

ที่ ปตท.สผ. 13061/00-12440/2022

8 ธันวาคม 2565

เรื่อง แผนการดำเนินงาน 5 ปี (ปี 2566 – 2570)

เรียน กรรมการและผู้จัดการ

ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย

บริษัท ปตท.สำรวจและผลิตปิโตรเลียม จำกัด (มหาชน) หรือ ปตท.สผ. ขอแจ้งแผนการดำเนินงานประจำปี 2566 ของ ปตท.สผ. และบริษัทย่อย ภายใต้แผนกลยุทธ์ 3 ด้านหลัก ได้แก่ การขับเคลื่อนและเพิ่มมูลค่าธุรกิจสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (Drive Value) การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Decarbonize) และการเติบโตในธุรกิจใหม่ (Diversify) ซึ่งมีเป้าหมายเพื่อขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน บรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050) รวมถึงการขยายการลงทุนไปสู่ธุรกิจใหม่ โดยมีประมาณการรายจ่ายรวมทั้งสิ้น 5,481 ล้านดอลลาร์สหรัฐอเมริกา (ดอลลาร์สหรัฐ) แบ่งเป็นรายจ่ายลงทุน (Capital Expenditure) 3,152 ล้านดอลลาร์สหรัฐ และรายจ่ายดำเนินงาน (Operating Expenditure) 2,329 ล้านดอลลาร์สหรัฐ.

แผนการดำเนินงานในปี 2566 จะให้ความสำคัญกับแผนงานหลัก ดังนี้

1. การเพิ่มปริมาณการผลิตปิโตรเลียม รวมถึงเร่งกิจกรรมสำรวจ พัฒนาและผลิตเพิ่มเติมจากโครงการปัจจุบัน เพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงานในประเทศไทย จากโครงการผลิตหลักที่สำคัญได้แก่ โครงการ จี 1/61 (แหล่งเอราวัณ) โครงการ จี 2/61 (แหล่งบงกช) โครงการอาทิตย์ โครงการคอนแทร์ค 4 โครงการเอส 1 และโครงการผลิตในประเทศมาเลเซีย โดยได้จัดสรรรายจ่ายลงทุน จำนวน 2,655 ล้านดอลลาร์สหรัฐ เพื่อสนับสนุนกิจกรรมดังกล่าว

นอกจากนี้ยังมีแผนดำเนินกิจกรรมลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกตามแผนงาน เพื่อมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050) ครอบคลุม Scope 1 และ Scope 2 ในธุรกิจสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม ซึ่ง ปตท.สผ. เป็นผู้ดำเนินการ (Operational Control) พร้อมเป้าหมายระหว่างทางในการ ลดปริมาณความเข้มข้น (Intensity) ของการปล่อยก๊าซเรือนกระจกลงให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2573 และร้อยละ 50 ภายในปี พ.ศ. 2583 (จากปีฐาน 2563) ผ่านโครงการต่าง ๆ อาทิ โครงการดักจับและกักเก็บคาร์บอน การใช้พลังงานหมุนเวียน การติดตั้งอุปกรณ์ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก การดำเนินการชะดเชยการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ตลอดจนการดำเนินโครงการตามกลยุทธ์ทะเลเพื่อชีวิต เป็นต้น โดยจัดสรรรายจ่ายลงทุนในส่วนนี้ จำนวน 53 ล้านดอลลาร์สหรัฐ.

2. การเร่งผลักดันโครงการหลักที่อยู่ในระหว่างการพัฒนา ได้แก่ โครงการมาเลเซีย เอสเค 410 ปี และโครงการโมซัมบิก แอเรีย 1 ให้สามารถเริ่มการผลิตได้ตามแผน โดยบริษัทได้จัดสรรรายจ่ายลงทุนเป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 322 ล้านดอลลาร์สหรัฐ.

3. การเร่งดำเนินการสำรวจในโครงการสำรวจและโครงการที่ดำเนินการผลิตแล้วที่มีอยู่ในปัจจุบัน เพื่อรองรับการเติบโตในระยะยาว โดยได้จัดสรรรายจ่ายลงทุนจำนวน 193 ล้านดอลลาร์สหรัฐ สำหรับการศึกษาด้านธรณีวิทยาและการเจาะหลุมสำรวจและประเมินผลสำหรับโครงการในประเทศไทย มาเลเซีย และโอมาน

เพื่อการดำเนินงานตามแผนข้างต้น ปตท.สผ. ได้จัดทำประมาณการรายจ่ายสำหรับแผนการลงทุน 5 ปี (ปี 2566 – 2570) ตามรายละเอียดดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2570	ปี 2566-2570
รายจ่ายลงทุน (Capital Expenditure)	3,152	3,951	4,231	3,857	2,932	18,123
รายจ่ายดำเนินงาน (Operating Expenditure)	2,329	2,176	2,216	2,112	2,144	10,977
รายจ่ายรวมทั้งสิ้น (Total Expenditure)	5,481	6,127	6,447	5,969	5,076	29,100

จากแผนงานดังกล่าว ส่งผลให้ ปตท.สผ. คาดการณ์ตัวเลขประมาณการรายปีโตรเฉลี่ยเฉลี่ยต่อวันจากโครงการปัจจุบัน ระหว่างปี 2566 – 2570 ดังรายละเอียดต่อไปนี้

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2570
ปริมาณการขยายปีโตรเฉลี่ยเฉลี่ย	470	510	535	531	550

ปตท.สผ. ให้ความสำคัญในการขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจอย่างยั่งยืน เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) บริษัทได้เริ่มดำเนินการขยายไปสู่ธุรกิจใหม่ โดยได้สำรองงบประมาณไว้กว่า 4,800 ล้านบาท สำหรับปี 2566 - 2570 ในการศึกษาและพัฒนาธุรกิจไฟฟ้าผ่านโครงการ Gas to Power และพลังงานหมุนเวียน ธุรกิจดักจับและกักเก็บคาร์บอน (CCS Initiative) การดักจับคาร์บอนและการใช้ประโยชน์ (CCU) การศึกษาธุรกิจไฮโดรเจนสะอาด การต่อยอดเทคโนโลยีที่บริษัทมีอยู่ไปสู่ธุรกิจเชิงพาณิชย์ และธุรกิจอื่น ๆ ควบคู่ไปกับการเตรียมความพร้อมขององค์กรในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานเพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรคาร์บอนต่ำในอนาคต พร้อมการดูแลสังคมและชุมชนในพื้นที่ใกล้เคียงกับพื้นที่ปฏิบัติการของบริษัท เพื่อสร้างมูลค่าที่ยั่งยืนให้แก่ผู้มีส่วนได้เสียทุกฝ่าย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ

ขอแสดงความนับถือ

สมฤทธิ สำเนียง

(นายสมฤทธิ สำเนียง)

รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ กลุ่มงานการเงินและการบัญชี

แผนกนักลงทุนสัมพันธ์ โทร. +66(0) 2537 4259, +66(0) 2537 5522