

รายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการ
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566
ของกระทรวงพลังงาน

กลุ่มติดตามและประเมินผล
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร.....	3
2. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน.....	5
3. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อแผนระดับที่ 1 (แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี) และระดับที่ 2 ที่เกี่ยวข้อง.....	33
4. ปัญหาและอุปสรรค.....	36
5. แนวทางการปรับปรุงการดำเนินการ.....	36
6. หลักการคำนวณผลเป็นฐาน 100.....	37

1. บทสรุปผู้บริหาร

รายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงานจัดทำโดย กองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน ตามมติคณะรัฐมนตรีวันที่ 9 พฤศจิกายน 2564 ที่กำหนดให้หน่วยงานของรัฐจะต้องจัดทำรายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนระดับ 3 เมื่อสิ้นสุดเวลาของแผน โดยรายงานฉบับนี้มีสาระสำคัญ ประกอบด้วย ผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการ 4 เรื่อง ผลสัมฤทธิ์ของแผนต่อแนวโน้มการบรรลุเป้าหมายของแผนระดับที่ 1 และแผนระดับที่ 2 ปัญหาอุปสรรค และแนวทางการปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

แผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดที่กำหนดในภาพรวมร้อยละ 97.1 ลดลงเล็กน้อยจากปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 ที่บรรลุผลสำเร็จตามตัวชี้วัด ร้อยละ 99 โดยผลการดำเนินการของแผนปฏิบัติราชการ 4 เรื่อง ประกอบด้วย

- **แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน** บรรลุเป้าหมายประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดยมีพลังงานใช้อย่างต่อเนื่อง ร้อยละ 100 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 16 โครงการ วงเงินรวม 115.7700 ล้านบาท ดำเนินการแล้วเสร็จ 11 โครงการ อยู่ระหว่างดำเนินการ 4 โครงการ และยกเลิก 1 โครงการ แผนเบิก 115.7700 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 43.9426 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่าย ร้อยละ 38
- **แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา และการสร้างการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ** บรรลุเป้าหมายประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพ และต้นทุนที่แท้จริง และเป้าหมายอุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับ และมีประสิทธิภาพร้อยละ 100 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 1 โครงการ วงเงิน 6.8092 ล้านบาท ดำเนินการแล้วเสร็จ แผนเบิก 6.8092 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 6.5065 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 96 (ตามสัญญาจ้าง ร้อยละ 100)
- **แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน** บรรลุเป้าหมายทุกภาคส่วนมีการอนุรักษ์พลังงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศ มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น และยกระดับรายได้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น ร้อยละ 88.38 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 6 โครงการ วงเงินรวม 961.5851 ล้านบาท ดำเนินการแล้วเสร็จ 4 โครงการ อยู่ระหว่างดำเนินการ 2 โครงการ แผนเบิก 961.5851 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 626.6195 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 65
- **แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ** บรรลุเป้าหมายกระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล ร้อยละ 100 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 2 โครงการ วงเงินรวม 10.3306 ล้านบาท ดำเนินการแล้วเสร็จ แผนเบิก 10.3306 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 10.1170 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 98 (ตามสัญญาจ้าง ร้อยละ 100)

การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายของแผนระดับที่ 2 ได้แก่ **แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ (พ.ศ. 2561 - 2580) แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน** ซึ่งมีจำนวน 4 เป้าหมาย และค่าเป้าหมาย ปี 2566 - 2570 เป็นดังนี้

1) เป้าหมายการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง โดยสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า เฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 60 ซึ่งในช่วง ต.ค. 2565 - ก.ย. 2566 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติสัดส่วนร้อยละ 56.6 บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100

2) เป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศเพิ่มมากขึ้น โดยสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ เฉลี่ยร้อยละ 19 - 22 (ของพลังงานขั้นสุดท้าย) ซึ่งในช่วง ต.ค. 2565 - ก.ย. 2566 มีการใช้พลังงาน

ทดแทนในสัดส่วนร้อยละ 14.32 ซึ่งต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แม้จะมีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อนหน้า แต่ก็ยังมีปัจจัยที่ส่งผลกระทบให้การดำเนินงานด้านพลังงานทดแทนบางส่วนมีความล่าช้า

3) เป้าหมายประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น โดยค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 6.93 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ซึ่งในช่วง ต.ค. 2565 - ก.ย. 2566 มีค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงานที่ 7.73 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ซึ่งเกินกว่าค่าเป้าหมาย สะท้อนประสิทธิภาพในการใช้พลังงานที่ต่ำกว่าแผน เนื่องจากมีความต้องการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ

4) เป้าหมายการปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีโครงข่ายสมาร์ตกริด โดยจำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานเกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะอย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ สามารถดำเนินการได้ จำนวน 3 แผนงาน/โครงการ ซึ่งเป็นไปตามค่าเป้าหมายที่กำหนดไว้

นอกจากนี้ เป้าหมายของแผนปฏิบัติการฯ ยังมีความสอดคล้องกับ**แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570)** ในหมวดหมู่ที่ 1 ไทยเป็นประเทศชั้นนำด้านสินค้าเกษตรและเกษตรแปรรูปมูลค่าสูง หมวดหมู่ที่ 3 ไทยเป็นฐานการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของอาเซียน หมวดหมู่ที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ และหมวดหมู่ที่ 13 ไทยมีภาครัฐที่มีสมรรถนะสูง โดยมีการขับเคลื่อนแผนงาน/โครงการด้านพลังงานที่ส่งผลต่อแผนพัฒนาเศรษฐกิจฯ เช่น การส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชนเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจฐานราก ช่วยสร้างรายได้/เพิ่มมูลค่าสินค้าเกษตรให้กับเกษตรกร การสนับสนุนให้มีการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้า เพื่อรองรับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า การส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าสัดส่วนที่สูงขึ้น เป็นต้น

ทั้งนี้ ปัญหาและอุปสรรคสำคัญของการดำเนินงาน คือ ราคาพลังงานยังมีความผันผวนต่อเนื่องและราคาอยู่ในระดับสูง เนื่องจาก 1) ปัญหาด้านภูมิรัฐศาสตร์ เช่น ความไม่สงบต่อเนื่องระหว่างรัสเซียและยูเครน และความไม่สงบใหม่ อันเนื่องมาจากความขัดแย้งระหว่างอิสราเอลและปาเลสไตน์ (กาซ่า) 2) การฟื้นตัวทางเศรษฐกิจที่ชัดเจนภายหลังจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ทำให้มีความต้องการใช้พลังงานมากขึ้น มีผลต่อการกำหนดนโยบายและการขับเคลื่อนภาคพลังงาน ซึ่งได้มีการดำเนินมาตรการระยะสั้นต่อเนื่อง เพื่อบรรเทาผลกระทบด้านราคา ลดภาระค่าครองชีพของประชาชน และมาตรการระยะยาวโดยเน้นการรณรงค์ส่งเสริมให้เกิดการประหยัดพลังงานและสร้างความเข้าใจกับทุกภาคส่วน ควบคู่กับการบริหารจัดการพลังงานในประเทศ เพื่อลดการนำเข้าพลังงาน

2. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน

2.1 ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการต่อเป้าหมายรวมและค่าเป้าหมายรวมของแผน

ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายรวมของแผน พิจารณาจากค่าเฉลี่ยของผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการทั้ง 4 เรื่อง ซึ่งมีผลการดำเนินงาน ดังนี้

- แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100
- แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา และการสร้างการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100
- แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 88.38
- แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100

ดังนั้น ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายรวมของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมาย

2.2 ผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

2.2.1 แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

1) เป้าหมาย

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัดเป้าหมาย ปี 2566	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
ประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดยมีพลังงานใช้อย่างต่อเนื่อง	1. ร้อยละ 100 2. ร้อยละ 100 3. ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
เฉลี่ย	3 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 100

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2566	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
ประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงาน	1. รักษาอัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศไม่น้อยกว่า (ชธ.)	140,000 บาร์เรล/วัน	140,897 บาร์เรล/วัน	ร้อยละ 100

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2566	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
โดยมีพลังงานใช้ อย่างต่อเนื่อง	2. สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ในการผลิตไฟฟ้า เฉลี่ยไม่เกิน (สนพ.)	ร้อยละ 60	ร้อยละ 56.6	ร้อยละ 100
	3. มีแผนโครงสร้างพื้นฐาน ก๊าซธรรมชาติของประเทศ (สนพ.)	1 แผน	1 แผน	ร้อยละ 100

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน มีเป้าหมาย คือ ประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดยมีพลังงานใช้อย่างต่อเนื่อง โดยค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด บรรลุผลสำเร็จเฉลี่ยร้อยละ 100 ส่งผลให้สามารถบรรลุเป้าหมายตามที่กำหนดไว้ในแผน

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน มีจำนวน 16 โครงการ วงเงินรวม 115.7700 ล้านบาท ดำเนินการจริงจำนวน 15 โครงการ ยกเลิกโครงการ จำนวน 1 โครงการ แผนเบิก 115.7700 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 43.9426 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 38 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนาได้ ดังนี้

แนวทางการพัฒนาที่ 1 การจัดหาพลังงานเพียงพอความต้องการ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ เกี่ยวกับกระบวนการ อนุญาตอุตสาหกรรมระหว่างประเทศ	ชธ.	56.7539 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 56.7539 ผลเบิกจ่าย 0	- เบิกจ่ายจากงบประมาณส่วนของ ปีงบประมาณ พ.ศ. 2565 จำนวน 167.4270 ล้านบาท จากจำนวน 170.7232 ล้านบาท - การเบิกจ่ายส่วนของปี 2566 อยู่ในกระบวนการพิจารณาของ องค์คณะอนุญาตอุตสาหกรรม
2. ค่าใช้จ่ายในการเฝ้าระวัง ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมจาก การประกอบกิจการปิโตรเลียม ในอ่าวไทย	ชธ.	3.4856 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 3.4856 ผลเบิกจ่าย 3.4550	ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยผล การวิเคราะห์หาปริมาณสารปรอท ในน้ำทะเลและเนื้อเยื่อปลาทะเล หน้าดิน ทั้ง 9 แหล่งผลิตในทะเล

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
			(ตามสัญญาจ้าง)	อ่าวไทย (แหล่งปลาทอง สตูล เอราวัณ พุนาน บงกชใต้ อาทิตย์ วาสนา ไพลิน และจัสมิน) ดังนี้ 1. ผลค่าเฉลี่ยปริมาณสารปรอท ในน้ำทะเล ไม่เกินค่ามาตรฐาน (0.1 ไมโครกรัม/ลิตร) 2. ผลค่าเฉลี่ยปริมาณสารปรอท ในเนื้อเยื่อปลาทะเลหน้าดิน ไม่เกิน ค่ามาตรฐาน (0.5 มิลลิกรัม/ลิตร)
3. ค่าใช้จ่ายในการสร้างความเชื่อมั่น ความไว้วางใจ และเพิ่มการมี ส่วนร่วมของประชาชน เพื่อรองรับ การพัฒนาโครงการสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียม	ชช.	3.7265 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 3.7265 ผลเบิกจ่าย 3.6915 (ตามสัญญาจ้าง)	ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยสามารถ จัดกิจกรรมในพื้นที่เป้าหมายและ ดำเนินกิจกรรมเกี่ยวกับสื่อได้ตาม เป้าหมาย ดังนี้ 1. จัดกิจกรรมเพื่อสังคมและนำ เครือข่ายด้านปิโตรเลียมศึกษา ดูงานแหล่งปิโตรเลียม รวม 7 ครั้ง 2. จัดกิจกรรมโครงการประชาสัมพันธ์ สร้างความเข้าใจด้านการบริหาร จัดการแหล่งพลังงานของประเทศ รวม 22 ครั้ง
4. ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไป ต่างประเทศเป็นการชั่วคราวเพื่อ การบริหารจัดการการสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนา ร่วมไทย - มาเลเซีย	ชช.	0.7388 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 0.7388 ผลเบิกจ่าย 0.6694	ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยดำเนินการ ตรวจสอบการบริหารจัดการการ สำรวจและผลิตปิโตรเลียมในพื้นที่ พัฒนาร่วมฯ ได้ตามเป้าหมาย ดังนี้ 1. ด้านการสำรวจ พัฒนาและผลิต 2. ด้านปริมาณสำรอง 3. ด้านแผนงานและงบประมาณ 4. ด้านอาชีวอนามัย ความปลอดภัย และสิ่งแวดล้อม

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				5. ด้านการจัดเก็บภาษีเงินได้ ปิโตรเลียม/PSC Audit
5. ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาระบบ ดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ในการกำกับดูแลการประกอบ กิจการปิโตรเลียม ในส่วนของ การตรวจสอบการผลิต ขนส่ง เก็บรักษา และขายหรือจำหน่าย	ชธ.	11.0534 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 11.0534 ผลเบิกจ่าย 10.9800 (ตามสัญญาจ้าง)	ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ 1. จัดทำ ติดตั้ง และเชื่อมโยงชุด อุปกรณ์ ณ จุดซื้อขายปิโตรเลียม จำนวน 26 จุด เพื่อพัฒนาการ ตรวจสอบข้อมูล และเพิ่มช่องทาง การเข้าถึงข้อมูลโดยการใช้ระบบ ดิจิทัล 2. จัดอบรมการใช้งานโปรแกรม ให้กับเจ้าหน้าที่ ชธ. และผู้ที่ เกี่ยวข้อง จำนวน 4 ครั้ง เพื่อสร้าง ความรู้ความเข้าใจ และสนับสนุน การปฏิบัติงานของเจ้าหน้าที่
6. ค่าใช้จ่ายในการประเมินผล การบังคับใช้กฎหมายว่าด้วย ปิโตรเลียม เพื่อความมั่นคง ด้านการจัดหาพลังงาน	ชธ.	8.0438 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 8.0438 ผลเบิกจ่าย 3.1840 (วงเงินตาม สัญญาจ้าง 7.9600 ลบ.)	อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานฉบับ สมบูรณ์ มีผลการดำเนินการ ดังนี้ 1. ยกร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียม และ จัดทำแนวทาง การปรับปรุงกฎหมาย ลำดับรอง เพื่อทบทวนและประเมินผล การบังคับใช้กฎหมายปิโตรเลียมที่ ใช้ในปัจจุบัน ให้รองรับการ เปลี่ยนแปลงสถานการณ์เศรษฐกิจ การลงทุน และแนวโน้มข้อกำหนด ทางด้านสิ่งแวดล้อมของโลก 2. นำเสนอร่าง พ.ร.บ. ปิโตรเลียม ที่ผ่านการพิจารณารับฟังความคิดเห็น จากผู้มีส่วนได้เสียต่อผู้บริหาร ชธ. (เห็นชอบ)

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
7. ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาระบบบริหารจัดการด้านการประเมินศักยภาพเชื้อเพลิงธรรมชาติเพื่อการกำกับดูแลการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม และการเตรียมการเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ชธ.	1.2000 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 1.2000 ผลเบิกจ่าย 0	ยกเลิกโครงการ
8. ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบบัญชี (Accounting Audit) และการหักคืนต้นทุน (Cost Recovery) ของการประกอบกิจการปิโตรเลียม	ชธ.	2.8917 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 2.8917 ผลเบิกจ่าย 2.8900 (ตามสัญญาจ้าง)	ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ 1. ดำเนินการตรวจสอบบัญชี ณ สำนักงานของผู้รับสัญญาแบ่งปันผลผลิตสำหรับแปลง G1/61 และ G2/61 ระหว่างวันที่ 14 - 31 มีนาคม 2566 2. กำหนดหลักเกณฑ์ แนวทางการตรวจสอบ และจัดทำคู่มือการตรวจสอบ PSC Audit Field Work ของแปลง G1/61 และ G2/61 เพื่อให้รัฐได้ประโยชน์สูงสุดทั้งในด้านรายได้และผลประโยชน์ต่างๆ 3. ถ่ายทอดความรู้เพื่อพัฒนาเจ้าหน้าที่ ชธ. ให้มีทักษะและความรู้ความเข้าใจ ในการตรวจสอบบัญชี การวิเคราะห์งบการเงินและเอกสารที่เกี่ยวข้องกับการเงินและบัญชี
9. ค่าใช้จ่ายในการกำจัดเชื้อราที่เกิดขึ้นกับตัวอย่างหิน และการบริหารจัดการบรรจุภัณฑ์ที่เกิดเชื้อรา ณ อาคารคลังข้อมูลตัวอย่างหิน จ.ระยอง	ชธ.	5.4999 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 5.4999 ผลเบิกจ่าย 1.5182	อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ มีผลการดำเนินการ ดังนี้ 1. กำจัดเชื้อราตามตัวอย่างหิน (Rock Samples) และเปลี่ยน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
			(วงเงินตาม สัญญาจ้าง 5.0607 ลบ.)	บรรจุภัณฑ์ตัวอย่างหินที่มีเชื้อรา รวม 10,779 รายการ 2. ดำเนินการปิดผนึกตัวอย่างหิน ในถุงพลาสติกด้วยวิธีสุญญากาศ ก่อนนำไปใส่ในบรรจุภัณฑ์ใหม่ เพื่อป้องกันการเกิดเชื้อราซ้ำ
10. โครงการเจรจาและประชุม นานาชาติ	สป.พน.	4.5446 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 4.5446 ผลเบิกจ่าย 4.4538	ดำเนินการผลักดันความร่วมมือ ผ่านการประชุมหารือกับประเทศ/ องค์กรระหว่างประเทศที่ประเทศ ได้เป็นสมาชิกหรือมีพันธสัญญาทั้ง ในระดับทวิภาคีและพหุภาคี อาทิ การประชุมภายใต้กรอบ ASEAN APEC BIMSTEC MTJA IEA IRENA ซึ่งการเข้าร่วมการหารือภายใต้กรอบ ความร่วมมือดังกล่าวได้ช่วยเสริมสร้าง ความร่วมมือที่เป็นประโยชน์ต่อ การพัฒนาภาคพลังงานของไทย โดยมีการลงนามในข้อตกลงระหว่าง ประเทศที่สำคัญ ได้แก่ 1. การลงนามในบันทึกความร่วมมือ ว่าด้วยการเป็นหุ้นส่วนด้านเทคโนโลยี การดักจับ การใช้ประโยชน์ และ การกักเก็บคาร์บอน ระหว่างกระทรวง พลังงานแห่งราชอาณาจักรไทย และกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และ อุตสาหกรรม ประเทศญี่ปุ่น เมื่อวันที่ 4 มี.ค. 2566 เพื่อเป็นการต่อยอด ความร่วมมือในการพัฒนาการกักเก็บ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				คาร์บอนในอนาคตร่วมกันระหว่าง 2 ประเทศ 2. การลงนามขยายระยะเวลาของความตกลงว่าด้วยความมั่นคงทางปิโตรเลียมของอาเซียน ในวันที่ 22 มีนาคม 2566 โดยกลไกดังกล่าวเป็นความร่วมมือในอาเซียน เพื่อช่วยเหลือประเทศสมาชิกในภาวะขาดแคลน/วิกฤตพลังงาน และเพื่อรองรับหากมีการร้องขอความช่วยเหลือในช่วงที่ราคาพลังงานสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องในปัจจุบัน
11. โครงการประสานความร่วมมือกับประเทศที่มีความสำคัญด้านพลังงาน	สป.พน.	0.5000 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 0.5000 ผลเบิกจ่าย 0.4996	ดำเนินการผลักดันความร่วมมือผ่านกิจกรรมความร่วมมือที่หลากหลาย อาทิ การเข้าร่วมการประชุม การเป็นเจ้าภาพจัดการประชุม การหารือทวิภาคีและพหุภาคี ได้แก่ 1. การขยายความร่วมมือกับประเทศเวียดนาม - ดำเนินการจัดการประชุม 2nd Vietnam – Thailand Energy Forum เมื่อวันที่ 6 - 7 ตุลาคม 2565 ซึ่งเป็นการประชุมในระดับทวิภาคีที่สืบเนื่องจากการประชุมครั้งที่ 1 ที่เวียดนามเป็นเจ้าภาพ โดยสาระสำคัญได้มุ่งเน้นให้เกิดการแลกเปลี่ยนนโยบายพลังงานของ 2 ประเทศ เทคโนโลยีสำคัญด้านพลังงาน การแลกเปลี่ยน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				ความคิดเห็นของนักลงทุนทั้ง 2 ประเทศ รวมถึงการแสวงหาแหล่งเชื้อเพลิงใหม่ เพื่อช่วยสนับสนุนให้ประเทศไทยมีความมั่นคงด้านพลังงานมากขึ้น 2. การขยายความร่วมมือกับประเทศญี่ปุ่น - เมื่อวันที่ 16 พฤศจิกายน 2565 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และรัฐมนตรีเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม ประเทศญี่ปุ่น ได้หารือทวิภาคีด้านพลังงานร่วมกัน และมีการลงนามร่วมกันในบันทึกความร่วมมือด้านการลงทุนในธุรกิจก๊าซธรรมชาติเหลวระหว่างกระทรวงเศรษฐกิจ การค้า และอุตสาหกรรม ญี่ปุ่น และกระทรวงพลังงานไทย ซึ่งเป็นการต่อยอดความร่วมมือในการบริหารจัดการ LNG ในอนาคตอันเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าของทั้ง 2 ประเทศ 3. การขยายความร่วมมือกับราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย - เมื่อวันที่ 18 พฤศจิกายน 2565 รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และรัฐมนตรีพลังงานซาอุดีอาระเบีย ได้ร่วมลงนามบันทึกความเข้าใจว่าด้วยความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างกระทรวงพลังงานแห่ง

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				ราชอาณาจักรไทยกับกระทรวงพลังงานแห่งราชอาณาจักรซาอุดีอาระเบีย ซึ่งเป็นการต่อยอดความร่วมมือด้านพลังงานระหว่าง 2 ประเทศในภาพรวม เพื่อเป็นการส่งเสริมความสัมพันธ์ระหว่าง 2 ประเทศในอนาคตต่อไป 4. การขยายความร่วมมือกับประเทศนอร์เวย์ - กระทรวงพลังงานได้เป็นเจ้าภาพจัดสัมมนา Thailand's Energy Future ร่วมกับสถานเอกอัครราชทูต นอร์เวย์ วันที่ 24 พฤศจิกายน 2565 ณ กระทรวงพลังงาน เพื่อแลกเปลี่ยนองค์ความรู้ และประสบการณ์ด้านการพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานสะอาด และการเปลี่ยนผ่านสู่การใช้พลังงานอย่างยั่งยืนของประเทศ
12. ค่าบำรุงองค์การพลังงานหมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency: IRENA)	สป.พน.	2.1914 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 2.1914 ผลเบิกจ่าย 2.7941	ดำเนินการจ่ายค่าสมาชิกสำเร็จ โดยผู้แทนกระทรวงพลังงานได้เข้าร่วมการประชุม IRENA Assembly ซึ่งจัดขึ้นเมื่อเดือนมกราคม 2566 โดยผู้แทนจากแต่ละประเทศได้นำเสนอวิสัยทัศน์และทิศทางการพัฒนาพลังงาน โดยเฉพาะอย่างยิ่งพลังงานทดแทนที่เป็นประโยชน์ต่อประเทศต่างๆ ซึ่งทำให้ไทยได้รับทราบข้อมูลทิศทางพลังงานทดแทนระดับโลก รวมถึงเทคโนโลยีใหม่ๆ ที่สามารถ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				นำมาปรับใช้กับประเทศไทยต่อไปได้
13. ค่าบำรุงองค์การพลังงานโลก (World Energy Council: WEC)	สป.พน.	1.8239 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 1.8239 ผลเบิกจ่าย 1.7474	ดำเนินการจ่ายค่าสมาชิกสำเร็จ โดยการเข้าร่วมเป็นสมาชิก WEC ทำให้กระทรวงพลังงานได้รับทราบ ข้อมูลข่าวสารด้านพลังงาน ทั้งนี้ WEC ได้มีการจัดทำ World Energy Trilemma โดยจะเป็นการวิเคราะห์ สถานการณ์พลังงานของแต่ละ ประเทศในแต่ละปี ซึ่งจะเป็น ประโยชน์กับประเทศสมาชิกใน การนำมาวางแผนนโยบายในอนาคต
14. ค่าใช้จ่ายในการศึกษาบทบาท การกำกับดูแลการค้าและการ สำรองน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อรองรับ นโยบายส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้า	ธพ.	5.3910 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 5.3910 ผลเบิกจ่าย 0.5360 (วงเงินตาม สัญญาจ้าง 5.3598 ลบ.)	ลงนามในสัญญาจ้าง เมื่อวันที่ 30 มิถุนายน 2566 (ล่าช้าเนื่องจาก ยกเลิกการประกวดราคา 2 ครั้ง ไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอ) โดยที่ปรึกษาฯ ได้ส่งมอบงานงวดที่ 1 รายงานฉบับต้น (Inception Report) มีรายละเอียดเนื้อหารายงาน ดังนี้ 1. ข้อมูลแนวทางการศึกษาและ แผนการดำเนินงานศึกษาโครงการ 2. รายละเอียดและขั้นตอนในการ ศึกษากระบวนการ วิธีการ ดำเนินงาน ระยะเวลาดำเนินโครงการ โดยที่ปรึกษา ฯ ได้ จัด ประชุม รายงาน ความก้าวหน้าโครงการแล้ว 2 ครั้ง

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
รวม 14 รายการ (ดำเนินการจริง 13 รายการ)	ชธ./ธพ./ สป.พน.	107.8445	แผนเบิก 107.8445 ผลเบิกจ่าย 36.4190	แล้วเสร็จ 9 รายการ ดำเนินการต่อเนื่อง 4 รายการ ยกเลิก 1 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 การวางโครงสร้างพื้นฐานพลังงานมีประสิทธิภาพ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
โครงการจัดทำโครงสร้างพื้นฐาน ก๊าซธรรมชาติของประเทศ	สนพ.	6.8615 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 6.8615 ผลเบิกจ่าย 6.8266 (ตามสัญญาจ้าง)	ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ 1. ได้แผนบริหารจัดการก๊าซ ธรรมชาติของประเทศไทย แผนโครงสร้างพื้นฐานพลังงาน ที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติของ ประเทศ ที่รองรับความมั่นคง ทางด้านพลังงานและการเติบโต ทางเศรษฐกิจของประเทศ และ ส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันเพื่อเพิ่ม ประสิทธิภาพในธุรกิจก๊าซธรรมชาติ ตลอดจนสอดคล้องกับแผนพัฒนา กำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ ฉบับใหม่ และแผนอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง 2. ได้ผลการศึกษา วิเคราะห์การ สำรองก๊าซธรรมชาติของประเทศ รวมถึงปัญหาและอุปสรรคในการ ดำเนินการ ตลอดจนข้อ กฎหมายที่เกี่ยวข้อง เพื่อรองรับ นโยบายการส่งเสริมแข่งขันใน กิจการก๊าซธรรมชาติ 3. ได้แนวทางการบริหารจัดการ ก๊าซธรรมชาติในภาวะวิกฤต ทั้งด้านราคาและด้านปริมาณ 4. ได้แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ของประเทศไทย (Gas Plan) ให้ สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลัง ผลิตไฟฟ้าของประเทศฉบับใหม่ และแผนพลังงานอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งจัดทำแผนปฏิบัติการ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Action Plan) 5. ได้ผลการศึกษา วิเคราะห์สำรวจ และประเมินผลประสิทธิภาพการใช้งานโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติของประเทศไทยในปัจจุบัน รวมทั้งวิเคราะห์ความเหมาะสมการลงทุน และกฎระเบียบในการปรับปรุงหรือขยายโครงสร้างพื้นฐานด้านก๊าซธรรมชาติให้รองรับแนวทางการส่งเสริมให้เกิดการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ และการเป็น Regional LNG Hub 6. ได้มีการจัดสัมมนากลุ่มย่อย (Focus Group) เพื่อรับฟังความคิดเห็นผู้ที่เกี่ยวข้อง จำนวน 2 ครั้ง มีผู้เข้าร่วมทั้งหมด 149 คน และได้จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นต่อร่างผลการศึกษาโครงการจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วนแล้ว เมื่อวันที่ 24 สิงหาคม 2566 โดยมีผู้เข้าร่วมสัมมนา จำนวน 115 คน
รวม 1 โครงการ	สนพ.	6.8615	แผนเบิก 6.8615 ผลเบิกจ่าย 6.8266	แล้วเสร็จ

แนวทางการพัฒนาที่ 3 ส่งเสริมการลงทุนพลังงาน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
โครงการการพัฒนาพื้นที่พิเศษ เชิงยุทธศาสตร์เพื่อเพิ่มความมั่นคง พลังงานและเพิ่มขีดความสามารถ ในการแข่งขันของประเทศ	สป.พน.	1.0640 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 1.0640 ผลเบิกจ่าย 0.6970	- การพัฒนาด้านพลังงานมุ่งสู่เมืองอัจฉริยะ (Smart City) 1. มีการคัดเลือกและสรุปจังหวัดนำร่อง คือ จังหวัดสุราษฎร์ธานี 2. ทารือร่วมกับสำนักงานพลังงานจังหวัดสุราษฎร์ธานี ไปแล้ว 7 ครั้ง 3. ประชุมร่วมกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียระดับพื้นที่เทศบาลเมืองสุราษฎร์ธานี 1 ครั้ง 4. ทารือร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น กพน./กฟภ. หน่วยงานราชการในพื้นที่เทศบาลเมืองสุราษฎร์ธานี โดยจัดทำแนวทางการพัฒนาด้านพลังงานด้าน Smart Energy ของเทศบาลเมืองสุราษฎร์ธานีแล้วเสร็จ และมีการนำเสนอแนวทางการขับเคลื่อนการพัฒนาเมืองไปสู่เมืองอัจฉริยะด้านพลังงานต่อคณะทำงาน Smart Energy จังหวัดสุราษฎร์ธานี ซึ่งเป็นไปตามเป้าประสงค์ที่วางไว้ - การพัฒนาด้านพลังงานในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) ได้มีการประชุมหารือร่วมกับสำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (สกพอ.) 2 ครั้ง ในประเด็นแนวทางการดำเนินงานร่วมกัน เพื่อสนับสนุนการพัฒนาด้านพลังงานในพื้นที่ EEC

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
รวม 1 โครงการ	สป.พน.	1.0640	แผนเบิก 1.0640 ผลเบิกจ่าย 0.6970	แล้วเสร็จ

แนวทางการพัฒนาที่ 4 พัฒนาเทคโนโลยีและระบบบริหารจัดการพลังงานที่สอดคล้องกับแนวโน้มการพึ่งพาพลังงานไฟฟ้าในอนาคต

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
- ไม่มีโครงการ -				

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

เป้าหมายประเทศมีความมั่นคงด้านพลังงาน โดยมีพลังงานใช้อย่างต่อเนื่อง บรรลุค่าเป้าหมายร้อยละ 100 ส่วนสำคัญที่ขับเคลื่อนไปสู่เป้าหมาย ได้แก่ การรักษาอัตราการผลิตน้ำมันดิบและก๊าซธรรมชาติเหลวในประเทศให้เพียงพอกับความต้องการ ดำเนินการได้สำเร็จตามค่าเป้าหมายร้อยละ 100 เป็นผลจากการผลิตปิโตรเลียมของผู้รับสัมปทาน/ผู้รับสัญญา ซึ่งอาจมีการเพิ่มขึ้นหรือลดลงได้ ขึ้นอยู่กับค่าเฉลี่ย และสถานการณ์การผลิตปิโตรเลียมในแต่ละไตรมาส การรักษาสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า เฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 60 ดำเนินการได้สำเร็จตามค่าเป้าหมายร้อยละ 100 จากการกำกับดูแลและบริหารจัดการผลิตก๊าซธรรมชาติตามที่กำหนด ทั้งนี้ มีโครงการสนับสนุนการดำเนินงาน เช่น การพัฒนาระบบดิจิทัลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการกำกับดูแลการประกอบกิจการปิโตรเลียม การประสานความร่วมมือด้านพลังงานระหว่างประเทศ และการจัดทำโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติของประเทศ จำนวน 1 แผน ซึ่งส่งผลให้มีแผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย (Gas Plan) แผนโครงสร้างพื้นฐานพลังงานที่เกี่ยวข้องกับก๊าซธรรมชาติของประเทศ

2.2.2 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา และการสร้างการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ

1) เป้าหมาย

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
ประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง	1. ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
อุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับ และมีประสิทธิภาพ	2. ร้อยละ 100 3. ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
เฉลี่ย	3 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 100

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2566	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละความสำเร็จ
ประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง	1. มีมาตรการ/แนวทาง ส่งเสริมการกำกับดูแลราคาพลังงานและการแข่งขัน (สนพ.)	1 มาตรการ	1 มาตรการ	ร้อยละ 100
อุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับ และมีประสิทธิภาพ	2. สถานประกอบการกิจการและผู้ประกอบการพลังงานที่ได้รับการตรวจสอบมีความปลอดภัย และปฏิบัติตามมาตรฐานของกรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.)	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100
	3. การจำหน่ายน้ำมันที่ผ่านการตรวจสอบได้คุณภาพตามมาตรฐานที่รัฐกำหนด (ธพ.)	ร้อยละ 99	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา และการสร้างการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ มีเป้าหมาย ได้แก่ ประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพ และต้นทุนที่แท้จริง และอุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับ และมีประสิทธิภาพ โดยค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด บรรลุผลสำเร็จเฉลี่ยร้อยละ 100 ส่งผลให้สามารถบรรลุเป้าหมายตามที่กำหนดไว้ในแผน

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล ราคา และการสร้างการแข่งขันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ มีจำนวน 1 โครงการ วงเงิน 6.8092 ล้านบาท แผนเบิก 6.8092 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 6.5065 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 96 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนาได้ ดังนี้

แนวทางการพัฒนาที่ 1 เตรียมการรองรับการกำกับกิจการพลังงานในอนาคต

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
- ไม่มีโครงการ -				

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
โครงการจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub	สนพ.	6.8092 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 6.8092 ผลเบิกจ่าย 6.5065 (ตามสัญญาจ้าง)	ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ 1. ได้ผลการศึกษา วิเคราะห์รูปแบบและระบบบริหารจัดการ LNG Hub รวมถึงระเบียบข้อกฎหมาย และเปรียบเทียบข้อดี-ข้อด้อยของต่างประเทศที่มีแนวปฏิบัติที่ดี (Best Practice) ในแต่ละภูมิภาคไม่น้อยกว่า 3 ภูมิภาค รวมทั้งผลการศึกษาที่เกี่ยวข้องในด้าน LNG Hub ของประเทศไทย 2. ได้ผลการศึกษา วิเคราะห์ประเมินความเหมาะสมและความเป็นไปได้ที่ประเทศไทยจะเป็น Regional LNG Hub รวมทั้งความพร้อมของโครงสร้างพื้นฐานที่มีอยู่ในปัจจุบัน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง และ ศักยภาพในการแข่งขันของ ประเทศไทยเพื่อเปรียบเทียบกับประเทศในภูมิภาคเอเชีย หรือภูมิภาคอื่นๆ 3. ได้ผลการศึกษา และวิเคราะห์ การใช้ประโยชน์ LNG Terminal ที่มีในประเทศ ให้สอดคล้องกับ การส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub 4. ได้ผลการศึกษาและวิเคราะห์ ระบบการสำรองก๊าซธรรมชาติ ของต่างประเทศไม่น้อยกว่า 3 ประเทศ ในมิติต่างๆ และ เปรียบเทียบข้อดี – ข้อด้อยของ แต่ละประเทศ 5. มีการจัดสัมมนากลุ่มย่อย (Focus Group) เพื่อรับฟัง ความคิดเห็นจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ทุกภาคส่วน 2 ครั้ง มีผู้เข้าร่วม จำนวน 156 คน 6. มีการจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นต่อร่างผลการศึกษา โครงการจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง ทุกภาคส่วนเรียบร้อยแล้ว โดยมี ผู้เข้าร่วม จำนวน 102 คน
รวม 1 โครงการ	สนพ.	6.8092	แผนเบิก 6.8092 ผลเบิกจ่าย	แล้วเสร็จ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
			6.5065	

แนวทางการพัฒนาที่ 3 กำกับกิจการด้านพลังงาน ด้านมาตรฐาน คุณภาพ ความปลอดภัย

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
- ไม่มีโครงการ -				

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

เป้าหมายประชาชนเข้าถึงพลังงานในราคาที่เหมาะสม เป็นธรรม สะท้อนประสิทธิภาพและต้นทุนที่แท้จริง ดำเนินการได้สำเร็จตามค่าเป้าหมายร้อยละ 100 จากการมีมาตรการเพื่อส่งเสริมการกำกับดูแลราคาพลังงาน และการแข่งขันในกิจการพลังงาน อันเป็นผลจากโครงการจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub

เป้าหมายอุตสาหกรรมพลังงานเป็นไปตามมาตรฐานสากล มีการกำกับและมีประสิทธิภาพ ดำเนินการได้สำเร็จตามค่าเป้าหมายร้อยละ 100 สามารถกำกับและตรวจสอบสถานประกอบกิจการพลังงานให้มีความปลอดภัย ปฏิบัติตามมาตรฐานของกรมธุรกิจพลังงาน และมีการจำหน่ายน้ำมันที่มีคุณภาพ โดยมีสถานประกอบกิจการฯ ที่ได้รับการตรวจสอบด้านความปลอดภัย จำนวน 48,426 ราย (จากค่าเป้าหมาย 46,382 ราย) และสถานประกอบกิจการฯ ที่ได้รับการตรวจสอบคุณภาพน้ำมันตามมาตรฐานที่รัฐกำหนด จำนวน 3,081 ราย (จากค่าเป้าหมาย 2,280 ราย)

2.2.3 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน

1) เป้าหมาย

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
ทุกภาคส่วนมีการอนุรักษ์พลังงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศ	1. ร้อยละ 93.82	● บรรลุค่าเป้าหมายร้อยละ 93.82
มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น	2. ร้อยละ 74.31	● บรรลุค่าเป้าหมายร้อยละ 74.31
ยกระดับรายได้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น	3. ร้อยละ 97	● บรรลุค่าเป้าหมายร้อยละ 97
เฉลี่ย	3 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 88.38

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2566	ผลตาม ค่าเป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
ทุกภาคส่วนมีการอนุรักษ์พลังงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศ	1. ค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (Energy Intensity) (พพ.)	7.28 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท (ค่าเป้าหมายแผนแม่บทย่อย 6.93)	7.73 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท (ต.ค. 2565 – ก.ย. 2566)	ร้อยละ 93.82
มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น	2. สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (พพ.)	ร้อยละ 19.27 (ค่าเป้าหมายแผนแม่บทย่อย 19 - 22)	ร้อยละ 14.32 (ต.ค. 2565 – ก.ย. 2566)	ร้อยละ 74.31
ยกระดับรายได้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น	3. โครงการด้านพลังงานชุมชนสามารถลดการใช้พลังงาน (สป.พน.)	ไม่น้อยกว่า 0.65 ktoe/ปี	0.6293 ktoe/ปี	ร้อยละ 97

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน มีเป้าหมาย ได้แก่ ทุกภาคส่วน มีการอนุรักษ์พลังงานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศ มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น และยกระดับรายได้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น โดยค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัดเฉลี่ยร้อยละ 88.38

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน มีจำนวน 6 โครงการ วงเงินรวม 961.5851 ล้านบาท แผนเบิก 961.5851 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 626.6195 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 65 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนาได้ ดังนี้

แนวทางการพัฒนาที่ 1 ส่งเสริมให้ทุกภาคส่วนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. ค่าก่อสร้างและควบคุมงานก่อสร้างอาคารต้นแบบสาธิตการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Energy Building)	พพ.	23.4053 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 23.4053 ผลเบิกจ่าย 15.2443	ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ 1. การก่อสร้างอาคารต้นแบบสาธิตการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์แล้วเสร็จ และเปิดใช้งานแล้ว 2. ดำเนินการควบคุมการก่อสร้างอาคารเป็นไปด้วยความเรียบร้อย ถูกต้อง มั่นคง แข็งแรง ตรงตามวัตถุประสงค์การใช้งาน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
2. ค่าใช้จ่ายในการสร้างความเข้าใจและเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงานตามกฎหมายสำหรับบุคลากรองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	พพ.	3.0000 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 3.0000 ผลเบิกจ่าย 2.6955	ดำเนินงานแล้วเสร็จ ดังนี้ 1. แต่งตั้งคณะทำงานและจัดประชุมจำนวน 2 ครั้ง 2. จัดทำสื่อเอกสารคู่มือสัมมนากฎกระทรวงฉบับภาษาอังกฤษ บอร์ดประชาสัมพันธ์ และสื่อวีดิทัศน์เรียนรู้ แนวทางการตรวจสอบการออกแบบอาคาร เพื่อส่งเสริมและผลักดันให้กับเจ้าพนักงานท้องถิ่น 3. ปรับปรุงและพัฒนากระบวนการฐานข้อมูลรองรับรูปแบบและเทคโนโลยีการเชื่อมต่อข้อมูลและจัดทำคู่มือการใช้งาน 4. ทวนสอบข้อมูล และปรับปรุงข้อมูลพร้อมบันทึกลงระบบฐานข้อมูล จำนวนรวม 519 อาคาร 5. จัดสัมมนาสร้างความเข้าใจและเตรียมความพร้อมให้กับบุคลากรในหน่วยงานส่วนท้องถิ่นที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตก่อสร้างอาคาร จำนวน 3 ครั้ง มีผู้เข้าร่วมจำนวนรวม 346 คน และอยู่ระหว่างที่ปรึกษาส่งงานและตรวจรับรายงานฉบับสมบูรณ์
รวม 2 รายการ	พพ.	26.4053	แผนเบิก 26.4053 ผลเบิกจ่าย 17.9398	แล้วเสร็จ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานสะอาดภายในประเทศ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. เงินอุดหนุนการชดเชย ส่วนต่างจากการรับซื้อ น้ำมันปาล์มดิบของ การไฟฟ้าฝ่ายผลิต แห่งประเทศไทย	พพ.	500.5300 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 500.5300 ผลเบิกจ่าย 500.5300	ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยผลเบิกจ่าย เพื่อชดเชยส่วนต่างของรอบการรับซื้อ น้ำมันปาล์มดิบปริมาณ 160,000 ตัน จำนวน 299.009 ล้านบาท และรอบ การรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบปริมาณ 200,000 ตัน จำนวน 201.521 ล้านบาท
2. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ (19 รายการ)	พพ.	380.9681 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 380.9681 ผลเบิกจ่าย 56.3211	1. ค่าควบคุมงาน 5 รายการ จำนวน 8.7364 ล้านบาท อยู่ระหว่างดำเนินการ 2. ค่าจ้างที่ปรึกษา 6 รายการ จำนวน 38.3037 ล้านบาท ดำเนินการแล้วเสร็จ 3 รายการ อยู่ระหว่างดำเนินการ 3 รายการ 3. ค่าก่อสร้างอื่นๆ 8 รายการ จำนวน 333.9280 ล้านบาท อยู่ระหว่างดำเนินการ
3. โครงการจัดทำแผน กลยุทธ์การนำไฮโดรเจน ไปใช้ภาคพลังงาน	สนพ.	8.3550 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 8.3550 ผลเบิกจ่าย 6.6640 (วงเงินตาม สัญญาจ้าง 8.3300 ลบ.)	อยู่ระหว่างจัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์ มีผลการดำเนินการ ดังนี้ 1. แนวทางการใช้ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ ในภาคพลังงานที่สอดคล้องกับลักษณะ ของการดำเนินธุรกิจของไฮโดรเจน ประกอบไปด้วยการปรับปรุงแผนกลยุทธ์ ไปใช้ในเชิงพาณิชย์ในภาคพลังงาน พ.ศ. 2567-2593 และการจัดทำแผนกลยุทธ์ เพื่อเตรียมความพร้อมในระยะสั้น พ.ศ. 2567-2573 ก่อนเป้าหมายการพัฒนา ไฮโดรเจนเชิงพาณิชย์ภายในปี 2573 2. มี (ร่าง) แผนกลยุทธ์การนำไฮโดรเจน ไปใช้ภาคพลังงานในระยะสั้น ประกอบด้วย แนวทางการสนับสนุนการนำไฮโดรเจน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				ไปใช้ภาคการผลิตไฟฟ้าในระยะสั้น พ.ศ. 2566-2573) ที่เหมาะสมกับบริบทของประเทศไทย สอดคล้องตาม 4 ยุทธศาสตร์หลัก ประกอบด้วย ยุทธศาสตร์ที่ 1 พัฒนาลาดและสร้างจุดใจให้กับผู้ใช้ ยุทธศาสตร์ที่ 2 ส่งเสริมการวิจัยและพัฒนาอุตสาหกรรม ยุทธศาสตร์ที่ 3 พัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ยุทธศาสตร์ที่ 4 ปรับปรุงกฎระเบียบและมาตรฐาน 3. มีผลการสำรวจพื้นที่ที่มีศักยภาพ โดยเก็บข้อมูลต่างๆ เช่น กระบวนการผลิต ปริมาณการผลิต ปริมาณการใช้เชื้อเพลิง เป็นต้น และนำแผนกลยุทธ์การนำไฮโดรเจนไปใช้ในภาคพลังงานไปประเมินความเหมาะสมเชิงเทคนิคสำหรับภาคพลังงานในพื้นที่โครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) หรือพื้นที่อื่นที่เหมาะสม 4. มีการจัดประชุมรับฟังความเห็นและข้อเสนอแนะร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง หรือมีส่วนได้ส่วนเสียในประเด็นที่เกี่ยวข้องกับ (ร่าง) แผนกลยุทธ์การนำไฮโดรเจนไปใช้ภาคพลังงาน จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 27 มิถุนายน 2566 5. มีการจัดสัมมนาเผยแพร่ผลการดำเนินโครงการฯ เมื่อวันที่ 19 กันยายน 2566 เรียบร้อยแล้ว โดยภาพรวมการดำเนินโครงการมีการประเมินความเหมาะสม

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				เชิงเทคนิค สำหรับภาคพลังงานในพื้นที่ โครงการเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) หรือพื้นที่อื่นที่เหมาะสม รวมถึง การรวบรวมความคิดเห็น ปัญหา และ อุปสรรคของการนำร่องการดำเนินงาน ตามแผนกลยุทธ์ฯ
รวม 3 รายการ	พพ./สนพ.	889.8531	แผนเบิก 889.8531 ผลเบิกจ่าย 563.5151	แล้วเสร็จ 1 รายการ ดำเนินการต่อเนื่อง 2 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 3 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาเทคโนโลยีในระดับชุมชนทั่วประเทศ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
โครงการเพิ่มสมรรถนะ ด้านการบริหารและ จัดการพลังงานครบวงจร ในชุมชนระดับตำบลและ เครือข่ายพลังงานชุมชน	สป.พน.	45.3267 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 45.3267 ผลเบิกจ่าย 45.1646	ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยสามารถบรรลุ แผนงานพัฒนาได้ 897 อบต. คิดเป็น ร้อยละ 95 จาก 948 อบต. สามารถลด การใช้พลังงานลง 0.6293 ktoe และ เกิดการเพิ่มรายได้จากการส่งเสริม เทคโนโลยีพลังงานชุมชนที่เข้าร่วมโครงการ ได้ 10.6960 ล้านบาท
รวม 1 โครงการ	สป.พน.	45.3267	แผนเบิก 45.3267 ผลเบิกจ่าย 45.1646	แล้วเสร็จ

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

เป้าหมายทุกภาคส่วนมีการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศบรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 93.82 โดยค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (Energy Intensity) ต่ำกว่าค่าเป้าหมายเล็กน้อย โดยโครงการด้านพลังงานที่มีส่วนในการขับเคลื่อนสู่เป้าหมาย เช่น การกำกับให้มีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามกฎหมาย การสร้างความเข้าใจและเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการใช้เกณฑ์มาตรฐานด้านพลังงานตามกฎหมาย สำหรับบุคลากรองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น

เป้าหมายการมีส่วนร่วมการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 74.31 โดยสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่ำกว่าค่าเป้าหมาย มีโครงการด้านพลังงานทดแทนที่ช่วยขับเคลื่อนการดำเนินการ เช่น โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ เป็นต้น

เป้าหมายการยกระดับรายได้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 97 โดยโครงการด้านพลังงานชุมชนสามารถลดการใช้พลังงานลงต่ำกว่าค่าเป้าหมายเล็กน้อย เกิดการเพิ่มรายได้จากการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชนแก่กลุ่มที่เข้าร่วมโครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารและจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบลและเครือข่ายพลังงานชุมชน

2.2.4 แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ

1) เป้าหมาย

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
กระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล	ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
เฉลี่ย	1 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 100

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2566	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละความสำเร็จ
กระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล	ระดับคะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA)	ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85	91.90 คะแนน	ร้อยละ 100

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ มีเป้าหมาย ได้แก่ กระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล โดยค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด 1 ตัวชี้วัด บรรลุผลสำเร็จร้อยละ 100 ส่งผลให้สามารถบรรลุเป้าหมายตามที่กำหนดไว้ในแผน

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 4 การสร้างความปลอดภัยเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ มีจำนวน 2 โครงการ วงเงินรวม 10.3306 ล้านบาท แผนเบิก 10.3306 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 10.1170 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 98 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนาได้ ดังนี้

แนวทางการพัฒนาที่ 1 ส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
โครงการจัดหาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการบริหารจัดการและปฏิบัติงานตามภารกิจในรูปแบบสำนักงานไร้กระดาษหรือสำนักงานอัตโนมัติ (Office Automation)	สป.พน.	2.0204 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 2.0204 ผลเบิกจ่าย 2.0170 (ตามสัญญาจ้าง)	ดำเนินการแล้วเสร็จ โดยระบบพร้อมใช้งานที่ URL : https://eoffice.energy.go.th ประกอบด้วย ระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ระบบร่างหนังสือ/เอกสาร ระบบลงนามในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ ระบบจัดการประชุมอิเล็กทรอนิกส์ โดยเจ้าหน้าที่ สป.พน. ทั้งส่วนกลางและส่วนภูมิภาค เริ่มใช้งานระบบฯ ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2566
รวม 1 โครงการ	สป.พน.	2.0204	แผนเบิก 2.0204 ผลเบิกจ่าย 2.0170	แล้วเสร็จ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ยกระดับกระทรวงพลังงานเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
โครงการบูรณาการและวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึกเพื่อบริการสารสนเทศพลังงานของประเทศ	สนพ.	8.3102 (งบแผ่นดิน)	แผนเบิก 8.3102 ผลเบิกจ่าย 8.1000 (ตามสัญญาจ้าง)	ดำเนินการแล้วเสร็จ ดังนี้ 1. การรวบรวมประเด็นคำถาม/ข้อสงสัย/ประเด็นร้อนที่มีต่อภาคพลังงาน หรือเป็นประโยชน์ต่อการสร้างความรู้ความเข้าใจ รวมถึงประเด็นสำคัญที่เกี่ยวข้องกับนโยบายพลังงานจากแหล่งต่างๆ รวมถึงสื่อสังคมออนไลน์ โดยใช้โปรแกรมการวิเคราะห์ข้อมูลสำหรับการติดตามความเห็นของสังคม (Social listening tools) 2. การออกแบบและจัดทำช่องทางที่เหมาะสมและง่ายต่อการรวบรวมข้อมูลประเด็นคำถาม/ข้อสงสัย/ประเด็นร้อนที่มีต่อภาคพลังงานของประชาชน 3. การนำข้อมูลทั้งหมดมาวิเคราะห์เพื่อสรุปเป็นรายการโจทย์ที่จะใช้ออกแบบจัดทำรายงานการวิเคราะห์ข้อมูล (Interactive Dashboard) 4. การจัดลำดับความสำคัญและคัดเลือกโจทย์ จำนวนไม่น้อยกว่า 5 เรื่อง โดยพิจารณาความสำคัญจากปัจจัยต่างๆ เช่น ความรุนแรงของปัญหา ผลกระทบต่อสังคม ความจำเป็นเร่งด่วน และความพร้อมของข้อมูลที่จะใช้ในการตอบโจทย์ดังกล่าว โดยโจทย์ที่ถูกเลือกจะนำไปใช้ดำเนินการจัดทำ Interactive Dashboard ในลักษณะของ Use Case

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				เพื่อใช้ประกอบการจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบายพลังงานของประเทศ จำนวนไม่น้อยกว่า 1 เรื่อง และการเผยแพร่ข้อมูลในลักษณะ Data Visualization เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับทุกภาคส่วน จำนวนไม่น้อยกว่า 4 เรื่อง 5. การจัดซื้อชุดข้อมูลด้านพลังงานที่มีมาตรฐานและเป็นที่ยอมรับในระดับสากล เพื่อใช้พัฒนางานด้านการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึก (Data Analytics) ในการจัดทำ Interactive Dashboard 6. การจัดทำรายการชุดข้อมูลพร้อมทั้งจัดทำบัญชีข้อมูล (Data Catalog) และคำอธิบายชุดข้อมูล (Metadata) 7. การรวบรวม เชื่อมโยง และจัดเตรียมข้อมูล (Data Preparation) เพื่อใช้ในการพัฒนางานด้านการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึก (Data Analytics) 8. ดำเนินการออกแบบ จัดทำรายงานการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงาน (Interactive Dashboard) พร้อมทั้งบทวิเคราะห์ จำนวน 4 เรื่อง ได้แก่ ราคา น้ำมัน ค่าไฟฟ้า ยานยนต์ไฟฟ้า และ โซลาร์เซลล์ 9. จัดทำบทความ และ Infographic อธิบายสร้างความรู้ความเข้าใจในโจทย์ทั้ง 4 เรื่อง ประกอบด้วย

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				(1) ทำไมราคาน้ำมันของไทยแตกต่างกับราคาน้ำมันของประเทศเพื่อนบ้าน (2) ปัจจัยที่มีผลต่ออัตราค่าไฟฟ้า (3) ข้อชวนคิดก่อนติดตั้งโซลาร์เซลล์ (4) รู้ไหมประเทศอื่นๆ เขาส่งเสริม EV อย่างไร โดยเผยแพร่ผ่าน Website ของศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ และ Facebook คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย 10. มีการจัดอบรมบุคลากรที่เกี่ยวข้องเพื่อสร้างความรู้และพัฒนาทักษะการใช้งานเครื่องมือด้าน การบริหารจัดการข้อมูล เครื่องมือวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึก และเครื่องมือการแสดงผลข้อมูล จำนวน 4 ครั้ง โดยมีผู้เข้าร่วมอบรมรวม 74 คน 11. มีการจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง/ผู้มีส่วนได้เสียเพื่อรวบรวมข้อมูลที่เป็นในการจัดทำ Interactive Dashboard ให้สมบูรณ์ 12. มีการจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย จำนวนไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง โดยมีผู้เข้าร่วมไม่น้อยกว่า 70 คน และนำข้อคิดเห็นต่างๆ ไปปรับปรุงผลการดำเนินการให้เหมาะสม 13. มีการเผยแพร่ข้อมูลในลักษณะ Data Visualization เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจให้กับทุกภาคส่วน จำนวน 4 เรื่อง ได้แก่

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				ราคาน้ำมัน ค่าไฟฟ้า ยานยนต์ไฟฟ้า และโซลาร์เซลล์ ในรูปแบบ Dashboard และ Interactive Dashboard ลักษณะ Storytelling ผ่านเว็บไซต์ของศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (http://neic.eppo.go.th/) 14. ดำเนินการติดตามประเมินผลความสำเร็จในการสร้างความรู้ความเข้าใจของกลุ่มเป้าหมาย โดยจัดทำแบบสอบถามออนไลน์เพื่อประเมินผลการได้รับความรู้ความพึงพอใจ ทั้งด้านเนื้อหาและรูปแบบการนำเสนอ รวมทั้งข้อเสนอแนะของผู้ตอบแบบสอบถามต่อการนำเสนอโจทย์ด้านพลังงานทั้ง 4 เรื่อง ได้แก่ ราคาน้ำมัน ค่าไฟฟ้า โซลาร์เซลล์ และยานยนต์ไฟฟ้า โดยมีกลุ่มเป้าหมายของผู้ตอบแบบสอบถาม ได้แก่ บุคลากรภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ ภาคเอกชน สถาบันการศึกษา และประชาชนทั่วไป พบว่า ในภาพรวมได้รับความพึงพอใจจากผู้อ่านในระดับดี ได้รับความรู้เพิ่มเติมจากเนื้อหาที่นำเสนอในรูปแบบ storytelling and interactive dashboard อย่างครบถ้วน ถูกต้อง กระชับ เข้าใจง่าย
รวม 1 โครงการ	สนพ.	8.3102	แผนเบิก 8.3102 ผลเบิกจ่าย 8.1000	แล้วเสร็จ

แนวทางการพัฒนาที่ 3 ส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2566/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
- ไม่มีโครงการ -				

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

เป้าหมายกระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาลดำเนินการสำเร็จตามค่าเป้าหมายร้อยละ 100 จากระดับคะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) เฉลี่ยของกระทรวงพลังงาน ซึ่งมีโครงการที่ช่วยสนับสนุนการเข้าถึงข้อมูลต่างๆ ได้แก่ โครงการจัดหาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการบริหารจัดการและปฏิบัติงานตามภารกิจในรูปแบบสำนักงานอัตโนมัติ (Office Automation) และโครงการบูรณาการและวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึกเพื่อบริการสารสนเทศพลังงานของประเทศ

3. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อแผนระดับที่ 1 และ 2 ที่เกี่ยวข้อง

แผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน เป็นแผนที่ดำเนินการภายใต้แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) เป็นแผนระดับ 3 ตามนัยของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จ และสะท้อนผลสำเร็จสูงแผนระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ดังนี้

3.1 แผนระดับที่ 1 (ยุทธศาสตร์ชาติ)

3.1.1 ยุทธศาสตร์ชาติหลัก: ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน

(1) เป้าหมาย ประเทศไทยมีขีดความสามารถในการแข่งขันสูงขึ้น

(2) ประเด็นยุทธศาสตร์ชาติ

หัวข้อที่ 4 โครงสร้างพื้นฐาน เชื่อมไทย เชื่อมโลก และข้อย่อย 4 พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเทคโนโลยีสมัยใหม่

(3) การบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ชาติ

ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายรวมของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 97.1 สะท้อนผลสำเร็จในการขับเคลื่อนแผนงานด้านพลังงานของประเทศ ในการช่วยเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน โดยการจัดหาและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้น

3.2 แผนระดับที่ 2

3.2.1 แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ

(1) เป้าหมายระดับประเด็นของแผนแม่บทหลัก: แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ประเด็นโครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล

ผลสัมฤทธิ์ต่อเป้าหมายความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐานของประเทศลดลง โดยในปี พ.ศ. 2566 อยู่อันดับที่ 43 จากค่าเป้าหมายอันดับที่ 38 แต่อย่างไรก็ดี เมื่อเทียบกับปี 2565 ลำดับดีขึ้น (ปี 2565 อยู่ที่ลำดับ 44)

(2) เป้าหมายระดับประเด็นของแผนแม่บทย่อย: แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน มุ่งพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานให้มีความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม มีการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ส่งเสริมพลังงานทดแทน และการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ รวมทั้งกำกับดูแลกลไกตลาดพลังงานให้มีการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม เพื่อสนับสนุนขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ มีเป้าหมายของแผนย่อยที่กระทรวงพลังงานเป็นเจ้าภาพ 4 เป้าหมาย มีรายละเอียดผลสัมฤทธิ์ ดังนี้

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2566 - 2570	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์
1. การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง	สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า (เฉลี่ยร้อยละ)	ไม่เกินร้อยละ 60	ต.ค. 2565 – ก.ย. 2566 ใช้ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 56.6 ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
2. การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศเพิ่มมากขึ้น	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศ ในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (เฉลี่ยร้อยละของพลังงานขั้นสุดท้าย)	ร้อยละ 19 - 22	ต.ค. 2565 – ก.ย. 2566 ร้อยละ 14.32 ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 75.73 เทียบกับค่าเป้าหมายขั้นต่ำ (ร้อยละ 19)
3. ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น	ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (พันทันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/พันล้านบาท)	6.93 พันทันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/พันล้านบาท	ต.ค. 2565 – ก.ย. 2566 7.73 พันทันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/พันล้านบาท ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 88.46
4. การปรับปรุงและพัฒนา ระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีโครงข่ายสมาร์ทกริด	จำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/ โครงการนำร่อง/ โครงการที่มีการใช้งานเกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/โครงการ)	การพัฒนาและสาธิตนำร่องใช้งานระบบสมาร์ทกริดอย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ	พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานแล้วเสร็จ 3 โครงการ ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 ของกระทรวงพลังงาน ส่งผลให้เป้าหมายของแผนแม่บทย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน จำนวน 4 เป้าหมาย บรรลุค่าเป้าหมาย ดังนี้

1) สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า เฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 60 โดยช่วงเดือนตุลาคม 2565 – กันยายน 2566 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติสัดส่วนร้อยละ 56.6 บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100 สะท้อนความสามารถในการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพื่อสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ เฉลี่ยร้อยละ 19 - 22 (ของพลังงานขั้นสุดท้าย) โดยในช่วงเดือนตุลาคม 2565 - กันยายน 2566 มีการใช้พลังงานทดแทนใน

สัดส่วนร้อยละ 14.32 ซึ่งต่ำกว่าค่าเป้าหมาย แม้จะมีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นกว่าปีก่อนหน้า แต่ก็ยังมีปัจจัยที่ส่งผลกระทบให้การดำเนินงานด้านพลังงานทดแทนบางส่วนมีความล่าช้า

2) ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ร้อยละ 6.93 พัดตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท) โดยในช่วงเดือนตุลาคม 2565 – กันยายน 2566 มีค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงานที่ 7.73 พัดตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ซึ่งเกินกว่าค่าเป้าหมาย 0.80 พัดตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท สะท้อนประสิทธิภาพในการใช้พลังงานที่ต่ำกว่าแผน เนื่องจากมีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ

4) จำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานเกี่ยวข้องกับ การเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะอย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ สามารถดำเนินการได้ จำนวน 3 แผนงาน/โครงการ ซึ่งเป็นไปตามค่าเป้าหมายที่กำหนดไว้ โดยในปี 2566 มีแผนการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ได้แก่

- การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้าน DR เพื่อรองรับการดำเนินโครงการนำร่อง DR ในปี 2566 แล้วเสร็จ โดย กฟผ. มีการจัดตั้งศูนย์ควบคุมการตอบสนองด้านโหลด (DRCC) และติดตั้งระบบ DRMS แล้วเสร็จพร้อมใช้งาน กฟน. และ กฟภ. จัดทำระบบ Load Aggregator Management System (LAMS) แล้วเสร็จ เพื่อรองรับการสั่งการจาก DRCC มีการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้าน DR แล้วเสร็จ โดยในเดือนกรกฎาคม 2566 ทั้ง 3 การไฟฟ้าได้ดำเนินการนำร่องสั่งการ DR ไปยัง LA โดยสามารถลดการใช้ไฟฟ้าในปริมาณ 4.77 MW สำหรับโปรแกรมบ่าย และ 57.3 MW สำหรับโปรแกรมค่ำ

- กฟภ. ดำเนินโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (ระบบไมโครกริด) ที่อำเภอเบตง จังหวัดยะลา แล้วเสร็จ

- กฟผ. สร้างศูนย์พยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งเป็นศูนย์แห่งชาติและมีการสร้างศูนย์พยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนระดับภูมิภาคแล้วเสร็จ โดยได้มีการเปิดการใช้งานอย่างเป็นทางการแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างพัฒนาแบบจำลองการพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าระยะสั้น สำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานลมและแสงอาทิตย์ ประเภท VSPP

3.2.2 แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

เป้าหมายของแผนปฏิบัติราชการฯ มีความสอดคล้องกับแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570) ในหมวดหมู่ที่ 1 ไทยเป็นประเทศชั้นนำด้านสินค้าเกษตรและเกษตรแปรรูปมูลค่าสูง หมวดหมู่ที่ 3 ไทยเป็นฐานการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของอาเซียน หมวดหมู่ที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ โดยมีการขับเคลื่อนแผนงาน/โครงการด้านพลังงานที่ส่งผลต่อแผนพัฒนาเศรษฐกิจฯ เช่น การส่งเสริมเทคโนโลยีชุมชนเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจฐานราก การสนับสนุนให้มีสถานอัดประจุไฟฟ้า เพื่อรองรับการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า การส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนหรือพลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าสัดส่วนที่สูงขึ้น เป็นต้น

4. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน (SDGs) แห่งสหประชาชาติ

4.1 เป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืน Sustainable Development Goals – SDGs

(1) เป้าหมายที่ (Goal) เป้าหมายที่ 7 สร้างหลักประกันให้ทุกคนสามารถเข้าถึงพลังงานสมัยใหม่ที่ยั่งยืนในราคาที่ย่อมเยา

(2) เป้าหมายย่อย (Target) เป้าหมายที่ 7 ประกอบด้วย 5 เป้าหมายย่อยที่เกี่ยวข้องกับบริบทด้านพลังงานของประเทศไทย ได้แก่

เป้าหมายย่อย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย SDGสากล	ค่าเป้าหมาย ประเทศไทย
(7.1) สร้างหลักประกันว่ามีการเข้าถึงบริการ พลังงานสมัยใหม่ในราคาที่สามารถซื้อหาได้และเชื่อถือได้ภายในปี 2579	สัดส่วนประชากรที่เข้าถึงไฟฟ้า	ร้อยละ 100	มีสัดส่วนเพิ่มขึ้น
	สัดส่วนของประชากรที่พึ่งพาเชื้อเพลิงและเทคโนโลยีสะอาดเป็นหลัก	ร้อยละ 100	มีสัดส่วนเพิ่มขึ้น
(7.2) เพิ่มสัดส่วนของพลังงานทดแทนในการผสมผสานการใช้พลังงานของโลกภายในปี 2579	สัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	เพิ่มขึ้นอย่างยั่งยืน	ร้อยละ 19 - 22
(7.3) เพิ่มอัตราการปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานของโลกให้เพิ่มขึ้น 2 เท่า ภายในปี 2579	ความเข้มของการใช้พลังงานที่สัมพันธ์กับพลังงานขั้นต้นและผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP)	เพิ่มขึ้น 2 เท่าทั่วโลก	6.93 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100 สะท้อนสู่ความสำเร็จของเป้าหมายย่อย SDG ที่ 7.1 สัดส่วนประชากรที่เข้าถึงไฟฟ้า ปี พ.ศ. 2566 ที่เข้าถึงไฟฟ้าได้และสัดส่วนของประชากรที่พึ่งพาเชื้อเพลิงและเทคโนโลยีสะอาดเป็นหลักในการประกอบอาหาร ในปี พ.ศ. 2566 มีสัดส่วนเพิ่มขึ้น

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 88.38 สะท้อนสู่ความสำเร็จของเป้าหมายย่อยที่ 7.2 สัดส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียนต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นอย่างยั่งยืน ซึ่งประเทศไทยกำหนดเป้าหมายที่ร้อยละ 19 - 22 ในปี 2566 โดยระหว่างมกราคม – พฤศจิกายน 2566 มีสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 13.69 ยังไม่เป็นไปตามเป้าหมาย และเป้าหมายย่อยที่ 7.3 ความเข้มของการใช้พลังงานที่สัมพันธ์กับพลังงานขั้นต้นและผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ซึ่งประเทศไทยกำหนดเป้าหมาย 6.93 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท โดยในปี พ.ศ. 2566 ค่าความเข้มของการใช้พลังงาน

ของประเทศไทยอยู่ที่ 7.73 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท ทั้งนี้การดำเนินการไม่เป็นไปตามเป้าหมาย เนื่องจากการขยายตัวเศรษฐกิจของประเทศ

5. ปัญหาและอุปสรรค

- 1) ปัญหาด้านภูมิรัฐศาสตร์ เช่น ความไม่สงบต่อเนื่องระหว่างรัสเซียและยูเครน และความไม่สงบใหม่ อันเนื่องมาจากความขัดแย้งระหว่างอิสราเอลและปาเลสไตน์ (กาซ่า) รวมทั้งการแข่งขันเชิงยุทธศาสตร์ระหว่างจีนและสหรัฐอเมริกาที่ส่งผลกระทบต่อความผันผวนของราคาพลังงาน
- 2) การฟื้นตัวทางเศรษฐกิจที่ชัดเจนภายหลังจากการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ทำให้มีความต้องการใช้พลังงานเพิ่มมากขึ้น มีผลต่อการกำหนดนโยบายและการขับเคลื่อนภาคพลังงาน
- 3) การส่งเสริมพลังงานทดแทนบางส่วนมีความล่าช้า ไม่เป็นไปตามแผนพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก แม้สัดส่วนจะเพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า เช่น การรับซื้อไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย การสนับสนุนงบประมาณโครงการด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานบางโครงการไม่มีความต่อเนื่องหรือล่าช้า

6. ข้อเสนอแนะ/แนวทางการปรับปรุงการดำเนินการ

- 1) ดำเนินการติดตามสถานการณ์ราคาและเสนอมาตรการเพื่อจัดหาเชื้อเพลิงอื่นทดแทนก๊าซธรรมชาติเพื่อบรรเทาผลกระทบทางเศรษฐกิจจากราคาพลังงานที่สูงขึ้น ผ่านกลไกอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานของกระทรวงพลังงานต่อเนื่อง
- 2) ดำเนินมาตรการระยะสั้นเพื่อบรรเทาผลกระทบด้านราคาพลังงาน และเป็นการลดภาระค่าครองชีพของประชาชน โดยมีการร่วมมือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการดำเนินมาตรการเพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน
- 3) สนับสนุนโครงการด้านพลังงานทดแทนและการอนุรักษ์พลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยขอรับจัดสรรงบประมาณจากแหล่งต่าง ๆ อาทิ งบประมาณแผ่นดิน งบประมาณกองทุนด้านพลังงาน และการพิจารณาจัดสรรงบประมาณควรเป็นไปตามกรอบเวลาที่ชัดเจน

7. หลักการคำนวณผลเป็นฐาน 100

ผลสัมฤทธิ์ของค่าเป้าหมายตัวชี้วัด แสดงผลเป็นค่าเฉลี่ยข้อมูลรายเดือน เช่น ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566 คือ เดือนตุลาคม 2565 ถึง เดือนกันยายน 2566 โดยอ้างอิงจากข้อมูลที่กระทรวงพลังงานรายงานในระบบฐานข้อมูลแผน/ผลการปฏิบัติงานและผลการใช้จ่ายงบประมาณ (BB EvMIS) ของสำนักงานงบประมาณเป็นลำดับแรก ในกรณีที่ค่าเป้าหมายดังกล่าวไม่มีการรายงานในระบบ EvMIS จะใช้ข้อมูลเปิด (Open data) ของหน่วยงานสังกัดกระทรวงพลังงานที่เป็นเจ้าของข้อมูล

การบรรลุผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน แบ่งออกเป็น 4 ระดับได้แก่

- บรรลุตามค่าเป้าหมาย (สีเขียว)
- ดำเนินการได้ร้อยละ 76 - 99 ของค่าเป้าหมาย (สีเหลือง)
- ดำเนินการได้ร้อยละ 50 - 75 ของค่าเป้าหมาย (สีส้ม)
- ดำเนินการได้น้อยกว่าร้อยละ 50 ของค่าเป้าหมาย (สีแดง)

7.1 การประเมินแผนปฏิบัติการรายปี

การประเมินผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการรายปี ประเมินจากค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดตามเป้าหมายภายใต้แผนทั้งหมดในปีนั้นๆ โดยไม่ถ่วงน้ำหนักตัวชี้วัด โดยพิจารณาว่าทุกตัวชี้วัดมีความสำคัญเท่ากัน

เช่น แผนปฏิบัติการปีที่ 2566 มีจำนวน m เป้าหมาย โดยค่าร้อยละผลสำเร็จของแต่ละเป้าหมาย ได้แก่ G_{1-66} G_{2-66} ถึง G_{m-66} โดยแต่ละตัวชี้วัดมีร้อยละความสำเร็จในปีนั้นๆ เป็น S_{1-66} S_{2-66} ถึง S_{m-66} ตามลำดับ ดังนั้น

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 ปี พ.ศ. 2566} = (G_1 + G_2 + \dots + G_n) / m$$

7.2 การประเมินเป้าหมาย

(1) การประเมินเป้าหมายรายปี ประเมินจากค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดทั้งหมดภายใต้เป้าหมายในปีนั้นๆ โดยไม่ถ่วงน้ำหนักตัวชี้วัด โดยพิจารณาว่าทุกตัวชี้วัดมีความสำคัญเท่ากัน เช่น ในปี 2566 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด ได้แก่ KPI_1 KPI_2 และ KPI_3 โดยแต่ละตัวชี้วัดมีร้อยละความสำเร็จในปีนั้นๆ เป็น S_1 S_2 และ S_3 ตามลำดับ ดังนั้น

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 1} = (S_1 + S_2 + S_3) / 3$$

(2) ในกรณีที่ตัวชี้วัดใดตัวชี้วัดหนึ่งไม่มีการดำเนินงาน เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงเชิงนโยบาย เช่น มีมติคณะกรรมการระดับชาติ และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี ให้ยกเลิกหรือปรับแผนการดำเนินงาน ทำให้ต้องปรับปรุงเปลี่ยนแปลงแนวทางการดำเนินงาน หรือทำให้ผลผลิตและผลลัพธ์ที่ใช้กำหนดค่าเป้าหมายของตัวชี้วัดเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมและไม่สามารถประเมินร้อยละความสำเร็จได้ จะไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าว

มาคำนวณค่าเฉลี่ยร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย แต่จะได้บันทึกผลการดำเนินงานหรือค่าเป้าหมายที่เปลี่ยนแปลงไปนั้นไว้ต่างหากเพื่อใช้ในการอ้างอิงต่อไป

เช่น ในปีที่ 2 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด ได้แก่ KPI_1 และ KPI_2 โดยมีร้อยละความสำเร็จ เป็น S_1 และ S_2 ตามลำดับ และมี KPI_3 ซึ่งไม่สามารถประเมินร้อยละความสำเร็จได้ เนื่องจากมีมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ให้ปรับแผนการดำเนินงานเป็นรูปแบบอื่น จะมีวิธีการคำนวณค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ดังนี้

ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 2 = $(S_1 + S_2) / 2$

(3) ในกรณีที่ตัวชี้วัดใดไม่ได้มีการกำหนดค่าเป้าหมายในปีที่ประเมิน จะไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาประเมินในปีนั้นๆ เช่น ในปีที่ 3 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด โดย KPI_1 และ KPI_2 มีร้อยละความสำเร็จของค่าเป้าหมายในปีปัจจุบัน เป็น S_1 และ S_2 ตามลำดับ แต่ KPI_3 ไม่มีการกำหนดค่าเป้าหมายปีปัจจุบันไว้ จึงไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาคำนวณค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดทั้งหมด ดังนี้

ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 3 = $(S_1 + S_2) / 2$

(4) การประเมินผลสำเร็จภาพรวมของเป้าหมายจะดำเนินการ ทุกๆ 5 ปี โดยสรุปในแผนปฏิบัติการ 5 ปี กระทรวงพลังงาน (ตามเงื่อนไขข้อ 1.2)

7.3 การประเมินแผนงาน/โครงการ

(1) แผนปฏิบัติการรายปี ติดตามและรายงานผลการดำเนินงานของแผนงาน/โครงการจากแหล่งข้อมูลสำคัญ ได้แก่ งบประมาณที่ได้รับจัดสรรอ้างอิงข้อมูลตามพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ ผลการเบิกจ่ายงบประมาณอ้างอิงจากระบบบริหารการเงินการคลังภาครัฐ แบบอิเล็กทรอนิกส์ (GFMIS) และผลการดำเนินงานอ้างอิงข้อมูลจากระบบติดตามและประเมินผลแห่งชาติ (eMENSCR)

(2) แผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี สรุปรายชื่อรายการและผลการดำเนินงานเป็นภาพรวมของแผนงาน/โครงการสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายอย่างมีนัยสำคัญ