



รายงานฉบับสมบูรณ์

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี (ครั้งที่ 4)

ของบริษัท ซีจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด

ตั้งอยู่ที่ตำบลมาบข่า ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา
และตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง

การมอบอำนาจ

- ☐ เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดัชนีหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- ☒ เจ้าของโครงการมิได้มอบอำนาจแต่อย่างใด

มิถุนายน 2566

จัดทำโดย

Fourtier บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ 10270

โทรศัพท์ 02-105-4608 โทรสาร 02-105-4609 อีเมล : admin@4tier.co.th



รายงานฉบับสมบูรณ์

รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม

โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี (ครั้งที่ 4)

ของบริษัท ซีจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด

ตั้งอยู่ที่ตำบลมาบข่า ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา
และตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง

การมอบอำนาจ

- ☐ เจ้าของโครงการได้มอบอำนาจให้บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด เป็นผู้ดำเนินการเสนอรายงาน ดัชนีหนังสือมอบอำนาจที่แนบ
- ☒ เจ้าของโครงการมิได้มอบอำนาจแต่อย่างใด

มิถุนายน 2566

จัดทำโดย

Fourtier บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด

99/2 หมู่ที่ 8 ตำบลบางเมือง อำเภอเมืองสมุทรปราการ จังหวัดสมุทรปราการ 10270

โทรศัพท์ 02-105-4608 โทรสาร 02-105-4609 อีเมล : admin@4tier.co.th

สารบัญ

	หน้า
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาของโครงการ	1-1
1.2 เหตุผลและความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ	1-4
1.3 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานฯ	1-5
บทที่ 2 รายละเอียดโครงการและการเปลี่ยนแปลง	
2.1 ที่ตั้งโครงการ	2-1
2.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-3
2.2.1 ผังแม่บทและการใช้ประโยชน์ที่ดิน	2-3
2.2.2 การใช้น้ำ	2-10
2.3 ข้อมูลสรุปเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการในเชิงเปรียบเทียบก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	2-11
บทที่ 3 ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
3.1 มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-1
3.2 มาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม	3-6
3.2.1 คุณภาพอากาศ	3-9
3.2.2 ระดับเสียง	3-14
3.2.3 คุณภาพน้ำผิวดิน	3-22
3.2.4 คุณภาพน้ำทิ้ง	3-50
3.2.5 คุณภาพน้ำใต้ดิน	3-55
3.2.6 คุณภาพตะกอนดิน	3-55
3.2.7 คุณภาพดิน	3-58
3.2.8 ทรัพยากรชีวภาพทางน้ำ	3-60
3.2.9 การคมนาคมขนส่ง	3-69
3.3 เรื่องร้องเรียนที่ผ่านมา	3-70
บทที่ 4 สภาพสิ่งแวดล้อมในปัจจุบัน	
4.1 สภาพภูมิอากาศและอุตุนิยมวิทยา	4-1
4.2 คุณภาพน้ำผิวดิน	4-43

สารบัญ (ต่อ)

	หน้า
บทที่ 5	
การประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม	
5.1	ผลกระทบด้านการใช้ประโยชน์ที่ดิน 5-1
5.2	ผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ 5-3
บทที่ 6	
มาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม	6-1
6.1	การเปลี่ยนแปลงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม 6-1

สารบัญภาคผนวก

ภาคผนวก ก

- ภาคผนวก ก-1 หนังสือที่ ทส. 1010.3/7827 ลงวันที่ 10 มิถุนายน 2562
- ภาคผนวก ก-2 หนังสือที่ อก 5102.3.1/2836 ลงวันที่ 24 กันยายน 2562
- ภาคผนวก ก-3 หนังสือที่ ทส 1010.3/7835.2 ลงวันที่ 29 เมษายน 2565
- ภาคผนวก ก-4 หนังสือที่ อก 5103.3.1/764 ลงวันที่ 9 มีนาคม 2566

ภาคผนวก ข

- ภาคผนวก ข-1 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี ฉบับเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (ระยะก่อสร้าง)
- ภาคผนวก ข-2 รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี ฉบับเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565 (ระยะก่อสร้าง)

ภาคผนวก ค

- ภาคผนวก ค-1 การคำนวณข้อมูลอุณหภูมิตามพื้นที่ตามลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยมีสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ สถานีศูนย์ราชการจังหวัดระยอง (74T) จังหวัดระยอง ของกรมควบคุมมลพิษ (คพ.) เป็นจุดศูนย์กลาง
- ภาคผนวก ค-2 เส้นแสดงระดับความเข้มข้นเท่า (Isopleth)

สารบัญตาราง

ตารางที่		หน้า
2.2.1-1	การใช้ประโยชน์ที่ดินตามผังแม่บทของโครงการ	2-4
2.2.1-2	การใช้ประโยชน์ที่ดินตามผังแม่บทของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-8
2.3-1	การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการในรายงานฯ ฉบับเดิมกับภายหลังการเปลี่ยนแปลง	2-12
3.1-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม ในรายงานฯ โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี ของบริษัท ซีจี คอร์ปอเรชั่น จำกัดระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565	3-3
3.2-1	สรุปผลการปฏิบัติตามมาตรการติดตามตรวจสอบคุณภาพสิ่งแวดล้อม ในรายงานฯ โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี ของบริษัท ซีจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด ระหว่างเดือนกรกฎาคมถึงเดือนธันวาคม พ.ศ. 2565	3-7
3.2.1-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-10
3.2.1-2	ผลการตรวจวัดความเร็วลมและทิศทางลม ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-12
3.2.2-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-15
3.2.2-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงจากเครื่องจักร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-20
3.2.3-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-26
3.2.4-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำทิ้งจากโครงการระหว่างปี พ.ศ.2563-2565	3-51
3.2.5-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดิน ปี พ.ศ. 2563-2564	3-56
3.2.6-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพตะกอนดิน ปี พ.ศ. 2562	3-57
3.2.7-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพดินที่ผ่านมา	3-59
3.2.8-1	ผลการตรวจวัดทรัพยากรชีวภาพในน้ำ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-61
3.2.9-1	สรุปปริมาณรถบรรทุกที่ใช้ขนส่งวัสดุ อุปกรณ์ก่อสร้างและคนงานของโครงการ พ.ศ. 2565	3-69
3.3-1	ข้อร้องเรียน และการดำเนินการแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนของโครงการในช่วงปี พ.ศ. 2562-2565	3-70
4.1-1	สถิติภูมิอากาศในรอบ 30 ปี (พ.ศ. 2535-2564) ของสถานีตรวจวัดอากาศห้วยโป่ง	4-3
4.1-2	สถิติภูมิอากาศในรอบ 30 ปี (พ.ศ. 2535-2564) ของสถานีตรวจวัดอากาศระยอง	4-6
4.1-3	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา แบบต่อเนื่อง (Online Monitoring Station)	4-12
4.1-4	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษาแบบไม่ต่อเนื่อง	4-18
4.2-1	ผลการตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดินบริเวณแหล่งรองรับน้ำฝนและน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดของโครงการ	4-48
5.2-1	ค่าอัตราการระบายนมลพิษทางอากาศที่เหมาะสมที่ระดับความสูงปล่องต่าง ๆ	5-3
5.2-2	อัตราการระบายนมลพิษทางอากาศของโรงไฟฟ้า ขนาด 240 เมกะวัตต์	5-5
5.2-3	ข้อมูลอุณหภูมิตามลักษณะการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยมีสถานีศูนย์ราชการจังหวัดระยอง (74T) จังหวัดระยอง เป็นจุดศูนย์กลาง	5-12
5.2-4	จุดสังเกตที่ไวต่อผลกระทบ (Sensitive receptor) ในบริเวณพื้นที่ศึกษาของโครงการ	5-13

สารบัญตาราง (ต่อ)

ตารางที่		หน้า
5.2-5	ผลการตรวจวัดคุณภาพอากาศในบรรยากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา	5-19
5.2-6	ผลการประเมินผลกระทบคุณภาพอากาศ กรณีคาดการณ์ผลกระทบจากการระบายมลพิษทางอากาศจากโรงไฟฟ้าของโครงการปัจจุบันตามที่ระบุไว้ในรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์	5-26
5.2-7	ผลการประเมินผลกระทบคุณภาพอากาศ กรณีคาดการณ์ผลกระทบจากการระบายมลพิษทางอากาศจากโรงไฟฟ้าของโครงการภายหลังการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งโรงไฟฟ้า	5-32
5.2-8	เปรียบเทียบผลการประเมินผลกระทบคุณภาพอากาศจากแบบจำลอง กรณีคาดการณ์ผลกระทบจากการระบายมลพิษทางอากาศจากโรงไฟฟ้าของโครงการปัจจุบันตามที่ระบุไว้ในรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ กับภายหลังการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งโรงไฟฟ้า	5-39
5.2-9	การประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศของโครงการเปรียบเทียบกับแนวทางการใช้แบบจำลองเพื่อการประเมินการแพร่กระจายมลพิษทางอากาศ ของ สผ.	5-40
6.1-1	มาตรการด้านสิ่งแวดล้อมที่มีการเปลี่ยนแปลง/เพิ่มเติม	6-2

สารบัญรูป

รูปที่		หน้า
1.1-1	สถานภาพโครงการในปัจจุบัน (วันที่ 28 เดือนมีนาคม 2566)	1-3
2.1-1	ที่ตั้งโครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี	2-2
2.2.1-1	ผังแม่บทโครงการปัจจุบัน	2-5
2.2.1-2	ตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าก่อน-หลังการเปลี่ยนแปลง	2-7
2.2.1-3	ผังแม่บทโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้า	2-9
3.1-1	พื้นที่ที่ติดต่อกับทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3143	3-4
3.1-2	ผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม	3-5
3.2.1-1	ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองรวม (TSP) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-13
3.2.1-2	ผลการตรวจวัดฝุ่นละอองขนาดเล็กไม่เกิน 10 ไมครอน (PM ₁₀) เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ในบรรยากาศ ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-13
3.2.2-1	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 1 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-16
3.2.2-2	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-16
3.2.2-3	ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุด ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-17
3.2.2-4	ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 เฉลี่ย 24 ชั่วโมง ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-17
3.2.2-5	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ยกลางวัน-กลางคืน ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-18
3.2.2-6	ผลการตรวจวัดระดับเสียงเฉลี่ย 5 นาที ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-18
3.2.2-7	ผลการตรวจวัดระดับเสียงที่เปอร์เซ็นต์ไทล์ที่ 90 เฉลี่ย 5 นาที ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-19
3.2.2-8	ผลการตรวจวัดระดับเสียงจากเครื่องจักรเฉลี่ย 15 นาที ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-20
3.2.2-9	ผลการตรวจวัดระดับเสียงสูงสุดจากเครื่องจักร ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2566	3-21
3.2.3-1	ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-34
3.2.3-2	ผลการตรวจวัดอุณหภูมิของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-34
3.2.3-3	ผลการตรวจวัดสีของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-35
3.2.3-4	ผลการตรวจวัดปริมาณออกซิเจนละลายของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-35
3.2.3-5	ผลการตรวจวัดปริมาณบีโอดีของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-36
3.2.3-6	ผลการตรวจวัดปริมาณซีโอดีของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-36
3.2.3-7	ผลการตรวจวัดปริมาณไนเตรตของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-37

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.2.3-8	ผลการตรวจวัดปริมาณแอมโมเนียของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-37
3.2.3-9	ผลการตรวจวัดปริมาณทีเคเอ็นของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-38
3.2.3.10	ผลการตรวจวัดของแข็งแขวนลอยทั้งหมดของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-38
3.2.3-11	ผลการตรวจวัดปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมดของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-39
3.2.3-12	ผลการตรวจวัดปริมาณน้ำมันและไขมันของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-39
3.2.3-13	ผลการตรวจวัดปริมาณฟอร์มาลดีไฮด์ของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-40
3.2.3-14	ผลการตรวจวัดค่าปริมาณคลอรีนอิสระของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-40
3.2.3-15	ผลการตรวจวัดปริมาณไซยาไนด์ของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-41
3.2.3-16	ผลการตรวจวัดปริมาณไฮโดรเจนซัลไฟด์ของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-41
3.2.3-17	ผลการตรวจวัดปริมาณฟีนอลของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-42
3.2.3-18	ผลการตรวจวัดปริมาณสังกะสีของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-42
3.2.3-19	ผลการตรวจวัดปริมาณโครเมียมเฮกซะวาเลนต์ของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-43
3.2.3-20	ผลการตรวจวัดปริมาณสารหนูของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-43
3.2.3-21	ผลการตรวจวัดปริมาณทองแดงของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-44
3.2.3-22	ผลการตรวจวัดปริมาณปรอทของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-44
3.2.3-23	ผลการตรวจวัดปริมาณแคดเมียมของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-45
3.2.3-24	ผลการตรวจวัดปริมาณตะกั่วของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-45
3.2.3-25	ผลการตรวจวัดปริมาณนิเกิลของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46
2.3.3-26	ผลการตรวจวัดปริมาณแมงกานีสของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-46
3.2.3-27	ผลการตรวจวัดปริมาณแบเรียมของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-47

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
3.2.3-28	ผลการตรวจวัดปริมาณเงินของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-47
3.2.3-29	ผลการตรวจวัดปริมาณเหล็กทั้งหมดของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ปี พ.ศ. 2563-2565	3-48
3.2.3-30	ผลการตรวจวัดค่าปริมาณโคลิฟอร์มแบคทีเรียทั้งหมดของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-48
3.2.3-31	ผลการตรวจวัดปริมาณฟิโคลิฟอร์มแบคทีเรียของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-49
3.2.3-32	ผลการตรวจวัดค่าปริมาณสารฆ่าศัตรูพืชและสัตว์ของน้ำผิวดินบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-49
3.2.3-33	ค่าดัชนีตรวจวัดคุณภาพน้ำ (WQI) ของทุกสถานี	3-50
3.2.4-1	ผลการตรวจวัดค่าความเป็นกรด-ด่างของน้ำทิ้งบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-52
3.2.4-2	ผลการตรวจวัดปริมาณบีโอดีของน้ำทิ้งบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-52
3.2.4-3	ผลการตรวจวัดปริมาณทีเคเอ็นของน้ำทิ้งบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-53
3.2.4-4	ผลการตรวจวัดของแข็งแขวนลอยทั้งหมดในน้ำทิ้งบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-53
3.2.4-5	ผลการตรวจวัดปริมาณน้ำมันและไขมันของน้ำทิ้งบริเวณพื้นที่ศึกษา ระหว่างปี พ.ศ. 2563-2565	3-54
4.1-1	ผังลมในคาบ 30 ปี (พ.ศ. 2535-2564) ของสถานีตรวจวัดอากาศห้วยโป่ง	4-4
4.1-2	ผังลมในคาบ 30 ปี (พ.ศ. 2535-2564) ของสถานีตรวจวัดอากาศระยอง	4-7
4.1-3	สถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศบริเวณพื้นที่ศึกษา	4-11
4.2-1	ตำแหน่งจุดตรวจวัดคุณภาพน้ำผิวดิน	4-47
5.1-1	ตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าก่อน-หลังการเปลี่ยนแปลง	5-2
5.2-1	ผังแม่บทโครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้า	5-4
5.2-1	แนวความคิดการประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	5-6
5.2-2	การนำเข้าข้อมูลเพื่อประเมินผลกระทบด้านคุณภาพอากาศ	5-8
5.2-4	ผังลมของสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศแบบอัตโนมัติ สถานีศูนย์ราชการจังหวัดระยอง (74T) จังหวัดระยอง ปี พ.ศ. 2561	5-10
5.2-5	จุดสังเกตที่ใช้ในการศึกษา	5-15
5.2-6	ตำแหน่งสถานีตรวจวัดคุณภาพอากาศในพื้นที่ศึกษา	5-24
5.2-7	เปรียบเทียบตำแหน่งที่ได้รับผลกระทบด้านมลพิษทางอากาศ ก่อนและหลังเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ	5-38

สารบัญรูป (ต่อ)

รูปที่		หน้า
6.1-1	ผังแม่บทของโครงการ	6-6
6.1-2	พื้นที่สีเขียว และพื้นที่สีเขียวแนวกันชน	6-7
6.1-3	สถานีตรวจวัดคุณภาพน้ำใต้ดินและดินบริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ	6-9

บทที่ 1

บทนำ

บทที่ 1 บทนำ

1.1 ความเป็นมาของโครงการ

ปี พ.ศ. 2558 บริษัท ซี.พี. แลนด์ จำกัด (มหาชน) ได้เล็งเห็นศักยภาพของจังหวัดระยอง ซึ่งมีความพร้อมด้านระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานที่เอื้ออำนวยต่อการลงทุนประกอบการด้านอุตสาหกรรม และเป็นพื้นที่ที่นักลงทุนให้ความสนใจในการลงทุนอย่างต่อเนื่อง ด้วยเหตุผลดังกล่าว บริษัทฯ จึงได้รวบรวมที่ดินในท้องที่ตำบลมาบข่า ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา และตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง เนื้อที่ประมาณ 3,068-1-15.0 ไร่ เพื่อจัดสรรที่ดินเพื่อการอุตสาหกรรม และได้เลือกที่จะร่วมดำเนินการกับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ภายใต้ชื่อ “โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซี.พี.” ซึ่งจะเป็นนิคมฯ ที่รองรับผู้ประกอบการอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดย่อม ตามแนวนโยบายของรัฐบาลที่ส่งเสริมให้มีการจัดตั้งนิคมอุตสาหกรรมในส่วนภูมิภาค ตามแผนแม่บทการพัฒนาพื้นที่ชายฝั่งทะเลตะวันออก ระยะที่ 2 (Eastern Seaboard Development Program : Phase II หรือ ESB II)

ต่อมาในปี พ.ศ. 2561 รัฐบาลได้ประกาศให้พื้นที่จังหวัดฉะเชิงเทรา ชลบุรี และระยองเป็นพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อพัฒนาเศรษฐกิจที่ทันสมัยและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม รวมทั้งเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันกับต่างประเทศ บริษัท ซี.พี. แลนด์ จำกัด (มหาชน) จึงได้ยื่นขอสนับสนุนการลงทุนในพื้นที่ EEC จากคณะกรรมการนโยบายการพัฒนาเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก ซึ่งคณะกรรมการฯ ได้เห็นชอบในการกำหนดพื้นที่ 3,068-1-15.0 ไร่ ตำบลมาบข่า ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา และตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง ของบริษัท ซี.พี. แลนด์ จำกัด (มหาชน) เป็น “เขตส่งเสริม : นิคมอุตสาหกรรม ซี.พี.ระยอง” เพื่อรองรับอุตสาหกรรมยานยนต์แห่งอนาคต อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ อุตสาหกรรมการแพทย์ครบวงจร และอุตสาหกรรมดิจิทัล

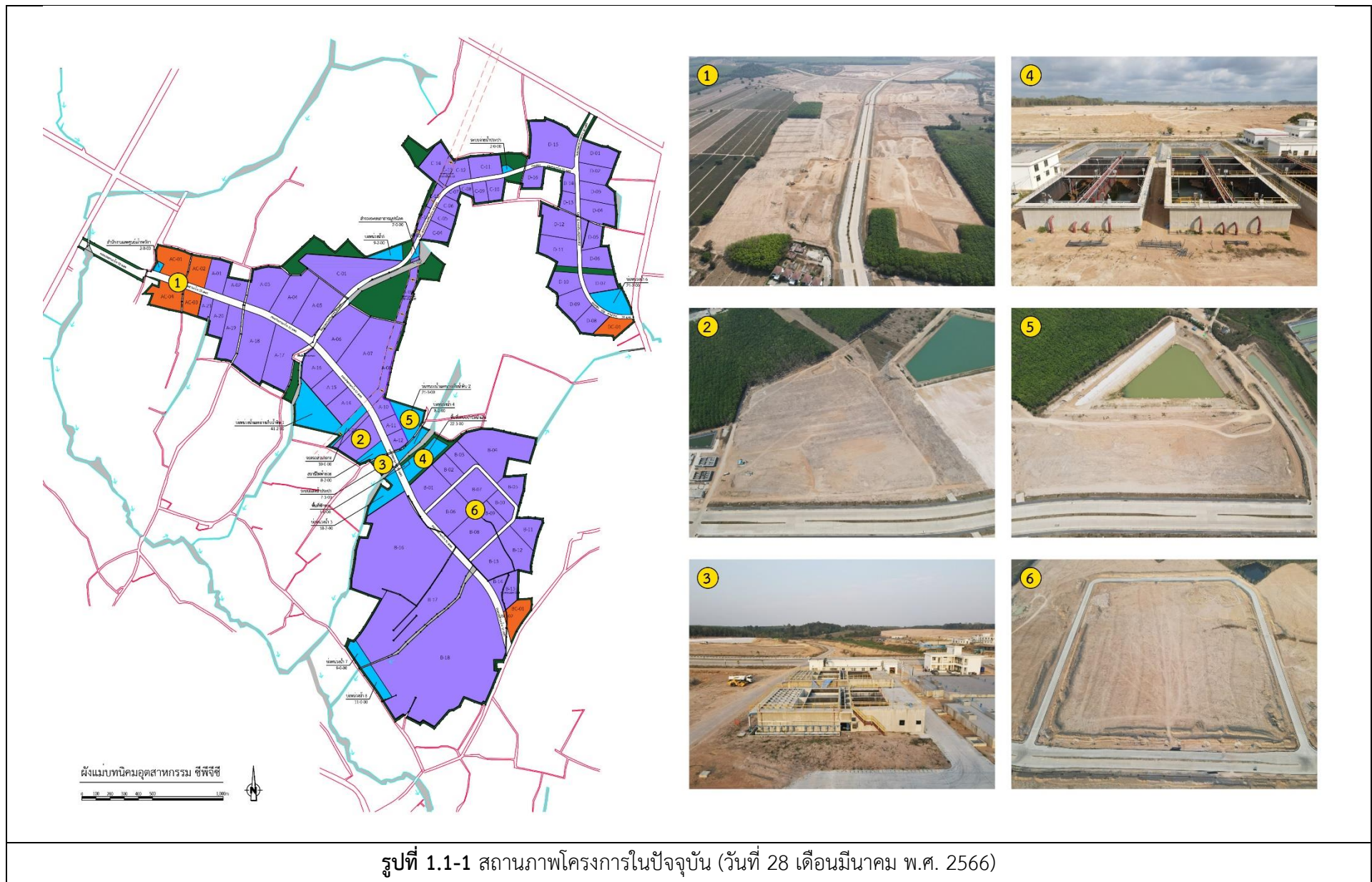
ภายหลังจากนั้น บริษัท ซี.พี. แลนด์ จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ถือหุ้นหลักบริษัท ซีจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด ได้เปลี่ยนแปลงโครงสร้างการบริหารโครงการจัดตั้งนิคมอุตสาหกรรม ซี.พี. โดยมอบหมายให้บริษัท ซีจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด เป็นผู้พัฒนาโครงการนิคมอุตสาหกรรมดังกล่าวแทน และเปลี่ยนแปลงชื่อโครงการจากโครงการนิคมอุตสาหกรรม ซี.พี. เป็น “โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี” ดังนั้น บริษัท ซีจี คอร์ปอเรชั่น จำกัด จึงได้จัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) เพื่อพิจารณาก่อนดำเนินการ ตามข้อกำหนดของพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2561 (ฉบับที่ 2) โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณา รายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านอุตสาหกรรมและระบบสาธารณูปโภคที่สนับสนุน พิจารณาให้ความเห็นชอบรายงานฯ ตามหนังสือที่ ทส 1010.3/7827 ลงวันที่ 10 มิถุนายน 2562 (ภาคผนวก ก-1)

ปี พ.ศ. 2563 บริษัทมีความประสงค์ที่จะกำหนดสัดส่วนของกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมายใหม่ โดยให้กลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์แห่งอนาคต กลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ กลุ่มอุตสาหกรรม การแพทย์ครบวงจร และกลุ่มอุตสาหกรรมดิจิทัล ให้มีสัดส่วนร้อยละ 85 ของพื้นที่อุตสาหกรรม และกลุ่ม อุตสาหกรรมแปรรูปอาหาร ให้มีสัดส่วนร้อยละ 15 โดยไม่ได้เปลี่ยนแปลงขนาดพื้นที่อุตสาหกรรมรวมของ โครงการแต่อย่างใด และขอยกเลิกการกำหนดพื้นที่ตั้งกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมาย (Zoning) จึงได้จัดทำ รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเสนอต่อ กนอ. เพื่อพิจารณา ซึ่งคณะกรรมการพิจารณารายงาน มติเห็นชอบในรายงานฯ ตามหนังสือที่ อก 5102.3.1/2836 ลงวันที่ 24 กันยายน 2562 (ภาคผนวก ก-2)

ปี พ.ศ. 2565 บริษัทมีความประสงค์ที่ทบทวนกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมายให้สอดคล้องกับที่ คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) สนับสนุนการลงทุนในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และข้อกำหนดตามประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก เรื่อง แผนผังการใช้ ประโยชน์ที่ดิน และแผนผังการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภค เขตพัฒนาพิเศษภาค ตะวันออก พ.ศ. 2562 รวมทั้งเพื่อเพิ่มโอกาสในการรองรับลูกค้าตามอุตสาหกรรมที่กำลังเป็นที่ต้องการของ โลก โดยเฉพาะอย่างยิ่งในกลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์แห่งอนาคต และกลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ อัจฉริยะ จึงได้จัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผน ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อพิจารณา โดยคณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการ ประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านอุตสาหกรรมและระบบสาธารณูปโภคที่สนับสนุน พิจารณาให้ความ เห็นชอบรายงานฯ ตามหนังสือที่ ทส 1010.3/7835.2 ลงวันที่ 29 เมษายน 2565 (ภาคผนวก ก-3)

นอกจากนี้ ในปีเดียวกัน บริษัทมีแผนที่จะปรับปรุงผังแม่บทการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการให้ สอดคล้องกับแผนการพัฒนาของบริษัท และทบทวนการออกแบบบ่อน้ำฝนนี้น้ำที่ 1 และบ่อน้ำฝนนี้น้ำที่ 2 ให้มีความแข็งแรงมากยิ่งขึ้น เพื่อป้องกันการพังทลายของขอบบ่อและลดผลกระทบต่อประชาชนที่พักอาศัย ปรชิด จึงได้มีการจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบ สิ่งแวดล้อม เสนอต่อ กนอ. ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น และพิจารณารายงานการ เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ได้มีมติเห็นชอบกับรายงาน การเปลี่ยนแปลงฯ ดังกล่าว ตามหนังสือที่ อก 5103.3.1/764 ลงวันที่ 9 มีนาคม 2566 (ภาคผนวก ก-4)

ปัจจุบันโครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี อยู่ระหว่างการก่อสร้างระบบสาธารณูปโภคและ สิ่งอำนวยความสะดวกเพื่อรองรับโรงงานอุตสาหกรรมที่จะเข้ามาตั้งในพื้นที่โครงการ รายละเอียดแสดงดัง รูปที่ 1.1-1



1.2 เหตุผลและความจำเป็นในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี ในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงผังแม่บทการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการให้สอดคล้องกับแผนการพัฒนาของบริษัท ซึ่งมีแผนที่จะเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมขนาด 240 เมกะวัตต์ (แบ่งออกเป็น 2 หน่วย (Blocks) กำลังการผลิตไฟฟ้าหน่วยละประมาณ 120 เมกะวัตต์) ให้สอดคล้องกับแผนพัฒนาโครงการและตอบสนองความต้องการของลูกค้าในปัจจุบัน โดยจะมีการย้ายที่ตั้งโรงไฟฟ้าจากที่ระบุไว้ในแปลง B-07 ขนาดพื้นที่ประมาณ 30-0-0.0 ไร่ (30 ไร่) เป็นแปลงที่ A13 ขนาดพื้นที่ประมาณ 30-0-0.0 ไร่ (30 ไร่) ซึ่งแปลงตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าใหม่จะอยู่บริเวณด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของแปลง B-07 ระยะห่าง 615 เมตร

นอกจากนี้ บริษัทฯ มีความประสงค์ที่เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในส่วนของแหล่งน้ำใช้เนื่องจากในรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ พ.ศ. 2562 มีการระบุว่า “แหล่งน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของโครงการส่วนหนึ่งจะมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)” แต่ปัจจุบันในพื้นที่ภาคตะวันออกมีเอกชนที่มีศักยภาพในการให้บริการน้ำดิบสำหรับผลิตน้ำประปาแก่นิคมอุตสาหกรรมหลายแห่ง ดังนั้น บริษัทฯ มีความประสงค์ที่เปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เพื่อเสถียรภาพของแหล่งน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของโครงการในอนาคต

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในครั้งนี้ อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ซึ่งเงื่อนไขในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ ที่ได้รับความเห็นชอบจาก สผ. ระบุไว้ว่า

1) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตเห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว เกิดผลดีต่อสิ่งแวดล้อมมากกว่าหรือเทียบเท่ามาตรการที่กำหนดไว้ในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตรับจดแจ้งให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในกฎหมายนั้น ๆ ต่อไป พร้อมกับให้จัดทำสำเนาการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวข้างต้นที่รับจดแจ้งไว้ แจ้งให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อทราบ

2) หากหน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาต เห็นว่าการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว อาจกระทบต่อสาระสำคัญในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อมที่ได้รับความเห็นชอบไว้แล้ว ให้หน่วยงานผู้อนุมัติหรืออนุญาตจัดส่งรายงานการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวให้สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสนอให้คณะกรรมการฯ ผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (คชก.) ชุดที่เกี่ยวข้อง

ดังนั้น บริษัทฯ จึงได้มอบหมายให้บริษัท โฟร์เทียร์ คอนซัลแตนต์ จำกัด (ต่อไปจะเรียกว่า “บริษัทที่ปรึกษา”) เป็นที่ปรึกษาในการศึกษาและจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ฉบับนี้เสนอต่อการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) ซึ่งเป็นหน่วยงานอนุญาต พิจารณาตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมของโครงการ

1.3 วัตถุประสงค์ของการจัดทำรายงานฯ

การจัดทำรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ ในครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อศึกษา
รายละเอียดของโครงการฯ ที่ขอเปลี่ยนแปลงทั้ง 2 ประเด็นข้างต้น รวมทั้งการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม
เพื่อทบทวนมาตรการที่เกี่ยวข้องจากการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ (กรณีจำเป็น) เพื่อกำหนด/
ทบทวน/ปรับปรุงมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อมและมาตรการติดตามตรวจสอบผลกระทบ
สิ่งแวดล้อม

บทที่ 2

รายละเอียดโครงการและการเปลี่ยนแปลง

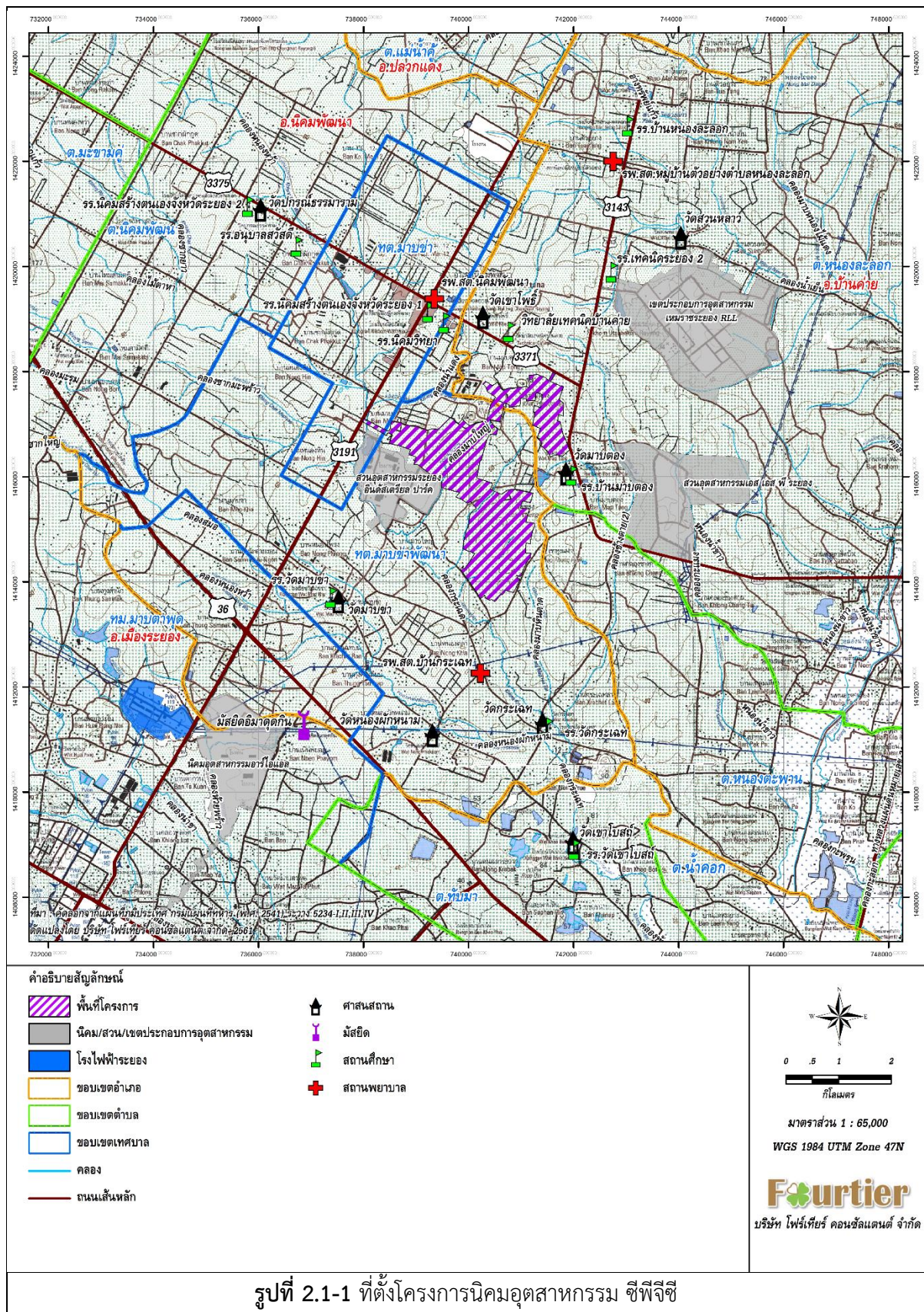
บทที่ 2

รายละเอียดโครงการและการเปลี่ยนแปลง

2.1 ที่ตั้งโครงการ

โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี ตั้งอยู่ที่ตำบลมาบข่า ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา และ ตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง มีพื้นที่ประมาณ 3,068-1-15.0 ไร่ (รูปที่ 2.1-1) บริเวณโดยรอบพื้นที่โครงการโดยส่วนใหญ่มีการใช้ประโยชน์ที่ดินเป็นพื้นที่อยู่อาศัย พื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ และพื้นที่อุตสาหกรรม ส่วนพื้นที่โครงการเป็นพื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ที่ดิน โดยมีอาณาเขตพื้นที่ติดต่อโดยรอบโครงการ ดังนี้

ทิศเหนือ	ติดต่อกับ	พื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ของบุคคลอื่น และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3371 (ถนนมาบตอง-นิคมสร้างตนเอง)
ทิศใต้	ติดต่อกับ	พื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ของบุคคลอื่น และสวนอุตสาหกรรมระยอง อินดัสเตรียล ปาร์ค
ทิศตะวันออก	ติดต่อกับ	พื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ของบุคคลอื่น และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3143 (ถนนบ้านค่าย-หนองละลอก)
ทิศตะวันตก	ติดต่อกับ	พื้นที่ว่างรอการใช้ประโยชน์ของบุคคลอื่น และทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3191 (ถนนมาบข่า-ปลวกแดง)



2.2 การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

2.2.1 ผังแม่บทและการใช้ประโยชน์ที่ดิน

1) โครงการปัจจุบันตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 3) พ.ศ. 2566

การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ ในพื้นที่ประมาณ 3,068-1-15.0 ไร่ แบ่งออกเป็น พื้นที่อุตสาหกรรม พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ และพื้นที่สีเขียวและแนวกั้นชน แสดงการใช้ประโยชน์ที่ดินได้ดังตารางที่ 2.2.1-1 ผังแม่บทโครงการ (แสดงดังรูปที่ 2.2.1-1) สรุปมีรายละเอียดดังนี้

(1) พื้นที่อุตสาหกรรม โครงการมีสัดส่วนพื้นที่อุตสาหกรรม ประมาณ 2,205-3-0.0 ไร่ (2,205.75 ไร่) คิดเป็นร้อยละ 71.89 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

(2) พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน โครงการมีสัดส่วนพื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน ประมาณ 110-2-0.0 ไร่ (110.50 ไร่) คิดเป็นร้อยละ 3.60 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

(3) พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ โครงการมีสัดส่วนพื้นที่ระบบสาธารณูปโภคทั้งหมดประมาณ 445-0-15.0 ไร่ (445.04 ไร่) หรือคิดเป็นร้อยละ 14.50 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

จากผังแม่บทของโครงการ จะเห็นได้ว่า ถนนสายหลักของโครงการจะพาดผ่านแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ 2 บริเวณ และมีบางช่วงที่ท่อส่งก๊าซธรรมชาติอยู่ในเขตทางของถนนโดยวางขนานกับผิวจราจร (ความยาวสูงสุดประมาณ 350 เมตร) ซึ่งบริเวณที่ถนนสายหลักพาดผ่านแนวท่อส่งก๊าซธรรมชาติ โครงการได้กำหนดให้มีระยะห่างระหว่างชั้นผิวจราจรกับท่อส่งก๊าซธรรมชาติที่อยู่ใต้ดินไม่น้อยกว่า 1.2 เมตร ตามที่กำหนดไว้ในข้อที่ 13 ของกฎกระทรวง เรื่อง ระบบขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อ (ประกาศ ณ วันที่ 22 กันยายน 2560)

อย่างไรก็ตาม โครงการได้วางผังแม่บทบริเวณพื้นที่แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงและแนวท่อก๊าซธรรมชาติให้เป็นพื้นที่อุตสาหกรรมและพื้นที่สาธารณูปโภค (พื้นที่จอดรถ) โดยได้กำหนดให้มีการใช้ประโยชน์ที่ดินบริเวณใต้แนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงและท่อส่งก๊าซธรรมชาติ ให้เป็นไปตามประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เรื่อง ข้อกำหนดเพื่อความปลอดภัยในเขตเดินสายไฟฟ้า (ประกาศ ณ วันที่ 12 ธันวาคม 2546) และกฎกระทรวง เรื่อง ระบบขนส่งก๊าซปิโตรเลียมเหลวทางท่อ (ประกาศ ณ วันที่ 22 กันยายน 2560) ภาพขยายแนวสายส่งไฟฟ้าแรงสูงและแนวท่อก๊าซที่พาดผ่านพื้นที่โครงการ

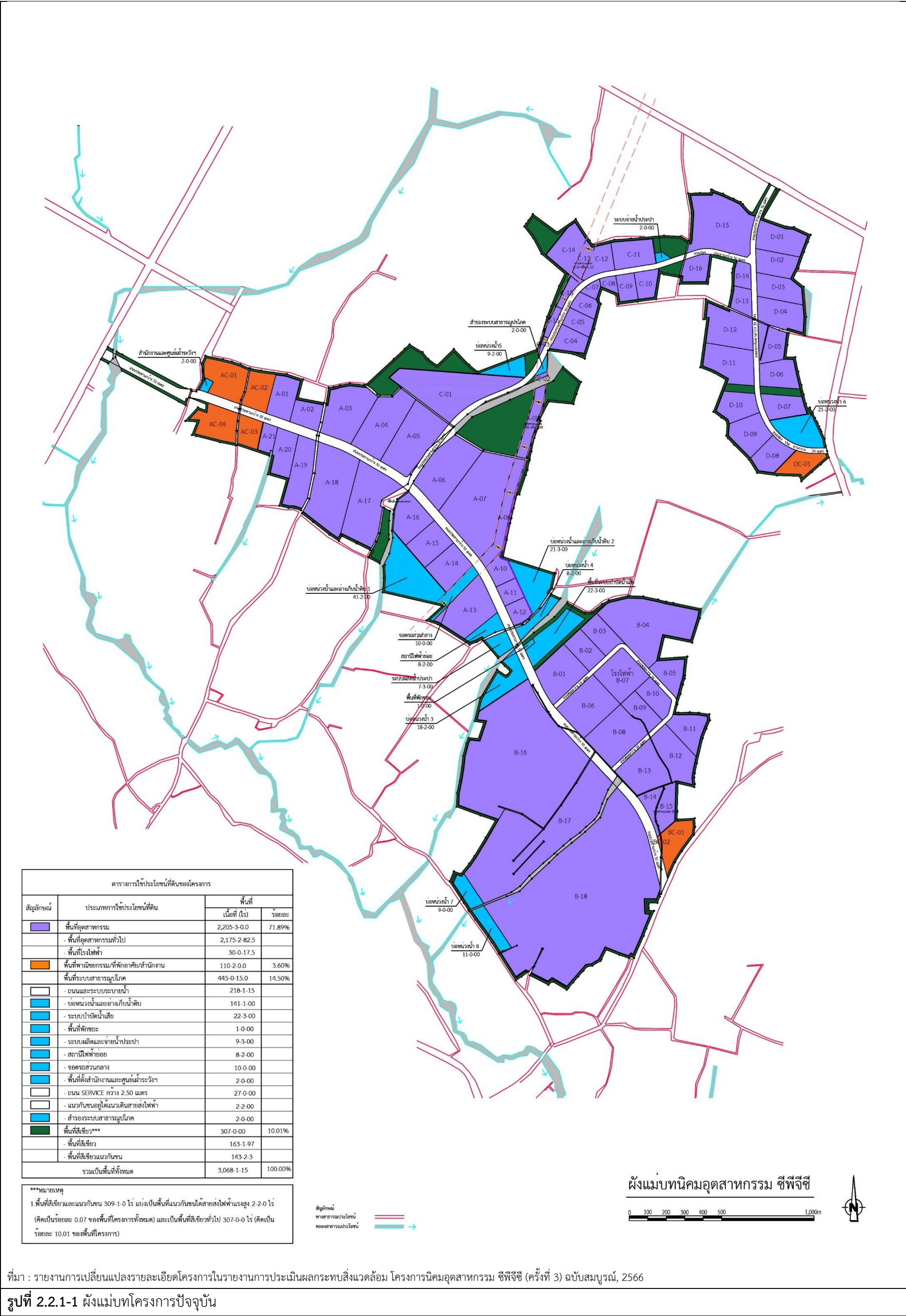
(4) พื้นที่สีเขียวและแนวกันชน โครงการมีสัดส่วนพื้นที่สีเขียว ซึ่งกำหนดให้เป็นพื้นที่สีเขียวและพื้นที่สีเขียวแนวกันชนรอบพื้นที่โครงการทั้งหมดประมาณ 307-0-0.0 ไร่ (307.0 ไร่) หรือคิดเป็นร้อยละ 10.01 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด

ตารางที่ 2.2.1-1 การใช้ประโยชน์ที่ดินตามผังแม่บทของโครงการ

ลำดับ ที่	รายละเอียด	ขนาดพื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)
		(ไร่-งาน-ตร.ว.)	(ไร่)	
1	พื้นที่อุตสาหกรรม	2,205-3-0.0	2,205.75	71.89
	• พื้นที่อุตสาหกรรมทั่วไป	2,175-2-82.5	2,175.71	
	• พื้นที่โรงไฟฟ้า	30-0-17.5	30.04	
2	พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน	110-2-0.0	110.50	3.60
3	พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ	445-0-15.0	445.04	14.50
	• พื้นที่ถนนและระบบระบายน้ำฝน	218-1-15.0	218.29	
	• พื้นที่บ่อหนองน้ำและอ่างเก็บน้ำดิบ	141-1-0.0	141.25	
	• พื้นที่ระบบบำบัดน้ำเสีย	22-3-0.0	22.75	
	• พื้นที่ศูนย์กลางแลกเปลี่ยนกากของเสีย	1-0-0.0	1.00	
	• พื้นที่ระบบผลิตและจ่ายน้ำประปา	9-3-0.0	9.75	
	• พื้นที่สถานีไฟฟ้าย่อย	8-2-0.0	8.50	
	• พื้นที่จอดรถส่วนกลาง	10-0-0.0	10.00	
	• พื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ	2-0-0.0	2.00	
	• ถนน Service กว้าง 2.50 เมตร	27-0-0.0	27.00	
	• แนวกันชนอยู่ใต้แนวสายส่งไฟฟ้า	2-2-0.0	2.50	
	• พื้นที่สำรองระบบสาธารณูปโภค	2-0-0.0	2.00	
4	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชน ^{1/}	307-0-0.0	307.00	10.01
	• พื้นที่สีเขียว	163-1-97.0	163.49	
	• พื้นที่สีเขียวแนวกันชน	143-2-3.0	143.51	
รวมพื้นที่โครงการ		3,068-1-15.0	3,068.29	100.00

ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี (ครั้งที่ 3)

ฉบับสมบูรณ์, 2566



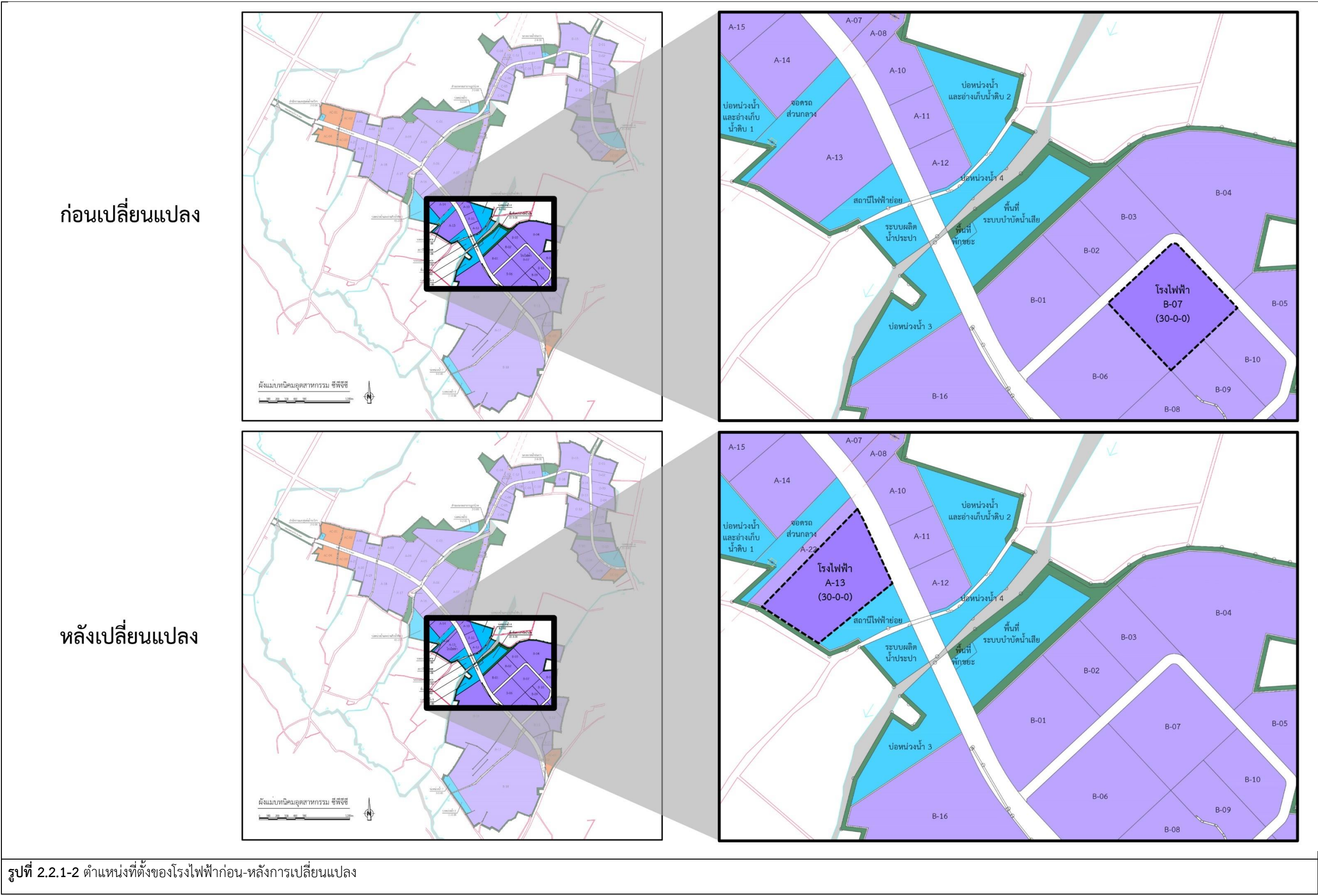
ที่มา : รายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม โครงการนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี (ครั้งที่ 3) ฉบับสมบูรณ์, 2566

รูปที่ 2.2.1-1 ผังแม่บทโครงการปัจจุบัน

2) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

โครงการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งโรงไฟฟ้าจากเดิมในรายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 3) ฉบับสมบูรณ์ พ.ศ. 2566 จากเดิมที่ระบุที่ตั้งของโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมขนาด 240 เมกะวัตต์ (แบ่งออกเป็น 2 หน่วย (Blocks) กำลังการผลิตไฟฟ้าหน่วยละประมาณ 120 เมกะวัตต์) จากที่ระบุไว้ในแปลง B-07 ขนาดพื้นที่ประมาณ 30-0-0.0 ไร่ (30 ไร่) เป็นแปลงที่ A13 ขนาดพื้นที่ประมาณ 30-0-0.0 ไร่ (30 ไร่) ซึ่งแปลงตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าใหม่จะอยู่บริเวณด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือของแปลง B-07 ระยะห่าง 615 เมตร รายละเอียดแสดง **ผังรูปที่ 2.2-1-2 ซึ่งการเปลี่ยนแปลงที่ตั้งโรงไฟฟ้างดงกล่าว ไม่ได้มีการเปลี่ยนแปลงอัตราการใช้ประโยชน์ทางอากาศ/ ปริมาณการใช้น้ำ/ปริมาณน้ำทิ้งที่กำหนดให้กับโรงไฟฟ้าแต่อย่างใด**

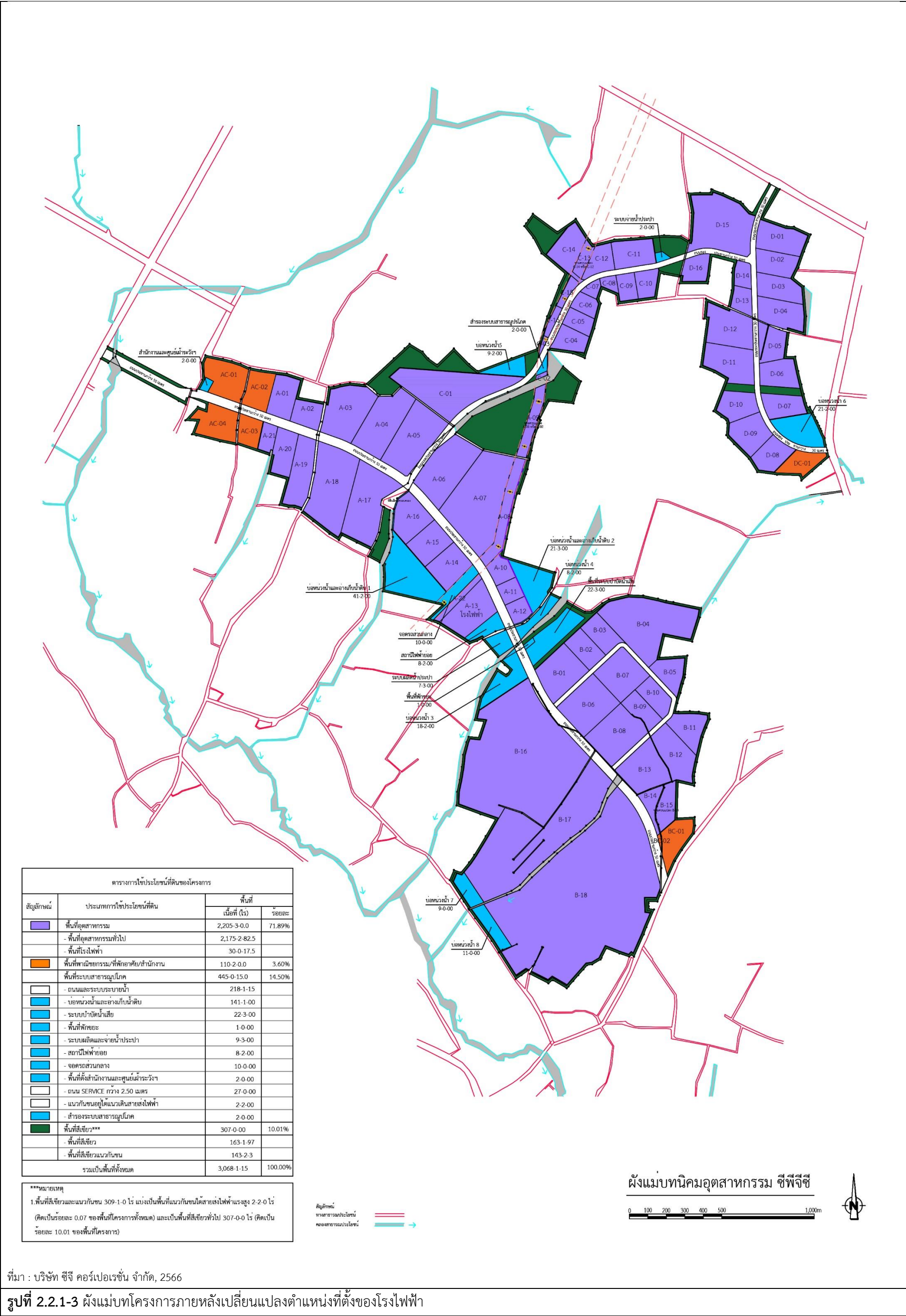
ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการได้มีการเปลี่ยนแปลงขอบเขตพื้นที่ของนิคมอุตสาหกรรม ซีพีจีซี เนื่องจากเป็นการเปลี่ยนแปลงเฉพาะตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้า ซึ่งภายหลังการเปลี่ยนแปลงผังแม่บทดังกล่าว ไม่ได้เปลี่ยนแปลงการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการแต่อย่างใด โดยโครงการยังคงมีขนาดพื้นที่อุตสาหกรรม พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ และพื้นที่สีเขียวและแนวกันชน ตามที่ระบุไว้ในรายงานการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ (ครั้งที่ 3) รายละเอียดแสดงดังตารางที่ 2.2.1-2 และรูปที่ 2.2.1-3



ตารางที่ 2.2.1-2 การใช้ประโยชน์ที่ดินตามผังแม่บทของโครงการ ภายหลังการเปลี่ยนแปลง

ลำดับ ที่	รายละเอียด	ขนาดพื้นที่		สัดส่วน (ร้อยละ)
		(ไร่-งาน-ตร.ว.)	(ไร่)	
1	พื้นที่อุตสาหกรรม	2,205-3-0.0	2,205.75	71.89
	• พื้นที่อุตสาหกรรมทั่วไป	2,175-2-82.5	2,175.71	
	• พื้นที่โรงไฟฟ้า	30-0-17.5	30.04	
2	พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน	110-2-0.0	110.50	3.60
3	พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ	445-0-15.0	445.04	14.50
	• พื้นที่ถนนและระบบระบายน้ำฝน	218-1-15.0	218.29	
	• พื้นที่บ่อหน่วงน้ำและอ่างเก็บน้ำดิบ	141-1-0.0	141.25	
	• พื้นที่ระบบบำบัดน้ำเสีย	22-3-0.0	22.75	
	• พื้นที่ศูนย์กลางแลกเปลี่ยนกากของเสีย	1-0-0.0	1.00	
	• พื้นที่ระบบผลิตและจ่ายน้ำประปา	9-3-0.0	9.75	
	• พื้นที่สถานีไฟฟ้าย่อย	8-2-0.0	8.50	
	• พื้นที่จอดรถส่วนกลาง	10-0-0.0	10.00	
	• พื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ	2-0-0.0	2.00	
	• ถนน Service กว้าง 2.50 เมตร	27-0-0.0	27.00	
	• แนวกันชนอยู่ใต้แนวสายส่งไฟฟ้า	2-2-0.0	2.50	
	• พื้นที่สำรองระบบสาธารณูปโภค	2-0-0.0	2.00	
4	พื้นที่สีเขียวและแนวกันชน ^{1/}	307-0-0.0	307.00	10.01
	• พื้นที่สีเขียว	163-1-97.0	163.49	
	• พื้นที่สีเขียวแนวกันชน	143-2-3.0	143.51	
รวมพื้นที่โครงการ		3,068-1-15.0	3,068.29	100.00

ที่มา : บริษัท ซีจี คอร์เปอร์เรชั่น จำกัด, 2566



2.2.2 การใช้น้ำ

1) รายงานการเปลี่ยนแปลงฯ (ครั้งที่ 3) พ.ศ. 2566

(1) ปริมาณการใช้น้ำ

ระยะดำเนินการเมื่อมีการพัฒนาเต็มพื้นที่ คาดว่าโครงการจะมีความต้องการใช้น้ำประปารวมทั้งหมด 21,123 ลูกบาศก์เมตร/วัน โดยแบ่งเป็น น้ำใช้สำหรับอาคารสำนักงานและพื้นที่พาณิชยกรรม ประมาณ 1,688 ลูกบาศก์เมตร/วัน พื้นที่อุตสาหกรรม ประมาณ 11,315 ลูกบาศก์เมตร/วัน และน้ำดิบสำหรับโรงไฟฟ้าในอนาคต ประมาณ 8,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้ โครงการจะรับน้ำดิบจากใช้มาจากบริษัทจัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EAST WATER) เข้าสู่บ่อน้ำ/อ่างเก็บน้ำดิบ ก่อนจ่ายสู่ระบบผลิตน้ำประปาของโครงการ

สำหรับแหล่งน้ำใช้ของโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่โครงการ จะรับน้ำมาจากระบบผลิตน้ำประปาของโครงการ ซึ่งมีความสามารถในการผลิตน้ำประปาสูงสุด 14,400 ลูกบาศก์เมตร/วัน

(2) แหล่งน้ำดิบ

เมื่อโครงการมีการพัฒนาเต็มพื้นที่ คาดว่า จะมีความต้องการใช้น้ำรวมประมาณ 21,153 ลูกบาศก์เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำดิบสำหรับผลิตน้ำประปาให้กับโรงงานอุตสาหกรรม อาคารสำนักงานและพื้นที่พาณิชยกรรม ประมาณ 13,153 ลูกบาศก์เมตร/วัน และสำรองน้ำดิบสำหรับโรงไฟฟ้าในอนาคต ประมาณ 8,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้ โครงการจะรับน้ำดิบจากใช้มาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EAST WATER) เข้าสู่บ่อน้ำ/อ่างเก็บน้ำดิบ ก่อนจ่ายสู่ระบบผลิตน้ำประปาของโครงการ ทั้งนี้ บ่อน้ำ/อ่างเก็บน้ำที่ 1 (ปริมาณบ่อสำหรับสำรองน้ำดิบ 297,594 ลูกบาศก์เมตร) และบ่อน้ำ/อ่างเก็บน้ำที่ 2 (อ่างเก็บน้ำดิบ) (ปริมาณบ่อสำหรับสำรองน้ำดิบ 132,028 ลูกบาศก์เมตร) จะถูกมาใช้เป็นแหล่งน้ำดิบเพื่อใช้ในการผลิตน้ำประปาประมาณ 13,153 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวมมีปริมาณความจุของ 2 แห่ง ประมาณ 429,622 ลูกบาศก์เมตร

2) การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ

(1) ปริมาณการใช้น้ำ

ภายหลังการเปลี่ยนแปลงตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้า โครงการได้มีการเปลี่ยนแปลงปริมาณการใช้น้ำของโรงไฟฟ้าตามที่ระบุไว้ในรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ พ.ศ. 2566 แต่อย่างไรก็ตาม

(2) แหล่งน้ำดิบ

บริษัทฯ มีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ ในส่วนของแหล่งน้ำดิบ เนื่องจากในรายงานฯ ฉบับสมบูรณ์ พ.ศ. 2562 มีการระบุว่า “แหล่งน้ำดิบในการผลิตน้ำประปาของโครงการ ส่วนหนึ่งจะมาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน)” แต่ปัจจุบันบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) จะสิ้นสุดสัมปทานโครงการบริหารและดำเนิน กิจการระบบท่อส่งน้ำสายหลัก ในภาคตะวันออก ในปี พ.ศ. 2566 โดยเบื้องต้นผู้ได้รับสัมปทานรายใหม่ ได้แก่ บริษัท วงษ์สยามก่อสร้าง จำกัด นอกจากนี้ ในพื้นที่ภาคตะวันออกยังมีเอกชนผู้ให้บริการน้ำดิบแก่นิคม อุตสาหกรรมหลายแห่ง เช่น บริษัท อินดัสเตรียล วอเตอร์ รีซอร์ส แมนเนจเม้นท์ จำกัด ดังนั้น บริษัทฯ มีความประสงค์ที่จะเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ เพื่อเสถียรภาพของแหล่งน้ำดิบในการผลิตน้ำประปา และแหล่งน้ำดิบสำหรับจ่ายให้กับโรงไฟฟ้าบริเวณพื้นที่โครงการในอนาคต ดังนี้

“เมื่อโครงการมีการพัฒนาเต็มพื้นที่ คาดว่าจะมีความต้องการใช้น้ำรวมประมาณ 21,153 ลูกบาศก์ เมตร/วัน แบ่งเป็นน้ำดิบสำหรับผลิตน้ำประปาให้กับโรงงานอุตสาหกรรม อาคารสำนักงานและพื้นที่พาณิชยกรรม ประมาณ 13,153 ลูกบาศก์เมตร/วัน และสำรองน้ำดิบสำหรับโรงไฟฟ้าในอนาคต ประมาณ 8,000 ลูกบาศก์เมตร/วัน ทั้งนี้ โครงการจะรับน้ำดิบจากใช้มาจากบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EAST WATER) หรือบริษัทเอกชนที่มีความสามารถในการให้บริการน้ำดิบในพื้นที่ภาคตะวันออก เข้าสู่บ่อหนองน้ำ/ อ่างเก็บน้ำดิบ ก่อนจ่ายสู่ระบบผลิตน้ำประปาของโครงการ ทั้งนี้ บ่อหนองน้ำที่ 1 (ปริมาณบ่อสำหรับสำรองน้ำดิบ 297,594 ลูกบาศก์เมตร) และบ่อหนองน้ำที่ 2 (อ่างเก็บน้ำดิบ) (ปริมาณบ่อสำหรับสำรองน้ำดิบ 132,028 ลูกบาศก์ เมตร) จะถูกมาใช้เป็นแหล่งน้ำดิบเพื่อใช้ในการผลิตน้ำประปาประมาณ 13,153 ลูกบาศก์เมตร/วัน รวมมีปริมาณ ความจุของ 2 แห่ง ประมาณ 429,622 ลูกบาศก์เมตร”

2.3 ข้อมูลสรุปเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการในเชิงเปรียบเทียบก่อนและภายหลังเปลี่ยนแปลง รายละเอียดโครงการ

การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการฯ จากรายละเอียดในรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฉบับเดิมที่ กนอ. ให้ความเห็นชอบไว้ตั้งหนังสือที่ ออก 5103.3.1/764 ลงวันที่ 9 มีนาคม 2566 สามารถสรุป การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการในรายงานฯ ฉบับเดิมกับภายหลังการเปลี่ยนแปลง ดังตารางที่ 2.3-1

ตารางที่ 2.3-1 การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการในรายงานฯ ฉบับเดิมกับภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
1. ที่ตั้งและขนาดโครงการ			
1.1 ที่ตั้งโครงการ	- ตั้งอยู่ที่ตำบลมาบข่า ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา และตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง	- ตั้งอยู่ที่ตำบลมาบข่า ตำบลนิคมพัฒนา อำเภอนิคมพัฒนา และตำบลหนองละลอก อำเภอบ้านค่าย จังหวัดระยอง	- ไม่เปลี่ยนแปลง
1.2 ขนาดโครงการ	- ขนาดพื้นที่โครงการ ประมาณ 3,068-1-15 ไร่	- ขนาดพื้นที่โครงการ ประมาณ 3,068-1-15 ไร่	- ไม่เปลี่ยนแปลง
2. การใช้ประโยชน์พื้นที่โครงการ			
2. การใช้ประโยชน์ที่ดินภายในพื้นที่โครงการ	- พื้นที่โครงการทั้งหมด ประมาณ 3,068-1-15.0 ไร่ 1) พื้นที่อุตสาหกรรม 2,205-3-0.0 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 71.89 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด 2) พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน 110-2-0.0 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 3.60 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด 3) พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ 445-0-15.0 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 14.50 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด 4) พื้นที่สีเขียวและแนวกันชน 307-0-0.0 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 10.01 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- พื้นที่โครงการทั้งหมด ประมาณ 3,068-1-15.0 ไร่ 1) พื้นที่อุตสาหกรรม 2,205-3-0.0 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 71.89 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด 2) พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน 110-2-0.0 ไร่ คิดเป็นร้อยละ 3.60 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด 3) พื้นที่ระบบสาธารณูปโภคและระบบสาธารณูปการ 445-0-15.0 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 14.50 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด 4) พื้นที่สีเขียวและแนวกันชน 307-0-0.0 ไร่ หรือคิดเป็นร้อยละ 10.01 ของพื้นที่โครงการทั้งหมด	- การเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการเป็นการเปลี่ยนแปลงเฉพาะตำแหน่งที่ตั้งของโรงไฟฟ้าเท่านั้น ดังนั้น จึงไม่ส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงสัดส่วนการใช้ประโยชน์ที่ดินของโครงการ
3. กลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมายและกลุ่มอุตสาหกรรมห้ามตั้ง			
3.1 กลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมาย	- โครงการคัดเลือกประเภทของโรงงานอุตสาหกรรมที่จะเข้ามาตั้งในพื้นที่โครงการ โดยมีกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมาย ดังนี้ 1) กลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์แห่งอนาคต 2) กลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ 3) กลุ่มอุตสาหกรรมทางการแพทย์ครบวงจร 4) กลุ่มอุตสาหกรรมดิจิทัล 5) กลุ่มอุตสาหกรรมแปรรูปอาหาร	- โครงการคัดเลือกประเภทของโรงงานอุตสาหกรรมที่จะเข้ามาตั้งในพื้นที่โครงการ โดยมีกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมาย ดังนี้ 1) กลุ่มอุตสาหกรรมยานยนต์แห่งอนาคต 2) กลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ 3) กลุ่มอุตสาหกรรมทางการแพทย์ครบวงจร 4) กลุ่มอุตสาหกรรมดิจิทัล 5) กลุ่มอุตสาหกรรมแปรรูปอาหาร	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
3.2 กลุ่มอุตสาหกรรมห้ามตั้ง	<p>- โครงการมีการกำหนดกลุ่มอุตสาหกรรมห้ามในพื้นที่โครงการพิจารณาจากข้อกำหนดการใช้ประโยชน์ที่ดินตามประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก เรื่องแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน และแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน และแผนผังการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภค เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก ซึ่ง พ.ศ. 2562 โดยประเภทกลุ่มอุตสาหกรรมที่ห้ามเข้ามาตั้งในพื้นที่โครงการ จำนวน 20 ประเภท ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การประกอบกิจการไม่ บด หรือย่อยหิน 2) การประกอบกิจการดูทราย 3) การประกอบกิจการเกี่ยวกับกระดูกสัตว์ 4) การประกอบกิจการทำปลาปน 5) การประกอบกิจการพอกย้อม 6) การประกอบกิจการพอกหนัง 7) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการผลิตเยื่อกระดาษ 8) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการผลิตเคมีภัณฑ์ สารเคมี หรือวัตถุเคมีซึ่งมีไขปุย ดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> 8.1) การประกอบกิจการอุตสาหกรรมคลอแอลคาไลน์ ที่ใช้โซเดียมคลอไรด์เป็นวัตถุดิบในการผลิตโซเดียมคาร์บอเนต โซเดียมไฮดรอกไซด์ กรดไฮดรอกลอลริก คลอรีนโซเดียมไฮโปคลอไรด์ และปูนคลอรีน 	<p>- โครงการมีการกำหนดกลุ่มอุตสาหกรรมห้ามในพื้นที่โครงการพิจารณาจากข้อกำหนดการใช้ประโยชน์ที่ดินตามประกาศคณะกรรมการนโยบายเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก เรื่องแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน และแผนผังการใช้ประโยชน์ที่ดิน และแผนผังการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภค เขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก ซึ่ง พ.ศ. 2562 โดยประเภทกลุ่มอุตสาหกรรมที่ห้ามเข้ามาตั้งในพื้นที่โครงการ จำนวน 20 ประเภท ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) การประกอบกิจการไม่ บด หรือย่อยหิน 2) การประกอบกิจการดูทราย 3) การประกอบกิจการเกี่ยวกับกระดูกสัตว์ 4) การประกอบกิจการทำปลาปน 5) การประกอบกิจการพอกย้อม 6) การประกอบกิจการพอกหนัง 7) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการผลิตเยื่อกระดาษ 8) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการผลิตเคมีภัณฑ์ สารเคมี หรือวัตถุเคมีซึ่งมีไขปุย ดังต่อไปนี้ <ol style="list-style-type: none"> 8.1) การประกอบกิจการอุตสาหกรรมคลอแอลคาไลน์ ที่ใช้โซเดียมคลอไรด์เป็นวัตถุดิบในการผลิตโซเดียมคาร์บอเนต โซเดียมไฮดรอกไซด์ กรดไฮดรอกลอลริก คลอรีนโซเดียมไฮโปคลอไรด์ และปูนคลอรีน 	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
3.2 กลุ่มอุตสาหกรรมห้ามตั้ง (ต่อ)	<p>8.2) การประกอบกิจการอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ใช้วัตถุดิบ ซึ่งได้จากการกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมหรือการแยกก๊าซธรรมชาติ</p> <p>9) การประกอบกิจการผลิตสารออกฤทธิ์หรือสารที่ใช้ป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืชหรือสัตว์โดยกระบวนการทางเคมี</p> <p>10) การประกอบกิจการผลิตปุ๋ยเคมีโดยกระบวนการทางเคมี</p> <p>11) การประกอบกิจการผลิต ซ่อมแซม หรือดัดแปลงวัตถุระเบิด</p> <p>12) การประกอบกิจการกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม</p> <p>13) การประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนจากถ่านหิน</p> <p>14) การประกอบกิจการผลิตซีเมนต์</p> <p>15) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการถลุง หลอม หรือผลิตเหล็กหรือเหล็กกล้าในขั้นต้น</p> <p>16) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการถลุงหรือหลอมโลหะขั้นต้น ซึ่งมีใช้เหล็กหรือเหล็กกล้า</p> <p>17) การประกอบกิจการอุตสาหกรรมชุบ ชุบเคลือบผิวโลหะด้วยไฟฟ้า ยกเว้น กิจการที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมยานยนต์สมัยใหม่และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ</p> <p>18) การประกอบกิจการผลิตถ่านไฟฉายหรือแบตเตอรี่ ยกเว้น อุตสาหกรรมผลิตแบตเตอรี่สำหรับรถยนต์ Hybrid Battery Vehicles (BEV) และ Plug-in Hybrid Electric Vehicles (PHEV) ชนิดลิเทียมไอออน</p> <p>19) การประกอบกิจการผลิตหลอดฟลูออเรสเซนต์</p> <p>20) การประกอบกิจการเกี่ยวกับหม้อแบตเตอรี่เก่า</p>	<p>8.2) การประกอบกิจการอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ใช้วัตถุดิบ ซึ่งได้จากการกลั่นน้ำมันปิโตรเลียมหรือการแยกก๊าซธรรมชาติ</p> <p>9) การประกอบกิจการผลิตสารออกฤทธิ์หรือสารที่ใช้ป้องกันหรือกำจัดศัตรูพืชหรือสัตว์โดยกระบวนการทางเคมี</p> <p>10) การประกอบกิจการผลิตปุ๋ยเคมีโดยกระบวนการทางเคมี</p> <p>11) การประกอบกิจการผลิต ซ่อมแซม หรือดัดแปลงวัตถุระเบิด</p> <p>12) การประกอบกิจการกลั่นน้ำมันปิโตรเลียม</p> <p>13) การประกอบกิจการโรงไฟฟ้าพลังความร้อนจากถ่านหิน</p> <p>14) การประกอบกิจการผลิตซีเมนต์</p> <p>15) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการถลุง หลอม หรือผลิตเหล็กหรือเหล็กกล้าในขั้นต้น</p> <p>16) การประกอบกิจการเกี่ยวกับการถลุงหรือหลอมโลหะขั้นต้น ซึ่งมีใช้เหล็กหรือเหล็กกล้า</p> <p>17) การประกอบกิจการอุตสาหกรรมชุบ ชุบเคลือบผิวโลหะด้วยไฟฟ้า ยกเว้น กิจการที่เกี่ยวข้องกับอุตสาหกรรมยานยนต์สมัยใหม่และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะ</p> <p>18) การประกอบกิจการผลิตถ่านไฟฉายหรือแบตเตอรี่ ยกเว้น อุตสาหกรรมผลิตแบตเตอรี่สำหรับรถยนต์ Hybrid Battery Vehicles (BEV) และ Plug-in Hybrid Electric Vehicles (PHEV) ชนิดลิเทียมไอออน</p> <p>19) การประกอบกิจการผลิตหลอดฟลูออเรสเซนต์</p> <p>20) การประกอบกิจการเกี่ยวกับหม้อแบตเตอรี่เก่า</p>	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
4. ระบบสาธารณูปโภค			
4.1 ระบบการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม	<p>- โครงการต้องจัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนที่สามารถกักเก็บน้ำฝนส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการพัฒนาโครงการในคาบอุบัติ 10 ปี ได้น้อยกว่า 3 ชั่วโมง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • บ่อหน่วงน้ำฝน 1 ขนาดความจุ 498,246 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 2 ขนาดความจุ 162,218 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 3 ขนาดความจุ 118,152 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 4 ขนาดความจุ 23,536 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 5 ขนาดความจุ 37,633 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 6 ขนาดความจุ 102,834 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 7 ขนาดความจุ 71,637 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 8 ขนาดความจุ 88,781 ลบ.ม. 	<p>- โครงการต้องจัดให้มีบ่อหน่วงน้ำฝนที่สามารถกักเก็บน้ำฝนส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการพัฒนาโครงการในคาบอุบัติ 10 ปี ได้น้อยกว่า 3 ชั่วโมง ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • บ่อหน่วงน้ำฝน 1 ขนาดความจุ 498,246 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 2 ขนาดความจุ 162,218 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 3 ขนาดความจุ 118,152 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 4 ขนาดความจุ 23,536 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 5 ขนาดความจุ 37,633 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 6 ขนาดความจุ 102,834 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 7 ขนาดความจุ 71,637 ลบ.ม. • บ่อหน่วงน้ำฝน 8 ขนาดความจุ 88,781 ลบ.ม. 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
	<p>- ระบบระบายน้ำภายใน : ออกแบบให้มีขนาดตั้งแต่ขนาดเล็กสุดได้แก่ รางระบายน้ำรางเปิดรูปตัวยู (U-ditch) ที่มีขนาด (ความกว้างxความลึก) เท่ากับ 0.60x0.80 เมตรถึงขนาดใหญ่สุดเท่ากับ 4.00x2.20 เมตร และท่อเหลี่ยมขนาดตั้งแต่ 1.50x1.00 ถึงขนาด 3.00x2.00 เมตร</p>	<p>- ระบบระบายน้ำภายใน : ออกแบบให้มีขนาดตั้งแต่ขนาดเล็กสุดได้แก่ รางระบายน้ำรางเปิดรูปตัวยู (U-ditch) ที่มีขนาด (ความกว้างxความลึก) เท่ากับ 0.60x0.80 เมตรถึงขนาดใหญ่สุดเท่ากับ 4.00x2.20 เมตร และท่อเหลี่ยมขนาดตั้งแต่ 1.50x1.00 ถึงขนาด 3.00x2.00 เมตร</p>	
	<p>- ระบบระบายน้ำภายนอก : ออกแบบรางรับน้ำบริเวณพื้นที่รับน้ำด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ มีพื้นที่รับน้ำประมาณ 41,364.58 ตร.ม. ให้มีลักษณะเป็นรางคอนกรีตเสริมเหล็กรูปสี่เหลี่ยมคางหมู ขนาด 1.00x1.50 เมตร ระยะทางยาว 520 เมตร เพื่อบรรณน้ำฝนที่เกิดขึ้นระบายลงสู่คลองมาบใหญ่ และออกแบบรางรับน้ำบริเวณพื้นที่รับน้ำด้านทิศตะวันออก</p>	<p>- ระบบระบายน้ำภายนอก : ออกแบบรางรับน้ำบริเวณพื้นที่รับน้ำด้านทิศตะวันตกเฉียงเหนือ มีพื้นที่รับน้ำประมาณ 41,364.58 ตร.ม. ให้มีลักษณะเป็นรางคอนกรีตเสริมเหล็กรูปสี่เหลี่ยมคางหมู ขนาด 1.00x1.50 เมตร ระยะทางยาว 520 เมตร เพื่อบรรณน้ำฝนที่เกิดขึ้นระบายลงสู่คลองมาบใหญ่ และออกแบบรางรับน้ำบริเวณพื้นที่รับน้ำด้านทิศตะวันออก</p>	

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
4.1 ระบบการระบายน้ำและการป้องกันน้ำท่วม (ต่อ)	มีพื้นที่รับน้ำประมาณ 66,430.92 ตร.ม. ให้มีมีลักษณะเป็นรางคอนกรีตเสริมเหล็กรูปสี่เหลี่ยมคางหมู 1.00x1.50 เมตร ระยะทางยาว 475 เมตร เพื่อรวบรวมน้ำฝนที่เกิดขึ้นระบายลงสู่ลำรางสาธารณะที่ 1	มีพื้นที่รับน้ำประมาณ 66,430.92 ตร.ม. ให้มีมีลักษณะเป็นรางคอนกรีตเสริมเหล็กรูปสี่เหลี่ยมคางหมู 1.00x1.50 เมตร ระยะทางยาว 475 เมตร เพื่อรวบรวมน้ำฝนที่เกิดขึ้นระบายลงสู่ลำรางสาธารณะที่ 1	
4.2 ระบบน้ำใช้			
4.2.1 ปริมาณน้ำใช้	<p>- ปริมาณความต้องการใช้น้ำสูงสุดประมาณ 21,123 ลบ.ม./วัน (น้ำใช้จากระบบผลิตน้ำประปา 13,123 ลบ.ม./วัน และน้ำดิบสำหรับหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า 8,000 ลบ.ม./วัน)</p> <p>ความต้องการน้ำประปา</p> <ul style="list-style-type: none"> พื้นที่อุตสาหกรรม 11,435 ลบ.ม./วัน <ol style="list-style-type: none"> พื้นที่อุตสาหกรรมทั่วไป 11,315 ลบ.ม./วัน พื้นที่โรงไฟฟ้า 120 ลบ.ม./วัน พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน (และพื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ) 1,688 ลบ.ม./วัน 	<p>- ปริมาณความต้องการใช้น้ำสูงสุดประมาณ 21,123 ลบ.ม./วัน (น้ำใช้จากระบบผลิตน้ำประปา 13,123 ลบ.ม./วัน และน้ำดิบสำหรับหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า 8,000 ลบ.ม./วัน)</p> <p>ความต้องการน้ำประปา</p> <ul style="list-style-type: none"> พื้นที่อุตสาหกรรม 11,435 ลบ.ม./วัน <ol style="list-style-type: none"> พื้นที่อุตสาหกรรมทั่วไป 11,315 ลบ.ม./วัน พื้นที่โรงไฟฟ้า 120 ลบ.ม./วัน พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน (และพื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ) 1,688 ลบ.ม./วัน 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
4.2.2 แหล่งน้ำดิบ	- บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EAST WATER)	- บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) (EAST WATER) หรือบริษัทเอกชนที่มีความสามารถในการให้บริการน้ำดิบในพื้นที่ภาคตะวันออก	- เพิ่มเติมทางเลือกในการรับน้ำดิบของโครงการ เนื่องจาก บริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) จะสิ้นสุดสัมปทานโครงการบริหารและดำเนินกิจการระบบท่อส่งน้ำสายหลัก ในภาคตะวันออก ในปี พ.ศ. 2566 โดยเบื้องต้นผู้ได้สัมปทานรายใหม่ ได้แก่ บริษัท

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
4.2.2 แหล่งน้ำดิบ (ต่อ)			วงศ์สยามก่อสร้าง จำกัด นอกจากนี้ในพื้นที่ภาคตะวันออก ยังมีเอกชนผู้ให้บริการน้ำดิบแก่นิคมอุตสาหกรรมหลายแห่ง เช่น บริษัท อินดัสเตรียล วอเตอร์ รีซอร์ส แมนเนจเม้นท์ จำกัด
4.2.3 ประเภทและขนาดของระบบผลิตน้ำประปา	- ระบบผลิตน้ำประปาแบบตกตะกอนและทรายกรองเร็ว ความสามารถในการผลิตน้ำประปาสูงสุด ขนาด 14,400 ลบ.ม./วัน (ระบบผลิตน้ำประปา จำนวน 4 ชุด ชุดละ 3,600 ลบ.ม./วัน อัตราการผลิต 225 ลบ.ม./ชั่วโมง เดินการผลิต 16 ชั่วโมง/วัน)	- ระบบผลิตน้ำประปาแบบตกตะกอนและทรายกรองเร็ว ความสามารถในการผลิตน้ำประปาสูงสุด ขนาด 14,400 ลบ.ม./วัน (ระบบผลิตน้ำประปา จำนวน 4 ชุด ชุดละ 3,600 ลบ.ม./วัน อัตราการผลิต 225 ลบ.ม./ชั่วโมง เดินการผลิต 16 ชั่วโมง/วัน)	- ไม่เปลี่ยนแปลง
4.2.4 ระบบจ่ายน้ำประปา	- ส่งจ่ายน้ำประปาโดยใช้หอถังสูง (Elevated Tank) ขนาด 200 ลบ.ม. สูง 15 เมตร และระบบจ่ายน้ำแบบอัดเข้าสู่เส้นท่อโดยตรง (Water Distribution System) โดยมีถังเก็บน้ำประปาขนาด ความจุรวมประมาณ 7,200 ลบ.ม. (ถังละ 1,800 ลบ.ม./ชุด จำนวน 4 ชุด) ซึ่งสามารถสำรองน้ำประปาเพื่อจ่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่ได้ไม่น้อยกว่า 8 ชั่วโมงของอัตราการใช้น้ำสูงสุดต่อวัน	- ส่งจ่ายน้ำประปาโดยใช้หอถังสูง (Elevated Tank) ขนาด 200 ลบ.ม. สูง 15 เมตร และระบบจ่ายน้ำแบบอัดเข้าสู่เส้นท่อโดยตรง (Water Distribution System) โดยมีถังเก็บน้ำประปาขนาด ความจุรวมประมาณ 7,200 ลบ.ม. (ถังละ 1,800 ลบ.ม./ชุด จำนวน 4 ชุด) ซึ่งสามารถสำรองน้ำประปาเพื่อจ่ายให้กับโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่ได้ไม่น้อยกว่า 8 ชั่วโมงของอัตราการใช้น้ำสูงสุดต่อวัน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
4.3 ระบบบำบัดน้ำเสีย			
4.3.1 ปริมาณน้ำเสียและแหล่งที่มา	- ปริมาณน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของโครงการเกิดขึ้นสูงสุดประมาณ 10,498.4 ลบ.ม./วัน • พื้นที่อุตสาหกรรม 9,148.0 ลบ.ม./วัน 1) พื้นที่อุตสาหกรรมทั่วไป 9,052 ลบ.ม./วัน 2) พื้นที่โรงไฟฟ้า 96 ลบ.ม./วัน	- ปริมาณน้ำเสียเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของโครงการเกิดขึ้นสูงสุดประมาณ 10,498.4 ลบ.ม./วัน • พื้นที่อุตสาหกรรม 9,148.0 ลบ.ม./วัน 1) พื้นที่อุตสาหกรรมทั่วไป 9,052 ลบ.ม./วัน 2) พื้นที่โรงไฟฟ้า 96 ลบ.ม./วัน	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
4.3.1 ปริมาณน้ำเสียและแหล่งที่มา (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน (และพื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ) 1,350.4 ลบ.ม./วัน - ปริมาณน้ำทิ้งหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า 1,462 ลบ.ม./วัน 	<ul style="list-style-type: none"> พื้นที่พาณิชยกรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน (และพื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ) 1,350.4 ลบ.ม./วัน - ปริมาณน้ำทิ้งหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า 1,462 ลบ.ม./วัน 	
4.3.2 ประเภทและขนาดของระบบบำบัดน้ำเสีย	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบบำบัดน้ำเสียแบบตะกอนเร่ง ชนิดเอสปีอาร์ (Sequencing Batch Reactor ; SBR) ความสามารถในการบำบัดน้ำเสียสูงสุดขนาด 12,000 ลบ.ม./วัน 	<ul style="list-style-type: none"> - ระบบบำบัดน้ำเสียแบบตะกอนเร่ง ชนิดเอสปีอาร์ (Sequencing Batch Reactor ; SBR) ความสามารถในการบำบัดน้ำเสียสูงสุดขนาด 12,000 ลบ.ม./วัน 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานรายโรงที่ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางให้เป็นไปตามประกาศการนิคม อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ยกเว้น ค่าบีโอดี (BOD) กำหนดไม่เกิน 500 มก./ล. ค่าซีโอดี (COD) กำหนดไม่เกิน 750 มก./ล. ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 1,300 มก./ล. และปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS) ไม่เกิน 200 มก./ล. 	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดลักษณะสมบัติของน้ำเสียจากโรงงานรายโรงที่ระบายเข้าสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางให้เป็นไปตามประกาศการนิคม อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย 76/2560 เรื่อง กำหนดมาตรฐานทั่วไปในการระบายน้ำเสียลงสู่ระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางในนิคมอุตสาหกรรม ยกเว้น ค่าบีโอดี (BOD) กำหนดไม่เกิน 500 มก./ล. ค่าซีโอดี (COD) กำหนดไม่เกิน 750 มก./ล. ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 1,300 มก./ล. และปริมาณของแข็งแขวนลอยทั้งหมด (SS) ไม่เกิน 200 มก./ล. 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางเป็นไปตามเกณฑ์ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ยกเว้น ค่าบีโอดี (BOD) กำหนดไม่เกิน 16 มก./ล. ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 1,300 มก./ล. และปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ไม่น้อยกว่า 6 มก./ล. 	<ul style="list-style-type: none"> - กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งภายหลังการบำบัดจากระบบบำบัดน้ำเสียส่วนกลางเป็นไปตามเกณฑ์ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบายน้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ยกเว้น ค่าบีโอดี (BOD) กำหนดไม่เกิน 16 มก./ล. ปริมาณของแข็งละลายน้ำทั้งหมด (TDS) ไม่เกิน 1,300 มก./ล. และปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ไม่น้อยกว่า 6 มก./ล. 	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
4.3.2 ประเภทและขนาดของระบบบำบัดน้ำเสีย (ต่อ)	- กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเกณฑ์ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบาย น้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ยกเว้น ค่าบีโอดี (BOD) กำหนดไม่เกิน 7 มก./ล. และปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ไม่น้อยกว่า 6 มก./ล.	- กำหนดค่ามาตรฐานคุณภาพน้ำทิ้งจากหอหล่อเย็นโรงไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเกณฑ์ประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่อง กำหนดมาตรฐานควบคุมการระบาย น้ำทิ้งจากโรงงานอุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และเขตประกอบการอุตสาหกรรม พ.ศ. 2559 ยกเว้น ค่าบีโอดี (BOD) กำหนดไม่เกิน 7 มก./ล. และปริมาณออกซิเจนละลายน้ำ (DO) ไม่น้อยกว่า 6 มก./ล.	- ไม่เปลี่ยนแปลง
4.3.3 การจัดการน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัด	- กำหนดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Polishing Pond) 12,542 ลบ.ม. และบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pond) 12,246 ลบ.ม. ซึ่งสามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างน้อย 1 วัน เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	- กำหนดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Polishing Pond) 12,542 ลบ.ม. และบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency Pond) 12,246 ลบ.ม. ซึ่งสามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างน้อย 1 วัน เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด	- ไม่เปลี่ยนแปลง
	- การจัดการน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดของโครงการที่เกิดขึ้น 10,498.4 ลบ.ม./วัน	- การจัดการน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัดของโครงการที่เกิดขึ้น 10,498.4 ลบ.ม./วัน	- ไม่เปลี่ยนแปลง
	ช่วงฤดูฝน (เดือนพฤษภาคมถึงตุลาคม) <ul style="list-style-type: none"> ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำไมโครฟิลเตอร์ (Micro Filter) ความสามารถ 3,000 ลบ.ม./วัน - ระบายลงสู่คลองน้ำแดงสูงสุด 7,522.4 ลบ.ม./วัน ช่วงฤดูแล้ง (เดือนพฤศจิกายนถึงเมษายน) <ul style="list-style-type: none"> ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำไมโครฟิลเตอร์ (Micro Filter) ความสามารถ 3,000 ลบ.ม./วัน รดน้ำบริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ 2,474 ลบ.ม./วัน - ระบายลงสู่คลองน้ำแดงสูงสุด 5,048 ลบ.ม./วัน	ช่วงฤดูฝน (เดือนพฤษภาคมถึงตุลาคม) <ul style="list-style-type: none"> ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำไมโครฟิลเตอร์ (Micro Filter) ความสามารถ 3,000 ลบ.ม./วัน - ระบายลงสู่คลองน้ำแดงสูงสุด 7,522.4 ลบ.ม./วัน ช่วงฤดูแล้ง (เดือนพฤศจิกายนถึงเมษายน) <ul style="list-style-type: none"> ระบบปรับปรุงคุณภาพน้ำไมโครฟิลเตอร์ (Micro Filter) ความสามารถ 3,000 ลบ.ม./วัน รดน้ำบริเวณพื้นที่สีเขียวของโครงการ 2,474 ลบ.ม./วัน - ระบายลงสู่คลองน้ำแดงสูงสุด 5,048 ลบ.ม./วัน	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
4.3.3 การจัดการน้ำทิ้งหลังผ่านการบำบัด (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้โรงไฟฟ้าที่เข้ามาตั้งในพื้นที่ต้องจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Cooling blowdown) และบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency pond) ที่สามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างน้อย 1 วัน เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด - การจัดการน้ำทิ้งหล่อเย็นโรงไฟฟ้า จะถูกระบายลงสู่คลองน้ำแดง ปริมาณ 1,462 ลบ.ม./วัน 	<ul style="list-style-type: none"> - โครงการกำหนดให้โรงไฟฟ้าที่เข้ามาตั้งในพื้นที่ต้องจัดให้มีบ่อพักน้ำทิ้ง (Cooling blowdown) และบ่อพักน้ำทิ้งฉุกเฉิน (Emergency pond) ที่สามารถรองรับน้ำทิ้งได้อย่างน้อย 1 วัน เพื่อรองรับน้ำทิ้งกรณีคุณภาพน้ำทิ้งไม่เป็นไปตามมาตรฐานกำหนด - การจัดการน้ำทิ้งหล่อเย็นโรงไฟฟ้า จะถูกระบายลงสู่คลองน้ำแดง ปริมาณ 1,462 ลบ.ม./วัน 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
5. ระบบการจัดการมูลฝอย สิ่งปฏิกูล และกากอุตสาหกรรม			
5.1 ปริมาณ	<ul style="list-style-type: none"> - ปริมาณมูลฝอยและสิ่งปฏิกูลเกิดขึ้น ประมาณ 24,776 กก./วัน <ol style="list-style-type: none"> 1) พื้นที่อุตสาหกรรม 21,176 กก./วัน 2) พื้นที่พาณิชย์กรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน (และพื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ) 3,600 กก./วัน - ปริมาณกากอุตสาหกรรมเกิดขึ้น ประมาณ 39,705 กก./วัน (รวบรวมข้อมูลอ้างอิงปริมาณการเกิดของเสียที่ไม่เป็นอันตราย และของเสียที่เป็นอันตรายตามกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมายระหว่างปี พ.ศ. 2560-2564) <ol style="list-style-type: none"> 1) ของเสียที่ไม่เป็นอันตราย 31,213 กก./วัน 2) ของเสียที่เป็นอันตราย 8,492 กก./วัน - กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย 5,670 กก./วัน 	<ul style="list-style-type: none"> - ปริมาณมูลฝอยและสิ่งปฏิกูลเกิดขึ้น ประมาณ 24,776 กก./วัน <ol style="list-style-type: none"> 1) พื้นที่อุตสาหกรรม 21,176 กก./วัน 2) พื้นที่พาณิชย์กรรม/ ที่พักอาศัย/ สำนักงาน (และพื้นที่สำนักงานและศูนย์เฝ้าระวังฯ) 3,600 กก./วัน - ปริมาณกากอุตสาหกรรมเกิดขึ้น ประมาณ 39,705 กก./วัน (รวบรวมข้อมูลอ้างอิงปริมาณการเกิดของเสียที่ไม่เป็นอันตราย และของเสียที่เป็นอันตรายตามกลุ่มอุตสาหกรรมเป้าหมายระหว่างปี พ.ศ. 2560-2564) <ol style="list-style-type: none"> 1) ของเสียที่ไม่เป็นอันตราย 31,213 กก./วัน 2) ของเสียที่เป็นอันตราย 8,492 กก./วัน - กากตะกอนจากระบบบำบัดน้ำเสีย 5,670 กก./วัน 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
5.2 การจัดเก็บและการจัดการ	<ul style="list-style-type: none"> - การจัดการมูลฝอยและสิ่งปฏิกูล มูลฝอยทั่วไปและมูลฝอยย่อยสลายได้ประสานงานให้เทศบาลตำบลมาบตาพุด มารับไปกำจัดอย่างถูกวิธี มูลฝอยอันตราย ประสานกับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป 	<ul style="list-style-type: none"> - การจัดการมูลฝอยและสิ่งปฏิกูล มูลฝอยทั่วไปและมูลฝอยย่อยสลายได้ประสานงานให้เทศบาลตำบลมาบตาพุด มารับไปกำจัดอย่างถูกวิธี มูลฝอยอันตราย ประสานกับบริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับนำไปกำจัดอย่างถูกวิธีต่อไป 	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
5.2 การจัดเก็บและการจัดการ (ต่อ)	- การจัดการกากอุตสาหกรรม โครงการกำหนดให้โรงงานที่เข้ามาตั้งใน พื้นที่เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดการกากอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นของโรงงานโดยตรง โดยต้องติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับนำไปกำจัดตามกฎหมายต่อไป	- การจัดการกากอุตสาหกรรม โครงการกำหนดให้โรงงานที่เข้ามาตั้งใน พื้นที่เป็นผู้รับผิดชอบในการจัดการกากอุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นของโรงงานโดยตรง โดยต้องติดต่อให้บริษัทที่ได้รับอนุญาตจากกรมโรงงานอุตสาหกรรมมารับนำไปกำจัดตามกฎหมายต่อไป	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- โครงการจะรวบรวมกากตะกอนของระบบบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้นจนมีปริมาณมากเพียงพอและ/หรือไม่เกิน 90 วัน ก่อนที่จะส่งตัวอย่างตะกอนที่เกิดขึ้นไปทำการวิเคราะห์โดยการสกัดด้วยวิธี Waste Extraction Test (WET) ตามข้อกำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548	- โครงการจะรวบรวมกากตะกอนของระบบบำบัดน้ำเสียที่เกิดขึ้นจนมีปริมาณมากเพียงพอและ/หรือไม่เกิน 90 วัน ก่อนที่จะส่งตัวอย่างตะกอนที่เกิดขึ้นไปทำการวิเคราะห์โดยการสกัดด้วยวิธี Waste Extraction Test (WET) ตามข้อกำหนดในประกาศกระทรวงอุตสาหกรรม เรื่อง การกำจัดสิ่งปฏิกูลหรือวัสดุที่ไม่ใช้แล้ว พ.ศ. 2548	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- จัดตั้งศูนย์ WEC : ทำหน้าที่เป็นนายหน้า (Broker) ของระบบการแลกเปลี่ยนหรือซื้อขาย Waste (Waste Exchange System) ที่มีการดำเนินการเป็นศูนย์ข้อมูลการแลกเปลี่ยน Waste (Waste Information Exchange) เพื่อส่งเสริมให้โรงงานอุตสาหกรรมต่าง ๆ ลดปริมาณมูลฝอย และกากอุตสาหกรรม	- จัดตั้งศูนย์ WEC : ทำหน้าที่เป็นนายหน้า (Broker) ของระบบการแลกเปลี่ยนหรือซื้อขาย Waste (Waste Exchange System) ที่มีการดำเนินการเป็นศูนย์ข้อมูลการแลกเปลี่ยน Waste (Waste Information Exchange) เพื่อส่งเสริมให้โรงงานอุตสาหกรรมต่าง ๆ ลดปริมาณมูลฝอย และกากอุตสาหกรรม	ไม่เปลี่ยนแปลง
6. ระบบถนน			
6.1 ประเภทของถนนภายในโครงการ	- ถนนสายประธาน : เขตทางรวม 50.0 เมตร ผิวจราจรชนิดคอนกรีตเสริมเหล็ก กว้าง 21.0 เมตร จำนวน 6 ช่องจราจร ข้างละ 3 ช่องจราจร ขนาดช่องจราจร ช่องละ 3.5 เมตร มีเกาะกลางถนน กว้าง 4.2 เมตร ไหล่ทาง/ทางเท้า กว้างข้างละ 2.0 เมตร ทางจักรยานและทางเท้าข้างละ 3.0 เมตร และพื้นที่ด้านติดเขตทางมีการติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ กว้างข้างละไม่น้อยกว่า 10.4 เมตร	- ถนนสายประธาน : เขตทางรวม 50.0 เมตร ผิวจราจรชนิดคอนกรีตเสริมเหล็ก กว้าง 21.0 เมตร จำนวน 6 ช่องจราจร ข้างละ 3 ช่องจราจร ขนาดช่องจราจร ช่องละ 3.5 เมตร มีเกาะกลางถนน กว้าง 4.2 เมตร ไหล่ทาง/ทางเท้า กว้างข้างละ 2.0 เมตร ทางจักรยานและทางเท้าข้างละ 3.0 เมตร และพื้นที่ด้านติดเขตทางมีการติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ กว้างข้างละไม่น้อยกว่า 10.4 เมตร	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
6.1 ประเภทของถนนภายในโครงการ (ต่อ)	<ul style="list-style-type: none"> - ถนนสายรองประธาน : เขตทางรวม 30.0 เมตร ผิวจราจรชนิดคอนกรีตเสริมเหล็ก กว้าง 14.0 เมตร จำนวน 4 ช่องจราจร ข้างละ 2 ช่องจราจร ขนาดช่องจราจร ช่องละ 3.5 เมตร และพื้นที่บริเวณเขตทางมีการติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ กว้างข้างละไม่น้อยกว่า 6.0 เมตร - ถนนสายย่อย : เขตทางรวม 24.0 เมตร ผิวจราจรชนิดคอนกรีตเสริมเหล็ก กว้าง 7.0 เมตร จำนวน 2 ช่องจราจร ข้างละ 1 ช่องจราจร ขนาดช่องจราจร ช่องละ 3.5 เมตร และพื้นที่บริเวณเขตทางมีการติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ กว้างข้างละไม่น้อยกว่า 5.0 เมตร 	<ul style="list-style-type: none"> - ถนนสายรองประธาน : เขตทางรวม 30.0 เมตร ผิวจราจรชนิดคอนกรีตเสริมเหล็ก กว้าง 14.0 เมตร จำนวน 4 ช่องจราจร ข้างละ 2 ช่องจราจร ขนาดช่องจราจร ช่องละ 3.5 เมตร และพื้นที่บริเวณเขตทางมีการติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ กว้างข้างละไม่น้อยกว่า 6.0 เมตร - ถนนสายย่อย : เขตทางรวม 24.0 เมตร ผิวจราจรชนิดคอนกรีตเสริมเหล็ก กว้าง 7.0 เมตร จำนวน 2 ช่องจราจร ข้างละ 1 ช่องจราจร ขนาดช่องจราจร ช่องละ 3.5 เมตร และพื้นที่บริเวณเขตทางมีการติดตั้งระบบสาธารณูปโภคต่าง ๆ กว้างข้างละไม่น้อยกว่า 5.0 เมตร 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
6.2 จุดเชื่อมต่อทางเข้า-ออกโครงการ	- ทางเข้า-ออกสายหลักของโครงการจะเชื่อมต่อกับถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3191 (ถนนแยกนิคมพัฒนา-อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล) นอกจากนี้ ยังมีทางหลวงทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3371 (ถนนมาบตอง-นิคมสร้างตนเอง) ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3143 (ถนนบ้านค่าย-หนองละลอก) และทางสาธารณะประโยชน์ (ถนนสายชุมแพก) เป็นสายรองเชื่อมทางเข้า-ออกของโครงการ	- ทางเข้า-ออกสายหลักของโครงการจะเชื่อมต่อกับถนนทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3191 (ถนนแยกนิคมพัฒนา-อ่างเก็บน้ำหนองปลาไหล) นอกจากนี้ ยังมีทางหลวงทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3371 (ถนนมาบตอง-นิคมสร้างตนเอง) ทางหลวงแผ่นดินหมายเลข 3143 (ถนนบ้านค่าย-หนองละลอก) และทางสาธารณะประโยชน์ (ถนนสายชุมแพก) เป็นสายรองเชื่อมทางเข้า-ออกของโครงการ	- ไม่เปลี่ยนแปลง
7. ระบบไฟฟ้าและพลังงาน	<ul style="list-style-type: none"> - ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ประมาณ 200 เมกะวัตต์ - ได้รับการบริการกระแสไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มาบตาพุด จังหวัดระยอง - การรับกระแสไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มาบตาพุด จังหวัดระยอง ซึ่งจะจ่ายกระแสไฟฟ้าขนาด 115 เควี เข้าสู่สถานีไฟฟ้าย่อยภายในโครงการ ซึ่งมีขนาดประมาณ 8-2-0.0 ไร่ เพื่อปรับแรงดันไฟฟ้า 115 เควี เป็นแรงดันไฟฟ้า 24 เควี ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อยบริเวณพื้นที่โครงการ 	<ul style="list-style-type: none"> - ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด ประมาณ 200 เมกะวัตต์ - ได้รับการบริการกระแสไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มาบตาพุด จังหวัดระยอง - การรับกระแสไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) มาบตาพุด จังหวัดระยอง ซึ่งจะจ่ายกระแสไฟฟ้าขนาด 115 เควี เข้าสู่สถานีไฟฟ้าย่อยภายในโครงการ ซึ่งมีขนาดประมาณ 8-2-0.0 ไร่ เพื่อปรับแรงดันไฟฟ้า 115 เควี เป็นแรงดันไฟฟ้า 24 เควี ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จะเป็นผู้ดำเนินการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าย่อยบริเวณพื้นที่โครงการ 	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
8. ระบบสื่อสารโทรคมนาคม			
	- ชุมสายโทรศัพท์ : โครงการจัดเตรียมพื้นที่บริเวณไหล่ทางของถนนสายประธานและรองประธานเพื่อให้บริษัท โทรคมนาคมแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) บริษัท โทร คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อสร้างชุมสายโทรศัพท์ ซึ่งจะช่วยประหยัดต้นทุนในการวางโครงข่ายสายโทรศัพท์	- ชุมสายโทรศัพท์ : โครงการจัดเตรียมพื้นที่บริเวณไหล่ทางของถนนสายประธานและรองประธานเพื่อให้บริษัท โทรคมนาคมแห่งชาติ จำกัด (มหาชน) บริษัท โทร คอร์ปอเรชั่น จำกัด (มหาชน) หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องก่อสร้างชุมสายโทรศัพท์ ซึ่งจะช่วยประหยัดต้นทุนในการวางโครงข่ายสายโทรศัพท์	- ไม่เปลี่ยนแปลง
9. มลพิษทางอากาศ			
	- โครงการควบคุมดูแล และจัดสรรอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂) ดังนี้ 1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> • ความสูงของปล่อง 20 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.67 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 30 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.06 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 40 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.79 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 50 เมตร มีค่าไม่เกิน 3.92 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 60 เมตร มีค่าไม่เกิน 4.54 กก./ไร่/วัน 2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) <ul style="list-style-type: none"> • ความสูงของปล่อง 20 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.60 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 30 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.91 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 40 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.52 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 50 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.81 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 60 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.91 กก./ไร่/วัน 	- โครงการควบคุมดูแล และจัดสรรอัตราการระบายมลพิษทางอากาศ ได้แก่ ฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO _x as NO ₂) ดังนี้ 1) ฝุ่นละอองรวม (TSP) <ul style="list-style-type: none"> • ความสูงของปล่อง 20 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.67 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 30 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.06 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 40 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.79 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 50 เมตร มีค่าไม่เกิน 3.92 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 60 เมตร มีค่าไม่เกิน 4.54 กก./ไร่/วัน 2) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO ₂) <ul style="list-style-type: none"> • ความสูงของปล่อง 20 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.60 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 30 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.91 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 40 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.52 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 50 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.81 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 60 เมตร มีค่าไม่เกิน 1.91 กก./ไร่/วัน 	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
9. มลพิษทางอากาศ (ต่อ)	<p>3) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO₂)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ความสูงของปล่อง 20 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.26 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 30 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.35 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 40 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.60 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 50 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.69 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 60 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.76 กก./ไร่/วัน 	<p>3) ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x as NO₂)</p> <ul style="list-style-type: none"> • ความสูงของปล่อง 20 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.26 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 30 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.35 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 40 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.60 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 50 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.69 กก./ไร่/วัน • ความสูงของปล่อง 60 เมตร มีค่าไม่เกิน 0.76 กก./ไร่/วัน 	
	<p>- โรงไฟฟ้าดังกล่าวจะมีปล่องระบายความสูงประมาณ 45 เมตร รวมจำนวน 4 ปล่อง (หน่วยละ 2 ปล่อง) ซึ่งแต่ละปล่องมีการระบายมลพิษทางอากาศในดัชนีฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ฝุ่นละอองรวม (TSP) ความเข้มข้นไม่เกิน 10 มก./ ลบ.ม. หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.56 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ความเข้มข้นไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.73 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้นไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.33 กรัม/วินาที/ปล่อง 	<p>- โรงไฟฟ้าดังกล่าวจะมีปล่องระบายความสูงประมาณ 45 เมตร รวมจำนวน 4 ปล่อง (หน่วยละ 2 ปล่อง) ซึ่งแต่ละปล่องมีการระบายมลพิษทางอากาศในดัชนีฝุ่นละอองรวม (TSP) ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) และก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> • ฝุ่นละอองรวม (TSP) ความเข้มข้นไม่เกิน 10 มก./ ลบ.ม. หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.56 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO₂) ความเข้มข้นไม่เกิน 5 ส่วนในล้านส่วน หรืออัตราการระบายไม่เกิน 0.73 กรัม/วินาที/ปล่อง • ก๊าซออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_x) ความเข้มข้นไม่เกิน 60 ส่วนในล้านส่วน หรืออัตราการระบายไม่เกิน 6.33 กรัม/วินาที/ปล่อง 	- ไม่เปลี่ยนแปลง
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย			
	<p>- จัดให้มีการประชุมเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยของโรงงานอุตสาหกรรมต่าง ๆ ในนิคมอุตสาหกรรมฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงข้อมูลเกี่ยวกับอุปกรณ์ดับเพลิง แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน และมาตรการด้านความปลอดภัย</p>	<p>- จัดให้มีการประชุมเจ้าหน้าที่ด้านความปลอดภัยของโรงงานอุตสาหกรรมต่าง ๆ ในนิคมอุตสาหกรรมฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อปรับปรุงข้อมูลเกี่ยวกับอุปกรณ์ดับเพลิง แผนปฏิบัติการฉุกเฉิน และมาตรการด้านความปลอดภัย</p>	- ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้โรงงานต่าง ๆ ในโครงการ ต้องมีการกำหนดกฎระเบียบเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งการฝึกซ้อมและอบรมด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานของโรงงานนั้นอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	- กำหนดให้โรงงานต่าง ๆ ในโครงการ ต้องมีการกำหนดกฎระเบียบเกี่ยวกับความปลอดภัยในการทำงาน รวมทั้งการฝึกซ้อมและอบรมด้านความปลอดภัยให้กับพนักงานของโรงงานนั้นอย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- โรงงานที่มีการใช้สารเคมีตามตารางท้ายประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง บัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด ต้องจัดทำบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย และรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย เสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสำเนาเอกสารดังกล่าวให้โครงการ เพื่อเป็นข้อมูลกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	- โรงงานที่มีการใช้สารเคมีตามตารางท้ายประกาศกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน เรื่อง บัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย พ.ศ. 2556 หรือกฎหมายที่เกี่ยวข้องฉบับล่าสุด ต้องจัดทำบัญชีรายชื่อสารเคมีอันตราย และรายละเอียดข้อมูลความปลอดภัยของสารเคมีอันตราย เสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง และสำเนาเอกสารดังกล่าวให้โครงการ เพื่อเป็นข้อมูลกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- กำหนดให้โรงงานที่มีการใช้สารเคมี จะต้องจัดทำแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกหล่น รั่วไหล พร้อมทั้งต้องจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินดังกล่าว อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- กำหนดให้โรงงานที่มีการใช้สารเคมี จะต้องจัดทำแผนฉุกเฉินกรณีสารเคมีหกหล่น รั่วไหล พร้อมทั้งต้องจัดให้มีการฝึกซ้อมแผนฉุกเฉินดังกล่าว อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- โรงงานที่มีการเก็บกักก๊าซ LPG ต้องจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลหรือไฟไหม้ พร้อมทั้งจัดส่งแผนดังกล่าวให้โครงการทราบ และจัดเก็บข้อมูล	- โรงงานที่มีการเก็บกักก๊าซ LPG ต้องจัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉินกรณีเกิดการรั่วไหลหรือไฟไหม้ พร้อมทั้งจัดส่งแผนดังกล่าวให้โครงการทราบ และจัดเก็บข้อมูล	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ร่วมกับพื้นที่เขตอุตสาหกรรมใกล้เคียงและหน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมร่วมกันตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	- จัดทำแผนปฏิบัติการฉุกเฉิน ร่วมกับพื้นที่เขตอุตสาหกรรมใกล้เคียงและหน่วยงานท้องถิ่นที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งจัดให้มีการฝึกซ้อมร่วมกันตามแผนดังกล่าวอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยให้สอดคล้องเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	- จัดเตรียมอุปกรณ์ป้องกันอัคคีภัยให้สอดคล้องเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด	ไม่เปลี่ยนแปลง
	- จัดให้มีรถดับเพลิงที่มีคุณสมบัติตามมาตรฐาน NFPA 1901 ให้สอดคล้องตามลักษณะ ประเภท และขนาดของโรงงานในโครงการ	- จัดให้มีรถดับเพลิงที่มีคุณสมบัติตามมาตรฐาน NFPA 1901 ให้สอดคล้องตามลักษณะ ประเภท และขนาดของโรงงานในโครงการ	ไม่เปลี่ยนแปลง

ตารางที่ 2.3-1 (ต่อ) การเปรียบเทียบรายละเอียดโครงการปัจจุบันและภายหลังการเปลี่ยนแปลง

รายละเอียดโครงการ	ก่อนการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	โครงการภายหลังเปลี่ยนแปลงรายละเอียดโครงการ	หมายเหตุ
10. อาชีวอนามัยและความปลอดภัย (ต่อ)	- กำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยของโครงการ ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนจากโรงงานทุกแห่งในพื้นที่ โดยคณะกรรมการฯ	- กำหนดให้มีการจัดตั้งคณะกรรมการด้านความปลอดภัยของโครงการ ซึ่งประกอบด้วยตัวแทนจากโรงงานทุกแห่งในพื้นที่ โดยคณะกรรมการฯ	ไม่เปลี่ยนแปลง
11. พื้นที่สีเขียว	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวและแนวกันชน ประมาณ 307-0-0.0 ไร่ คิดเป็น ร้อยละ 10.01 ของพื้นที่ทั้งหมด เพื่อปลูกไม้ยืนต้น ไม่น้อยกว่า 3 แถวสลับฟันปลา พร้อมทั้งปรับปรุงสภาพภูมิทัศน์ ให้เหมาะสม และสวยงาม สอดคล้องกับสภาพภูมิประเทศ และชุมชนโดยรอบ ซึ่งพื้นที่สีเขียวในแนวกันชนโดยรอบพื้นที่โครงการจะมีขนาดกว้างไม่น้อยกว่า 10 เมตร	- โครงการจัดให้มีพื้นที่สีเขียวและแนวกันชน ประมาณ 307-0-0.0 ไร่ คิดเป็น ร้อยละ 10.01 ของพื้นที่ทั้งหมด เพื่อปลูกไม้ยืนต้น ไม่น้อยกว่า 3 แถวสลับฟันปลา พร้อมทั้งปรับปรุงสภาพภูมิทัศน์ ให้เหมาะสม และสวยงาม สอดคล้องกับสภาพภูมิประเทศ และชุมชนโดยรอบ ซึ่งพื้นที่สีเขียวในแนวกันชนโดยรอบพื้นที่โครงการจะมีขนาดกว้างไม่น้อยกว่า 10 เมตร	- ไม่เปลี่ยนแปลง