บทที่ 1 บทนำ

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 เป็นส่วนหนึ่งของโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันตกและภาคใต้ดังกล่าว เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ตามนโยบายของกระทรวงพลังงาน ซึ่งเป็นการดำเนินการเพื่อแก้ไขปัญหาบริเวณที่อ่อนไหวต่อการเกิดไฟฟ้าดับ โดยการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าระหว่างภาคกลางและภาคใต้เพื่อส่งพลังงานไฟฟ้าจากภาคกลางไปเสริมกำลังผลิตที่ยังไม่เพียงพอกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต และช่วยลดการสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Losses) อีกทั้งยังครอบคลุมถึงการแก้ไขปัญหาการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง JDA และแหล่งก๊าซในประเทศเมียนมาร์ และการหยุดเพื่อทำการซ่อมบำรุงประจำปีของโรงไฟฟ้าจะนะ จังหวัดสงขลา ทั้งนี้เนื่องจาก**แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการฯ บางส่วนพาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ จำนวน 7 ป่า เป็นระยะทางประมาณ 18.73 กิโลเมตร ดังนั้น โครงการจึงต้องจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) เสนอต่อคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) และได้รับการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากมติ คชก. เมื่อวันที่ 28 มีนาคม 2562** โดยให้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมอย่างเคร่งครัด

โครงการเริ่มดำเนินการก่อสร้างฐานรากและเสาส่งไฟฟ้าในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมในช่วงเดือนพฤษภาคม 2562 แล้วเสร็จในส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมทั้ง 7 ช่วง ในเดือนธันวาคม 2562 และนำเข้าใช้งานเพื่อรองรับการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2562 โดยในระยะดำเนินการ กฟผ. ได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ตามที่กำหนดไว้ในรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) และจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ เพื่อเสนอต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) กรมป่าไม้ ผู้ว่าราชการจังหวัดกระบี่ ผู้ว่าราชการจังหวัดพังงา และผู้ว่าราชการจังหวัดภูเก็ต ทุก 6 เดือน

รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

1. ชื่อโครงการ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

2. สถานที่ตั้ง อำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่ อำเภอทับปุด อำเภอตะกั่วทุ่ง อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา และอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต

3. ชื่อเจ้าของโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)

4. สถานที่ติดต่อ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ บางกรวย นนทบุรี 11130
โทรศัพท์: 0 2436 0821 โทรสาร: 0 2436 0890
E-mail: Putthicha.boo@egat.co.th

5. จัดทำโดย ฝ่ายสิ่งแวดล้อมโครงการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

6. โครงการได้รับความเห็นชอบในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมเมื่อ วันที่ 28 มีนาคม 2562 (ภาคผนวก ก.)

7. โครงการได้นำเสนอรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ ครั้งสุดท้ายเมื่อ วันที่ 30 มกราคม 2569 (ภาคผนวก ข.)

8. ใบอนุญาตต่างๆ ของโครงการ

- ใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้า เลขที่ กกพ 01-2/52-004 ออก ณ วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2552 ใช้ได้ถึงวันที่ 18 กุมภาพันธ์ 2577 (ภาคผนวก ค.)

9. รายละเอียดโครงการ

1) ที่ตั้งและข้อมูลทั่วไป

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 เชื่อมโยงจากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี2 จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต3 จังหวัดภูเก็ต ระยะทางประมาณ 193.63 กิโลเมตร โดยแบ่งเป็นแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวใหม่ ระยะทาง 116.63 กิโลเมตร เริ่มต้นจากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี2 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเขาหัวควาย อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 ท้องที่ตำบลป่ากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา มีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 30 เมตร ส่วนแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวเดิม เป็นการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บนเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เดิม เพื่อลดผลกระทบต่อพื้นที่เศรษฐกิจในจังหวัดภูเก็ต เริ่มต้นจากจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท้องที่ตำบลป่ากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต3 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเกาะแก้ว อำเภอเมืองภูเก็ต จังหวัดภูเก็ต มีระยะทางประมาณ 77.00 กิโลเมตร โดยมีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของ

เสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 25 เมตร ทั้งนี้ บริเวณแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ผ่านใกล้เคียงท่าอากาศยานภูเก็ต ระยะทางประมาณ 1.36 กิโลเมตร จำเป็นต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นด้านละ 40 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า เนื่องจากต้องทำการลดระดับเสาส่งไฟฟ้าให้มีความปลอดภัยต่อการเดินอากาศยาน โดยการแผ่วงจรไฟฟ้าจากแนวตั้งเป็นแนวราบ ทั้งนี้แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าฯ ของโครงการมีส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) 7 ป่า ซึ่งสามารถจำแนกตามแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างใหม่และแนวโครงข่ายไฟฟ้าเดิมได้ ดังนี้

1.1) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการที่ทำการก่อสร้างใหม่ ผ่านพื้นที่ป่า C ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ จำนวน 4 ป่า ได้แก่

(1) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเขาต่อ ท้องที่อำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่ ระยะทางประมาณ 1.5 กิโลเมตร

(2) ป่าสงวนแห่งชาติป่าควนมะรุ่ย ท้องที่อำเภอทับปุด จังหวัดพังงา ระยะทางประมาณ 590 เมตร

(3) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเทือกเขาสูง ท้องที่อำเภอทับปุด จังหวัดพังงา ระยะทางประมาณ 3.1 กิโลเมตร

(4) ป่าสงวนแห่งชาติป่าเทือกเขาหราสูง ท้องที่อำเภอทับปุด และอำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา ระยะทางประมาณ 8.8 กิโลเมตร

1.2) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าของโครงการที่ใช้แนวของโครงข่ายไฟฟ้าเดิม ผ่านพื้นที่ป่า C ในเขตป่าสงวนแห่งชาติ จำนวน 3 ป่า ได้แก่

(1) ป่าสงวนแห่งชาติป่าควนเขาเปาะ ท้องที่อำเภอตะกั่วทุ่ง จังหวัดพังงา ระยะทประมาณ 1.9 กิโลเมตร

(2) ป่าสงวนแห่งชาติป่าไม้พอก ป่าเขาไม้แก้ว ท้องที่อำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต ระยะทางประมาณ 2.2 กิโลเมตร

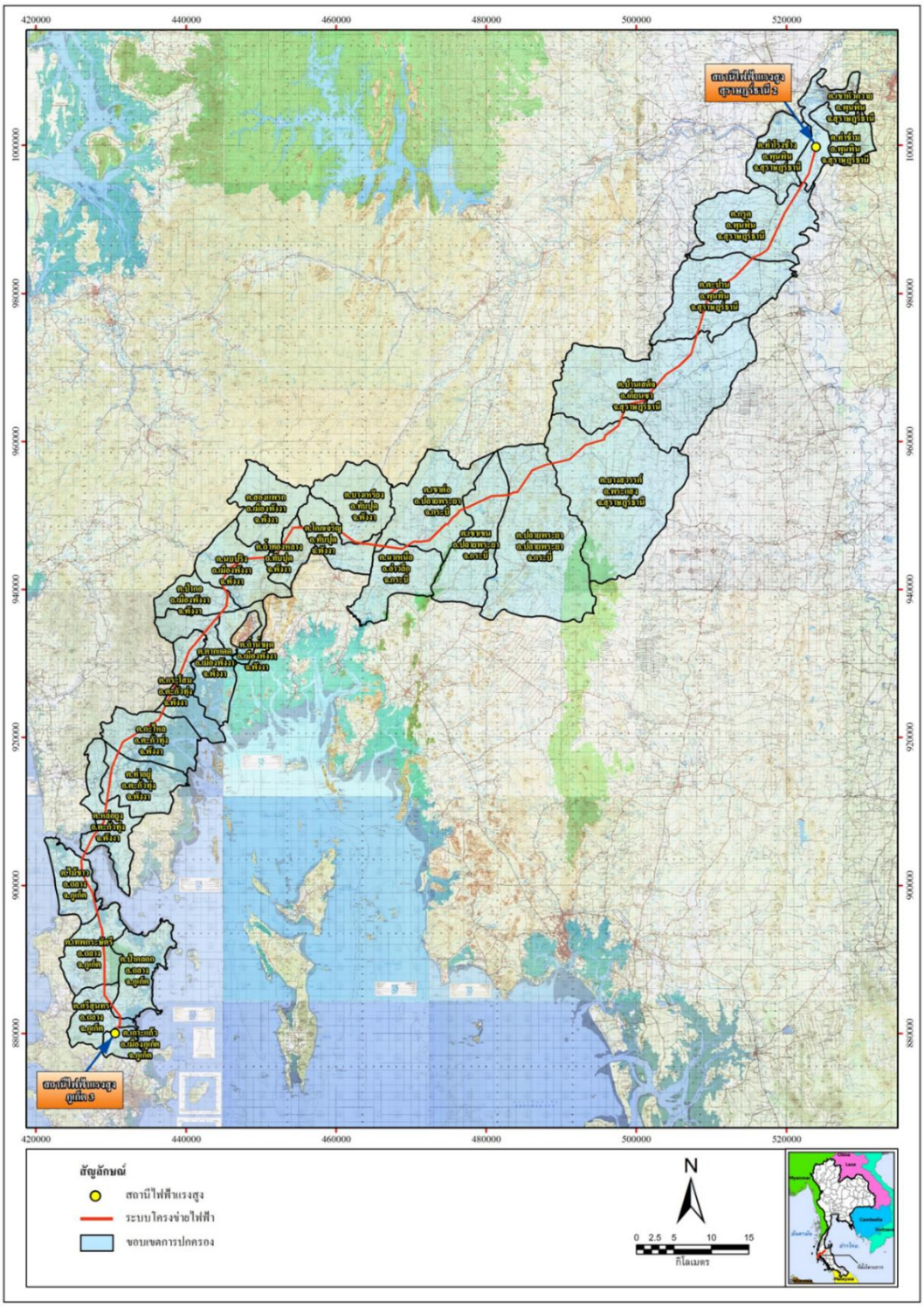
(3) ป่าสงวนแห่งชาติป่าควนเขาพระแทว อำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต ระยะทางประมาณ 640 เมตร

ทั้งนี้ โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 เป็นการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้าวงจรคู่ แรงดันไฟฟ้าขนาด 500 กิโลโวลต์ ขนาดของสายส่งไฟฟ้า 1272 MCM ACSR พร้อมติดตั้งสาย Optical Fiber ในสาย Overhead Ground Wire เชื่อมโยงจากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี 2 จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต 3 จังหวัดภูเก็ต ระยะทางประมาณ 193.63 กิโลเมตร ซึ่งสามารถสรุปได้ดังนี้

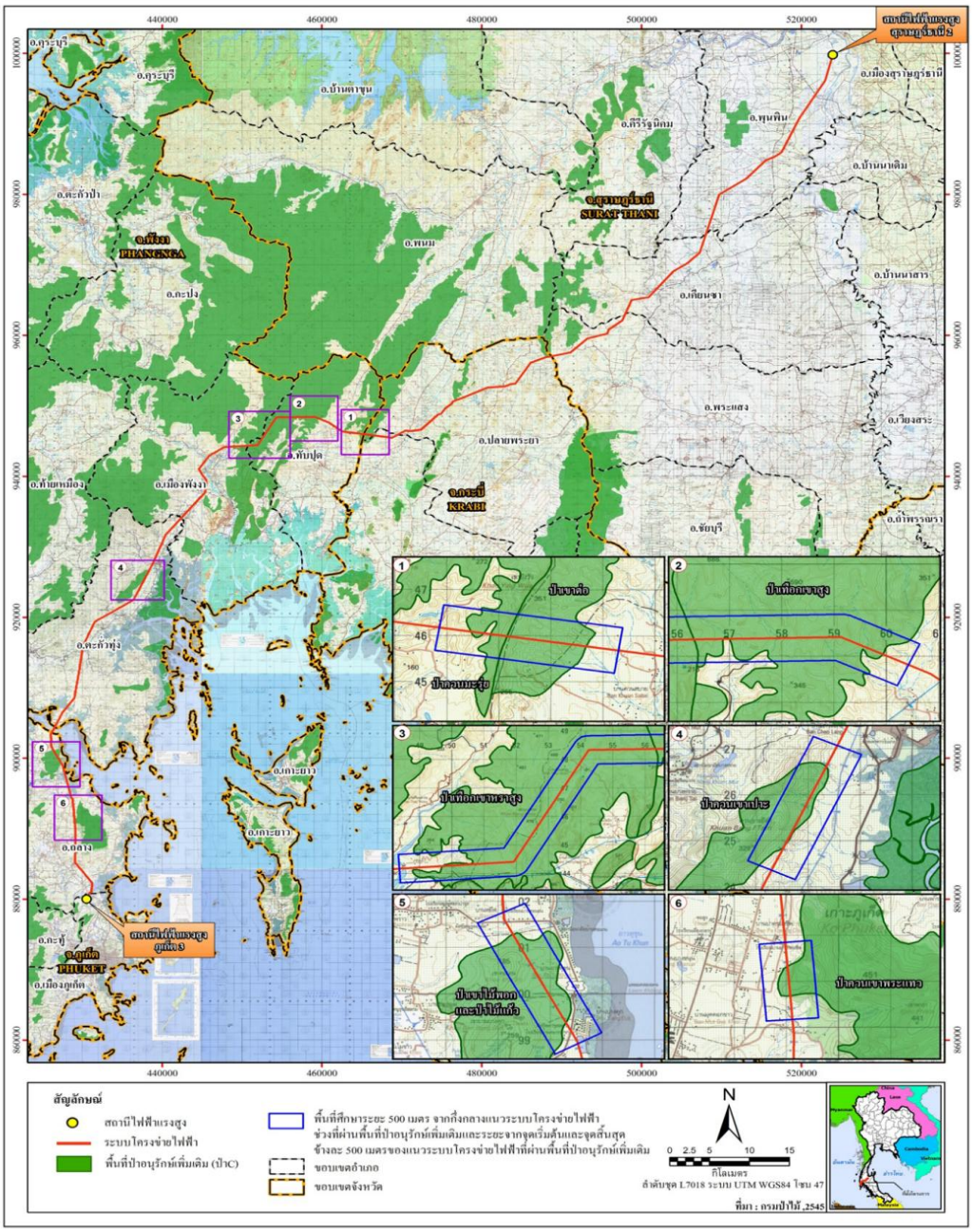
ความยาวสายส่งไฟฟ้าทั้งหมด	193.63	กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่อนุรักษ์เพิ่มเติม	18.73	กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าชายเลน	3.721	กิโลเมตร
- ความยาวส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ชั้นคุณภาพลุ่มน้ำชั้นที่ 1บี	401	เมตร
ความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า		
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อสร้างใหม่ ด้านละ	30	เมตร
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม ด้านละ	25	เมตร
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม (ผ่านใกล้สนามบิน) ด้านละ	40	เมตร

ระยะห่างระหว่างเสาไฟฟ้า

- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อสร้างใหม่ ประมาณ 440-500 เมตร
- แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม ประมาณ 300 เมตร



รูปที่ 1.1 เขตการปกครองที่โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 พาดผ่าน



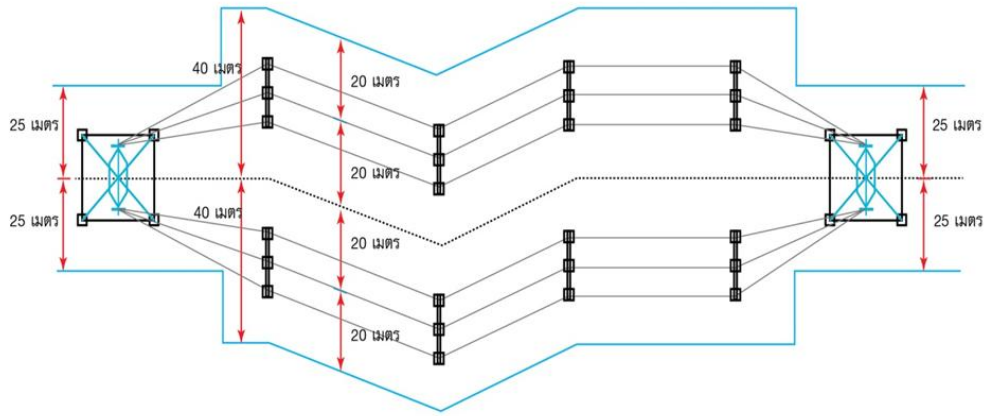
รูปที่ 1.2 ที่ตั้งโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3
(ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม)

2) รายละเอียดแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า

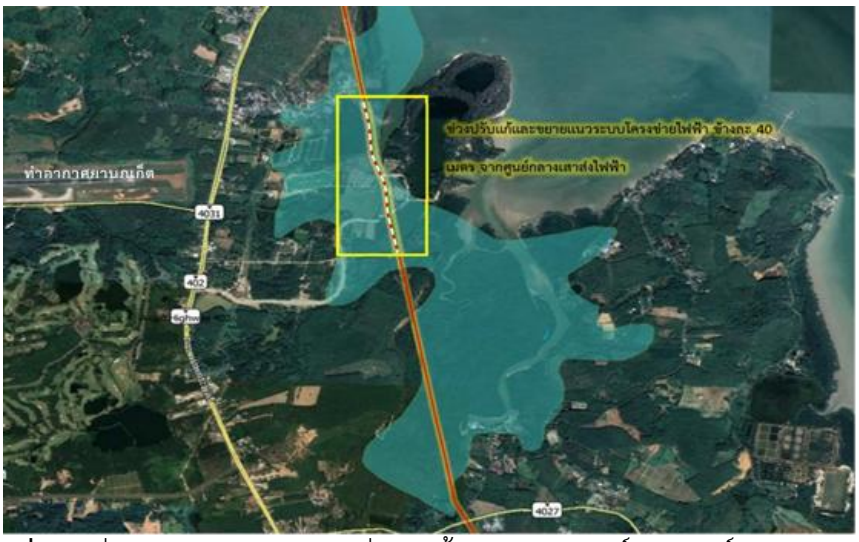
ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ระยะทางทั้งสิ้น 193.63 กิโลเมตร แบ่งเป็นการก่อสร้างแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวใหม่ และการก่อสร้างบนเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม (ระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3) ซึ่งมีความกว้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้างละ 25 เมตร จากศูนย์กลางแนวเสาส่งไฟฟ้า มีรายละเอียดดังนี้

2.1) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวใหม่ ระยะทาง 116.63 กิโลเมตร เริ่มต้นจากสถานีไฟฟ้าแรงสูงสุราษฎร์ธานี2 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเขาหัวควาย อำเภอพุนพิน จังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปยังจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 ท้องที่ตำบลป่ากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา โดยมีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า ด้านละ 30 เมตร ทั้งนี้ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ให้ความเห็นชอบและสำนักงาน กกพ. ได้ออกประกาศสำนักงาน กกพ. เรื่อง กำหนดเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2559 (ภาคผนวก ง.) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติให้ กฟผ. ปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-จุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เพื่อลดผลกระทบต่อชุมชน จึงทำให้ระยะทางของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเปลี่ยนจาก 116.43 กิโลเมตร เป็น 116.63 กิโลเมตร รายละเอียดการปรับแก้แนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามประกาศฯ (ภาคผนวก ง.)

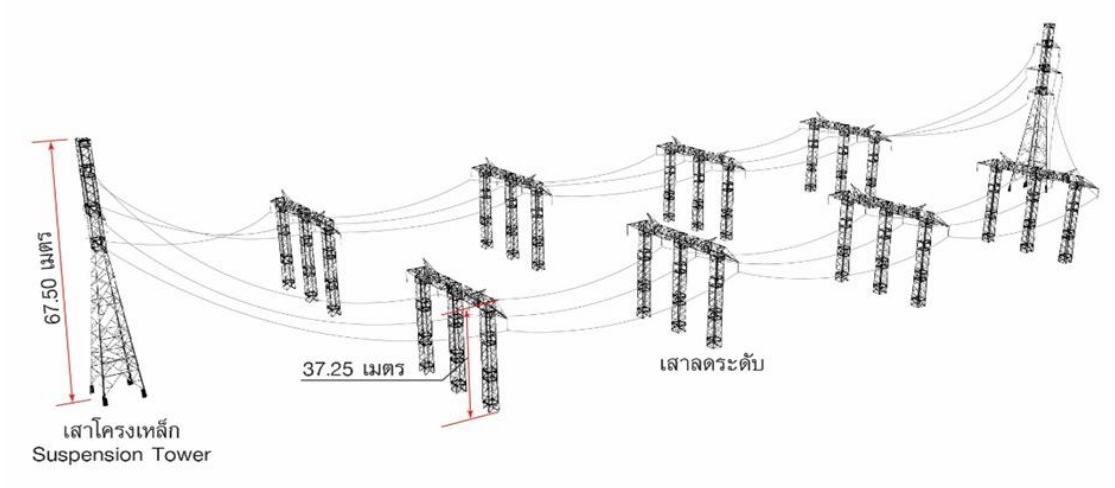
2.2) แนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าแนวเดิม เป็นการก่อสร้างระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ บนเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 เดิม เพื่อลดผลกระทบต่อพื้นที่เศรษฐกิจในจังหวัดภูเก็ต เริ่มต้นจากจุดเชื่อมระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ ท้องที่ตำบลป่ากอ อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา ไปยังสถานีไฟฟ้าแรงสูงภูเก็ต3 ตั้งอยู่ในท้องที่ตำบลเกาะแก้ว อำเภอเมืองภูเก็ต จังหวัดภูเก็ต มีระยะทางประมาณ 75.64 กิโลเมตร โดยใช้ความกว้างแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 ด้านละ 25 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาส่งไฟฟ้า และขยายความกว้างของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิมจาก ด้านละ 25 เมตร เป็นด้านละ 40 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาส่งไฟฟ้า บริเวณใกล้เคียงท่าอากาศยานภูเก็ต ระยะทางประมาณ 1.36 กิโลเมตร เพื่อลดระดับเสาส่งไฟฟ้าให้มีความปลอดภัยต่อการเดินอากาศยาน โดยการแผ่วงจรไฟฟ้าจากแนวตั้งเป็นแนวราบ (รูปที่ 1.3) จึงจำเป็นต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นด้านละ 40 เมตร จากแนวศูนย์กลางของเสาสายส่งไฟฟ้า (รูปที่ 1.4 และรูปที่ 1.5)



รูปที่ 1.3 การแผ่วงจรแนวสายจากแนวตั้งเป็นแนวราบโดยใช้เสาลดระดับ



รูปที่ 1.4 ช่วงขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3
ระยะทาง 1.36 กิโลเมตร บริเวณใกล้เคียงท่าอากาศยานภูเก็ต



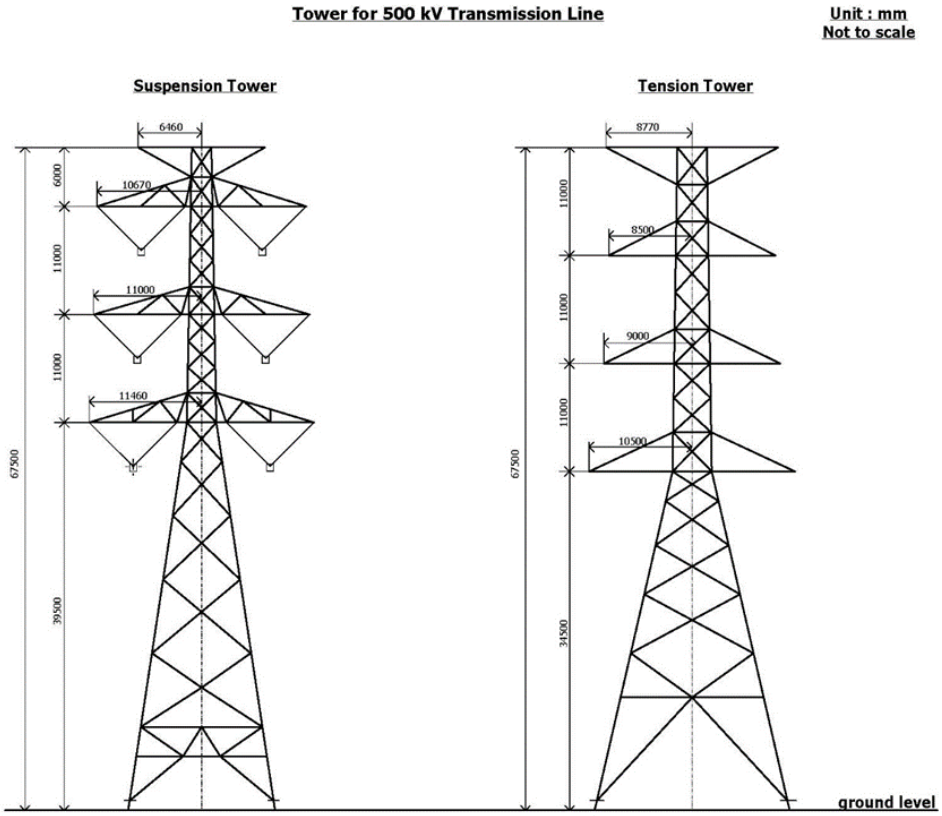
รูปที่ 1.5 การลดระดับความสูงเสาส่งไฟฟ้าให้อยู่ในความสูงที่ปลอดภัยในการเดินอากาศยาน
บริเวณใกล้เคียงท่าอากาศยานภูเก็ต

ทั้งนี้ การดำเนินการในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าเดิม กฟผ. ได้ออกประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เรื่อง การปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ พังงา2-ภูเก็ต3 ลงวันที่ 11 กันยายน 2558 และได้แจ้งการปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าดังกล่าวต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเพื่อทราบ ในการประชุมคณะอนุกรรมการพิจารณาแผนผัง ทิศทาง แนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงาน และกลั่นกรองราคาที่ดินและทรัพย์สินในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในคราวประชุมครั้งที่ 10/2558 เมื่อวันที่ 30 ตุลาคม 2558 ณ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

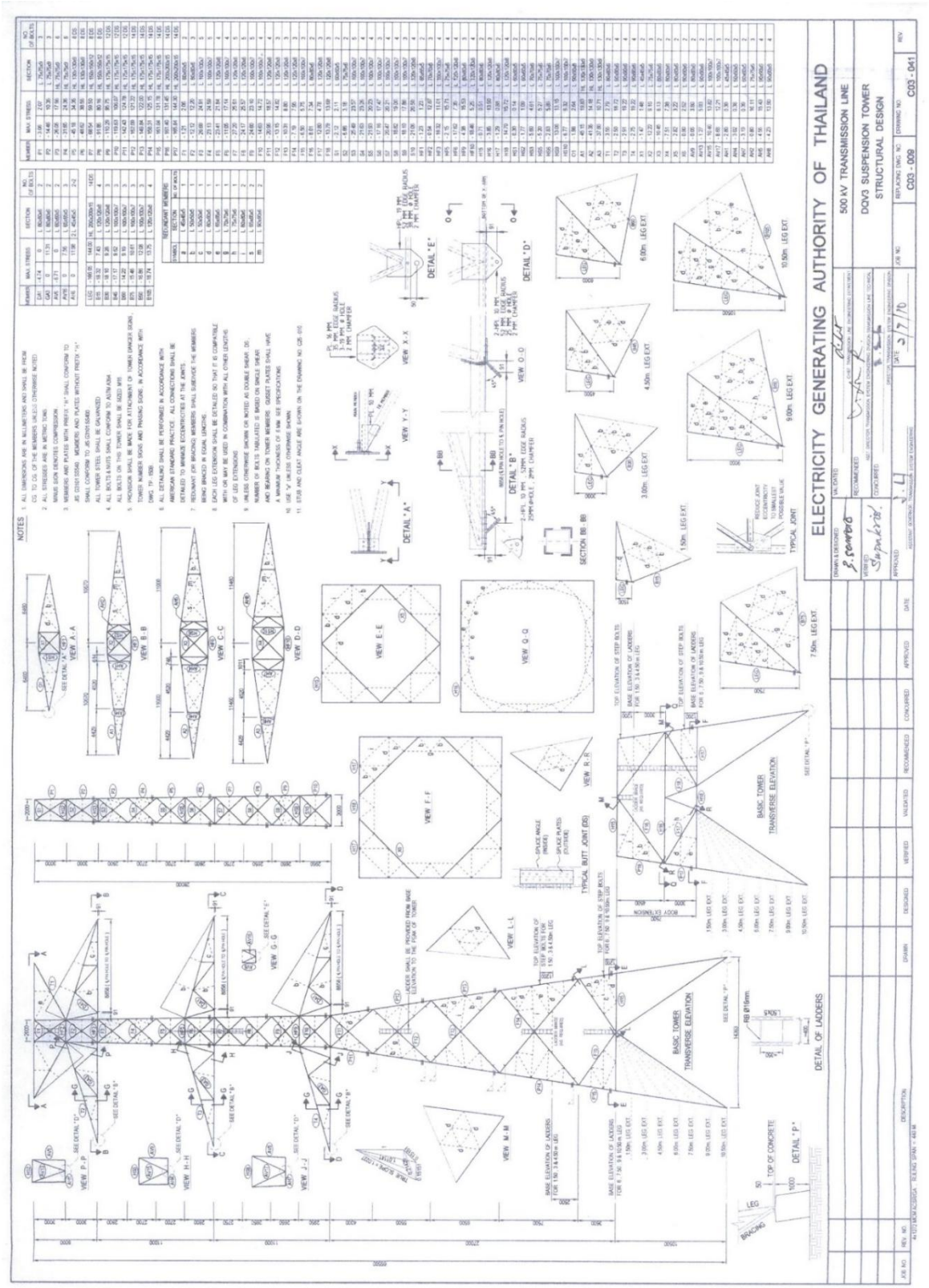
ในเรื่องของการใช้ความกว้างของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าด้านละ 25 เมตร จากศูนย์กลางแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ จะไม่ขัดต่อกฎหรือระเบียบปฏิบัติของ กฟผ. ซึ่งตามพระราชบัญญัติ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (ฉบับที่ 3) พ.ศ. 2527 มาตรา 3 ระบุว่า “เขตเดินสายไฟฟ้า” หมายความว่า บริเวณที่ที่จะเดินสายส่งไฟฟ้า โดยมีความกว้างจากแนวศูนย์กลางของเสาส่งไฟฟ้าด้านละไม่เกินสี่สิบเมตร (ภาคผนวก ง.)

3) ชนิดของเสาไฟฟ้าแรงสูงของโครงการ

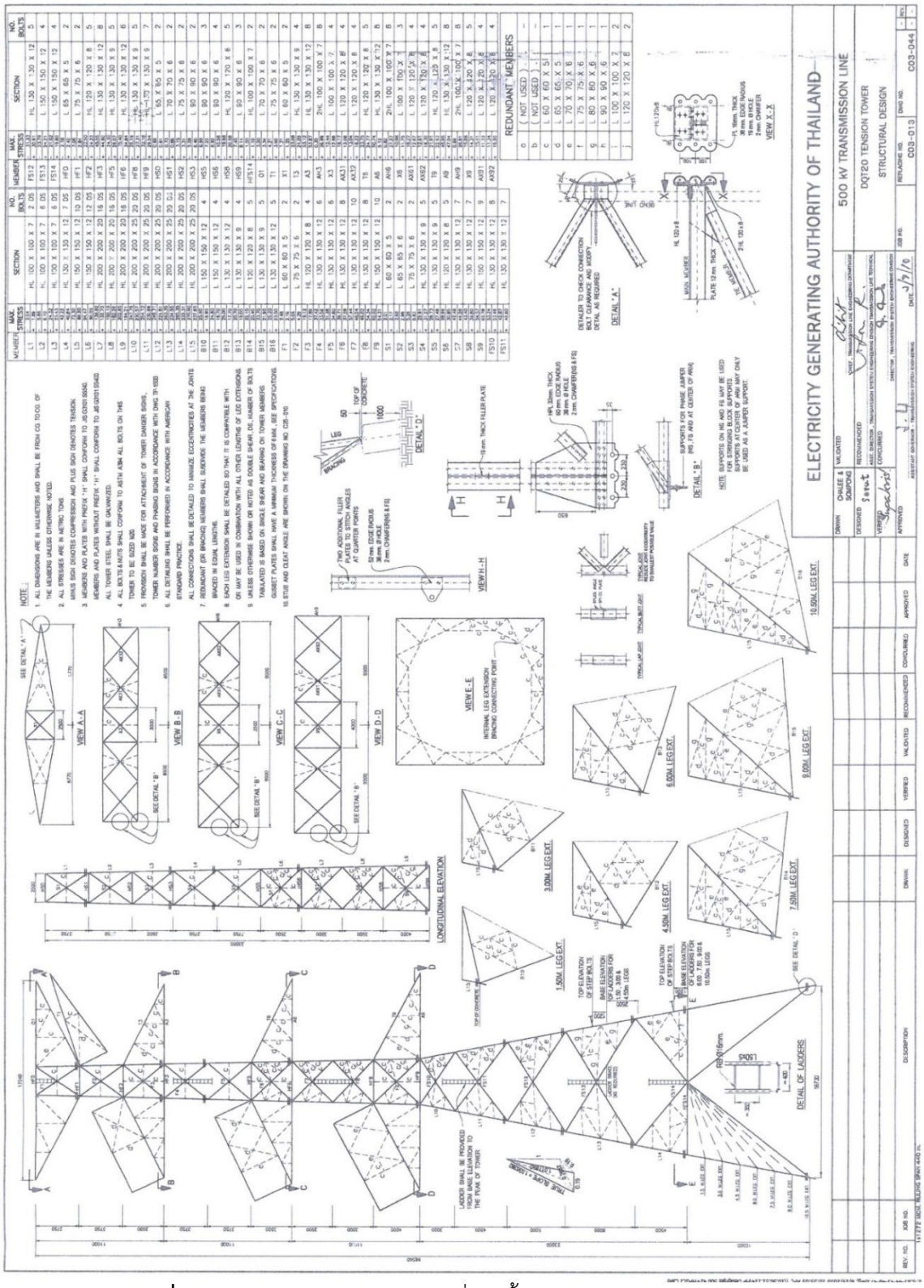
ลักษณะเสาไฟฟ้าแรงสูงในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 มีชนิด Suspension Tower (ใช้ในแนวสายส่งที่มีมุม 0° ถึง 15°) และ Tension Tower (ใช้ในแนวสายส่งที่มีมุมมากกว่า 15° ถึง 90°) โดยมีความลึกของฐานเสาชนิด Suspension Tower เท่ากับ 4,500 มิลลิเมตร และเสาชนิด Tension Tower เท่ากับ 5,000 มิลลิเมตร ลักษณะของเสาไฟฟ้าแรงสูง (รูปที่ 1.6) รายละเอียดการคำนวณโครงสร้างฐานรากของเสาไฟฟ้าแรงสูงในแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 พร้อมลายมือชื่อผู้ออกแบบ (รูปที่ 1.7 และ 1.8)



รูปที่ 1.6 ลักษณะเสาไฟฟ้าแรงสูงที่ใช้ในเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3



รูปที่ 1.7 แบบแสดงรายละเอียดเสาส่งไฟฟ้าแรงสูง ชนิด Suspension Tower



รูปที่ 1.8 แบบแสดงรายละเอียดเสาส่งไฟฟ้าแรงสูง ชนิด Tension Tower

4) สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน

โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ครอบคลุมพื้นที่จากกึ่งกลางแนวเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้าด้านละ 500 เมตร และระยะจากจุดเริ่มต้นและจุดสิ้นสุดของแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) อีกด้านละ 500 เมตร จำนวน 7 แห่ง ซึ่งตั้งอยู่ในท้องที่อำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่ อำเภอทับปุด อำเภอตะกั่วทุ่ง อำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา และอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต ระยะทางรวมประมาณ 18.73 กิโลเมตร โดยมีรายละเอียดดังนี้

ช่วงที่ 1 บริเวณอำเภออ่าวลึก จังหวัดกระบี่ เสาโครงเหล็กต้นที่ 225-226 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่<u>ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าเขาต่อ</u> ระยะทางประมาณ 1.5 กิโลเมตร (รูปที่ 1.9)

ช่วงที่ 2 บริเวณอำเภอทับปุด จังหวัดพังงา เสาโครงเหล็กต้นที่ 227-233 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่<u>ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าควนมะรุ่ย</u> ระยะทางประมาณ 590 เมตร (รูปที่ 1.10)

ช่วงที่ 3 บริเวณอำเภอทับปุด จังหวัดพังงา เสาโครงเหล็กต้นที่ 243-264 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่<u>ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าเทือกเขาสูง</u> ระยะทางประมาณ 3.1 กิโลเมตร (รูปที่ 1.11)

ช่วงที่ 4 บริเวณอำเภอทับปุด และอำเภอเมืองพังงา จังหวัดพังงา เสาโครงเหล็กต้นที่ 265-267, 269, 274 และ 281-283 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่<u>ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าเทือกเขาหราสูง</u> ระยะทางประมาณ 8.8 กิโลเมตร (รูปที่ 1.12)

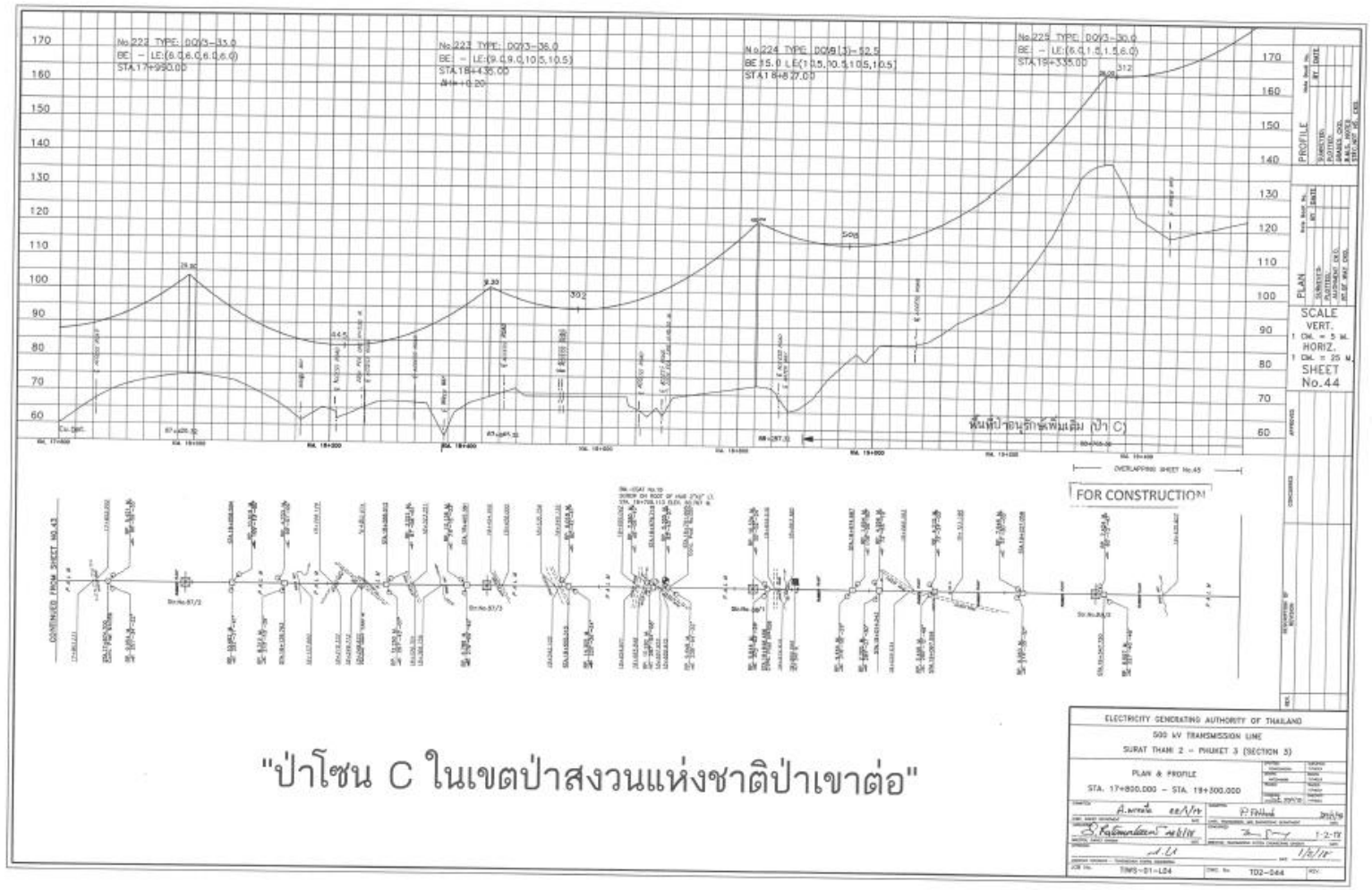
ช่วงที่ 5 บริเวณอำเภอตะกั่วทุ่ง จังหวัดพังงา เสาโครงเหล็กต้นที่ 330-331 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่<u>ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าควนเขาเปาะ</u> ระยะทางประมาณ 1.9 กิโลเมตร (รูปที่ 1.13)

ช่วงที่ 6 บริเวณอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต เสาโครงเหล็กต้นที่ 403-410 และ 410A โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่<u>ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าไม้พอกป่าเขาไม้แก้ว</u> ระยะทางประมาณ 2.2 กิโลเมตร (รูปที่ 1.14)

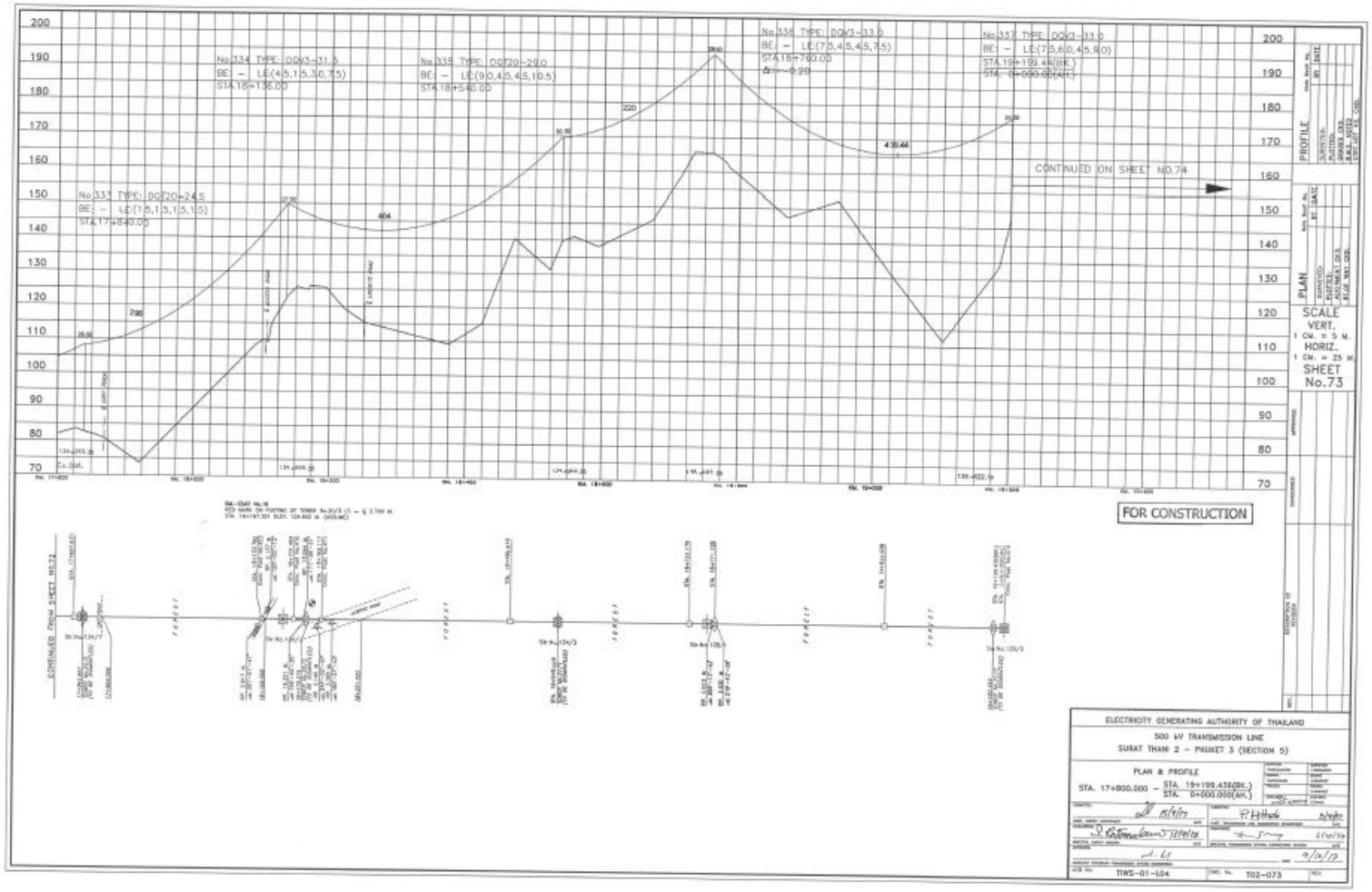
ช่วงที่ 7 บริเวณอำเภอถลาง จังหวัดภูเก็ต เสาโครงเหล็กต้นที่ 436-437 และ 445-446 โดยแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้าส่วนที่พาดผ่านพื้นที่<u>ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติมป่าควนเขาพระแทว</u> ระยะทางประมาณ 640 เมตร (รูปที่ 1.15)

<u>สถานภาพการดำเนินงานในช่วงเดือนมกราคม-มิถุนายน 2569</u> มีรายละเอียดดังนี้

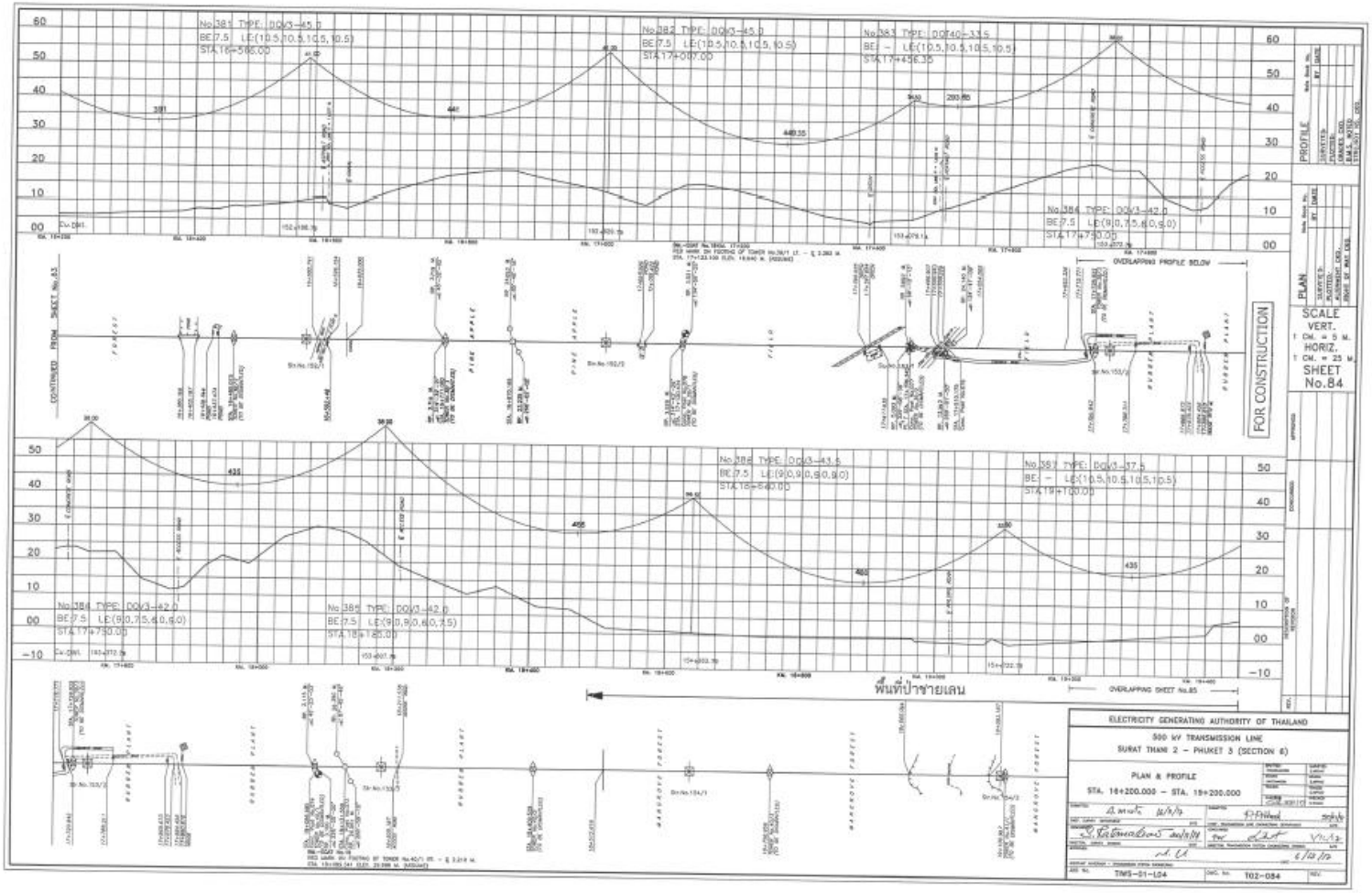
โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) อยู่ในระยะดำเนินการปีที่ 7 ได้ดำเนินการตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบส่งทั้ง 7 ช่วง ซึ่งทุกช่วงอยู่ในสภาพที่สมบูรณ์และไม่พบปัญหาใดๆ (รูปที่ 1.16) นอกจากนี้ ยังมีเจ้าหน้าที่ที่ปฏิบัติงานดูแลและบำรุงรักษาแนวระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทำการลิดกิ่งไม้/ยอดไม้เป็นประจำ โดยให้มีระยะปลอดภัย (Clearance) ไม่น้อยกว่า 4 เมตร



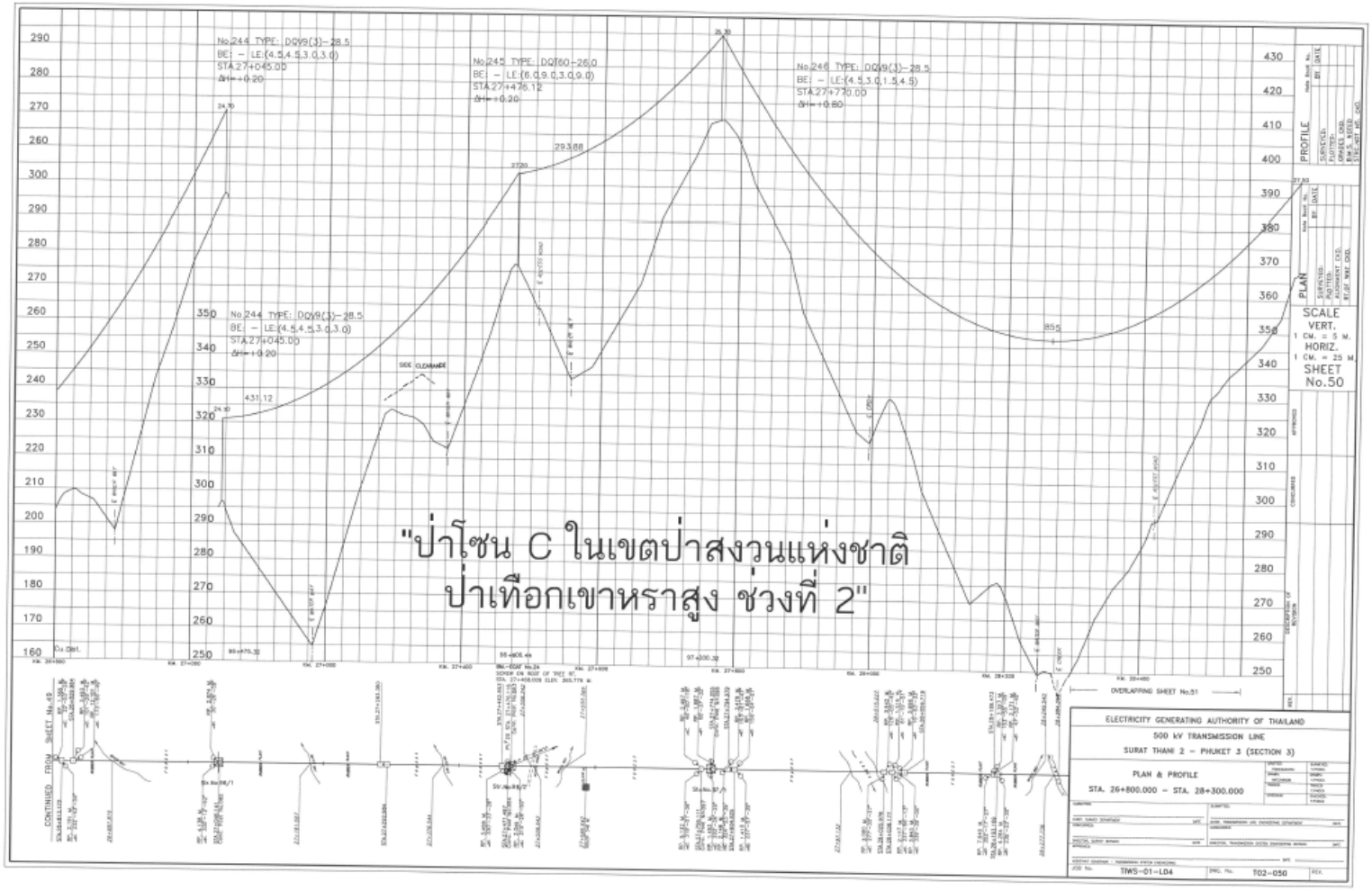
รูปที่ 1.9 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเขาต่อ



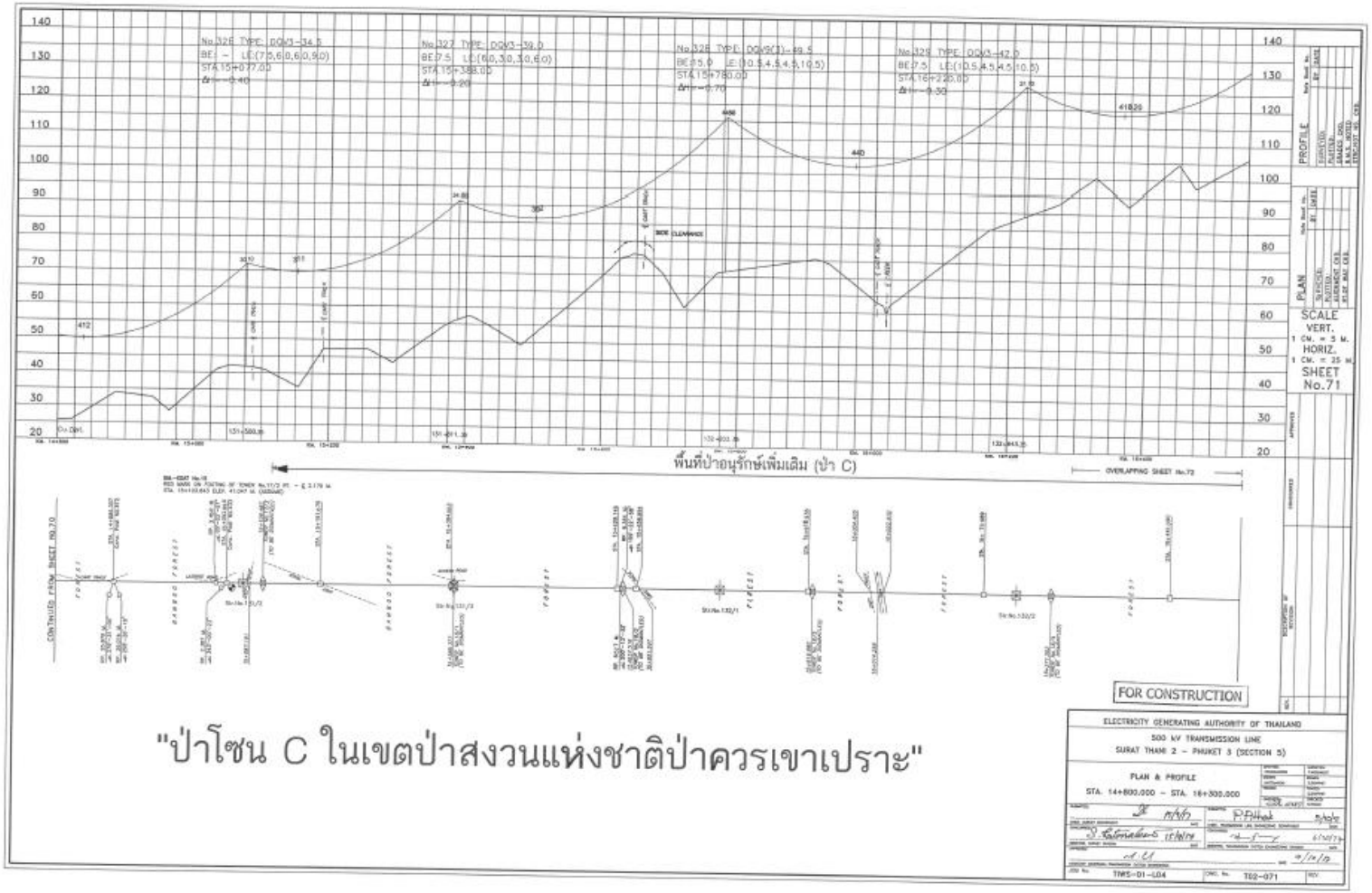
รูปที่ 1.10 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3
ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนมะรุ่ย



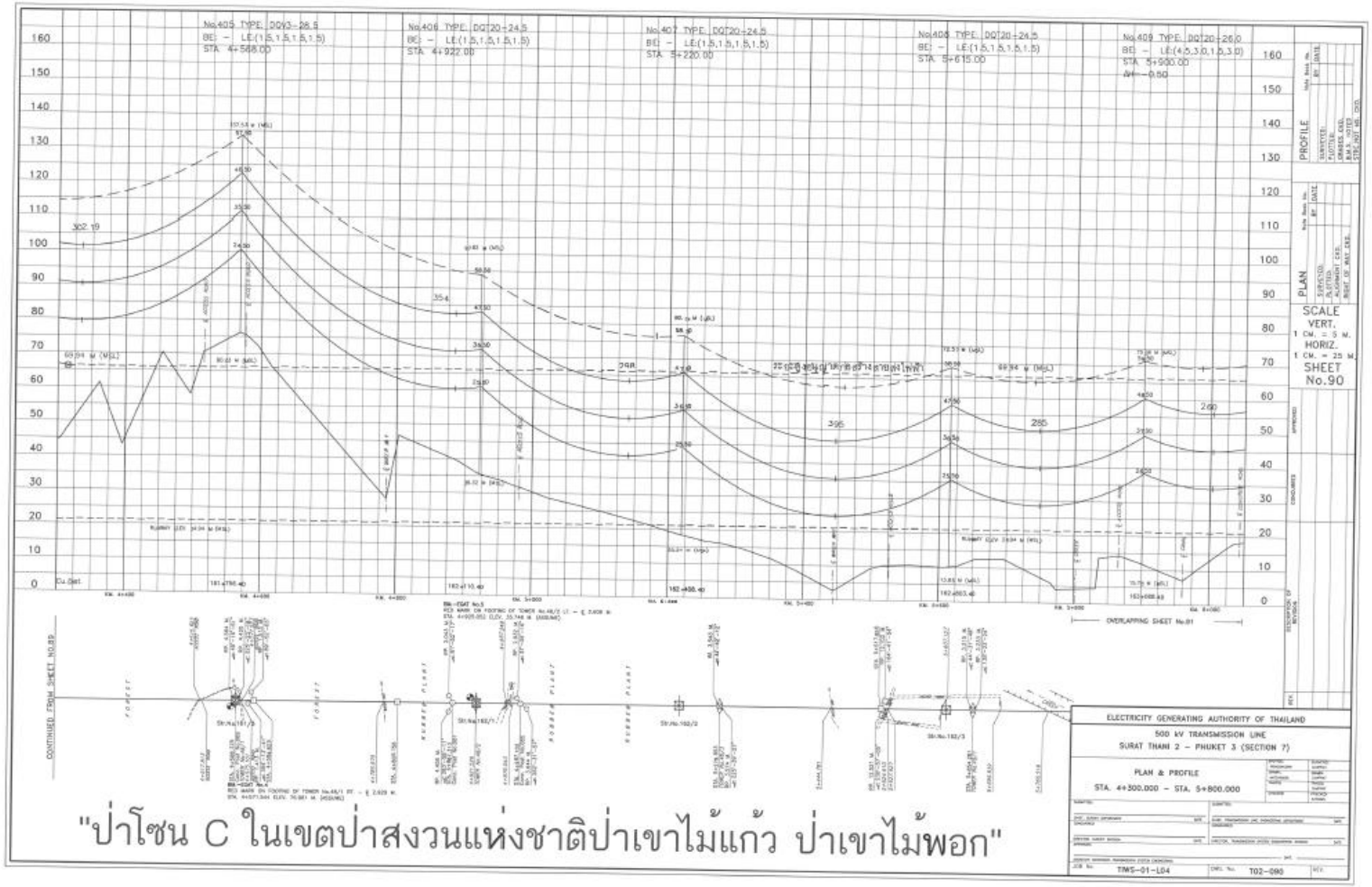
รูปที่ 1.11 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเทือกเขาสูง



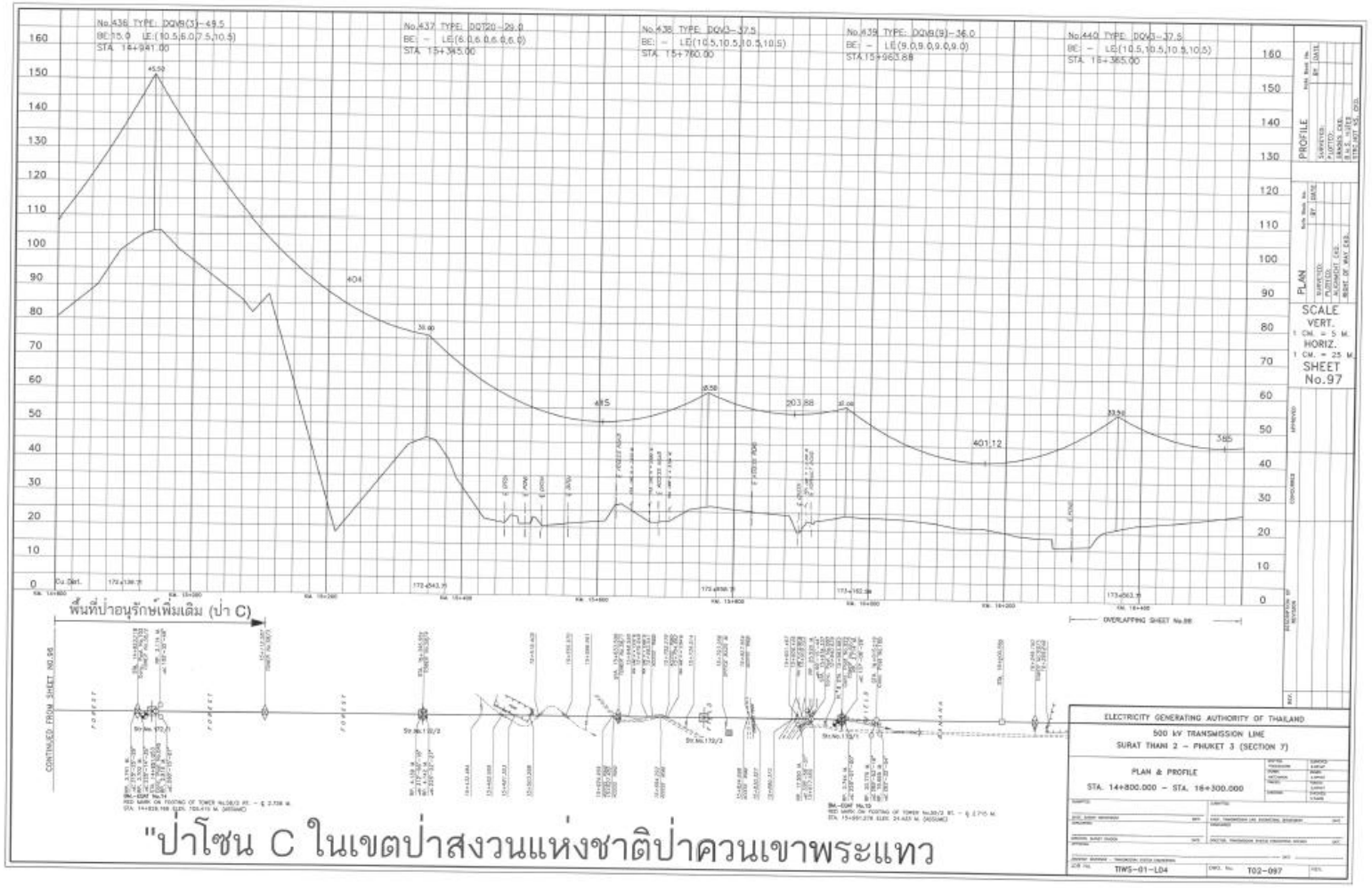
รูปที่ 1.12 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าเทือกเขาหราสูง



รูปที่ 1.13 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนเขาเปาะ

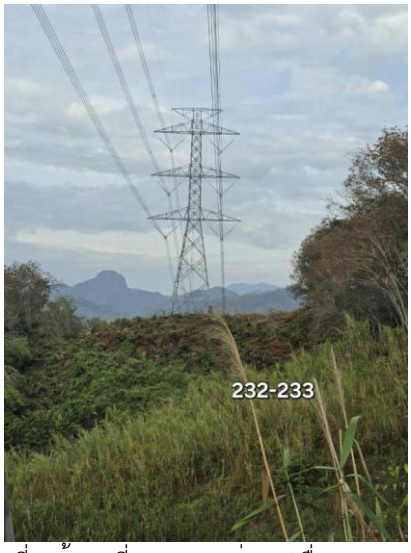


รูปที่ 1.14 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าไม้พอก ป่าเขาไม้แก้ว



รูปที่ 1.15 รูปตัดตามแนวยาว (Plan profile) ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 ช่วงที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม ป่าควนเขาพระแทว

ช่วงที่ 1 ต้นเสาที่ 225-226 (ถ่ายรูปเมื่อ 22/01/69)



ช่วงที่ 2 ต้นเสาที่ 232-233 (ถ่ายรูปเมื่อ 20/01/69)

ช่วงที่ 3 ต้นเสาที่ 247-248 (ถ่ายรูปเมื่อ 25/01/69)

รูปที่ 1.16 สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน

ช่วงที่ 4 ต้นเสาที่ 274-275 (ถ่ายรูปเมื่อ 25/01/69)

ช่วงที่ 5 ต้นเสาที่ 330-331 (ถ่ายรูปเมื่อ 26/01/69)

ช่วงที่ 6 ต้นเสาที่ 406-407 (ถ่ายรูปเมื่อ 01/04/69)

รูปที่ 1.16 สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน **(ต่อ)**

ช่วงที่ 7 ต้นเสาที่ 444-445 (ถ่ายรูปเมื่อ 01/04/69)

รูปที่ 1.16 สถานภาพการดำเนินงานในปัจจุบัน **(ต่อ)**

5) แผนการดำเนินการตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

รายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ได้กำหนดมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และแผนปฏิบัติการด้านสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ (ระยะดำเนินการ) จำนวน 3 แผน ได้แก่

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

สำหรับมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่กำหนดให้ดำเนินการในระยะดำเนินการมีดังนี้

(1) แผนปฏิบัติการด้านทรัพยากรป่าไม้
(2) แผนปฏิบัติการด้านเศรษฐกิจและสังคม

รายละเอียดของมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 500 กิโลโวลต์ สุราษฎร์ธานี2-ภูเก็ต3 (ส่วนที่พาดผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม) ดังภาคผนวก จ.