



แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/
รายงานประจำปี 2564
(แบบ 56-1 One Report)

สารบัญ

- ▷ วิทยาลัยฯ พันธกิจ ค่านิยม
- ▷ ข้อมูลทั่วไปของบริษัท
- ▷ จุดเด่นทางการเงิน
- ▷ ผลการดำเนินงานที่สำคัญ
- ▷ รางวัลแห่งความสำเร็จ
- ▷ สารจากคณะกรรมการ
- ▷ สถานการณ์แนวโน้มเศรษฐกิจ
อุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมี

▶ ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท
2. การบริหารจัดการความเสี่ยง
3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน
4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ
5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

▷ ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการ

▷ ส่วนที่ 3 งบการเงิน

▷ เอกสารแนบ

200

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/ รายงานประจำปี 2564 (แบบ 56-1 One Report)
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 1
การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

แผนการดำเนินงาน ปี 2565

4.2.4 แผนการลงทุนในอนาคต

ปตท. และบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 มีแผนการลงทุนภายใน 5 ปีข้างหน้า (ปี 2565 - 2569) เป็นเงินรวมประมาณ 102,165 ล้านบาท โดยมีสรุปรายละเอียดประมาณการใช้งบประมาณปี ดังนี้

หน่วย: ล้านบาท

ธุรกิจ	2565	2566	2567	2568	2569	รวม
ธุรกิจก๊าซธรรมชาติ	13,232	17,798	9,989	3,671	821	45,511
ธุรกิจท่อส่งก๊าซธรรมชาติ	9,305	6,974	2,410	1,631	227	20,547
ธุรกิจการค้าระหว่างประเทศ และธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย	1,180	383	38	3	-	1,604
ธุรกิจใหม่และโครงสร้างพื้นฐาน และสำนักงานใหญ่	3,862	3,172	660	418	284	8,396
การลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100	19,010	2,947	1,546	1,349	1,255	26,107
รวม	46,589	31,274	14,643	7,072	2,587	102,165

ทั้งนี้ ปตท. มีการลงทุนในธุรกิจหลัก (Core Businesses) เพื่อสร้างความมั่นคงทางพลังงานให้กับประเทศซึ่งคิดเป็นสัดส่วนของงบการลงทุน 5 ปี ประมาณร้อยละ 65 โดยมีโครงการหลัก อาทิ โรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 7 เพื่อทดแทนโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 1 และโรงแยกก๊าซธรรมชาติหน่วยที่ 8 ซึ่งนำก๊าซธรรมชาติเหลวมาแยกเป็นผลิตภัณฑ์อีเทน และก๊าซปิโตรเลียมเหลว รวมถึงเก็บผลิตภัณฑ์อีเทนและสถานีรับจ่ายเพื่อเพิ่มความสามารถในการนำเข้าผลิตภัณฑ์อีเทน รวมทั้งโครงการท่อส่งก๊าซฯ บางปะกง-โรงไฟฟ้าพระนครใต้ และโครงการท่อส่งก๊าซธรรมชาติบนบกเส้นที่ 5 ทั้งนี้ ยังมีการลงทุนผ่านบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อาทิ การขยายขีดความสามารถของสถานีรับจ่ายก๊าซธรรมชาติเหลวแห่งที่ 2 (หนองแฟบ) โครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 และโครงการพัฒนาท่าเรือแหลมฉบังระยะที่ 3

นอกจากนี้ ปตท. ยังได้จัดเตรียมงบลงทุนในอนาคต (Provisional Capital Expenditure) ในระยะ 5 ปีข้างหน้าอีกจำนวน 238,032 ล้านบาท โดยหลักเพื่อการขยายการลงทุนในธุรกิจใหม่ให้สอดคล้องกับวิสัยทัศน์ของ ปตท. “Powering Life with Future Energy and Beyond” ที่มุ่งเน้นธุรกิจพลังงานสะอาดเพื่อไปสู่สังคมคาร์บอนต่ำ อาทิ การลงทุนในด้านพลังงานหมุนเวียนเพื่อให้กลุ่ม ปตท. บรรลุเป้าหมายกำลังการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ 12,000 เมกะวัตต์ ภายในปี 2573 โครงการลงทุนในธุรกิจยานยนต์ไฟฟ้าอย่างครบวงจร การลงทุนในธุรกิจด้านวิทยาศาสตร์เพื่อชีวิต (Life Science: ธุรกิจยา ธุรกิจอาหาร เพื่อสุขภาพ ธุรกิจอุปกรณ์การแพทย์และการวินิจฉัยทางการแพทย์) เพื่อการขับเคลื่อนธุรกิจชีววิทยาศาสตร์ให้เกิดขึ้นในประเทศไทย และภูมิภาคอาเซียน ธุรกิจโลจิสติกส์และโครงสร้างพื้นฐาน ตลอดจนการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นพลังงานเปลี่ยนผ่าน (Transition Fuel) โดยมุ่งเน้นในการขยายโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (ซึ่งอยู่ระหว่างการพิจารณาของภาครัฐ) และการขยายการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวอย่างครบวงจร (LNG Value Chain) ทั้งในประเทศและต่างประเทศ

แหล่งเงินหลักที่ ปตท. คาดว่าจะนำมาใช้ในการลงทุนตามแผนดังกล่าวข้างต้น จะมาจากเงินสดรับสุทธิจากดำเนินงาน รวมถึงเงินสดรับจากการออกหุ้นกู้หรือเงินกู้ยืมระยะยาว ทั้งนี้ แผนการลงทุนข้างต้นเป็นแผนการลงทุนของ ปตท. รวมถึงการลงทุนและการลงทุนในบริษัทที่ ปตท. ถือหุ้นร้อยละ 100 อนึ่ง แผนการลงทุนในอนาคตของบริษัท Flagship ได้นำเสนอในส่วนที่ 1.2 ลักษณะการประกอบธุรกิจ/ การจัดหา/ จัดจำหน่าย

201

แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/ รายงานประจำปี 2564 (แบบ 56-1 One Report)
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

ส่วนที่ 1
การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

4.2.5 โครงการหลักในอนาคตของ ปตท.

โครงการระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (Transmission Pipeline)

- ระบบท่อส่งก๊าซฯ เส้นที่ 5 จากระยองไปไทรน้อย - โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ/ ใต้
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2564: ร้อยละ 86.71 (รวมการก่อสร้างทั้ง 3 ส่วน)
 - กำหนดแล้วเสร็จปี 2565

โครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการจัดการ/ นำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG Receiving Facilities)

ปัจจุบัน ปตท. มีสัญญาซื้อก๊าซธรรมชาติเหลวระยะยาวกับ Qatargas, Shell, BP และ Petronas จำนวนทั้งสิ้น 5.2 ล้านตันต่อปี และมีความพร้อมในการจัดหาก๊าซธรรมชาติเหลวเพื่อรองรับปริมาณการนำเข้าฯ ของประเทศไทยที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง

- โครงการ LNG Receiving Terminal 2:
 - ความคืบหน้าโครงการ ณ เดือนธันวาคม 2564: ร้อยละ 92.46
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 11 เมษายน 2560 มีมติให้ ปตท. ดำเนินการขยายกำลังการแปรสภาพก๊าซธรรมชาติเหลวที่ 7.5 ล้านตันต่อปี
 - มีกำหนดส่งก๊าซธรรมชาติได้ 2.5 ล้านตันต่อปี ในช่วงกลางปี 2565 และอีก 5 ล้านตันต่อปี คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในเดือนธันวาคม 2565
- โครงการ LNG Receiving Terminal อื่น ๆ (LNG Receiving Terminal 3):
 - ที่ประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2562 มีมติเห็นชอบผลการคัดเลือกเอกชน ผลการเจรจา และร่างสัญญาร่วมทุนหน่วยงานภาครัฐและเอกชน (Public Private Partnership: PPP) กับการนิคมอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย (กนอ.) สำหรับโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุดระยะที่ 3 (ช่วงที่ 1) ตามที่สำนักงานคณะกรรมการนโยบายเศรษฐกิจพัฒนาพิเศษภาคตะวันออกเสนอมา โดยให้บริษัท กัลฟ์ เอ็มทีพี แอลเอ็นจี เทอร์มินอล จำกัด (บริษัทร่วมทุนระหว่าง บริษัท พีทีที แทงค์ เทอร์มินอล จำกัด (PTT TANK) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 30 และบริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (GULF) ถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ 70) เป็นผู้ดำเนินการถมทะเล มูลค่าการลงทุนร่วมกันในส่วนของกรมทะเลประมาณ 12,900 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี 2567 และสิทธิในการก่อสร้าง LNG Receiving Terminal 3 ช่วงที่ 1 ขนาดไม่ต่ำกว่า 5 ล้านตัน เป็นเงินลงทุนประมาณ 28,000 ล้านบาท ซึ่งคาดว่าจะพร้อมเปิดดำเนินการประมาณปี 2570

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2564

Plant	1Q2564	2Q2564	3Q2564	4Q2564
GSP #2	SD (1 - 2 ม.ค.: 2 วัน)			
GSP #3		TD 70% (12 เม.ย.: 1 วัน)	SD (23 - 30 ก.ย.: 8 วัน)	SD (1 - 6 ต.ค.: 6 วัน)
GSP #5	TD 27 - 50% (1 - 9 ม.ค.: 9 วัน)	TD 50% (17 - 27 เม.ย.: 11 วัน)		
GSP #6		TD 20% (13 เม.ย.: 1 วัน)	Major SD (1 - 26 ก.ค.: 26 วัน)	SD (7 - 15 ต.ค.: 9 วัน)
ESP	TD 40% (1 - 2 ม.ค.: 2 วัน)		TD 60% (23 - 30 ก.ย.: 8 วัน)	TD 60% (1 - 6 ต.ค.: 6 วัน)



แบบแสดงรายการข้อมูลประจำปี/
รายงานประจำปี 2564
(แบบ 56-1 One Report)

สารบัญ

- ▷ วิสัยทัศน์ พันธกิจ ค่านิยม
- ▷ ข้อมูลทั่วไปของบริษัท
- ▷ จุดเด่นทางการเงิน
- ▷ ผลการดำเนินงานที่สำคัญ
- ▷ รางวัลแห่งความสำเร็จ
- ▷ สารจากคณะกรรมการ
- ▷ สถานการณ์แนวโน้มเศรษฐกิจ
อุตสาหกรรมปิโตรเลียมและปิโตรเคมี

▶ ส่วนที่ 1 การประกอบธุรกิจและผลการดำเนินงาน

1. โครงสร้างและการดำเนินงานของกลุ่มบริษัท
2. การบริหารจัดการความเสี่ยง
3. การขับเคลื่อนธุรกิจเพื่อความยั่งยืน
4. การวิเคราะห์และคำอธิบายของฝ่ายจัดการ
5. ข้อมูลทั่วไปและข้อมูลสำคัญอื่น

▷ ส่วนที่ 2 การกำกับดูแลกิจการ

▷ ส่วนที่ 3 งบการเงิน

▷ เอกสารแนบ

สรุปแผนการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซฯ ในปี 2565

Plant	1Q2565	2Q2565	3Q2565	4Q2565
GSP #2	TD (1 - 23 พ.ค.: 23 วัน)			
GSP #3	TD (1 - 23 พ.ค.: 23 วัน)			
GSP #4	Major SD (1 - 20 ก.ย.: 20 วัน)			
GSP #6	Major SD (ธ.ค.: 15 วัน)			
ESP	Major SD (1 - 23 พ.ค.: 23 วัน)			

หมายเหตุ:

* TD: Turn down (ลดกำลังการผลิต)

** SD: Shut down (หยุดการผลิต)

โครงการเขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor of Innovation: EECi)

จากมติคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบหลักการโครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (Eastern Economic Corridor Development) เมื่อวันที่ 28 มิถุนายน 2559 ให้เป็นเขตเศรษฐกิจชั้นนำของอาเซียน เพื่อส่งเสริม 10 อุตสาหกรรมเป้าหมายให้เป็นกลไกขับเคลื่อนเศรษฐกิจเพื่ออนาคต (New Engine of Growth) โดยดำเนินการใน 3 จังหวัดภาคตะวันออก ได้แก่ ชลบุรี ระยอง และฉะเชิงเทรา นั้น กระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีจึงเสนอแนวทางการยกระดับและพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม เพื่อเป็นพื้นที่นวัตกรรมใหม่ในเขตระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก ที่มีระบบนิเวศนวัตกรรมที่เหมาะสม ช่วยส่งเสริมให้เกิดการทำวิจัยพัฒนาและนวัตกรรมร่วมกันระหว่างภาครัฐ เอกชน มหาวิทยาลัย รวมถึงชุมชนในพื้นที่ เพื่อช่วยยกระดับและพัฒนาอุตสาหกรรมเดิม รวมถึงสร้างให้เกิดอุตสาหกรรมใหม่ ทั้งในพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกและในพื้นที่อื่น ๆ ทั่วประเทศ อันจะนำไปสู่การเป็นประเทศแห่งนวัตกรรม ควบคู่กับการยกระดับคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ด้วยเทคโนโลยีและนวัตกรรม ตลอดจนนำไปสู่การพัฒนาที่ยั่งยืนต่อไปในอนาคต

เขตนวัตกรรมระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออก (EECi) ณ ว่างจันทร์วัลเลย์ มีเนื้อที่โดยรวมประมาณ 3,450 ไร่ แบ่งเป็นพื้นที่ของโรงเรียนกำเนิดวิทย์ (KVIS) สถาบันวิทยสิริเมธี (VISTEC) และโครงการปลูกป่าว่างจันทร์รวมกันประมาณ 1,000 ไร่ และพื้นที่รอกการพัฒนาาร่วมกันระหว่างกระทรวงวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีและ ปตท. ประมาณ 2,450 ไร่ ซึ่งในพื้นที่ว่างจันทร์วัลเลย์นี้ จะถูกออกแบบให้มีโครงสร้างพื้นฐานด้านวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และนวัตกรรมของประเทศ ที่พร้อมรองรับกิจกรรมวิจัย พัฒนา และนวัตกรรมของทุกภาคส่วนในพื้นที่ EECi ได้แก่ พื้นที่รองรับการดำเนินกิจกรรมวิจัยพัฒนาของภาคเอกชน ศูนย์พัฒนาวิสาหกิจเริ่มต้น (Startups and Innovation Center) แหล่งรวมศูนย์วิเคราะห์ทดสอบและโครงสร้างพื้นฐานคุณภาพของประเทศ (National Quality Infrastructure) รวมถึงโครงสร้างพื้นฐานเพื่อขยายผลงานวิจัยไปสู่การใช้ประโยชน์ (Translational Research Infrastructure) เช่น โรงงานต้นแบบ (Pilot Plant) โรงงานสาธิต (Demonstration Plant) และพื้นที่ทดลองผลิตและพื้นที่ทดสอบตลาด (Living Lab) เป็นต้น นอกจากนี้ ในบริเวณพื้นที่ว่างจันทร์วัลเลย์ยังมีพื้นที่พักอาศัย สถานที่พบปะสังสรรค์ สถานที่ออกกำลังกาย โรงแรม สิ่งอำนวยความสะดวกต่าง ๆ รวมถึงโรงเรียนนานาชาติ/ วิทยาลัยสองภาษา ตลอดจนพื้นที่สีเขียว เพื่อรองรับนักวิจัย ผู้เชี่ยวชาญชาวไทยและต่างประเทศ เอกชน ตลอดจนกลุ่มเป้าหมายอื่น ๆ เพื่อให้เป็นพื้นที่เพื่อการพัฒนาอนาคตของประเทศไทย

อนึ่ง คณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติการลงทุนโครงการก่อสร้างระบบสาธารณูปโภคพื้นฐาน เมื่อวันที่ 15 มิถุนายน 2561 โดยปัจจุบันงานก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานและระบบสาธารณูปโภคดำเนินการแล้วเสร็จ เริ่มเปิดให้บริการตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2564 ที่ผ่านมามีสัญญาเช่าพื้นที่แล้วกับลูกค้าจำนวน 5 ราย และคณะกรรมการ ปตท. ได้อนุมัติการลงทุนโครงการก่อสร้าง EECi Community Zone Phase 1 เมื่อวันที่ 21 มกราคม 2564 เพื่อรองรับการใช้ชีวิตของบุคลากรในพื้นที่ ทั้งนี้ โครงการ EECi ณ ว่างจันทร์วัลเลย์ ยังได้รับอนุมัติตราสัญลักษณ์ Smart City เพื่อรองรับการเป็นเมืองอัจฉริยะ จากคณะอนุกรรมการขับเคลื่อนและบริหารโครงการเมืองอัจฉริยะอย่างเป็นทางการเมื่อวันที่ 13 สิงหาคม 2564 อีกด้วย