



เอกสารประกอบการชี้แจง

เสนอ

คณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษา
ร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่าย
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569
วุฒิสภา



สารบัญ

		หน้า
1.	รายนามผู้ชี้แจง	1
2.	วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างหน่วยงาน การดำเนินการกิจหน้าที่และอำนาจตามกฎหมายจัดตั้งหน่วยงาน และการบูรณาการหรือประสานภารกิจในมิติด้านอื่น	2
3.	ภาพรวมงบประมาณของหน่วยรับงบประมาณ 3 ปีย้อนหลัง (ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2569) ตามแบบ สว.69-01 (กรม/หน่วยงาน)	4
4.	ภาพรวมแผนงาน ผลผลิต/โครงการ และโครงการที่สำคัญ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569 ตามแบบ สว.69-02 (กรม/หน่วยงาน)	6
5.	ผลการเบิกจ่ายและผลการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568 ตามแบบ สว.69-03 (กรม/หน่วยงาน)	11
6.	การดำเนินการตามข้อสังเกตของคณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 วุฒิสภา ตามแบบ สว.69-04 (กรม/หน่วยงาน)	20

1. รายนามผู้ชี้แจง

กระทรวงพลังงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ลำดับ	ชื่อ - สกุล	ตำแหน่ง
1.	นายวรากร พรหมโบล	อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
2.	นายศุภลักษณ์ พาหวนุรักษ์	รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
3.	นายวิศรุต ตั้งสุนทรจันทร์	รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ผู้ประสานงาน

- | | | |
|----|-------------------------|---|
| 1. | นางอารีพร จารุศิริ | นักวิเคราะห์นโยบายและแผน
ชำนาญการพิเศษ
หมายเลขโทรศัพท์ 08-9969-0132 |
| 2. | นางสาวปรารธนา จันทรเสนา | นักวิเคราะห์นโยบายและแผน
ชำนาญการ
หมายเลขโทรศัพท์ 09-8269-6695 |

2. วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างหน่วยงาน การดำเนินการกิจหน้าที่และอำนาจ ตามกฎหมายจัดตั้งหน่วยงาน และการบูรณาการหรือประสานภารกิจในมิติด้านอื่น

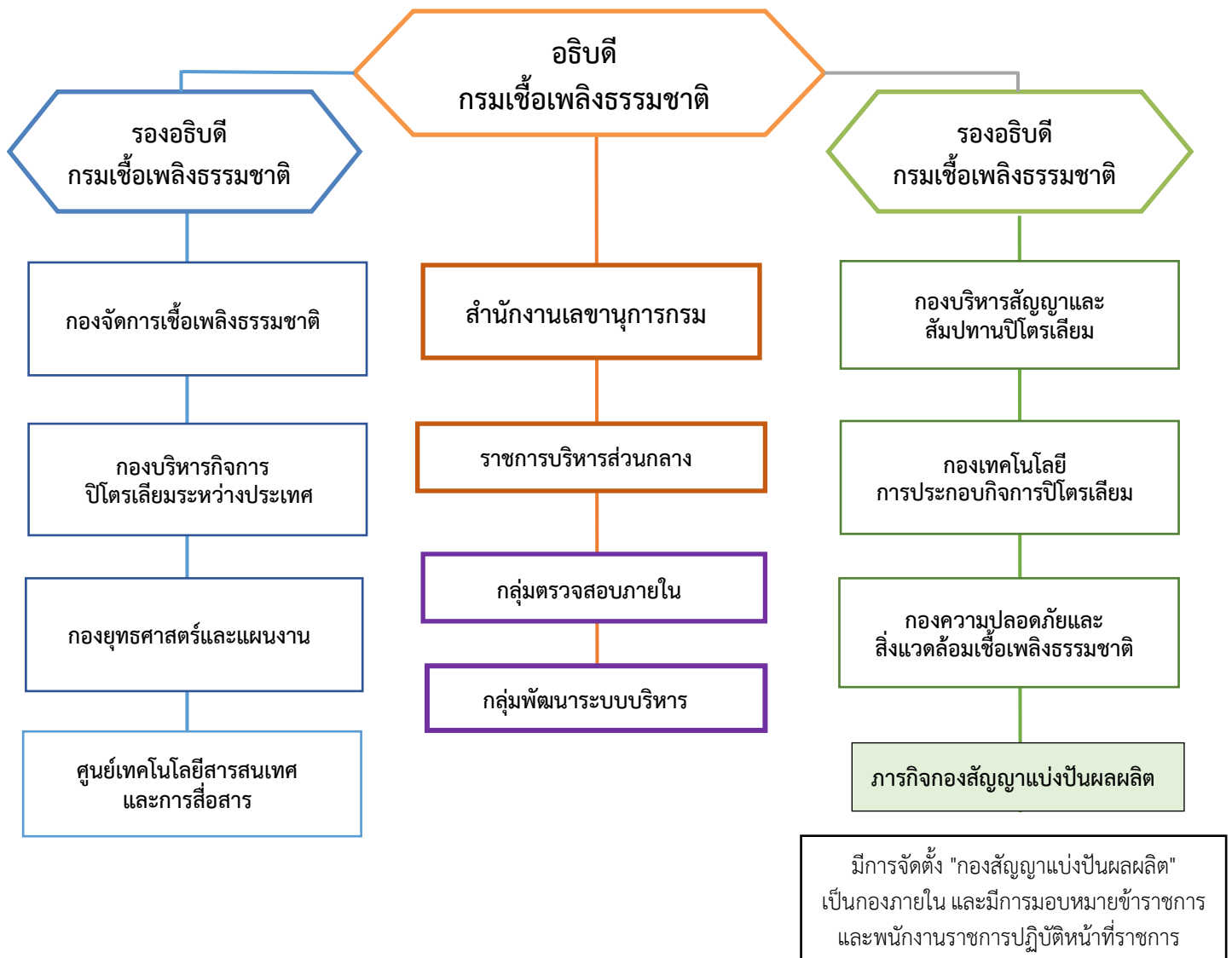
2.1 วิสัยทัศน์ :

บริหารจัดการกิจการปิโตรเลียมและแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติ เพื่อสร้างและรักษาความมั่นคงทางพลังงานของประเทศอย่างมีประสิทธิภาพ มีความปลอดภัย และเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

2.2 พันธกิจ :

ส่งเสริมให้มีการสำรวจ ผลิต และบริหารจัดการแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติแบบบูรณาการ โดยใช้เทคโนโลยีที่ทันสมัย และมุ่งสู่สังคมคาร์บอนต่ำ

2.3 โครงสร้างของหน่วยรับงบประมาณ



2.4 การดำเนินการกิจหน้าที่และอำนาจตามกฎหมายจัดตั้งหน่วยงาน

กฎกระทรวงแบ่งส่วนราชการกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน พ.ศ.2562 ข้อ 2 ให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ มีภารกิจเกี่ยวกับการส่งเสริม สนับสนุน และเร่งรัดการจัดหาพลังงาน โดยการส่งเสริมและพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติในประเทศ จัดทำแผนการจัดหาเชื้อเพลิง เพื่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติที่ถูกทำให้เหลว (Liquefied Natural Gas) ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้เชื้อเพลิงธรรมชาติทางเลือก ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้ถ่านหินที่นำเข้ามาเพื่อใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐานสากล และส่งเสริมความร่วมมือด้านการสำรวจและพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติกับประเทศเพื่อนบ้าน ดังนี้

1. บริหารจัดการการให้สัญญาหรือสัมปทานปิโตรเลียม การสำรวจ การผลิต การเก็บรักษา การขนส่ง การขาย และการจำหน่ายปิโตรเลียม รวมถึงการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียม
2. กำหนดแนวทางการจัดหา การพัฒนา และการจัดการแหล่งปิโตรเลียม
3. วิเคราะห์ วิจัย และประเมินศักยภาพและปริมาณสำรอง และพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติ
4. ศึกษาและเสนอแนะแนวทางการนำเข้าและการซื้อขายก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติที่ถูกทำให้เหลว (Liquefied Natural Gas)
5. ศึกษาและส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงธรรมชาติทางเลือก และศึกษาและส่งเสริมการใช้ถ่านหินที่นำเข้ามาเพื่อใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐานสากล
6. กำหนดและกำกับดูแลมาตรฐานการดำเนินงานอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อมเกี่ยวกับงานเชื้อเพลิงธรรมชาติ
7. พิจารณาสีทธิ ประสาน และอำนวยความสะดวกแก่ผู้ประกอบการให้เป็นไปตามกฎหมายและข้อผูกพันต่อรัฐ รวมทั้งจัดเก็บค่าภาคหลวงและผลประโยชน์อื่นใดจากปิโตรเลียม
8. ประสานความร่วมมือในการสำรวจและพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติในพื้นที่พัฒนาร่วม พื้นที่ทับซ้อนกับประเทศเพื่อนบ้านและประเทศอื่น
9. บริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศปิโตรเลียมและเชื้อเพลิงธรรมชาติอื่น ๆ
10. ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดให้เป็นหน้าที่และอำนาจของกรมหรือตามที่รัฐมนตรีหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย

2.5 การบูรณาการหรือประสานภารกิจในมิติด้านอื่น

ตามคำสั่งคณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ ที่ 9/2566 เรื่อง แต่งตั้งคณะอนุกรรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศด้านการขับเคลื่อนการลดก๊าซเรือนกระจกจากการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีเพื่อการดักจับ การใช้ประโยชน์และการกักเก็บคาร์บอนของประเทศ โดยมีรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เป็นประธานอนุกรรมการ และอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เป็นอนุกรรมการและเลขานุการ มีอำนาจและหน้าที่ในการพิจารณาเสนอแนะและให้ข้อคิดเห็นต่อศักยภาพในการลดก๊าซเรือนกระจกจากเทคโนโลยีเพื่อการดักจับ การใช้ประโยชน์และการกักเก็บคาร์บอน เสนอแนะแนวทาง กลไกหรือมาตรการเพื่อส่งเสริม พัฒนา และประยุกต์ใช้เทคโนโลยีเพื่อการดักจับ การใช้ประโยชน์และการกักเก็บคาร์บอนของประเทศรวมถึง มาตรการทางกฎหมาย มาตรการทางเศรษฐศาสตร์ หรือมาตรการทางการคลังที่เกี่ยวข้อง เสนอแนะและให้ข้อคิดเห็นต่อแนวทางการส่งเสริมความร่วมมือระหว่างหน่วยงานภาครัฐ ภาคเอกชน และหน่วยงานด้านการวิจัยที่เกี่ยวข้อง รวมถึงความร่วมมือระหว่างประเทศ รวมถึงติดตามผลการดำเนินงาน ปัญหาและอุปสรรค ช่องว่างและความต้องการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีเพื่อการดักจับ การใช้ประโยชน์และการและการกักเก็บคาร์บอนของประเทศ

3. ภาพรวมงบประมาณของหน่วยรับงบประมาณ 3 ปีซ้อนหลัง (ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2569)

.....

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกรมหรือเทียบเท่า) ...กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ...กระทรวงพลังงาน

1. จำแนกตามลักษณะรายจ่าย

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

รายการ	ปี 2567 (1)	ปี 2568 (2)	ปี 2569 (3)	เปรียบเทียบ (2) และ (3)	
				เพิ่มขึ้น/ลดลง	ร้อยละ
รวมทั้งสิ้น	255.1517	272.4902	228.7918	-43.6984	16.04
1.1 รายจ่ายประจำ	210.6452	205.3045	175.0280	-30.2765	14.75
1.2 รายจ่ายลงทุน	44.5065	67.1857	53.7638	-13.4219	19.98

2. จำแนกตามงบรายจ่าย

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

รายการ	ปี 2567 (1)	ปี 2568 (2)	ปี 2569 (3)	เปรียบเทียบ (2) และ (3)	
				เพิ่มขึ้น/ลดลง	ร้อยละ
รวมทั้งสิ้น	255.1517	272.4902	228.7918	-43.6984	16.04
2.1 งบบุคลากร	98.7271	100.7884	109.7619	8.9735	8.90
2.2 งบดำเนินงาน	74.1493	80.2207	80.2590	0.0383	0.05
2.3 งบลงทุน	9.7561	24.7406	13.3639	-11.3767	45.98
2.4 งบเงินอุดหนุน	-	-	-	-	-
2.5 งบรายจ่ายอื่น	72.5192	66.7405	25.4070	-41.3335	61.93

3. เงินนอกงบประมาณของหน่วยรับงบประมาณ

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

รายการ	ปี 2567 (1)	ปี 2568 (2)	ปี 2569 (3)	เปรียบเทียบ (2) และ (3)	
				เพิ่มขึ้น/ลดลง	ร้อยละ
3.1 เงินนอกงบประมาณสะสมคงเหลือยกมา	-	-	-	-	-
3.2 รายได้ประเภทเงินนอกงบประมาณ	-	-	-	-	-
3.3 รวมเงินนอกงบประมาณทั้งสิ้น (3.1+3.2)	-	-	-	-	-
3.4 นำไปสมทบกับงบประมาณ	-	-	-	-	-
(1) งบบุคลากร	-	-	-	-	-
(2) งบดำเนินงาน	-	-	-	-	-
(3) งบลงทุน	-	-	-	-	-
(4) งบเงินอุดหนุน	-	-	-	-	-
(5) งบรายจ่ายอื่น	-	-	-	-	-
3.5 คงเหลือหลังหักเงินนำไปสมทบกับงบประมาณ (3.3-3.4)	-	-	-	-	-

รายการ	ปี 2567 (1)	ปี 2568 (2)	ปี 2569 (3)	เปรียบเทียบ (2) และ (3)	
				เพิ่มขึ้น/ลดลง	ร้อยละ
3.6 แผนการใช้จ่ายอื่น	-	-	-	-	-
(1) ภารกิจพื้นฐาน	-	-	-	-	-
- รายจ่ายประจำ	-	-	-	-	-
- รายจ่ายลงทุน	-	-	-	-	-
(2) ภารกิจเพื่อการพัฒนา	-	-	-	-	-
- รายจ่ายประจำ	-	-	-	-	-
- รายจ่ายลงทุน	-	-	-	-	-
3.7 คงเหลือ (3.5-3.6)	-	-	-	-	-

หมายเหตุ : วงเงินที่นำไปสมทบตามแนวทางการจัดทำงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569 ตามฐานข้อมูลสำนักงานงบประมาณ และ/หรือ เอกสารงบประมาณ

4. งบประมาณตามยุทธศาสตร์การจัดสรรงบประมาณ จำแนกตามกลุ่มแผนงาน 3 ปีซ้อนหลัง

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

ประเภทงบประมาณรายจ่าย - แผนงาน		ปี 2567 (1)	ปี 2568 (2)	ปี 2569 (3)	เปรียบเทียบ (2) และ (3)	
					เพิ่มขึ้น/ (ลดลง)	ร้อยละ
รวมทั้งสิ้น		255.1517	272.4902	228.7918	-43.6984	-16.04
4.1	แผนงานพื้นฐาน	-	-	-	-	-
	(1) แผนงานพื้นฐานด้าน.....	-	-	-	-	-
4.2	แผนงานยุทธศาสตร์	156.0146	171.1949	117.5581	-53.6368	-31.33
	(1) แผนงานยุทธศาสตร์ยุทธศาสตร์ความมั่นคงทางพลังงาน	156.0146	171.1949	117.5581	-53.6368	-31.33
	(2) แผนงานยุทธศาสตร์เพื่อสนับสนุนด้าน.....	-	-	-	-	-
4.3	แผนงานบูรณาการ	-	-	0.9264	0.9264	100.00
	(1) แผนงานบูรณาการรัฐบาลดิจิทัล	-	-	0.9264	0.9264	100.00
4.4	แผนงานบุคลากรภาครัฐ	99.1371	101.2953	110.3073	9.0120	8.90
4.5	รายการค่าดำเนินการภาครัฐ	-	-	-	-	-

4. ภาพรวมแผนงาน ผลผลิต/โครงการ และโครงการที่สำคัญ

ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569

.....

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกรมหรือเทียบเท่า) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน

1 ภาพรวมแผนงาน ผลผลิต/โครงการ จำแนกตามงบรายจ่าย

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ (ทุกแผนงาน)	งบบุคลากร				งบดำเนินงาน						งบลงทุน			งบรายจ่ายอื่น	รวมทั้งสิ้น
	เงินเดือน	ค่าจ้างประจำ	ค่าจ้างชั่วคราว	ค่าตอบแทนพนักงานฯ	รวม	ค่าตอบแทน	ค่าวัสดุ	ค่าสาธารณูปโภค	รวม	ค่าครุภัณฑ์	ที่ดินและสิ่งก่อสร้าง	รวม	งบอุดหนุน		
1. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน (1) ผลผลิตที่ 1 : การส่งเสริม และบริหารจัดการ แหล่งผลิตปิโตรเลียม	-	-	-	-	-	3.1652	67.4333	2.5327	79.5889	12.5622	-	12.5622	-	25.4070	117.5581
(2) ผลผลิตที่ 2 : การพัฒนาระบบบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)	-	-	-	-	-	1.7361	63.0768	2.5064	73.7770	12.5622	-	12.5622	-	20.6530	106.9922
2. แผนงานยุทธศาสตร์เพื่อสนับสนุนด้าน.....	-	-	-	-	-	1.4291	4.3565	0.0263	-	-	-	-	-	4.7540	10.5659
3. แผนงานบูรณาการรัฐสวัสดิการ	-	-	-	-	-	-	0.1247	-	0.1247	0.8017	-	0.8017	-	-	0.9264
(1) โครงการที่ 1 : โครงการยกระดับการเปลี่ยนผ่านสู่รัฐบาลดิจิทัล	-	-	-	-	-	-	0.1247	-	0.1247	0.8017	-	0.8017	-	-	0.9264
4. แผนงานพื้นฐานด้าน.....	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. แผนงานบุคลากรภาครัฐ	94.1097	3.5092	-	12.1430	109.7619	0.1330	0.4124	-	0.5454	-	-	-	-	-	110.3073

- คำชี้แจง : 1. ให้กรม/หน่วยงาน ระบุข้อมูลทุกแผนงานที่ได้รับจัดสรรงบประมาณ
2. ให้ระบุข้อมูลเฉพาะผลผลิต/โครงการ ที่อยู่ในแผน ทุกโครงการ โดยไม่ต้องลงรายละเอียดถึงกิจกรรม
3. เฉพาะ “แผนงานพื้นฐาน” และ “แผนงานบุคลากรภาครัฐ” ให้ระบุเฉพาะภาพรวมตัวเลขของงบประมาณ ไม่ต้องระบุรายละเอียด ผลผลิต/โครงการ กิจกรรม
4. ใช้ฐานข้อมูลตามคำของงบประมาณ แบบ สป.1009 (หน่วยงาน) : คู่มือปฏิบัติการจัดทำคำของงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569 และ/หรือ เอกสารงบประมาณเล่มข่าวคาดเดา

2. โครงการที่สำคัญ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569

หน่วย : สำนักบาท (เทศนิมย 4 ตำแหน่ง)						
แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	ลักษณะการ ดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
1. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน ผลผลิตการส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม กิจกรรมบริหารสัญญาการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ตัวชี้วัด : รายได้ของรัฐที่จัดเก็บจากการประกอบ กิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ภายใต้ พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ร.บ. องค์การร่วมไทย - มาเลเซีย พ.ศ. 2533 ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 45,000 ล้านบาท ตัวชี้วัด : อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ เหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 140,000 บาร์เรลต่อวัน รายการ : ค่าใช้จ่ายในการศึกษาความเหมาะสมของ กิจการกับก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซ ธรรมชาติที่สิ้นอายุการผลิต	11.3191	งบรายจ่าย อื่น	ดำเนินการแล้ว เสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการปี เดียว)	ที่ผ่านมา หากแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติได้ทีสิ้นสุดอายุการ ผลิตแล้ว จะต้องดำเนินการรื้อถอน (Decommission) ซึ่ง ไม่ก่อให้เกิดรายได้หรือประโยชน์ใดให้กับประเทศ จึงมีความ จำเป็นต้องดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้อย่างรวดเร็ว กิจการกับก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซ ธรรมชาติที่สิ้นอายุการผลิตแล้วในประเทศไทย โดยการใช้ หลุมที่เคยใช้ผลิตก๊าซธรรมชาติ ปรับเปลี่ยนให้เป็นหลุมอัด กลับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะต้องศึกษาทั้งในด้านกฎหมาย วิธีการทางเทคนิค และการลงทุน เพื่อจัดทำแผนที่นำทาง (Roadmap) ของกิจการกับก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ใน แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นอายุการผลิตแล้ว รวมถึงการ วิเคราะห์ผลกระทบต่อสภาพรวมของแผนพลังงานและ ผลกระทบทางเศรษฐกิจของประเทศไทยจากกิจการกับ ก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้น อายุการผลิตแล้ว รวมไปถึงการจัดทำข้อเสนอแนะเชิง นโยบาย เพื่อเพิ่มความมั่นคงทางพลังงาน เพิ่มประสิทธิภาพ การจัดหาก๊าซธรรมชาติ	สถานที่ดำเนินการ : ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ) ความพร้อม : สามารถดำเนิน โครงการได้ทันทีที่ได้รับจัดสรร งบประมาณ สถานภาพปัจจุบัน (โครงการ เดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : ไม่ มี (โครงการใหม่ ปี 2569)	1) มีแนวทางการดำเนินงานด้านการ กำกับก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้น อายุการผลิตแล้วในประเทศไทย 2) รัฐมีรายได้เพิ่มจากกิจการนี้ 3) ประเทศไทยมีมูลค่าเพิ่มเติมน การบริหารในช่วงที่ก๊าซธรรมชาติ ในตลาดโลกมีราคาสูงหรือจัดห ไม่ได้ 4) ประเทศไทยมีมูลค่าเพิ่มเติมใน การบรรเทาผลกระทบต่อ ประชาชนที่ประสบปัญหาในช่วงที่ ก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกมีราคา สูง
2. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน ผลผลิตการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการแหล่งผลิต ปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) กิจกรรมพัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ แหล่งผลิตปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) ตัวชี้วัด : การจัดเก็บรายได้ปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไร จากรัฐจากรบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) ภายใต้ พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 36,000 ล้านบาท	4.7540	งบรายจ่าย อื่น	ดำเนินการแล้ว เสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการปี เดียว)	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมีหน้าที่จัดเก็บรายได้ปิโตรเลียม นำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน จากระบบสัมปทานปิโตรเลียม ภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไข เพิ่มเติม มาตั้งแต่ พ.ศ. 2524 แบ่งเป็นค่าภาคหลวง ปิโตรเลียมและผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ (Special Remuneratory Benefit : SRB) ต่อมามีการประกาศใช้ พระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560 ซึ่งได้ กำหนดเพิ่มระบบบริหารจัดการเป็นทางเลือกเพิ่มเติม นอกจากระบบสัมปทาน คือ ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) ซึ่งการตรวจสอบ รายละเอียดและวิธีการดำเนินการก่อนการจ้างซื้อ การ ตรวจสอบจึงจำเป็นต้องใช้ผู้ประเมินการดำเนินการ	สถานที่ดำเนินการ : ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ) ความพร้อม : สามารถดำเนิน โครงการได้ทันทีที่ได้รับจัดสรร งบประมาณ สถานภาพปัจจุบัน (โครงการ เดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : ระยะเวลาดำเนินการ 210 วัน โดยแบ่งเป็น 4 งวดงาน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงาน งวดที่ 2	มีรายงานผลการตรวจสอบรายได้ และค่าใช้จ่ายในการประกอบ กิจการปิโตรเลียมสำหรับ ผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ และ สัญญาแบ่งปันผลผลิตสำหรับ แบ่งส่วนกำไร ที่สามารถหักค่าใช้จ่าย สำหรับค่าบริการประกอบกิจการ ปิโตรเลียมเป็นรายการที่จ่ายจริง ตามวิธีการ หลักเกณฑ์ที่กฎหมาย กำหนด

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคลากรภาครัฐ) (Audit Field Work)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	ลักษณะการ ดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันที่ทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>รายการ : ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบการจัดเก็บรายได้ จากผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษและสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Audit Field Work)</p>				<p>ตรวจสอบบัญชีที่ได้รับใบอนุญาต จึงมีความจำเป็นต้อง ดำเนินการโครงการในการว่าจ้างที่ปรึกษาที่มีประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ มีความน่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานการ ทำงานระดับสากลด้านการตรวจสอบบัญชี (Accounting Audit) โดยที่ปรึกษาจะให้คำแนะนำ ให้ความรู้ ความคิดเห็น ประเด็นสำคัญและร่วมตรวจสอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่าการ หักค่าใช้จ่ายสำหรับประกอบการประกอบการปีโตรเลียมเป็น รายการที่จ่ายจริงตามวิธีการ หลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด อันส่งผลต่อการจัดเก็บรายได้ปีโตรเลียมของภาครัฐเป็นไป อย่างถูกต้อง</p>		
<p>3. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน ผลผลิตการส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม กิจกรรมส่งเสริมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ตัวชี้วัด : ส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการดำเนินการ สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 52 แปลงสำรวจ รายการ : ค่าใช้จ่ายในการสร้างความเชื่อมั่น ความ ไว้วางใจ และเพิ่มการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน เพื่อ รองรับการพัฒนาโครงสร้างและผลิตปิโตรเลียม</p>	3.7265	งบรายจ่าย อื่น	ดำเนินการแล้ว เสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการปี เดียว)	<p>กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ มีนโยบายเสริมสร้างการมีส่วน ร่วมของภาคประชาชนในการทำงานร่วมกับทางราชการและ ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม โดยจัดตั้งคณะกรรมการใน รูปแบบไตรภาคี ซึ่งประกอบไปด้วย ผู้แทนกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม และตัวแทนภาค ประชาชน ในพื้นที่จังหวัดเป้าหมาย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อ เพิ่มช่องทางในการรับฟังความคิดเห็น และสร้างการมีส่วน ร่วมของภาคประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความ เข้าใจอันดีและหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดจากการ ดำเนินกิจกรรมด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยการ ดำเนินงานที่ผ่านมา ทุกพื้นที่ที่ได้ดำเนินโครงการได้มีส่วน ส่งเสริมและสร้างความรู้ความเข้าใจอันดีระหว่างกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติดังนั้น การรักษาเครือข่ายคณะทำงานไตรภาคี และเครือข่าย ด้านปิโตรเลียมเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยให้กรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติได้รับทราบข้อมูลความคิดเห็น และข้อเสนอแนะใน แง่มุมต่าง ๆ ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เป็นประโยชน์ และมี ตัวแทนที่จะช่วยสื่อสารข้อมูลที่ต้องการเกี่ยวกับการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียมแก่ประชาชนในพื้นที่ ซึ่งจะมีส่วนช่วยใน การรองรับการดำเนินงานเกี่ยวกับการสำรวจและผลิต ปิโตรเลียมในอนาคต</p>	<p>สถานที่ดำเนินการ : จ.ชุมพร /จ.สงขลา /จ.บุรีรัมย์ /จ. ขอนแก่น /จ.สกลนคร /จ. มุกดาหาร /จ.ชัยภูมิ ความพร้อม : สามารถดำเนิน โครงการได้ทันทีที่ได้รับจัดสรร งบประมาณ สถานภาพปัจจุบัน (โครงการ เดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : ระยะเวลาดำเนินการ 240 วัน โดยแบ่งเป็น 3 งวดงาน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงาน งวดที่ 2</p>	<p>1. ปัญหาผลกระทบจากการ สำรวจและผลิตปิโตรเลียมได้รับ การแก้ไข 2. กลุ่มเป้าหมายมีความรู้ความ เข้าใจที่ดีต่อการดำเนินงานด้าน การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม 3. เกิดความสัมพันธ์อันดีระหว่าง กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและ เครือข่ายด้านปิโตรเลียมในพื้นที่ จากการจัดโครงการฯ</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	ลักษณะการ ดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานะภาพปัจจุบัน (ณ วันที่ทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
4. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน ผลผลิตการส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม กิจกรรม บริหารสัญญาการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ตัวชี้วัด : รายได้ของรัฐที่จัดเก็บจากการประกอบ กิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ภายใต้ พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ร.บ. องค์การร่วมไทย - มาเลเซีย พ.ศ. 2533 ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 45,000 ล้านบาท ตัวชี้วัด : อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ เหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 140,000 บาร์เรลต่อวัน รายการ : ค่าใช้จ่ายในการตรวจหาและสำรวจแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทย สิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย	3.7110	งบรายจ่าย อื่น	ดำเนินการแล้ว เสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการปี เดียว)	เนื่องจากกาดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมใน อ่าวไทย อาจมีสิ่งปนเปื้อนออกสู่สิ่งแวดล้อม ดังนั้น เพื่อให้ เกิดความเชื่อมั่นและแก้ไขผลกระทบที่อาจเกิดขึ้น กรม เชื้อเพลิงธรรมชาติจึงจำเป็นต้องมีการติดตามตรวจวัด ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมอย่างต่อเนื่อง โดยเลือกการตรวจวัด ปิโตรเลียมในอ่าวไทยอย่างต่อเนื่อง ปริมาณสารปรอทและสารหนูในน้ำทะเลและเนื้อเยื่อปลา ทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่ในบริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าว ไทยเป็นตัวแทนของการแผ่กระจายฯ ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นของ ปรอทและสารหนูในน้ำทะเล สามารถบ่งชี้การปนเปื้อนของ และเข้าสู่สิ่งแวดล้อมในบริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าว ไทยได้เป็นอย่างดี ในขณะที่ค่าความเข้มข้นของสารปรอทและ สารหนูในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่ในบริเวณพื้นที่ ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย บ่งชี้บทบาทของสารปรอทและ สารหนูในห่วงโซ่อาหารในทะเลและอาจมีผลกระทบต่อ ผู้บริโภคโคอาหารทะเล	สถานที่ดำเนินการ : ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ) และรายพื้นที่ ความพร้อม : สามารถดำเนิน โครงการได้ทันทีที่ได้รับจัดสรร งบประมาณ สถานะภาพปัจจุบัน (โครงการ เดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : ระยะเวลาดำเนินการ 300 วัน โดยแบ่งเป็น 4 งวดงาน ปัจจุบัน อยู่ระหว่างดำเนินการดำเนินงานงวดที่ 2	ได้ทราบข้อมูลปริมาณ สถานการณ์และแนวโน้มการ ปนเปื้อน รวมถึงความสัมพันธ์ ระหว่างปริมาณการสะสมตัวของ สารปรอทในน้ำทะเลและใน เนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัย อยู่ในบริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมใน อ่าวไทย ซึ่งสามารถนำไปใช้ในการ การกำกับดูแลการดำเนินงานของ บริษัทผู้รับสัมปทานให้ดำเนินการ อย่างเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
5. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน ผลผลิตการส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม กิจกรรม บริหารสัญญาการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ตัวชี้วัด : รายได้ของรัฐที่จัดเก็บจากการประกอบ กิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ภายใต้ พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ร.บ. องค์การร่วมไทย - มาเลเซีย พ.ศ. 2533 ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 45,000 ล้านบาท ตัวชี้วัด : อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติ เหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า เชิงปริมาณ : 140,000 บาร์เรลต่อวัน รายการ : ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ ขั้วตรวจเพื่อส่งเสริมและสร้างโอกาสการลงทุนด้านการ สำรวจและผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศ	1.0037	งบรายจ่าย อื่น	ดำเนินการแล้ว เสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการปี เดียว)	เนื่องจากกฎกระทรวง แบ่งส่วนราชการกรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน พ.ศ. 2562 กำหนดให้กรม เชื้อเพลิงธรรมชาติ ดำเนินการส่งเสริมการจัดหาแหล่ง เชื้อเพลิงธรรมชาติและประสานความร่วมมือเพื่อการพัฒนา เชื้อเพลิงธรรมชาติระหว่างประเทศ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จึงมียุทธศาสตร์สนับสนุนนโยบายในการส่งเสริมการจัดหา เชื้อเพลิงธรรมชาติในพื้นที่อื่น ๆ ในต่างประเทศ โดยการ ขับเคลื่อนนโยบายการส่งเสริมและผลักดันให้ภาคเอกชนเข้า ไปลงทุนสำรวจและพัฒนาปิโตรเลียมและการจัดหาก๊าซ ธรรมชาติเหลว (LNG) และการศึกษาระบบบริหารจัดการ ปิโตรเลียม รวมถึงการศึกษากิจการกรมและเทคนิคที่ช่วย ส่งเสริมและสนับสนุน การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสู่ ชั้นบรรยากาศเพื่อมุ่งสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon neutrality) เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนของเป้าหมาย การพัฒนาที่ยั่งยืนของสหประชาชาติ (SDGs) ทั้งจาก ประเทศเพื่อนบ้าน และประเทศเป้าหมายอื่น ๆ ให้เพิ่มมากขึ้น	สถานที่ดำเนินการ : ประเทศที่ เกี่ยวข้องกับพลังงาน ประเทศ ในภูมิภาคเอเชีย และภูมิภาค อื่น ๆ ความพร้อม : สามารถดำเนิน โครงการได้ทันทีที่ได้รับจัดสรร งบประมาณ สถานะภาพปัจจุบัน (โครงการ เดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : มี กำหนดเดินทางไปประเทศ มาเลเซียในเดือนมิถุนายน 2568	การสร้างโอกาสการลงทุน ของบริษัทยักษ์ของไทยใน ต่างประเทศนำไปสู่ความร่วมมือ ทางด้านพลังงานระหว่างไทยกับ ต่างประเทศ

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลและการภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	ลักษณะการ ดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานการณ์ปัจจุบัน (ณ วันที่ทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>6. แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน</p> <p>ผลผลิตการส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>กิจกรรมบริหารสัญญาการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>ตัวชี้วัด : รายได้ของรัฐที่เก็บเก็บจากการประกอบกิจการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ภายใต้ พ.ร.บ.ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ร.บ. องค์การร่วมไทย - มาเลเซีย พ.ศ. 2533 ไม่น้อยกว่า</p> <p>เชิงปริมาณ : 45,000 ล้านบาท</p> <p>ตัวชี้วัด : อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า</p> <p>เชิงปริมาณ : 140,000 บาร์เรลต่อวัน</p> <p>รายการ : ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศชั่วคราว เพื่อการติดตาม ตรวจสอบ การบริหารจัดการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย</p>	0.8927	งบรายจ่ายอื่น	ดำเนินการแล้วเสร็จในงบประมาณปี (โครงการปีเดียว)	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเป็นหน่วยงานที่มีหน้าที่รับผิดชอบในการเสริมสร้างความมั่นคงในการจัดหาเชื้อเพลิงธรรมชาติของประเทศ โดยมีภารกิจหลักในการบริหารจัดการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมจากแหล่งในประเทศและพื้นที่ที่ทับซ้อนกับประเทศเพื่อนบ้าน และจากการที่รัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลมาเลเซียได้จัดตั้งองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย (องค์การร่วมฯ) ขึ้น ภายใต้บันทึกความเข้าใจระหว่างราชอาณาจักรไทยและมาเลเซีย ลงวันที่ 21 กุมภาพันธ์ 2522 ความตกลงระหว่างรัฐบาลแห่งราชอาณาจักรไทยและรัฐบาลแห่งมาเลเซียว่าด้วยธรรมนูญและเรื่องอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับการจัดตั้งองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2533 และพระราชบัญญัติองค์การร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. 2533 เพื่อเสริมสิทธิและหน้าที่ของทั้งสองในการสำรวจและแสวงประโยชน์จากทรัพยากรปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซียในทะเลอ่าวไทย กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ จึงขอรับการสนับสนุนงบประมาณค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปต่างประเทศเป็นการชั่วคราว ณ สำนักงานองค์การร่วมฯ กรุงเทพฯ ลิมเปอร์ ประเทศมาเลเซีย เพื่อติดตามและตรวจสอบ แผนการบริหารจัดการแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติ งบประมาณ/งบการเงินและการจัดเก็บรายได้จากการผลิตปิโตรเลียม รวมทั้งการจัดเก็บภาษีเงินได้ปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ให้เป็นไปอย่างถูกต้อง เหมาะสม และมีประสิทธิภาพสูงสุด	สถานที่ดำเนินการ : ประเทศไทย ความพร้อม : สามารถดำเนินการได้ทันทีที่ได้รับจัดสรรงบประมาณ สถานการณ์ปัจจุบัน (โครงการเดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : มีกำหนดเดินทางไปตรวจสอบการจัดทำค่าของงบประมาณประจำปี 2569 ขององค์การร่วมฯ และตรวจสอบรายงานประจำปีและรายงานงบการเงินขององค์การร่วมฯ ประจำปี 2567 ในเดือนมิถุนายน 2568	1. การบริหารจัดการทรัพยากรปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย มีประสิทธิภาพสูงสุด 2. ประเทศไทยได้รับส่วนแบ่งรายได้จากการผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ได้ถูกต้องและเหมาะสม

คำชี้แจง : ให้ กรม/หน่วยงาน ยกตัวอย่างโครงการ/กิจกรรม ที่เป็นรายการสำคัญ ๆ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569 ดังนี้

1. ให้ยกตัวอย่างโครงการสำคัญ ๆ ที่เห็นควรนำเสนอ จำนวน 10-15 โครงการ
2. โครงการดังกล่าวจะต้องเป็นโครงการที่มีความสำคัญต่อการพัฒนาประเทศ สนับสนุนส่งเสริมหรือพัฒนาความเป็นอยู่ของประชาชน การแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น การเตรียมการรองรับปัญหาที่อาจเกิดขึ้น การป้องกันบรรเทาสาธารณภัย หรือการบริหารจัดการภัยพิบัติต่าง ๆ (ภัยที่กระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ-ภัยทางเศรษฐกิจ-ภัยความมั่นคง) เป็นต้น โดยเน้นความสอดคล้องตามกลุ่มภารกิจของกระทรวงนั้น ๆ เป็นหลัก ได้แก่ กระทรวงด้านความมั่นคง กระทรวงด้านเศรษฐกิจ และกระทรวงด้านสังคม หรือบูรณาการประสานการสนับสนุนกลุ่มภารกิจในมิติด้านอื่นตามขอบเขตหน้าที่และอำนาจที่เกี่ยวข้อง
3. สำหรับหน่วยงานอื่นที่ไม่สังกัดกระทรวงให้ยกตัวอย่างโครงการตามภารกิจของหน่วยงาน
4. ให้เรียงลำดับโครงการจากวงเงินงบประมาณมากไปหาน้อย

5. ผลการเบิกจ่ายและผลการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568

.....

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกรมหรือเทียบเท่า) กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ กระทรวงพาณิชย์

1. ภาพรวมผลการเบิกจ่ายงบประมาณ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ประเภทรายการจ่าย	วงเงินตาม พ.ร.บ. (1)	วงเงินหลังโอนเปลี่ยนแปลง (2)	ผลการเบิกจ่าย		ผลการใช้จ่าย	
			จำนวน (3)	ร้อยละ (4) = (3)/(2)*100	จำนวน (5)	ร้อยละ (6) = (5)/(2)*100
รวม	272.4902	272.4902	131.6781	48.32	190.1377	69.78
รายจ่ายประจำ	205.3045	205.5105	102.5770	49.91	132.1393	64.30
รายจ่ายลงทุน	67.1857	66.9797	29.1011	43.45	57.9984	86.59

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

หมายเหตุ : ให้ใช้ผลการเบิกจ่าย ณ วันที่ 31 พฤษภาคม 2568 และคำนวณร้อยละจากวงเงินงบประมาณหลังโอนเปลี่ยนแปลง

2. การกักเงินไว้เบิกต่อมปี ปีงบประมาณ 2567

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

ผลผลิต/โครงการ กิจกรรม	งบประมาณปี 2567					คำชี้แจง
	เงินกันไว้เบิก เหลือปี	เบิกจ่าย	ร้อยละ	คงเหลือ	ร้อยละ	
รวม	78.7987	26.7552	33.95	52.0435	66.05	
1. ผลผลิต การส่งเสริมและบริหารจัดการการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	17.2394	17.2394	100.00	-	-	เบิกจ่ายแล้วเสร็จ
กิจกรรม ส่งเสริมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	0.9309	0.9309	100.00	-	-	
กิจกรรม บริหารสัญญาการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	0.0930	0.0930	100.00	-	-	
กิจกรรม พัฒนาปรับปรุงระบบสารสนเทศ	16.2155	16.2155	100.00	-	-	
2. โครงการ การส่งเสริมบทบาทการกำกับดูแลและเพิ่มประสิทธิภาพในการจัดหาทรัพยากรปิโตรเลียม	10.4540	8.5540	81.83	1.9000	18.17	เบิกจ่ายแล้วเสร็จ 2 รายการ คงเหลือ 1 รายการ
กิจกรรม ส่งเสริมและบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม						

ผลผลิต/โครงการ กิจกรรม	งบประมาณปี 2567					คำชี้แจง
	เงินกันไว้เบิก เหลือในปี	เบิกจ่าย	ร้อยละ	คงเหลือ	ร้อยละ	
<p>(1) ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาระบบดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการกำกับดูแลการประกอบกิจการปิโตรเลียมในส่วนของการตรวจสอบการผลิต ขนส่ง เก็บรักษา และขายหรือจำหน่าย ระยะที่ 2 แขวงจตุจักร เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร</p> <p>(2) ค่าใช้จ่ายในการเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย</p> <p>(3) ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและปรับปรุงโปรแกรมประยุกต์ฐานข้อมูลการจัดการของเสียและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม</p>	6.6500	4.7500	71.43	1.9000	28.57	<p>วงเงินตามสัญญาจำนวน 9.5000 ลบ. ระยะเวลาดำเนินการ 270 วัน แบ่งเป็น 4 งวดงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - งวดงานที่ 1 เบิกจ่ายภายในปีงบประมาณ - งวดงานที่ 2 เบิกจ่ายในเดือนตุลาคม 2567 - งวดงานที่ 3 เบิกจ่ายในเดือนกุมภาพันธ์ 2568 - คงเหลืองวดที่ 4 คาดว่าจะเบิกจ่ายภายในเดือนมิถุนายน 2568 และเนื่องจากมีการแก้ไขงวดงานที่ 4 จึงทำให้มีเงินคืนคลัง จำนวน 1.4648 ลบ.
	1.0800	1.0800	100.00	-	-	
	2.7240	2.7240	100.00	-	-	
<p>3. โครงการ พัฒนาระบบบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)</p> <p>กิจกรรม พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)</p> <p>(1) ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาตอุตสาหกรรมระหว่างประเทศ</p>	51.1053	0.9618	1.88	50.1435	98.12	
	51.1053	0.9618	1.88	50.1435	98.12	
	51.1053	0.9618	1.88	50.1435	98.12	<p>การดำเนินการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาตอุตสาหกรรมระหว่างประเทศได้สิ้นสุดลงแล้ว ทำให้มีเงินคืนคลังจำนวน 50.1435 ล้านบาท</p>

3. ผลการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568 ปัญหาอุปสรรค และแนวทางแก้ไข

3.1 สัญญาปิโตรเลียม (ข้อมูล ณ วันที่ 31 พฤษภาคม 2568)

ปัจจุบันมีผู้รับสัมปทาน/ผู้รับสัญญา ดำเนินงานสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ดังนี้

3.1.1 ระบบสัมปทานปิโตรเลียม

จำนวน 34 สัมปทาน รวม 47 แปลงสำรวจ ดังนี้

- | | | |
|-----------------|------------|--------------|
| - บนนก | 14 สัมปทาน | 16 แปลงสำรวจ |
| - ในทะเลอ่าวไทย | 20 สัมปทาน | 31 แปลงสำรวจ |

3.1.2 ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต

จำนวน 5 สัญญา 5 แปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทย

3.2 การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (เฉลี่ยตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2567 ถึง 31 พฤษภาคม 2568)

3.2.1 ประเทศไทยมีการจัดหาปิโตรเลียมจากแหล่งผลิตปิโตรเลียมบนบก ในทะเล และพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

- (1) ก๊าซธรรมชาติ : เฉลี่ยวันละ 2,696 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน
- (2) ก๊าซธรรมชาติเหลว : เฉลี่ยวันละ 75,554 บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ
- (3) น้ำมันดิบ : เฉลี่ยวันละ 81,705 บาร์เรล (ไม่รวมแหล่งฟาง)

3.2.2 แหล่งผลิตปิโตรเลียมที่สำคัญ มีดังนี้

- (1) แหล่งก๊าซธรรมชาติ
 - แหล่งในทะเลอ่าวไทย ได้แก่ แหล่ง G1/61 แหล่ง G2/61 แหล่งอาทิตย์ และแหล่งไพลิน
 - แหล่งบนบกบริเวณภาคกลางตอนบน ได้แก่ แหล่งสิริกิติ์ และบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ได้แก่ แหล่งสินภูฮ่อม และแหล่งน้ำพอง
- (2) แหล่งก๊าซธรรมชาติเหลว
 - แหล่งในทะเลอ่าวไทย ได้แก่ แหล่ง G1/61 แหล่ง G2/61 แหล่งอาทิตย์ และแหล่งไพลิน
 - แหล่งบนบกบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ได้แก่ แหล่งสินภูฮ่อม
- (3) แหล่งน้ำมันดิบ
 - แหล่งในทะเลอ่าวไทย ได้แก่ แหล่งเบญจมาศ แหล่งจัสมิน แหล่งบานเย็น แหล่งนงเยาว์ แหล่งบัวหลวง แหล่งวาสนา แหล่งมโนราห์ และแหล่งรสสุคนธ์
 - แหล่งบนบกบริเวณภาคกลาง ได้แก่ แหล่งสิริกิติ์ แหล่งกำแพงแสน แหล่งอุทอง แหล่งสังขจาย แหล่งบึงหญ้าตะวันตก แหล่งหนองสะ แหล่งบึงม่วงตะวันตก แหล่งบึงหญ้า แหล่งบึงม่วง แหล่งนาสนุ่นตะวันออก แหล่งบ่อรังเหนือ แหล่งบุรพา แหล่งอรุณทัย แหล่งวิเชียรบุรี แหล่งนาสนุ่น แหล่งศรีเทพ แปลง L53/48 และแปลง L33/43
- (4) แหล่งผลิตในพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย
 - แหล่งจักรวาล แหล่งบุหลัน แหล่งบุหลันใต้ แหล่งสุริยา แหล่งภูมิ แหล่งภูมิตะวันออก แหล่งมูต้า แหล่งแจ้งก้า แหล่งอมฤต แหล่งดาปี แหล่งแจ้งก้าตะวันออก แหล่งตันจุง แหล่งอันดาลัส แหล่งอันดาลัสตะวันออก และแหล่งเมลาตี

3.3 การจัดการสิ่งแวดล้อม

โครงการตรวจเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 มีวัตถุประสงค์เพื่อให้ทราบถึงสถานการณ์และแนวโน้มการปนเปื้อนของสารปรอทและสารหนูในน้ำทะเลบริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย และเพื่อติดตามสถานการณ์การปนเปื้อนและการสะสมตัวของสารปรอทและสารหนูในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย เปรียบเทียบกับปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่ในอ่าวไทยในบริเวณที่ไม่มีแท่นผลิตปิโตรเลียม

ทั้งนี้ ในเดือนกุมภาพันธ์ถึงเมษายน พ.ศ. 2568 ได้ดำเนินการเก็บตัวอย่างน้ำทะเลและปลาทะเลหน้าดิน บริเวณจุดอ้างอิง 1 จุด และแหล่งผลิตปิโตรเลียม จำนวน 7 แหล่งผลิต (จากทั้งหมด 10 แหล่งผลิต) ได้แก่ แหล่งเอราวัณ แหล่งสตูล แหล่งปลาทอง แหล่งบงกชเหนือ แหล่งอาทิตย์ แหล่งนงเยาว์ และแหล่งवासนา จากนั้นจะทำการวิเคราะห์ตัวอย่างและสรุปผลการดำเนินงาน พร้อมข้อเสนอแนะต่อไป

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ มีมาตรการป้องกันผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมโดยให้บริษัทผู้รับสัมปทาน ในอ่าวไทย อัดกลับน้ำจากกระบวนการผลิตปิโตรเลียมกลับลงสู่โครงสร้างกักเก็บใต้ดิน ปัจจุบันผู้รับสัมปทานสามารถดำเนินการอัดกลับน้ำที่ได้จากกระบวนการผลิตกลับลงสู่โครงสร้างกักเก็บใต้ดิน คิดเป็นร้อยละ 100 ของปริมาณน้ำที่ได้จากกระบวนการผลิตทั้งหมด

3.4 รายได้จากการประกอบกิจการปิโตรเลียม (ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2567 ถึง 31 พฤษภาคม 2568)

3.4.1 รายได้จากการประกอบกิจการปิโตรเลียมเข้ารัฐ รวมทั้งสิ้น **50,557** ล้านบาท ดังนี้

(1) จากแหล่งในประเทศ	44,486 ล้านบาท
▪ ค่าภาคหลวงปิโตรเลียมจากแหล่งในประเทศ	22,149 ล้านบาท
▪ ส่วนแบ่งกำไรของรัฐ (PSC)	20,002 ล้านบาท
▪ เงินผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	1,126 ล้านบาท
▪ รายได้อื่น*	1,209 ล้านบาท
(2) จากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย	6,071 ล้านบาท

หมายเหตุ *รายได้อื่น ประกอบด้วย ค่าตอบแทนต่อระยะเวลาการผลิต ค่าตอบแทนรายปี

โบนัสการผลิต โบนัสลงนาม และค่าตอบแทนในการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐ

3.4.2 การจัดสรรค่าภาคหลวงสู่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รวมเป็นเงินทั้งสิ้น **2,067** ล้านบาท โดยค่าภาคหลวงที่จัดเก็บจากแหล่งปิโตรเลียมบนบก (ตามประกาศคณะกรรมการการกระจายอำนาจให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น) จัดสรรให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ร้อยละ 60 ตามหลักเกณฑ์ ดังนี้

- อบต. และเทศบาล ที่มีพื้นที่ครอบคลุมพื้นที่ตามสัมปทาน* ร้อยละ 20 เท่า ๆ กันตามจำนวนองค์กร
- อบจ. จังหวัดที่มีพื้นที่ครอบคลุมพื้นที่ตามสัมปทาน* ร้อยละ 20 เท่า ๆ กันตามจำนวนองค์กร
- อบต. และเทศบาลอื่นที่อยู่ในจังหวัด ที่มีพื้นที่ครอบคลุมพื้นที่ ร้อยละ 10 ตามสัมปทาน* และตามจำนวนประชากร
- อบต. และเทศบาล ที่อยู่ในจังหวัดอื่น (ทั่วประเทศ) ร้อยละ 10 ตามจำนวนประชากร

* พื้นที่ตามสัมปทาน หมายถึง พื้นที่ที่มีการผลิตปิโตรเลียม

3.5 ผลการดำเนินงานที่สำคัญ

3.5.1 การผลิตก๊าซธรรมชาติของแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 และ G2/61

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้กำกับดูแลและติดตามการดำเนินงานต่าง ๆ ของบริษัท ปตท.สผ. เอนเนอร์ยี่ ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (ปตท.สผ. อีดี) ซึ่งเป็นผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตในการดำเนินงานในแปลงสำรวจในทะเลอ่าวไทยหมายเลข G1/61 และ G2/61 อย่างใกล้ชิดและต่อเนื่อง โดยทั้งสองแปลงสามารถเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติได้ไม่ต่ำกว่า 1,500 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ตามสัญญา ภายหลังจากนี้ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจะยังคงกำกับดูแลการดำเนินงานของผู้รับสัญญาอย่างใกล้ชิดเพื่อรักษาระดับการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งดังกล่าวให้มีความต่อเนื่อง และสามารถสร้างความมั่นคงด้านพลังงานเพื่อเป็นฐานในการพัฒนาระบบเศรษฐกิจและอุตสาหกรรมของประเทศให้แข็งแกร่งต่อไป

3.5.2 การเปิดให้ยื่นขอสิทธิการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ 25)

เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2567 กระทรวงพลังงานได้ออกประกาศ เรื่อง การเปิดให้ยื่นขอสิทธิการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ 25) จำนวน 9 แปลง ภายใต้ระบบสัมปทาน ครอบคลุมพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือจำนวน 7 แปลง บริเวณจังหวัดหนองบัวลำภู อุดรธานี ขอนแก่น สกลนคร กาฬสินธุ์ มหาสารคาม นครพนม มุกดาหาร ยโสธร อำนาจเจริญ ชัยภูมิ นครราชสีมา บุรีรัมย์ ร้อยเอ็ด และสุรินทร์ ซึ่งส่วนใหญ่มีศักยภาพด้านก๊าซธรรมชาติ และพื้นที่ภาคกลาง 2 แปลง บริเวณจังหวัดเพชรบูรณ์ ลพบุรี ราชบุรี กาญจนบุรี นครปฐม และสุพรรณบุรี ส่วนใหญ่มีศักยภาพด้านน้ำมัน รวมขนาดพื้นที่ 33,444.64 ตารางกิโลเมตร เพื่อเพิ่มโอกาสพึ่งพาตนเองด้านพลังงานให้กับประเทศ และสร้างการลงทุนในอุตสาหกรรมปิโตรเลียม โดยคาดว่าจะเกิดการลงทุนในครั้งนี้อยู่ประมาณ 2 พันล้านบาท ขณะนี้อยู่ระหว่างการเปิดให้บริษัทผู้สนใจเข้าศึกษาห้อง Data room และเข้ายื่นขอสิทธิวันที่ 1-16 กรกฎาคม 2568 และคาดว่าจะประกาศผู้ได้รับสิทธิแต่ละแปลงได้ในปี 2568

3.5.3 การดำเนินงานในการกำกับดูแลการพัฒนาเทคโนโลยีการดักจับการใช้ประโยชน์และการกักเก็บคาร์บอน (CCS/CCUS) ในชั้นหินทางธรณีวิทยาของประเทศไทย

การดำเนินงานในการกำกับดูแลการพัฒนาเทคโนโลยีการดักจับการใช้ประโยชน์และการกักเก็บคาร์บอน (CCS/CCUS) ในชั้นหินทางธรณีวิทยาของประเทศไทย เป็นอีกหนึ่งภารกิจใหม่ที่มีความเกี่ยวข้องกับกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติในการบริหารจัดการก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เพื่อสนองต่อนโยบายการลดปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภายใต้การมีส่วนร่วมของประเทศ (Nationally Determined Contributions : NDCs) ร้อยละ 30 - 40 ภายในปี พ.ศ. 2573 ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี พ.ศ. 2593 และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net-Zero emission) ภายในปี พ.ศ. 2608 โดยมีการแบ่งการดำเนินงานหลัก ๆ ออกเป็น 3 ด้าน ดังนี้

- 1) ด้านความร่วมมือกับประเทศญี่ปุ่น โดยมีพื้นที่ที่น่าสนใจ จำนวน 1 พื้นที่ ได้แก่ พื้นที่อ่าวไทยตอนบน มีการดำเนินการทบทวนข้อมูลการสำรวจด้านธรณีวิทยาและธรณีฟิสิกส์ และประมวลผลข้อมูลการสำรวจวัดคลื่นไหวสะเทือนแบบสามมิติใหม่ ในพื้นที่เป้าหมาย (แอ่งระยอง)
- 2) โครงการนำร่องการกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ในพื้นที่แหล่งอาทิตย์ อยู่ระหว่างการหารือร่วมกันกับผู้รับสัมปทานเกี่ยวกับแผนการดำเนินงาน

3) การศึกษากฎหมายที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการดำเนินงาน CCS/CCUS โดยจะมีการปรับปรุงแก้ไขเพิ่มเติมร่างกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอตามขั้นตอนของกฎหมายต่อไป

สรุปปัญหา อุปสรรคการดำเนินงานและแนวทางแก้ไข

ปัจจุบันกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้พบกับปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินงานในหลายขั้นตอน โดยปัญหาสำคัญที่พบคืออัตราการผลิตปิโตรเลียมในประเทศเริ่มลดลง เนื่องจากแหล่งผลิตปิโตรเลียมที่มีอยู่เริ่มมีปริมาณการผลิตลดลงและอยู่ในช่วงท้ายของสัญญาสัมปทาน ประกอบกับมีหลายสัมปทานที่กำลังจะสิ้นอายุ โดยที่ร่างพระราชบัญญัติปิโตรเลียมที่ได้ปรับปรุงแก้ไข เพื่อให้เกิดการผลิตปิโตรเลียมได้อย่างต่อเนื่อง อยู่ระหว่างการพิจารณาของรัฐมนตรีกว่ากระทรวงพลังงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติจึงต้องหาแนวทางอื่นเพื่อใช้บริหารจัดการแปลงสัมปทานที่ใกล้สิ้นอายุ ซึ่งกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติกำลังศึกษาและดำเนินการเรื่องดังกล่าวอย่างเร่งด่วน อีกทั้ง ที่ผ่านมา มีการดำเนินการเพื่อรองรับระบบบริหารจัดการสัญญาใหม่ ได้แก่ สัญญาแบ่งปันผลผลิต รวมทั้งมีภารกิจใหม่เพิ่มขึ้นที่เกี่ยวข้องกับการนำเทคโนโลยี เพื่อการดักจับ การใช้ประโยชน์และการกักเก็บคาร์บอน (CCS/CCUS) ทำให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติต้องมีการเพิ่มมากขึ้นเพื่อรองรับการดำเนินงานดังกล่าว

สำหรับการแก้ไขปัญหาลดอุปสรรค ดังกล่าว กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ผลักดันให้มีการเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงสำรวจใหม่ ศึกษาแนวทางการบริหารจัดการสัมปทานที่ใกล้สิ้นอายุ รวมทั้ง การสร้างความร่วมมือกับหน่วยงานต่าง ๆ ทั้งภายในประเทศและต่างประเทศสำหรับการดำเนินงาน CCS/CCUS และการนำเทคโนโลยีดิจิทัลต่าง ๆ เข้ามาช่วยในการกำกับดูแลการประกอบกิจการในประเทศเพิ่มขึ้นและเพื่อให้ครอบคลุมการติดตามตรวจสอบและกำกับดูแลสิ่งติดตั้งที่ใช้กิจการปิโตรเลียมสำหรับสนับสนุนข้อมูลในการพิจารณาเลือกรับมือสิ่งติดตั้งมาใช้งานต่อไปในอนาคต เพื่อให้ทันต่อยุคสมัยที่เปลี่ยนไป

3.6 ผลสำเร็จและประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

ลำดับ	ชื่อ โครงการ-กิจกรรม	งบประมาณ	พื้นที่ดำเนินการ	ผลสำเร็จและประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ
1.	ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาระบบดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการกำกับดูแลการประกอบกิจการปิโตรเลียม ในส่วนของมาตรการตรวจสอบการผลิต ขนส่ง เก็บรักษา และขายหรือจำหน่าย ระยะที่ 2 (ปี 2567)	9.5501	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ) และรายพื้นที่	มีระบบดิจิทัลที่ใช้ในการกำกับดูแล ที่ขยายผลครอบคลุมการกำกับดูแลผู้รับสัมปทาน ผู้รับสัญญาในการประกอบกิจการปิโตรเลียมครอบคลุมทั้งแหล่งบนบกและในทะเล เพื่อให้การกำกับดูแล ติดตาม ตรวจสอบการดำเนินงานด้านปิโตรเลียม มีประสิทธิภาพ โปร่งใส และสามารถสนับสนุนการดำเนินงานของผู้รับสัมปทานและผู้รับสัญญาให้มีการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น
2.	ค่าใช้จ่ายในการตรวจเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย (ปี 2567)	4.8000	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ) และรายพื้นที่	ได้ทราบข้อมูลปริมาณ สถานการณ์และแนวโน้มการปนเปื้อน รวมถึงความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณการสะสมตัวของสารปรอทในน้ำทะเลและในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย ซึ่งสามารถนำไปใช้ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทผู้รับสัมปทานให้ดำเนินการอย่างเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
3.	ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาและปรับปรุงโปรแกรมประยุกต์ฐานข้อมูลระบบฐานข้อมูลการจัดการของเสียและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม (ปี 2567)	4.6080	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ)	1. การรายงานการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในภาพรวมของประเทศ มีความถูกต้องตามหลักสากล สามารถใช้ข้อมูลในการเปรียบเทียบกับฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกอื่น ๆ ได้ เช่น ฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสาขาต่าง ๆ และฐานข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกของต่างประเทศ เป็นต้น 2. การรายงานข้อมูลในหมวดกิจกรรมการรั่วซึม (fugitive) มีความถูกต้อง สอดคล้องกับคู่มือ IPCC 2019 Refinement และสามารถนำข้อมูลไปใช้ในการรายงานใน TGEIS ได้ 3. มีแนวทางในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม โดยนำข้อมูลจากระบบฐานข้อมูลฯ มาวิเคราะห์ 4. ระบบการกำกับดูแลของกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติในเรื่องการจัดการของเสียที่เกิดขึ้นจากการประกอบกิจการปิโตรเลียม การเก็บรักษาของเสียอันตราย รวมถึงการส่งของเสียไปกำจัดแยกตามประเภทของของเสีย ในภาพรวมของการประกอบกิจการปิโตรเลียมมีความถูกต้อง ตรวจสอบได้อย่างเป็นระบบ สามารถเรียกดูข้อมูลได้ทางอินเทอร์เน็ต พร้อมยังสามารถส่งข้อมูลให้กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ
4.	ค่าใช้จ่ายในการเพิ่มประสิทธิภาพระบบดิจิทัลในการกำกับดูแลการประกอบกิจการ	8.1144	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ)	มีระบบที่รองรับการนำเข้าข้อมูลสิ่งติดตั้งที่ใช้ในการปิโตรเลียมและแสดงผลรายละเอียดได้อย่างถูกต้อง เพื่อช่วยให้รัฐพิจารณาข้อมูลสิ่งติดตั้งที่ใช้ในการ

ลำดับ	ชื่อ โครงการ-กิจกรรม	งบประมาณ	พื้นที่ดำเนินการ	ผลสำเร็จและประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ
	ปีโตรเลียม สำหรับกำกับดูแลสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจกรรมปีโตรเลียม ระยะที่ 3 (ปี 2568)			ปีโตรเลียม ซึ่งเป็นโครงสร้างพื้นฐานที่รัฐจะพิจารณาปรับมอบจากผู้รับสัมปทานหรือผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตที่จะสิ้นสุดอายุ
5.	ค่าใช้จ่ายในการจัดทำฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่เป็นของรัฐบาลโดยสัญญาแบ่งปันผลผลิตเป็นของรัฐบาลได้รับระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตในรูปแบบดิจิทัล (ปี 2568)	6.8772	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ)	มีระบบฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่เป็นของรัฐบาลโดยสัญญาแบ่งปันผลผลิต ที่ใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ วัสดุอุปกรณ์และสินค้าคงคลัง พร้อมใช้งานภายในปี 2568 จำนวน 1 ระบบ เพื่อใช้ในการบริหารจัดการสินทรัพย์ วัสดุอุปกรณ์ และสินค้าคงคลัง ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น
6.	ค่าใช้จ่ายในการศึกษาแนวทางการกำหนดกลไกและราคาคาร์บอนสำหรับโครงการกักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์ไว้ใต้ดินในอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ปี 2568)	5.1630	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ)	<ol style="list-style-type: none"> 1. มีผลการศึกษาด้านเศรษฐศาสตร์และข้อเสนอแนะเกี่ยวกับกลไกการจัดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Pricing Scheme) ที่เหมาะสมกับอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องในประเทศไทย 2. มีผลการศึกษาด้านนโยบายและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับบทบาทภาครัฐในการจัดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ที่เหมาะสมกับอุตสาหกรรมสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องในประเทศไทย 3. บริษัทเอกชนไทยมีข้อมูลมากเพียงพอที่จะสามารถตัดสินใจลงทุนในโครงการ CCS ในอ่าวไทยได้ ซึ่งจะทำให้เพิ่มโอกาสการลงทุนของเอกชนไทยในธุรกิจ CCS และสร้างงานจำนวนมาก 4. บริษัทสำรวจและผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยที่ดำเนินการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมอยู่ในปัจจุบันสามารถตัดสินใจลงทุนในโครงการ CCS ในอ่าวไทยได้ 5. ประเทศไทยสามารถลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ได้ตามเป้าหมายระยะยาวของประเทศ
7.	ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบการจัดเก็บรายได้ทั้งระบบสัมปทานและสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Audit Field Work) (ปี 2568)	4.7540	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ)	มีรายงานผลการตรวจสอบรายได้และค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการปิโตรเลียมสำหรับผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ และสัญญาแบ่งปันผลผลิตสำหรับแบ่งส่วนงานอื่น ๆ ที่สามารถมั่นใจได้ว่าการที่ค่าใช้จ่ายสำหรับการประกอบกิจการปิโตรเลียมเป็นรายจ่ายที่จ่ายจริงตามวิธีการ หลักเกณฑ์ที่กำหนด ซึ่งผ่านการตรวจสอบจากผู้สอบบัญชีรับอนุญาต อันส่งผลต่อความเชื่อมั่นว่า การจัดเก็บรายได้ปิโตรเลียมของภาครัฐเป็นไปอย่างถูกต้อง และรวบรวมประเด็นและสาระสำคัญจากผลการตรวจสอบแต่ละแปลงสำรวจ เพื่อนำมาใช้ประกอบในการตรวจสอบในครั้งต่อไป

ลำดับ	ชื่อ โครงการ-กิจกรรม	งบประมาณ	พื้นที่ดำเนินการ	ผลสำเร็จและประโยชน์ที่ได้รับจากการดำเนินโครงการ
8.	ค่าใช้จ่ายในการตรวจเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย (ปี 2568)	4.6720	ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ) และรายพื้นที่	ได้ทราบข้อมูลปริมาณ สถานการณ์และแนวโน้มการปนเปื้อน รวมถึงความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณการสะสมตัวของสารปรอทในน้ำทะเลและในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย ซึ่งสามารถนำไปใช้ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทผู้รับสัมปทานให้ดำเนินการอย่างเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม

คำชี้แจง : ให้งบประมาณแยกตัวอย่างจากการดำเนินการในงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568 และเห็นว่า เป็นโครงการสำคัญที่ควรนำเสนอ

3.7 ปัญหา อุปสรรค และแนวทางแก้ไข (ข้อมูลปีงบประมาณ 2567-2568)

ลำดับ	ปัญหา-อุปสรรค	แนวทางแก้ไข
1.	<p>1) ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ</p> <ul style="list-style-type: none"> - การเร่งใช้จ่ายงบประมาณช่วงสิ้นปีงบประมาณ เมื่อใช้งบประมาณไม่ทันในช่วงต้นปี ทำให้ต้องเร่งเบิกจ่ายช่วงปลายปี เพื่อไม่ให้ถูกเรียกคืนงบ <p>2) ด้านการดำเนินงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - งบรายจ่ายอื่น รายการค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาตตลาดการระหว่างประเทศ การดำเนินการกรณีข้อพิพาทระหว่างผู้รับสัมปทานกับราชอาณาจักรไทยเรื่องการร้องเรียนสิ่งผิดตั้งแต่ปีที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมได้สิ้นสุดลงแล้ว จึงส่งผลให้ผลการเบิกจ่ายไม่เป็นไปตามเป้าหมาย 	<p>1) ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ</p> <ul style="list-style-type: none"> - วางแผนการใช้จ่ายล่วงหน้า : ให้แต่ละแผนกจัดทำ “แผนการใช้จ่ายรายไตรมาส” ตั้งแต่นั้นปี และมีการติดตามผลทุกไตรมาส - กำหนด KPI การเบิกจ่ายตามช่วงเวลา: เช่น ไตรมาสแรกควรเบิกจ่ายไม่น้อยกว่า 25% เพื่อป้องกันภาระเร่งใช้ปลายปี <p>2) ด้านการดำเนินงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปัจจุบันอยู่ระหว่างทำความเข้าใจความตกลงกับสำนักงานพลังงาน เพื่อขอโอนเปลี่ยนแปลงมาดำเนินการแก้ไขปัญหามาเพื่อพัฒนาระบบการทำงานให้รองรับการทำงานด้านดิจิทัล ตามแผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2566 - 2570 ของ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ต่อไป
2.	<p>1) ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ขั้นตอนการเบิกจ่ายและอนุมัติล่าช้า ระบบราชการมีหลายขั้นตอนในการขออนุมัติ ทำให้การเบิกจ่ายงบล่าช้า บางครั้งส่งผลให้โครงการไม่สามารถดำเนินการได้ตามแผน <p>2) ด้านการดำเนินงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - งบลงทุน รายการครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ที่มีราคาต่อหน่วยต่ำกว่า 1 ล้านบาท รวม 18 รายการ ยกเลิกการประกวดราคาครั้งที่ 1 เนื่องจากไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอรายใดยื่นข้อเสนอถูกต้องครบถ้วนตามเงื่อนไขที่กำหนด 	<p>1) ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ลดขั้นตอนที่ไม่จำเป็น โดยการทบทวนกระบวนการเบิกจ่าย และตัดขั้นตอนที่ซ้ำซ้อนออก - ใช้ระบบอิเล็กทรอนิกส์ในการติดตาม ที่สามารถเห็นสถานะทุกขั้นตอน - อบรมเจ้าหน้าที่เรื่องการจัดทำเอกสารให้ถูกต้อง เพื่อลดการแก้ไขเอกสารซ้ำซ้อนที่ทำให้ล่าช้า <p>2) ด้านการดำเนินงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ทบทวนและปรับปรุงเอกสารประกวดราคา (TOR) และร่างสัญญา โดยเน้นความชัดเจน ความสมเหตุสมผล และความเหมาะสมกับสภาพตลาด เพื่อดึงดูดผู้ประกอบการที่มีศักยภาพให้เข้ามายื่นข้อเสนอมากขึ้น โดยยังคงรักษาวัตถุประสงค์ของการจัดซื้อรายการไว้

**6. การดำเนินการตามข้อสังเกตของคณะกรรมการการวิสามัญพิจารณาศึกษา
ร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 วุฒิสภา**

.....

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกรมหรือเทียบเท่า) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ กระทรวงพลังงาน

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
<p>1. ควรผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในแหล่งอ่าวไทยมากขึ้น เช่น แหล่งไพลิน แหล่งเอราวัณ เพื่อให้ราคาไฟฟ้าลดลงโดยการเจรจาต่อรองกรณีที่ได้สิทธิ์ตามสัญญาสัมปทาน การเจรจาซื้อไฟฟ้าบริเวณไหล่ทวีปทับซ้อนของแหล่งอ่าวไทยเพื่อให้เกิดความต่อเนื่อง ทดแทนการนำเข้าพลังงาน จากต่างประเทศ โดยพิจารณาถึงสัดส่วนที่เหมาะสม ไม่กระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงาน เพื่อให้ประเทศสามารถพึ่งพาตนเองด้านพลังงานอย่างยั่งยืน รวมทั้งควรวางแผนรับมือหรือมีมาตรการลดความเสี่ยง การพึ่งพาแหล่งพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ</p>	<p>การผลักดันให้มีการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติขอเรียนว่ากรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้บริหารจัดการทรัพยากรปิโตรเลียมให้แต่ละแหล่งมีการผลิตอย่างต่อเนื่องเป็นไปตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและวิธีการผลิตปิโตรเลียมที่ดี ไม่ทำลายแหล่งผลิตตามกฎหมายปิโตรเลียม โดยทั่วไป หากมีการสำรวจค้นพบก๊าซธรรมชาติเพิ่มและสามารถเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติได้ ผู้ดำเนินงานจะทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม และปัจจุบันกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติกำกับเร่งรัดให้แต่ละผู้ดำเนินงานได้มีการสำรวจในแปลงที่มีการผลิตเพื่อหาแหล่งใหม่ๆ อย่างไรก็ตามแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทย มีการผลิตมากกว่า 40 ปี มีอัตราการผลิตลดลง จึงต้องมีการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่องเพื่อรักษาอัตราการผลิตให้ได้ในอัตราเดิมตามสัญญา นอกจากนั้น ในปี 2566 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต สำหรับ 3 แปลงที่เปิดให้ยื่นขอสิทธิในทะเลอ่าวไทย โดยปัจจุบันในระยะเวลาการสำรวจคาดว่าจะมีการเจาะหลุมพิสูจน์ ในปี 2569 หากพบแหล่งปิโตรเลียมแหล่งใหม่ที่สามารถผลิตได้ในเชิงพาณิชย์ก็จะมีเพิ่มการจัดการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมสำหรับการเจรจาสัมปทานที่ใกล้สิ้นอายุ ตาม พ.ร.บ. ปิโตรเลียม มาตรา 26 เมื่อสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมที่ได้รับการต่อแล้ว (10 ปี) ไม่สามารถขอต่อได้อีกจากการดำเนินงานที่ผ่านมาเกิดกรณีการเปลี่ยนผ่านสัมปทานแหล่งเอราวัณที่เมื่อสิ้นอายุสัมปทานแล้ว ยังมีทรัพยากรปิโตรเลียมเหลืออยู่ ต้องนำมาเปิดประมูลแต่เกิดปัญหาการดำเนินงาน ทำให้การผลิตก๊าซธรรมชาติในอัตราที่กำหนด 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ล่าช้าไปกว่า 2 ปี ซึ่งเป็นกรณีที่น่ามาศึกษาถึงการแก้ไข พ.ร.บ. ปิโตรเลียมมาตรา 26 เพื่อให้ผู้ดำเนินงานสามารถผลิตปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่องไปจนกว่าทรัพยากรหมดแหล่ง ซึ่งจะเกิดประโยชน์จากการนำเอาทรัพยากรปิโตรเลียมขึ้นมาใช้และเป็นประโยชน์ต่อประเทศสูงสุด ปัจจุบันการแก้ไข พ.ร.บ.ปิโตรเลียม อยู่ในขั้นตอนการนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานพิจารณา เพื่อเสนอต่อคณะรัฐมนตรีต่อไป ซึ่งการแก้ไข พ.ร.บ. ปิโตรเลียมในมาตรา 26 ดังกล่าว หากแล้วเสร็จภายในปี 2571 จะทำให้แหล่งก๊าซธรรมชาติไพลิน แหล่งน้ำมันดิบสิริกิติ์ แหล่งสินภูฮ่อม สามารถมีการผลิตได้อย่างต่อเนื่องลดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่มีราคาผันผวนและมีแนวโน้มราคาแพง</p> <p>นอกจากนี้ในเดือนธันวาคม 2567 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้เปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบนบก จำนวน 9 แปลง โดยมีพื้นที่สำคัญใกล้แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติสินภูฮ่อมและน้ำพอง และในส่วนน้ำมันดิบบริเวณภาคกลาง ซึ่งคาดว่าจะสามารถประกาศผู้ที่ได้รับสิทธิภายในปี 2568 และหากผู้ที่ได้รับสิทธิสำรวจค้นพบก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบได้ในเชิงพาณิชย์ก็จะเป็นการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคงทางภาคอีสาน และน้ำมันดิบเพิ่มเติมให้กับประเทศต่อไป</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>ปัจจุบัน การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งภายในประเทศ รวมจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ประมาณ 2,853 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากการจัดหาก๊าซธรรมชาติในประเทศทั้งหมด 4,768 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ข้อมูลเฉลี่ย ณ เดือนมกราคม - ธันวาคม 2567) คิดเป็นร้อยละ 60 แม้ว่าจะมีการเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติภายในประเทศให้เพิ่มขึ้น แต่มีข้อจำกัดจากมติ กพข. เมื่อวันที่ 13 กุมภาพันธ์ 2566 ที่มีการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติให้มี By pass เป็นศูนย์</p> <p>สำหรับการเจรจาพื้นที่ทับซ้อนทางทะเลไทย-กัมพูชา (OCA) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติเป็นผู้สนับสนุนข้อมูลทางด้านเทคนิคธรณีวิทยาปิโตรเลียม ซึ่งกระทรวงพลังงานได้ร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กระทรวงการต่างประเทศ และกระทรวงกลาโหม เพื่อหาแนวทางในการแก้ไขปัญหาที่เกี่ยวข้องกับพื้นที่ OCA อย่างต่อเนื่อง ปัจจุบันอยู่ระหว่างกระบวนการจัดตั้งคณะกรรมการร่วมด้านเทคนิค (Joint Technical Committee : JTC) เพื่อเป็นกลไกในการเจรจา ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานมีความพร้อมที่จะดำเนินการเจรจาในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป</p>



รายงานการพิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่าย
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 วุฒิสภา