



กระทรวงพลังงาน

เอกสารประกอบการชี้แจงภาพรวมกระทรวง

เสนอ

คณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษา
ร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ
พ.ศ. 2569
วุฒิสภา



สารบัญ

		หน้า
1.	รายนามผู้ชี้แจง	1
2.	วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างหน่วยงาน การดำเนินการกิจหน้าที่และอำนาจตามกฎหมายจัดตั้งหน่วยงาน และการบูรณาการหรือประสานภารกิจในมิติด้านอื่น	2 - 6
3.	ภาพรวมงบประมาณของหน่วยรับงบประมาณ ตามแบบ สว.69-01 (กระทรวง)	7 - 8
4.	ความเชื่อมโยงยุทธศาสตร์การจัดสรรงบประมาณ แผนงาน เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์ กับเป้าหมาย การให้บริการกระทรวง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ตามแบบ สว.69-02 (กระทรวง)	9 - 17
5.	โครงการที่สำคัญ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569 ตามแบบ สว.69-03 (กระทรวง)	18 - 57
6.	ผลการเบิกจ่ายและผลการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568 ตามแบบ สว.69-04 (กระทรวง)	58 - 62
7.	การดำเนินการตามข้อสั่งเกตของคณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณ รายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 วุฒิสภา ตามแบบ สว.69-05 (กระทรวง)	63 - 74

1. รายนามผู้ชี้แจง

กระทรวงพลังงาน

ลำดับ	ชื่อ - สกุล	ตำแหน่ง
1.	นายประเสริฐ สีนสุขประเสริฐ	ปลัดกระทรวงพลังงาน
2.	นายสมภพ พัฒนอริยางกูล	รองปลัดกระทรวงพลังงาน
3.	นายวรกร พรหมโบล	อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
4.	นายสรารัฐ แก้วตาทิพย์	อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
5.	นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช	อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน
6.	นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท	ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ผู้ประสานงาน

- | | | |
|----|----------------------------|--|
| 1. | นายวรรณล จันทรศิริ | ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
โทรศัพท์ 0 2140 6345 , 080 054 1850 |
| 2. | นางสาวลัดดา คำเจริญ | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
โทรศัพท์ 0 2140 6334 , 085 700 5551 |
| 3. | นางสาวสุนิสา เจริญมั่งสั้ง | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
โทรศัพท์ 0 2140 6271 , 084 987 4461 |

2. วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างหน่วยงาน การดำเนินภารกิจหน้าที่และอำนาจ ตามกฎหมายจัดตั้งหน่วยงานและการบูรณาการหรือประสานภารกิจในมิติด้านอื่น

วิสัยทัศน์

"ประเทศไทยมีความมั่นคงด้านพลังงาน มุ่งเน้นพลังงานสะอาด เพื่อขับเคลื่อนเศรษฐกิจทุกภาคส่วนอย่างยั่งยืน"

พันธกิจ

1. จัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการ และกำหนดโครงสร้างราคาพลังงานให้มีความเหมาะสม
2. พัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานพลังงานให้ครอบคลุม และมีประสิทธิภาพ
3. กำกับกิจการพลังงาน ให้มีมาตรฐานคุณภาพและความปลอดภัย
4. ส่งเสริมการผลิต การใช้พลังงานสะอาดและการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อสอดคล้องเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน
5. ส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงาน และเตรียมความพร้อมรองรับโอกาสธุรกิจพลังงานในอนาคต
6. บริหารงานอย่างโปร่งใส มีธรรมาภิบาล

โครงสร้างกระทรวง



การดำเนินการกิจหน้าที่และอำนาจตามกฎหมายจัดตั้งหน่วยงานและการบูรณาการหรือประสานภารกิจในมิติด้านอื่น

โครงสร้างกระทรวงพลังงาน แบ่งออกเป็น 4 องค์ประกอบคือ

1. หน่วยงานราชการ มี 5 หน่วยงานระดับกรม ประกอบด้วย

1) สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พน.) รวมสำนักงานพลังงานจังหวัด (สพจ.) ทั้ง 76 จังหวัด มีภารกิจเกี่ยวกับการพัฒนายุทธศาสตร์และแปลงนโยบายของกระทรวงเป็นแผนการปฏิบัติงาน จัดสรรทรัพยากร และบริหารราชการทั่วไปของกระทรวง เพื่อให้บรรลุเป้าหมายและเกิดผลสัมฤทธิ์ตามภารกิจของกระทรวง

2) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.) มีภารกิจเกี่ยวกับการส่งเสริม สนับสนุน และเร่งรัดการจัดหาพลังงาน โดยการส่งเสริมและเร่งรัดการสำรวจและพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติในประเทศ จัดทำแผนการจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ บริหารจัดการก๊าซธรรมชาติที่ถูกทำให้เหลว (Liquefied Natural Gas) ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้เชื้อเพลิงธรรมชาติทางเลือก ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้ถ่านหินที่นำเข้ามาเพื่อใช้ผลิตพลังงานไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐานสากลและส่งเสริมความร่วมมือด้านการสำรวจและพัฒนาแหล่งเชื้อเพลิงธรรมชาติกับประเทศเพื่อนบ้านและประเทศอื่น

3) กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.) มีภารกิจกำกับดูแลกิจการพลังงานในด้านคุณภาพความปลอดภัย ความมั่นคง และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ให้เป็นไปตามกฎหมาย รวมทั้งส่งเสริมและพัฒนามาตรฐานเพื่อการคุ้มครองผู้บริโภคและประชาชน ตลอดจนการรองรับภาวะวิกฤตและภัยพิบัติที่ส่งผลกระทบต่อธุรกิจพลังงาน

4) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) มีภารกิจเกี่ยวกับการส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับการอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกการใช้พลังงานแบบผสมผสาน และเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างเป็นระบบต่อเนื่องเพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนาประเทศและการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน

5) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ศึกษาและวิเคราะห์นโยบายและแผนการบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศเพื่อเสนอต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ติดตาม ประเมินผล และเป็นศูนย์ประสานและสนับสนุนการปฏิบัติงานตามนโยบายและแผน การบริหารและพัฒนาพลังงานของประเทศ เก็บรวบรวมข้อมูล ติดตามความเคลื่อนไหวของสถานการณ์ด้านพลังงาน วิเคราะห์แนวโน้มและประเมินผลกระทบที่จะเกิดขึ้น เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะนโยบายและแผน การบริหารและพัฒนาพลังงาน

ของประเทศ และเผยแพร่สถิติที่เกี่ยวข้องกับพลังงาน ปฏิบัติงานอื่นใดตามที่นายกรัฐมนตรี หรือ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติมอบหมาย

2. องค์กรอิสระมี 1 หน่วยงาน ประกอบด้วย

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

โดยมีแนวทางการกำกับดูแลในทิศทางเดียวกัน และบรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ ประกอบด้วย

(1) กำกับดูแลการประกอบกิจการพลังงานให้เป็นไปตามวัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกรอบนโยบายรัฐ

(2) ส่งเสริม สนับสนุนการศึกษาวิจัยเกี่ยวกับการพัฒนาการกำกับกิจการพลังงานและ การประกอบกิจการพลังงาน

(3) ส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้และตระหนักด้านการจัดการและตรวจสอบ การดำเนินงานด้านพลังงาน

(4) พัฒนาองค์กรด้วยหลักธรรมาภิบาล และพัฒนาศักยภาพบุคลากรในการกำกับกิจการพลังงาน ให้สูงขึ้น

3. รัฐวิสาหกิจและบริษัทมหาชน ในกำกับดูแลมี 2 หน่วยงาน ประกอบด้วย

1) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ดำเนินธุรกิจหลักในการผลิต จัดให้ได้มา และ จำหน่ายพลังงานไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ผู้ใช้ไฟฟ้าตาม กฎหมายกำหนดและประเทศใกล้เคียง พร้อมทั้งธุรกิจอื่น ๆ ที่เกี่ยวเนื่องกับกิจการไฟฟ้า

2) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) การดำเนินธุรกิจด้านพลังงานและปิโตรเคมีอย่างครบวงจร ฐานะเป็นบริษัทพลังงานแห่งชาติ

4. หน่วยงานอื่นในสังกัด

1) สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง (สกนช.) มีพันธกิจในการรักษาเสถียรภาพราคาน้ำมัน เชื้อเพลิงและป้องกันแก้ไขภาวะการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง บริหารจัดการกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง อย่างมีประสิทธิภาพ โปร่งใส และตรวจสอบได้ ติดตามและประเมินผลการบริหารจัดการกองทุนน้ำมัน เชื้อเพลิง บริหารจัดการระบบสารสนเทศของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอย่างมีประสิทธิภาพ

2) สำนักงานบริหารกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (ส.กทอ.) จัดสรรเงินกองทุนเพื่อ สนับสนุนและส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพัฒนาพลังงานทดแทนและการป้องกันและแก้ไขปัญหា สิ่งแวดล้อมจากการอนุรักษ์พลังงานผ่านการกลั่นกรองที่มีประสิทธิภาพภายใต้หลักธรรมาภิบาลบริหาร จัดการกองทุนอย่างมีประสิทธิภาพตามหลักธรรมาภิบาลพัฒนาบุคลากรและบริหารจัดการองค์กรเพื่อ

มุ่งสู่การเป็นองค์กรที่มีสมรรถนะสูง สร้างแรงจูงใจในการทำงาน ส่งเสริมคุณภาพชีวิตการทำงานที่ดีของบุคลากร

การบูรณาการหรือประสานภารกิจในมิติด้านอื่น

ตามประกาศคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ เรื่อง ลักษณะหน้าที่และความรับผิดชอบของศูนย์ประสานการรักษาความมั่นคงปลอดภัยระบบคอมพิวเตอร์ สำหรับหน่วยงานโครงสร้างพื้นฐานสำคัญทางสารสนเทศ และภารกิจหรือให้บริการที่เกี่ยวข้อง พ.ศ. 2564 กำหนดให้หน่วยงานของรัฐที่มีความพร้อมหรือหน่วยงานกำกับดูแลหน่วยงานโครงสร้างพื้นฐานสำคัญทางสารสนเทศในแต่ละด้านจัดตั้งหรือดำเนินการเพื่อให้มีศูนย์ประสานการรักษาความมั่นคงปลอดภัยระบบคอมพิวเตอร์สำหรับหน่วยงานโครงสร้างพื้นฐานสำคัญทางสารสนเทศ ซึ่งกระทรวงพลังงานในฐานะหน่วยงานควบคุมหรือกำกับดูแล (หน่วยงาน Regulator) หน่วยงานโครงสร้างพื้นฐานสำคัญทางสารสนเทศ (หน่วยงาน CII) ที่มีภารกิจหรือบริการด้านพลังงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน จึงได้จัดตั้งศูนย์ประสานการรักษาความมั่นคงปลอดภัยระบบคอมพิวเตอร์ด้านพลังงาน Energy Computer Emergency Response Team (Energy CERT) ขึ้นในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 เพื่อให้เป็นศูนย์กลางปฏิบัติการในการตอบสนองและรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ เพื่อเฝ้าระวังความเสี่ยงและติดตามแนวโน้มของการเกิดภัยคุกคามทางไซเบอร์รวมถึงวิเคราะห์และตรวจสอบข่าวกรอง พร้อมดำเนินการแจ้งเตือนภัยคุกคามทางไซเบอร์ที่อาจเกิดขึ้น หรือให้คำเตือนช่องโหว่ที่อาจถูกใช้เป็นช่องทางในการก่อภัยคุกคามทางไซเบอร์เพื่อให้หน่วยงาน CII ด้านพลังงานดำเนินการป้องกันและรับมือได้อย่างทันท่วงที และเพื่อให้ระบบทำงานต่อไปได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพ จึงต้องมีการสนับสนุนการจัดตั้ง Sectoral CERT ด้านพลังงาน โดยมีหน่วยงานที่เกี่ยวข้องจำนวน 10 หน่วยงาน ได้แก่ 1) กระทรวงพลังงาน โดย สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน 2) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ 3) กรมธุรกิจพลังงาน 4) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน 5) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน 6) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 7) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย 8) การไฟฟ้านครหลวง 9) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) 10) บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และมีหน่วยงานหลักร่วมบูรณาการ คือ 11) สำนักงานคณะกรรมการการรักษาความมั่นคงปลอดภัยไซเบอร์แห่งชาติ

ภาพรวมงบประมาณของหน่วยรับงบประมาณ
จำแนกข้อมูลระดับรายการและเงินนอกงบประมาณ 3 ปีย้อนหลัง
(ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2569)

.....

■ **ภาพรวมกระทรวง/หน่วยรับงบประมาณ**

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกระทรวง-กรม หรือเทียบเท่า) กระทรวงพลังงาน

: งบประมาณภาพรวมกระทรวง หมายถึง งบประมาณรวมของหน่วยรับงบประมาณระดับกรม องค์การมหาชน รัฐวิสาหกิจ กองทุนและ
 เงินทุนหมุนเวียน หรือหน่วยงานในกำกับของกระทรวง

1. จำแนกตามลักษณะรายจ่าย (ปี 2567-2569)

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

รายการ	ปี 2567 (1)	ปี 2568 (2)	ปี 2569 (3)	เปรียบเทียบ (2) และ (3)	
				เพิ่มขึ้น/ลดลง	ร้อยละ
รวมทั้งสิ้น	2,774.3710	2,849.9727	2,888.6777	38.7050	1.36
1.1 รายจ่ายประจำ	1,941.2124	1,999.7389	1,906.7672	-92.9717	-4.65
1.2 รายจ่ายลงทุน	833.1586	850.2338	981.9105	131.6767	15.49

2. จำแนกตามงบรายจ่าย (ปี 2567-2569)

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

รายการ	ปี 2567 (1)	ปี 2568 (2)	ปี 2569 (3)	เปรียบเทียบ (2) และ (3)	
				เพิ่มขึ้น/ลดลง	ร้อยละ
รวมทั้งสิ้น	2,774.3710	2,849.9727	2,888.6777	38.7050	1.36
2.1 งบบุคลากร	850.1750	871.3595	894.2424	22.8829	2.63
2.2 งบดำเนินงาน	567.8907	602.4588	668.5418	66.0830	10.97
2.3 งบลงทุน	688.6915	674.8762	813.2355	138.3593	20.50
2.4 งบเงินอุดหนุน	368.2078	379.4607	216.0101	-163.4506	-43.07
2.5 งบรายจ่ายอื่น	299.4060	321.8175	296.6479	-25.1696	-7.82

3. เงินนอกงบประมาณ (ปี 2567-2569)

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)	-	-	-	-	-
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

ความเชื่อมโยงยุทธศาสตร์การจัดสรรงบประมาณ แผนงาน เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์ กับเป้าหมายการให้บริการกระทรวง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

.....

■ ภาพรวมกระทรวง/หน่วยรับงบประมาณ

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกระทรวง) กระทรวงพลังงาน

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

ยุทธศาสตร์การจัดสรรฯ/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
รวมทั้งสิ้น		2,888.6777	-	2,888.6777
1. ยุทธศาสตร์: ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน แผนงาน: แผนงานบุคลากรภาครัฐ (ด้านการสร้าง ความสามารถในการแข่งขัน) เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์: ประเทศไทยมีความมั่นคงด้าน พลังงาน มุ่งเน้นพลังงานสะอาด เพื่อขับเคลื่อนเศรษฐกิจ ทุกภาคส่วนอย่างยั่งยืน				
	1.1 เป้าหมายการให้บริการกระทรวง: รายการบุคลากรภาครัฐ เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในการดำเนินการภาครัฐ	916.0602	-	916.0602
ยุทธศาสตร์: ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน แผนงาน: แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทาง พลังงาน เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์: ประเทศไทยมีความมั่นคงด้าน พลังงาน มุ่งเน้นพลังงานสะอาด เพื่อขับเคลื่อนเศรษฐกิจ ทุกภาคส่วนอย่างยั่งยืน				

ยุทธศาสตร์การจัดสรรฯ/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	<p>2.1 เป้าหมายการให้บริการกระทรวง: ประเทศมีการจัดหาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า น้ำมันเชื้อเพลิงอย่างต่อเนื่อง</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า 140,000 บาร์เรล/วัน - ตัวชี้วัด ร้อยละของประเด็นเชิงนโยบายที่ได้รับการขับเคลื่อนให้สามารถดำเนินการได้ตามแผน ร้อยละ 80 - ตัวชี้วัด แนวทางและข้อมูลสำหรับปรับปรุงโครงสร้างกระทรวงพลังงาน เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน 1 แนวทาง - ตัวชี้วัด ปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงมีเพียงพอต่อความต้องการใช้ ไม่น้อยกว่าปริมาณที่กฎหมายกำหนด ร้อยละ 100 	458.9994	-	458.9994
	<p>2.1.1 หน่วยงาน: สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p> <p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน ยุทธศาสตร์พลังงานมีการขับเคลื่อนตามแผน สอดคล้องกับสถานการณ์พลังงานในประเทศและทิศทางการพัฒนาของโลก</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ร้อยละของประเด็นเชิงนโยบายที่ได้รับการขับเคลื่อนให้สามารถดำเนินการได้ตามแผนไม่น้อยกว่า ร้อยละ 80 - ตัวชี้วัด ร้อยละความสำเร็จในการบริหารราชการส่วนภูมิภาค ไม่ต่ำกว่า ร้อยละ 80 - ตัวชี้วัด เตรียมพร้อมแก้ไขสถานการณ์และบริหารด้านวิกฤติพลังงาน ผ่านการฝึกซ้อมบนโต๊ะสถานการณ์จำลอง (Table-top exercise) ไม่น้อยกว่า 2 ครั้ง - ตัวชี้วัด เกิดความร่วมมือใหม่หรือมีการขยายผลจากความร่วมมือเดิมตาม MOU/ธุรกรรมด้านพลังงานไม่น้อยกว่า 7 กิจกรรม/โครงการ - ตัวชี้วัด แนวทางและข้อมูลสำหรับปรับปรุงโครงสร้างกระทรวงพลังงานเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน 1 แนวทาง 	316.7832 309.0752	-	316.7832 309.0752

ยุทธศาสตร์การจัดสรรฯ/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	<p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน : ยุทธศาสตร์พลังงานของประเทศ ได้รับการถ่ายทอดสู่การปฏิบัติตามศักยภาพของพื้นที่</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ผู้เข้าร่วมกิจกรรมสร้างความตระหนักรู้ มีความพึงพอใจและมีความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานเพิ่มมากขึ้น ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 80 - ตัวชี้วัด จังหวัด/กลุ่มจังหวัดในเขตพื้นที่พิเศษมีข้อเสนอโครงการพัฒนาด้านพลังงานในทิศทางการเปลี่ยนผ่านสู่พลังงานสะอาดอย่างเหมาะสมสอดคล้องกับการพัฒนาเป้าหมายเชิงเศรษฐกิจ ไม่น้อยกว่า 2 พื้นที่ - ตัวชี้วัด สร้างความตระหนักรู้ด้านโรงไฟฟ้าฐาน พลังงานหมุนเวียนระดับชุมชน และพลังงานรูปแบบอื่น ในกลุ่มนักเรียนระดับมัธยมศึกษา/อาชีวศึกษา และกลุ่มประชาชนทั่วไป ไม่น้อยกว่า 7,600 คน - ตัวชี้วัด แนวทาง/ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายเพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานหน่วยงานส่วนกลางและเชิงพื้นที่ของกระทรวงพลังงาน 18 เขตตรวจราชการ จำนวนไม่น้อยกว่า 3 แนวทาง/เรื่อง 	7.7080	-	7.7080
	<p>2.1.2 หน่วยงาน กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ</p> <p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน: การบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมให้สามารถผลิตไปได้ถึงปี 2580</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการดำเนินการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม ไม่น้อยกว่า 52 แปลง/สำรวจ - ตัวชี้วัด อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า 140,000 บาร์เรล/วัน - ตัวชี้วัด รายได้รัฐที่จัดเก็บจากการประกอบกิจการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม ภายใต้ พ.ร.บ.ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ร.บ.องค์กรร่วมไทย มาเลเซีย พ.ศ. 2533 ไม่น้อยกว่า 45,000 ล้านบาท 	117.5581	-	117.5581
		117.5581	-	117.5581

ยุทธศาสตร์การจัดสรรฯ/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	- ตัวชี้วัด การจัดเก็บรายได้ปีโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรของรัฐจากระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) ภายใต้ พ.ร.บ. ปีโตรเลียม พ.ศ. 2514 ไม่น้อยกว่า 36,000 ล้านบาท 2.1.3 หน่วยงาน กรมธุรกิจพลังงาน เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน ผู้ประกอบกิจการธุรกิจพลังงาน ได้รับการกำกับดูแลด้านการค้า มาตรฐานคุณภาพ และความปลอดภัย - ตัวชี้วัด ปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงมีเพียงพอต่อความต้องการใช้ ไม่น้อยกว่าปริมาณที่กฎหมายกำหนด ร้อยละ 100 2.1.4 หน่วยงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน มีนโยบาย แผน และมาตรการด้านการจัดหาพลังงานให้เพียงพอต่อความต้องการของประเทศ - ตัวชี้วัด มีจำนวนรายงานผลการศึกษาและพัฒนาแนวทางการจัดทำนโยบายด้านการจัดหาพลังงาน 1 แผนงาน/โครงการ 2.2 เป้าหมายการให้บริการกระทรวง: โครงสร้างกิจการพลังงานมีการพัฒนา เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน - ตัวชี้วัด พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับระบบสมาร์ตกริด อย่างน้อย 1 แผนงาน/โครงการ - ตัวชี้วัด มีมาตรการ/แนวทาง/ส่งเสริมการกำกับดูแลราคาพลังงานและการแข่งขัน 1 มาตรการ 2.2.1 หน่วยงาน: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน มีนโยบาย แผน และมาตรการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ตกริด - ตัวชี้วัด มีจำนวนรายงานผลการศึกษาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและลงทุนระบบ Smart Grid และพัฒนา Grid Modernization 1 แผนงาน/โครงการ	11.0989 11.0989 13.5592 13.5592 125.5113 125.5113 24.4804 101.0309	- - - - - - -	11.0989 11.0989 13.5592 13.5592 125.5113 125.5113 24.4804 101.0309

ยุทธศาสตร์การจัดสรรฯ/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	<p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน มีนโยบาย แผน และมาตรการ ด้านกำกับดูแลกิจการและราคาพลังงาน</p> <p>- ตัวชี้วัด มีมาตรการ/แนวทาง การกำกับ ดูแลราคาและสร้างการ แข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ 1 มาตรการ</p>			

ยุทธศาสตร์การจัดสรร/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	<ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ไม่เกิน 6.95 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท - ตัวชี้วัด สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศ ร้อยละ 21.52 - ตัวชี้วัด โครงการด้านพลังงานชุมชน สามารถลดการใช้พลังงานได้รวม ไม่น้อยกว่า 0.25 KTOE/ปี - ตัวชี้วัด ผลประหยัดพลังงาน (ไฟฟ้า, น้ำมัน) เทียบกับค่ามาตรฐานของกลุ่มหน่วยงานราชการ 76 จังหวัดทั่วประเทศ รวมกันไม่น้อยกว่า ร้อยละ 20 <p>2.4.1 หน่วยงาน: สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p> <p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน ทุกภาคส่วนมีการอนุรักษ์พลังงานและใช้พลังงานทดแทนเชิงพื้นที่เพิ่มขึ้น</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด โครงการด้านพลังงานชุมชน สามารถลดการใช้พลังงานได้รวมไม่น้อยกว่า 0.25 KTOE/ปี - ตัวชี้วัด จำนวน อปท. ที่มีการจัดกระบวนการเรียนรู้การจัดการพลังงานในชุมชน ไม่น้อยกว่า 345 อปท. - ตัวชี้วัด จำนวนรายได้จากการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชน ในกลุ่มผลิตภัณฑ์ที่เข้าร่วมโครงการ อย่างน้อย 4.20 ล้านบาท - ตัวชี้วัด ผลประหยัดพลังงาน (ไฟฟ้า, น้ำมัน) เทียบกับค่ามาตรฐานของกลุ่มหน่วยงานราชการ 76 จังหวัดทั่วประเทศ รวมกันไม่น้อยกว่า ร้อยละ 20 - ตัวชี้วัด ขยายผลเครือข่ายความร่วมมือในการพัฒนารูปแบบการจัดการพลังงานที่ยั่งยืนในพื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง 5 พื้นที่ 	<p>30.0815</p> <p>30.0815</p>	<p>-</p> <p>-</p>	<p>30.0815</p> <p>30.0815</p>
	<p>2.4.2 หน่วยงาน: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน มีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ</p>	<p>1,153.7164</p> <p>263.1307</p>	<p>-</p> <p>-</p>	<p>1,153.7164</p> <p>263.1307</p>

ยุทธศาสตร์การจัดสรร/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	<ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด จำนวนรายที่ได้รับการพิจารณาออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคู่ ไม่น้อยกว่า 1,094 ราย - ตัวชี้วัด จำนวนบุคลากรที่ผ่านการอบรม/ถ่ายทอดด้านพลังงาน 13,900 คน - ตัวชี้วัด ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานให้เพิ่มสูงขึ้น ไม่น้อยกว่า 0.248 KTOE - ตัวชี้วัด บุคลากรของหน่วยงานท้องถิ่นและผู้เกี่ยวข้องมีความรู้ความเข้าใจ และความพร้อมในการตรวจสอบการอนุญาตก่อสร้างอาคารใหม่ตามเกณฑ์มาตรฐาน BEC จำนวน ไม่น้อยกว่า 1,000 คน <p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ผลิตและใช้พลังงานทดแทน ไม่น้อยกว่า 21.0985 KTOE - ตัวชี้วัด โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (off grid) ที่สามารถดำเนินการผลิตไฟฟ้าให้กับชุมชนในพื้นที่ห่างไกลระบบสายส่ง กฟผ. ร้อยละ 80 - ตัวชี้วัด การปรับปรุงประสิทธิภาพ และเพิ่มกำลังการผลิตโครงการไฟฟ้าพลังน้ำเป็นไปตามแผน ร้อยละ 100 <p>2.4.3 หน่วยงาน: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน</p> <p>เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน มีนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงานทดแทน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด มีจำนวนรายงานผลการศึกษา นโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงานทดแทน 1 เรื่อง 	890.5857	-	890.5857
		6.5864	-	6.5864
		6.5864	-	6.5864
3. ยุทธศาสตร์: ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ		36.7865	-	36.7865
แผนงาน: แผนงานบูรณาการรัฐบาลดิจิทัล		36.7865	-	36.7865
เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์: แผนงานบูรณาการรัฐบาลดิจิทัล		36.7865	-	36.7865

ยุทธศาสตร์การจัดสรร/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	3.1 เป้าหมายการให้บริการกระทรวง: พัฒนาระบบการทำงานของหน่วยงาน รองรับรัฐบาลดิจิทัลและให้บริการประชาชนอย่างมีประสิทธิภาพ - ตัวชี้วัด หน่วยงานมีการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อรองรับการมุ่งสู่ รัฐบาลดิจิทัลได้อย่างมีประสิทธิภาพ 5 หน่วยงาน - ตัวชี้วัด ระบบสามารถป้องกันการโจมตีภัยคุกคามทางไซเบอร์ในภาค พลังงานได้อย่างอัตโนมัติ ร้อยละ 100	36.7865	-	36.7865
	3.1.1 หน่วยงาน: สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน หน่วยงานด้านพลังงานมีระบบ เทคโนโลยีสารสนเทศที่มีความมั่นคงปลอดภัย	19.0192	-	19.0192
	- ตัวชี้วัด ระบบสามารถป้องกันการโจมตีภัยคุกคามทางไซเบอร์ใน ภาคพลังงานได้อย่างอัตโนมัติ ร้อยละ 100	16.4500	-	16.4500
	เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน ระบบการทำงานของหน่วยงาน รองรับรัฐบาลดิจิทัลได้อย่างมีประสิทธิภาพ - ตัวชี้วัด มีระบบสารสนเทศที่รองรับการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ จำนวน 2 ระบบ	2.5692	-	2.5692
	3.1.2 หน่วยงาน: กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน พัฒนาระบบการทำงานเพื่อ รองรับรัฐบาลดิจิทัลได้อย่างมีประสิทธิภาพ	0.9264	-	0.9264
	- ตัวชี้วัด บุคลากรที่ผ่านการอบรมตามหลักสูตรที่กำหนด พร้อม ทั้งได้รับใบประกาศนียบัตรรับรองผ่านการอบรมหลักสูตร ร้อยละ 80 - ตัวชี้วัด การจัดหาโปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่มีการใช้งานผ่านระบบ คลาวด์ไม่น้อยกว่า 2 โปรแกรม	0.9264	-	0.9264
	3.1.3 หน่วยงาน: กรมธุรกิจพลังงาน เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน พัฒนาระบบการทำงานของ หน่วยงานรองรับรัฐบาลดิจิทัลและให้บริการประชาชนอย่างมี ประสิทธิภาพ	0.3302	-	0.3302
		0.3302	-	0.3302

ยุทธศาสตร์การจัดสรรฯ/แผนงาน/ เป้าหมายเชิงยุทธศาสตร์	เป้าหมายการให้บริการกระทรวง	งบประมาณ ปี 2569 (1)	เงินนอก งบประมาณ (2)	รวม (1) + (2)
	- ตัวชี้วัด หน่วยงานมีการจัดหาระบบสารสนเทศเพื่อรองรับการมุ่งสู่รัฐบาลดิจิทัลได้อย่างมีประสิทธิภาพ 2 ระบบ 3.1.4 หน่วยงาน: กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน เพื่อให้การบริหารจัดการด้านพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ - ตัวชี้วัด ความสำเร็จของการดำเนินโครงการได้ตามแผนที่กำหนดร้อยละ 100 - ตัวชี้วัด ความก้าวหน้าในการพัฒนางานบริการภาครัฐผ่านแพลตฟอร์มบริการ ร้อยละ 80 3.1.5 หน่วยงาน: สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน เป้าหมายการให้บริการหน่วยงาน มีระบบการทำงานของหน่วยงานรองรับรัฐบาลดิจิทัลอย่างมีประสิทธิภาพ - ตัวชี้วัด มีระบบสารสนเทศที่รองรับการทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพอย่างน้อย 1 ระบบ	15.9641 15.9641 0.5466 0.5466	- - - -	15.9641 15.9641 0.5466 0.5466

โครงการที่สำคัญ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกระทรวง).....กระทรวงพลังงาน

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
แผนงานยุทธศาสตร์พัฒนาความมั่นคงทางพลังงาน 1. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน 1.1 โครงการ : พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานด้านพลังงานทดแทน กิจกรรม : พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานด้านพลังงานทดแทน ตัวชี้วัด : เชิงปริมาณ : พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานด้านพลังงานทดแทน 9 เรื่อง เชิงคุณภาพ : โครงการด้านไฟฟ้าพลังน้ำสามารถก่อสร้างหรือดำเนินการเป็นไปตามแผน ร้อยละ 100 โครงการสำคัญ	612.1431	งบลงทุน 384.4489 งบเงินอุดหนุน 200.0000 งบรายจ่ายอื่น 27.6942	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	พัฒนาและส่งเสริมการผลิตและใช้พลังงานทดแทน ตามศักยภาพเชิงพื้นที่ มีการปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิตโรงไฟฟ้าพลังน้ำก่อสร้างระบบผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานพลังงานแสงอาทิตย์บนทุ่นลอยกับพลังน้ำงานจ้างศึกษาออกแบบรายละเอียดและจัดทำรายการข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมโครงการไฟฟ้าพลังน้ำการศึกษาเพื่อให้เกิดการใช้พลังงานทดแทนที่	แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก 2558-2580 (AEDP2018) ให้ความสำคัญในการส่งเสริมการผลิตพลังงานจากวัตถุดิบพลังงานทดแทนที่มีอยู่ภายในประเทศให้ได้เต็มตามศักยภาพในเชิงพื้นที่ การพัฒนาศักยภาพการผลิตพลังงานทดแทนด้วยเทคโนโลยีที่มีความเหมาะสม และการพัฒนาพลังงานทดแทนเชิงผลประโยชน์ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมเชิงชุมชน รวมถึงการส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนภายในประเทศด้วยเทคโนโลยีการผลิตพลังงานที่มีประสิทธิภาพสูง เพื่อลดผลกระทบ	ทั่วประเทศ	พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในพื้นที่ห่างไกล ให้ประชาชนเข้าถึงพลังงานได้ มีโครงสร้างพื้นฐานที่พร้อม กับสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทน หรือเพิ่มกำลังการผลิต รวมถึงมีทางระบายน้ำเพื่อสำรองในกรณีที่ทางระบายน้ำเดิมชำรุด

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
				สอดคล้องกับศักยภาพ ในพื้นที่ สอดคล้องกับ การเปลี่ยนผ่านด้าน พลังงาน	ต่อชุมชนและสิ่งแวดล้อม เพื่อให้ เกิดความมั่นคงทางพลังงาน (Energy Security) ในการตอบสนองต่อ ปริมาณความต้องการพลังงานที่ สอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโต ทางเศรษฐกิจอัตราการเพิ่มของ ประชากร ด้านเศรษฐกิจสังคม และ สิ่งแวดล้อม		
1) ค่าจ้างปรับปรุงประสิทธิภาพ และเพิ่มกำลังผลิต 6 แห่ง		งบลงทุน	กรมพัฒนา พลังงานทดแทน และอนุรักษ์ พลังงาน	ปรับปรุงประสิทธิภาพ และเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 1. โครงการไฟฟ้าพลัง น้ำแม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัด เชียงใหม่ (ผูกพันปี 2566-2570) 52.4487 ลบ. 2. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ คลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอเขาคิชฌกูฏ จังหวัดจันทบุรี (ผูกพัน ปี 2566-2570) รวม 37.6372 ลบ. 3. โครงการไฟฟ้าพลัง น้ำห้วยลำสินธุ์ ตำบล กงหรา อำเภอกงหรา		<ul style="list-style-type: none"> - จังหวัดเชียงใหม่ - จังหวัดจันทบุรี - จังหวัดพัทลุง - จังหวัดนราธิวาส - จังหวัดชัยภูมิ - จังหวัดน่าน 	พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพ การผลิตและการใช้พลังงาน ทดแทนในพื้นที่ห่างไกล ให้ ประชาชนเข้าถึงพลังงานได้ มีโครงสร้างพื้นฐานที่พร้อม กับสนับสนุนการใช้พลังงาน ทดแทน หรือเพิ่มกำลังการ ผลิต รวมถึงมีทางระบายน้ำ เพื่อสำรองในกรณีที่ทาง ระบายน้ำเดิมชำรุด

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
				จังหวัดพัทลุง (ผูกพันปี 2566-2570) รวม 52.4767ลบ.) 4. โครงการไฟฟ้าพลัง น้ำไธกาเปาะ ตำบล ภูเขาทอง อำเภอ สุคีริน จังหวัดนราธิวาส (ผูกพันปี 2567-2570) รวม 30.8030 ลบ. 5. โครงการไฟฟ้าพลัง น้ำห้วยประทวน (เขื่อน ล่าง) ตำบลท่าหินโงม อำเภอเมืองชัยภูมิ จังหวัดชัยภูมิ (ผูกพันปี 2567-2570) รวม 38.1342 ลบ. 6. โครงการไฟฟ้าพลัง น้ำรงน้อย ตำบล กองควาย อำเภอ เมืองน่าน จังหวัดน่าน (ผูกพันปี 2569-2571) รวม 72.4227 ลบ.			
2) ค่าจ้างศึกษาออกแบบรายละเอียด และจัดทำรายการข้อมูลด้าน สิ่งแวดล้อม (Environmental Checklist) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ	10.0000	งบลงทุน	กรมพัฒนา พลังงานทดแทน และอนุรักษ์ พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการ ปีเดียว)	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน (พพ.) มีการกิจ สำคัญในการจัดหาแหล่งพลังงาน เพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน	การศึกษาดูแบบ รายละเอียดและจัดทำ รายงานผลกระทบ สิ่งแวดล้อม	ได้แบบรายละเอียด โครงการฯ เพื่อใช้ประกวด ราคาก่อสร้าง และรายงาน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
ขนาดเล็กมากในพื้นที่ ตำบลเทพราช อำเภอลิขิต จังหวัดนครศรีธรรมราช 1 โครงการ					จึงเห็นควรให้มีการพัฒนาโรงไฟฟ้า สำหรับชุมชนที่อยู่ห่างไกลไม่มีไฟฟ้า ใช้ เป็นการกระจายแหล่งผลิตไฟฟ้า ออกไปในหลายพื้นที่ เพื่อตอบสนอง ความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ต่าง ๆ ซึ่งจะเป็นกลไกผลักดันให้เกิดการพัฒนาชุมชนและสังคมในพื้นที่รอบ โรงไฟฟ้า ให้มีความเจริญเติบโตใน ด้านเศรษฐกิจ และสังคมอย่างมั่นคง ในอนาคต สำหรับจังหวัด นครศรีธรรมราช ราษฎรในพื้นที่ ตำบลเทพราช อำเภอลิขิต ได้มี หนังสือขอความอนุเคราะห์ ให้ พพ. จัดหาไฟฟ้าเนื่องจากเป็นชุมชนที่ไม่มี ไฟฟ้าใช้ โดยใช้พลังงานทดแทน จากพลังงานน้ำที่มีอยู่ในพื้นที่ให้เกิด ประโยชน์สูงสุด และไม่ก่อให้เกิด ผลกระทบกับสิ่งแวดล้อมและชุมชน	(Environmental Checklist) โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก มาก ในพื้นที่ตำบล เทพรราช อำเภอลิขิต จังหวัดนครศรีธรรมราช ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ห่างไกล จากสายส่งไฟฟ้าของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	(Environmental Checklist) เพื่อนำไปขอ อนุญาตใช้พื้นที่ก่อสร้าง
3) ค่าใช้จ่ายในการศึกษาความ เหมาะสมของการปลูกพืชชนิดต่าง ๆ ร่วมกับการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบน พื้นดิน (Agrivoltaics)	6.8010	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนา พลังงานทดแทน และอนุรักษ์ พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการ ปีเดียว)	เป็นแนวทางหนึ่งในการเพิ่ม ประสิทธิภาพการใช้งานเชิงพื้นที่ให้ เกิดประโยชน์สูงสุดซึ่งเป็นการ ผสมผสานระหว่างการผลิตพลังงาน ไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ ร่วมกับการทำการเกษตรในพื้นที่ และในช่วงเวลาเดียวกัน สำหรับใน ด้านพลังงานจะเป็นการเพิ่มการ	พื้นที่ภาคกลาง ภาคเหนือ และภาค ตะวันออกเฉียงเหนือ	ผลการศึกษาศักยภาพชนิด พืชที่มีมูลค่าทางเศรษฐกิจที่ เหมาะสมกับการใช้งาน ระบบผลิตไฟฟ้าด้วย พลังงานแสงอาทิตย์แบบ ติดตั้งบนพื้นดิน (Agrivoltaics) แนวทางการส่งเสริมและ

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					ผลิตพลังงานทดแทนโดยไม่เกิดปัญหาการแย่งพื้นที่สำหรับการทำการเกษตร และในด้านการทำการเกษตรเป็นการใช้ประโยชน์จากร่มเงาของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ช่วยลดความเสี่ยงของพืชบางชนิดในการถูกแดดเผาหรือการลดความเครียดของพืชจากความร้อน ลดปริมาณการระเหยของน้ำ ส่งผลให้การใช้น้ำในการทำการเกษตรลดลง ลดค่าใช้จ่ายและลดต้นทุนของกระบวนการผลิต		สนับสนุน และข้อเสนอแนะเชิงนโยบายที่สอดคล้องกับบริบทของประเทศไทย
4) ค่าใช้จ่ายในการศึกษาการประยุกต์ใช้พลังงานแสงอาทิตย์เพื่อผลิตความร้อนในฟาร์มปศุสัตว์ อัจฉริยะแบบบูรณาการ ผสมผสานเทคโนโลยี Smart Farming 5.0 และ BCG Model	5.4804	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	ปัจจุบันต้นทุนพลังงานในภาคปศุสัตว์กำลังเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะค่าไฟฟ้าที่ใช้ในระบบทำความเย็น การทำความร้อน และการฆ่าเชื้อ ต้นทุนพลังงานคิดเป็นสัดส่วนถึง 30-40% ของต้นทุนการผลิตทั้งหมดในฟาร์มไก่เนื้อและสุกร นอกจากนี้ ภาวะโลกร้อนยังส่งผลให้อุณหภูมิเฉลี่ยในไทยเพิ่มขึ้น 1-2°C ในช่วง 10 ปีที่ผ่านมา ทำให้เกษตรกรต้องใช้พลังงานมากขึ้นเพื่อควบคุมสภาพแวดล้อมในฟาร์ม ส่งผลโดยตรงต่อต้นทุนการผลิต และความสามารถในการแข่งขัน	พื้นที่ฟาร์มปศุสัตว์ในภูมิภาคต่าง ๆ ของประเทศไทย	. ข้อมูลสถานภาพการใช้พลังงานความร้อนในฟาร์มปศุสัตว์ไทย ซึ่งจะเป็พื้นฐานข้อมูลสำคัญสำหรับการวางแผนและพัฒนาเทคโนโลยีที่เหมาะสม 2. แบบระบบต้นแบบการผลิตความร้อนจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่เหมาะสมกับฟาร์มปศุสัตว์ขนาดต่าง ๆ พร้อมรายละเอียดทางเทคนิคและการประมาณราคา

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					อย่างไรก็ตาม เกษตรกรไทยกว่า 80% เป็นฟาร์มขนาดกลางและเล็ก ซึ่งมีข้อจำกัดด้านเงินทุนและการเข้าถึงเทคโนโลยี โดยมีการลงทุนด้านเทคโนโลยีการเกษตรเฉลี่ยเพียง 5,000-10,000 บาท/ไร่/ปี ต่ำกว่าประเทศเพื่อนบ้านอย่าง เวียดนามและมาเลเซีย 2-3 เท่า สะท้อนถึงข้อจำกัดในการใช้เทคโนโลยี Smart Farming 5.0 ซึ่งส่วนใหญ่นำเข้าจากต่างประเทศ และมีราคาสูง รวมถึงการขาดองค์ความรู้ด้านเทคนิคและความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ที่จำเป็นต่อการตัดสินใจลงทุน ด้วยเหตุนี้ การศึกษาความเป็นไปได้ในการประยุกต์ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ร่วมกับระบบอัจฉริยะในฟาร์มปศุสัตว์ไทยจึงมีความสำคัญเร่งด่วน เพื่อประเมินสถานการณ์การใช้พลังงานศักยภาพความเหมาะสมทางเทคนิค ความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์ และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึงการพัฒนาแนวทางการออกแบบระบบต้นแบบที่เหมาะสมกับบริบทไทย โดยผสานแนวคิด Smart		3. แนวทางการบูรณาการระบบควบคุมอัตโนมัติและเทคโนโลยีอัจฉริยะที่เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย 4. ความคุ้มค่าทางเศรษฐศาสตร์และระยะเวลาคืนทุนของการลงทุนระบบพลังงานแสงอาทิตย์ในฟาร์มปศุสัตว์แต่ละขนาด 5. ข้อมูลประกอบการตัดสินใจลงทุนสำหรับเกษตรกรและผู้ประกอบการ รวมถึงแนวทางการสนับสนุนทางการเงินที่เหมาะสม 6. ศักยภาพการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ทดแทนพลังงานเชิงพาณิชย์ในฟาร์มปศุสัตว์ 7. แนวทางการพัฒนาฟาร์มปศุสัตว์ที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตามแนวคิด BCG Model

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					Farming 5.0 เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการผลิต และ BCG Model ตามนโยบายของรัฐบาล		8. ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในการส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์และเทคโนโลยีอัจฉริยะในฟาร์มปศุสัตว์
5) ค่าใช้จ่ายในการศึกษาต้นแบบตู้แช่เย็นพลังงานแสงอาทิตย์อัจฉริยะสำหรับผลผลิตทางการเกษตรในชุมชน โดยใช้พลังงานความร้อนร่วมกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์	4.5163	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	เกษตรกรประสบปัญหาในการรักษาคุณภาพและยืดอายุการเก็บรักษาผลผลิต เนื่องจากข้อจำกัดในการเข้าถึงแหล่งพลังงาน โดยเฉพาะในเขตชนบทที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึงหรือต้นทุนสูง ทำให้ผลผลิตเกิดการเน่าเสียและสูญเสียคุณภาพในระยะเวลานาน ซึ่งส่งผลกระทบต่อรายได้ของเกษตรกร การนำพลังงานแสงอาทิตย์เข้ามาเป็นแหล่งพลังงานหลักในการเก็บรักษาผลผลิตในภาคการเกษตรจึงถือเป็นแนวทางที่มีศักยภาพสูง เนื่องจากประเทศไทยมีความเข้มรังสีดวงอาทิตย์เฉลี่ย 5.0-5.3 kWh/m ² /day ซึ่งเหมาะสำหรับการผลิตความร้อนและไฟฟ้าจากเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์ จึงเป็นที่มาของโครงการที่จะศึกษาด้านต้นแบบตู้แช่เย็นที่ใช้พลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบไฮบริด โดยผสมผสานการใช้พลังงานความร้อนจากแสงอาทิตย์ (Solar Thermal)	การศึกษาครอบคลุมผลผลิตทางการเกษตรในชุมชนของภูมิภาคต่าง ๆ ของประเทศไทย	ผลการศึกษาของต้นแบบตู้แช่เย็นพลังงานแสงอาทิตย์อัจฉริยะ ที่เหมาะสมสำหรับการเก็บรักษาผลผลิตทางการเกษตรในชุมชนได้อย่างมีประสิทธิภาพ ช่วยยืดอายุการเก็บรักษาผลผลิตทางการเกษตรได้นานขึ้นและมีคุณภาพที่ดีกว่าจำหน่าย สามารถช่วยลดต้นทุนค่าใช้จ่ายทางด้านพลังงานสำหรับการเก็บรักษาผลผลิตทางการเกษตรในชุมชน

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					และระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Photovoltaic หรือ PV) เพื่อสร้างระบบความเย็นที่ทำงานได้ต่อเนื่องทั้งกลางวันและกลางคืน โดยออกแบบให้เหมาะสมสำหรับเกษตรกรในชุมชน โดยใช้งานได้อย่างมีประสิทธิภาพในพื้นที่ที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง การศึกษาด้านแบบนี้จะช่วยลดภาระค่าใช้จ่ายด้านพลังงานในระยะยาว		
6) ค่าใช้จ่ายในการศึกษาแนวทางการส่งเสริมการนำเอทานอลมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) ระดับเชิงพาณิชย์	3.1662	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	เพื่อให้การดำเนินการส่งเสริมเชื้อเพลิงชีวภาพของไทยมีความยั่งยืนจึงต้องเตรียมความพร้อมรับมือและปรับตัวให้เข้ากับสถานการณ์โลกที่จะเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต โครงการศึกษาแนวทางการส่งเสริมการนำเอทานอลมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) ระดับเชิงพาณิชย์ การศึกษาดังกล่าวจะเป็นตัวช่วยในการรวบรวมและประเมินเพื่อพิสูจน์ทราบถึงศักยภาพผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมและแนวทางการส่งเสริมการผลิตเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืนจากเอทานอลของประเทศไทย ซึ่งมีผล	พื้นที่ดำเนินการศึกษาทั่วประเทศ	1. ภาครัฐมีแนวทาง และนโยบายส่งเสริมการนำเอทานอลไปใช้ในการผลิตเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) จากเอทานอลระดับเชิงพาณิชย์ 2. กระทรวงพลังงานมีแนวทางลดผลกระทบจากการใช้เอทานอลในภาคขนส่งลดลงอย่างเป็นรูปธรรม 3. สามารถนำเอทานอลที่เหลือจากการใช้งานในภาคขนส่ง ไปสร้างมูลค่าเพิ่มได้เต็มกำลังการผลิตที่มีในปัจจุบัน

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					ต่อการพัฒนาด้านเศรษฐกิจในประเทศโดยรวม อีกทั้งเป็นการส่งเสริมให้เกิดการผลิตและการใช้พลังงานในรูปแบบใหม่ เพื่อช่วยลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ และเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศตามแผน AEDP ฉบับใหม่ได้ในอนาคต		
1.3 โครงการ : พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน กิจกรรมที่ 1 : พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพด้านการอนุรักษ์พลังงาน กิจกรรมที่ 2: ส่งเสริมการใช้นวัตกรรมและเทคโนโลยีบริหารจัดการด้านการอนุรักษ์พลังงาน ตัวชี้วัด : เชิงปริมาณ : บุคลากรของหน่วยงานท้องถิ่นและผู้เกี่ยวข้องมีความรู้ ความเข้าใจ และความพร้อมในการตรวจสอบการอนุญาตก่อสร้างอาคารใหม่ตามเกณฑ์มาตรฐาน BEC ไม่น้อยกว่า 900 คน เชิงปริมาณ : ส่งเสริมการผลิตหรือการอนุรักษ์พลังงานให้เพิ่มสูงขึ้น ไม่น้อยกว่า 0.2480 ktoe	99.3851	งบลงทุน 35.4424 งบรายจ่ายอื่น 63.9427	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ส่งเสริมให้เกิดการปรับปรุงและมีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ บูรณาการระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องสร้างความรู้ความเข้าใจการลงทุนด้านพลังงาน	ดำเนินการตามกฎหมายพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 และที่แก้ไขเพิ่มเติม	ทั่วประเทศ	เกิดผลประหยัดพลังงานอย่างเป็นรูปธรรม

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
โครงการสำคัญ							
1) ค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินด้านพลังงานและจัดทำ เกณฑ์มาตรฐาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพสำหรับโรงงานและอาคารควบคุม	20.0738	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	ปัญหาด้านความต้องการบริโภคน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้นในหลายประเทศ และปัญหาราคาน้ำมันที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงระยะเวลาที่ผ่านมา ส่งผลกระทบต่อการพัฒนาประเทศและการฟื้นตัวทางด้านเศรษฐกิจของประเทศไทยและอีกหลาย ๆ ประเทศทั่วโลก เพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในระดับที่สูงขึ้น และจำเพาะเจาะจง สำหรับโรงงานและอาคารควบคุมที่มีศักยภาพสูง พพ. เห็นควรจัดให้มีการดำเนินการ Energy Audit ในภาคส่วนของโรงงาน และอาคารควบคุมที่มีการใช้พลังงานในสัดส่วนที่สูง เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการดำเนินการอนุรักษ์พลังงานให้กับโรงงานและอาคารควบคุมทั่วประเทศ	โรงงานและอาคารควบคุม จำนวน 120 แห่ง	1. โรงงานและอาคารควบคุมสามารถดำเนินการจัดทำ Energy Audit ได้อย่างเป็นรูปธรรม เพิ่มศักยภาพในการแข่งขันทางด้านเศรษฐกิจกับต่างประเทศ 2. มีคู่มือเกณฑ์มาตรฐานในการบริหารจัดการพลังงานสำหรับโรงงานและอาคารควบคุม 3. สามารถลดการใช้พลังงานในโรงงานและอาคารควบคุมได้ 12 ktoe คิดเป็นเงิน 300 ล้านบาท
2) ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมความรู้ความเข้าใจการลงทุน ด้านการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน	7.8974	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	ตามที่รัฐบาลได้มีนโยบายเสริมสร้างความยั่งยืนทางพลังงานและเศรษฐกิจ รองรับการเพิ่มปริมาณการลงทุนจากต่างประเทศ เพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน	ทั่วประเทศ	ผู้เข้าร่วมกิจกรรมมีความรู้ความเข้าใจในการลงทุนด้านการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทนมากขึ้น โดยวัดจากการประเมิน

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					สร้างโอกาสทางการค้าการลงทุน และเพิ่มช่องทางการตลาด โดยข้อมูล จากกองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ชี้ว่า อัตราการลงทุนต่อ GDP ของไทยอยู่ในระดับต่ำที่สุดในกลุ่ม 5 ประเทศอาเซียน โดยในปี พ.ศ. 2567 อยู่ที่เพียง 21.98% และมี แนวโน้มลดลงต่อเนื่องจนเหลือ 20.71% ในปี พ.ศ. 2572 ดังนั้น กรมพัฒนาพลังงานทดแทน (กรม พัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์ พลังงาน) ในฐานะหน่วยงานที่ ปฏิบัติการกิจในการขับเคลื่อนด้าน พลังงานทดแทนและด้านการ อนุรักษ์พลังงาน จึงจำเป็นต้องมีการ ส่งเสริมความรู้ความเข้าใจการ ลงทุนด้านการอนุรักษ์พลังงานและ พลังงานทดแทนแก่ผู้ประกอบการ สถาบันการเงิน หน่วยงานราชการ นักลงทุน โดยเฉพาะการให้ข้อมูล เกี่ยวกับมาตรการจูงใจต่าง ๆ เช่น สิทธิประโยชน์ทางภาษีและการ สนับสนุนทางการเงิน ผ่านเครือข่าย ความร่วมมือเพื่อให้เกิดการลงทุนใน โครงการด้านการอนุรักษ์พลังงาน และพลังงานทดแทน ซึ่งจะส่งผลให้		แบบสอบถามก่อนและหลัง เข้าร่วมกิจกรรม

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					เกิดการลงทุนด้านการประหยัดพลังงานและใช้พลังงานทดแทนในภาพรวม โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจมีเพิ่มมากขึ้นและสัมฤทธิ์ผลตามเป้าหมายของกระทรวงพลังงานต่อไป		
3) ค่าจ้างศึกษาและออกแบบรายละเอียดอาคารที่มีการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Zero Energy Building : ZEB)	5.8145	งบลงทุน	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	อาคารที่อยู่ในกรมนพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน มีความชำรุด จำเป็นต้องมีการก่อสร้างอาคารใหม่ทดแทนอาคารเดิม และการออกแบบอาคารประหยัดพลังงานตามเกณฑ์ BEC นั้น จะช่วยในการประหยัดพลังงานไม่น้อยกว่า 4 เท่า จากอาคารทั่วไป หากได้มีการนำมาศึกษาและสาธิตให้เห็นเป็นรูปธรรม ก็จะสร้างความมั่นใจให้กับผู้ประกอบการที่มีศักยภาพได้ เห็นว่าการออกแบบและก่อสร้างอาคารที่ใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ Zero Energy Building สามารถทำได้จริง และจะเป็นประโยชน์กับประเทศ อันจะก่อให้เกิดการถ่ายทอดองค์ความรู้สู่สถาปนิก วิศวกร รับเหมา ผู้ใช้อาคาร ผู้ควบคุมอาคาร เจ้าของอาคารและผู้ที่เกี่ยวข้อง	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน แขวงรองเมือง เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร	ผลการศึกษา แบบอาคารสำนักงานที่มีการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ Zero Energy Building ที่นำไปสร้างได้เพื่อใช้ทดแทนอาคารเดิมสามารถดำเนินการได้จริงและสามารถจัดแสดง (showcase) ได้ว่าประหยัดพลังงาน สามารถอยู่ได้ด้วยตัวเอง สามารถคำนวณการใช้พลังงานได้ด้วยความแม่นยำ แสดงให้เห็นว่าอาคารที่มีการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ Zero Energy Building และใช้แบบอาคาร showcase ของกระทรวงพลังงานได้

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					เกี่ยวข้องกับอื่น ๆ เพื่อเผยแพร่ไปสู่ทุกภาคส่วนให้ความเข้าใจและมีส่วนร่วมในการผลักดันให้เกิดการประหยัดพลังงาน		
4) ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการใช้นวัตกรรมและเทคโนโลยีบริหารจัดการในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ (Smart Farm)	7.7770	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	ส่งเสริมแนวคิดวิธีการพัฒนาฟาร์มเลี้ยงสัตว์ไปสู่ระบบฟาร์มอัจฉริยะ (Smart Farming) โดยการใช้เทคโนโลยีหรือระบบ Internet of Thing ที่มีความแม่นยำสูงเข้ามาช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการเลี้ยงสัตว์ เพื่อยกระดับความสามารถของเกษตรกรในการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน รวมถึงการตรวจสอบการใช้พลังงาน และผลักดันให้ฟาร์มเลี้ยงสัตว์มีแนวทางการปฏิบัติที่ดีในการดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงานที่จะส่งผลโดยตรงต่อประสิทธิภาพการผลิตและสามารถประหยัดพลังงานในภาคเกษตรกรรมอย่างเป็นรูปธรรม	ทั่วประเทศ	1. ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ได้รับการตรวจสอบ วิเคราะห์สภาพการใช้พลังงานของเครื่องจักรอุปกรณ์หลัก การใช้พลังงานในกระบวนการขนส่งในฟาร์ม และข้อมูลการใช้พลังงานจากกิจกรรมการเลี้ยงสัตว์ 2. เกษตรกร ผู้ประกอบอาชีพฟาร์มเลี้ยงสัตว์ได้รับความรู้ความเข้าใจด้านการอนุรักษ์พลังงานในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ และวิธีการหรือแผนงานการพัฒนาฟาร์มเลี้ยงสัตว์ไปสู่ระบบฟาร์มอัจฉริยะ (Smart Farming) 3. ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ดำเนินการมาตรการอนุรักษ์พลังงานเกิดผลประหยัดรวมทั้งโครงการ ไม่น้อยกว่า 128 toe/ปี หรือคิดเป็นเงินที่

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
							<p>ประหยัดได้ประมาณ 6 ล้านบาท/ปี</p> <p>4. ช่วยลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในภาคเกษตรกรรม ซึ่งเป็นสาเหตุของการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ (Climate change)</p> <p>5. เกิดการเผยแพร่ตัวอย่างมาตรการอนุรักษ์พลังงานและแนวคิดวิธีการพัฒนาฟาร์มเลี้ยงสัตว์ไปสู่ระบบฟาร์มอัจฉริยะที่เหมาะสมกับบริบทพื้นที่และมีประสิทธิภาพในการนำมาส่งเสริมขยายผลต่อไป</p>
<p>1.4 ผลผลิตที่ 1: การอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>กิจกรรม: กำกับ ส่งเสริมและสนับสนุนการอนุรักษ์พลังงาน</p> <p>กิจกรรม : กิจกรรมพัฒนาระบบข้อมูลสถิติพลังงาน</p> <p>ตัวชี้วัด :</p> <p>เชิงปริมาณ : จำนวนบุคลากรที่ผ่านการอบรม/ถ่ายทอดด้านพลังงาน 13,900 คน</p>							

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>เชิงปริมาณ : จำนวนรายที่ได้รับ</p> <p>การพิจารณาออกใบอนุญาตผลิต</p> <p>พลังงานควบคุมไม่น้อยกว่า 1,094 ราย</p> <p>เชิงคุณภาพ : ผู้ที่ผ่านการอบรม/ถ่ายทอด สามารถผ่านเกณฑ์มาตรฐานร้อยละ 80</p>							
<p>1) ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบและออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามพระราชบัญญัติการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ.2535</p>	7.7141	งบรายจ่ายอื่น	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	พระราชกฤษฎีกากำหนดพลังงานควบคุม พ.ศ. 2536 ซึ่งออกตามความในพระราชบัญญัติการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535 กำหนดให้พลังงานไฟฟ้าซึ่งขนาดการผลิตรวมของแต่ละแหล่งผลิตตั้งแต่ 200 กิโลวัตต์แอมแปร์ขึ้นไปเป็นพลังงานควบคุม ในปัจจุบันกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) มีหน้าที่ในการกำกับดูแลให้สถานประกอบการที่มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าที่อยู่ในข่ายควบคุมตามกฎหมาย ดำเนินการในการตรวจสอบและจัดทำรายงานสรุประบบการผลิตพลังงานควบคุมส่งให้ พพ. ตรวจสอบต่อไป ซึ่งในปีงบประมาณ 2569 จะมีสถานประกอบการที่ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมหมดอายุ และคาด	พื้นที่ของสถานประกอบการที่ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่เข้าข่ายพลังงานควบคุมทั่วประเทศ	การผลิตพลังงานควบคุมของสถานประกอบการมีความปลอดภัย ถูกต้องตามหลักปฏิบัติ และเป็นการแบ่งเบาภารกิจของเจ้าหน้าที่

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					ว่าจะมีรายใหม่มายื่นขออนุญาตอีกจำนวนมาก ซึ่งต้องว่าจ้างที่ปรึกษาออกช่วยตรวจสอบ		
2) ค่าพัฒนาระบบข้อมูลสถิติพลังงาน เพื่อสร้างความเข้าใจและยกระดับการสื่อสาร ด้านสถิติข้อมูลพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานด้วย Business Intelligence แขวงรองเมือง เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 1 ระบบ	3.5845	งบลงทุน	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	เพื่อให้การบริหารงานภาครัฐและการบริการสาธารณะเป็นไปด้วยความสะดวกรวดเร็ว มีประสิทธิภาพและตอบสนองต่อการให้บริการและการอำนวยความสะดวกแก่ประชาชน หน่วยงานของรัฐจัดให้มีการบริหารงานและการจัดทำบริการสาธารณะในรูปแบบและช่องทางดิจิทัล โดยมีการบริหารจัดการและการบูรณาการข้อมูลภาครัฐและการทำงานให้มีความสอดคล้องและเชื่อมโยงเข้าด้วยกันอย่างมั่นคงปลอดภัยและมีธรรมาภิบาล โดยมุ่งหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพและอำนวยความสะดวกในการให้บริการการเข้าถึงของประชาชน การเปิดเผยข้อมูลภาครัฐต่อสาธารณะและสร้างการมีส่วนร่วมของทุกภาคส่วน	ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	มีสถิติข้อมูลพลังงานของประเทศที่ถูกต้อง ทันสมัยทันต่อสถานการณ์ สำหรับรองรับการรายงานเผยแพร่อย่างมีประสิทธิภาพที่จะปรับปรุงให้ทันสมัยอยู่ตลอดเวลาสถิติข้อมูลพลังงานของประเทศที่ผู้ใช้สามารถนำไปใช้อย่างมีประสิทธิภาพ อย่างทันทั่วทั้ง และสามารถรองรับ การจัดทำนโยบายรองรับการติดตามติดตามภาพรวมผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทนตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก และผลดำเนินการด้านอนุรักษ์พลังงานตามแผนอนุรักษ์พลังงาน ตลอดจนได้รับความไว้วางใจจากภาค

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
							ประชาชน และหน่วยงานภาคส่วนต่างที่เกี่ยวข้องที่จะสนับสนุนให้การดำเนินงานด้านนโยบายพลังงานประสบผลสำเร็จตามเป้าหมายที่วางไว้
<p>2.สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p> <p>2.1 ผลผลิตที่ 1: บริหารจัดการแผนพลังงาน</p> <p>กิจกรรม : บริหารจัดการพลังงานในส่วนกลาง</p> <p>กิจกรรม: บริหารจัดการพลังงานในภูมิภาค</p> <p>2.2 โครงการที่ 2 : โครงการสนับสนุนส่งเสริมเพื่อพัฒนาการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทนเชิงพื้นที่</p> <p>กิจกรรม 1 : ส่งเสริมการลดใช้พลังงานในภาครัฐ</p> <p>กิจกรรม 2 : บริหารจัดการและส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีพลังงานตามศักยภาพในพื้นที่</p> <p>กิจกรรม 3 : เพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารและจัดการพลังงานครบวงจร</p>	<p>285.9918</p> <p>30.0815</p>	<p>งบดำเนินงาน</p> <p>181.7201</p> <p>งบลงทุน</p> <p>104.2717</p> <p>งบเงินอุดหนุน</p> <p>10.4750</p> <p>งบรายจ่ายอื่น</p> <p>19.6065</p>	<p>สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน</p>	<p>1. สพจ. 76 จังหวัดจัดการอบรม/สัมมนา/ประชุมเชิงปฏิบัติการเพื่อถ่ายทอดองค์ความรู้เกี่ยวกับการประหยัดพลังงานให้กับหน่วยงานภาครัฐ 3 กลุ่ม ได้แก่ (1) กลุ่มหน่วยงานราชการในจังหวัด (2) กลุ่มที่ทำการปกครองอำเภอ และ (3) กลุ่มองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ได้ไม่น้อยกว่า 2,600 หน่วยงาน</p> <p>2. เสริมสร้างเครือข่ายความร่วมมือในการพัฒนารูปแบบการจัดการพลังงานที่ยั่งยืนในพื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึงถึงพัฒนารูปแบบการจัดการ</p>	<p>1. ดำเนินการตามมติ ครม. 22 มีนาคม 2565 ได้กำหนดเป้าหมายให้หน่วยงานภาครัฐ ลดการใช้พลังงานลงร้อยละ 20 พร้อมทั้งให้รายงานผลการใช้พลังงาน (ไฟฟ้า น้ำมัน) ของหน่วยงานลงในเว็บไซต์ https://e-report.energy.go.th เป็นประจำทุกเดือน และให้กระทรวงพลังงาน โดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานทำหน้าที่กำกับดูแลและรวบรวมข้อมูลในภาพรวมเสนอนายกรัฐมนตรีเป็นประจำทุก 6 เดือน (ตุลาคม – มีนาคม และ เมษายน – กันยายน ของทุกปี) โดย สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงานมีส่วนร่วมในการสื่อสารให้สำนักงานพลังงานจังหวัด 76 จังหวัด ส่งเสริมและสร้างความเข้าใจให้หน่วยงานภาครัฐในแต่ละจังหวัด สามารถลดการใช้พลังงานในองค์กรให้ได้ร้อยละ 20 ต่อปี เมื่อ</p>	<p>ราชการบริหารส่วนกลาง ราชการบริหารส่วนภูมิภาค (76 จังหวัด ทั่วประเทศ)</p>	<p>ทุกภาคส่วนมีส่วนร่วมในการอนุรักษ์พลังงานและพัฒนาพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>ในชุมชนระดับตำบลและเครือข่าย พลังงานชุมชน</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงคุณภาพ :</p> <p>1) ผลประหยัพลังงาน (ไฟฟ้า,น้ำมัน) เทียบกับค่ามาตรฐานของกลุ่ม หน่วยงานราชการ 76 จังหวัด ทั่วประเทศ รวมกันไม่น้อยกว่า ร้อยละ 20</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ:</p> <p>1) ขยายผลเครือข่ายความร่วมมือใน การพัฒนารูปแบบการจัดการ พลังงานที่ยั่งยืนในพื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง ถึง จำนวน 5 พื้นที่</p> <p>2) โครงการด้านพลังงานชุมชนสามารถ ลดการใช้พลังงานได้รวมไม่น้อยกว่า 0.25 KTOE/ปี</p> <p>3) จำนวนรายได้จากการส่งเสริม เทคโนโลยีพลังงานชุมชน ในกลุ่ม ผลิตภัณฑ์ที่เข้าร่วมโครงการ อย่างน้อย 4.20 ลบ./ปี</p> <p>4) จำนวน อบท. ที่มีการจัด กระบวนการเรียนรู้การจัด การพลังงานในชุมชน ไม่น้อยกว่า 345 อบท.</p>				<p>พลังงานอย่างยั่งยืนใน พื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง และเผยแพร่องค์ความรู้ ดังกล่าวแก่หน่วยงานที่ เกี่ยวข้อง และผู้สนใจ และส่งเสริมการ ปฏิบัติการแบบมีส่วนร่วม ในพื้นที่สายส่งไฟฟ้า เข้าไม่ถึง (off grid) 5 พื้นที่</p> <p>3. จัดกระบวนการ เรียนรู้การจัดการ พลังงานในระดับชุมชน และจัดทำโครงการด้าน พลังงานในระดับชุมชน กับเจ้าหน้าที่ อบท. ไม่น้อยกว่า 345 แห่ง 76 จังหวัด ติดตาม ลงพื้นที่ บริหารจัดการในการ แนะนำการใช้งาน และ ติดตั้งประเมินผลการใช้ งานระบบเทคโนโลยี พลังงาน อุดหนุน เทคโนโลยีพลังงาน ชุมชน 76 จังหวัด 345 อบท. ที่เข้าร่วมปี 2568</p>	<p>เทียบกับค่ามาตรฐานการใช้ไฟฟ้า และน้ำมันของแต่ละหน่วยงานเพื่อ เสริมสร้างศักยภาพและเตรียมความ พร้อมให้กับองค์กรปกครองส่วน ท้องถิ่นและชุมชนสำหรับการ บริหารจัดการการผลิตพลังงาน อย่างมีส่วนร่วม พัฒนาศักยภาพ และหนุนเสริมเครือข่ายภาค ประชาชน และประชาชนทั่วไป ใน พื้นที่เป้าหมาย สำหรับเป็นแกนนำ ในการขับเคลื่อนองค์ความรู้ด้าน พลังงาน และเจตคติอย่างถูกต้อง เหมาะสมตามศักยภาพของพื้นที่ กระตุ้นและปลูกฝังความรู้ด้าน พลังงานให้มีการตระหนักถึงคุณค่า ร่วมรักษา พร้อมทั้งเป็นแบบอย่างที่ดี อันจะนำไปสู่การพัฒนาชุมชนตาม หลักเศรษฐกิจพอเพียง โดยส่งเสริม เทคโนโลยีอุปกรณ์ด้านพลังงาน ให้กับกลุ่มเป้าหมาย เพื่อส่งเสริม สนับสนุนการใช้พลังงานทดแทน และการลดใช้พลังงาน</p>		

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>2.2 โครงการที่3 โครงการพัฒนายุทธศาสตร์พลังงาน</p> <p>กิจกรรม : พัฒนายุทธศาสตร์พลังงาน</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ :</p> <p>1) เกิดความร่วมมือใหม่หรือมีการขยายผลจากความร่วมมือเดิม ตาม MOU/ธุรกรรมด้านพลังงาน ไม่น้อยกว่า 7 เรื่อง</p> <p>2) เตรียมพร้อมแก้ไขสถานการณ์และบริหารด้านวิกฤติพลังงานผ่านการฝึกซ้อมบนโต๊ะสถานการณ์จำลอง (Table-top exercise) ไม่น้อยกว่า 2 ครั้ง</p> <p>3) แนวทางและข้อมูลสำหรับปรับปรุงโครงสร้างกระทรวงพลังงานเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน จำนวน 1 แนวทาง</p>	23.0834	<p>งบเงินอุดหนุน 5.0160</p> <p>งบรายจ่ายอื่น 18.0674</p>	สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	<p>1. การเจรจาและประชุมนานาชาติเข้าร่วมประชุมและเจรจาต่างประเทศ ตามกรอบความร่วมมือเพื่อนำเสนอให้เกิดโครงการความร่วมมือทางด้านพลังงานที่เป็นประโยชน์ต่อไทย และเงินอุดหนุนเป็นค่าบำรุงสมาชิกระหว่างประเทศ</p> <p>2. เสนอแนะแนวทางการปรับปรุงกฎหมาย กฎ ระเบียบ ข้อบังคับ และคำสั่งต่าง ๆ สำหรับเตรียมพร้อมเพื่อนำมาใช้ในการบริหารสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน เพิ่มศักยภาพของบุคลากรที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงานในการฝึกปฏิบัติการวิธีการสั่งการ การใช้กลไกและอำนาจตามกฎหมายในการบริหารวิกฤตการณ์พลังงาน และจัดทำ</p>	<p>พัฒนายุทธศาสตร์ของกระทรวงพลังงานและความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างประเทศให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยีพลังงาน รวมทั้งเกิดประโยชน์สูงสุดต่อประเทศและประชาชน</p> <p>1. การเจรจาและประชุมนานาชาติและเงินอุดหนุนเป็นค่าบำรุงสมาชิกระหว่างประเทศ</p> <p>- กรอบความร่วมมือทางด้านพลังงาน อาทิ ASEAN, APEC, BIMSTEC, AMECS, GMS, IMT-GT, ACD, IEA, และหารืออื่น ๆ เป็นต้น</p> <p>- ค่าบำรุงทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA) ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 1 ธันวาคม 2552 ได้เห็นชอบให้ประเทศไทยเข้าเป็นสมาชิกทบวงการพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ</p> <p>- ค่าบำรุงองค์การพลังงานโลก (World Energy Council) ประเทศไทยเข้าร่วมเป็นสมาชิกเมื่อปี พ.ศ. 2496 และได้ก่อตั้งคณะกรรมการองค์การพลังงานโลกของประเทศไทย</p>	<p>ราชการบริหารส่วนกลางราชการบริหารส่วนภูมิภาค (ตามพื้นที่เป้าหมาย) ต่างประเทศ</p>	<p>ยุทธศาสตร์พลังงานมีการขับเคลื่อนในส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค และต่างประเทศอย่างมีประสิทธิภาพ</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
				ข้อเสนอแนะการพัฒนา การเตรียมพร้อมและ การบริหารวิกฤตการณ์ พลังงาน ผ่านการ ฝึกซ้อมบนโต๊ะ สถานการณ์จำลอง (Table-top exercise) 3. จ้างที่ปรึกษาเพื่อ ศึกษา วิเคราะห์ การ ปรับปรุงโครงสร้าง องค์กรของกระทรวง พลังงานเพื่อรองรับการ เปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน โดยจัดทำร่างข้อเสนอ และแผนดำเนินงานการ ปรับปรุงโครงสร้าง องค์กรของกระทรวง พลังงานเพื่อรองรับการ เปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน	2. กระทรวงพลังงานให้ความสำคัญ กับการเร่งขับเคลื่อนแผนปฏิบัติการ ด้านการเตรียมพร้อมและการ บริหารวิกฤตการณ์พลังงาน (พ.ศ. 2567-2570) (แผนปฏิบัติการฯ) ที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะ กรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ที่มีรัฐมนตรีว่าการกระทรวง พลังงานเป็นประธาน เมื่อวันที่ 25 กันยายน 2567 เพื่อใช้เป็นกรอบใน การเตรียมพร้อมแก้ไขสถานการณ์ และบริหารวิกฤตการณ์ด้าน พลังงาน 3. นับตั้งแต่ประเทศไทยได้ประกาศ เจตจำนงในการบรรลุเป้าหมาย ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2050 และบรรลุ เป้าหมาย การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็น ศูนย์ (Net Zero Emission) ภายในปี ค.ศ. 2065 กระทรวง พลังงานจำเป็นต้องนำความท้ หายดังกล่าวมาเป็นข้อมูลสำคัญมา ใช้ในการทบทวนโครงปรับปรุง โครงสร้าง อำนาจ หน้าที่และ ภารกิจของกระทรวงพลังงาน		

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					รวมถึงกรอบการดำเนินการเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน และก้าวทันต่อกระแสการเปลี่ยนแปลงในมิติอื่น ๆ		
3. กรมธุรกิจพลังงาน 3.1 ผลผลิต : การอนุญาต กำกับดูแล ธุรกิจพลังงาน กิจกรรม : กำกับธุรกิจพลังงาน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: <ol style="list-style-type: none"> 1) ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ได้รับการตรวจสอบปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง 2) ผู้ประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิงผ่านการตรวจสอบมาตรฐานคุณภาพตามแผนการตรวจ 3) สถานประกอบการกิจการธุรกิจพลังงานผ่านการตรวจสอบและรับรองมาตรฐานความปลอดภัย 4) จำนวนแผนยกระดับกรมธุรกิจพลังงาน 2 แผน โครงการสำคัญ	144.6655	งบดำเนินงาน 107.1589 งบลงทุน: 37.5066	กรมธุรกิจพลังงาน	(1) งบดำเนินงานเป็นรายจ่ายประจำ ใช้ในการกิจหลักของกรมธุรกิจ พลังงาน ในการกำกับ ดูแลสถานประกอบการกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง (2) งบลงทุนดำเนินการแล้วเสร็จ ภายในปีงบประมาณ	การดำเนินงานตามภารกิจให้เป็นไปตามกฎหมาย 2 ฉบับ ได้แก่ (1) พระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542 (2) พระราชบัญญัติการค้า น้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543	(1)การดำเนินงานทั่วไปและการกำกับดูแลสถานประกอบการกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงในด้านความปลอดภัยในพื้นที่กรุงเทพมหานคร รวมถึงภารกิจที่มอบหมายให้ผู้ว่าราชการจังหวัดดำเนินการ โดยสำนักงานพลังงานจังหวัดทั่วประเทศ (2) การตรวจสอบคุณภาพน้ำมัน โดยมีองค์ปฏิบัติการตรวจสอบคุณภาพน้ำมัน ที่อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี และการตรวจสอบแบบเคลื่อนที่ (Mobile Lab)	สถานประกอบการกิจการธุรกิจพลังงานได้รับการกำกับดูแลด้านการค้า มาตรฐานคุณภาพ และความปลอดภัยโดยน้ำมันเชื้อเพลิงที่จำหน่ายในประเทศมีมาตรฐานคุณภาพตามที่กฎหมายกำหนด และผู้ประกอบการน้ำมันเชื้อเพลิงปฏิบัติตามกฎหมาย

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
- ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง กรมธุรกิจพลังงานระยะที่ 4 งบประมาณ : งบลงทุน 3.5213 ล้านบาท - ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาศูนย์บัญชาการสถานการณ์ฉุกเฉินและวิกฤติด้านน้ำมันเชื้อเพลิง งบประมาณ งบลงทุน 9.6129 ล้านบาท							
3.2 โครงการ : โครงการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการ ด้านความมั่นคงในช่วงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน กิจกรรม: ศึกษาแนวทางกำกับปริมาณการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวภาคอุตสาหกรรมและสถานีบริการอย่างครบวงจรด้วยระบบเทคโนโลยี ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : จำนวนวันสำรวจน้ำมันเชื้อเพลิงไม่น้อยกว่าที่กฎหมายกำหนด 25 วัน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : แนวทางการกำกับปริมาณการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวภาคอุตสาหกรรมและสถานีบริการอย่างครบวงจรด้วยระบบเทคโนโลยี 1 ฉบับ	11.0989	รายจ่ายอื่น	กรมธุรกิจพลังงาน	ศึกษาแนวทางการกำกับปริมาณการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ภาคอุตสาหกรรมและสถานีบริการอย่างครบวงจรด้วยระบบเทคโนโลยี	(1) การใช้กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการพยุงราคา LPG เพื่อช่วยเหลือครัวเรือนผู้มีรายได้น้อย อย่างไรก็ตาม LPG ใช้งานในหลายภาคส่วน เช่น ครัวเรือน อุตสาหกรรมเชิงพาณิชย์ ทำให้เป็นภาระของกองทุนฯ มากเกินไป (2) เพื่อให้การช่วยเหลือตรงกลุ่มเป้าหมายดังกล่าว จึงต้องมีการติดตามปริมาณการจัดหา/จำหน่าย LPG ทั้งห่วงโซ่อุปทาน	พ้นดำเนินการทั่วประเทศ/พร้อมดำเนินการหลังได้รับการจัดสรรงบประมาณ	มีแนวทางการออกแบบระบบเทคโนโลยีเพื่อใช้ติดตามปริมาณการจัดหาและจำหน่าย LPG จากแหล่งผลิต ไปยังการใช้ภาคอุตสาหกรรมและสถานีบริการอย่างครบวงจร เพื่อให้การกำกับดูแลและกำหนดมาตรการเป็นไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นประโยชน์ในการป้องกันการลักลอบการจำหน่ายข้ามสาขา หรือการลักลอบจำหน่ายไปประเทศเพื่อนบ้าน

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>3.3 โครงการ :โครงการยกระดับในการกำกับดูแลธุรกิจพลังงาน</p> <p>กิจกรรม :</p> <p>1.ศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์วิธีการ ขั้นตอน แนวทางปฏิบัติในการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม สำหรับระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อบนบก และในทะเล</p> <p>2.ศึกษาความเหมาะสมการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยสำหรับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศ</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ :</p> <p>1)ร่างหลักเกณฑ์ วิธีการ ขั้นตอน แนวทางปฏิบัติในการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อบนบก และในทะเล จำนวน 1 ฉบับ</p> <p>2) รายงานผลการศึกษาความเหมาะสมการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยสำหรับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศ จำนวน 1 ฉบับ</p> <p>โครงการสำคัญ</p>	10.3236	รายจ่ายอื่น	กรมธุรกิจพลังงาน	<p>1) ศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์วิธีการ ขั้นตอน แนวทางปฏิบัติในการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อม สำหรับระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อบนบก และในทะเล</p> <p>2) ศึกษาความเหมาะสมการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยสำหรับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศ</p>	<p>(1)ต้องการปรับปรุง/เพิ่มเติมกฎหมายว่าด้วยระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อด้านสิ่งแวดล้อม พร้อม COP สำหรับระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อบนบกและในทะเล</p> <p>(2)ปัจจุบันมีการใช้สารเคมีชนิดต่าง ๆ ยังไม่มีกฎหมายหรือหน่วยงานกำกับดูแลความปลอดภัย และไม่อยู่ภายใต้การกำกับของกรมธุรกิจพลังงาน เห็นควรกำหนดกฎหมายแนวปฏิบัติในการกำกับดูแลสารเคมีที่เกี่ยวข้อง และเชื้อเพลิงที่ยังไม่ได้รับการกำกับดูแล รวมถึงกิจการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้เกิดความปลอดภัยต่อชีวิต ทรัพย์สิน รวมถึงสิ่งแวดล้อม</p>	<p>พื้นดำเนินการทั่วประเทศ/พร้อมดำเนินการหลังได้รับการจัดสรรงบประมาณ</p>	<p>แนวทางการปรับปรุงกฎหมายการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยและสิ่งแวดล้อมสำหรับการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อในทะเล</p> <p>มีรายงานสรุปบทบาทขอบเขต และรูปแบบการกำกับดูแลน้ำมันเชื้อเพลิง สารเคมี และผลิตภัณฑ์ที่ได้จากกระบวนการกลั่นน้ำมัน และกิจการที่เกี่ยวข้อง</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>- ค่าใช้จ่ายในการศึกษาและกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ ขั้นตอน แนวทางปฏิบัติในการกำกับดูแลด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อบนบก และในทะเล</p> <p>งบประมาณ :</p> <p>งบรายจ่ายอื่น 5.2369 ล้านบาท</p> <p>- ค่าใช้จ่ายในการศึกษาความเหมาะสมการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยสำหรับการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศ</p> <p>งบประมาณ : งบรายจ่ายอื่น 5.0867 ล้านบาท</p>							
<p>3.4 โครงการ : โครงการเพิ่มประสิทธิภาพในการกำกับดูแลเชื้อเพลิงในอนาคตเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน</p> <p>กิจกรรม: ศึกษามาตรฐานความปลอดภัยในการประกอบกิจการที่เกี่ยวข้องกับเชื้อเพลิงไฮโดรเจน</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : ร่างกฎหมายการกำกับดูแลที่เกี่ยวข้องกับเชื้อเพลิงไฮโดรเจน</p>	5.9469	งบรายจ่ายอื่น:	กรมธุรกิจพลังงาน	ศึกษามาตรฐานความปลอดภัยในการประกอบกิจการที่เกี่ยวข้องกับเชื้อเพลิงไฮโดรเจน	ประเทศไทยยังไม่มีเมื่อนำเชื้อเพลิงไฮโดรเจนไปใช้อย่างแพร่หลาย และยังไม่มียกกฎหมายในการกำกับดูแลด้านความปลอดภัย เพื่อเป็นการป้องกันอุบัติเหตุที่อาจเกิดขึ้นในอนาคต มีความจำเป็นต้องยกร่างกฎหมายในการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยเกี่ยวกับเชื้อเพลิงไฮโดรเจนที่เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย	พื้นดำเนินการทั่วประเทศ/เป็นโครงการต่อเนื่องจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 พร้อมดำเนินการหลังได้รับการจัดสรรงบประมาณ	ร่างกฎหมายที่ใช้ในการกำกับดูแลความปลอดภัยในการนำไฮโดรเจนไปใช้เป็นเชื้อเพลิงภาคขนส่ง 3 กิจการ (ถึงขนส่ง สถานีบริการ และสถานที่ใช้ (2)ร่างแนวทางในการกำกับดูแลความปลอดภัยในการนำไฮโดรเจนไปใช้เป็นเชื้อเพลิงภาคขนส่งสำหรับ

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
							กิจการคลัง และระบบการ ขนส่งทางท่อ
4.กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ 4.1 ผลผลิตการส่งเสริม และ บริหารจัดการ การสำรวจและผลิต ปิโตรเลียม กิจกรรมบริหารสัญญาการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: รายได้ของรัฐ ที่จัดเก็บจากการประกอบกิจการ สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ภายใต้ พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ร.บ. องค์กรร่วมไทย - มาเลเซีย พ.ศ. 2533 ไม่น้อยกว่า 45,000 ล้านบาท ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: อัตราการผลิต น้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวใน ประเทศ ไม่น้อยกว่า 140,000 บาร์เรลต่อวัน โครงการสำคัญ รายการ : ค่าใช้จ่ายในการศึกษา ความเหมาะสมของกิจการกักเก็บก๊าซ	11.3191	งบรายจ่ายอื่น	กรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ	ดำเนินการแล้วเสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการ ปีเดียว)	ที่ผ่านมา หากแหล่งผลิตก๊าซ ธรรมชาติใดที่สิ้นอายุการผลิตแล้ว จะต้องดำเนินการรื้อถอน (Decommission) ซึ่งไม่ก่อให้เกิด รายได้หรือประโยชน์ใดให้กับ ประเทศ จึงมีความจำเป็นต้อง ดำเนินการศึกษาความเป็นไปได้ของ การดำเนินกิจการกักเก็บก๊าซ ธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิต ก๊าซธรรมชาติที่สิ้นอายุการผลิตแล้ว ในประเทศไทย โดยการใช้หลุมที่ เคยใช้ผลิตก๊าซธรรมชาติ ปรับเปลี่ยน ให้เป็นหลุมอัดกลับก๊าซธรรมชาติ ซึ่งจะต้องศึกษาทั้งในด้านกฎหมาย วิธีการทางเทคนิค และการลงทุน เพื่อจัดทำแผนที่นำทาง (Roadmap) ของกิจการกักเก็บก๊าซธรรมชาติเชิง พาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติ ที่สิ้นอายุการผลิตแล้ว รวมถึงการ วิเคราะห์ผลกระทบต่อภาพรวมของ แผนพลังงานและผลกระทบทาง	สถานที่ดำเนินการ : ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ) ความพร้อม : สามารถ ดำเนินโครงการได้ทันที ที่ได้รับจัดสรร งบประมาณ สถานภาพปัจจุบัน (โครงการเดิม ที่ ดำเนินการต่อเนื่อง) : ไม่มี (โครงการใหม่ ปี 2569)	1) มีแนวทางการดำเนิน กิจการกักเก็บก๊าซธรรมชาติ เชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิต ก๊าซธรรมชาติที่สิ้นอายุการ ผลิตแล้วในประเทศไทย 2) รัฐมีรายได้เพิ่มจาก กิจการนี้ 3) ประเทศไทยมีกลไก เพิ่มเติมในการบริหารในช่วง ที่ก๊าซธรรมชาติในตลาดโลก มีราคาสูงหรือจัดหาไม่ได้ 4) ประเทศไทยมีกลไก เพิ่มเติมในการบรรเทา ผลกระทบต่อประชาชนที่ เปราะบางในช่วงที่ก๊าซ ธรรมชาติในตลาดโลกมี ราคาสูง

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
ธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นอายุการผลิต					เศรษฐกิจของประเทศไทยจากกิจการกักเก็บก๊าซธรรมชาติเชิงพาณิชย์ในแหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติที่สิ้นอายุการผลิตแล้ว รวมไปถึงการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายเพื่อเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานเพิ่มประสิทธิภาพการจัดหาก๊าซธรรมชาติ		
<p>4.2 ผลผลิต : การพัฒนาระบบบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)</p> <p>กิจกรรม: พัฒนาและเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการแหล่งผลิตปิโตรเลียมภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: การจัดเก็บรายได้ปิโตรเลียมส่วนที่เป็นกำไรของรัฐจากระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) ภายใต้ พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 ไม่น้อยกว่า 36,000 ล้านบาท</p> <p>โครงการสำคัญ</p> <p>รายการ : ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบการจัดเก็บรายได้จากผลประโยชน์</p>	4.7540	งบรายจ่ายอื่น	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติมีหน้าที่จัดเก็บรายได้ปิโตรเลียมนำส่งคลังเป็นรายได้แผ่นดิน จากระบบสัมปทานปิโตรเลียมภายใต้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตั้งแต่ พ.ศ. 2524 แบ่งเป็นค่าภาคหลวงปิโตรเลียมและผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ (Special Remuneratory Benefit : SRB) ต่อมามีการประกาศใช้พระราชบัญญัติปิโตรเลียม (ฉบับที่ 7) พ.ศ. 2560 ซึ่งได้กำหนดเพิ่มระบบบริหารจัดการเป็นทางเลือกเพิ่มเติมนอกจากระบบสัมปทาน คือระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (Production Sharing Contract: PSC) ซึ่งการตรวจสอบรายละเอียดและวิธีการดำเนินการที่ค่อนข้าง	<p>สถานที่ดำเนินการ : ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ)</p> <p>ความพร้อม : สามารถดำเนินโครงการได้ทันทีที่ได้รับจัดสรรงบประมาณ</p> <p>สถานภาพปัจจุบัน (โครงการเดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : ระยะเวลาดำเนินการ 210 วัน โดยแบ่งเป็น 4 งวดงาน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานงวดที่ 2</p>	มีรายงานผลการตรวจสอบรายได้และค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการปิโตรเลียมสำหรับผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ และสัญญาแบ่งปันผลผลิตสำหรับแปลงสำรวจนั้น ๆ ที่สามารถมั่นใจได้ว่าการหักค่าใช้จ่ายสำหรับการประกอบกิจการปิโตรเลียมเป็นรายจ่ายที่จ่ายจริงตามวิธีการ หลักเกณฑ์ที่กฎหมายกำหนด

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
ตอบแทนพิเศษและสัญญาแบ่งปัน ผลผลิต (Audit Field Work)					ซับซ้อน การตรวจสอบจึงจำเป็นต้อง ใช้ผู้มีประสบการณ์ด้านการตรวจสอบ บัญชีที่ได้รับใบอนุญาต จึงมีความ จำเป็นต้องดำเนินโครงการในการ ว่าจ้างที่ปรึกษาที่มีประสบการณ์ ความเชี่ยวชาญ มีความน่าเชื่อถือ และมีมาตรฐานการทำงานระดับ สากลด้านการตรวจสอบบัญชี (Accounting Audit) โดยที่ปรึกษา จะให้คำแนะนำ ให้ความรู้ ความ คิดเห็นประเด็นสำคัญและร่วม ตรวจสอบบัญชี เพื่อให้มั่นใจว่าการ หักค่าใช้จ่ายสำหรับการประกอบ กิจการปิโตรเลียมเป็นรายจ่ายที่จ่าย จริงตามวิธีการ หลักเกณฑ์ที่กฎหมาย กำหนด อันส่งผลต่อการจัดเก็บ รายได้ปิโตรเลียมของภาครัฐเป็นไป อย่างถูกต้อง		
4.4 ผลผลิต: การส่งเสริม และ บริหารจัดการ การสำรวจและผลิต ปิโตรเลียม กิจกรรม: บริหารสัญญาการสำรวจ และผลิตปิโตรเลียม ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : รายได้ของรัฐ ที่จัดเก็บจากการประกอบกิจการ สำรวจและผลิตปิโตรเลียม ภายใต้	3.7110	งบรายจ่ายอื่น	กรมเชื้อเพลิง ธรรมชาติ	ดำเนินการแล้วเสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการ ปีเดียว)	เนื่องจากการดำเนินงานสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย อาจมีสิ่ง ปนเปื้อนออกสู่สิ่งแวดล้อม ดังนั้น เพื่อให้เกิดความเชื่อมั่นและแก้ไข ผลกระทบที่อาจจะเกิดขึ้น กรม เชื้อเพลิงธรรมชาติจึงจำเป็นต้องมี การติดตามตรวจเฝ้าระวังผลกระทบ ด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบ	สถานที่ดำเนินการ : ส่วนกลาง (กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ) และรายพื้นที่ ความพร้อม : สามารถ ดำเนินโครงการได้ ทันทีที่ได้รับจัดสรร งบประมาณ	ได้ทราบข้อมูลปริมาณ สถานการณ์และแนวโน้ม การปนเปื้อน รวมถึง ความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณ การสะสมตัวของสารปรอท ในน้ำทะเลและในเนื้อเยื่อ ปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่ บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>พ.ร.บ. ปิโตรเลียม พ.ศ. 2514 และ พ.ร.บ. องค์กรร่วมไทย - มาเลเซีย พ.ศ. 2533 ไม่น้อยกว่า45,000 ล้านบาท</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศ ไม่น้อยกว่า140,000 บาร์เรลต่อวัน</p> <p>โครงการสำคัญ</p> <p>รายการ : ค่าใช้จ่ายในการตรวจเฝ้าระวังผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจากการประกอบกิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทย</p>					<p>กิจการปิโตรเลียมในอ่าวไทยอย่างต่อเนื่อง โดยเลือกการตรวจวัดปริมาณสารปรอทและสารหนูในน้ำทะเลและเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยเป็นตัวแทนของการเฝ้าระวังฯ ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นของปรอทและสารหนูในน้ำทะเลสามารถบ่งชี้การหมุนเวียนและเข้าสู่สิ่งแวดล้อมในบริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทยได้เป็นอย่างดี ในขณะที่ค่าความเข้มข้นของสารปรอทและสารหนูในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดินที่อาศัยอยู่บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียมในอ่าวไทย บ่งชี้บทบาทของสารปรอทและสารหนูในกลไกห่วงโซ่อาหารในทะเลและอาจมีผลกระทบต่อผู้บริโภคอาหารทะเล</p>	<p>สถานภาพปัจจุบัน (โครงการเดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) : ระยะเวลาดำเนินการ 300 วัน โดยแบ่งเป็น 4 งวดงาน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานงวดที่ 2</p>	<p>ในอ่าวไทย ซึ่งสามารถนำไปใช้ในการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทผู้รับสัมปทานให้ดำเนินการอย่างเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม</p>
<p>4.5 .ผลผลิต : การส่งเสริม และบริหารจัดการ การสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>กิจกรรม :ส่งเสริมการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : ส่งเสริมและสนับสนุนให้มีการดำเนินการสำรวจ</p>	3.7265	งบรายจ่ายอื่น	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว)	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ มีนโยบายเสริมสร้างการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนในการทำงานร่วมกับทางราชการและผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม โดยจัดตั้งคณะทำงานในรูปแบบไตรภาคี ซึ่งประกอบไปด้วย ผู้แทนกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	<p>สถานที่ดำเนินการ : จ.ชุมพร /จ.สงขลา / จ.บุรีรัมย์ /จ.ขอนแก่น /จ.สกลนคร /จ.มุกดาหาร /จ.ชัยภูมิ</p> <p>ความพร้อม : สามารถดำเนินโครงการได้</p>	<p>1. ปัญหาผลกระทบจากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมได้รับการแก้ไข</p> <p>2. กลุ่มเป้าหมายมีความรู้ความเข้าใจที่ดีต่อการดำเนินงานด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>และผลิตปิโตรเลียม ไม่น้อยกว่า 52 แปลงสำรวจ</p> <p>โครงการสำคัญ</p> <p>รายการ : ค่าใช้จ่ายในการสร้างความเชื่อมั่น ความไว้วางใจ และเพิ่มการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม</p>					<p>ผู้ประกอบการด้านปิโตรเลียม และตัวแทนภาคประชาชน ในพื้นที่จังหวัดเป้าหมาย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มช่องทางในการรับฟังความคิดเห็น และสร้างการมีส่วนร่วมของภาคประชาชนและผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง เพื่อสร้างความเข้าใจอันดีและหาแนวทางลดผลกระทบที่อาจเกิดจากการดำเนินกิจกรรมด้านการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม โดยการดำเนินงานที่ผ่านมาทุกพื้นที่ที่ได้ดำเนินโครงการได้มีส่วนส่งเสริมและสร้างความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติกับกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียในพื้นที่ได้เป็นอย่างดี ดังนั้น การรักษาเครือข่ายคณะทำงานไตรภาคี และเครือข่ายด้านปิโตรเลียมเป็นสิ่งสำคัญที่จะช่วยให้กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้รับทราบข้อมูลความคิดเห็น และข้อเสนอแนะในแง่มุมต่าง ๆ ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เป็นประโยชน์ และมีตัวแทนที่จะช่วยสื่อสารข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมแก่ประชาชนในพื้นที่ ซึ่งจะมีส่วนช่วย</p>	<p>พื้นที่ที่ได้รับจัดสรรงบประมาณ</p> <p>สถานภาพปัจจุบัน (โครงการเดิม ที่ดำเนินการต่อเนื่อง) :</p> <p>ระยะเวลาดำเนินการ 240 วัน โดยแบ่งเป็น 3 งวดงาน ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานงวดที่ 2</p>	<p>3. เกิดความสัมพันธ์อันดีระหว่างกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติและเครือข่ายด้านปิโตรเลียมในพื้นที่ จากการจัดโครงการฯ</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					ในการรองรับการดำเนินงาน เกี่ยวกับการสำรวจและผลิต ปิโตรเลียมในอนาคต		
5.สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน 5.1.ผลผลิต/โครงการ/กิจกรรม : ข้อเสนอแนะนโยบาย แผน และ มาตรการเพื่อการบริหารจัดการด้าน พลังงาน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน ข้อเสนอแนะนโยบาย แผนและมาตรการ ด้านพลังงานเสนอต่อคณะกรรมการ ด้านนโยบายพลังงานอย่างน้อย 20 เรื่อง 1)กิจกรรม ศึกษา วิเคราะห์ เสนอแนะ ยุทธศาสตร์ นโยบาย แผนงานและ มาตรการด้านพลังงาน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน ข้อเสนอแนะนโยบาย แผนและ มาตรการด้านพลังงานเสนอต่อ ผู้บริหาร สนพ. อย่างน้อย 20 เรื่อง 2) กิจกรรม การวิเคราะห์พยากรณ์ และพัฒนาระบบสารสนเทศด้าน พลังงาน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน บทความ/บทวิเคราะห์ด้านพลังงานที่ ได้รับการเผยแพร่ในปีงบประมาณ (ผ่านเว็บไซต์) 16 เรื่อง	101.0309	งบ ดำเนินงาน/ งบลงทุน/ งบเงิน อุดหนุน และ งบรายจ่ายอื่น	สำนักงานนโยบาย และแผน พลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการ ปีเดียว)	ภารกิจศึกษา วิเคราะห์ เสนอแนะ ยุทธศาสตร์ นโยบาย แผนงานและ มาตรการด้านพลังงาน	สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน / ลักษณะงาน เป็น งบประมาณสำหรับ การบริหารงาน มี ความพร้อมในการ ดำเนินการเมื่อได้รับ งบประมาณ	มีข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย ในการพัฒนาพลังงานได้ อย่างมีประสิทธิภาพ

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>3) กิจกรรม สนับสนุนการปฏิบัติงานของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: ร้อยละความพึงพอใจของผู้รับบริการภายในหน่วยงาน ร้อยละ 90</p> <p>4) กิจกรรม พัฒนาปรับปรุงระบบสารสนเทศ</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: ร้อยละอัตราการเข้าถึงและใช้ประโยชน์ ICT ร้อยละ 80</p> <p>5) กิจกรรม ศึกษาและพัฒนาแนวทางการกำกับดูแลกิจการและราคาพลังงาน</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวนผลการศึกษาและพัฒนาแนวทางการกำกับดูแลกิจการและราคาพลังงาน 1 เรื่อง</p>				<p>ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ(โครงการปีเดียว)</p> <p>ค่าใช้จ่ายในการศึกษาแนวทางการกำกับและติดตามราคาน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ</p>	<p>ที่มา/ความจำเป็น : เพื่อศึกษาศักยภาพและความเป็นไปได้ในการพัฒนาระบบการรายงานข้อมูลด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิงที่สามารถรวบรวมข้อมูลที่ต้องการและทันเหตุการณ์ และศึกษาแนวทางการปรับปรุงกฎหมาย กฎระเบียบ และคำสั่ง เพื่อให้ได้มาซึ่งข้อมูลด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งน้ำมันและก๊าซปิโตรเลียมเหลว สำหรับเป็นกลไกการกำกับติดตามการแข่งขันให้เกิดความเป็นธรรม รวมถึงศึกษาแนวทางการกำกับติดตามราคาน้ำมันเชื้อเพลิง และจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้ประกอบการประเมินและทบทวนโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสมให้สอดคล้องกับช่วงเวลาหรือสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป และสามารถนำไปใช้</p>	<p>สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน /มีความพร้อมในการดำเนินการเมื่อได้รับงบประมาณ</p>	<p>ได้แนวทางการกำกับติดตามราคาน้ำมันเชื้อเพลิงและจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายด้านราคาน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อใช้ประกอบการประเมินและทบทวนโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงที่เหมาะสมให้สอดคล้องกับช่วงเวลาหรือสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป รวมถึงสามารถนำไปใช้พัฒนาต่อยอดไปสู่การเชื่อมโยงข้อมูลอย่างเป็นระบบระหว่างหน่วยงานด้านน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					พัฒนาต่อยอดไปสู่การเชื่อมโยงข้อมูล อย่างเป็นระบบระหว่างหน่วยงาน ด้านน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ		
				ค่าใช้จ่ายในการศึกษา การส่งเสริมน้ำมัน เชื้อเพลิงอากาศยาน แบบยั่งยืน	ที่มา/ความจำเป็น : การส่งเสริม การใช้เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) เพื่อสนับสนุนการลดการ ปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาค การบินภายในปี 2569 ตาม (ร่าง) Oil Plan 2024 แต่ในการส่งเสริม การใช้ SAF ยังมีประเด็นความท้าทายที่สำคัญหลายประเด็น เช่น ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิตให้ได้ตามมาตรฐาน ICAO ราคาเชื้อเพลิง SAF รวมถึง การบริหารจัดการวัตถุดิบ การผลิต และการจำหน่าย จึงมีความจำเป็น ในการศึกษาต้นทุนและรูปแบบ ราคาของเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน ที่เหมาะสม ซึ่งเป็นแนวทางสำคัญ ในการส่งเสริมน้ำมันเชื้อเพลิง อากาศยานยั่งยืน (SAF) ให้บรรลุ เป้าหมายต่อไป	สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน /มี ความพร้อมในการ ดำเนินการเมื่อได้รับ งบประมาณ	ได้ต้นทุนการผลิตเชื้อเพลิง อากาศยานยั่งยืน โดยคำนึงถึง ความแตกต่างของวัตถุดิบ และเทคโนโลยีการผลิต และรูปแบบราคาและผล การวิเคราะห์ผลกระทบ รูปแบบต่างๆ ของเชื้อเพลิง อากาศยานยั่งยืน ที่เหมาะสม ของประเทศไทย ที่คำนึงถึง วัตถุดิบ เทคโนโลยีการผลิต และการลดการปลดปล่อย ก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ เพื่อ เป็นส่วนหนึ่งในการส่งเสริม การใช้เชื้อเพลิงอากาศยาน ยั่งยืน ในการบรรลุเป้าหมาย ให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่ พลังงานสะอาดและลดการ ปลดปล่อยก๊าซ คาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็น ศูนย์ (Carbon Neutrality)

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
				ค่าใช้จ่ายในการศึกษา ทบทวน นโยบายการ รับซื้อไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียน ในช่วงเปลี่ยนผ่านด้าน พลังงาน เพื่อมุ่งสู่ ความเป็นกลางทาง คาร์บอน (Carbon Neutrality)	ที่มา/ความจำเป็น : ประเทศไทยมี แนวนโยบายด้านพลังงานเพื่อมุ่งสู่ ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) โดยกำหนด เป้าหมายสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ในปี พ.ศ. 2580 ดังนั้น จึงมี ความจำเป็นต้องดำเนินโครงการ ศึกษาเพื่อทบทวนต้นทุนในการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน รวมทั้งวิเคราะห์ข้อดี – ข้อเสีย และ ปัญหาอุปสรรคของนโยบายการรับ ซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ ผ่านมาในอดีตของประเทศไทย เพื่อ จัดทำข้อเสนอแนะนโยบายการรับ ซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่ เหมาะสมกับบริบทของประเทศ	สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน / มี ความพร้อมในการ ดำเนินการเมื่อได้รับ งบประมาณ	สามารถเพิ่มสัดส่วนการใช้ พลังงานทดแทนที่ผลิตภายใน ประเทศเพิ่มมากขึ้นผ่านการ เพิ่มความสามารถในการ แข่งขันในด้านการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียนในประเทศที่มี ประสิทธิภาพมากขึ้น ทำให้ ประเทศไทยบรรลุเป้า หมายความเป็นกลางทาง คาร์บอน (Carbon Neutrality) และมี ข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย สำหรับการกำหนดอัตรารับ ซื้อไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียนที่เหมาะสม
5.2 ผลผลิต/โครงการ/กิจกรรม : โครงการศึกษาและพัฒนาโครงสร้าง พื้นฐานระบบสมาร์ทกริด ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : มีจำนวน รายงานผลการศึกษาและพัฒนา โครงสร้างพื้นฐาน และลงทุนระบบ Smart Grid และพัฒนา Grid Modernization อย่างน้อย 1 เรื่อง	24.4804	งบลงทุน และ งบรายจ่ายอื่น	สำนักงาน นโยบายและ แผนพลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการ ปีเดียว)	ที่มา/ความจำเป็น : ปัจจุบันการ ดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดมีข้อจำกัด หรือปัญหาอุปสรรคในการบรรลุ เป้าหมายที่กำหนดของแผนการ ขับเคลื่อนการดำเนินงานด้าน สมาร์ทกริดของประเทศไทย ระยะ ปานกลาง พ.ศ. 2565 – 2574 อัน เกิดจากการใช้ประโยชน์ข้อมูล ร่วมกันของหน่วยงานการไฟฟ้าทั้ง	สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน / มี ความพร้อมในการ ดำเนินการเมื่อได้รับ งบประมาณ	- มีข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย และแนวทางในการใช้ ประโยชน์ข้อมูลร่วมกันที่ จะสนับสนุนให้หน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องสามารถดำเนิน กิจกรรม/โครงการได้อย่าง มีประสิทธิภาพ และบรรลุ เป้าหมายที่กำหนดไว้ตาม แผนการขับเคลื่อนการ

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
1) กิจกรรม ศึกษาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานระบบสมาร์ตกริด ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน ผลการศึกษาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน และลงทุนระบบ Smart Grid และพัฒนา Grid Modernization 1 เรื่อง					3 แห่ง และในอนาคตหากมีปริมาณการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ปริมาณมาก ส่งผลต่อปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า รวมถึงการเพิ่มขึ้นของระบบไมโครกริดในพื้นที่ต่าง ๆ โพรซูเมอร์ หรือการใช้ระบบกักเก็บพลังงานในระดับโครงข่ายไฟฟ้า (Grid Scale) หรือระดับผู้ใช้ไฟฟ้า (BTM) หากผู้ดูแลระบบไฟฟ้าไม่สามารถเข้าถึง หรือรับรู้ข้อมูลดังกล่าว อาจส่งผลกระทบต่อบริหารจัดการระบบไฟฟ้าที่ไม่มีประสิทธิภาพได้		ดำเนินงานด้านสมาร์ตกริดของประเทศไทย ระยะเวลา กลาง พ.ศ. 2565 – 2574 -มีการบูรณาการใช้ประโยชน์ข้อมูลร่วมกัน ซึ่งจะช่วยลดการลงทุนที่ซ้ำซ้อนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
2) กิจกรรม ศึกษาข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและการกำหนดแนวทางด้านสมาร์ตกริด ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน ผลการศึกษาข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย และการกำหนดแนวทางด้านสมาร์ตกริด 1 เรื่อง				ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว) ค่าใช้จ่ายในการติดตาม ประเมินผล และพิจารณาบทวนเป้าหมายแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ตกริดของประเทศไทย รวมถึงติดตามและศึกษาแนวทางการบูร	ที่มา/ความจำเป็น : แผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ตกริดของประเทศไทย ระยะเวลา ปานกลาง พ.ศ. 2565 – 2574 ดำเนินงานมาระยะหนึ่ง โดย สนพ. เห็นควรที่จะต้องดำเนินการติดตามประเมินผลกิจกรรม/โครงการต่าง ๆ เพื่อให้บรรลุเป้าหมายตามที่กำหนดไว้เป็นไปในทิศทางเดียวกัน รวมถึงจะต้องพิจารณาบทวนเป้าหมาย/กิจกรรม/รายละเอียดของแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะเวลา กลาง เพื่อให้	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน / มี ความพร้อมในการดำเนินการเมื่อได้รับ งบประมาณ	- การดำเนินงานด้านสมาร์ตกริดเป็นไปตามเป้าหมายของแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะเวลา กลาง ทำให้ระบบไฟฟ้าสามารถรองรับการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งช่วยลดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศได้ในอนาคต

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
				ธนาคารการลงทุนและการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าในช่วงเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน	สอดคล้องกับสถานการณ์ด้านพลังงานในปัจจุบันและทิศทางในอนาคต ประกอบกับทิศทางการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานของประเทศไทยไปสู่เป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) ส่งผลให้การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง จำเป็นต้องพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) หรือพลังงานสีเขียว (Green Energy) ในปริมาณมาก และรองรับพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าของผู้บริโภคที่เปลี่ยนแปลงไป โดยอาศัยเทคโนโลยีสมรรถกิริยาหรือเทคโนโลยีสมัยใหม่อื่น ๆ อาทิ การตอบสนองด้านโหลด การพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ระบบกักเก็บพลังงาน ระบบไมโครกริด การบูรณาการยานยนต์ไฟฟ้า มีเตอร์อัจฉริยะ รวมถึงเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาระบบส่งหรือระบบจำหน่าย เป็นต้น เพื่อให้ระบบไฟฟ้าของประเทศไทยมีความมั่นคง สามารถรองรับการเปลี่ยน		<ul style="list-style-type: none">- เป้าหมายของแผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง สอดคล้องกับสถานการณ์ด้านพลังงานในปัจจุบัน และทิศทางในอนาคต ส่งผลให้ระบบไฟฟ้าของประเทศไทยสามารถรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในอนาคตได้อย่างมีประสิทธิภาพ- หน่วยงานและบุคลากรในประเทศ มีองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้องกับเทคโนโลยีด้านสมรรถกิริยาเพิ่มขึ้น สามารถช่วยขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยาของประเทศได้อย่างมีประสิทธิภาพ- ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง รวมถึงบุคคลทั่วไปในภาคประชาชนได้รับความรู้ความเข้าใจสำหรับการดำเนินงานด้านสมรรถกิริยา และมีโอกาสเข้าร่วม

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					ผ่านสู่ยุค Green Energy ในอนาคต อย่างยั่งยืน ซึ่งการลงทุนพัฒนา โครงสร้างพื้นฐานด้วยเทคโนโลยี สมาร์ทกริดหรือเทคโนโลยียุคใหม่ นั้น อาจจะสามารถใช้ประโยชน์ ร่วมกันระหว่างกริดไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งได้ จึงจำเป็นต้องมีการบูรณาการและ วางแนวทางการพัฒนาโครงสร้าง พื้นฐานร่วมกันทำให้การลงทุนเกิด ประโยชน์สูงสุด ไม่เกิดความซ้ำซ้อน ในทุกมิติ โดยคำนึงถึงผลประโยชน์ สูงสุดของประเทศและประชาชนเป็น สำคัญ		โปรแกรมด้านสมรรถกิริยาที่ ภาครัฐให้การส่งเสริม - การพัฒนาโครงสร้าง พื้นฐานสอดคล้องกับ นโยบาย มีการปฏิบัติงาน เป็นไปอย่างมีเอกภาพและมี ประสิทธิภาพ มีการบูรณาการ แผนการลงทุนที่เกิด ประโยชน์สูงสุด ไม่เป็นการ ลงทุนที่ซ้ำซ้อนและไม่ ก่อให้เกิดภาระต้นทุน ส่วนเกินแก่ประชาชน
3) กิจกรรม ติดตาม ประเมินผล และ พิจารณาบทวนเป้าหมายแผนการ ขับเคลื่อนด้านสมรรถ กิริยา ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน รายงานติดตาม ประเมินผล และ พิจารณาบทวนเป้าหมายแผนการ ขับเคลื่อนด้านสมรรถกิริยา 1 เรื่อง				เป็นรายการผูกพันใหม่ปี 2569 โดยมีวงเงิน งบประมาณทั้งสิ้น 46.8896 ล้านบาท และมีระยะเวลาในการ ผูกพันงบประมาณ 2 ปี ค่าใช้จ่ายในการจัดทำ แพลตฟอร์มกลางเพื่อ เชื่อมโยงข้อมูลการอัด ประจุยานยนต์ไฟฟ้า	ที่มา/ความจำเป็น : เพื่อจัดทำ แพลตฟอร์มกลางเพื่อเชื่อมโยงข้อมูล การอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า และ พัฒนาศูนย์ข้อมูลที่สามารถรับ ข้อมูล เก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับยาน ยนต์ไฟฟ้า และการดำเนินการของ การอัดประจุไฟฟ้า ทั้งในระดับผู้ใช้ ยานยนต์ไฟฟ้า บ้านอยู่อาศัย และ ระดับสถานี รวมทั้งจัดทำแอปพลิเคชัน กลางเพื่อเชื่อมโยงข้อมูลสถานี อัดประจุไฟฟ้า โดยสามารถเชื่อมโยง ข้อมูลผู้ให้บริการแก่ประชาชน ทำให้ เกิดความสะดวกสบาย ลดความ	สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน /มี ความพร้อมในการ ดำเนินการเมื่อได้รับ งบประมาณ	- มีแพลตฟอร์มกลางเพื่อ เชื่อมโยงข้อมูลที่เกี่ยวข้อง กับการใช้งานยานยนต์ ไฟฟ้าและการอัดประจุยาน ยนต์ไฟฟ้าที่จะนำไปสู่การ จัดทำแผนสนับสนุนและ พัฒนาที่มีความเหมาะสม - มีศูนย์ข้อมูลยานยนต์ไฟฟ้า ที่สามารถจัดเก็บข้อมูลจาก โครงสร้างพื้นฐานต่าง ๆ ได้ อย่างเป็นระบบ - มีแอปพลิเคชันกลางเพื่อ เชื่อมโยงข้อมูลสถานีอัด

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					ยุ่งยาก และสร้างความเชื่อมั่นแก่ ประชาชนผู้ใช้นานยนต์ไฟฟ้า นอกจากนี้ สามารถเพิ่มประสิทธิภาพ ในการดำเนินธุรกิจ การวางแผน การพัฒนาสถานีอัดประจุและการ วางแผนพัฒนาโครงสร้างพื้น ฐานรองรับการใช้นานยนต์ไฟฟ้า ของภาครัฐและเอกชนต่อไป		ประจุไฟฟ้า ที่สามารถ เชื่อมโยงข้อมูลผู้ให้บริการ แต่ละราย ทำให้เกิดความ สะดวกสบายในการใช้บริการ การอัดประจุ ลดความ ยุ่งยาก เชื่อมโยงกับการ ชำระเงินกลาง และสร้าง ความเชื่อมั่นแก่ประชาชน ผู้ใช้นานยนต์ไฟฟ้า เกิด แนวทางการเชื่อมโยงข้อมูล ระหว่างหน่วยงานต่าง ๆ ผ่านการใช้งานศูนย์ข้อมูล ยานยนต์ไฟฟ้า และแนวทาง การประยุกต์ใช้ข้อมูลเพื่อการ พัฒนาศักยภาพการบูรณา การยานยนต์ไฟฟ้าและการ ยกระดับการให้บริการในทุก รูปแบบที่เป็นไปได้ โดย คำนึงถึงแนวทางหรือ มาตรการการรักษาความ เป็นส่วนตัวของข้อมูล (Data Privacy) และความปลอดภัย ด้านไซเบอร์ (Cyber Security) ที่เกี่ยวข้องกับการส่ง จัดเก็บ และใช้งานข้อมูลยานยนต์ ไฟฟ้าโดยผู้ที่มีส่วนเกี่ยวข้อง

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย อื่น	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะ ได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
<p>5.3 ผลผลิต/โครงการ/กิจกรรม : โครงการศึกษาและพัฒนาการจัดทำ นโยบายด้านพลังงาน</p> <p>ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : จำนวนรายงาน ผลการศึกษาและพัฒนาแนวทางการ จัดทำนโยบายด้านพลังงานเสนอต่อ คณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน อย่างน้อย 1 เรื่อง</p> <p>1) กิจกรรม ศึกษาและพัฒนาแนว ทางการจัดทำนโยบายด้านพลังงาน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน ผลการศึกษาและพัฒนาแนวทางการ จัดทำนโยบายด้านการจัดหาพลังงาน 1 เรื่อง</p> <p>2) กิจกรรม ศึกษาและพัฒนาแนว ทางการจัดทำนโยบายด้านพลังงาน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน ผลการศึกษาและพัฒนาแนวทางการ จัดทำนโยบายด้านการจัดหาพลังงาน 1 เรื่อง</p>	13.5592	งบรายจ่าย อื่น	สำนักงาน นโยบายและ แผนพลังงาน	<p>ดำเนินการแล้วเสร็จใน ปีงบประมาณ (โครงการ ปีเดียว)</p> <p>1. ค่าใช้จ่ายใน การศึกษาเพื่อกำหนด นโยบายและแผนการ รับซื้อการตอบสนอง ด้านโหลด (Demand Response) สอดคล้อง กับเป้าหมายตาม แผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP)</p>	<p>ที่มา/ความจำเป็น : สนพ. ได้บรรจุ เป้าหมายการตอบสนองด้านโหลด ไว้ในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของ ประเทศไทย (แผน PDP) ฉบับใหม่ ปริมาณ 350 เมกะวัตต์ ภายในปี พ.ศ. 2569 และขยายผลไปสู่ปริมาณ 1,000 เมกะวัตต์ ภายในปี พ.ศ. 2580 เพื่อทดแทนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้จริง อย่างเป็นรูปธรรม สนพ. จึงมีความ จำเป็นต้องดำเนินโครงการศึกษา เพื่อกำหนดนโยบายและแผนการรับ ซื้อการตอบสนองด้านโหลด (Demand Response) สอดคล้อง กับเป้าหมายตามแผนพัฒนากำลัง ผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) เพื่อบู่มุ่งเน้นการผลักดันให้เกิดการใช้ งานการตอบสนองด้านโหลด ให้ สามารถทดแทนผลิตภัณฑ์ในระบบ ไฟฟ้าได้อย่างเป็นรูปธรรม เพื่อ เตรียมพร้อมรองรับการบรรจุ เป้าหมายการตอบสนองด้านโหลด เป็นส่วนหนึ่งของการทดแทนการ ก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าในแผน PDP ฉบับใหม่ ซึ่ง ยังคงต้องมีการปรับปรุงโปรแกรม</p>	สำนักงานนโยบาย และแผนพลังงาน /มี ความพร้อมในการ ดำเนินการเมื่อได้รับ งบประมาณ	<p>- ได้นโยบายด้านการ ตอบสนองด้านโหลดที่ เหมาะสม ครอบคลุมกลุ่ม ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่างๆ เพื่อให้สามารถนำไปใช้ ทดแทนการก่อสร้าง โรงไฟฟ้าและการเดินเครื่อง โรงไฟฟ้าในบางช่วงเวลา รวมถึงการลดการนำเข้า เชื้อเพลิง LNG ในการผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ ในแผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของประเทศไทย</p> <p>- ได้แนวทางเตรียมความ พร้อมการใช้งานการตอบสนอง ด้านโหลดที่มีความเป็นไปได้ เพื่อทดแทนผลิตภัณฑ์ใน ระบบไฟฟ้าอื่น ๆ</p> <p>นอกเหนือจากการทดแทน การก่อสร้างโรงไฟฟ้าและ การเดินเครื่องโรงไฟฟ้าใน บางช่วงเวลาที่มีความพร้อม และเหมาะสมกับบริบทของ ประเทศไทยในช่วงปี 2570 - 2574 เพื่อให้หน่วยงานที่</p>

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					และเงื่อนไขให้เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทยจากประสบการณ์ในการดำเนินการระยะนำร่อง รวมถึงการพิจารณาพัฒนาโปรแกรมเพื่อรองรับการขยายกลุ่มลูกค้าไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีแหล่งทรัพยากรกระจายศูนย์ที่ครอบคลุมมากขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับการขับเคลื่อนนโยบายการใช้พลังงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมตามกรอบแผนพลังงานชาติ และนโยบายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emission) ของประเทศไทย		เกี่ยวข้องสามารถนำไปเตรียมความพร้อมสู่การดำเนินงานจริงต่อไป - ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกภาคส่วนที่เกี่ยวข้อง รวมถึงบุคคลทั่วไปในภาคประชาชนมีความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับการดำเนินงานด้านการตอบสนองด้านโหลดของประเทศไทย มีเครือข่ายผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีศักยภาพเป็นแหล่งทรัพยากรการตอบสนองด้านโหลด (DR Resource) ที่มีความพร้อมเข้าร่วมโปรแกรมการตอบสนองด้านโหลด
				2. ค่าใช้จ่ายในการจัดทำกลยุทธ์การกำหนดนโยบายและความร่วมมือด้านพลังงานของประเทศเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงในระยะยาว	ที่มา/ความจำเป็น : การจัดทำกลยุทธ์การกำหนดนโยบาย (Strategic Policy) และความร่วมมือด้านพลังงาน (Strategic Partner) เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงในระยะยาว มีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดกลยุทธ์การวางแผนนโยบายด้านพลังงานของประเทศสำหรับใช้เป็นแนวทางกำหนดแผนและนโยบายพลังงานของประเทศสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาของประเทศด้านพลังงานใน	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน /มีความพร้อมในการดำเนินการเมื่อได้รับงบประมาณ	- ได้กลยุทธ์การวางแผนนโยบายด้านพลังงานของประเทศ สำหรับใช้เป็นแนวทางในการจัดทำแผนและนโยบายพลังงานของประเทศสนับสนุนเป้าหมายการพัฒนาของประเทศด้านพลังงานในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืน

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
					การขับเคลื่อนเศรษฐกิจ สังคม และ สิ่งแวดล้อมอย่างยั่งยืนให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของบริบทโลก และเพื่อจัดทำกลยุทธ์ความร่วมมือด้านพลังงานให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของบริบทโลกและจัดทำแนวทางในการประเมินความเหมาะสมและจัดลำดับความสำคัญ/ความเร่งด่วนของการจัดทำนโยบายพลังงาน และสนับสนุนการตัดสินใจ การดำเนินนโยบายพลังงาน		ได้กลยุทธ์ความร่วมมือด้านพลังงานให้สอดคล้องกับการเปลี่ยนแปลงของบริบทโลก รวมทั้ง ได้แนวทางในการประเมินความเหมาะสมและจัดลำดับความสำคัญ/ความเร่งด่วนของการจัดทำนโยบายพลังงาน และสนับสนุนการตัดสินใจการดำเนินนโยบายพลังงาน
5.4 ผลผลิต/โครงการ/กิจกรรม : โครงการศึกษาและพัฒนาแนวทางเพื่อสนับสนุนพลังงานทดแทน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ : จำนวน รายงานผลการศึกษาและพัฒนาแนวทางการจัดทำนโยบายเพื่อสนับสนุนพลังงานทดแทนอย่างน้อย 1 เรื่อง กิจกรรม ศึกษาและพัฒนาแนวทางการจัดทำนโยบายเพื่อสนับสนุนพลังงานทดแทน ตัวชี้วัดเชิงปริมาณ: จำนวน รายงานผลการศึกษาและพัฒนาแนวทางการจัดทำนโยบายเพื่อสนับสนุนพลังงานทดแทน 1 เรื่อง	6.5864	งบรายจ่ายอื่น	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	ดำเนินการแล้วเสร็จในปีงบประมาณ (โครงการปีเดียว) ค่าใช้จ่ายในการจัดทำแผนการดำเนินงานส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ	ที่มา/ความจำเป็น : เพื่อศึกษาวิเคราะห์ ศักยภาพและความพร้อมของประเทศไทยในการพัฒนาพร้อมทั้งกำหนดเป้าหมายและจัดทำแผนการดำเนินงานส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ และข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย เพื่อใช้เป็นแนวทางในการต่อยอดและพัฒนาในการขับเคลื่อนนโยบายของประเทศในเรื่องดังกล่าวให้บรรลุเป้าหมายของการส่งเสริมและบรรลุเป้าหมายความเป็นกลางทางคาร์บอนของประเทศต่อไป	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน / มีความพร้อมในการดำเนินการเมื่อได้รับงบประมาณ	- เกิดแผนการดำเนินงานส่งเสริมการใช้ยานยนต์ไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ และการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ - ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายและแนวทางการส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ และการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ - แนวทางและประเด็นในการปรับปรุงรวมถึงวิธีการร่างกฎหมาย กฎระเบียบ

แผนงาน – ผลผลิต/โครงการ – กิจกรรม – ตัวชี้วัด (ยกเว้นแผนงานบุคคลากรภาครัฐ)	งบประมาณ 2569	งบรายจ่าย	หน่วยงาน	ลักษณะการดำเนินการ	ที่มา/ความต้องการโครงการ	สถานที่ดำเนินการ/ สถานภาพปัจจุบัน (ณ วันจัดทำคำขอ)	ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะได้รับ จากการใช้จ่ายงบประมาณ
							<p>ข้อบังคับ และหลักเกณฑ์ต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการส่งเสริมการใช้น้ำมันไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ และการพัฒนาสถานีอัดประจุไฟฟ้าของหน่วยงานราชการ และวิธีการแก้ปัญหาในเรื่องข้อจำกัดทางด้านกฎหมายดังกล่าว</p> <p>- ข้อเสนอแนะแนวทางการจัดทำมาตรฐานความปลอดภัยในกรณีติดตั้งสถานีหรือระบบอัดประจุไฟฟ้าในหน่วยงานราชการ</p>

คำชี้แจง : ให้กระทรวงระบุตัวอย่างโครงการ/กิจกรรม ที่เป็นรายการสำคัญ ๆ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2569 ดังนี้

1. ให้ยกตัวอย่างโครงการของหน่วยรับงบประมาณภายใต้กระทรวง จำนวน 15-20 โครงการ (ไม่จำเป็นต้องครบทุกกรม)
2. โครงการดังกล่าวจะต้องเป็นโครงการที่มีความสำคัญต่อการพัฒนาประเทศ สนับสนุนส่งเสริมหรือพัฒนาความเป็นอยู่ของประชาชน การแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น การเตรียมการวางแผนเพื่อรองรับปัญหาที่อาจเกิดขึ้น การป้องกันบรรเทาสาธารณภัย หรือการบริหารจัดการภัยพิบัติต่าง ๆ (ภัยที่กระทบต่อทรัพยากรธรรมชาติ-ภัยทางเศรษฐกิจ-ภัยทางสังคม-ภัยความมั่นคง) เป็นต้น โดยเน้น ความสอดคล้องตามกลุ่มภารกิจของกระทรวงนั้น ๆ เป็นหลัก ได้แก่ กระทรวงด้านความมั่นคง กระทรวงด้านเศรษฐกิจ และกระทรวงด้านสังคม หรือบูรณาการประสานการสนับสนุนกลุ่มภารกิจในมิติด้านอื่นตามขอบเขตหน้าที่และอำนาจที่เกี่ยวข้อง
3. ให้เรียงลำดับโครงการจากวงเงินงบประมาณมากไปหาน้อย

ผลการเบิกจ่ายและผลการดำเนินงานในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568

.....

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกระทรวง).....กระทรวงพลังงาน

1. ผลการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

ประเภทรายจ่าย	วงเงินตาม พ.ร.บ. (1)	วงเงินหลังโอน เปลี่ยนแปลง (2)	ผลการเบิกจ่าย		ผลการใช้จ่าย	
			จำนวน (3)	ร้อยละ (4) = (3)/(2)*100	จำนวน (5)	ร้อยละ (6) = (5)/(2)*100
รวม	2,849.9727	2,849.9727	1,450.8773	50.91	1,992.3804	69.91
รายจ่ายประจำ	1,999.7389	1,999.6444	1,268.2308	63.42	1,501.4306	75.08
รายจ่ายลงทุน	850.2338	850.3283	182.6465	21.48	490.9498	57.74

หมายเหตุ : ให้ใช้ผลการเบิกจ่าย ณ วันที่ 31 พฤษภาคม 2568 และคำนวณร้อยละจากวงเงินงบประมาณหลังโอนเปลี่ยนแปลง

2. ภาพรวมผลการเบิกจ่ายงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 จำแนกรายกรม

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

หน่วยงาน	งบประมาณปี 2568					
	วงเงินงบประมาณ (1)	วงเงินหลังโอนเปลี่ยนแปลง (2)	ใช้จ่าย (3)	ร้อยละ (4) = (3)/(2)*100	เบิกจ่าย (5)	ร้อยละ (6) = (5)/(2)*100
รวมทั้งสิ้น	2,849.9727	2,849.9727	1,992.3804	69.91	1,450.8773	50.91
1. สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	623.3543	623.3543	443.2213	71.10	392.0006	62.89
2. กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	272.4902	272.4902	190.1377	69.78	131.6781	48.32
3. กรมธุรกิจพลังงาน	258.5599	258.5599	191.7519	74.16	159.1250	61.54
4. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	1,514.5364	1,514.5364	1,019.5771	67.32	673.7637	44.49
5. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	181.0319	181.0319	147.6924	81.58	94.3099	52.10

หมายเหตุ : ให้ใช้ผลการเบิกจ่าย ณ วันที่ 31 พฤษภาคม 2568 และคำนวณร้อยละจากวงเงินงบประมาณหลังโอนเปลี่ยนแปลง

3. การกักเงินไว้เบิกเหลือปี ปงบประมาณ 2567 จำแนกรายกรม

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

หน่วยงาน	งบประมาณปี 2567					คำชี้แจง
	เงินกักไว้เบิกเหลือปี	เบิกจ่าย	ร้อยละ	คงเหลือ	ร้อยละ	
1. สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	67.7817	62.8243	92.69	4.9573	7.31	สามารถเบิกจ่ายงบประมาณได้ภายในปีงบประมาณ 2568
2. กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ	78.7986	27.6933	35.14	51.1053	64.86	สามารถเบิกจ่ายงบประมาณได้ภายในปีงบประมาณ 2568
3. กรมธุรกิจพลังงาน	17.2994	14.9929	86.67	2.3065	13.33	สามารถเบิกจ่ายงบประมาณได้ภายในปีงบประมาณ 2568
4. กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	579.9634	241.3561	41.62	327.1488	56.41	สามารถเบิกจ่ายงบประมาณได้ภายในปีงบประมาณ 2568
5. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน	31.9943	31.1303	97.30	0.8640	2.70	สามารถเบิกจ่ายงบประมาณได้ภายในปีงบประมาณ 2568

4. สรุปผลการดำเนินงานในภาพรวมกระทรวงที่สำคัญ ปัญหาอุปสรรค และแนวทางแก้ไข ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567-2568

ลำดับ	ผลการดำเนินงาน/ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
ปีงบประมาณ 2567		
1	<p>ผลการใช้จ่ายงบประมาณ พบว่าสิ้นปีงบประมาณ ณ วันที่ 30 กันยายน พ.ศ. 2567 (วันที่ 1 ตุลาคม 2566 - 30 กันยายน 2567) งบประมาณทั้งสิ้น จำนวน 2,774.3710 ล้านบาท (รายจ่ายประจำ จำนวน 1,941.2124 ล้านบาท รายจ่ายลงทุน จำนวน 833.1586 ล้านบาท) โดยมีผลการเบิกจ่าย จำนวน 2,003.3250 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 72.21 และมีผลการใช้จ่าย (ก่อนนี้) จำนวน 2,779.1761 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100.17 ซึ่งแบ่งได้ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - รายจ่ายประจำ จำนวน 1,941.2124 ล้านบาท ผลการเบิกจ่าย จำนวน 1,854.6461 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 95.54 และมีผลการใช้จ่าย (ก่อนนี้) จำนวน 2,005.1718 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 103.29 - รายจ่ายลงทุน จำนวน 833.1586 ล้านบาท ผลการเบิกจ่าย จำนวน 148.6789 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 17.85 และมีผลการใช้จ่าย (ก่อนนี้) จำนวน 774.0043 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 92.90 <p>ผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่ได้รับจากการใช้จ่ายงบประมาณ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงาน - ตัวชี้วัด สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า เฉลี่ยไม่เกิน ร้อยละ 60 ผลการดำเนินงานอยู่ที่ ร้อยละ 59.70 คิดเป็นร้อยละ 100.50 	<p>ปัญหาอุปสรรค</p> <p>1) ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) การโอนงบประมาณเบิกจ่ายแทนกันให้หน่วยงานส่วนภูมิภาค มีความล่าช้า เนื่องจากต้องใช้ระยะเวลาในการดำเนินการตามขั้นตอนที่กำหนด (2) การเบิกจ่ายงบประมาณที่มีรายการกักเงินไว้เบิกเหลือปีต้องเบิกจ่ายเงินกักเหลือปีให้แล้วเสร็จก่อน จึงจะดำเนินการเบิกจ่ายงบประมาณปีปัจจุบันได้ <p>2) ด้านการดำเนินงาน</p> <ol style="list-style-type: none"> (1) การรายงานข้อมูลในการวิเคราะห์ใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ และการส่งเสริมพลังงานทดแทนล่าช้า เนื่องจากการเก็บรวบรวม

ลำดับ	ผลการดำเนินงาน/ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
	<p>2) ภาคพลังงานมีการบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพและรองรับการเปลี่ยนผ่านของเทคโนโลยีพลังงาน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด จำนวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานหรือการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการพลังงาน อย่างน้อย 2 แนวทาง/แผนงาน/โครงการ ผลการดำเนินงาน 2 แนวทาง/แผนงาน/โครงการ คิดเป็นร้อยละ 100.00 - ตัวชี้วัด ร้อยละความสำเร็จของการกำกับและตรวจสอบด้านการค้า ด้านคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง และด้านความปลอดภัยของสถานประกอบกิจการธุรกิจพลังงาน ร้อยละ 100 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 100 <p>3) ประเทศไทยมุ่งส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาดและลดการปลดปล่อยคาร์บอน</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ไม่เกิน จำนวน 7.17 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ผลการดำเนินงาน จำนวน 7.49 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 95.54 - ตัวชี้วัด สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศ ร้อยละ 20.09 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 15.38 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย คิดเป็นร้อยละ 76.56 <p>4) ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของหน่วยงานด้านพลังงานมีความมั่นคงปลอดภัยและสามารถให้บริการประชาชนได้อย่างมีประสิทธิภาพ</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ระดับความสำเร็จในการจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการด้านความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ด้านพลังงาน (Energy Cert) ร้อยละ 100 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 100 <p>5) มีการบริหารองค์กรที่มีความโปร่งใสมากขึ้น</p> <ul style="list-style-type: none"> - ตัวชี้วัด ระดับคะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 92.92 คิดเป็นร้อยละ 103.24 	<p>ข้อมูลจากหน่วยงานด้านพลังงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อประกอบการวิเคราะห์และประมวลผลการดำเนินงานในภาพรวมของประเทศ</p> <p>(2) ข้อมูลการรายงานผล “อัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศ” ของหน่วยงานแต่ละรอบจะล่าช้า 3 เดือน (เก็บข้อมูลตามปีปฏิทิน) เนื่องจากต้องรวบรวมข้อมูลจากหน่วยงานต่าง ๆ เช่น การไฟฟ้า บริษัท การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย จำกัด (มหาชน) เพื่อประกอบการวิเคราะห์และจัดทำข้อมูลผลการดำเนินงานในภาพรวม</p> <p>แนวทางแก้ไข</p> <p>กระทรวงควรมีการกำกับ ดูแล ติดตาม และเร่งรัดให้การดำเนินงานและการใช้จ่ายงบประมาณให้เป็นไปตามแผนการดำเนินงานที่กำหนดไว้ รวมทั้งให้เป็นไปตามมาตรการเร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณและการใช้จ่ายภาครัฐ</p>
ปีงบประมาณ 2568		
2	<p>ผลการใช้จ่ายงบประมาณ พบว่าสิ้นปีงบประมาณ ณ วันที่ 31 พฤษภาคม พ.ศ. 2568 งบประมาณทั้งสิ้น จำนวน 2,849.9727 ล้านบาท (รายจ่ายประจำ จำนวน 1,999.7389 ล้านบาท รายจ่ายลงทุน จำนวน 850.2338 ล้านบาท) โดยมีผลการเบิกจ่าย จำนวน 1,450.8773 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 50.91 และมีผลการใช้จ่าย (ก่อนนี้) จำนวน 1,992.3803 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 69.91 ซึ่งแบ่งได้ดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - รายจ่ายประจำ จำนวน 1,941.2124 ล้านบาท ผลการเบิกจ่าย จำนวน 1,268.2308 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 63.42 และมีผลการใช้จ่าย (ก่อนนี้) จำนวน 1,501.4305 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 75.08 - รายจ่ายลงทุน จำนวน 833.1586 ล้านบาท ผลการเบิกจ่าย จำนวน 182.6465 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 21.48 และมีผลการใช้จ่าย (ก่อนนี้) จำนวน 490.9498 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 57.74 <p>ผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่ได้รับจากการใช้จ่ายงบประมาณ</p>	<p>ปัญหาอุปสรรค</p> <p>1) ด้านการใช้จ่ายงบประมาณ</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) งบดำเนินงานบางรายการต้องเบิกจ่ายตามงวดงานในสัญญา และบางรายการต้องรอบริษัทวางบิลใบแจ้งหนี้จึงจะสามารถเบิกจ่ายได้ (2) งบรายจ่ายอื่น ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเกี่ยวกับกระบวนการอนุญาตตลาดการระหว่างประเทศ การดำเนินการกรณีข้อพิพาทระหว่างผู้รับสัมปทานกับราชอาณาจักรไทยเรื่องการรื้อถอนสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการปิโตรเลียมได้สิ้นสุดลงแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างทำความเข้าใจตกลงกับสำนักงบประมาณ เพื่อขอโอนเปลี่ยนแปลงมาดำเนินการ

ลำดับ	ผลการดำเนินงาน/ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
	<p>1. ประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงาน</p> <p>1.1 สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ในการผลิตไฟฟ้า เฉลี่ยไม่เกิน ร้อยละ 60 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 55.40 คิดเป็นร้อยละ 92.33</p> <p>1.2 ปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงเพียงพอต่อความต้องการใช้ไม่น้อยกว่าปริมาณที่กฎหมายกำหนด ร้อยละ 100 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 100 คิดเป็นร้อยละ 100</p> <p>2. ภาคพลังงานมีการบริหารจัดการที่มีประสิทธิภาพและรองรับการเปลี่ยนผ่านของเทคโนโลยีพลังงาน</p> <p>2.1 จำนวนแนวทางการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงานหรือการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการแข่งขันในกิจการพลังงาน อย่างน้อย 2 แนวทาง/แผนงาน/โครงการ ผลการดำเนินงาน อยู่ระหว่างการดำเนินงาน</p> <p>2.2 ร้อยละความสำเร็จของการกำกับและตรวจสอบด้านการค้า ด้านคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง และด้านความปลอดภัยของสถานประกอบกิจการธุรกิจพลังงาน ร้อยละ 100 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 81.9 คิดเป็นร้อยละ 81.90</p> <p>3. ประเทศไทยมุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาดและลดการปลดปล่อยคาร์บอน</p> <p>3.1 ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ไม่เกิน 7.06 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ผลการดำเนินงาน 7.05 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.86 (ผล: ม.ค.-ธ.ค. 2567(ปีปฏิทิน) เป็นข้อมูล ไตรมาสที่ 4 (2567))</p> <p>3.2 สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ร้อยละ 20.79 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 13.14 คิดเป็นร้อยละ 63.20 (ผล: ต.ค.-ธ.ค. 2567)</p> <p>4. ระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของหน่วยงานด้านพลังงานมีความมั่นคงปลอดภัยและสามารถให้บริการประชาชนได้อย่างมีประสิทธิภาพ</p> <p>4.1 ร้อยละความสำเร็จในการจัดตั้งศูนย์ปฏิบัติการด้านความมั่นคงปลอดภัยทางไซเบอร์ด้านพลังงาน (Energy CERT) ร้อยละ 100 ผลการดำเนินงาน ร้อยละ 100 คิดเป็นร้อยละ 100</p>	<p>แก้ไขปัญหามาเพื่อพัฒนาระบบการทำงานให้รองรับการทำงานด้านดิจิทัล ตามแผนพัฒนารัฐบาลดิจิทัลของประเทศไทย พ.ศ. 2566 - 2570 ของ งบ. ต่อไป</p> <p>(3) การโอนงบประมาณเบิกจ่ายแทนกันให้สำนักงานพลังงานจังหวัด มีความล่าช้า เนื่องจากกระบวนการโอนเงินงบประมาณเบิกจ่ายแทนกัน มีหลายขั้นตอน</p> <p>(4) ปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 เริ่มต้นสัญญาเช่าอาคารใหม่ การตรวจรับพัสดุสำหรับค่าเช่าอาคารสำนักงาน ค่าสาธารณูปโภค จะต้องดำเนินการภายหลังลงนามสัญญาใหม่เสร็จสิ้น และเริ่มการวางบิลเรียกเก็บค่าใช้จ่าย จึงส่งผลกระทบต่อร้อยละของการเบิกจ่ายได้ต่ำกว่าแผน</p> <p>2) ด้านการดำเนินงาน</p> <p>(1) งบลงทุน รายการครุภัณฑ์คอมพิวเตอร์ที่มีราคาต่อหน่วยต่ำกว่า 1 ล้านบาท รวม 18 รายการ ยกเลิกการประกวดราคาครั้งที่ 1 เนื่องจากไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอรายใดยื่นข้อเสนอถูกต้องครบถ้วนตามเงื่อนไขที่กำหนด มีผู้ยื่นข้อเสนอเพียงรายเดียว โดยดำเนินการยกเลิกการจัดซื้อจัดจ้าง 2 ครั้ง ได้ผลผู้ชนะในครั้งที่ 3 จึงเกิดความล่าช้าในการเบิกจ่าย</p> <p>(2) งบรายจ่ายอื่น ค่าใช้จ่ายในการจัดทำฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่เป็นของรัฐ ภายใต้ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิตในรูปแบบดิจิทัล มีความจำเป็นต้องปรับเปลี่ยนรายละเอียดของโครงการในส่วนของโปรแกรมและโครงสร้างพื้นฐานของระบบ ซึ่งปรับเปลี่ยนจากการเช่าระบบ Cloud Server สำหรับการจัดเก็บข้อมูล เป็นระบบเครื่องคอมพิวเตอร์แม่ข่าย แบบ On-Premise เพื่อให้เป็นไปตามนโยบายสำนักงานคณะกรรมการดิจิทัลเพื่อเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และมีการยกเลิกประกาศเชิญชวนครั้งที่ 1 เนื่องจากไม่มีผู้เสนอราคาใดผ่านการคัดเลือก</p>

ลำดับ	ผลการดำเนินงาน/ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค/แนวทางแก้ไข
		<p>(3) การจัดทำ TOR ของโครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลมีรายละเอียดค่อนข้างมาก จึงจำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในการจัดทำขอบเขตของงานให้มีความครบถ้วนสมบูรณ์</p> <p>แนวทางแก้ไข</p> <p>กระทรวงควรมีการกำกับ ดูแล ติดตาม และเร่งรัดให้การดำเนินงานและการใช้จ่ายงบประมาณให้เป็นไปตามแผนการดำเนินงานที่กำหนดไว้ รวมทั้งให้เป็นไปตามมาตรการเร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณและการใช้จ่ายภาครัฐ</p>

การดำเนินการตามข้อสังเกตของคณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษา
ร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 วุฒิสภา

ชื่อหน่วยงาน (ระดับกระทรวง)กระทรวงพลังงาน.....

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
1. ควรทบทวนแผนการพัฒนากำลังไฟฟ้า โดยเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าให้มากขึ้น เนื่องจากแผนดังกล่าวมีแนวทางปรับลดสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้า ซึ่งจะทำให้สัดส่วนการผลิตของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีขนาดเล็กลง แต่ให้ภาคเอกชนเข้ามาผลิตไฟฟ้าแทนจะส่งผลกระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ และถือเป็นการเพิ่มหรือผลกระทบค่าใช้จ่ายให้กับประชาชนในอนาคตมากขึ้น	<p>ในการดำเนินการจัดทำร่างแผน PDP2024 พน. ให้ความสำคัญในหลักการ 3 ด้าน ดังนี้</p> <p>1. เน้นความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศ (Security) เพื่อให้มีความมั่นคงครอบคลุมทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และความมั่นคงรายพื้นที่ คำนึงถึงผู้ใช้ไฟฟ้าในระบบที่มีการผลิตไฟฟ้าใช้เองเพื่อให้ระบบผลิตไฟฟ้ามีความยืดหยุ่นเพียงพอต่อการรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transition) พิจารณาจัดสรรปริมาณโรงไฟฟ้าโดยพิจารณาความมั่นคงรายภูมิภาค ความสามารถในการจัดหาเชื้อเพลิง รวมถึงการนำแหล่งพลังงานไฟฟ้าแบบกระจายศูนย์ (Distributed Energy Resource: DER) เข้ามาบริหารจัดการร่วมกับระบบไฟฟ้าของประเทศ นำหลักการวางแผนเชิงความน่าจะเป็น ได้แก่ ดัชนีโอกาสเกิดไฟฟ้าดับ (Loss of Load Expectation: LOLE) มาใช้เป็นเกณฑ์ความมั่นคงในการวางแผน PDP</p> <p>2. ต้นทุนค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับที่เหมาะสม (Economy) อัตราค่าไฟฟ้ามีเสถียรภาพสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงประชาชนไม่แบกรับภาระอย่างไม่เป็นธรรม และไม่ใช่อุปสรรคต่อการพัฒนาประเทศในระยะยาว</p> <p>3. ลดผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม (Ecology) จำกัดปริมาณการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ให้สอดคล้องตามเป้าหมายแผนพลังงานชาติ และเป้าหมายการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกในระยะยาวของประเทศ (Thailand’s Long-Term Low Greenhouse Gas Emission Development Strategy: LT-LEDS) ตามนโยบายความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality) และการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Emission) โดยการสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและการเพิ่มประสิทธิภาพในระบบไฟฟ้า (Efficiency) ทั้งด้านการผลิตไฟฟ้าและด้านการใช้ไฟฟ้า โดยมีการนำเทคโนโลยีระบบโครงข่ายไฟฟ้าสามารถริเริ่มได้ทันที</p> <p>ทั้งนี้ ในการจัดทำร่างแผน PDP2024 ได้วางแผนโดยพิจารณาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า ผ่านการจัดหาไฟฟ้าทั้งจากภาครัฐและเอกชน ในการส่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้าของ กฟผ. หรือโรงไฟฟ้าของเอกชนทั้งในประเทศและต่างประเทศนั้น จะมีศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator: SO) เป็นผู้ทำหน้าที่วางแผนสั่งการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อให้ระบบไฟฟ้าของประเทศไทยมีความมั่นคง เชื่อถือได้ และมีคุณภาพ ด้วยต้นทุนที่เหมาะสมในการจำหน่ายไฟฟ้า โดยไม่จะมีการจัดหาไฟฟ้ามาจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. หรือเอกชน ก็อยู่ภายใต้การสั่งเดินเครื่องของ SO ซึ่งเป็นรัฐวิสาหกิจ และเป็นหน่วยงานเดียวที่ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการระบบส่งไฟฟ้าและกิจการควบคุมระบบไฟฟ้าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พ.ร.บ. ประกอบกิจการพลังงาน) ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานตาม พ.ร.บ. ประกอบกิจการพลังงาน และในด้านความมั่นคงของระบบไฟฟ้าไม่ได้ขึ้นอยู่กับระบบผลิตไฟฟ้าเพียงอย่างเดียว แต่จะรวมถึงระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเช่นกัน ซึ่งการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ได้แก่ กฟผ. กฟน. กฟภ. จะมีหน้าที่ในการดูแลและพัฒนาระบบไฟฟ้าดังกล่าว</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>ให้มีความมั่นคง ยืดหยุ่น และมีความเชื่อถือได้ รองรับการจัดหาไฟฟ้าและรูปแบบการผลิตไฟฟ้าที่เปลี่ยนไปได้ โดยเฉพาะการเปลี่ยนแปลงของระบบไฟฟ้าที่จะมีโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนเข้ามาในระบบไฟฟ้ามากยิ่งขึ้น นอกจากนี้โครงสร้างราคาค่าไฟฟ้ามีการจัดทำให้สอดคล้องกับต้นทุนเงินลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าและต้นทุนเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าอยู่แล้ว โดยสัดส่วนความเป็นเจ้าของไม่ได้ส่งผลกระทบต่อให้ราคาค่าไฟฟ้าสูงขึ้นหรือต่ำลง ทั้งนี้ ในส่วนของเงินลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าจะขึ้นกับต้นทุนเทคโนโลยี ณ ขณะนั้น ๆ ที่อาจจะมีการจัดหาโดย กฟผ. หรืออาจมีการจัดหาโดยผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ก็จะมีการส่งผ่านต้นทุนในส่วนของการก่อสร้างโรงไฟฟ้าไปยังค่าไฟฟ้าเช่นเดียวกัน สำหรับในส่วนของต้นทุนเชื้อเพลิง มีการควบคุมลำดับการผลิตไฟฟ้าตามต้นทุนเชื้อเพลิง (Merit Order) โดยการสั่งการของ SO ของ กฟผ. ภายใต้การกำกับดูแลของคณะกรรมการกำกับกิจการหากพิจารณาเปรียบเทียบกับสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ตามแผน PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และร่างแผน PDP2024 (ฉบับรับฟังความคิดเห็น) นั้น จะพบว่า ตามแผน PDP2018 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 ณ ปี 2580 กฟผ. มีกำลังผลิตรวม 18,614 เมกะวัตต์ และตามร่างแผน PDP2024 (ฉบับรับฟังความคิดเห็น) ณ ปี 2580 กฟผ. มีกำลังผลิตรวม 19,626 เมกะวัตต์ ซึ่งกำลังผลิตไฟฟ้าไม่ได้ลดลงไปจากเดิม และยังสามารถเพิ่มสัดส่วนได้มากกว่าร้อยละ 17 เนื่องจากยังไม่ได้รวมสัดส่วนของระบบกักเก็บพลังงานด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System: BESS) และสัดส่วนของโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทุ่นลอยน้ำ (Solar Floating) ที่อาจมีเพิ่มเติมได้ในอนาคต นอกจากนี้ยังอาจจะต้องพิจารณาโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ของ กฟผ. ส่วนเพิ่มเพื่อใช้ในการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ</p>
<p>2. ควรแยกโครงสร้างพลังงานระหว่างภาคครัวเรือนกับภาคอุตสาหกรรมให้ชัดเจน โดยศึกษาความเป็นไปได้ที่เหมาะสม ทั้งความเป็นไปได้ในทางเทคนิค และการตอบสนองความต้องการของผู้ใช้พลังงานได้ตรงตามความต้องการอย่างแท้จริง เพื่อไม่ให้ภาคครัวเรือนต้องแบกรับภาระในกระบวนการสำรองค่าไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรม</p>	<p>ปัจจุบันประเทศไทยกำหนดประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าออกเป็น 8 ประเภท ประกอบด้วย</p> <p>ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับบ้านเรือนที่อยู่อาศัย รวมทั้ง วัด สำนักสงฆ์ และสถานประกอบศาสนิกของทุกศาสนา ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตราปกติ และอัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU)</p> <p>ประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ ธุรกิจรวมกับ บ้านอยู่อาศัย อุตสาหกรรม ส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ สถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรืออื่น ๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด ต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตราปกติ และอัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU)</p> <p>ประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจอุตสาหกรรม ส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงาน อื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ สถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรืออื่น ๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ และมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตราปกติ และอัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU)</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>ประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจอุตสาหกรรม ส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ สถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรืออื่น ๆ ตลอดจน บริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป หรือมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้า เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตราตามช่วงเวลาของวัน (TOD) และอัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU)</p> <p>ประเภทที่ 5 กิจการเฉพาะอย่าง สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบกิจการโรงแรมและกิจการให้เช่าพักอาศัย ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU) และอัตราสำหรับผู้ใช้อิเล็กทรอนิกส์มิเตอร์ TOU</p> <p>ประเภทที่ 6 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สำหรับการใช้ไฟฟ้าขององค์กรที่มีวัตถุประสงค์ในการให้บริการโดยไม่คิดค่าตอบแทน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว แต่ไม่รวมถึงส่วนราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตราปกติ และอัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU)</p> <p>ประเภทที่ 7 กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำเพื่อการเกษตรของหน่วยงานราชการ สหกรณ์เพื่อการเกษตร กลุ่มเกษตรกรที่จดทะเบียนจัดตั้งกลุ่มเกษตรกร กลุ่มเกษตรกรที่หน่วยงานราชการรับรอง โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว กำหนดอัตราค่าไฟฟ้าเป็น 2 อัตรา ได้แก่ อัตราปกติ และอัตราตามช่วงเวลาการใช้งาน (TOU)</p> <p>ประเภทที่ 8 ผู้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่องานก่อสร้าง งานที่จัดขึ้นเป็นพิเศษชั่วคราว สถานที่ที่ไม่มีทะเบียนบ้าน และการใช้ไฟฟ้าที่ยังปฏิบัติไม่ถูกต้องตามระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว หากพิจารณาตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าในปัจจุบันจะพบว่า กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยจะแยกออกจากกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทธุรกิจ/อุตสาหกรรมอย่างชัดเจน ทั้งนี้ อัตราค่าไฟฟ้าได้พิจารณาตามหลักเกณฑ์ต้นทุนหน่วยสุดท้าย (Marginal Cost) โดยกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยจะได้รับการอุดหนุนค่าไฟฟ้าหรือรับภาระค่าไฟฟ้าที่ต่ำกว่าต้นทุนหน่วยสุดท้าย อย่างไรก็ตาม ข้อเสนอเกี่ยวกับการแยกโครงสร้างพลังงานระหว่างภาคครัวเรือนกับภาคอุตสาหกรรมให้ชัดเจนของคณะกรรมการวิสามัญพิจารณาศึกษาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 วุฒิสภา กระทรวงพลังงานโดยสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานจะนำมาพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง/ทบทุนให้มีความเหมาะสมต่อไป สำหรับนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 – 2573</p> <p>กรมธุรกิจพลังงานอยู่ระหว่างการดำเนินโครงการศึกษาแนวทางการกำกับปริมาณการจำหน่ายก๊าซปิโตรเลียมเหลวภาคครัวเรือนอย่างครบวงจรด้วยระบบเทคโนโลยีตามที่ได้รับ การสนับสนุนโครงการ โดยกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อพิจารณาแนวทางเทคโนโลยีรูปแบบ</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	ใหม่ สำหรับการกำกับ ติดตาม และตรวจสอบย้อนกลับ ปริมาณก๊าซปิโตรเลียมเหลวจากทุกแหล่งการผลิต เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้ทางเทคนิคในการแยกราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวตามแหล่งการจัดหาต่างๆ ได้แก่ โรงแยกก๊าซธรรมชาติ โรงกลั่นน้ำมัน และจากการนำเข้า และกำลังดำเนินการศึกษาแนวทางการปรับปรุงระบบการค้าและความปลอดภัยก๊าซปิโตรเลียมเหลวที่ครอบคลุมทั้งระบบ
3. ควรมีแนวทางการเพิ่มสัดส่วนการนำปาล์มน้ำมันมาใช้ในการผลิตพลังงานเพิ่มมากขึ้น รวมถึงการควบคุมคุณภาพ เพื่อให้มีมาตรฐานและเกิดประโยชน์กับประชาชนผู้ใช้โดยรวม	<p>1. กระทรวงพลังงานได้มีการนำน้ำมันปาล์มมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคการขนส่ง โดยนำมาผลิตเป็นไบโอดีเซล (บี 100) เพื่อผสมในน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว โดยปัจจุบันกรมธุรกิจพลังงานได้กำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว มี 2 ชนิด ได้แก่</p> <p>1) น้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา (น้ำมันบี 7) ซึ่งเป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเกรดพื้นฐานของประเทศ ซึ่งในสถานการณ์ปกติจะมีการกำหนดสัดส่วนผสมไบโอดีเซลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 6.6 และไม่สูงกว่าร้อยละ 7 โดยปริมาตร</p> <p>2) น้ำมันดีเซลหมุนเร็วบี 20 (น้ำมันบี 20) ซึ่งเป็นน้ำมันดีเซลหมุนเร็วเกรดทางเลือก โดยมีการกำหนดสัดส่วนผสมไบโอดีเซลไม่ต่ำกว่าร้อยละ 19 และไม่สูงกว่าร้อยละ 20 โดยปริมาตรในการกำหนดสัดส่วนผสมไบโอดีเซลขั้นต่ำสำหรับน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) จะมีการพิจารณาสถานการณ์ราคาน้ำมันดีเซลในตลาดโลกประกอบกับสถานการณ์ปริมาณและราคาของน้ำมันปาล์มดิบและไบโอดีเซลในประเทศ เพื่อกำหนดสัดส่วนการผสมไบโอดีเซลที่เหมาะสมสำหรับแต่ละช่วงเวลา สำหรับปี พ.ศ. 2566 มีปริมาณการใช้ไบโอดีเซลในภาพรวมของประเทศในภาคพลังงานเฉลี่ย 4.463 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นปริมาณการใช้น้ำมันปาล์มดิบ (CPO) เป็นวัตถุดิบในการผลิตไบโอดีเซลเฉลี่ย 94,266 ตันต่อเดือน</p> <p>สำหรับการควบคุมคุณภาพของน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดาและน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว บี 20 เพื่อให้มีมาตรฐานและเกิดประโยชน์กับประชาชนผู้ใช้โดยรวม กรมธุรกิจพลังงานได้มีการติดตามตรวจสอบเพื่อกำกับดูแลให้ผู้ค้าน้ำมันจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพตามมาตรฐานที่กำหนด โดยการสุ่มตรวจคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงที่ผู้ค้าน้ำมันจำหน่ายเป็นประจำสม่ำเสมอ ตั้งแต่จุดผลิต (โรงกลั่นน้ำมันและคลังน้ำมัน) ระหว่างการขนส่ง (รถขนส่งน้ำมัน) จนถึงสถานที่จำหน่าย (สถานีบริการน้ำมันและร้านค้า) ซึ่งกรมธุรกิจพลังงานมีห้องปฏิบัติการกลาง (Central Laboratory) สำหรับทดสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี รวมถึงมีรถตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเคลื่อนที่ (Mobile Laboratory) สำหรับเดินทางไปตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงทั่วประเทศ</p> <p>2. ตาม (ร่าง) แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2567-2580 (Oil Plan 2024) ได้พยากรณ์ว่าความต้องการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในอนาคตจะลดลง เนื่องจากนโยบายส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย ซึ่งจะส่งผลให้ความต้องการใช้ไบโอดีเซลในภาคพลังงานจะลดลงไปด้วย ดังนั้น กรมธุรกิจพลังงานร่วมกับกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน จึงได้มีการหารือร่วมกับหน่วยงานทั้งภาครัฐและเอกชนอย่างต่อเนื่อง เพื่อจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายเพื่อส่งเสริมธุรกิจใหม่ (New Business) เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านพลังงานและช่วยบรรเทาผลกระทบต่อกลุ่มผู้ผลิตไบโอดีเซลรวมถึงกลุ่มเกษตรกรผู้ปลูกปาล์มน้ำมัน โดยในข้อเสนอที่จัดทำขึ้นได้รวมถึงข้อเสนอในการส่งเสริมการผลิตและการใช้เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (Sustainable Aviation Fuel หรือ SAF) เพื่อให้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องบิน</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ																																											
	<p>พาณิชย์ ซึ่งการส่งเสริมการผลิตและการใช้เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน นอกจากจะเป็นแนวทางหนึ่งที่จะช่วยให้ผู้ประกอบการธุรกิจพลังงานสามารถขับเคลื่อนธุรกิจต่อไปได้ ยังจะช่วยให้ประเทศไทยสามารถปฏิบัติตามเป้าหมายในการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในอุตสาหกรรมการบินที่กำหนดไว้โดยองค์การการบินพลเรือนระหว่างประเทศ (The International Civil Aviation Organization: ICAO) อีกด้วย สำหรับผลการดำเนินการในปัจจุบัน ได้มีการกำหนดเป้าหมายร่วมกันระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน สำนักงานการบินพลเรือนแห่งประเทศไทย กรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อม กรมสรรพสามิต กลุ่มโรงกลั่นน้ำมัน และผู้ค้าน้ำมัน บริษัท การบินไทย จำกัด (มหาชน) และสมาคมสายการบินแห่งประเทศไทย โดยในเบื้องต้น ปี พ.ศ. 2569 จะมีการใช้ SAF ร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน Jet A-1 หรือคิดเป็นปริมาณการใช้ SAF ที่ 200,000 ลิตรต่อวัน โดยในปัจจุบันวัตถุดิบสำหรับการผลิต SAF ที่ได้รับการรับรองจาก ICAO ได้แก่ น้ำมันประกอบอาหารใช้แล้ว (Used Cooking Oil: UCO) กรดไขมันปาล์ม (Palm Fatty acid Distillate: PFAD) ไขมันจากสัตว์ (Mixed Animal Fats) และกากน้ำตาล (Molasses) ของเสียจากการเกษตร และชีวมวลต่าง ๆ เป็นต้น โดยเมื่อน้ำมันปาล์มดิบ (Crude Palm Oil: CPO) สามารถผ่านเกณฑ์ข้อกำหนดด้านความยั่งยืนของ ICAO ก็จะสามารถนำมาใช้ผลิต SAF เพื่อเพิ่มมูลค่าให้กับอุตสาหกรรมปาล์มน้ำมันของประเทศไทยได้ นอกจากนี้ กรมธุรกิจพลังงานอยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาเกี่ยวกับการกำหนดมาตรฐานคุณภาพของ SAF และน้ำมันเชื้อเพลิงอากาศยาน Jet A-1 ที่มีส่วนผสมของ SAF</p>																																											
<p>4. ควรมีแนวทางดำเนินการให้เป็นไปตามตัวชี้วัดที่กำหนดหรือทบทวนการกำหนดตัวชี้วัดให้สอดคล้องกับการปฏิบัติจริง กล่าวคือ จากผลสัมฤทธิ์และประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับจากการใช้จ่ายงบประมาณในเรื่องประเทศไทยมุ่งสู่การใช้พลังงานสะอาดและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ได้กำหนดตัวชี้วัด ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ปี 2566 ไม่เกินร้อยละ 7.17 และปี 2567 ไม่เกินร้อยละ 7.06 แต่เมื่อพิจารณาผลดำเนินการจริงปี 2566 อยู่ที่ร้อยละ 7.73 จึงมีข้อห่วงใยว่าในปี 2567 หน่วยงานจะสามารถดำเนินการให้เป็นไปตามตัวชี้วัดได้หรือไม่</p>	<p>เนื่องจากข้อมูลค่าเป้าหมาย/ผลการดำเนินงาน ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity: EI) ตามข้อสังเกตฯ มีความคลาดเคลื่อนจากข้อมูลจริง ในการนี้ จึงขอชี้แจงมูลค่าเป้าหมาย/ผลการดำเนินงานจริงราย 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) จำแนกตามปีปฏิทิน และปีงบประมาณ ตามตารางดังต่อไปนี้</p> <table><tr><th colspan="2"></th><th colspan="6">หน่วย : ktOE/พันล้านบาท</th></tr><tr><th>เป้าหมาย</th><th>ปี</th><th>เป้าหมาย/ผล</th><th>ปี 2566</th><th>ปี 2567</th><th>ปี 2568</th><th>ปี 2569</th><th>ปี 2570</th></tr><tr><td rowspan="4">ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity: EI)</td><td rowspan="2">ปีปฏิทิน</td><td>ค่าเป้าหมาย (ตามแผนปฏิบัติราชการ^{1/})</td><td>7.28</td><td>7.17</td><td>7.06</td><td>6.95</td><td>6.85</td></tr><tr><td>ผลการดำเนินงาน</td><td>7.64</td><td>7.58 (ไตรมาส 1-3)</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr><tr><td rowspan="2">ปีงบประมาณ</td><td>ค่าเป้าหมาย (ตามค่าเป้าหมายจากยุทธศาสตร์^{2/})</td><td>7.31</td><td>7.00</td><td>7.06</td><td>6.85</td><td>6.85</td></tr><tr><td>ผลการดำเนินงาน</td><td>7.73</td><td>7.47</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td></tr></table> <p>หมายเหตุ : ^{1/} แผนปฏิบัติราชการราย 5 ปี (พ.ศ. 2566 – 2570) ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ^{2/} ค่าเป้าหมายจากยุทธศาสตร์การจัดสรรงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568</p> <p>ไตรมาสที่ 1 - 3 (มกราคม - กันยายน) ปี พ.ศ. 2567 มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 62,445 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 0.8 จากช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้า ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) มีมูลค่า 8,237,701 พันล้านบาท มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 จากช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้าส่งผลให้ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (EI) มีค่า 7.58 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาทซึ่งเป็นผลดีทำให้ค่า EI ลดลงจากช่วงเดียวกัน</p>			หน่วย : ktOE/พันล้านบาท						เป้าหมาย	ปี	เป้าหมาย/ผล	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2570	ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity: EI)	ปีปฏิทิน	ค่าเป้าหมาย (ตามแผนปฏิบัติราชการ ^{1/})	7.28	7.17	7.06	6.95	6.85	ผลการดำเนินงาน	7.64	7.58 (ไตรมาส 1-3)	-	-	-	ปีงบประมาณ	ค่าเป้าหมาย (ตามค่าเป้าหมายจากยุทธศาสตร์ ^{2/})	7.31	7.00	7.06	6.85	6.85	ผลการดำเนินงาน	7.73	7.47	-	-	-
		หน่วย : ktOE/พันล้านบาท																																										
เป้าหมาย	ปี	เป้าหมาย/ผล	ปี 2566	ปี 2567	ปี 2568	ปี 2569	ปี 2570																																					
ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity: EI)	ปีปฏิทิน	ค่าเป้าหมาย (ตามแผนปฏิบัติราชการ ^{1/})	7.28	7.17	7.06	6.95	6.85																																					
		ผลการดำเนินงาน	7.64	7.58 (ไตรมาส 1-3)	-	-	-																																					
	ปีงบประมาณ	ค่าเป้าหมาย (ตามค่าเป้าหมายจากยุทธศาสตร์ ^{2/})	7.31	7.00	7.06	6.85	6.85																																					
		ผลการดำเนินงาน	7.73	7.47	-	-	-																																					

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>กับปีก่อนหน้าร้อยละ 3.0 เนื่องมาจากเศรษฐกิจไทยโดยรวมไตรมาส 3/67 ปรับดีขึ้น จากไตรมาสก่อน ตามการส่งออกสินค้าและการใช้จ่ายภาครัฐที่เร่งขึ้น ซึ่งมีส่วนให้การลงทุนภาคเอกชนปรับดีขึ้นอย่างไรก็ตามรายรับจากนักท่องเที่ยวต่างชาติและการบริโภคภาคเอกชนปรับลดลง (ตามเอกสารแนบ 1)</p> <p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เป็นหน่วยงานที่มีภารกิจเกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ตามแผนการอนุรักษ์พลังงาน (EEP) และแผนปฏิบัติการราย 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) โดยมีโครงการสำคัญที่จะช่วยขับเคลื่อนเป้าหมายการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. โครงการจ้างที่ปรึกษาในการสร้างความเข้าใจและเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงานตามกฎหมาย (ได้รับงบประมาณแผ่นดินปี 2567) โดยดำเนินการแล้วเสร็จเมื่อ กันยายน 2567 ส่งผลให้บุคลากรของหน่วยงานส่วนท้องถิ่นและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ได้รับความรู้ความเข้าใจและมีความพร้อมในการตรวจสอบการอนุญาตก่อสร้างอาคารตามเกณฑ์มาตรฐาน BEC จำนวนรวมไม่น้อยกว่า 400 คน โดยจะมีส่วนช่วยทำให้เกิดการสร้างอาคารประหยัดพลังงานที่ได้ตามเกณฑ์มาตรฐาน BEC 2. โครงการพัฒนาและส่งเสริมแพลตฟอร์มด้านการอนุรักษ์พลังงานเพื่อส่งเสริมการลงทุน 3. โครงการพัฒนาและสนับสนุนการบังคับใช้กฎกระทรวงว่าด้วยเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC) 4. โครงการสนับสนุนการลงทุนเพื่อปรับเปลี่ยน ปรับปรุงเครื่องจักร วัสดุอุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงาน (อยู่ระหว่างยื่นข้อเสนอกองทุนปี 2568 คาดการณ์ผลประหยัด 20 ktoe) 5. โครงการส่งเสริมมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของบ้านที่อยู่อาศัย (อยู่ระหว่างยื่นข้อเสนอกองทุนปี 2568 คาดการณ์ผลประหยัด 1.77 ktoe) 6. โครงการส่งเสริมการใช้นวัตกรรมและเทคโนโลยีบริหารจัดการในฟาร์มเลี้ยงสัตว์ (Smart Farm) (อยู่ระหว่างพิจารณางบประมาณแผ่นดินปี 2569 คาดการณ์ผลประหยัด 0.128 ktoe) 7. โครงการศึกษาจัดทำมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของเครื่องปรับอากาศระบบแยกส่วนหลายชุด (multi-split air-conditioners) (อยู่ระหว่างพิจารณางบประมาณแผ่นดินปี 2569) 8. โครงการศึกษาจัดทำมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของแบตเตอรี่จักรยานยนต์ไฟฟ้าที่สามารถอัดประจุซ้ำและถอดสลับได้ (มีแผนจะยื่นของบประมาณปี 2570)

ประเด็นข้อสังเกต

การดำเนินการ

ENERGY INTENSITY

EI ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (ENERGY INTENSITY) (%)								
	ปีปฏิทิน					อัตราการเปลี่ยนแปลง		
	2564	2565	2566	2566 (ม.ค.-ก.ย.)	2567 (ม.ค.-ก.ย.)	64-65	65-66	66-67 (ม.ค.-ก.ย.)
ค่าเฉลี่ยดัชนีชี้วัดการใช้พลังงาน (ktoe)	72,361	81,948	83,152	62,932	62,445	13.6%	1.5%	-0.8%
ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (จีดีพีรวม)	10,475,571	10,676,181	10,877,668	8,056,216	8,237,701	2.5%	1.9%	2.3%
ค่าเฉลี่ยดัชนีชี้วัดการใช้พลังงาน (EI) (ktoe/ล้านบาท)	6.93	7.68	7.64	7.81	7.58	10.8%	-0.4%	-3.0%
เมื่อพิจารณาถึงปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption) ในรอบ 3/67 (ม.ค.-ก.ย.) พบว่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง 0.8% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ GDP ของประเทศไทยเพิ่มขึ้น 2.3% เมื่อเทียบกับช่วงเวลาที่เดียวกันในช่วงปีเดียวกัน ส่งผลให้ EI ลดลง 3.0% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน								

FEC การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (FINAL ENERGY CONSUMPTION) (ktoe) (%)								
สาขา	ปีปฏิทิน					อัตราการเปลี่ยนแปลง		
	2564	2565	2566	2566 (ม.ค.-ก.ย.)	2567 (ม.ค.-ก.ย.)	64-65	65-66	66-67 (ม.ค.-ก.ย.)
เกษตรกรรม	2,234	2,752	2,260	1,705	1,698	-3.7%	5.3%	-0.4%
อุตสาหกรรม	26,198	32,438	30,862	23,631	23,215	22.0%	-4.9%	-6.0%
ด้านสุขภาพ	9,675	9,725	9,856	7,529	7,548	0.5%	1.3%	4.2%
ธุรกิจบริการ	6,794	6,706	7,738	5,368	5,777	8.3%	6.4%	6.5%
ขนส่ง	27,460	30,927	33,032	24,701	24,267	12.6%	6.8%	1.7%
รวม	72,361	81,948	83,152	62,932	62,445	13.6%	1.5%	-0.8%
เมื่อพิจารณาถึงรายละเอียดการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในรอบ 3/67 (ม.ค.-ก.ย.) จาก sector พบว่า สาขาก่อสร้างมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง 0.8% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ภาคเกษตรกรรมเพิ่มขึ้น 0.4% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในภาคการผลิตลดลง 6.0% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน								

GDP ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GROSS DOMESTIC PRODUCT) (Million Baht) (%)								
สาขา	ปีปฏิทิน					อัตราการเปลี่ยนแปลง		
	2564	2565	2566	2566 (ม.ค.-ก.ย.)	2567 (ม.ค.-ก.ย.)	64-65	65-66	66-67 (ม.ค.-ก.ย.)
เกษตรกรรม	663,776	680,281	683,834	480,319	471,507	2.5%	2.0%	-1.8%
อุตสาหกรรม	3,708,031	3,701,756	3,623,074	2,733,156	2,737,836	0.0%	-2.3%	0.2%
ด้านสุขภาพ	16,973	16,887	17,075	12,810	13,324	-0.3%	1.7%	5.6%
ธุรกิจบริการ	5,710,508	5,947,079	6,197,826	4,588,978	4,748,088	4.1%	4.2%	3.5%
ขนส่ง	10,475,571	10,676,181	10,877,668	8,056,216	8,237,701	2.5%	1.9%	2.3%
รวม	30,475,871	30,676,181	30,877,668	23,956,216	23,977,701	2.5%	1.9%	2.3%
เมื่อพิจารณาถึงรายละเอียดของ GDP ในรอบ 3/67 เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน พบว่า ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศเพิ่มขึ้น 2.3% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ภาคเกษตรกรรมเพิ่มขึ้น 2.0% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น 0.2% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ภาคด้านสุขภาพเพิ่มขึ้น 5.6% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ภาคธุรกิจบริการเพิ่มขึ้น 4.2% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ภาคขนส่งเพิ่มขึ้น 1.7% เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน								
ในรอบ 3-3/67 (ม.ค.-ก.ย.) พบว่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง 0.8% (-) เมื่อเทียบกับช่วงเวลาที่เดียวกันของปีก่อน ขณะที่ GDP มีการขยายตัว 2.3% (+) เมื่อเทียบกับปีเดียวกันของปีก่อน ส่งผลให้ EI ลดลง 3.0% (-)								

5. ควรผลักดันให้มีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในแหล่งอ่าวไทยมากขึ้น เช่น แหล่งโพลิน แหล่งเอราวัณ เพื่อให้ราคาค่าไฟฟ้าลดลงโดยการเจรจาต่อรองกรณีที่ใกล้หมดอายุสัญญาสัมปทาน การเจรจาซื้อไฟฟ้าบริเวณไหล่ทวีปทับซ้อนของแหล่งอ่าวไทยเพื่อให้เกิดความต่อเนื่อง ทดแทนการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ โดยพิจารณาถึงสัดส่วนที่เหมาะสมไม่กระทบต่อความมั่นคงด้านพลังงาน เพื่อให้ประเทศสามารถพึ่งพาตนเองด้านพลังงานอย่างยั่งยืนรวมทั้งควรวางแผนรับมือหรือมีมาตรการลดความเสี่ยง การพึ่งพาแหล่งพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ

การผลักดันให้มีการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ขอเรียนว่า กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ ได้บริหารจัดการทรัพยากรปิโตรเลียมให้แก่แต่ละแหล่งมีการผลิตอย่างต่อเนื่องเป็นไปตามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติและวิธีการผลิตปิโตรเลียมที่ดี ไม่ทำลายแหล่งผลิตตามกฎหมายปิโตรเลียม โดยทั่วไปหากมีการสำรวจค้นพบก๊าซธรรมชาติเพิ่มและสามารถเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติได้ ผู้ดำเนินงานจะทำสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม และปัจจุบันกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติกำกับเร่งรัดให้แต่ละผู้ดำเนินงานได้มีการสำรวจในแปลงที่มีการผลิตเพื่อหาแหล่งใหม่ๆ อย่างไรก็ตามแหล่งปิโตรเลียมในอ่าวไทย มีการผลิตมากกว่า 40 ปี มีอัตราการผลิตลดลง จึงต้องมีการเจาะหลุมผลิตอย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษาอัตราการผลิตให้ได้ในอัตราเดิมตามสัญญา นอกจากนั้น ในปี 2566 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้ลงนามในสัญญาแบ่งปันผลผลิต สำหรับ 3 แปลงที่ได้เปิดให้ยื่นขอสิทธิในทะเลอ่าวไทย โดยปัจจุบันในระยะเวลาการสำรวจคาดว่าจะมีการเจาะหลุมพิสูจน์ ในปี 2569 หากพบแหล่งปิโตรเลียมแหล่งใหม่ที่สามารถผลิตได้ในเชิงพาณิชย์ก็จะมีการเพิ่มการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม สำหรับ การเจรจาสัมปทานที่ใกล้สิ้นสุดอายุ ตาม พ.ร.บ. ปิโตรเลียม มาตรา 26 เมื่อสิ้นระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมที่ได้รับการต่อแล้ว (10 ปี) ไม่สามารถขอต่อได้อีก จากการดำเนินงานที่ผ่านมา

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>เกิดกรณีการเปลี่ยนผ่านสัมปทานแหล่งเอราวัณที่เมื่อสิ้นอายุสัมปทานแล้ว ยังมีทรัพยากรปิโตรเลียมเหลืออยู่ ต้องนำมาเปิดประมูล แต่เกิดปัญหาการดำเนินงาน ทำให้การผลิตก๊าซธรรมชาติในอัตราที่กำหนด 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ล่าช้าไปกว่า 2 ปี ซึ่งเป็นกรณีที่น่ามาศึกษาถึงการแก้ไข พ.ร.บ. ปิโตรเลียมมาตรา 26 เพื่อให้ผู้ดำเนินงานสามารถผลิตปิโตรเลียมอย่างต่อเนื่องไปจนกว่าทรัพยากรหมดแหล่ง ซึ่งจะเกิดประโยชน์จากการนำเอาทรัพยากรปิโตรเลียมขึ้นมาใช้และเป็นประโยชน์ต่อประเทศสูงสุด ปัจจุบันการแก้ไข พ.ร.บ.ปิโตรเลียมอยู่ในขั้นตอนการนำเสนอรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานพิจารณา เพื่อเสนอต่อคณะรัฐมนตรีต่อไป ซึ่งการแก้ไข พ.ร.บ. ปิโตรเลียมในมาตรา 26 ดังกล่าว หากแล้วเสร็จภายในปี 2571 จะทำให้แหล่งก๊าซธรรมชาติโพลิน แหล่งน้ำมันดิบสิริกิติ์ แหล่งสินภู่อ้อม สามารถมีการผลิตได้อย่างต่อเนื่อง ลดการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่มีราคาผันผวนและมีแนวโน้มราคาแพง</p> <p>นอกจากนี้ในเดือนธันวาคม 2567 กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้เปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมบนบก จำนวน 9 แปลง โดยมีพื้นที่สำคัญใกล้แหล่งผลิตก๊าซธรรมชาติสินภู่อ้อมและน้ำพอง และในส่วนน้ำมันดิบบริเวณภาคกลาง ซึ่งคาดว่าจะสามารถประกาศผู้ที่ได้รับสิทธิภายในปี 2568 และหากผู้ที่ได้รับสิทธิสำรวจค้นพบก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดิบได้ในเชิงพาณิชย์ ก็จะเป็นการจัดหาก๊าซธรรมชาติเพื่อความมั่นคงทางภาคอีสาน และน้ำมันดิบเพิ่มเติมให้กับประเทศต่อไป</p> <p>ปัจจุบัน การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งภายในประเทศ รวมจากพื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย ประมาณ 2,853 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน จากการจัดหาก๊าซธรรมชาติในประเทศทั้งหมด 4,768 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ข้อมูลเฉลี่ย ณ เดือนมกราคม - ธันวาคม 2567) คิดเป็นร้อยละ 60 แม้ว่าจะมีการเพิ่มอัตราการผลิตก๊าซธรรมชาติภายในประเทศให้เพิ่มขึ้น แต่มีข้อจำกัดจากมติ กพช. 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>
<p>6. ควรควบคุมโครงสร้างราคาน้ำมัน เพื่อแก้ไขวิกฤติราคาพลังงานได้อย่างยั่งยืน ซึ่งเกิดประโยชน์ในการมีข้อมูลต้นทุนราคาที่แท้จริง นำไปสู่การเปลี่ยนแปลงเพื่อสร้างความเป็นธรรมด้านราคา การควบคุมคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงให้ได้มาตรฐาน ตลอดจนเร่งแก้ไขปัญหาน้ำมันเถื่อนให้เกิดผลเป็นรูปธรรม อันเป็นการรักษาผลประโยชน์ของประเทศ</p>	<p>สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ขอเรียนว่ารัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้มีแนวคิดในการปรับโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง โดยมีการแต่งตั้งคณะกรรมการจัดตั้งระบบสำรองน้ำมันและก๊าซเพื่อความมั่นคงทางยุทธศาสตร์ และระบบรักษาระดับราคาน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซ รวมถึงได้มีการออกประกาศกระทรวงพลังงานเรื่องการแจ้งข้อมูลเกี่ยวกับการนำเข้าและส่งออกน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2567 โดยกำหนดให้ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 แห่งพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 รายงานข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการนำเข้าและส่งออกน้ำมันเชื้อเพลิง เพื่อนำข้อมูลมาประกอบการจัดทำการปรับปรุงโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิงให้มีความเป็นธรรมและป้องกันการค้ากำไรเกินควร โดยในแนวทางนี้รัฐจะเป็นผู้กำหนดราคากลาง หรือ Benchmark ในขณะที่ผู้ค้าน้ำมันเชื้อเพลิงจะต้องนำหลักฐานต่าง ๆ มาพิสูจน์ต้นทุนที่แท้จริง เพื่อขอรับเงินชดเชยจากกองทุนน้ำมัน</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>เชื้อเพลิงในกรณีที่ขาดทุนจากจำหน่ายตามราคาที่รัฐกำหนด ซึ่งการดำเนินการดังกล่าวจำเป็นต้องมีการแก้ไขกฎระเบียบของภาครัฐให้สอดคล้องกับรูปแบบการใช้หลักเกณฑ์ใหม่ โดยปัจจุบันรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างจัดทำกฎหมายว่าด้วยการกำกับดูแลการประกอบกิจการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง และกฎหมายการจัดทำระบบสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์เพื่อความมั่นคงของประเทศ หรือ SPR (Strategic Petroleum Reserve) กรมธุรกิจพลังงาน ขอเรียนว่า</p> <p>- ประเด็นการควบคุมโครงสร้างราคาน้ำมัน</p> <p>กรมธุรกิจพลังงานมีอำนาจหน้าที่กำกับดูแลเพื่อให้เกิดความปลอดภัยในการประกอบกิจการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง กำกับดูแลการค้าและการขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิงให้เป็นไปอย่างมีระบบและควบคุมมาตรฐานคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อคุ้มครองผู้บริโภค รวมทั้งการป้องกันและแก้ไขการขาดแคลนน้ำมันเชื้อเพลิง โดยพระราชบัญญัติควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542 และพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 มิได้ให้อำนาจในการควบคุมโครงสร้างราคาน้ำมันไว้แต่อย่างใด โดยปัจจุบันราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศเป็นไปตามกลไกตลาดการค้าเสรีที่มีการแข่งขันกัน กล่าวคือราคาสามารถเปลี่ยนแปลงขึ้นลงได้ตามต้นทุนซึ่งแปรผันตามราคาน้ำมันในตลาดโลก อย่างไรก็ตาม ปัจจุบันกระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างการกำหนดนโยบายเพื่อให้ภาครัฐสามารถเข้าไปกำกับดูแลราคาน้ำมันให้อยู่ในกรอบที่กำหนดและไม่ขึ้นลงเป็นรายวัน โดยยกเว้นกฎหมายกำกับดูแลการประกอบกิจการค้าน้ำมัน และกฎหมายสำรองน้ำมันทางยุทธศาสตร์</p> <p>- ประเด็นการควบคุมคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงให้ได้มาตรฐานและการแก้ไขปัญหา</p> <p>น้ำมันเถื่อน</p> <p>กรมธุรกิจพลังงานมีภารกิจในการคุ้มครองผู้บริโภคให้ได้น้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพเหมาะสมกับการใช้งานและลดผลกระทบที่มีต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งในการดำเนินการกรมธุรกิจพลังงานได้อาศัยอำนาจตามพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543 และที่แก้ไขเพิ่มเติมในการออกประกาศกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงภาคบังคับสำหรับประเทศไทย อาทิ น้ำมันเบนซิน น้ำมันแก๊สโซฮอล์ และน้ำมันดีเซล รวมถึงได้มีการติดตามตรวจสอบเพื่อกำกับดูแลให้ผู้ค้าน้ำมันจำหน่ายน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพตามมาตรฐานที่กำหนด โดยการสุ่มตรวจคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงจากผู้ค้าน้ำมันจำหน่ายเป็นประจำสม่ำเสมอ ตั้งแต่จุดผลิต (โรงกลั่นน้ำมันและคลังน้ำมัน) ระหว่างการขนส่ง (รถขนส่งน้ำมัน) จนถึงสถานที่จำหน่าย (สถานีบริการน้ำมันและร้านค้า) ซึ่งกรมธุรกิจพลังงานมีห้องปฏิบัติการกลาง (Central Laboratory) สำหรับทดสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง ตั้งอยู่ ณ อำเภอศรีราชา จังหวัดชลบุรี รวมถึงมีรถตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเคลื่อนที่ (Mobile Laboratory) สำหรับเดินทางไปตรวจสอบคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง ณ สถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงทั่วประเทศ</p> <p>ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กรมธุรกิจพลังงานได้ทำการตรวจสอบตัวอย่างน้ำมันเชื้อเพลิง จำนวน 5,635 ราย 11,082 ตัวอย่าง ผลการตรวจสอบพบว่า น้ำมันเชื้อเพลิงมีคุณภาพถูกต้องเป็นไปตามมาตรฐานที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด จำนวน 5,564 ราย 10,995 ตัวอย่าง คิดเป็นร้อยละ 98.74 และ 99.21 ของจำนวนรายและตัวอย่าง และน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพไม่เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด จำนวน 71 ราย 87 ตัวอย่าง หรือคิดเป็นร้อยละ 1.26 และ 0.79 ของจำนวนรายและตัวอย่าง</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>ในด้านการแก้ไขปัญหาน้ำมันเถื่อน กรมธุรกิจพลังงานได้มีการดำเนินการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ สำนักงานตำรวจแห่งชาติ (ศูนย์ปราบปรามการกระทำผิดเกี่ยวกับน้ำมันเชื้อเพลิง) กรมศุลกากร และกรมสรรพสามิต โดยในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 กรมธุรกิจพลังงานได้ให้ความร่วมมือแก่สำนักงานตำรวจแห่งชาติในการตรวจสอบตัวอย่างคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง จำนวน 26 ราย 40 ตัวอย่าง ผลการตรวจสอบพบว่า น้ำมันเชื้อเพลิงมีคุณภาพถูกต้องเป็นไปตามมาตรฐานที่กรมธุรกิจพลังงานกำหนด จำนวน 7 ราย 13 ตัวอย่าง คิดเป็นร้อยละ 26.92 และ 32.50 ของจำนวนรายและตัวอย่าง และน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีคุณภาพไม่เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด จำนวน 19 ราย 27 ตัวอย่าง หรือคิดเป็นร้อยละ 73.08 และ 67.50 ของจำนวนรายและตัวอย่าง</p>
<p>7. ควรสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนควบคู่กับการอนุรักษ์พลังงาน มีการส่งเสริมให้ประชาชนผลิตไฟฟ้าภาคครัวเรือน เช่น การติดตั้งโซลาร์เซลล์ โซลาร์รูฟท็อป เพื่อใช้ภายในครัวเรือนให้มีต้นทุนค่าภาคครัวเรือนซื้อการผลิตพลังงานด้วยราคาที่ เป็นธรรม และการวางระบบสินเชื่อเพื่อให้ความช่วยเหลือในการติดตั้ง การสนับสนุนอุปกรณ์ในการผลิตก๊าซหุงต้มเพื่อใช้ในครัวเรือนได้เอง หรือการนำน้ำมันปาล์มของภาคเกษตรกรรมมาใช้ในสัดส่วนภาคการผลิตน้ำมันเชื้อเพลิงมากขึ้น เป็นต้น ซึ่งจะช่วยลดการพึ่งพาการผลิตของภาครัฐหรือภาคส่วนต่าง ๆ และเกิดประโยชน์ในด้านลดภาระด้านพลังงานของภาคครัวเรือนได้ในระยะยาว ควบคู่กับการช่วยเหลือภาคเกษตรกร</p>	<p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ขอเรียนว่า</p> <p>1) แนวทางการขับเคลื่อนสู่เป้าหมาย ภาคความร้อน เช่น การส่งเสริมการพัฒนาระบบผลิตความร้อนและความเย็นด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ในรูปแบบที่เหมาะสมกับความต้องการของกลุ่มเป้าหมาย เช่น อุตสาหกรรมเกษตร อุตสาหกรรมอาหาร และชุมชน เพื่อเพิ่มระยะเวลาการเก็บรักษาผลิตภัณฑ์การเกษตร ลดการสูญเสียผลิตภัณฑ์การเกษตร เพิ่มมูลค่าผลิตภัณฑ์ สร้างงานสร้างรายได้ และเกิดความยั่งยืนแก่ชุมชน</p> <p>กระทรวงพลังงาน โดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ร่วมกับกรมสรรพากร และสำนักงานเศรษฐกิจการคลัง อยู่ระหว่างผลักดันให้ประชาชนในกลุ่มบ้านอยู่อาศัยดำเนินการติดตั้งระบบ Solar Rooftop โดยสามารถนำเงินลงทุนค่าติดตั้งมาลดหย่อนภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ในวงเงินไม่เกิน 200,000 บาท ของเงินลงทุนติดตั้งระบบ เพื่อช่วยบรรเทาผลกระทบจากราคาไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้น ลดภาระด้านค่าใช้จ่ายพลังงานไฟฟ้า ลดการนำเข้าเชื้อเพลิงจากต่างประเทศ สนับสนุนการเข้าถึงการใช้พลังงานสะอาดของประชาชน ลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ซึ่งขณะนี้ สำนักงานเลขาธิการคณะรัฐมนตรีอยู่ระหว่างแจ้งเวียนหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นเพื่อประกอบการนำเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณา</p> <p>2) การสร้างระบบผลิตก๊าซชีวภาพเพื่อทดแทนก๊าซหุงต้มในครัวเรือน โดยทั่วไประบบจะมีขนาดเล็ก และมีระยะเวลาคืนทุนค่อนข้างนาน เนื่องจากปัจจัยเรื่อง Economic of Scale ทั้งนี้ การออกแบบระบบผลิตก๊าซชีวภาพที่เหมาะสมจะต้องออกแบบให้สามารถใช้ประโยชน์ได้หลากหลาย เช่น การทดแทนก๊าซหุงต้มในครัวเรือนควบคู่กับการปั่นพดลหมั้ยาลำไยในฟาร์มปศุสัตว์ หรือการทดแทนก๊าซหุงต้มในครัวเรือนควบคู่กับการให้ความอบอุ่นสุกรภายในฟาร์ม เป็นต้น</p> <p>การดำเนินการผลิตก๊าซหุงต้มในครัวเรือนอย่างยั่งยืนควรคำนึงวิธีการรวบรวมของเสียในกรณีเศษอาหารสามารถรวบรวมของเสียได้ง่ายกว่ามูลสัตว์ อันเนื่องมาจากข้อจำกัดด้านการป้องกันโรคระบาดในสัตว์ ดังนั้น การส่งเสริมการใช้ความร้อน/ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนจากมูลสัตว์ควรส่งเสริมในฟาร์มขนาดกลางขึ้นไป</p> <p>การรวบรวมมูลสัตว์ในการผลิตก๊าซชีวภาพของสุกร สามารถดำเนินการได้ง่ายกว่าโค-กระบือ เนื่องจากมีการเลี้ยงแบบยืนคอกและมีวิธีปฏิบัติแบบฟาร์มมาตรฐาน (Good Agricultural Practices: GAP)</p>
<p>8. ควรมีมาตรการส่งเสริมและสนับสนุนประชาชนผลิตก๊าซหุงต้มเพื่อใช้ภายในครัวเรือนได้อย่าง</p>	<p>กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ขอเรียนว่า ปัจจุบันกระทรวงพลังงาน โดยสำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พน.) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์</p>

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
<p>ปลอดภัยและมีมาตรฐาน โดยผลิตก๊าซหุงต้มจากเศษอาหาร มูลสัตว์หรือวัสดุอื่นนำมาหมักจนเกิดเป็นก๊าซ จึงควรมีการสนับสนุนอุปกรณ์ที่มีความปลอดภัยในการเก็บกักก๊าซเพื่อเป็นการลดการรั่วไหลในครัวเรือนของประชาชน และลดการใช้พลังงานเชื้อเพลิงของครัวเรือนในภาพรวมอีกด้วย</p>	<p>พลังงาน (พพ.) และกรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.) ได้มีการหารือร่วมกันเกี่ยวกับแนวทางการส่งเสริมการใช้ก๊าซชีวภาพ และแนวทางกำกับดูแลด้านคุณภาพและความปลอดภัย เมื่อวันที่ 2 ธันวาคม 2567 และวันที่ 6 กุมภาพันธ์ 2568 โดยที่ประชุมได้มีมติให้ พพ. ศึกษาความเป็นได้ในการส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพอัดทดแทนก๊าซหุงต้ม (LPG) ในภาคครัวเรือน เพื่อนำผลการศึกษาไปสู่การขับเคลื่อนการดำเนินงานร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ พพ. อยู่ระหว่างการจัดทำข้อเสนอโครงการเพื่อขอรับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ในปีงบประมาณ พ.ศ. 2569</p> <p>กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.) ขอเรียนว่า ก๊าซหุงต้มที่ได้จากเศษอาหาร มูลสัตว์หรือวัสดุอื่นที่นำมาหมักจนเกิดเป็นก๊าซตามข้อสังเกตของคณะกรรมการวิสามัญ นั้นคือก๊าซไบโอมีเทน ส่วนก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ที่ใช้กันอย่างแพร่หลายในครัวเรือนนั้น มีส่วนประกอบจากก๊าซโพรเพนและก๊าซบิวเทน โดยมีการบรรจุลงในถังก๊าซปิโตรเลียมเหลวหุงต้ม และใช้งานผ่านวาล์วหัวถัง สายก๊าซ ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวได้รับการรับรองมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (มอก.) จากสำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) ดังนั้น หากมีมาตรการส่งเสริมและสนับสนุนประชาชนให้นำก๊าซหุงต้ม (ก๊าซไบโอมีเทน) มาใช้ในครัวเรือน กรมธุรกิจพลังงานจะดำเนินการประสานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น สำนักงานมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) และกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อกำหนดมาตรฐานด้านความปลอดภัยของอุปกรณ์ที่ใช้ร่วมกับก๊าซหุงต้มดังกล่าวต่อไป</p>
<p>9. ควรมีแผนการขับเคลื่อนหรือมาตรการในการส่งเสริมให้มีการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อให้ประชาชนมีความมั่นใจในการใช้ยานยนต์ไฟฟ้ามากขึ้นซึ่งเป็นการลดการใช้พลังงานน้ำมันเชื้อเพลิงในระยะยาว ช่วยลดมลพิษทางอากาศที่เกิดจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงฟอสซิล จึงควรมีแนวทางการส่งเสริมและสนับสนุนการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ทั่วประเทศ ให้เพียงพอกับความต้องการของประชาชน และควบคุมราคาให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน</p>	<p>สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ขอเรียนว่าการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าเพื่อรองรับเป้าหมายการส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศ มีเป้าหมายที่จะติดตั้งหัวจ่ายประจุแบบเร็ว (DC Charger) จำนวน 2,200 – 4,400 หัวจ่าย ภายในปี ค.ศ. 2025 (พ.ศ. 2568) และจำนวน 12,000 หัวจ่าย ภายในปี ค.ศ. 2030 (พ.ศ. 2573) โดยข้อมูลจากสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กระทรวงพลังงาน ร่วมกับสมาคมยานยนต์ไฟฟ้าไทย (EVAT) ณ เดือนธันวาคม พ.ศ. 2567 มีจำนวนหัวจ่ายประจุแบบเร็ว (DC Charger) จำนวน 5,782 หัวจ่าย ซึ่งมากกว่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ และมีการกระจายครอบคลุมในทุกภูมิภาคของประเทศ</p> <p>ทั้งนี้ การติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าเป็นการลงทุนของผู้ประกอบการซึ่งเป็นไปตามกลไกตลาดโดยภาครัฐจะเป็นผู้กำหนดมาตรการส่งเสริม/สนับสนุนเพื่อกระตุ้นให้เกิดการลงทุนของผู้ประกอบการ ทั้งนี้ สนพ. ได้ร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อดำเนินมาตรการส่งเสริมการพัฒนาสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าในช่วงที่ผ่านมาอย่างต่อเนื่อง ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. มาตรการทางภาษี: สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI) ได้ให้สิทธิและประโยชน์สำหรับกิจการที่เกี่ยวข้องกับสถานีอัดประจุ ดังนี้ <ul style="list-style-type: none"> - กิจการผลิตอุปกรณ์สำหรับยานพาหนะไฟฟ้า (กิจการผลิตอุปกรณ์อัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานพาหนะไฟฟ้า เช่น เตาชาร์จ-เตาเสียบ Wall box เป็นต้น, กิจการผลิต Portable Electric Vehicle Charger และกิจการพัฒนาระบบอัดประจุไฟฟ้าอัจฉริยะ) - กิจการสถานีบริการอัดประจุไฟฟ้า (Charging Station) และสถานีบริการสับเปลี่ยนแบตเตอรี่ (Battery Swapping Station) สำหรับยานพาหนะไฟฟ้า 2. มาตรการทางการเงิน: กระทรวงพลังงาน และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) ได้มีมาตรการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้าของยานยนต์ไฟฟ้า โดยใช้อัตราค่าไฟฟ้าภายใต้เงื่อนไขการบริหารจัดการแบบ Low

ประเด็นข้อสังเกต	การดำเนินการ
	<p>Priority ซึ่งปัจจุบันมีอัตราเท่ากับ 2.9162 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) และไม่มีค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (Demand Charge)</p> <p>3. มาตรการอำนวยความสะดวก: กระทรวงพลังงาน สำนักงาน กกพ. การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้ร่วมกันพิจารณาปรับลดขั้นตอนและอำนวยความสะดวกในการดำเนินงานที่เกี่ยวข้องกับการติดตั้งเครื่องอัดประจุไฟฟ้าและสถานีอัดประจุไฟฟ้า ดังนี้</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) สำนักงาน กกพ. พิจารณาปรับลดขั้นตอนในการขออนุญาตประกอบกิจการสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า และการขอจดทะเบียน 2) กฟน. และ กฟภ. พิจารณาปรับลดขั้นตอนการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า (EV Low Priority) นอกจากนี้ กฟน. ให้บ้านอยู่อาศัยสามารถเพิ่มสายเมนวงจรที่สองสำหรับการติดตั้งเครื่องอัดประจุไฟฟ้าในบ้านพักอาศัย ขณะที่ กฟภ. ให้บ้านอยู่อาศัยสามารถเพิ่มมิเตอร์ตัวที่สองในอัตรา ToU <p>ปัจจุบันคณะกรรมการพัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า ภายใต้คณะกรรมการนโยบายยานยนต์ไฟฟ้าแห่งชาติ (ซึ่งมีนายกรัฐมนตรีเป็นประธาน) อยู่ระหว่างการพิจารณามาตรการสนับสนุนการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าให้ครอบคลุมในทุกพื้นที่ทั่วประเทศและเพียงพอต่อความต้องการใช้งานของผู้ใช้ยานยนต์ไฟฟ้าต่อไป</p>



รายงานการศึกษาร่างพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่าย
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 วุฒิสภา

คำชี้แจง : ให้หน่วยงานจัดทำข้อมูลรายนามผู้ชี้แจง - วิสัยทัศน์ พันธกิจ และโครงสร้างหน่วยงาน – ข้อมูลตามแบบฟอร์ม สว. 69-01 ถึง สว. 69-05 (กระทรวง) แล้วจัดทำเล่มเอกสารเรียงตามสารบัญลำดับ 1-7 โดยมีใบชื่อเรื่องขึ้นก่อนถึงเนื้อหาข้อมูลของแต่ละลำดับ พร้อมจัดทำเป็นไฟล์เล่มเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ที่เข้าถึงได้ด้วย QR CODE บนหน้าปกเล่มเอกสาร ตามรูปแบบข้างต้น