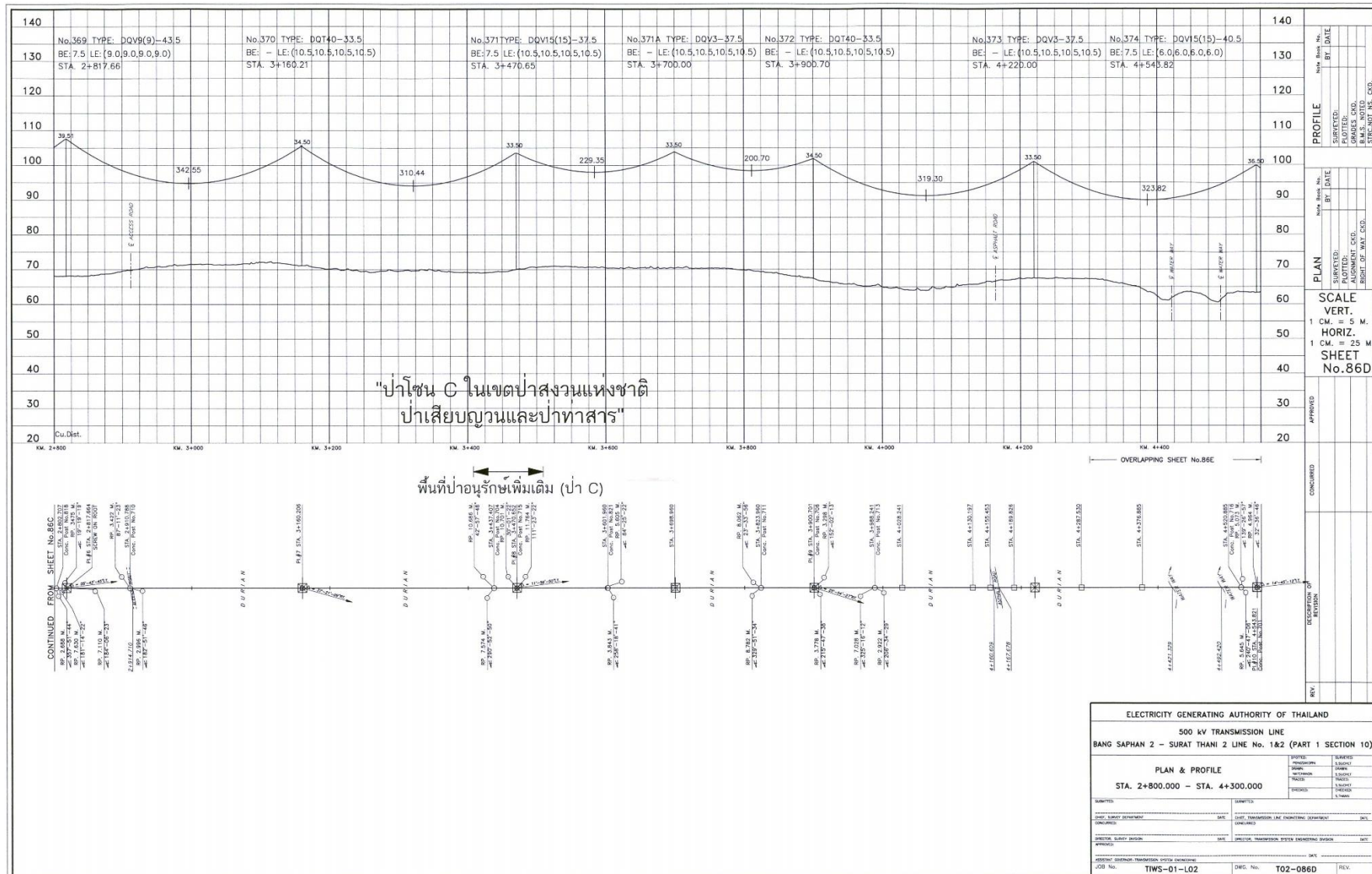




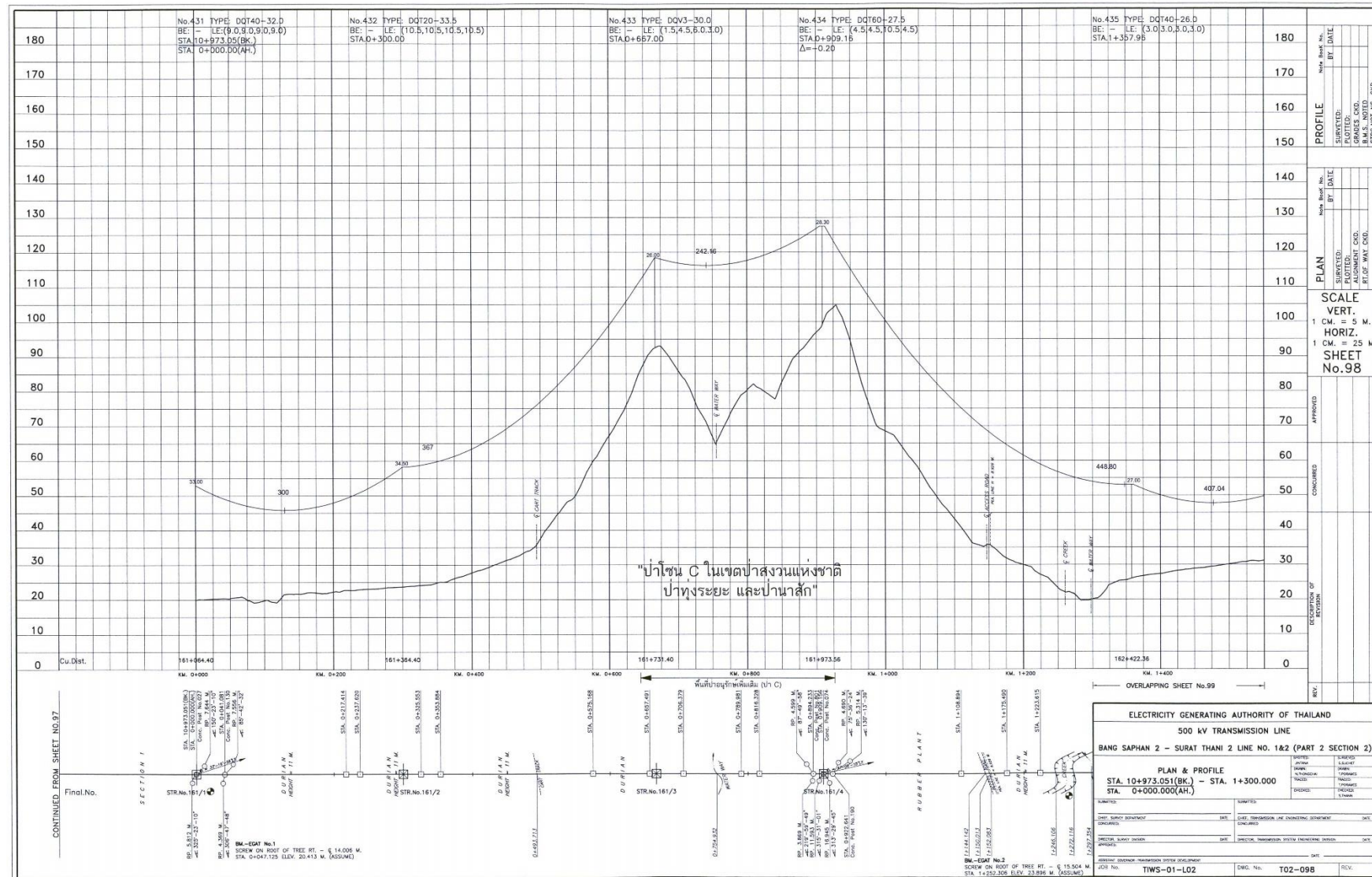
รูปที่ 1.9 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 2 ป่าเขาไชยราชและป่าคลองกรูด



รูปที่ 1.10 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 3 ป่าเสื่อมโทรมและป่าทึบ

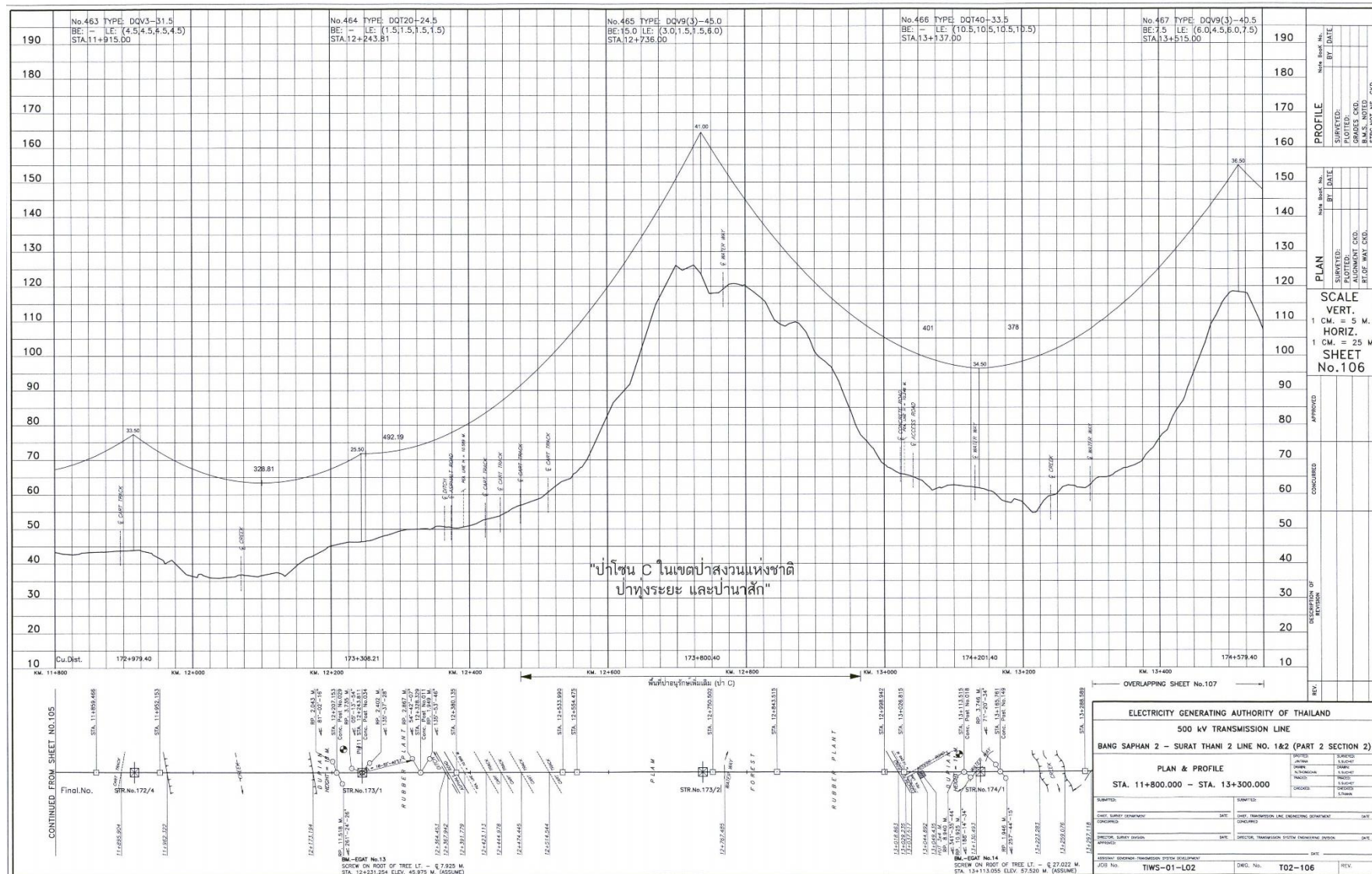


รูปที่ 1.11 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 4 ป่าเสียบญวนและป่าท่าสาร

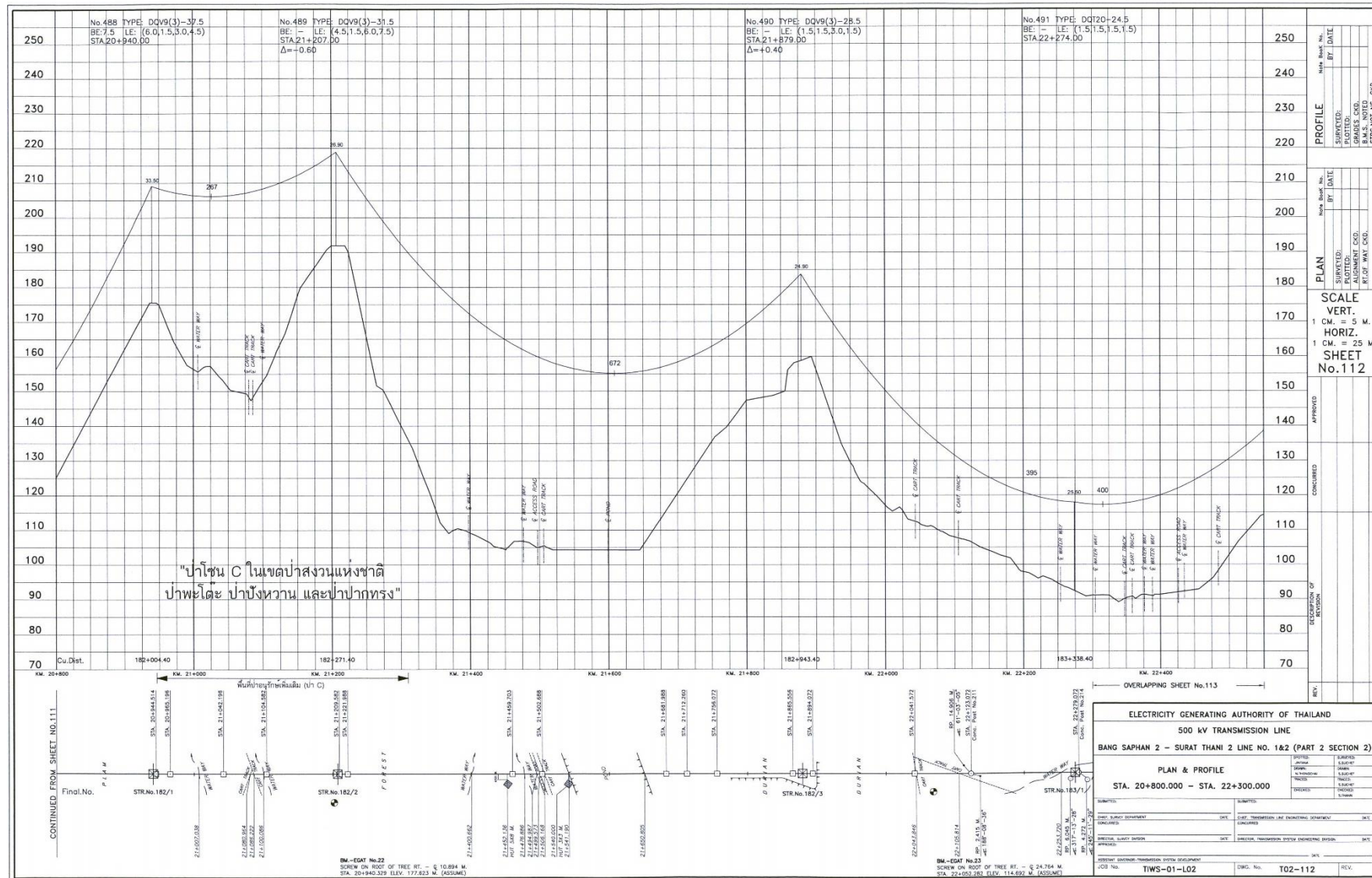


รูปที่ 1.12 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 5 ป่าทุ่งระยะและป่านาสัก

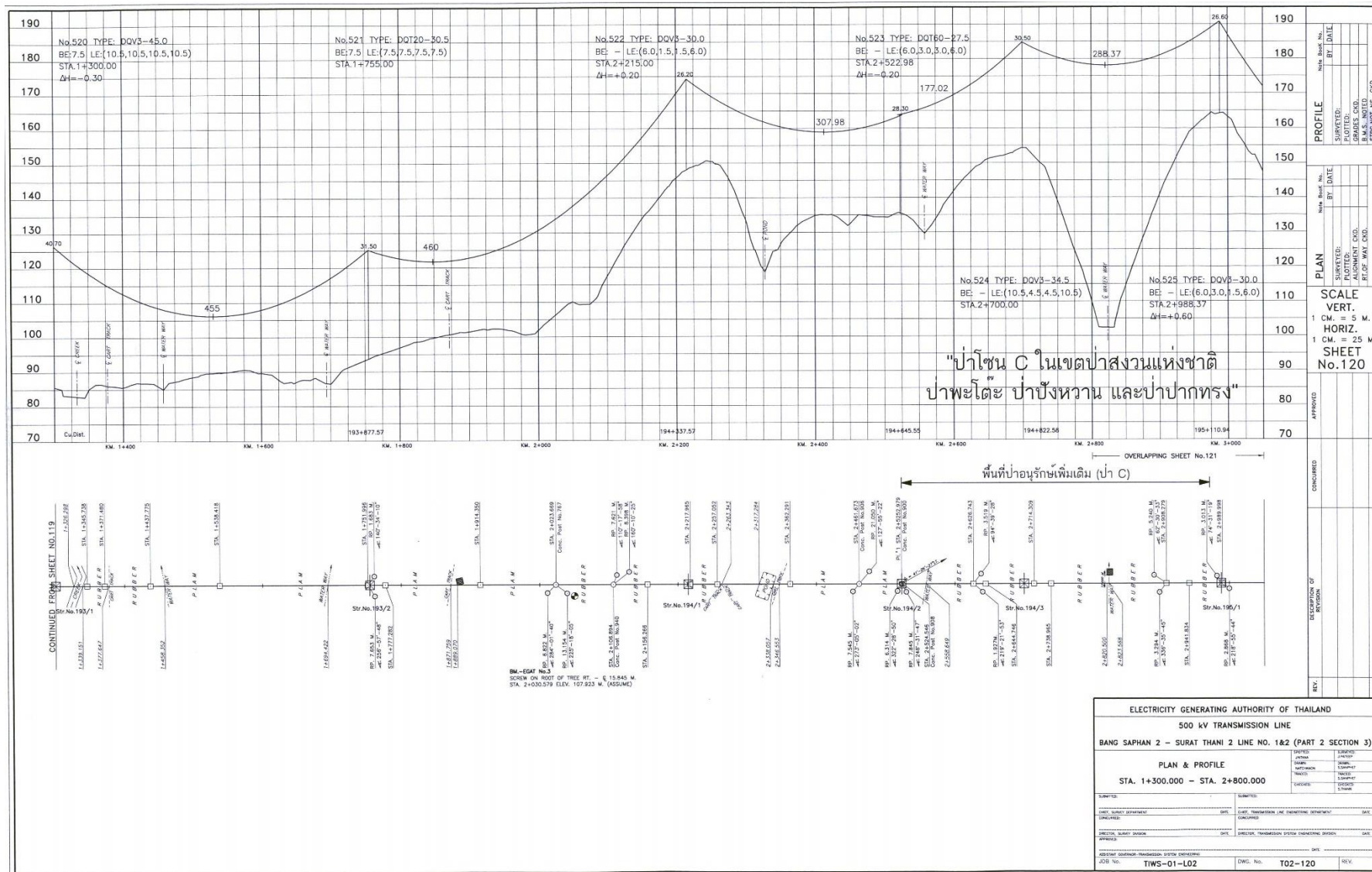




รูปที่ 1.13 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 6 ป่าทุ่งระยะและป่านาสัก



รูปที่ 1.14 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 7 ป่าพะโต๊ะ ป่าปึงหวาน และป่าปากทรง



รูปที่ 1.15 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ช่วงที่ 8 ป่าพะโต๊ะ ป่าบึงหวาน และป่าปากทรง





เสาต้นที่ 31-32 (ช่วงที่ 1)



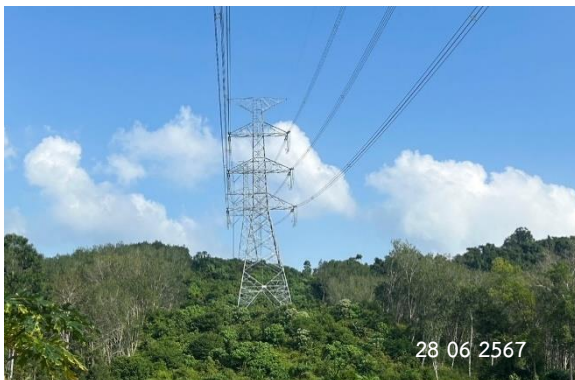
เสาต้นที่ 34-40 (ช่วงที่ 2)



เสาต้นที่ 337-339 (ช่วงที่ 3)



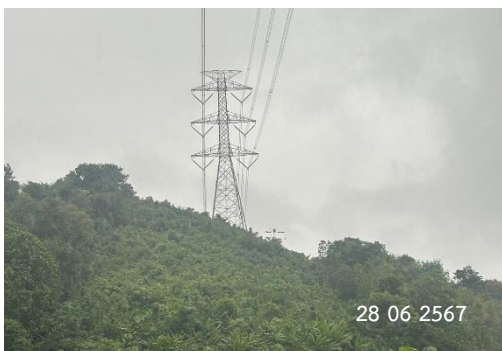
เสาต้นที่ 371 (ช่วงที่ 4)



เสาต้นที่ 437-438 (ช่วงที่ 5)



เสาต้นที่ 465 (ช่วงที่ 6)



เสาต้นที่ 488-489 (ช่วงที่ 7)



เสาต้นที่ 523-525 (ช่วงที่ 8)

รูปที่ 1.16 สถานภาพการดำเนินงานปัจจุบัน ของโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

5) แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมด้านต่าง ๆ (ระยะดำเนินการ) จำนวน 3 แผน ได้แก่

- (1) แผนปฏิบัติการทั่วไป
- (2) แผนปฏิบัติการด้านทรัพยากรป่าไม้
- (3) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจและสังคม

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมในระยะดำเนินการ มีดังนี้

- (1) ด้านทรัพยากรป่าไม้
- (2) ด้านเศรษฐกิจและสังคม

รายละเอียดตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ดังรายละเอียดในภาคผนวก จ

บทที่ 2 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน
และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) อย่างครบถ้วนและเคร่งครัด ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดังตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)-ระยะดำเนินการ (เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรคที่ไม่สามารถปฏิบัติตามมาตรการฯ และแนวทางแก้ไข
มาตรการทั่วไป		
1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย ทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	- ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขฯ รวมทั้งมาตรการติดตามตรวจสอบฯ ที่เสนอไว้ในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของรายงาน IEE โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) อย่างเคร่งครัด และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการดังกล่าว และนำเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กรมป่าไม้ และสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (ภาคผนวก ค.)	-
2) กฟผ. จะต้องปลูกป่าชดเชยในพื้นที่โครงการหรือใกล้เคียงโครงการ โดยพันธุ์ไม้ที่ปลูกทดแทนให้ต้องมีความหลากหลายของชนิดพันธุ์พืชตามสภาพพื้นที่เดิม เขตป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามความก้าวหน้าการประสานงานกับกรมป่าไม้ในการดำเนินการปลูกป่าทดแทน เพื่อให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด ทั้งนี้ หากมีผลการดำเนินการปลูกป่าทดแทน กฟผ. จะนำเสนอในรายงานฉบับต่อไป	-

ตารางที่ 2.1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม มาตรการฯ และ แนวทางแก้ไข
3) กฟผ. จะต้องออกแบบโครงสร้างระบบ โครงข่ายไฟฟ้าให้มีความปลอดภัยและ สามารถรองรับความเสี่ยงจากการเกิด แผ่นดินไหวในพื้นที่ได้	- กฟผ. ออกแบบโครงสร้างระบบ โครงข่ายไฟฟ้าที่สามารถรองรับความ เสี่ยงจากการเกิดแผ่นดินไหวในพื้นที่ ดัง รายละเอียดในหัวข้อ 2.2 หน้า 1-9	-
4) ในกรณี กฟผ. จะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้าง ในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ กฟผ. ต้องนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติ การด้านสิ่งแวดล้อมไปควบคุมการทำงาน ของบริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดย เคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทาง ปฏิบัติ	- ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 อยู่ ในระยะดำเนินการ จึงไม่มีกิจกรรม ก่อสร้างใด ๆ	-
5) หากการติดตามตรวจสอบผลกระทบ สิ่งแวดล้อม ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้ม ปัญหาสิ่งแวดล้อม กฟผ. จะต้องดำเนินการ แก้ไขปัญหานั้นโดยเร็ว และหากเกิด เหตุการณ์ใดๆ ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อ คุณภาพสิ่งแวดล้อม กฟผ. จะต้องแจ้งให้ หน่วยงานผู้รับผิดชอบพื้นที่และหน่วยงาน ของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย ทราบโดยเร็ว เพื่อจะให้ความร่วมมือในการ แก้ไขปัญหาดังกล่าว	- ปฏิบัติตามที่มาตรการฯ กำหนด โดย ในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่ พบประเด็นปัญหาสิ่งแวดล้อมหรือ แนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อมเกิดขึ้น	-
6) หากยังมีประเด็นปัญหาข้อขัดกัังวล และห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนิน โครงการ กฟผ. ต้องดำเนินการแก้ไขปัญห ดังกล่าว และต้องไม่ยินยอมให้ราษฎรใน พื้นที่หรือบริเวณใกล้เคียงที่เข้าครอบครอง ทำกินในพื้นที่แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ที่อยู่ในเขตป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม	- ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ไม่ พบประเด็นปัญหาข้อขัดกัังวลใดๆ ที่เกิด จากการดำเนินงานของ กฟผ.และจะไม่ อนุญาตให้มีการเข้าพื้นที่เพื่อทำกินใน แนวเขตระบบโครงข่าย ทั้งยังมีการติด ป้าย กั้นเขต ทำแนวรั้ว และปักธงล้อม พื้นที่โครงการเพื่อแสดงขอบเขตพื้นที่	-

ตารางที่ 2.1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการฯ และแนวทางแก้ไข
1. ทรัพยากรป่าไม้		
<p>1) กพผ.ประสานกับกรมป่าไม้ และสำนักงานป่าไม้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดพื้นที่ปลูกป่าและดำเนินการปลูกป่าชดเชย โดยพิจารณาพื้นที่ชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียงโครงการจำนวนไม่น้อยกว่า 3 เท่าของพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมที่ขอใช้ประโยชน์เพื่อก่อสร้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าและบริเวณพื้นที่ก่อสร้างฐานรากเสาไฟฟ้าแรงสูง 247.5 โวลต์ (หรือเท่ากับ 247.5 คูณ 3 เท่ากับ 742.5 โวลต์) โดยคิดเป็นพื้นที่ดำเนินการปลูกป่าชดเชย 743 โวลต์ โดยพิจารณาพันธุ์ไม้ที่มีความเหมาะสมกับระบบนิเวศป่าไม้เดิม และสามารถเป็นแหล่งอาหารของสัตว์ป่า เช่น มะกอก รางจืด ตะขบป่า กล้วยป่า และหว้า เป็นต้น ทั้งนี้จะต้องดำเนินการปลูกป่าในปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และดูแลรักษาเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 9 ปี</p> <p>2) ดูแลและกำจัดไม้/ยอดไม้เป็นประจำทุกเดือน โดยให้มีระยะปลอดภัย (Clearance) ไม่น้อยกว่า 4 เมตร และต้องไม่ตัดฟันเพื่อการเจริญเติบโตของต้นไม้</p> <p>3) ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยเคร่งครัด ซึ่งรวมถึงการสอดส่องตรวจตราและระมัดระวังไม่ให้มีการบุกรุกแผ้วถางป่าในบริเวณติดต่อใกล้เคียง หรือตามแนวทางเข้าออกพื้นที่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้หากพบเห็นการบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติ กพผ. ต้องแจ้งกรมป่าไม้เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป</p>	<p>- ปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามความก้าวหน้าการประสานงานกับกรมป่าไม้ในการดำเนินการปลูกป่าทดแทน เพื่อให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด ทั้งนี้หากมีผลการดำเนินการปลูกป่าทดแทน กพผ. จะนำเสนอในรายงานฉบับต่อไป</p> <p>- โครงการอยู่ในระยะดำเนินการ มีเจ้าหน้าที่ที่ดูแลและบำรุงรักษาแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทำการกำจัดไม้/ยอดไม้ เพื่อให้มีระยะห่างระหว่างยอดไม้กับสายไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 4 เมตร</p> <p>- มีการปฏิบัติตามกฎหมายอย่างเคร่งครัด ไม่มีรายงานการบุกรุกพื้นที่ป่าในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าและบริเวณติดต่อใกล้เคียง</p>	<p>-</p> <p>-</p> <p>-</p>

ตารางที่ 2.1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติ ตามมาตรการฯ และแนวทางแก้ไข
2. เศรษฐกิจและสังคม		
1) ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในท้องถิ่นและผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการ โดยเฉพาะข้อมูลเกี่ยวกับมาตรฐานด้านความปลอดภัยของ กฟผ. ซึ่งจะช่วยให้เกิดความมั่นใจและคลายความกังวลโดยใช้สื่อประชาสัมพันธ์ และช่องทางสื่อสารที่เหมาะสม เช่น จดหมายข่าว แผ่นพับ หอกระจายข่าว โซเชียลมีเดีย กล้องรับฟังความคิดเห็น และโทรศัพท์สายตรง เป็นต้น	- มีการประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในท้องถิ่นและผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการ ตั้งแต่ก่อนก่อสร้าง ก่อสร้าง และระยะดำเนินการ และมีช่องทางสื่อสารและรับฟังความคิดเห็น เช่น Facebook ของฝ่ายปฏิบัติการภาคใต้ และ เว็บไซต์ของ กฟผ. www.egat.co.th	-
2) จัดให้มีช่องทางในการแจ้งข้อร้องเรียน โดยผู้ร้องสามารถทำหนังสือร้องเรียนถึงโครงการโดยตรง หรือร้องเรียนผ่านผู้นำชุมชน ระบบโทรศัพท์สายตรง ศูนย์บริการข้อมูล กฟผ. 1416 และเอกสารต่างๆ (จดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ไปที่ EGATCALLCENTER@egat.co.th) โดยมีเจ้าหน้าที่ดูแลและรับเรื่องร้องเรียน ในการดำเนินการซึ่งจะทำการแจ้งขั้นตอนการดำเนินการต่อผู้ร้องเรียนทันทีที่ได้รับเรื่องร้องเรียน พร้อมกับส่งเรื่องร้องเรียนให้หัวหน้าหน่วยก่อสร้างในพื้นที่/ฝ่ายปฏิบัติการในพื้นที่ เพื่อดำเนินการในขั้นตอนต่อไป โดยแยกเป็นกรณีทั่วไปและกรณีฉุกเฉิน ดังนี้ - กรณีทั่วไป: ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล/สาเหตุเบื้องต้นภายใน 48 ชั่วโมง และดำเนินการแก้ไข (วิเคราะห์หาสาเหตุ กำหนดแนวทางและวิธีการ และแก้ไขปัญหาก็เรียบร้อย) ภายใน 3 วัน - กรณีฉุกเฉิน : ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล/สาเหตุเบื้องต้นทันที และดำเนินการแก้ไข ปัญหาทันทีและให้แล้วเสร็จภายใน 24 ชั่วโมง	- มีช่องทางการร้องเรียนโดยสามารถแจ้งเรื่องร้องเรียนได้ที่ฝ่ายปฏิบัติการภาคใต้ กองบำรุงรักษาสายส่ง 075 651500 ต่อ 5700 หน่วยบำรุงรักษาสายส่งหลังสวน 077 534021 หรือผ่านผู้นำชุมชนทางโทรศัพท์สายตรงของ กฟผ. ศูนย์บริการข้อมูล กฟผ. โทร 1416 และทางจดหมายต่าง ๆ - จากการติดตามรายงานข้อร้องเรียน ไม่พบประเด็นร้องเรียน และข้อวิตกกังวลใดๆ ของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567	-

ตารางที่ 2.1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม มาตรการฯ และ แนวทางแก้ไข
2. เศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)		
ทั้งนี้ จะต้องแจ้งผลการแก้ไข ปัญหา/เรื่องร้องเรียนให้แก่ผู้แจ้งเรื่อง ร้องเรียนได้รับทราบทันทีผ่านทาง โทรศัพท์มือถือ หรือ แอปพลิเคชัน Line ทั้งกรณีที่แก้ไขสำเร็จและไม่สำเร็จ ซึ่งใน กรณีแก้ไขไม่สำเร็จจะต้องดำเนินการแก้ไข จนกว่าจะแก้ไขปัญหาให้ลุล่วง โดยจะต้อง แจ้งผลการแก้ไขปัญหา/ข้อร้องเรียนเป็น ระยะ ทุกๆ 1 เดือน และเมื่อแก้ไขสำเร็จ แล้วให้จัดทำสรุปและบันทึก/รายงาน รวมทั้งประสานงานและนัดหมายผู้แจ้ง เรื่องร้องเรียน เพื่อส่งมอบเอกสารรายงาน ผลการแก้ไขปัญหา/ร้องเรียนภายใน 5 วัน ทำการ และติดประกาศแจ้งผลการแก้ไข ปัญหา/เรื่องร้องเรียน เพื่อให้ชุมชนได้รับ ทราบภายใน 5 วันทำการ เช่น ศาลา ประชาคม ที่ทำการผู้ใหญ่บ้าน วัด/มัสยิด และที่ทำการองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และเว็บไซต์ของ กฟผ. (www.egat.co.th) เป็นต้น		

บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตาม
ตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

บทที่ 3

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ดำเนินการตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ในช่วงระยะดำเนินการอย่างครบถ้วนและเคร่งครัด

ผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการฯ ระยะดำเนินการในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567 ดังตารางที่ 3.1

ตารางที่ 3.1 แบบรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)-ระยะดำเนินการ (เดือนมกราคม-มิถุนายน 2567)

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม มาตรการฯ และแนวทางแก้ไข
1. ทรัพยากรป่าไม้		
<ul style="list-style-type: none">• ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ<ul style="list-style-type: none">- การเจริญเติบโต การรอดตายของไม้ที่ปลูกในพื้นที่ปลูกป่าชดเชย• สถานที่ติดตามตรวจสอบ<ul style="list-style-type: none">- พื้นที่ปลูกป่าชดเชยของโครงการ• วิธีการ<ul style="list-style-type: none">- สำรวจการเจริญเติบโต การรอดตายของไม้ที่ปลูกในพื้นที่ป่าชดเชย• ความถี่<ul style="list-style-type: none">- ปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการติดตามตรวจสอบในปีที่ 2 4 และ 6 โดยหลังจากปีที่ 6 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบเนื่องจากไม้ที่ปลูกทดแทนสามารถยืนต้นได้แล้ว	<ul style="list-style-type: none">- ปัจจุบันอยู่ระหว่างติดตามความก้าวหน้าการประสานงานกับกรมป่าไม้เพื่อให้เป็นไปตามที่มาตรการกำหนด ทั้งนี้หากมีผลการดำเนินการปลูกป่าทดแทน กฟผ. จะนำเสนอในรายงานฉบับต่อไป	-

ตารางที่ 3.1 (ต่อ)

มาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม มาตรการฯ และแนวทางแก้ไข
1. ทรัพยากรป่าไม้ (ต่อ)		
<ul style="list-style-type: none"> ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ <ul style="list-style-type: none"> - การบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติทั้งในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือพื้นที่ข้างเคียง สถานีติดตามตรวจสอบ <ul style="list-style-type: none"> - บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) วิธีการ <ul style="list-style-type: none"> - สอดส่องตรวจตราและระมัดระวังไม่ให้มีการบุกรุกแผ้วถางป่าในบริเวณติดต่อใกล้เคียงในช่วงที่มีการซ่อมบำรุงรักษาแนวเขตระบบไฟฟ้าของโครงการ ความถี่ <ul style="list-style-type: none"> - ปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ (แต่อย่างไรก็ตามตลอดอายุของโครงการ หาก กฟผ.พบเห็นการบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติทั้งในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือพื้นที่ข้างเคียง กฟผ.จะแจ้งกรมป่าไม้และหน่วยงานที่รับผิดชอบในพื้นที่เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป) 	<ul style="list-style-type: none"> - มีการสอดส่องตรวจตราและระมัดระวังไม่ให้มีการบุกรุกแผ้วถางป่าในบริเวณแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือพื้นที่ติดต่อใกล้เคียง โดยหน่วยงานบำรุงรักษาระบบโครงข่ายไฟฟ้า 	-

ตารางที่ 3.1 (ต่อ)

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ	ปัญหา อุปสรรค ที่ไม่สามารถปฏิบัติตาม มาตรการฯ และแนวทางแก้ไข
2. เศรษฐกิจและสังคม		
<ul style="list-style-type: none"> ดัชนีตรวจวัด บันทึกและรายงานข้อร้องเรียน (ถ้ามี) สถานีตรวจวัด <ol style="list-style-type: none"> อ.บางสะพาน จ.ประจวบคีรีขันธ์ ต.ชัยเกษม: ม.12 บ.ห้วยตะเคียน ต.ร่อนทอง: ม. 6 บ.ปาร์อน, ม.7 บ.วังน้ำเขียว, ม.11 บ.ห้วยพลู อ.เมืองชุมพร จ.ชุมพร ต.บ้านนา: ม.5 บ.ถ้ำสนุก, ม.6 บ.เขาวง, ม.13 บ.ห้วยขนุน ต.ถ้ำสิงห์: ม. 4 บ.ถ้ำเพิง อ.สวี จ.ชุมพร ต.นาสัก: ม.6 บ.แก่งกระพัง, ม.19 บ.ตาหลัด อ.ทุ่งตะโก จ.ชุมพร ต.ช่องไม้แก้ว: ม.5 บ.วังปลา ต.ตะโก: ม.13 บ.คลองลาด, ม.11 บ.เนินทอง อ.หลังสวน จ.ชุมพร ต.นาขา: ม.10 บ.ในเหมือง, ม.8 บ.สะพานสูง ต.วังตะกอก: ม.10 บ.ทุ่งแร่ ต.หาดยาย: ม.5 บ.หัวหิน วิธีการตรวจวัด พิจารณาและติดตามตรวจสอบจาก บันทึกและรายงานข้อร้องเรียน ความถี่ ปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ 	<p>- จากการติดตามรายงานข้อร้องเรียน ไม่พบประเด็นร้องเรียนและข้อวิตกกังวลใดๆ ของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ ในระหว่างเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567</p>	-

บทที่ 4 สรุปคุณภาพสิ่งแวดล้อม
ที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน
หรือเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงาน
การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการแก้ไข

บทที่ 4
สรุปคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐาน
หรือเกณฑ์ที่กำหนดไว้ในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมและการแก้ไข

โครงการ ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

เจ้าของโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

จัดทำรายงานโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ระหว่างเดือน มกราคม-มิถุนายน 2567

คุณภาพสิ่งแวดล้อม	รายการ/ดัชนีคุณภาพสิ่งแวดล้อมที่ไม่เป็นไปตามเกณฑ์มาตรฐานหรือเกณฑ์ที่กำหนด	วัน/เดือน/ปีและความถี่	ตำแหน่งหรือสถานที่ที่พบ	สาเหตุและการแก้ไข
-	-	-	-	-

ชื่อผู้บันทึก นางสาวดลฤทัย ตันติวรารณ์

ชื่อผู้ตรวจสอบ/ควบคุมข้อมูล นางอิสรา ประวีณวรกุล

เบอร์โทรศัพท์ 0-2436-0825

เอกสารอ้างอิง

เอกสารอ้างอิง

1. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย, รายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม), บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด, ตุลาคม 2562.
2. ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการปลูกสร้างอาคาร โรงเรือน ต้นไม้หรือสิ่งอื่นใด ติดตั้งสิ่งใด เจาะหรือขุดพื้นดิน ถมดิน ทิ้งสิ่งของ หรือการกระทำ ด้วยประการใดๆ ที่อาจทำให้เกิดอันตรายหรือเป็นอุปสรรคในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2553, ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 127 ตอนพิเศษ 43ง วันที่ 11 มีนาคม 2553.
3. ประกาศคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2537) เรื่อง กำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งใน แหล่งน้ำผิวดิน, ราชกิจจานุเบกษา เล่ม 111 ตอนที่ 16ง, 24 กุมภาพันธ์ 2537.
4. ระเบียบกรมป่าไม้ ว่าด้วยการอนุญาตให้เข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (พ.ศ. 2548).
5. Guidelines for Electrical Transmission Line Structural Loading, Third Edition (ASCE-2009)

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก.

ผลการพิจารณารายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า
500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
วันที่ 16 กันยายน 2562

หนังสือแจ้งผลการพิจารณารายงาน

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและ

สิ่งแวดล้อม ที่ ทส 1010.7/12950

ลงวันที่ 16 กันยายน 2562



ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/

๑ ๒ ๙ ๕ ๐

สำนักงานนโยบายและแผน

ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

๖๐/๑ ซอยพิบูลย์วัฒนา ๗ ถนนพระรามที่ ๖

แขวงพญาไท เขตพญาไท กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

๑๖ กันยายน ๒๕๖๒

เรื่อง แจ้งผลการพิจารณารายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ๕๐๐ กิโลโวลต์
บางสะพาน ๒ – สุราษฎร์ธานี ๒ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

อ้างถึง ๑. หนังสือสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ที่ ทส ๑๐๑๐.๗/๗๕๓๐ ลงวันที่
๑๘ มิถุนายน ๒๕๖๑

๒. หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. S82200/54984 ลงวันที่ ๒๗ พฤษภาคม ๒๕๖๒

สิ่งที่ส่งมาด้วย มาตราการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ๕๐๐ กิโลโวลต์ บางสะพาน ๒ – สุราษฎร์ธานี ๒
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่อำเภอ
บางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ อำเภอเมืองชุมพร อำเภอสวี อำเภอทุ่งตะโก และอำเภอลำสนธิ
จังหวัดชุมพร ต้องยึดถือปฏิบัติอย่างเคร่งครัด

ตามหนังสือที่อ้างถึง ๑ สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมได้แจ้ง
ผลการพิจารณาคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ด้านโรงไฟฟ้า
พลังความร้อน ในการประชุมครั้งที่ ๒๐/๒๕๖๑ เมื่อวันที่ ๗ มิถุนายน ๒๕๖๑ ซึ่งมีมติให้ความเห็นชอบรายงาน
ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ๕๐๐ กิโลโวลต์ บางสะพาน ๒ – สุราษฎร์ธานี ๒
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่อำเภอบางสะพาน
จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ อำเภอเมืองชุมพร อำเภอสวี อำเภอทุ่งตะโก และอำเภอลำสนธิ จังหวัดชุมพร โดยให้
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ทำการแก้ไขเพิ่มเติมตามแนวทางหรือรายละเอียดที่คณะกรรมการ
ผู้ชำนาญการฯ กำหนด และตามหนังสือที่อ้างถึง ๒ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้เสนอรายงานชี้แจง
เพิ่มเติมครั้งที่ ๑ ซึ่งจัดทำโดยบริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด ให้สำนักงานนโยบายฯ ดำเนินการตามขั้นตอน
การพิจารณารายงาน ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ได้เสนอรายงานผลกระทบ
สิ่งแวดล้อมเบื้องต้นฉบับชี้แจงเพิ่มเติมดังกล่าว ให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์
ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการโรงไฟฟ้าพลังความร้อน พิจารณาในการประชุมครั้งที่ ๑๘/๒๕๖๒ เมื่อวันที่
๔ กรกฎาคม ๒๕๖๒ คณะกรรมการผู้ชำนาญการฯ มีมติให้ความเห็นชอบรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เบื้องต้น โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ๕๐๐ กิโลโวลต์ บางสะพาน ๒ – สุราษฎร์ธานี ๒ (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่

ป่าอนุรักษ์...

- ๒ -

ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตั้งอยู่ที่อำเภอบางสะพาน จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ อำเภอเมืองชุมพร อำเภอสวี อำเภอทุ่งตะโก และอำเภอหลังสวน จังหวัดชุมพร โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย และให้ประสานบริษัทที่ปรึกษาเพื่อจัดทำรายงานที่ได้รับรวบรวมรายละเอียดข้อมูลทั้งหมดเรียงตามลำดับการพิจารณา จำนวน ๑ ฉบับ และรายงานฉบับสมบูรณ์ที่ได้แก้ไขเพิ่มเติมตามที่คณะกรรมการผู้ชำนาญการกำหนดแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ พร้อมทั้งจัดทำแผ่นบันทึกข้อมูลในรูปแบบ Portable Document Format (PDF File) จำนวน ๑ แผ่น และ ๘ แผ่น ตามลำดับ เสนอต่อสำนักงานโยบายฯ ภายในเวลา ๑ เดือน เพื่อใช้เอกสารอ้างอิงและส่งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป และหากได้รับอนุญาตจากหน่วยงานอนุญาตแล้ว ขอความร่วมมือส่งสำเนาใบอนุญาตพร้อมเงื่อนไขให้สำนักงานโยบายฯ ทราบด้วย ทั้งนี้ สำนักงานโยบายฯ ได้มีหนังสือแจ้งบริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด เพื่อดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วยแล้ว

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

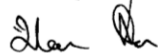


(นายสุวิธ อุตทวิท)

รองเลขาธิการ ปฏิบัติราชการแทน

เลขาธิการสำนักงานโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

สำเนาถูกต้อง



(นางสาวมลิวรรณ สอนตา)

เจ้าพนักงานธุรการอาวุโส

กองวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โทร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๒๘

โทรสาร ๐ ๒๒๖๕ ๖๖๑๖

ภาคผนวก ข.

การดำเนินงานตามมาตรการฯ ของโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์
บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)-ระยะดำเนินการ
ฉบับที่ 9 (มกราคม-มิถุนายน 2567)

รายงานผลการดำเนินการบำรุงรักษา และเฝ้าระวังจุดวิกฤตสายส่ง แนวสาย 500kV BSP2-SRT2 ช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2567

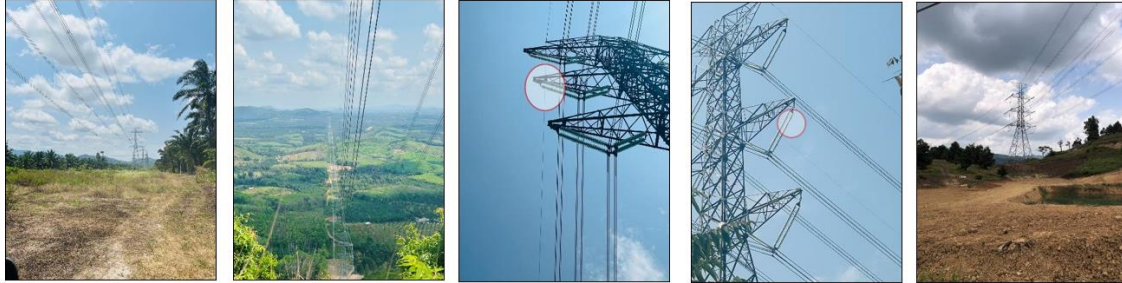
แผนการดำเนินงานป้องกันจุดเสี่ยงและแก้ไขจุดวิกฤต					EGAT for ALL
แนวสายที่มีจุดเสี่ยงต้นไม้อันตรายและจุดวิกฤต					
สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 กม.157 (ROW 30เมตร) + กม.180(ROW 25เมตร) วงจร1,2 จำนวน 19 จุด					
ลำดับ	แนวสาย	เสาไฟฟ้าคันที่	สาเหตุ	การแก้ไข	ปัญหา อุปสรรค
1	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	429	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
2	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	433	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
3	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	434	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
4	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	438	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
5	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	455	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
6	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	465	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
7	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	467	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
8	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	468	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
9	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	473	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
10	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	476	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
11	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	478	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
12	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	479	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	แก้ไขโดยใช้ ซีเมนต์คอนกรีตเสริมแรง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
13	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	480	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
14	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	481	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
15	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	484	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
16	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	485	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
17	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	489	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
18	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	490	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ดำเนินการตรวจตามแผนทุกครั้ง	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา
19	แนวสาย500kV BSP2-SRT2 วงจร1,2	509	โค่นต้นไม้ ต้นยูบับบริเวณเสา	ทาง หวต-ส กำลังดำเนินการแก้ไข โดยใช้หินขนาดใหญ่	พื้นที่เข้าหาเสา เนื่องจากน้ำกัดเซาะทางเข้าหาเสา

สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 กม.157 วงจร 1,2		EGAT for ALL
ภาพลักษณะการเกิดจุดวิกฤตแบบทางน้ำไหลผ่านเสาไฟฟ้า ของ Tower 509		
 <p>ระยะจากขาเสาไปถึงจุดที่น้ำกัดเซาะ 6.5 เมตร</p> <p>ระยะระหว่างขาเสากับจุดที่น้ำไหลผ่าน</p>	 <p>ภาพจาก Smart Camera ณ วันเกิดเหตุน้ำเซาะขาเสา</p>	<p>ผลการดำเนินงาน (ระบุรายละเอียดการปฏิบัติงาน)</p> <ul style="list-style-type: none"> -แก้ไขจุดวิกฤต แนวสาย 500kV BSP2-SRT2 Tower 479 ด้วยการสร้างรางระบายน้ำด้วยผ้าใบคอนกรีต -ผู้รับจ้างส่งมอบงานและทำการตรวจรับงานแล้วเสร็จ 100% -และพบจุดวิกฤตทางน้ำไหลเพิ่ม1จุด คือTOWER 509 บสส.หลังสวนได้ทำการแจ้งทาง หวต-ส และกำลังดำเนินการแก้ไขโดยใช้หินขนาดใหญ่ เพื่อกั้นไม่ให้ น้ำไหลผ่านเสาไฟฟ้า (อยู่ในช่วงดำเนินการแก้ไข)

สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

EGAT for ALL

งานตรวจจุดวิกฤติ และการรูกำลังเขตเดินสายส่ง พร้อมเผื่อระวังเครื่องจักรกล ที่ทำงานได้และใกล้แนวสายส่ง 3 เดือน/ครั้ง



ผลการดำเนินงาน บสส.หลังสวน ตรวจวันที่ 27-28 กุมภาพันธ์ และ 19-20 มีนาคม 2567 Tower 422A-602 ร่วมปฏิบัติงานตรวจสอบสายส่งทั่วไป สายส่งสำคัญ ตรวจจุดวิกฤติ การรูกำลังเขตเดินสายส่ง ตรวจสอบสายส่งทั่วไปกรณีไม่รองรับ N-2 สภาพแนวสายส่งปกติ

ผลงานรวม 100%

กองบำรุงรักษาสายส่ง

สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

EGAT for ALL

งานตรวจจุดวิกฤติ และการรูกำลังเขตเดินสายส่ง พร้อมเผื่อระวังเครื่องจักรกล ที่ทำงานได้และใกล้แนวสายส่ง 3 เดือน/ครั้ง



ผลการดำเนินงาน

- บสส.หลังสวน ตรวจสอบ แนวสาย 500kV BSP2-SRT2 Tower 479,551,589 ด้วยการสร้างรางระบายน้ำด้วยผ้าใบคอนกรีตยังปกติ
- จุดวิกฤตทางน้ำไหล TOWER 509 บสส.หลังสวน หวสต-ส และส่วนกลางแผนก ได้เข้าสำรวจหน้างานจริงเพื่อเตรียมงานและหาทางแก้ไขต่อไป

สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

EGAT for ALL

งานตรวจจุดวิกฤติ และการรูกำลังเขตเดินสายส่ง พร้อมเผ่าะวังเครื่องจักรกล ที่ทำงานได้และใกล้แนวสายส่ง 3 เดือน/ครั้ง



ผลการดำเนินงาน บสส.หลังสวน ตรวจวันที่ 6-7,10,17 มิถุนายน 2567 Tower 422A-602 รวมปฏิบัติงานปฏิบัติงานตรวจสอบสายส่งทั่วไป สายส่งสำคัญ ตรวจจุดวิกฤติ การรูกำลังเขตเดินสายส่ง ตรวจสอบสายส่งทั่วไปกรณีไม่รองรับ N-2 สภาพแนวสายส่งปกติ

สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

EGAT for ALL

งานตรวจจุดวิกฤติ และการรูกำลังเขตเดินสายส่ง พร้อมเผ่าะวังเครื่องจักรกล ที่ทำงานได้และใกล้แนวสายส่ง 3 เดือน/ครั้ง



ผลการดำเนินงาน

บสส.หลังสวน ตรวจสอบ แนวสาย 500kV BSP2-SRT2 Tower 479,551,589 ด้วยการสร้างรางระบายน้ำด้วยผ้าใบคอนกรีตยังปกติ

สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

EGAT for ALL

งานตรวจจุดวิกฤติ และการรื้อถอนเขตดินสายส่ง พร้อมเผ่าะวังเครื่องจักรกล ที่ทำงานได้และใกล้แนวสายส่ง 3 เดือน/ครั้ง



ผลการดำเนินงาน

บสส.หลังสวน ตรวจสอบ แนวสาย 500kV BSP2-SRT2 จุดวิกฤติทางน้ำไหล TOWER 509 บสส.หลังสวน และทวสท-ส ได้ติดต่อเจ้าของทรัพย์สินเพื่อขออนุญาตเข้ามาดำเนินการแก้ไขในขั้นตอนต่อไป

สายส่ง 500 kV บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2

EGAT for ALL

การเข้าบำรุงรักษาในด้านอื่นๆ เช่น ดัดกลอง

	500 kV BSP2-SRT2 วงจร1 ,2 Tower 509	ตั้งในพื้นที่ใกล้ทางน้ำ ตอนฝนตกหนักจะมีปริมาณน้ำมากจนมีดินทรุด,สไลด์ที่ ขา Number2
	500 kV BSP2-SRT2 วงจร1 ,2 Tower 510	คูต้นไม้อันตราย และ เครื่องจักร
	500 kV BSP2-SRT2 วงจร1 ,2 Tower 519	ตั้งอยู่บนเขา การเข้าบำรุงรักษาได้ยาก มีต้นไม้หนาที่บ
	500 kV BSP2-SRT2 กม.157 Tower 551	คูทางน้ำ , ดินสไลด์

ภาคผนวก ค.

หนังสือนำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการ
ติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์
บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)-ระยะดำเนินการ
ฉบับที่ 8 (กรกฎาคม-ธันวาคม 2566)

ยืนยันการรับข้อมูลเข้าสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์

เลขที่ Monitor : 256701-863
ชื่อโครงการ : โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน 2
- สุราษฎร์ธานี 2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)
รอบรายงาน : ก.ค. 66 - ธ.ค. 66
วันที่ยื่นรายงาน : 30/01/2567
เลขที่ IEE/EIA/EHIA : 13847
ผู้ยื่นรายงาน : อิศรา ประวีณวรกุล
อีเมล : isara.p@egat.co.th
โทรศัพท์ : 024360820



QR Code สำหรับเรียกดูข้อมูลรายงานรายงาน Monitor นี้
โดยท่านสามารถเรียกดูข้อมูลรายงานต่างๆ
ที่เกี่ยวข้องกับโครงการได้ผ่านโมบายแอปพลิเคชัน Smart EIA
อีกหนึ่งช่องทาง

สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม



กองพัฒนาระบบการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
Division of Environmental Impact Assessment Development



ที่ กฟผ. 582200/ 5539

18 มกราคม 2567

เรื่อง ขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

อ้างถึง หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
ที่ ทส 1010.7/12950 ลงวันที่ 16 กันยายน 2562

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ฉบับที่ 8 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 2 เล่ม
2. แผ่นซีดีรอมที่บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ จำนวน 2 แผ่น

ด้วย การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน เลขที่ กกพ. 01-2/52-004 ซึ่งมีสถานประกอบกิจการตั้งอยู่ที่จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ และจังหวัดชุมพร ซึ่งได้รับการพิจารณาเห็นชอบต่อรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) และ กฟผ.ต้องจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมทุก 6 เดือน เพื่อเสนอต่อหน่วยงานอนุญาต โดยปัจจุบันโครงการอยู่ในระยะก่อสร้าง

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานดังกล่าว ฉบับที่ 8 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานมายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 ทั้งนี้ หากมีข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ นางสาวดลฤทัย ดันติวรภรณ์ โทรศัพท์ 0 2436 0825

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ขอแสดงความนับถือ

(นายพงษ์พันธ์ ทรายทอง)

ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้อำนวยการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 0825

ชื่อและที่อยู่ของผู้รับ/Addressee ที่ กฟน. 582200 / 3539		1.  ตราประจำวันที่ทำการรับฝาก
ชื่อและที่อยู่ของผู้รับ ชื่อ เลขานุการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ที่อยู่ สนน.กฟพ. 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 แขวงพญาไท เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330 รหัสไปรษณีย์/Postcode <input type="text"/>		
ฝากส่ง ณ ที่ทำการไปรษณีย์/At Post office		ช่องนี้สำหรับเจ้าหน้าที่ หมายเลข EMS ตามกล่อง/ซอง
วันที่/Day.....เดือน/Month 26 ม.ค. 2567พ.ศ./Year.....		
คำตอบรับของผู้รับ/ADVICE of receipt ได้รับสิ่งของตามที่แจ้งไว้ข้างต้นเรียบร้อยแล้ว Received EMS เมื่อวันที่/On.....เดือน/Month.....พ.ศ./Year.....เวลา/Time.....น. ลงชื่อผู้รับหรือผู้รับแทน/ Signature of addressee/Authorized person..... เขียนชื่อตัวบรรจง/Person name (.....) เกี่ยวข้องกับผู้รับโดยเป็น/Relation with addressee..... ลงชื่อเจ้าหน้าที่ผู้นำจ่าย/Signature of postman.....		
		2.  ตราประจำวันที่ทำการที่ส่งคืนผู้ฝาก

		ป.133 ข.
ใบตอบรับ EMS ในประเทศ/ADVICE of receipt		
กรุณากรอกชื่อที่อยู่ของผู้ฝากส่ง ในช่องด้านหน้า รวมทั้งกรอก ชื่อที่อยู่ของผู้รับและอื่นๆ ในช่องด้านหลัง Please complete sender's address at the front and addressee's address including other information required at the back.	ชื่อและที่อยู่ของผู้ฝากส่ง/Sender's address กอว กตส-พ. 05ค.	
	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	
	บางกรวย นนทบุรี 11130	
 EMS ประสิทธิภาพพิเศษ <input type="checkbox"/> นำจ่ายผู้รับ <input type="checkbox"/> ถึง ปลายทาง วันที่ <input type="checkbox"/> 12.00 น. <input type="checkbox"/> 16.30 น. <input type="checkbox"/> 20.30 น.	รหัสไปรษณีย์/Postcode <input type="text"/>	
 EM 3548 6796 2 TH	13 1 ม.ค. 2567	



ที่ กฟผ. S82200/ 3540

18 มกราคม 2567

เรื่อง ขอส่งรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน อธิบดีกรมป่าไม้

อ้างถึง หนังสือแจ้งผลการพิจารณาเห็นชอบรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
ที่ ทส 1010.7/12950 ลงวันที่ 16 กันยายน 2562

สิ่งที่ส่งมาด้วย 1. รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ฉบับที่ 8 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 จำนวน 1 เล่ม
2. แผ่นซีดีรอมที่บรรจุไฟล์รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ จำนวน 1 แผ่น

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม แจ้งผลการพิจารณารายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น ในการประชุมคณะกรรมการผู้ชำนาญการ ครั้งที่ 18/2562 เมื่อวันที่ 4 กรกฎาคม 2562 มีมติเห็นชอบรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและมาตรการฯ อย่างเคร่งครัด ความละเอียดแจ้งแล้ว นั้น

ในการนี้ กฟผ. ได้จัดทำรายงานดังกล่าว ฉบับที่ 8 ระหว่างเดือนกรกฎาคม-ธันวาคม 2566 แล้วเสร็จ จึงขอส่งรายงานมายังกรมป่าไม้ ดังสิ่งที่ส่งมาด้วย 1 และ 2 ทั้งนี้ หากมีข้อสงสัยสามารถสอบถามข้อมูลเพิ่มเติมได้ที่ นางสาวตฤทัย ดันติวรารณ์ โทรศัพท์ 0 2436 0825


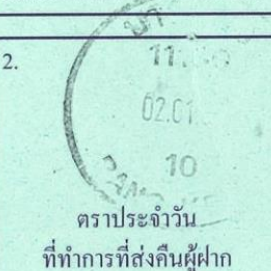
จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

(นายพงษ์พันธ์ ทรายทอง)

ผู้อำนวยการฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
ทำการแทน ผู้อำนวยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ
โทร. 0 2436 0825

ชื่อและที่อยู่ของผู้รับ/Addressee ที กฟผ. S82200 / 3540		1. 
ชื่อและที่อยู่ของผู้รับ ชื่อ อธิติกรมป่าไม้ 18 ม.ค. 67 ที่อยู่ กรมป่าไม้ 61 ถ.พหลโยธิน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพฯ 10900 ฝากส่ง ณ ที่ทำการไปรษณีย์/At Post office วันที่/Day.....เดือน/Month..... พ.ศ./Year..... 26 ม.ค. 2567		
คำตอบรับของผู้รับ/ADVICE of receipt ได้รับสิ่งของตามที่แจ้งไว้ข้างต้นเรียบร้อยแล้ว Received EMS เมื่อวันที่/On.....เดือน/Month..... พ.ศ./Year..... เวลา/Time..... น. ลงชื่อผู้รับหรือผู้รับแทน/ ๒๙ ม.ค. ๒๕๖๗ Signature of addressee/Authorized person..... เขียนชื่อตัวบรรจง/Person name (.....) เกี่ยวข้องกับผู้รับโดยเป็น/Relation with addressee..... ลงชื่อเจ้าหน้าที่ผู้นำจ่าย/Signature of postman..... ๕๖๖๗		ช่องนี้สำหรับเจ้าหน้าที่ หมายเลข EMS ตามกล่อง/ซอง 2.  ตราประจำวันที่ทำการที่ส่งคืนผู้ฝาก

EMS ป.133 ข.

ใบตอบรับ EMS ในประเทศ/ADVICE of receipt

กรุณากรอกชื่อที่อยู่ของผู้ฝากส่ง
ในช่องด้านหน้า รวมทั้งกรอก
ชื่อที่อยู่ของผู้รับและอื่นๆ
ในช่องด้านหลัง

Please complete sender's address at the
front and addressee's address including
other information required at the back.

ชื่อและที่อยู่ของผู้ฝากส่ง/Sender's address
กอว กทส-พ. 0๙๐
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
บางกรวย นนทบุรี 11130

รหัสไปรษณีย์/Postcode

EMS **ประโยชน์ด่วนพิเศษ**

☐ นำจ่ายผู้รับ ☐ ถึง ๒๓.๐๐ น.
วันที่ ☐ 12.00 น. ☐ 16.30 น.
☐ 20.30 น.



EM 3548 6794 5 TH

ภาคผนวก ง.

ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า ออกโดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เลขที่ กกพ. 01-2/52-004 (สายส่งไฟฟ้าเขตปฏิบัติการภาคใต้)

เลขที่ กทพ ๐๑-๒/๕๒-๐๐๔

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า

ใบอนุญาตนี้ออกให้เพื่อแสดงว่า

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
(สายส่งไฟฟ้าฝ่ายปฏิบัติการภาคใต้)

สำนักงานตั้งอยู่เลขที่ ๕๓ หมู่ที่ ๒ ถนนจรังสิตทางศั ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี รหัสไปรษณีย์ ๑๑๑๓๐ เป็นผู้ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการระบบส่งไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้าฉบับนี้ มีผลนับตั้งแต่วันที่ออกใบอนุญาต และมีกำหนดอายุ ๒๕ ปี โดยผู้รับใบอนุญาตต้องปฏิบัติตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และเงื่อนไขประกอบใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า

ออกให้ ณ วันที่ ๑๙ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๕๒

ใช้ได้ถึง วันที่ ๑๘ กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๗๗

(ลงชื่อ).....

(นายดิเรก ลาวัณศิริ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผู้อนุญาต

0041

ภาคผนวก จ.

มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2-สุราษฎร์ธานี2
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

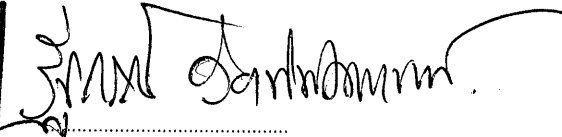
ตารางที่ 2 ตารางสรุปมาตรการทั่วไป โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2 – สุราษฎร์ธานี2
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
มาตรการทั่วไป	1) ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่เสนอในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมของรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นอย่างเคร่งครัด พร้อมทั้งรายงานผลการปฏิบัติตามแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมให้หน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมาย ทุก 6 เดือน โดยให้เป็นไปตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมกำหนด	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ (ตามเวลาที่กำหนด)	กฟผ.
	2) กฟผ. จะต้องปลูกป่าชดเชยในพื้นที่โครงการหรือใกล้เคียงโครงการ โดยพันธุ์ไม้ที่ปลูกทดแทนให้ต้องมีความหลากหลายของชนิดพันธุ์พืชตามสภาพพื้นที่เดิม	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) หรือพื้นที่ใกล้เคียง	ปลูกป่าในปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ	กฟผ.
	3) กฟผ. จะต้องออกแบบโครงสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้มีความปลอดภัยและสามารถรองรับความเสี่ยงจากการเกิดแผ่นดินไหวในพื้นที่ได้	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ระยะก่อสร้าง	กฟผ.
	4) ในกรณี กฟผ. จะว่าจ้างบริษัทผู้รับจ้างในการออกแบบ/ก่อสร้าง/ดำเนินการ กฟผ.ต้องนำรายละเอียดมาตรการในแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมไปควบคุมการทำงานของ บริษัทผู้รับจ้างและให้ถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด เพื่อให้เกิดประสิทธิผลในทางปฏิบัติ	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ระยะก่อสร้าง	กฟผ.


 นายสมรักษ์ เพ็ชรเจริญ
 ผู้ช่วยผู้ว่าการแผนงานโรงไฟฟ้า
 ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



หน้า 22/46
 สิงหาคม 2562


 (ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานันท์)
 ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
 บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด

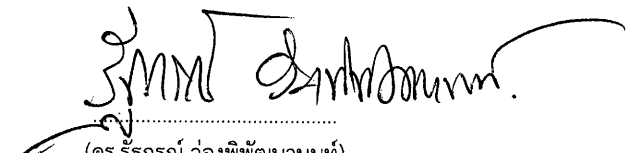
ตารางที่ 2 ตารางสรุปมาตรการทั่วไป โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บางสะพาน2 – สุราษฎร์ธานี2
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
มาตรการทั่วไป (ต่อ)	5) หากการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้แสดงให้เห็นถึงแนวโน้มปัญหาสิ่งแวดล้อม กฟผ. จะต้องดำเนินการแก้ไข ปัญหาเหล่านั้นโดยเร็ว และหากเกิดเหตุการณ์ใดๆ ที่ก่อให้เกิดผลกระทบต่อคุณภาพสิ่งแวดล้อม กฟผ. จะต้องแจ้งให้หน่วยงานผู้รับผิดชอบพื้นที่และหน่วยงานของรัฐซึ่งมีอำนาจอนุญาตตามกฎหมายทราบโดยเร็ว เพื่อจะให้ความร่วมมือในการแก้ไขปัญหา ดังกล่าว	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ (ตามเวลาที่กำหนด)	กฟผ.
	6) หากยังมีประเด็นปัญหาข้อวิตกกังวลและห่วงใยของชุมชนต่อการดำเนินโครงการ กฟผ. ต้องดำเนินการแก้ไขปัญหาดังกล่าว และต้องไม่ยินยอมให้ราษฎรในพื้นที่หรือบริเวณใกล้เคียงพื้นที่เข้าครอบครองทำกินในพื้นที่แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่อยู่ในเขตป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม	พื้นที่ชุมชนหรือบริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ระยะก่อสร้างและระยะดำเนินการ (ตามเวลาที่กำหนด)	กฟผ.


 (นายสมรักษ์ เพ็ชรเจริญ)
 ผู้ช่วยผู้ว่าการแผนงานโรงไฟฟ้า
 ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย


หน้า 23/46
สิงหาคม 2562




 (ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานนท์)
 ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
 บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตารางที่ 4 ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์
บางสะพาน2 – สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1.ทรัพยากรป่าไม้	1) กฟผ.ประสานกับกรมป่าไม้ และสำนักงานป่าไม้ที่เกี่ยวข้อง เพื่อกำหนดพื้นที่ปลูกป่าและดำเนินการปลูกป่าชดเชย โดยพิจารณาพื้นที่ชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียงโครงการ จำนวนไม่น้อยกว่า 3 เท่าของพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมที่ขอใช้ประโยชน์เพื่อก่อสร้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าและบริเวณพื้นที่ก่อสร้างฐานรากเสาไฟฟ้าแรงสูง 247.5 ไร่ (หรือเท่ากับ 247.5 คูณ 3 เท่ากับ 742.5 ไร่) โดยคิดเป็นพื้นที่ดำเนินการปลูกป่าชดเชย 743 ไร่ โดยพิจารณาพันธุ์ไม้ที่มีความเหมาะสมกับระบบนิเวศป่าไม้เดิม และสามารถเป็นแหล่งอาหารของสัตว์ป่า เช่น มะกอก ระกำ ตะขบป่า กล้วยป่า และหว้า เป็นต้น ทั้งนี้จะต้องดำเนินการปลูกป่าในปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และดูแลรักษาเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 9 ปี	พื้นที่ป่าบริเวณใกล้เคียงพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ดำเนินการปลูกป่าในปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ และดูแลรักษาเป็นเวลาอีกไม่น้อยกว่า 9 ปี	กฟผ. โดยประสานงานกับกรมป่าไม้
	2) ดูแลและลิดกิ่งไม้/ยอดไม้เป็นประจำทุกเดือนโดย โดยให้มีระยะปลอดภัย (Clearance) ไม่น้อยกว่า 4 เมตร และต้องไม่ตัดพุ่มเพื่อการเจริญเติบโตของต้นไม้	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ตลอดระยะดำเนินการ (แต่ไม่ต้องรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ)	กฟผ.
	3) ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดและระเบียบที่เกี่ยวข้องโดยเคร่งครัด ซึ่งรวมถึงการสอดส่องตรวจตราและระมัดระวังไม่ให้มีการบุกรุกแผ้วถางป่าในบริเวณติดต่อใกล้เคียง หรือตามแนวทางเข้าออกพื้นที่ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามประกาศสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องกำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้หากพบ	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ตลอดระยะดำเนินการ (แต่ไม่ต้องรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ)	กฟผ.


 กฟผ.
 วิศวกรฝ่ายสิ่งแวดล้อมและสุขาภิบาล เพ็ชรเจริญ
 ผู้ช่วยผู้ว่าการแผนงานโรงไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



หน้า 36/46

สิงหาคม 2562


 (ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานนท์)
 ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตารางที่ 4 ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์
 บางสะพาน 2 – สุราษฎร์ธานี 2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
1.ทรัพยากรป่าไม้ (ต่อ)	เห็นการบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติ กฟผ. ต้องแจ้งกรมป่าไม้เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป			
2.เศรษฐกิจและสังคม	1) ประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนในท้องถิ่นและผู้มีส่วนได้เสียได้รับทราบข้อมูลข่าวสารโครงการ โดยเฉพาะข้อมูลเกี่ยวกับมาตรฐานด้านความปลอดภัยของ กฟผ. ซึ่งจะช่วยให้เกิดความมั่นใจและคลายความกังวล โดยใช้สื่อประชาสัมพันธ์ และช่องทางสื่อสารที่เหมาะสม เช่น จดหมายข่าว แผ่นพับ หอกระจายข่าว โซเชียลมีเดีย กล้องรับฟังความคิดเห็น และโทรศัพท์สายตรง เป็นต้น	พื้นที่ชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ (แต่อย่างไรก็ตามตลอดอายุของโครงการ กฟผ. ได้จัดให้มีช่องทางการร้องเรียนและแก้ไขปัญหา เพื่อช่วยเหลือเยียวยาผู้ที่อาจได้รับผลกระทบต่อไป)	กฟผ.
	2) จัดให้มีช่องทางในการแจ้งข้อร้องเรียน (รูปที่ 3) โดยผู้ร้องสามารถทำหนังสือร้องเรียนถึงโครงการโดยตรง หรือร้องเรียนผ่านผู้นำชุมชน ระบบโทรศัพท์สายตรง ศูนย์บริการข้อมูล กฟผ. 1416 และเอกสารต่างๆ (จดหมาย แฟกซ์ จดหมายอิเล็กทรอนิกส์ไปที่ EGATCALLCENTER@egat.co.th) โดยมีเจ้าหน้าที่ดูแลและรับเรื่องร้องเรียน ในการดำเนินการซึ่งจะทำการแจ้งขั้นตอนการดำเนินการต่อผู้ร้องเรียนทันทีที่ได้รับเรื่องร้องเรียน พร้อมกับส่งเรื่องร้องเรียนให้หัวหน้าหน่วยก่อสร้างในพื้นที่/ฝ่ายปฏิบัติการในพื้นที่ เพื่อดำเนินการในขั้นตอนต่อไป โดยแยกเป็นกรณีทั่วไปและกรณีฉุกเฉิน ดังนี้	พื้นที่ชุมชนหรือพื้นที่ใกล้เคียงพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ (แต่อย่างไรก็ตามตลอดอายุของโครงการ กฟผ. ได้จัดให้มีช่องทางการร้องเรียนและแก้ไขปัญหา เพื่อช่วยเหลือเยียวยาผู้ที่อาจได้รับผลกระทบต่อไป)	กฟผ.

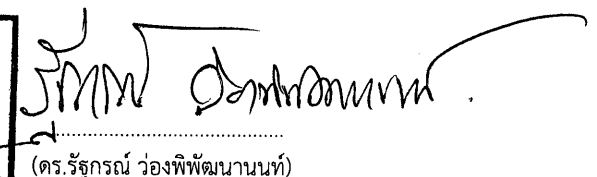

 (นายสมรักษ์ เพ็ชรเจริญ)
 ผู้ช่วยผู้อำนวยการแผนงานโรงไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้อำนวยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



หน้า 37/46

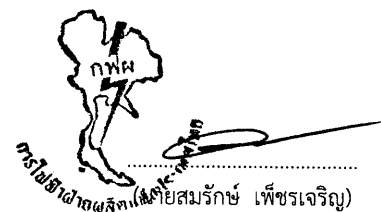
สิงหาคม 2562


 (ดร.รัฐกรณ์ ว่องพพัฒนานนท์)
 ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด

ตารางที่ 4 ตารางสรุปมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์
 บางสะพาน2 – สุราษฎร์ธานี2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	สถานที่ดำเนินการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ผู้รับผิดชอบ
2.เศรษฐกิจและสังคม (ต่อ)	<p>- กรณีทั่วไป: ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล/สาเหตุเบื้องต้นภายใน 48 ชั่วโมง และดำเนินการแก้ไข (วิเคราะห์หาสาเหตุ กำหนดแนวทาง และวิธีการ และแก้ไข้ปัญหาให้เรียบร้อย) ภายใน 3 วัน</p> <p>- กรณีฉุกเฉิน : ดำเนินการตรวจสอบข้อมูล/สาเหตุเบื้องต้นทันที และดำเนินการแก้ไข ปัญหาทันที และให้แล้วเสร็จภายใน 24 ชั่วโมง</p> <p>ทั้งนี้จะต้องแจ้งผลการแก้ไข้ปัญหา/เรื่องร้องเรียนให้แก่ผู้แจ้งเรื่อง ร้องเรียนได้รับทราบทันทีผ่านทางโทรศัพท์มือถือ หรือ แอปพลิเคชัน Line ทั้งกรณีที่แก้ไข้สำเร็จและไม่สำเร็จ ซึ่งในกรณีแก้ไข้ไม่สำเร็จ จะต้องดำเนินการแก้ไข้จนกว่าจะแก้ไข้ปัญหาให้ลุล่วง โดยจะต้องแจ้ง ผลการแก้ไข้ปัญหา/ข้อร้องเรียนเป็นระยะ ทุกๆ 1 เดือน และเมื่อ แก้ไข้สำเร็จแล้วให้จัดทำสรุปและบันทึก/รายงาน รวมทั้งประสานงาน และนัดหมายผู้แจ้งเรื่องร้องเรียน เพื่อส่งมอบเอกสารรายงานผลการ แก้ไข้ปัญหา/เรื่องร้องเรียนภายใน 5 วันทำการ และติดประกาศแจ้งผล การแก้ไข้ปัญหา/เรื่องร้องเรียน เพื่อให้ชุมชนได้รับทราบภายใน 5 วัน ทำการ เช่น ศาลาประชาคม ที่ทำการผู้ใหญ่บ้าน วัด/มัสยิด และที่ ทำการองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และเว็บไซต์ของ กฟผ. (www.egat.co.th) เป็นต้น</p>			


 ผู้ช่วยผู้ว่าการแผนงานโรงไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย



หน้า 38/46
 สิงหาคม 2562



(ดร.รัฐกรณ์ ว่องพัฒน์นันท์)
 ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
 บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด

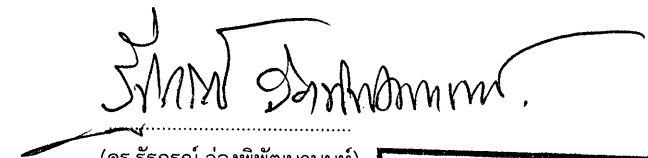
ตารางที่ 6 ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์
 บางสะพาน 2 - สุราษฎร์ธานี 2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
1.ทรัพยากรป่าไม้	1) การเจริญเติบโต การรอดตายของไม้ที่ปลูกในพื้นที่ปลูกป่าชดเชย	สำรวจการเจริญเติบโต การรอดตายของไม้ที่ปลูกในพื้นที่ปลูกป่าชดเชย	พื้นที่ปลูกป่าชดเชยของโครงการ	ปีละ 1 ครั้ง โดยดำเนินการติดตามตรวจสอบในปีที่ 2 4 และ 6 โดยหลังจากปีที่ 6 ไม่ได้ดำเนินการติดตามตรวจสอบเนื่องจากไม้ที่ปลูกทดแทนสามารถยืนต้นได้แล้ว	กฟผ. โดยประสานงานกับกรมป่าไม้
	2) การบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติทั้งในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือพื้นที่ข้างเคียง	สอดส่องตรวจตราและระมัดระวังไม่ให้มีการบุกรุกแผ้วถางป่าในบริเวณติดต่อใกล้เคียงในช่วงที่มีการซ่อมบำรุงรักษาแนวเขตรบบไฟฟ้าของโครงการ	บริเวณที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C)	ปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ (แต่อย่างไรก็ตามตลอดอายุของโครงการ หาก กฟผ. พบเห็นการบุกรุกพื้นที่ป่าสงวนแห่งชาติทั้งในเขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือพื้นที่ข้างเคียง กฟผ. จะแจ้งกรมป่าไม้ และหน่วยงานที่รับผิดชอบในพื้นที่เพื่อดำเนินการตามกฎหมายต่อไป)	กฟผ. โดยประสานงานกับกรมป่าไม้


 กรมทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
 ผู้ช่วยผู้ว่าการแผนงานโรงไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หน้า 42/46
 สิงหาคม 2562



 (ดร. รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒน์นันท์)

ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม
 บริษัท เอนริช คอนซัลแตนท์ จำกัด



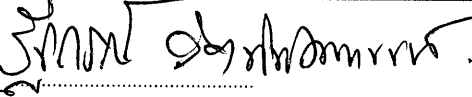
ตารางที่ 6 ตารางสรุปมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระยะดำเนินการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์
บางสะพาน 2 – สุราษฎร์ธานี 2 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) (ต่อ)

องค์ประกอบด้านสิ่งแวดล้อม	ดัชนีที่ใช้ติดตามตรวจสอบ	วิธีวิเคราะห์/ตรวจวัด	สถานที่ติดตามตรวจสอบ	ความถี่	ผู้รับผิดชอบ
2.เศรษฐกิจและสังคม	บันทึกและรายงานข้อร้องเรียน (ถ้ามี)	พิจารณาและติดตามตรวจสอบจากบันทึกและรายงานข้อร้องเรียน	1) อ.บางสะพาน จ.ประจวบคีรีขันธ์ ด.ชัยเกษม: ม.12 บ.ห้วยตะเคียน ด.ร่อนทอง: ม. 6 บ.ปาร่อน, ม.7 บ.วังน้ำเขียว, ม.11 บ.ห้วยพลู 2) อ.เมืองชุมพร จ.ชุมพร ด.บ้านนา: ม.5 บ.ถ้ำสนุก, ม.6 บ.เขาวง, ม.13 บ.ห้วยขนุน ด.ถ้ำสิงห์: ม. 4 บ.ถ้ำเพิง 3) อ.สวี จ.ชุมพร ด.นาสัก: ม.6 บ.แก่งกระทั่ง, ม.19 บ.ตาหลัด 4) อ.ทุ่งตะโก จ.ชุมพร ด.ช่องไม้แก้ว: ม.5 บ.วังปลา ด.ตะโก: ม.13 บ.คลองลาด, ม.11 บ.เนินทอง 5) อ.หลังสวน จ.ชุมพร ด.นาขา: ม.10 บ.ในเหมือง, ม.8 บ.สะพานสูง ด.วังตะกอก: ม.10 บ.ทุ่งแร่ ด.หาดยาย: ม.5 บ.หัวหิน	ปีที่ 1 ภายหลังการก่อสร้างแล้วเสร็จ (แต่อย่างไรก็ตามตลอดอายุของโครงการ กฟผ. ได้จัดให้มีช่องทางการร้องเรียนและแก้ไขปัญหา เพื่อช่วยเหลือเยียวยาผู้ที่อาจได้รับผลกระทบต่อไป)	กฟผ.


(นายสมรภัฏ เพ็ชรเจริญ)
ผู้ช่วยผู้อำนวยการแผนงานโรงไฟฟ้า

ทำการแทน ผู้อำนวยการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

หน้า 43/46
สิงหาคม 2562


(ดร.รัฐกรณ์ ว่องพิพัฒนานนท์)
ผู้อำนวยการด้านสิ่งแวดล้อม

บริษัท เอ็นริช คอนซัลแตนท์ จำกัด



