

รายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการ
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568
ของกระทรวงพลังงาน

กลุ่มติดตามและประเมินผล
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ธันวาคม 2568

สารบัญ

1. บทสรุปผู้บริหาร.....	4
2. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงาน.....	7
3. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อแผนระดับที่ 1 (แผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี) และระดับที่ 2 ที่เกี่ยวข้อง.....	72
4. ปัญหาและอุปสรรค.....	74
5. แนวทางการปรับปรุงการดำเนินการ.....	76
6. หลักการคำนวณผลเป็นฐาน 100.....	76

สารบัญชื่อย่อชื่อหน่วยงานและอื่น ๆ

พณ.	กระทรวงพลังงาน
สป.พณ.	สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ชธ.	กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
ธพ.	กรมธุรกิจพลังงาน
พพ.	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
สนพ.	สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กยผ.	กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สพจ.	สำนักงานพลังงานจังหวัด
กพผ.	กองส่งเสริมและพัฒนาพลังงานภูมิภาค
อปท.	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น
Ktoe	Kilotonne of Oil Equivalent (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

1. บทสรุปผู้บริหาร

รายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงาน จัดทำโดยกองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน ตามมติคณะรัฐมนตรีวันที่ 9 พฤศจิกายน 2564 ที่กำหนดให้หน่วยงานของรัฐจะต้องจัดทำรายงานผลสัมฤทธิ์ของแผนระดับ 3 เมื่อสิ้นสุดเวลาของแผน โดยรายงานฉบับนี้มีสาระสำคัญ ประกอบด้วย ผลสัมฤทธิ์ของแผน ปฏิบัติราชการ 4 เรื่อง ผลสัมฤทธิ์ของแผนต่อแนวโน้มการบรรลุเป้าหมายของแผนระดับที่ 1 และแผนระดับที่ 2 ปัญหาอุปสรรค และแนวทางการปรับปรุงการดำเนินงานในระยะต่อไป

แผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมายตามตัวชี้วัดที่กำหนดในภาพรวม ร้อยละ 60.25 โดยผลของแผนปฏิบัติการ จำนวน 4 เรื่อง รวมแผนงาน/โครงการสำคัญทั้งสิ้น 62 โครงการ วงเงินรวม 1,090.9806 ล้านบาท ดำเนินการจริง 62 โครงการ แล้วเสร็จ 32 โครงการ ดำเนินการต่อเนื่อง 30 โครงการ แผนเบิก 1,090.9806 ล้านบาท ผลเบิกจ่ายทั้งสิ้น 689.5039 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 63.20 ประกอบด้วย

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน บรรลุเป้าหมาย ร้อยละ 57.14 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 18 โครงการ วงเงินรวม 85.6367 ล้านบาท ดำเนินการจริง 18 โครงการ แล้วเสร็จ 11 โครงการ ดำเนินการต่อเนื่อง 7 โครงการ แผนเบิก 85.6367 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 70.7882 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 82.66

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล และการสร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ บรรลุเป้าหมาย ร้อยละ 33.33 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 6 โครงการ วงเงินรวม 39.8367 ล้านบาท ดำเนินการจริง 6 โครงการ (แล้วเสร็จ) แผนเบิก 39.8367 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 38.3549 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 96.28

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน บรรลุเป้าหมาย ร้อยละ 83.84 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 29 โครงการ วงเงินรวม 940.7205 ล้านบาท ดำเนินการจริง 29 โครงการ แล้วเสร็จ 10 โครงการ ดำเนินการต่อเนื่อง 19 โครงการ แผนเบิก 940.7205 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 560.8514 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 59.62

แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ บรรลุเป้าหมาย ร้อยละ 66.67 มีแผนงาน/โครงการสำคัญ จำนวน 9 โครงการ วงเงินรวม 24.7867 ล้านบาท ดำเนินการจริง 9 โครงการ แล้วเสร็จ 5 โครงการ ดำเนินการต่อเนื่อง 4 โครงการ แผนเบิก 24.7867 ล้านบาท ผลเบิกจ่าย 19.5094 ล้านบาท คิดเป็นผลเบิกจ่ายร้อยละ 78.71

การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงานส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายของแผนระดับที่ 2 ได้แก่ **แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ (พ.ศ. 2566 - 2580) (ฉบับปรับปรุง) แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน** ใน 4 เป้าหมายที่เกี่ยวข้อง ดังนี้

1) เป้าหมายการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง โดยสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 60 ในช่วงตุลาคม 2567 - กันยายน 2568 มีการใช้ก๊าซธรรมชาติสัดส่วนร้อยละ 56 บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100 มีสัดส่วนลดลงเมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2567 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 59.7 เนื่องจากมีการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากขึ้น ลดการพึ่งพาก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าและลดต้นทุน

2) เป้าหมายการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศเพิ่มมากขึ้น โดยสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ เฉลี่ยร้อยละ 19 - 22 (ของพลังงานขั้นสุดท้าย) ซึ่งในช่วงตุลาคม 2567 - กรกฎาคม 2568 มีการใช้พลังงานทดแทนในสัดส่วนร้อยละ 15.52 บรรลุเป้าหมายร้อยละ 81.68 มีสัดส่วนเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี พ.ศ. 2567 เนื่องจากมีการใช้พลังงานทดแทนที่มากขึ้น มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นประมาณ 2 เท่าจากปี 2568 สืบเนื่องมาจากเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น และมีความคุ้มค่าในการลงทุนมากยิ่งขึ้น โดยเฉพาะการติดตั้งโซลาร์บนหลังคา ประกอบกับนโยบายการสนับสนุนส่งเสริมของภาครัฐ อาทิ มาตรการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (RE Big Lot)

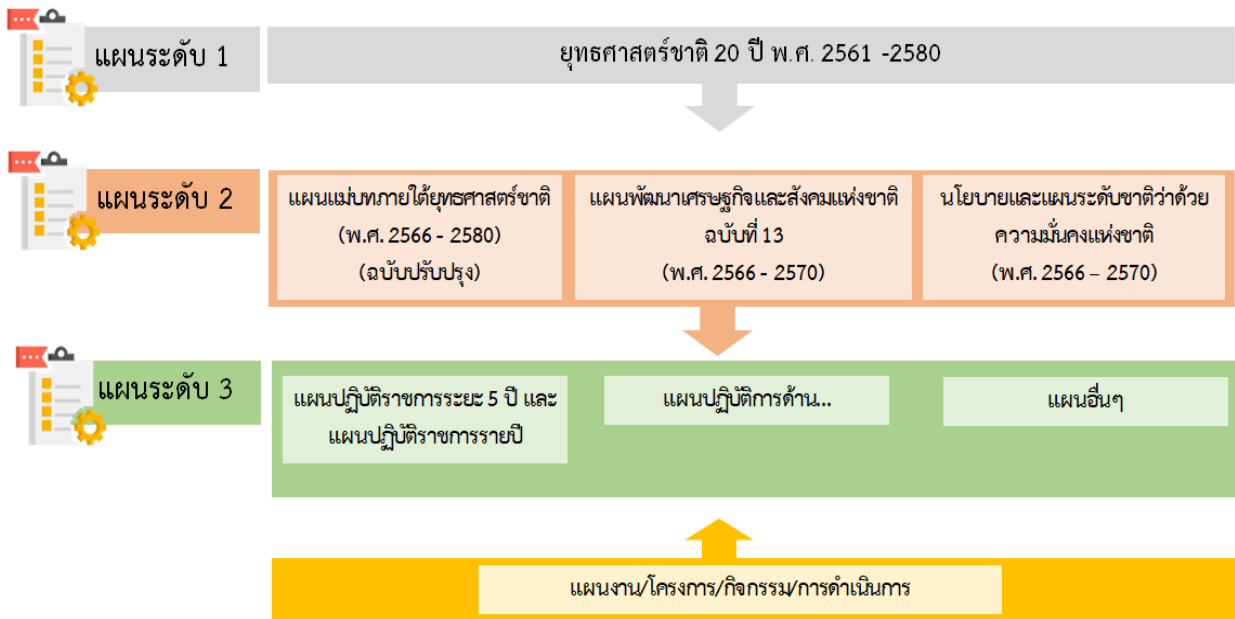
3) เป้าหมายประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น โดยค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายไม่เกิน 6.93 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท ซึ่งในช่วงตุลาคม 2567 - มิถุนายน 2568 มีค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงานที่ 7.57 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท บรรลุเป้าหมายร้อยละ 90.76 โดยค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน หรือค่า EI สูงกว่าปี พ.ศ. 2567 ในช่วงเวลาเดียวกัน เนื่องจากในปี 2568 มีปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และค่า GDP ที่เพิ่มมากขึ้นทั้ง 2 ส่วน จึงทำให้ ค่า EI สูงกว่าปี 2567 อย่างไรก็ตาม ประสิทธิภาพการใช้พลังงานมีแนวโน้มดีขึ้นจากการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นตามนโยบายภาครัฐ

4) เป้าหมายการปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีโครงข่ายสมาร์ตกริด โดยจำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานเกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (การพัฒนาและสาธิตนำร่องการใช้งานระบบสมาร์ตกริด) อย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ สามารถดำเนินการได้ จำนวน 16 โครงการ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100

เป้าหมายของแผนปฏิบัติการฯ ยังมีความสอดคล้องกับ**แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 - 2570)** ในหมวดหมู่ที่ 1 ไทยเป็นประเทศชั้นนำด้านสินค้าเกษตรและเกษตรแปรรูป มูลค่าสูง หมวดหมู่ที่ 3 ไทยเป็นฐานการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าของอาเซียน หมวดหมู่ที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจและสังคมคาร์บอนต่ำ และหมวดหมู่ที่ 13 ไทยมีภาครัฐที่มีสมรรถนะสูง ซึ่งการขับเคลื่อนแผนงาน/โครงการด้านพลังงานที่ส่งผลต่อแผนพัฒนาเศรษฐกิจฯ เช่น การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้น อาทิ พลังงานแสงอาทิตย์ การส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชนเพื่อลดการใช้พลังงานและสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับผลิตภัณฑ์ชุมชน อาทิ ระบบอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์ การสนับสนุนสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า และสนับสนุนการพัฒนากระบวนการให้บริการสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัล เป็นต้น

ปัญหาและอุปสรรคของการดำเนินงานโครงการตามแผนปฏิบัติการฯ หากวิเคราะห์จากผลสัมฤทธิ์ตัวชี้วัดเป้าหมายของแผน และจำนวนโครงการที่ได้ขับเคลื่อนจริงเทียบแผน รวมทั้งผลการเบิกจ่ายจริงเทียบกับงบประมาณที่ได้รับของแผนปฏิบัติการทั้ง 4 เรื่อง สาเหตุหลัก ๆ ได้แก่ การทบทวนนโยบายด้านราคาพลังงาน รวมถึงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานที่รวดเร็วมากขึ้นในบางเทคโนโลยี อาทิ การใช้นโยบายให้ปรับเปลี่ยนรายละเอียดร่างแผนพลังงานชาติและร่างแผน PDP 2024 ทำให้แผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติของประเทศซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของร่างแผน Gas Plan 2024 และเป็นแผนย่อยภายใต้แผนพลังงานชาติยังไม่ได้ได้รับความเห็นชอบ เนื่องจากอยู่ระหว่างทบทวนแผนให้สอดคล้องกัน เป็นต้น ส่วนโครงการที่ขับเคลื่อนในแผนปฏิบัติการทั้ง 4 เรื่อง แม้จะมีการขับเคลื่อนจริงทุกโครงการ แต่มีโครงการที่ดำเนินการไม่แล้วเสร็จในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ซึ่งส่วนใหญ่เป็นงบลงทุนโครงการด้านพลังงานทดแทน สาเหตุที่ล่าช้ามาจากการจัดซื้อจัดจ้างมากกว่า 1 ครั้ง เนื่องจากมีการยกเลิกประกวดราคา จึงต้องเริ่มกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างใหม่ ทำให้กระทบต่อการเบิกจ่ายงบประมาณในภาพรวมต่ำกว่าแผน

ความเชื่อมโยงของแผนปฏิบัติการพ.ศ. 2566 - 2570 ของกระทรวงพลังงาน



2. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการของแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงาน

2.1 ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินการต่อเป้าหมายรวมและค่าเป้าหมายรวมของแผน

ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายรวมของแผนพิจารณาจากค่าเฉลี่ยของผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการทั้ง 4 เรื่อง มีผลการดำเนินงาน ดังนี้

- แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 57.14
- แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล และการสร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 33.33
- แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน บรรลุเป้าหมายร้อยละ 83.84
- แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 66.67

ดังนั้น ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายรวมของแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงาน บรรลุเป้าหมาย ร้อยละ 60.25

2.2 ผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

2.2.1 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน

1) เป้าหมาย

ประเทศมีพลังงานเพียงพอ และการวางโครงสร้างพื้นฐานมีประสิทธิภาพ ส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานสร้างมูลค่าเพิ่ม และมีระบบบริหารจัดการพลังงานที่มีประสิทธิภาพ สามารถรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในอนาคต

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัดเป้าหมาย ปี 2568	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
1. การจัดหาไฟฟ้าเป็นไปตามแผน PDP	ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
2. การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศอย่างต่อเนื่อง	ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
3. พัฒนาปัจจัยแวดล้อมสำหรับการจัดหาพลังงาน	ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
4. ขยายโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ	ร้อยละ 0	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 0
5. ส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรมพลังงานเป็นฐานเศรษฐกิจใหม่ และสร้างโอกาสเป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค	1. ร้อยละ 0	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 0
	2. ร้อยละ 0	
6. วางระบบบริหารจัดการไฟฟ้าเพื่อรองรับการกระจายศูนย์การผลิตและการกระจายศูนย์การผลิตพลังงานหมุนเวียน	ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
เฉลี่ย	7 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 57.14

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
1. การจัดหาไฟฟ้าเป็นไปตามแผน PDP	สัดส่วนกำลังผลิตติดตั้งของการผลิตไฟฟ้ารวมเป็นไปตามแผน	55,845 MW	56,258 MW (มกราคม – กรกฎาคม 2568)	100
2. การจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งในประเทศอย่างต่อเนื่อง	มีความคืบหน้าในการแก้ปัญหาพื้นที่อ่างสิทธิไหลทวีปทับซ้อนไทย - กัมพูชา	มีการจัดประชุมร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	จัดการประชุมระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง 1 ครั้ง	100
3. พัฒนาปัจจัยแวดล้อมสำหรับการจัดหาพลังงาน	มีความร่วมมือกับต่างประเทศ สนับสนุนความมั่นคงพลังงาน มี MOU สะสมรวม 3 ฉบับ ภายในปี 2570	มี MOU สะสมรวม 2 ฉบับ	*เกิดการลงนาม MOU สะสมรวม 2 ฉบับ	100
4. ขยายโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ	มีแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติของประเทศภายใน ปี 2570	มีแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติของประเทศ	- มีแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติอยู่ภายใต้ร่างแผน Gas Plan - อยู่ระหว่างการทบทวนแผน Gas Plan ให้สอดคล้องกับแผน PDP	0
5. ส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรมพลังงานเป็นฐานเศรษฐกิจใหม่และสร้างโอกาสเป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค	1. มีแนวทางส่งเสริมการพัฒนาปิโตรเคมีใน EEC และลงทุนในปี 2570	มีการลงทุนเพื่อให้เกิดการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมีในพื้นที่ EEC อย่างน้อย 1 โครงการ	**มีการสำรวจข้อมูลการลงทุนโครงการในอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี ระยะที่ 4	0
	2. มีแนวทางพัฒนาไทยเป็น Regional LNG Hub ส่งออก LNG commercial cargo	มีแนวทางการพัฒนาไทยเป็นศูนย์กลางการส่งออก LNG ในภูมิภาค	มีผลศึกษาแนวทางการพัฒนาไทยเป็น Regional LNG Hub	0

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละความสำเร็จ
6. วางระบบบริหารจัดการไฟฟ้าเพื่อรองรับการกระจายศูนย์การผลิตและการกระจายศูนย์การผลิตพลังงานหมุนเวียน	มีแผนบูรณาการการลงทุนและมีการดำเนินงานเพื่อพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน และลงทุนระบบ smart grid และพัฒนา Grid Modernization มีแผนงาน/โครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน Grid	มีแผนงาน/โครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน Grid ไม่น้อยกว่า 10 โครงการ	มีแผนงาน/โครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าที่มีแผนการดำเนินการในปี 2568 จำนวน 16 โครงการ	100

หมายเหตุ :

* เกิดการลงทุนใน MOU จำนวน 2 ฉบับ ได้แก่ การลงนามพิธีสารแก้ไขและขยายระยะเวลาบันทึกความเข้าใจว่าด้วยโครงการเชื่อมโยงโครงข่ายท่อส่งก๊าซธรรมชาติอาเซียน (Protocol to Amend and Extend the ASEAN Memorandum of Understanding on the Trans-ASEAN Gas Pipeline Project) และพิธีลงนามบันทึกความเข้าใจว่าด้วยการส่งเสริมความร่วมมือในการลงทุนด้านการพัฒนาสีเขียวระหว่างกระทรวงพลังงานแห่งราชอาณาจักรไทยกับกระทรวงพาณิชย์แห่งสาธารณรัฐประชาชนจีน

** สป.พ.น. สำรวจข้อมูลการลงทุนโครงการในอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมี ระยะที่ 4 ในช่วง 5 ปี (พ.ศ. 2565 – 2569) ในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก โดยประสานสอบถามข้อมูลกับกลุ่มนักลงทุนถึงความพร้อมการลงทุนมูลค่าการลงทุน อัตราการจ้างงานที่จะเกิดขึ้น และความต้องการสนับสนุนจากภาครัฐ ทั้งนี้ จากการวิเคราะห์ข้อมูลดังกล่าวพบว่าแผนงานโครงการการลงทุนภาพรวมยังคงรักษาระดับความสนใจและสามารถขับเคลื่อนการดำเนินธุรกิจและการลงทุนตามแผนที่ตั้งไว้ได้ดี อย่างไรก็ตาม ในอนาคตหากมีความต้องการติดตามความคืบหน้าการดำเนินการตามแผนการลงทุนและประสานอำนาจการกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อสนับสนุนการลงทุนเพื่อขับเคลื่อนอุตสาหกรรมปิโตรเคมีระยะที่ 4 สามารถดำเนินการได้ตามกลไกปกติภายในกระทรวงพลังงานต่อไปได้

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

สรุปผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานตามเป้าหมายตัวชี้วัดของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด (รวม 7 ตัวชี้วัด) บรรลุผลสำเร็จเฉลี่ยร้อยละ 57.14 มีการดำเนินงานที่ส่งผลให้ตัวชี้วัดบรรลุเป้าหมาย เช่น การจัดหาไฟฟ้ามีกำลังผลิตติดตั้งของการผลิตไฟฟ้ารวมเป็นไปตามแผน มีแผนงาน/โครงการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าที่มีแผนการดำเนินการ มีการลงนาม MOU ด้านความร่วมมือกับต่างประเทศ อย่างไรก็ตาม มีอุปสรรคที่ทำให้บางตัวชี้วัดไม่บรรลุผล เช่น นโยบายให้ปรับเปลี่ยนรายละเอียดร่างแผนพลังงานชาติ ทำให้แผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติฯ ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของร่างแผน Gas Plan และเป็นแผนย่อยภายใต้แผนพลังงานชาติยังไม่ได้ได้รับความเห็นชอบ รวมทั้งยังไม่มีแนวทางที่ชัดเจนในการขับเคลื่อนการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมีในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) เป็นต้น

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน มีจำนวน 18 โครงการ วงเงินรวม 85.6367 ล้านบาท แผนเบิก 85.6367 ล้านบาท ดำเนินการจริง 18 โครงการ ผลเบิกจ่าย 70.7882 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 82.66 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนาได้ ดังนี้ (ข้อมูลผลการดำเนินงาน ณ 30 กันยายน 2568)

แนวทางการพัฒนาที่ 1 การจัดทาลังงานเพียงพอความต้องการ มีความมั่นคงและส่งเสริมการลงทุน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการเตรียมพร้อม แก้ไขสถานการณ์และบริหาร วิกฤตการณ์ด้านพลังงาน	สป.พน.	0.2586	แผนเบิก 0.2586 ผลเบิกจ่าย 0.1692	- จัดสัมมนาเชิงปฏิบัติการ การใช้เครื่องมือทางการเงิน บริหารจัดการความเสี่ยงด้าน ราคาเชื้อเพลิงเตรียมพร้อม วิกฤตพลังงาน ระหว่างวันที่ 12 – 13 พฤศจิกายน 2567 ณ กระทรวงพลังงาน โดยมี วิทยากรจากธนาคารโลก (World bank) และสำนักงาน คณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน ผู้เข้าร่วมงาน 70 คน - จัดประชุมคณะทำงานจัดทำ แผนรองรับสถานะฉุกเฉิน ด้านพลังงาน จำนวน 2 ครั้ง เพื่อพิจารณาประเด็น ที่เกี่ยวข้อง เช่น โครงสร้าง ระบบบัญชาการเหตุการณ์ (ICS: Incident Command System) ด้านพลังงาน/ แนวทางการประเมินประเด็น ภัยคุกคามและความเสี่ยงของ สถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน /แนวทางการจัดทำร่างกฎหมาย เพื่อเตรียมพร้อมวิกฤติพลังงาน เพื่อวางแผนเตรียมการสำหรับ สัมมนาเชิงปฏิบัติการซ้อมแผน การแก้ไขสถานะฉุกเฉินด้าน พลังงาน ประจำปี 2568 - เลื่อนการจัดสัมมนา เชิงปฏิบัติการฝึกซ้อมแบบ การฝึกซ้อมในที่บังคับการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 เป็นช่วงไตรมาส 1/2569

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				เพื่อเรียนรู้เรียนรู้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (รณว.พน.) (นายอรรถพล ฤกษ์พิบูลย์) เป็นประธาน เนื่องจากสัมมนาเชิงปฏิบัติการฯ เป็นการจำลองการบัญชาการเหตุการณ์วิกฤติพลังงานระดับรุนแรงมากที่สุดที่มี รณว.พน. เป็นผู้บัญชาการเหตุการณ์ ทั้งนี้ รณว.พน. (นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค) กำหนดจัดสัมมนาเชิงปฏิบัติการฯ วันที่ 25 กันยายน 2568 กยผ. ดำเนินการจัดเตรียมงานแล้ว ตั้งแต่ช่วงต้นเดือนกันยายน 2568 ได้แก่ จัดผลิตเอกสารเพื่อประกอบการสัมมนาเชิงปฏิบัติการฯ ซึ่งจะนำไปใช้ประโยชน์ในการสัมมนาเชิงปฏิบัติการฯ ตามกำหนดการใหม่ต่อไปได้
2. โครงการเจรจาและประชุมนานาชาติ	สป.พน.	14.6099	แผนเบิก 14.6099 ผลเบิกจ่าย 10.3593	กระทรวงพลังงานได้เข้าร่วมการประชุมในระดับทวิภาคีและพหุภาคีตามกรอบความร่วมมือ/องค์กรระหว่างประเทศที่กระทรวงพลังงานเป็นสมาชิกหรือมีพันธสัญญา อาทิ กรอบความร่วมมือ ASEAN, AZEC, APEC, GMS, LTMS-PIP, IRENA, IEA, FTA โดยมีการประชุมที่สำคัญ ได้แก่ 1. การประชุมรัฐมนตรีอาเซียนด้านพลังงาน ครั้งที่ 43 และการประชุมอื่นที่เกี่ยวข้อง (43 rd AMEM)

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				2. การประชุมรัฐมนตรีพลังงาน เอเปค และการประชุมอื่นที่ เกี่ยวข้อง (APEC EMM) 3. การประชุมเจรจาจัดทำ ความตกลงการค้าเสรี (FTA) ระหว่างไทย-สหภาพยุโรป 4. การประชุมรายสาขา ด้านพลังงานอาเซียน (NEC, APG, LTMS) 5. การประชุมสมัชชา ทบวงการพลังงานหมุนเวียน ระหว่างประเทศ ครั้งที่ 15 (IRENA Assembly) 6. การประชุม Berlin Energy Transition Dialogue 2025
3. โครงการประสาน ความร่วมมือกับประเทศ ที่มีศักยภาพด้านพลังงาน เพื่อขับเคลื่อนศักยภาพ พลังงานของไทยและส่งเสริม เศรษฐกิจระหว่างประเทศ	สป.พน.	4.3822	แผนเบิก 4.3822 ผลเบิกจ่าย 3.9864	กระทรวงพลังงานมีการจัดงาน /เข้าร่วมประชุมหารือทวิภาคี ร่วมกับผู้บริหารระดับสูง/ ผู้แทนจากต่างประเทศและ องค์กรระหว่างประเทศเพื่อ แสวงหาความร่วมมือด้าน พลังงานที่มีศักยภาพร่วมกัน ได้แก่ 1. การหารือกับผู้แทนระดับสูง ของประเทศคู่เจรจา/องค์กร ระหว่างประเทศ อาทิ เยอรมนี นอร์เวย์ ญี่ปุ่น สหรัฐอเมริกา (รัฐแทสแมเนีย) สภาธุรกิจ ตุรกี - ไทย คณะกรรมาธิการ ยุโรป CABC EABC EUABC USABC IMF UNIDO 2. การเป็นเจ้าภาพจัดการ ประชุมระหว่างประเทศ ได้แก่ การประชุม APEC 3 rd Sectoral Symposium on

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				Bioenergy และการประชุม Technical Workshop on Emergency Oil Stockholding 3. การเดินทางเข้าร่วมประชุม ระหว่างประเทศที่สำคัญ อาทิ - การประชุมระดับรัฐมนตรี กรอบความร่วมมือ Net-Zero World Initiatives (NZW) - การประชุม World Government Summit - การประชุม Summit on the Future of Energy Security Conference - งาน Energy Asia 2025
4. โครงการศูนย์ความร่วมมือ ด้านพลังงานระหว่าง ประเทศ	สป.พน.	1.3000 (วงเงินว่าจ้าง) 1.3000	แผนเบิก 1.3000 ผลเบิกจ่าย 1.3000	1. ศึกษา วิเคราะห์นโยบาย ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน ทั้งในระดับประเทศและ ระดับโลก จำนวน 16 ประเทศ เพื่อนำมาจัดทำเป็นฐานข้อมูล ที่เป็นประโยชน์ในการนำไป ต่อยอดการดำเนินธุรกิจด้าน พลังงานให้กับผู้ประกอบการ ผู้สนใจ โดยเผยแพร่ผ่าน เว็บไซต์ของศูนย์ความร่วมมือฯ 2. รวบรวมและเผยแพร่ข่าวสาร บทความด้านพลังงาน และ การลงทุนภาคพลังงาน ระหว่างประเทศเพื่อนำไป ปรับปรุงข้อมูล และเผยแพร่ ประชาสัมพันธ์กิจกรรมของ ศูนย์ความร่วมมือฯ ลงใน เว็บไซต์ศูนย์ความร่วมมือฯ 3. กิจกรรมจับคู่ค้าทางธุรกิจ (Business Matching) เพื่อขยายช่องทาง รวมถึง

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				สร้างเครือข่ายนักลงทุน ด้านพลังงานกับต่างประเทศ เมื่อวันที่ 26 - 28 พฤษภาคม 2568 ณ ประเทศฟิลิปปินส์ 4. จัดงานประชุมสรุปผล กิจกรรมจับคู่ค้าทางธุรกิจ และประชาสัมพันธ์กิจกรรม ภายใต้โครงการให้แก่ ผู้ประกอบการด้านพลังงาน หรือผู้ที่สนใจ จำนวนไม่น้อย กว่า 100 คน เมื่อวันที่ 15 สิงหาคม 2568 ณ โรงแรม ไอบิส กทม.
5. ค่าบำรุงองค์การพลังงาน หมุนเวียนระหว่างประเทศ (International Renewable Energy Agency : IRENA)	สป.พน.	2.8769	แผนเบิก 2.8769 ผลเบิกจ่าย 2.5919	ดำเนินการชำระค่าบำรุง สมาชิก เมื่อวันที่ 5 มีนาคม 2568
6. ค่าบำรุงองค์การพลังงาน โลก (World Energy Council)	สป.พน.	2.0398	แผนเบิก 2.0398 ผลเบิกจ่าย 2.1843	ดำเนินการชำระค่าบำรุง สมาชิก เมื่อวันที่ 2 พฤษภาคม 2568
7. ค่าใช้จ่ายในการเฝ้าระวัง ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม จากการประกอบกิจการ ปิโตรเลียมในอ่าวไทย	ชธ.	4.6720 (วงเงินว่าจ้าง) 4.6720	แผนเบิก 4.6720 ผลเบิกจ่าย 3.2704	รายงานผลการวิเคราะห์ ปริมาณการปนเปื้อนของ สารปรอทและสารหนูในน้ำ ทะเลและเนื้อเยื่อปลาทะเล หน้าดินที่เก็บตัวอย่างจาก บริเวณพื้นที่ผลิตปิโตรเลียม ในอ่าวไทยทุกแหล่งและ แหล่งอ้างอิงในทะเล ปี 2568 รวมทั้งได้นำส่งแผนการจัด ประชุมวิชาการตามแผน การดำเนินงาน และอยู่ระหว่าง การจัดทำสรุปผลการตรวจ เฝ้าระวังผลกระทบสิ่งแวดล้อม

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				จากการประกอบกิจการ ปิโตรเลียม และการจัดทำ รายงานฉบับสมบูรณ์ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายใน วันที่ 5 พฤศจิกายน 2568 ซึ่งเมื่อมีการตรวจรับงาน เรียบร้อยแล้วจะสามารถ เบิกจ่ายในงวดที่ 4 (งวด สุดท้าย) ภายในไตรมาสที่ 1 ของปีงบประมาณ 2569 ซึ่งเป็นไปตามสัญญาที่กำหนด
8. ค่าใช้จ่ายในการจัดทำ ฐานข้อมูลสินทรัพย์ที่เป็น ของรัฐ ภายใต้ระบบสัญญา แบ่งปันผลผลิตในรูปแบบ ดิจิทัล	ชธ.	6.8772 (วงเงินว่าจ้าง) 6.8646	แผนเบิก 6.8772 ผลเบิกจ่าย 2.7458	ดำเนินการสร้างและพัฒนา ระบบโดยได้หารือกับผู้มี ส่วนได้ส่วนเสียเพื่อออกแบบ และพัฒนาระบบให้ตรงกับ ความต้องการมากที่สุดและ ได้มีการพัฒนาต้นแบบของ ระบบเพื่อทดสอบการใช้งาน ซึ่งจะดำเนินการติดตั้งและ ทดสอบระบบในเดือนตุลาคม 2568 และได้มีการเบิกจ่าย เงินงวดที่ 2 แล้วเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2568 โดยคาดว่าจะ เบิกจ่ายงวดที่ 4 (งวด สุดท้าย) ภายในไตรมาสที่ 2 ของปีงบประมาณ 2569
9. ค่าใช้จ่ายในการเพิ่ม ประสิทธิภาพระบบดิจิทัล ในการกำกับดูแลการประกอบ กิจการปิโตรเลียม สำหรับ กำกับดูแลสิ่งติดตั้งที่ใช้ใน กิจการปิโตรเลียม ระยะที่ 3	ชธ.	8.1144 (วงเงินว่าจ้าง) 8.0240	แผนเบิก 8.1144 ผลเบิกจ่าย 6.4192	ออกแบบระบบฐานข้อมูล สิ่งติดตั้งสำหรับสิ่งติดตั้ง ที่ใช้ในการประกอบกิจการ ปิโตรเลียมทั้งในทะเลและ บนบกสามารถแสดงข้อมูล รายการสิ่งติดตั้งที่ใช้ในกิจการ ปิโตรเลียม รายการแสดง ข้อมูลประวัติการบำรุงรักษา

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				อุปกรณ์และสิ่งติดตั้ง สามารถ แสดงสรุปผลการประเมิน สภาพ โดยจำแนกประเภท รายการสิ่งติดตั้ง อุปกรณ์ การผลิต อุปกรณ์สนับสนุน ตามนิยาม สภาพดีพร้อมใช้งาน ควรซ่อมบำรุงหรืออื่น ๆ รวมถึง ระบบแจ้งเตือนการบำรุงรักษา และอยู่ระหว่างพิจารณาตรวจ รับงานงวดที่ 4 (งวดสุดท้าย) ซึ่งเมื่อมีการตรวจรับงาน เรียบร้อยแล้วจะสามารถ เบิกจ่ายในงวดที่ 4 ภายใน ไตรมาสที่ 1 ของปีงบประมาณ 2569 ซึ่งเป็นไปตามสัญญา ที่กำหนด
10. ค่าใช้จ่ายในการ ตรวจสอบการจัดเก็บรายได้ จากผลประโยชน์ตอบแทน พิเศษ และสัญญาแบ่งปัน ผลผลิต (Audit Field Work)	ชธ.	4.7540 (วงเงินว่าจ้าง) 4.7508	แผนเบิก 4.7540 ผลเบิกจ่าย 4.7508	ดำเนินการตรวจสอบ การจัดเก็บรายได้ทั้งระบบ สัมปทานและระบบสัญญา แบ่งปันผลผลิตครบถ้วนและ เบิกจ่ายเงินตามแผนที่กำหนด ไว้เรียบร้อยแล้ว
11. โครงการศึกษาแนวทาง การกำหนดกลไกและราคา คาร์บอนสำหรับโครงการ กักเก็บคาร์บอนไดออกไซด์ ไว้ใต้ดินในอุตสาหกรรม สำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ชธ.	5.1630 (วงเงินว่าจ้าง) 5.1630	แผนเบิก 5.1630 ผลเบิกจ่าย 4.1304	1. รายงานผลการวิเคราะห์ กลไกการกำหนดราคา กลไก การตลาด และกลไกภาษี คาร์บอนในธุรกิจปิโตรเลียม ที่ประยุกต์ใช้เทคโนโลยี CCS ของประเทศไทย ไม่น้อยกว่า 3 ระบบหลัก และซื้อขายกับ ต่างประเทศไม่น้อยกว่า 2 ระบบ (ETS Carbon tax และ Carbon credit)

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				2. จัดรับฟังความคิดเห็นครั้งที่ 1 ในรูปแบบประชุมทางไกล ตามรายงานผลการศึกษา ตามขอบเขตของงานข้อ 2 - 7 ผู้เข้าร่วมไม่น้อยกว่า 90 คน 3. สรุปผลการรับฟังความ คิดเห็น และปรับปรุงแก้ไข รายงานตามรายงานผลการ รับฟังความคิดเห็น รวมทั้ง รายงานฉบับสมบูรณ์ ซึ่งอยู่ ระหว่างการตรวจรับ และ คาดว่าจะสามารถเบิกจ่ายเงิน ในงวดที่ 4 (งวดสุดท้าย) ภายในไตรมาสที่ 1 ของปี งบประมาณ 2569 ซึ่งเป็นไป ตามสัญญาที่กำหนด
12. ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ ชั่วคราว เพื่อการติดตาม ตรวจสอบ การบริหาร จัดการการสำรวจและผลิต ปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย - มาเลเซีย	ชธ.	0.7763	แผนเบิก 0.7763 ผลเบิกจ่าย 0.7649	มีการเดินทางไปติดตาม ตรวจสอบการดำเนินงาน ณ พื้นที่พัฒนาร่วมไทย - มาเลเซีย ทั้งหมด 5 ครั้ง ซึ่งเป็นไปตามแผนที่กำหนด เพื่อบริหารจัดการทรัพยากร ปิโตรเลียมในพื้นที่พัฒนาร่วม ไทย-มาเลเซีย ให้มีประสิทธิภาพ สูงสุด และได้มีการเบิกจ่ายเงิน งบประมาณเสร็จสิ้นแล้ว
13. ค่าใช้จ่ายในการเดินทางไปราชการต่างประเทศ ชั่วคราวเพื่อส่งเสริมและ สร้างโอกาสการลงทุน ด้านการสำรวจและผลิต ปิโตรเลียมในต่างประเทศ	ชธ.	0.5633	แผนเบิก 0.5633 ผลเบิกจ่าย 0.4367	เดินทางไปราชการต่างประเทศ 1 ครั้ง ณ กรุงกัวลาลัมเปอร์ ประเทศมาเลเซีย ตามแผน ส่งเสริมและสร้างโอกาสใน การลงทุนสำรวจและผลิต ปิโตรเลียมในต่างประเทศ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				โดยมีกำหนดการประชุมหารือ กับหน่วยงานภาครัฐและ เอกชนที่เกี่ยวข้อง อาทิ โครงการดักจับและกักเก็บ คาร์บอนไดออกไซด์ (Carbon Capture and Storage: CCS) รวมไปถึงศึกษาแนวทาง ในการบริหารจัดการปิโตรเลียม ในแหล่งน้ำลึก (Deepwater) ตามแผนส่งเสริมและสร้าง โอกาสในการลงทุนสำรวจและ ผลิตปิโตรเลียมในต่างประเทศ ระหว่างวันที่ 15 – 18 มิถุนายน 2568 และจัดทำรายงานสรุป สาระสำคัญการเดินทางไป ประชุมหารือกับหน่วยงาน ภาครัฐและเอกชนดังกล่าว และได้มีการเบิกจ่าย งบประมาณเสร็จสิ้นแล้ว
รวม 13 รายการ	สป.พน./ชร.	56.3876	แผนเบิก 56.3876 ผลเบิกจ่าย 43.1093	แล้วเสร็จ 8 รายการ ดำเนินการต่อเนื่อง 5 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 การวางโครงสร้างพื้นฐานพลังงานมีประสิทธิภาพ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. ค่าใช้จ่ายในการศึกษาความเหมาะสมการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน	ธพ.	4.8792 (วงเงินว่าจ้าง) 4.8650	แผนเบิก 4.8792 ผลเบิกจ่าย 4.8650	สรุปผลการศึกษา 1. ความเป็นไปได้ในการส่งออกน้ำมันผ่านการขนส่งน้ำมันทางท่อไปยังประเทศ CLMV - ไม่คุ้มค่าต่อการลงทุนขยายระบบท่อขนส่งน้ำมัน จุดคุ้มทุนประมาณร้อยละ 60 – 340 ของค่าพยากรณ์ความต้องการใช้น้ำมัน - แนวทางการส่งออก (กรณีไม่คุ้มค่าการลงทุน) เสนอให้ใช้การขนส่งทางรถไฟ/เรือหรือตั้งเฉพาะคลังบริเวณด่านศุลกากร หรือใช้คลังน้ำมันใกล้เคียงเพื่อการส่งออกทางรถ 2. การจัดตั้งองค์กรเพื่อควบคุมการขนส่งน้ำมันทางท่อ (Single Operator) เสนอให้ใช้กลไก Multiple Operator และควรเพิ่มการกำกับดูแล “หลักเกณฑ์ราคา” และ “การให้บริการอย่างไม่เลือกปฏิบัติ” ซึ่งจะต้องเสนอปรับแก้ พ.ร.บ.กำกับกิจการพลังงาน หรือ พ.ร.บ.การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง 3. การกำหนดเขตพื้นที่และระยะทางการขนส่งน้ำมัน (Zoning) - มาตรการเชิงส่งเสริมประกอบด้วย ราคาค้างปลายท่อที่แข่งขันได้สิทธิประโยชน์ด้านต้นทุนหากใช้

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				คลังปลายท่อกำหนด Zoning การขนส่ง รวมทั้งพัฒนา Platform ข้อมูลและการเลือกคลัง - มาตรการบังคับ “กำกับดูแลการซื้อขายน้ำมันตามเขตบริการ” ผ่านการขยายอำนาจหน้าที่ กกพ. กำหนดเขตการซื้อขายจากคลัง/สถานีบริการที่กำหนด ติดตามผ่าน GPS และข้อมูลเส้นทางของรถขนส่ง กำหนดบทลงโทษ 4. พัฒนามาตรฐานรถด้านความปลอดภัยรถขนส่งน้ำมันเชื้อเพลิง - ศึกษาการติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสำหรับผู้ขับขี่ - พัฒนามาตรฐานด้านความปลอดภัยที่เกี่ยวข้องกับรถขนส่งน้ำมัน
รวม 1 รายการ	ธพ.	4.8792	แผนเบิก 4.8792 ผลเบิกจ่าย 4.8650	แล้วเสร็จ 1 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 3 การส่งเสริมการลงทุนด้านพลังงาน

- ไม่มีแผนงาน/โครงการในปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 -

แนวทางการพัฒนาที่ 4 การพัฒนาเทคโนโลยีและระบบบริหารจัดการพลังงานที่สอดคล้องกับแนวโน้มการพึ่งพาพลังงานไฟฟ้าในอนาคต

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการพัฒนาการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในพื้นที่พิเศษเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ	สป.พน.	2.7199 (วงเงินว่าจ้าง) 2.2000	แผนเบิกจ่าย 2.7199 ผลเบิกจ่าย 1.9446	1. จัดประชุมถอดบทเรียนการดำเนินกิจกรรมการพัฒนาการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในพื้นที่พิเศษ ระยะที่ 1 (พ.ศ. 2566 - 2567) เมื่อวันที่ 18 มีนาคม 2568 ประกอบด้วยที่ปรึกษา เจ้าหน้าที่ กยผ. สพจ. ในพื้นที่ระยองเศรษฐกิจพิเศษ 4 ภาค และในพื้นที่นำร่องการขับเคลื่อนพลังงานอัจฉริยะในพื้นที่เมืองอัจฉริยะ 2. จัด Focus group กับกลุ่มจังหวัดเป้าหมายผ่านระบบออนไลน์ และลงพื้นที่เพื่อหารือ Focus group เพิ่มเติม พร้อมจัดกิจกรรมนำร่องส่งเสริมการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ดังนี้ - ระยองเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออกเฉียงเหนือ วันที่ 5 กรกฎาคม 2568 ณ จังหวัดขอนแก่น - ระยองเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคกลาง - ตะวันตก วันที่ 25 กรกฎาคม 2568 ณ จังหวัดสมุทรปราการ - ระยองเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคใต้ วันที่ 4 สิงหาคม 2568 ณ จังหวัดสุราษฎร์ธานี - ระยองเขตเศรษฐกิจพิเศษภาคเหนือ วันที่ 8 สิงหาคม 2568 ณ จังหวัดลำพูน โดยได้ประชุมสรุปผลการจัดกิจกรรมส่งเสริมการเปลี่ยนผ่าน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				ด้านพลังงานร่วมกับ สพจ. 4 ภาค วันที่ 21 สิงหาคม 2568 3. จัดให้ความรู้และพัฒนา ศักยภาพด้านการขับเคลื่อน การเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ในพื้นที่พิเศษสำหรับเจ้าหน้าที่ สพจ. และผู้ที่เกี่ยวข้องในพื้นที่ พิเศษ 4. เมื่อเสร็จสิ้นโครงการจะมี ตัวชี้วัด ค่าเป้าหมายตัวชี้วัด และข้อมูลพื้นฐาน (Baseline data) ของค่าเป้าหมายตัวชี้วัด การพัฒนาด้านการเปลี่ยนผ่าน ด้านพลังงานในพื้นที่ระเบียง เศรษฐกิจพิเศษ 3 ภาค และ เมืองอัจฉริยะด้านพลังงาน ระยะ 3 ปี รวมถึงแนวทาง พัฒนาการเปลี่ยนผ่านด้าน พลังงานในพื้นที่พิเศษ ระยะ 3 ปี โดยได้รับฟังความคิดเห็น จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว จำนวน 1 ครั้ง เพื่อบรรจุ ข้อเสนอแนวทาง หรือโครงการ การพัฒนาให้เป็นส่วนหนึ่งของ แผนระดับที่ 3 ที่เกี่ยวข้อง มีกำหนดเบิกจ่ายแล้วเสร็จ ภายในเดือนพฤศจิกายน 2568 (วงเงิน 0.6600 ล้านบาท)
2. โครงการพัฒนาบุคลากร เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ พลังงานในระดับภูมิภาค ในกลุ่มอาคารสถาน ประกอบการขนาดกลาง และขนาดเล็ก	สป.พน.	3.0386 (วงเงินว่าจ้าง) 2.6967	แผนเบิกจ่าย 3.0386 ผลเบิกจ่าย 2.3224	1. จัดทำหลักสูตรเกี่ยวกับการ เพิ่มประสิทธิภาพการใช้ พลังงานในอาคาร ตลอดจน การใช้เครื่องมือในการตรวจสอบ และการวิเคราะห์ข้อมูลจาก การตรวจสอบ เพื่อจัดทำเป็น มาตรการข้อเสนอแนะให้แก

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				สถานประกอบการที่ตรวจสอบได้จำนวน 2 หลักสูตร โดยแบ่งเป็นหลักสูตรระดับทั่วไปและระดับเชี่ยวชาญ 2. จัดอบรมหลักสูตรการตรวจวัดและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคาร รวมทั้งสิ้น 6 ครั้ง - จัดอบรม “หลักสูตรการตรวจวัดและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคาร” ระดับทั่วไป ให้แก่เจ้าหน้าที่ส่วนกลางและส่วนภูมิภาค จำนวน 4 รุ่น รวมทั้งสิ้น 82 คน ระหว่างวันที่ 24 - 28 มีนาคม 2568 ณ โรงแรม The Palazzo - จัดอบรม “หลักสูตรการตรวจวัดและวิเคราะห์ข้อมูลเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคาร” ระดับเชี่ยวชาญให้แก่เจ้าหน้าที่ส่วนกลางและส่วนภูมิภาค จำนวน 2 รุ่น รวมทั้งสิ้น 41 คน ระหว่างวันที่ 13 - 16 พฤษภาคม 2568 รวมทั้งสิ้น 41 คน ณ อาคารอนุรักษ์พลังงานเฉลิมพระเกียรติ จังหวัดปทุมธานี 3. จัดให้เจ้าหน้าที่ สพจ. จำนวน 41 คน ฝึกปฏิบัติจริงในสถานประกอบการภาคเหนือ ภาคกลาง ภาคใต้ และภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภูมิภาคละ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				30 สถานประกอบการ รวม 120 สถานประกอบการ ระหว่างเดือนมิถุนายน - สิงหาคม 2568 4. มีการติดตามและประเมินผล โครงการ ได้แก่ การประเมิน ความรู้ผู้เข้าร่วมอบรม โดย รายงานผลการเข้าสถาน ประกอบการ และประเมิน ค่าการเพิ่มประสิทธิภาพ การใช้พลังงานตามแบบ รายงานและการคำนวณของ กรมพัฒนาพลังงานทดแทน และอนุรักษ์พลังงาน 5. มีการจัดทำรายงานสรุปผล การฝึกปฏิบัติจริงในสถาน ประกอบการ พร้อมทั้งรายงาน ปัญหา/อุปสรรคและ ข้อเสนอแนะ จำนวน 120 เล่ม ภายในเดือนกันยายน 2568 แล้วเสร็จ มีกำหนดเบิกจ่ายแล้วเสร็จ ภายในเดือนตุลาคม 2568 (วงเงิน 0.5393 ล้านบาท)
3. โครงการศึกษาแนวทางการบริหารจัดการข้อมูลด้านไฟฟ้าของประเทศไทยเพื่อใช้ในการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาว	สนพ.	10.6304 (วงเงินว่าจ้าง) 10.5700	แผนเบิก 10.6304 ผลเบิกจ่าย 10.5700	1. มีผลการศึกษาแนวคิด (Concept) และแนวทาง การพัฒนาข้อมูลด้านไฟฟ้า ที่สอดคล้องกับสถานการณ์ ในปัจจุบัน เช่น ข้อมูลการใช้ ไฟฟ้าจำแนกตามกลุ่ม อุตสาหกรรม และการแบ่ง ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขา เศรษฐกิจ เป็นต้น

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				2. มีแนวทางและข้อเสนอแนะในการรวบรวมข้อมูลสำหรับการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ยังไม่มีการจัดเก็บ หรือยังจัดเก็บไม่สมบูรณ์ในส่วนของผู้ใช้ไฟฟ้าในระบบ (IPS) ยานยนต์ไฟฟ้า (EV) และแผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP) - มีการพัฒนาระบบฐานข้อมูลเชื่อมโยงข้อมูลด้านไฟฟ้าผ่าน Application Programming Interface (API) จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เพื่อเชื่อมต่อกับระบบฐานข้อมูลพลังงานของ สนพ. - มีการพัฒนาและปรับปรุงฐานข้อมูลด้านไฟฟ้าของ สนพ. ในรูปแบบ Web Base Application ตาม Concept ที่ได้จากผลการศึกษาเพื่อให้รองรับข้อมูลการใช้ไฟฟ้าในมิติต่างๆ เช่น รายจังหวัด รายภาค รายสาขาเศรษฐกิจ และกลุ่มอุตสาหกรรม (TSIC) เป็นต้น
4. โครงการพัฒนาระบบการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนการวางแผนและการบริหารจัดการด้านพลังงานของประเทศ ระยะที่ 2	สนพ.	7.9810 (วงเงินว่าจ้าง) 7.9769	แผนเบิก 7.9810 ผลเบิกจ่าย 7.9769	1. มีการวิเคราะห์และออกแบบระบบคลังข้อมูล (Data Warehouse) และระบบการเชื่อมโยงข้อมูล (ETL: Extract Transform Loading) 2. มีการศึกษา/วิเคราะห์ข้อมูลและจัดทำ Data Cleansing การพัฒนาระบบคลังข้อมูล

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				3. ออกแบบ/จัดทำชุดข้อมูลในรูปแบบ Data Mart และจัดเก็บในระบบฐานข้อมูลกลางด้านพลังงาน (Energy Data Platform : Data Warehouse) ของ สนพ. โดยได้จัดทำแบบจำลองข้อมูล (Data Model) และจัดทำ Data Catalog 4. ได้พัฒนาระบบให้บริการข้อมูลในรูปแบบรายงานตามความต้องการของผู้ใช้งาน (Fixed and Dynamic Report) พัฒนาระบบเชื่อมโยงและให้บริการข้อมูลในรูปแบบ Application Programming Interface (API) รวมทั้งการศึกษาวิเคราะห์และออกแบบระบบการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงลึก (Data Analytics) 5. จัดทำรายงานการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานในรูปแบบ Interactive Dashboard จำนวน 4 หัวข้อ ได้แก่ (1) สถานการณ์ภาพรวมพลังงาน (2) ถ่านหิน/ลิกไนต์ (3) ไฟฟ้า และ (4) การปล่อย CO₂ ได้ดำเนินการทดสอบระบบงานในภาพรวม (System integrated test: SIT) และทดสอบระบบงานร่วมกับผู้ใช้งาน (User Acceptance Test : UAT) รวมทั้งจัดหาและติดตั้ง Software Tableau ที่มีลิขสิทธิ์ถูกต้องตามกฎหมายเรียบร้อยแล้ว

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				6. จัดสัมมนานำเสนอผลงาน โครงการฯ เมื่อวันที่ 29 สิงหาคม 2568 7. ดำเนินการฝึกอบรมให้กับ บุคลากรของ สนพ. เมื่อวันที่ 9 - 11 กันยายน 2568
รวม 4 รายการ	สป.พจน./ สนพ.	24.3699	แผนเบิก 24.3699 ผลเบิกจ่าย 22.8139	แล้วเสร็จ 2 รายการ ดำเนินการต่อเนื่อง 2 รายการ

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานที่สัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติราชการเรื่องที่ 1 บรรลุตามค่าเป้าหมาย ร้อยละ 57.14 มีการดำเนินงานตามแนวทางพัฒนาที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย ด้านการจัดหาพลังงาน เช่น โครงการประชุมเจรจาและประสานความร่วมมือกับต่างประเทศทำให้เกิดความร่วมมือหรือข้อตกลง (MOU) ด้านพลังงานที่เป็นรูปธรรม 2 ฉบับ ซึ่งเป็นส่วนช่วยสนับสนุนให้เกิดความมั่นคงด้านพลังงานในอนาคต หรือเป็นประโยชน์ต่อการพัฒนาพลังงานของไทย ด้านการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานพลังงาน ผลปรากฏว่าแผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ (ส่วนหนึ่งของ Gas Plan ซึ่งอยู่ภายใต้แผนพลังงานชาติ) ยังไม่ได้รับความเห็นชอบ เนื่องจากยังอยู่ระหว่างการทบทวนแผน ซึ่งแผนงาน/โครงการที่สนับสนุนเป้าหมายการจัดหาก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้ายังต้องมีการปรับปรุงให้สอดคล้องกับเป้าหมายตัวชี้วัดที่ชัดเจนขึ้นต่อไป

ในส่วนด้านการพัฒนาเทคโนโลยีและระบบบริหารจัดการพลังงาน เช่น โครงการพัฒนาระบบการวิเคราะห์ข้อมูลด้านพลังงานเพื่อสนับสนุนการวางแผนและการบริหารจัดการด้านพลังงานของประเทศ ระยะที่ 2 โครงการศึกษาแนวทางการบริหารจัดการข้อมูลด้านไฟฟ้าของประเทศไทยเพื่อใช้ในการจัดทำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะยาว ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จสามารถนำผลการศึกษาไปใช้ประโยชน์ได้ต่อไป นอกจากนี้มีโครงการพัฒนาการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในพื้นที่พิเศษเพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ ซึ่งเมื่อเสร็จสิ้นโครงการจะได้แนวทางการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานในพื้นที่พิเศษ ระยะ 3 ปี

2.2.2 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล และการสร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ

1) เป้าหมาย

การกำกับกิจการพลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ตามมาตรฐานคุณภาพ และความปลอดภัย เตรียมการเพื่อรองรับอุตสาหกรรมพลังงานในอนาคต และสร้างบริบทสนับสนุนการแข่งขัน กิจการพลังงาน

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัดเป้าหมาย ปี 2568	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
1. นโยบายการเปิดตลาดซื้อขายไฟฟ้า ในพื้นที่นำร่องรองรับพลังงานฟอสซิล และพลังงานหมุนเวียน	1. ร้อยละ 0 2. ร้อยละ 0	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 0
2. มีการกำกับกิจการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามมาตรฐานสากล	ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
เฉลี่ย	3 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 33.33

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
1. นโยบายการเปิดตลาดซื้อขายไฟฟ้า ในพื้นที่นำร่องรองรับพลังงานฟอสซิลและพลังงานหมุนเวียน	1. มี Market rule และกำหนดเงื่อนไขการเข้าร่วมของผู้ซื้อและผู้ขายในตลาดซื้อขายไฟฟ้า	มีโครงการระยะต่อไปในอนาคต	ไม่มีการดำเนินการ	0
	2. มีการกำหนดนโยบายการจัดตั้ง Market Operator, Trader Holding Company โดย 3 การไฟฟ้า	มีโครงการระยะต่อไปในอนาคต	ไม่มีการดำเนินการ	0
2. มีการกำกับกิจการพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นไปตามมาตรฐานสากล	มีการใช้เทคโนโลยีดิจิทัลยกระดับการกำกับดูแลกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ	มีกระบวนการพัฒนาระบบการทำงาน G2B อย่างน้อย 1 กระบวนการ	*1 กระบวนการดำเนินโครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง ระยะที่ 3 ซึ่งรองรับการยื่นคำขอและการพิจารณารายงาน	100

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตามค่า เป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
			ด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Report : ER) และรายงานผล การปฏิบัติตาม มาตรการ (Monitoring Report : MR) มีระบบนัดหมาย สำหรับเจ้าหน้าที่ รพ. ผู้ประกอบ กิจการ ผู้ทดสอบ และตรวจสอบ รวมทั้งผู้มีสิทธิ จัดทำรายงาน ด้านสิ่งแวดล้อม แจ้งและยืนยัน การนัดหมาย เพื่อปฏิบัติการกิจ โดยจะเชื่อมโยง การทำงานกับ โครงการฯ ระยะ ที่ 1 และระยะที่ 2 ซึ่งจะนำข้อมูลไป เป็นส่วนประกอบ ในการออก ใบอนุญาตการ ประกอบกิจการ ควบคุมฯ	

หมายเหตุ : *รพ. มีการพัฒนาระบบ E-Service ในการกำกับกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง โดยมีการเชื่อมโยงข้อมูลระหว่าง
ส่วนราชการและผู้รับบริการมีการแลกเปลี่ยนข้อมูลกับหน่วยงานราชการอื่นที่เกี่ยวข้องและเป็นไปตามอำนาจหน้าที่
ภายใต้ พ.ร.บ.ควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2542 และ พ.ร.บ.การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. 2543

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

สรุปผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานตามเป้าหมายตัวชี้วัดของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด (รวม 3 ตัวชี้วัด) บรรลุผลสำเร็จเฉลี่ยเพียงร้อยละ 33.33 มีการดำเนินงานที่ส่งผลให้ตัวชี้วัดบรรลุเป้าหมาย เช่น มีการใช้เทคโนโลยีดิจิทัลยกระดับการกำกับดูแลกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศ โดยเป็นการพัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงระยะที่ 3 อย่างไรก็ตาม มีตัวชี้วัดที่ไม่บรรลุเป้าหมายนโยบายการเปิดตลาดซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่นำร่องรองรับพลังงานฟอสซิลและพลังงานหมุนเวียน โดยยังไม่มีโครงการในปี 2568 เนื่องจากต้องรอการวางโครงสร้างพื้นฐานที่ชัดเจน เช่น ด้านกฎหมาย กฎ ระเบียบ และการพัฒนาเทคโนโลยี/โครงข่ายไฟฟ้าให้พร้อมรับมือพลังงานหมุนเวียนที่เพิ่มขึ้นอย่างมีประสิทธิภาพ ก่อนจะเปิดเสรีให้ซื้อขายไฟฟ้าโดยตรงได้สมบูรณ์

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 การกำกับดูแล และการสร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ มีจำนวน 6 โครงการ วงเงิน 39.8367 ล้านบาท แผนเบิก 39.8367 ล้านบาท ดำเนินการจริง 6 โครงการ ผลเบิกจ่าย 38.3549 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 96.28 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนา ดังนี้

แนวทางการพัฒนาที่ 1 การเตรียมการรองรับการกำกับกิจการพลังงานในอนาคต

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณที่ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการศึกษานโยบายการส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงานในภาคธุรกิจไฟฟ้าเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน	สนพ.	7.9730 (วงเงินว่าจ้าง) 7.9500	แผนเบิก 7.9730 ผลเบิกจ่าย 7.9500	1. มีการจัดทำข้อมูลรูปแบบตลาดหรือรูปแบบธุรกิจในการลงทุนและการจัดหา BESS ในระดับ Grid Scale มาใช้งานเป็นแหล่งทรัพยากรในระบบไฟฟ้าในต่างประเทศ 2. มีผลการวิเคราะห์แนวทางการส่งเสริมรูปแบบธุรกิจการลงทุน และการจัดหา BESS ในระดับ Grid Scale ที่เหมาะสมกับบริบทของไทย มาใช้งานเป็นแหล่งทรัพยากรในระบบไฟฟ้าให้เป็นไปตามเป้าหมายแผน PDP 3. มีข้อเสนอแนะเชิงนโยบายการส่งเสริมรูปแบบธุรกิจที่เหมาะสมในการลงทุนและ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				การจัดทำ BESS ในระดับ Grid Scale มาใช้งานเป็นแหล่งทรัพยากรในระบบไฟฟ้าให้เป็นไปตามเป้าหมายของแผน PDP เพื่อช่วยเพิ่มความยืดหยุ่นและประสิทธิภาพในการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าของประเทศ 4. มีข้อมูลรูปแบบธุรกิจการลงทุนหรือการจัดทำ BESS ในระดับผู้ใช้ไฟฟ้า (End User หรือ Behind the Meter) มาใช้งานเป็นแหล่งทรัพยากรในระบบไฟฟ้า 5. มีผลการวิเคราะห์โอกาสความเป็นไปได้ และข้อเสนอแนะเชิงนโยบายส่งเสริมรูปแบบธุรกิจการลงทุนและการจัดทำ BESS ในระดับ End User หรือ Behind the Meter มาใช้งานเป็นแหล่งพลังงานแบบกระจายศูนย์ร่วมกับระบบไฟฟ้าหลักในอนาคต 6. มีการจัดสัมมนารับฟังความเห็น (Public Hearing) จากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อผลการศึกษานโยบายการส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงานในภาคธุรกิจไฟฟ้าเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานเรียบร้อยแล้วเมื่อวันที่ 8 สิงหาคม 2568 โดยมีผู้เข้าร่วมจากหน่วยงาน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				ภาครัฐ รัฐวิสาหกิจ และ เอกชน จำนวนทั้งสิ้น 86 ราย 7. มีการจัดสัมมนารับฟังความเห็น (Public Hearing) ของการศึกษาในหัวข้อ ความเห็นเชิงนโยบาย และมาตรการส่งเสริมการนำระบบแบตเตอรี่กักเก็บพลังงานมาใช้ในระดับโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 2 ตุลาคม 2568
2. โครงการพัฒนาแนวทางการเชื่อมต่อข้อมูลการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า	สนพ.	12.2628 (วงเงินว่าจ้าง) 11.0600	แผนเบิก 12.2628 ผลเบิกจ่าย 11.0600	1. ดำเนินการศึกษาและรวบรวมข้อมูลมาตรฐานและระเบียบที่เกี่ยวข้องกับการจำหน่าย ติดตั้ง และใช้งาน EVSE ในต่างประเทศที่มีระบบการเชื่อมโยงข้อมูล EVSE และแนวโน้มการพัฒนาหรือปรับปรุงมาตรฐานและระเบียบเพื่อรองรับการบริหารจัดการและวางแผนการลงทุนระบบไฟฟ้าในอนาคต 2. ดำเนินการวิเคราะห์ความเป็นไปได้ เงื่อนไข และแนวทางความร่วมมือในการเชื่อมโยงข้อมูลมายังหน่วยงานภาครัฐและรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้อง 3. จัดประชุมหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการกำหนดมาตรฐานผลิตภัณฑ์และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				การดูแลมาตรฐานการติดตั้งและเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 26 พฤษภาคม 2568 เพื่อพิจารณาความเป็นไปได้และแนวทางในการกำหนดมาตรฐานอุปกรณ์ EVSE ที่สามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้า 4. จัดประชุมหารือผู้ประกอบการที่ผลิตและจำหน่าย EVSE และผู้ให้บริการ EV Data Service Provider ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2568 เพื่อขอรับคำแนะนำ ข้อเสนอแนะความเป็นไปได้ เงื่อนไข และแนวทางการบูรณาการด้านข้อมูลการประสานความร่วมมือ รวมถึงการสร้างการยอมรับจากผู้ให้บริการ EV Data Service Provider ในการเชื่อมโยงข้อมูลมายังหน่วยงานภาครัฐและรัฐวิสาหกิจที่เกี่ยวข้อง 5. จัดประชุมหารือกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการกำหนดมาตรฐานผลิตภัณฑ์ และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการดูแลมาตรฐานการติดตั้งและเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 8 กรกฎาคม 2568

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				6. จัดประชุมหรือผู้ประกอบการ ที่ผลิตและจำหน่าย EVSE และผู้ให้บริการ EV Data Service Provider ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 9 กรกฎาคม 2568 7. จัดสัมมนาเผยแพร่ผล การดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 5 กันยายน 2568
รวม 2 รายการ	สนพ.	20.2358	แผนเบิก 20.2358 ผลเบิกจ่าย 19.0100	แล้วเสร็จ 2 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 การส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทำ นโยบายการกำหนด โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของ ประเทศไทย ปี 2569 - 2573	สนพ.	7.2432 (วงเงินว่าจ้าง) 7.2400	แผนเบิก 7.2432 ผลเบิกจ่าย 7.2400	1. มีผลการศึกษาและ วิเคราะห์การดำเนินการ ตามนโยบายเดิม ปัญหา อุปสรรคที่เกิดขึ้น รวมทั้ง นโยบายต่างประเทศที่มี โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ใกล้เคียงกับประเทศไทย หรือมีโครงสร้างอัตรา ค่าไฟฟ้าที่ดีเป็นแนวทาง ปฏิบัติหรือเป็นที่ยอมรับ ในระดับสากล 2. มีผลการศึกษาและ วิเคราะห์แนวโน้มการพัฒนา เทคโนโลยีและรูปแบบ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				การผลิตและการใช้ไฟฟ้าที่เป็นทางเลือกใหม่ ๆ ที่ส่งผลกระทบต่อโครงสร้างต้นทุนและโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของไทย และวิเคราะห์แนวทางในการพัฒนานโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าที่สอดคล้องกับบริบทการพัฒนาเทคโนโลยีและรูปแบบการผลิตและการใช้ไฟฟ้าที่คาดว่าจะเกิดขึ้นใน 5 – 10 ปี ข้างหน้า 3. มีแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศที่จะปรับปรุงสำหรับปี 2569 – 2573 ที่เป็นมาตรฐานในระดับสากล ซึ่งสามารถนำมาปรับใช้ให้สอดคล้องกับสภาพแวดล้อมของอุตสาหกรรมไฟฟ้าของประเทศไทยในปัจจุบันและในอนาคต รวมถึงผลกระทบจากการดำเนินนโยบายในด้านต่าง ๆ เช่น สังคม เศรษฐศาสตร์ และสิ่งแวดล้อม เป็นต้น 4. มีร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 – 2573 ที่เหมาะสมกับบริบทประเทศไทย โดยคำนึงถึงปัจจัยต่าง ๆ อย่างรอบด้าน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				5. มีการพัฒนาเครื่องมือช่วยวิเคราะห์และประเมินแนวโน้มอัตราค่าไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไปจากสถานการณ์ต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นเพื่อใช้กำหนดนโยบายและข้อเสนอแนะเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบันได้ 6. จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นผลการศึกษาร่างนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 – 2573 เมื่อวันที่ 25 สิงหาคม 2568 ทั้งในรูปแบบ on site จำนวน 75 ราย และรูปแบบ online จำนวน 54 ราย รวมทั้งสิ้นจำนวน 129 ราย
รวม 1 รายการ	สนพ.	7.2432	แผนเบิก 7.2432 ผลเบิกจ่าย 7.2400	แล้วเสร็จ 1 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 3 การกำกับกิจการด้านพลังงาน ด้านมาตรฐาน คุณภาพ ความปลอดภัย

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิงกรมธุรกิจพลังงาน ระยะที่ 3	ธพ.	5.3742 (วงเงินว่าจ้าง) 5.3000	แผนเบิก 5.3742 ผลเบิกจ่าย 5.3000	1. ผลประโยชน์ที่สำคัญจากการดำเนินโครงการ - รองรับการยื่นคำขอและ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				การพิจารณารายงานด้านสิ่งแวดล้อม (Environmental Report : ER) และรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการ (Monitoring Report : MR) - ระบบนัดหมายสำหรับเจ้าหน้าที่ ธพ. ผู้ประกอบกิจการ ผู้ทดสอบและตรวจสอบ รวมทั้งผู้มีสิทธิจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม แจ้งและยืนยันการนัดหมายเพื่อปฏิบัติการกิจ - ระบบบริหารจัดการด้านยุทธศาสตร์รองรับการปฏิบัติงานเกี่ยวกับแผนปฏิบัติราชการ และแผนงานอื่น ๆ งานงบประมาณ งานติดตามและประเมินผล รวมทั้งระบบสนับสนุนภายในองค์กร เช่น การจัดทำแบบลงทะเบียน เข้าร่วมประชุม ระบบจัดการข้อมูลการประชุม ระบบปฏิทินองค์กร และระบบสร้าง QR Code 2. แนวทางการต่อยอด/นำประโยชน์ที่ได้รับไปใช้ในอนาคต - การเชื่อมโยงการทำงานกับโครงการฯ ระยะที่ 1 และ 2 ซึ่งจะนำข้อมูลไปเป็นส่วนประกอบในการออกใบอนุญาตการประกอบกิจการควบคุมฯ - จัดทำแผนปฏิบัติการแผนงบประมาณ และ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				การติดตามและประเมินผล ของเจ้าหน้าที่ ธพ. และ สพจ. - ส่งเสริมให้เจ้าหน้าที่ ธพ. ใช้งานระบบสนับสนุน
2. ค่าใช้จ่ายในการศึกษา เพื่อปรับปรุงระบบการค้า และมาตรฐานความปลอดภัย ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ภาคครัวเรือน	ธพ.	3.7056 (วงเงินว่าจ้าง) 3.5949	แผนเบิก 3.7056 ผลเบิกจ่าย 3.5949	1. จัดทำฉกทศนในการ ปรับปรุงระบบการค้าและ มาตรฐานความปลอดภัย ก๊าซ LPG ภาคครัวเรือน โดยฉกทศนที่ได้รับคะแนน สูงสุดคือ Major Brand กับ Authorized Dealer และ มีข้อเสนอแนะ ดังนี้ - ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ดำเนินการโอนน้ำก๊าซให้กับ โรงบรรจุที่เป็นตัวแทนเป็น เจ้าของถังหุงต้ม มีหน้าที่ซ่อม บำรุงถัง และควบคุม มาตรฐานความปลอดภัย หรือ อาจใช้ Third Party ซ่อมบำรุง - โรงบรรจุ ชื้อน้ำก๊าซที่ได้ จากเฉพาะผู้ค้าฯ มาตรา 7 ที่โรงบรรจุมีสัญญาในการ รับจ้างบรรจุ หรือที่เป็น ตัวแทนค้านั้น - ร้านจำหน่ายต้องเข้า ระบบผู้แทนจำหน่าย หรือ Dealer ที่ชัดเจน โดยอาจเป็น ผู้แทนจำหน่ายแบรนด์เดียว หรือหลายแบรนด์ก็ได้ 2. ข้อเสนอแนะแนวทาง การปรับปรุงกฎระเบียบ ดังนี้ - กำหนดให้บรรจุก๊าซ LPG ลงในถังหุงต้มของผู้ค้าน้ำมัน ที่เป็นตัวการเท่านั้น - จำหน่ายก๊าซหุงต้มที่มี

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				เครื่องหมายการค้าของผู้ค้าน้ำมันที่เป็นตัวการเท่านั้น - กำหนดเงื่อนไขสำหรับผู้ประกอบการรายใหม่จะต้องมีถึงก๊าซหุงต้มเป็นของตนเองตามสัดส่วนที่สมเหตุสมผลกับปริมาณการขาย - ปิดผนึกลิ้น (Valve) ติดซีลที่ถึงก๊าซหุงต้มทุกครั้งที่บรรจุก๊าซและต้องมีเครื่องหมายประจำตัวแสดงไว้ที่อุปกรณ์ปิดผนึกลิ้น (Seal) ถึงก๊าซหุงต้ม โดยผู้บรรจุก๊าซ ซึ่งดำเนินการแทนผู้ค้าน้ำมันฯ
3. ค่าใช้จ่ายในการศึกษา มาตรฐานความปลอดภัย ในการประกอบกิจการ ที่เกี่ยวกับเชื้อเพลิงไฮโดรเจน	ธพ.	3.2779 (วงเงินว่าจ้าง) 3.2100	แผนเบิก 3.2779 ผลเบิกจ่าย 3.2100	ผลการศึกษา ดังนี้ 1. มาตรฐานและแนวทางในการกำกับดูแลด้านความปลอดภัยในการประกอบกิจการถึงขนส่ง และสถานีบริการ - แนวทางปฏิบัติ และข้อกำหนดที่อ้างอิงมาตรฐานความปลอดภัยจากประเทศที่ศึกษา ได้แก่ เยอรมนี สหรัฐอเมริกา ญี่ปุ่น เกาหลีใต้ และมาตรฐานสากล (ISO) - รายละเอียดมาตรฐานที่นำมาใช้ในการกำกับดูแลครอบคลุมในด้าน 1) การออกแบบ 2) การก่อสร้าง และการติดตั้ง 3) การบำรุงรักษา การทดสอบ และตรวจสอบ 4) ระบบไฟฟ้า

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				5) การป้องกันและระงับอัคคีภัย ตรงกับการกำกับดูแลในหมวดหมู่กฎหมายที่ใช้ในปัจจุบัน - การสมัครสมาชิกเพื่อเข้าถึงมาตรฐานที่เกี่ยวข้องในนาม ธพ. จำนวน 32 มาตรฐาน ในระดับสากล (ISO, ASME, ASCI/CGA) 2. ผลการศึกษาด้านอื่นในส่วนที่เกี่ยวข้อง - การนำไฮโดรเจนไปใช้เป็นเชื้อเพลิงภาคอุตสาหกรรมในประเทศเยอรมนี ญี่ปุ่น สหรัฐอเมริกา และเกาหลีใต้ - ผลด้านคุณภาพไฮโดรเจนที่เหมาะสมกับกิจการผลิตไฟฟ้า อุตสาหกรรม และยานพาหนะ - ผลการวิเคราะห์สถานการณ์การใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจนภาพรวมระดับโลกในอนาคต 5 ปี และในบริบทของไทย - ผลการวิเคราะห์กฎหมายของประเทศไทยที่อาจจะทำให้เกิดข้อจำกัดและอุปสรรคในการประกอบกิจการ และการแก้ไข - ผลการวิเคราะห์ต้นทุนการผลิตไฮโดรเจนและต้นทุนการประกอบกิจการถึงขนส่งและสถานีบริการ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
รวม 3 รายการ	ธพ.	12.3577	แผนเบิก 12.3577 ผลเบิกจ่าย 12.1049	แล้วเสร็จ 3 รายการ

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานที่สัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 บรรลุตามค่าเป้าหมาย ร้อยละ 33.33 มีการดำเนินงานตามแนวทางการพัฒนาที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย ด้านการเตรียมการรองรับการกำกับกิจการพลังงานในอนาคตและส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน เช่น โครงการศึกษานโยบายการส่งเสริมการใช้งานระบบกักเก็บพลังงานในภาคธุรกิจไฟฟ้าเพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน โครงการพัฒนาแนวทางการเชื่อมต่อข้อมูลการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า โครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดนโยบายโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี 2569 – 2573 ในส่วนด้านการกำกับกิจการด้านพลังงาน (ด้านมาตรฐาน คุณภาพ ความปลอดภัย) มีการดำเนินโครงการพัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง ระยะที่ 3 ซึ่งจะช่วยให้การปฏิบัติเป็นไปตามมาตรฐานของกรมธุรกิจพลังงาน รวมทั้งมีโครงการศึกษาเพื่อปรับปรุงระบบการค้าและมาตรฐานความปลอดภัยก๊าซปิโตรเลียมเหลวของภาคครัวเรือน ซึ่งทุกโครงการดำเนินการแล้วเสร็จ

2.2.3 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน

1) เป้าหมาย

ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนในประเทศ การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ตลอดจนสนับสนุนเศรษฐกิจฐานรากด้วยเทคโนโลยีพลังงาน

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัดเป้าหมาย ปี 2568	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
1. ทุกภาคส่วนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยนำมาตรการทั้งภาคบังคับ ภาคสมัครใจ และภาคสนับสนุนมาใช้	ร้อยละ 44.53	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 44.53
2. มีสัดส่วนการผลิต และการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น	ร้อยละ 74.65	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 74.65
3. ยกระดับรายได้ประชาชน ความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น	1. ร้อยละ 100 2. ร้อยละ 100 3. ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
เฉลี่ย	5 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 83.84

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละความสำเร็จ
1. ทุกภาคส่วนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ โดยนำมาตรการทั้งภาคบังคับ ภาคสมัครใจ และภาคสนับสนุนมาใช้	สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหนึ่งหน่วยผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Energy Intensity: EI)	ไม่เกิน 7.06 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	*7.57 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/พันล้านบาท (ตุลาคม 2567 – มิถุนายน 2568)	44.53**
2. มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น	สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย	ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 20.79	*ร้อยละ 15.52 (ตุลาคม 2567 – กรกฎาคม 2568)	74.65
3. ยกระดับรายได้ประชาชน มีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้น	1. การใช้พลังงานในชุมชน ลดลงไม่น้อยกว่า 0.6 ktoe/ปี	ไม่น้อยกว่า 0.6 ktoe/ปี	ลดการใช้พลังงานได้ 1.554 ktoe	100
	2. เพิ่มรายได้จากการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชน	ไม่น้อยกว่า 6 ล้านบาท/ปี	เพิ่มรายได้ให้กับกลุ่มเป้าหมายได้ 16.27 ล้านบาทต่อปี	100
	3. เสริมสร้างเครือข่ายความร่วมมือในการพัฒนารูปแบบการจัดการพลังงานที่ยั่งยืนในพื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง	4 ชุมชน	4 ชุมชน มีจำนวนเครือข่ายความร่วมมือในการพัฒนารูปแบบการจัดการพลังงานที่ยั่งยืนในพื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง จำนวน 4 ชุมชน ได้แก่ 1. อบต.ห้วยปูลิง 2 ชุมชน คือ 1.1 ชุมชนบ้านห้วยปูลิง หมู่ที่ 1 อำเภอเมืองแม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน	100

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตามค่า เป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
			1.2 ชุมชนบ้าน ห้วยไม้ดำ หมู่ที่ 9 อำเภอเมือง แม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน 2. อบต.ผาบ่อง 2 ชุมชน คือ 2.1 ชุมชนบ้าน ห้วยแก้วบน (ห้วยมบ้าน) หมู่ที่ 7 อำเภอเมือง แม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน 2.2 ชุมชนบ้าน ห้วยแก้วล่าง (ห้วยมบ้าน) หมู่ที่ 7 อำเภอเมือง แม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน	

หมายเหตุ :

* ข้อมูลสัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหนึ่งหน่วยผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Energy Intensity: EI) และสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เป็นข้อมูลที่เผยแพร่บนเว็บไซต์ของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ณ ตุลาคม 2568 ทั้งนี้ ข้อมูลการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เป็นการรวบรวมจาก 3 การไฟฟ้า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และกรมธุรกิจพลังงาน

** คำนวณโดยใช้หลักการ ดังนี้

$$EI_{2553} - EI_{2580} = 8.54 - 5.98 = 2.56 \text{ ktoe/Billion THB} \quad EI_{2553} - EI_{\text{ผล 2568}} = 8.54 - 7.40 = 1.14 \text{ ktoe/Billion THB}$$

1) ค่า EI ที่ลดลงจากเป้า 2580 เมื่อเทียบกับปีฐาน คือ 2.56 คิดเป็นสัดส่วนที่ลดลง 30% (ตามแผน)

ค่า EI ที่ลดลงจากผล 2568 เมื่อเทียบกับปีฐาน คือ 1.14 คิดเป็นสัดส่วนที่ลดลง เท่ากับ $(30 \times 1.14) / 2.56 = 13.36\%$

2) สัดส่วนการลดลงของค่า EI 30% (ตามแผน)

คิดเป็นร้อยละความสำเร็จ 100%

สัดส่วนการลดลงของค่า EI 13.36%

คิดเป็นร้อยละความสำเร็จ เท่ากับ $(100 \times 13.36) / 30 = 44.53\%$

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

สรุปผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานตามเป้าหมายตัวชี้วัดของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด (รวม 5 ตัวชี้วัด) บรรลุผลสำเร็จเฉลี่ยร้อยละ 83.84 มีการดำเนินงานที่ส่งผลให้ตัวชี้วัดบรรลุเป้าหมาย เช่น เป้าหมายยกระดับรายได้ประชาชนมีความเป็นอยู่ที่ดีขึ้นสามารถลดการใช้พลังงานในชุมชนได้ 1.554 ktoe และเพิ่มรายได้ให้กับกลุ่มเป้าหมายได้ 16.27 ล้านบาทต่อปี แต่อย่างไรก็ตาม เป้าหมายสัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหนึ่งหน่วยผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ และสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศไม่เป็นไปตามค่าเป้าหมายตัวชี้วัดที่กำหนด แม้ภาครัฐจะมีการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนต่อเนื่อง และในปี 2568 มีปริมาณการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ แต่ก็ไม่ทันกับความเร็วที่ต้องการในแผน เนื่องจากมีปัญหา/อุปสรรค เช่น ข้อจำกัดด้านโครงข่ายไฟฟ้า การอนุมัติ/อนุญาตหรือการก่อสร้างล่าช้าต้องใช้เวลา เป็นต้น

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน มีจำนวน 29 โครงการ วงเงินรวม 940.7205 ล้านบาท แผนเบิก 940.7205 ล้านบาท ดำเนินการจริง 29 โครงการ ผลเบิกจ่าย 560.8514 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 59.62 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนาได้ ดังนี้

แนวทางการพัฒนาที่ 1 การส่งเสริมให้ทุกภาคส่วนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการส่งเสริมการลดใช้พลังงานในภาครัฐ	สป.พน.	3.6965	แผนเบิกจ่าย 3.6965 ผลเบิกจ่าย 3.5122	สำนักงานพลังงานจังหวัด 76 จังหวัดได้จัดกิจกรรมอบรมให้แก่หน่วยงานภาครัฐในจังหวัด โดยมีหน่วยงานเข้าร่วมกิจกรรมทั้งสิ้น 5,695 หน่วยงาน คิดเป็นร้อยละ 219.04 ของเป้าหมาย (เป้าหมาย 2,600 หน่วยงาน) ผู้เข้าร่วม จำนวน 6,876 คน
2. ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก กลุ่มภาคกลาง	พพ.	4.0000 (วงเงินว่าจ้าง) 3.9990	แผนเบิก 4.0000 ผลเบิกจ่าย 3.5991	1. มีสถานประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 41 แห่ง 2. ให้คำปรึกษาการดำเนินการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมตรวจวัดผลการดำเนิน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				มาตรการฯ ณ สถานประกอบการ 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานเป็นรายแห่ง 4. จัดสัมมนาแลกเปลี่ยนผลการดำเนินงาน
3. ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก กลุ่มภาคตะวันออก	พพ.	4.0000 (วงเงินว่าจ้าง) 3.9990	แผนเบิก 4.0000 ผลเบิกจ่าย 3.5991	1. มีสถานประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 40 แห่ง 2. ให้คำปรึกษาการดำเนินการมาตรการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมทั้งตรวจวัดผลการดำเนินการมาตรการฯ ณ สถานประกอบการ 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานเป็นรายแห่ง 4. จัดสัมมนาแลกเปลี่ยนผลการดำเนินงาน
4. ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก กลุ่มภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	พพ.	4.0000 (วงเงินว่าจ้าง) 3.9900	แผนเบิก 4.0000 ผลเบิกจ่าย 3.5910	1. มีสถานประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 42 แห่ง 2. ให้คำปรึกษาการดำเนินการมาตรการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมทั้งตรวจวัดผลการดำเนินการมาตรการฯ ณ สถานประกอบการ 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานเป็นรายแห่ง 4. จัดสัมมนาแลกเปลี่ยนผลการดำเนินงาน 5. จัดทำรายงานฉบับสุดท้ายและฉบับผู้บริหาร ประกอบด้วยผลการดำเนินงานและผลประหยัดของทุกสถานประกอบการที่เข้าร่วมโครงการฯ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
5. ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก กลุ่มภาคเหนือ	พพ.	4.0000 (วงเงินว่าจ้าง) 3.5000	แผนเบิก 4.0000 ผลเบิกจ่าย 3.1500	1. มีสถานประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 42 แห่ง 2. ให้คำปรึกษาการดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมทั้งตรวจวัดผลการดำเนินมาตรการฯ ณ สถานประกอบการ 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานเป็นรายแห่ง 4. จัดสัมมนาแลกเปลี่ยนผลการดำเนินงาน 5. จัดทำรายงานฉบับสุดท้าย และฉบับผู้บริหาร ประกอบด้วยผลการดำเนินงานและผลประหยัดของทุกสถานประกอบการที่เข้าร่วมโครงการฯ
6. ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก กลุ่มภาคใต้	พพ.	4.0000 (วงเงินว่าจ้าง) 3.9835	แผนเบิก 4.0000 ผลเบิกจ่าย 3.5851	1. มีสถานประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 41 แห่ง 2. ให้คำปรึกษาการดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมทั้งตรวจวัดผลการดำเนินมาตรการฯ ณ สถานประกอบการ 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานเป็นรายแห่ง 5. จัดสัมมนาแลกเปลี่ยนผลการดำเนินงาน 5. จัดทำรายงานฉบับสุดท้าย และฉบับผู้บริหาร ประกอบด้วยผลการดำเนินงานและผลประหยัดของทุกสถานประกอบการที่เข้าร่วมโครงการฯ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
7. ค่าใช้จ่ายในการอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วมในอาคารธุรกิจขนาดกลางและขนาดเล็ก กลุ่มที่ 1 พื้นที่กรุงเทพฯ และปริมณฑล ภาคตะวันออก และภาคใต้	พพ.	4.1700 (วงเงินว่าจ้าง) 4.1512	แผนเบิก 4.1700 ผลเบิกจ่าย 4.1512	1. มีสถานประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 21 แห่ง 2. ให้คำปรึกษาการดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมทั้งตรวจวัดผลการดำเนินมาตรการฯ ณ สถานประกอบการ 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานเป็นรายแห่ง 4. จัดสัมมนาแลกเปลี่ยนผลการดำเนินงาน 5. จัดทำรายงานฉบับสุดท้าย และฉบับผู้บริหาร ประกอบด้วยผลการดำเนินงานและผลประหยัดของทุกสถานประกอบการที่เข้าร่วมโครงการฯ
8. ค่าใช้จ่ายในการอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วมในอาคารธุรกิจขนาดกลางและขนาดเล็ก กลุ่มที่ 2 พื้นที่ภาคกลาง ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคเหนือ	พพ.	4.1700 (วงเงินว่าจ้าง) 4.1700	แผนเบิก 4.1700 ผลเบิกจ่าย 4.1700	1. มีสถานประกอบการเข้าร่วมโครงการฯ จำนวน 28 แห่ง 2. ให้คำปรึกษาการดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน พร้อมทั้งตรวจวัดผลการดำเนินมาตรการฯ ณ สถานประกอบการ 3. จัดทำรายงานสรุปผลการดำเนินงานเป็นรายแห่ง 4. จัดสัมมนาแลกเปลี่ยนผลการดำเนินงาน 5. จัดทำรายงานฉบับสุดท้าย และฉบับผู้บริหาร ประกอบด้วยผลการดำเนินงานและผลประหยัดของทุกสถานประกอบการที่เข้าร่วมโครงการฯ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
9. ค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินด้านพลังงานและจัดทำเกณฑ์มาตรฐานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพสำหรับโรงงานและอาคารควบคุม	พพ.	20.4360 (วงเงินว่าจ้าง) 20.4180	แผนเบิก 20.4360 ผลเบิกจ่าย 3.0627	1. มีโรงงานและอาคารควบคุมเข้าร่วมโครงการ 112 แห่ง 2. ตรวจวัดวิเคราะห์การใช้พลังงานกลุ่มเป้าหมาย ครั้งที่ 1 จำนวน 51 แห่ง 3. จัดทำ (ร่าง) คู่มือเกณฑ์มาตรฐานในการบริหารจัดการพลังงานสำหรับโรงงานและอาคารควบคุม (Energy Conservation Guidelines : EC Guidelines) และคู่มือแนวทางการอนุรักษ์พลังงาน
10. ค่าจ้างศึกษาและสำรวจ-ออกแบบรายละเอียดการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพโครงการศึกษาการใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) ภาครัฐ สำหรับการอนุรักษ์พลังงานในระบบชลประทานและระบบระบายน้ำกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน แขวงรองเมือง เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร (ผูกพันปี 2568 - 2569)	พพ.	2.9799 (วงเงินว่าจ้าง) 2.9799	แผนเบิก 2.9799 ผลเบิกจ่าย 1.4881	1. จัดทำแผนและเข้าสำรวจสภาพปัญหา รวมทั้งรับฟังปัญหาจากผู้ใช้งานเพื่อนำมาวิเคราะห์แนวทางการบริหารจัดการ 2. จัดประชุมรับฟังความคิดเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อรับฟังแนวคิดและข้อเสนอแนะสำหรับการดำเนินมาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) ภาครัฐ 3. จัดให้มีคลินิกให้คำปรึกษาที่มีผู้เชี่ยวชาญในการแก้ไขปัญหาด้านวิศวกรรมผ่านระบบออนไลน์
11. ค่าใช้จ่ายในการศึกษาการปรับปรุงกฎหมายเพื่อการบังคับใช้อย่างมีประสิทธิภาพ และยกระดับกฎหมายอนุรักษ์พลังงานสู่ระดับสากล	พพ.	9.6202 (วงเงินว่าจ้าง) 9.5612	แผนเบิก 9.6202 ผลเบิกจ่าย 6.6928	1. สรุปผลและจัดทำรายงานการรับฟังความเห็นและรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นจากกฎหมายร่าง พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์ฯ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				และ พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมฯ โดยมีผู้แสดงความคิดเห็น จำนวน 39 คน และ 23 คน ตามลำดับ 2. จัดทำร่างกฎหมายที่จะทำการปรับปรุง รวมถึงร่างกฎหมายลำดับรองทุกฉบับที่เกี่ยวข้องกับ ร่าง พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์ฯ และ พ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมฯ โดยมีการปรับปรุงแก้ไข จำนวน 15 ฉบับ และ 12 ฉบับ ตามลำดับ 3. จัดทำแผนและแนวทางการปฏิรูปการปฏิบัติงาน ภายใต้ พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์ฯ และพ.ร.บ. การพัฒนาและส่งเสริมฯ ในรูปแบบของแผนระยะสั้น (1 ปี) ระยะกลาง (3 ปี) และระยะยาว (5 ปี) 4. สำรวจและศึกษาแนวทางการอนุรักษ์พลังงานจากการใช้เทคโนโลยีจากพลังงานทดแทนในพื้นที่ 4 ภูมิภาค โดยจัดพิมพ์ในรูปแบบพ็อคเก็ตบุ๊ก จำนวน 500 เล่ม พร้อมจัดสัมมนาเผยแพร่ผลการศึกษา จำนวน 2 ครั้ง มีผู้เข้าร่วม จำนวน 147 คน 5. จัดสัมมนาการเผยแพร่ผลการศึกษาและวิเคราะห์และแนวทางการปรับปรุงกฎหมาย จำนวน 3 ครั้ง มีผู้เข้าร่วม จำนวน 315 คน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
12. ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบและออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามพระราชบัญญัติการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535	พพ.	7.7400 (วงเงินว่าจ้าง) 7.7310	แผนเบิก 7.7400 ผลเบิกจ่าย 6.9579	1. เข้าตรวจสอบระบบผลิตพลังงานควบคุมของสถานประกอบการที่มีขนาดกำลังผลิตรวมตั้งแต่ 200 กิโลวัตต์แอมแปร์ขึ้นไปที่ใช้สำรวจฉุกเฉินและจัดทำรายงานสรุปประเมินผลพร้อมทั้งบันทึกลงในฐานข้อมูลผลิตพลังงานควบคุม จำนวน 654 ราย 2. ตรวจสอบแบบตรวจสอบระบบผลิตพลังงานควบคุมของสถานประกอบการที่ยื่นขอมีระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าซึ่งมีขนาดกำลังผลิตรวมตั้งแต่ 200 กิโลวัตต์แอมแปร์ขึ้นไปพร้อมจัดทำรายงานสรุปผลและหนังสือให้ความเห็นการออกใบอนุญาตต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) จำนวน 600 ราย
13. ค่าใช้จ่ายในการสร้างความเข้าใจและเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงานตามกฎหมายสำหรับบุคลากรองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	พพ.	3.0000 (วงเงินว่าจ้าง) 2.9965	แผนเบิก 3.0000 ผลเบิกจ่าย 2.6969	1. แต่งตั้งคณะทำงาน และจัดประชุมคณะทำงาน จำนวน 3 ครั้ง 2. จัดสัมมนาให้ความรู้ในการพิจารณาอนุญาตก่อสร้างอาคารที่ดำเนินการตามเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงานให้กับบุคลากรในหน่วยงานส่วนท้องถิ่นและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตก่อสร้างอาคาร จำนวน 9 ครั้ง มีผู้เข้าร่วมจำนวน 928 คน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				3. จัดตั้งระบบไลน์/เฟซบุ๊ก ให้คำปรึกษากับบุคลากร องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องและ รายงานผลการให้คำปรึกษา
14. ค่าใช้จ่ายในการพัฒนา บุคลากรภาคปฏิบัติด้าน พลังงานทดแทนและอนุรักษ์ พลังงานเพื่อลดการปล่อย คาร์บอนในภาคครัวเรือน และเกษตรกรรม	พพ.	3.5000 (วงเงินว่าจ้าง) 3.4930	แผนเบิก 3.5000 ผลเบิกจ่าย 0.6986	1. เสนอแผนตาราง รายชื่อ วิทยากร และสถานที่จัด ฝึกอบรม รวมถึงจัดฝึกอบรม จำนวน 3 รุ่น ผู้เข้าอบรม จำนวน 148 คน 2. จัดทำเกณฑ์มาตรฐาน การคัดเลือกหน่วยงาน ต้นแบบ การประยุกต์ใช้ พลังงานทดแทนและ การอนุรักษ์พลังงานในภาค ครัวเรือนและเกษตรกรรม 3. จัดส่งผู้เชี่ยวชาญด้าน การอนุรักษ์พลังงาน ดำเนินการเก็บข้อมูลและ ให้คำแนะนำด้านการอนุรักษ์ พลังงานและการประยุกต์ใช้ พลังงานทดแทน จำนวน 10 แห่ง
รวม 14 รายการ	สป.พณ./ พพ.	79.3126	แผนเบิก 79.3126 ผลเบิกจ่าย 50.9547	แล้วเสร็จ 3 รายการ ดำเนินการต่อเนื่อง 11 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 การส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานสะอาดภายในประเทศ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. ค่าจ้างที่ปรึกษา 4 รายการ ค่าก่อสร้างระบบปรับปรุง ประสิทธิภาพเพิ่มกำลังการผลิต ไฟฟ้าพลังน้ำ 7 รายการ ค่าควบคุมงาน 6 รายการ	พพ.	414.2781 (วงเงินว่าจ้าง) 339.1664	แผนเบิก 414.2781 ผลเบิกจ่าย 83.7594	1. ออกแบบองค์ประกอบ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำใน เบื้องต้น เพื่อประเมินราคา ก่อสร้าง ผลประโยชน์และ ผลกระทบที่เกิดจากโครงการ และศึกษาความเหมาะสมทาง เศรษฐศาสตร์ เพื่อการศึกษา ความเหมาะสมของทางเลือก ที่ดีที่สุดของโครงการ 2. ศึกษาและกำหนดแนวทาง การปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 3. จัดทำร่างรายงานข้อมูล ด้านสิ่งแวดล้อม (EAR) และ เสนอแนะมาตรการป้องกัน และแก้ไขผลกระทบ สิ่งแวดล้อมและมาตรการ ติดตามตรวจสอบคุณภาพ สิ่งแวดล้อม รวมถึงเอกสาร ประกอบอื่นๆ 4. ดำเนินการสำรวจหน้างาน และจัดเตรียมแผนงาน บุคลากร แบบก่อสร้าง
2. ค่าใช้จ่ายในการส่งเสริม ความรู้การติดตั้งและการติดตาม ประเมินผลการใช้ solar rooftop ในบ้านอยู่อาศัย และหน่วยงานของรัฐ	พพ.	7.7680 (วงเงินว่าจ้าง) 7.6509	แผนเบิก 7.7680 ผลเบิกจ่าย 1.5302	จัดทำสื่อและประชาสัมพันธ์ 1. สื่อประชาสัมพันธ์สั้น (spot) 1 ชิ้นงาน ความยาว 30 วินาที เผยแพร่ผ่านช่องทางรถไฟฟ้า BTS 2. สื่ออินโฟกราฟฟิก 8 ชิ้นงาน เผยแพร่ผ่านบริการเครือข่าย สื่อสังคมออนไลน์ (Social Networking Service) ของ Influencer 4 ครั้ง

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				3. แบนเนอร์ 1 ชิ้นงาน เผยแพร่ผ่าน GDN (Google Display Network) 5 แห่ง 4. บทความโฆษณา 1 ชิ้นงาน เผยแพร่ผ่านเพจสำนักข่าว 1 ครั้ง
3. ค่าใช้จ่ายในการติดตาม สถานภาพการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ ของประเทศไทย	พพ.	1.0600 (วงเงินว่าจ้าง) 0.9880	แผนเบิก 1.0600 ผลเบิกจ่าย 0.3458	1. ผลการศึกษารวบรวมข้อมูล ด้านพลังงานแสงอาทิตย์ ในประเทศไทย อาทิ สถานการณ์ติดตั้งและใช้งาน ระบบกำลังการผลิต รูปแบบ การลงทุน และการดำเนิน ธุรกิจ นโยบายส่งเสริม 2. ผลการศึกษารวบรวม ข้อมูลสถานการณ์ติดตั้งและ การใช้งานระบบผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ ในต่างประเทศ อาทิ กำลัง การผลิตในอาเซียนและทั่วโลก การดำเนินนโยบายและ มาตรการที่สำคัญของประเทศ ผู้นำด้านพลังงานแสงอาทิตย์
4. ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาต่อ ยอระบบบอบแห้งพลังงาน แสงอาทิตย์เพื่อประยุกต์ใช้กับ ผลิตภัณฑ์ประเภทต่างๆ	พพ.	2.5180 (วงเงินว่าจ้าง) 2.3020	แผนเบิก 2.5180 ผลเบิกจ่าย 0.6906	1. พัฒนาระบบบอบแห้ง พลังงานแสงอาทิตย์ที่สามารถ ใช้งานร่วมกับระบบควบคุม อัตโนมัติแบบใหม่ จำนวน 5 แบบ 2. ผลการศึกษานำ ผลิตภัณฑ์ใหม่ๆ มาใช้กับ ระบบบอบแห้งพลังงาน แสงอาทิตย์ และแนวทาง การส่งเสริมการพัฒนา ผลิตภัณฑ์และการตลาด

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
5. ค่าใช้จ่ายในการสำรวจ ติดตาม และประเมินผล โครงการจัดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า ด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ในพื้นที่ ชนบทห่างไกลที่ไม่มีไฟฟ้าเข้าถึง	พพ.	6.6000 (วงเงินว่าจ้าง) 6.3288	แผนเบิก 6.6000 ผลเบิกจ่าย 1.8986	จัดทำแผนลงพื้นที่ในการ สำรวจข้อมูลโครงการฯ โดยอยู่ระหว่างการลงพื้นที่ สำรวจข้อมูลโครงการ
6. ค่าใช้จ่ายในการพัฒนา บุคลากรด้านพลังงานทดแทน สำหรับหน่วยงานภาครัฐที่ติดตั้ง และใช้งานพลังงานแสงอาทิตย์ แบบติดตั้งบนหลังคา	พพ.	1.8700 (วงเงินว่าจ้าง) 1.8399	แผนเบิก 1.8700 ผลเบิกจ่าย 1.4719	ดำเนินการจัดฝึกอบรม ครบถ้วน จำนวน 6 รุ่น มีผู้ผ่านการอบรม 184 คน พร้อมทั้งจัดทำคู่มือและ ลงทะเบียนข้อมูลผู้ผ่าน การฝึกอบรมลงในฐานข้อมูล กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน
7. ค่าใช้จ่ายในการศึกษา รูปแบบการซื้อขาย RDF จากขยะชุมชน เพื่อใช้ในโรงงาน อุตสาหกรรมภาคความร้อน	พพ.	3.3500 (วงเงินว่าจ้าง) 3.3140	แผนเบิก 3.3500 ผลเบิกจ่าย 1.4913	1. รวบรวมข้อมูลความต้องการ ใช้ RDF ของโรงงาน อุตสาหกรรมสำหรับผลิต พลังงานความร้อนและข้อมูล เบื้องต้นของพื้นที่ชุมชนที่อยู่ ใกล้เคียงกับโรงงานอุตสาหกรรม ที่มีความต้องการใช้เชื้อเพลิงขยะ RDF สำหรับผลิตพลังงาน ความร้อน 2. คัดเลือกพื้นที่ชุมชน เป้าหมาย จำนวน 2 พื้นที่ ได้แก่ โรงงานผลิตภัณฑ์ เซรามิกจังหวัดลำปาง และ โรงงานอุตสาหกรรมผลิตภัณฑ์ ยางจังหวัดชลบุรี 3. รวบรวมข้อมูลเบื้องต้นของ ขยะชุมชนและความพร้อม ในด้านต่างๆ ในพื้นที่ชุมชน เป้าหมาย 4. จัดประชุมนำเสนอแนวทาง การส่งเสริมชุมชนผลิต RDF

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				เพื่อรับฟังความคิดเห็นของชุมชนและโรงงานในพื้นที่เป้าหมาย โดยจังหวัดลำปาง จัดขึ้นเมื่อวันที่ 22 กันยายน 2568 มีผู้เข้าร่วมจำนวน 21 คน และจังหวัดชลบุรีจัดขึ้นในวันที่ 26 กันยายน 2568 มีผู้เข้าร่วมจำนวน 24 คน ประกอบด้วยผู้แทนจาก อปท. และโรงงานอุตสาหกรรมในพื้นที่เป้าหมาย
8. ค่าใช้จ่ายในการศึกษาแนวทางการบริหารจัดการเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในการนำมาผลิตเป็นเชื้อเพลิงชีวมวลเพื่อลดปัญหามลพิษทางอากาศจากการเผาในที่โล่ง	พพ.	5.1321 (วงเงินว่าจ้าง) 4.9425	แผนเบิก 5.1321 ผลเบิกจ่าย 0.9885	1. ประเมินปริมาณมลพิษทางอากาศ และศักยภาพเชื้อเพลิงชีวมวลจากเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร 2. จัดทำรูปแบบแนวทางการบริหารจัดการ วิธีการเก็บรวบรวมพืชชีวมวลแต่ละชนิด และประเมินต้นทุนของเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในการนำมาผลิตเป็นพลังงาน (รูปแบบไฟฟ้า และความร้อน) ทั้งห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) โดยศึกษาในพื้นที่ที่มีการเผาเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรในที่โล่ง (open burning) 3. ประเมินศักยภาพในการนำเชื้อเพลิงชีวมวลที่ได้จากวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรมาผลิตพลังงานเพื่อให้เกิดการลดปริมาณมลพิษทางอากาศ (PM2.5, PM10 และมลพิษทางอากาศอื่นๆ ที่มีผลกระทบต่อสุขภาพ) และแนวทาง

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				การลดปริมาณก๊าซที่ทำให้เกิดภาวะโลกร้อนในเชิงพื้นที่ โดยวิเคราะห์และนำเสนอเทคโนโลยี และศึกษาคุณสมบัติของเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรที่เหมาะสมในการนำไปผลิตพลังงาน ทั้งรูปแบบไฟฟ้าและความร้อน ในแต่ละพื้นที่ จำนวน 18 จังหวัดภาคเหนือ
9. เงินอุดหนุนการชดเชยส่วนต่างจากการรับซื้อน้ำมันปาล์มดิบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	พพ.	320.0000	แผนเบิก 320.0000 ผลเบิกจ่าย 320.0000	ดำเนินการเบิกจ่ายให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแล้วเสร็จ
10. โครงการศึกษาศักยภาพและความเหมาะสมของการนำไฮโดรเจนผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน	สนพ.	7.9325 (วงเงินว่าจ้าง) 7.8200	แผนเบิก 7.9325 ผลเบิกจ่าย 7.8200	- ผลการศึกษาระเบียบกฎหมาย และข้อจำกัดของระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการนำไฮโดรเจนมาใช้เป็นเชื้อเพลิง และการนำไฮโดรเจนผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ - ผลการศึกษาต้นทุนการจัดหาไฮโดรเจน ต้นทุนการผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติ - ผลการศึกษาวិเคราะห์เทคโนโลยี และศักยภาพการผลิตหรือการจัดหาไฮโดรเจนที่เหมาะสมกับประเทศไทยทั้งในประเทศและต่างประเทศ - ผลการศึกษาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้ และผลกระทบกรณีมีการผสมไฮโดรเจน - จัดทำพยากรณ์ความต้องการใช้และปริมาณการจัดหาไฮโดรเจนของประเทศ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				- จัดทำข้อเสนอแนวทาง และรูปแบบการใช้ก๊าซธรรมชาติผสมไฮโดรเจน รวมถึงจัดทำข้อเสนอแนวทางการลดผลกระทบของผู้ใช้ก๊าซธรรมชาติ - จัดทำข้อเสนอแนวทางการบริหารระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ และการปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐาน - จัดประชุมกลุ่มย่อยเพื่อรับฟังความคิดเห็นจากผู้ที่เกี่ยวข้องหรือผู้มีส่วนได้เสีย (Focus Group) จำนวน 4 ครั้ง (ครั้งที่ 1 ภาครัฐ ครั้งที่ 2 ภาคไฟฟ้า ครั้งที่ 3 ภาคขนส่ง และครั้งที่ 4 ภาคอุตสาหกรรม) โดยมีผู้เข้าร่วมไม่น้อยกว่า 120 คน - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นต่อร่างผลการศึกษาโครงการจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้องทุกภาคส่วน ในวันที่ 18 สิงหาคม 2568 ณ โรงแรมพูลแมน คิงเพาเวอร์ โดยมีผู้เข้าร่วมสัมมนา จำนวน 117 คน
11. โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรในโรงงานอุตสาหกรรม	สนพ.	7.1470 (วงเงินว่าจ้าง) 7.1200	แผนเบิก 7.1470 ผลเบิกจ่าย 7.1200	- ข้อมูลผลการศึกษาและวิจัยเกี่ยวกับการใช้เชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติในโรงงานอุตสาหกรรม - ผลการศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรโรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				- ผลการศึกษาการนำเชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติในอุปกรณ์หรือเครื่องจักรที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงและมีการใช้งานกันอย่างทั่วไปในโรงงานอุตสาหกรรม 1 ชนิด ได้แก่ หัวเผา (Burner) ขนาด 400 kW - ผลการวิเคราะห์และประเมินประสิทธิภาพการทำงานของอุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้เชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติในโรงงานอุตสาหกรรม - ร่างแนวทางหรือมาตรการส่งเสริมการปรับปรุงหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และเครื่องจักรในการใช้เชื้อเพลิงผสมสำหรับโรงงานอุตสาหกรรม - จัดประชุมรับฟังความเห็นและข้อเสนอแนะร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหรือผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2568 ณ โรงแรมเดอะสุโกศล มีผู้เข้าร่วมทั้งสิ้น 60 คน - จัดสัมมนาเผยแพร่ผลการดำเนินโครงการ จำนวน 1 ครั้ง เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2568 ณ โรงแรมอมารี วอเตอร์เกท มีผู้เข้าร่วมสัมมนาทั้งสิ้น 120 คน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
รวม 11 รายการ	พพ./สนพ.	777.6557	แผนเบิก 777.6557 ผลเบิกจ่าย 427.1163	แล้วเสร็จ 3 รายการ ดำเนินการต่อเนื่อง 8 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 3 การส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาเทคโนโลยีในระดับชุมชนทั่วประเทศ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการสนับสนุนและ ผลักดันการพัฒนาระบบไฟฟ้า จากพลังงานทดแทนในพื้นที่ พัฒนาโครงการพัฒนาชุมชน ในเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่า และอุทยานแห่งชาติ จังหวัด กาญจนบุรี ภายใต้มูลนิธิ ภูบดินทร์ ในพระบรมราชูปถัมภ์	สป.พน.	1.1456	แผนเบิก 1.1456 ผลเบิกจ่าย 1.1438	1. รวบรวมข้อมูลเชิงพื้นที่ ข้อมูลเอกสารที่เกี่ยวข้อง และ ขับเคลื่อนการดำเนินงาน ตามแนวทางคณะทำงานระดับ จังหวัด เพื่อขับเคลื่อนโครงการ พัฒนาชุมชนในเขตรักษา พันธุ์สัตว์ป่าและอุทยาน แห่งชาติ จังหวัดกาญจนบุรี ในด้านการบริหารจัดการและ การพัฒนาระบบไฟฟ้า 2. จัดประชุมคณะทำงาน ด้านการบริหารจัดการและ พัฒนาระบบไฟฟ้า 3. มีการรวบรวมสรุปรายละเอียด การดำเนินโครงการในรูปแบบ คลิปวิดีโอ เอกสาร หรืออื่นๆ เพื่อขับเคลื่อนโครงการพัฒนา ชุมชนในเขตรักษาพันธุ์สัตว์ป่า และอุทยานแห่งชาติ จังหวัด กาญจนบุรี ด้านการบริหาร จัดการและการพัฒนาระบบ ไฟฟ้า 4. จัดกิจกรรมเพื่อสังคม ดังนี้

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				- วันที่ 8 พฤษภาคม 2568 จัดกิจกรรม "ซั้งกอ คุณค่า วิถีชุมชนประมงพื้นบ้าน" ณ ชายหาดชุมชนประมงบ้านเล อำเภอสัตหีบ จังหวัดชลบุรี ผู้เข้าร่วม จำนวน 225 คน - วันที่ 30 พฤษภาคม 2568 จัดกิจกรรม "บุรีรัมย์ปลูกป่า พัฒน้ายั่งยืน" ณ ศูนย์ดาวดวงใหม่ บนโลกใบเดิม อำเภอคูเมือง จังหวัดบุรีรัมย์ ผู้เข้าร่วม จำนวน 148 คน - วันที่ 18 กรกฎาคม 2568 จัดกิจกรรม "ปลูกป่า ปลอ่ย พันธุ์ปลา พัฒนาชุมชนดูนสาด ยั่งยืน" ณ จังหวัดขอนแก่น ผู้เข้าร่วม จำนวน 136 คน 5. นำเครือข่ายด้านปิโตรเลียม ไปศึกษาดูงาน ดังนี้ - วันที่ 9 - 11 มิถุนายน 2568 นำเครือข่ายในพื้นที่ จังหวัดสกลนคร จำนวน 25 คน ศึกษาดูงาน ณ สถานีผลิต ก๊าซธรรมชาติสินภูหุ้ม และ โรงไฟฟ้าน้ำพอง จังหวัดขอนแก่น - วันที่ 6 - 8 สิงหาคม 2568 นำเครือข่ายในพื้นที่จังหวัด มุกดาหาร จำนวน 25 คน ศึกษาดูงาน ณ สถานีผลิต ก๊าซธรรมชาติสินภูหุ้ม และ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ฟันลายน้ําเขื่อนอุบลรัตน์ จังหวัดขอนแก่น

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
2. โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารและจัดการพลังงาน ครบวงจรในชุมชนระดับตำบล และเครือข่ายพลังงานชุมชน	สป.พน.	77.7527 - งบรายจ่ายอื่น 23.6527 - งบอุดหนุน 54.1000	แผนเบิก 77.7527 ผลเบิกจ่าย 77.0449	1. ดำเนินการจัดกระบวนการเรียนรู้การจัดการพลังงานในชุมชน จำนวนทั้งสิ้น 541 อปท. จาก 541 อปท. 2. จัดกระบวนการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเพื่อขับเคลื่อนงานพลังงานในชุมชน จำนวนรวม 19,160 คน จากเป้าหมาย 10,820 คน 3. นำแผนงานหรือกิจกรรมด้านพลังงาน เข้าสู่การพิจารณาการบรรจุแผนงานพัฒนา อปท. ที่บรรจุและจะบรรจุ จำนวนรวม 530 แผนงาน เป้าหมาย 541 แผนงาน 4. ส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชน รวมทั้งสิ้น 400 รายการ (ลงนามสัญญา ณ 30 กันยายน 2568 จำนวน 396 รายการ)
3. โครงการเพิ่มศักยภาพในการสร้างความตระหนักรู้ด้านพลังงาน ผ่านเครือข่ายความร่วมมือด้านพลังงานในส่วนภูมิภาค	สป.พน.	4.8539	แผนเบิก 4.8539 ผลเบิกจ่าย 4.5917	- ดำเนินการประชุมชี้แจงโครงการฯ (แบบออนไลน์) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 15 ตุลาคม 2567 - สพจ. จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักรู้ จำนวน 470 ครั้ง มีผู้เข้าร่วมจำนวน 42,134 คน มีความพึงพอใจร้อยละ 92.12 - สพจ. จัดอบรมสร้างความตระหนักรู้ จำนวน 113 ครั้ง มีผู้เข้าร่วมจำนวน 7,841 คน มีความพึงพอใจร้อยละ 92.40 มีความรู้ความเข้าใจด้านพลังงานก่อนการอบรม ร้อยละ 61.35 และหลังการอบรมร้อยละ 89.44

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				- กพท. มีการติดตามผลการดำเนินงานจากรายงานผลผ่าน Google Forms ของ สฟจ. เป็นรายสัปดาห์ และสรุปผลการดำเนินงานรายเดือน
4. โครงการเสริมสร้างเครือข่ายความร่วมมือเพื่อพัฒนารูปแบบการจัดการพลังงานที่ยั่งยืนในพื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง ระยะที่ 4	สป.พน.	ไม่ใช้งบประมาณ	ไม่ใช้งบประมาณ	- โครงการเสริมสร้างเครือข่ายความร่วมมือเพื่อพัฒนารูปแบบการจัดการพลังงานที่ยั่งยืนในพื้นที่ไฟฟ้าเข้าไม่ถึง ระยะที่ 4 โดยได้ดำเนินการ 4 พื้นที่ ในจังหวัดแม่ฮ่องสอน จำนวน 2 อบต. 4 พื้นที่ ดังนี้ 1. อบต. ห้วยปูลิง ได้ดำเนินการ 2 พื้นที่ คือ - ชุมชนบ้านห้วยปูลิง หมู่ที่ 1 อำเภอเมืองแม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน - ชุมชนบ้านห้วยไม้ดำ หมู่ที่ 9 อำเภอเมืองแม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน 2. อบต. ผาบ่อง ได้ดำเนินการ 2 พื้นที่ คือ - ชุมชนบ้านห้วยแก้วบน (ห้วยอมบ้าน) หมู่ที่ 7 อำเภอเมืองแม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน - ชุมชนบ้านห้วยแก้วล่าง (ห้วยอมบ้าน) หมู่ที่ 7 อำเภอเมืองแม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน
รวม 4 รายการ	สป.พน.	83.7522	แผนเบิก 83.7522 ผลเบิกจ่าย 82.7804	แล้วเสร็จ 4 รายการ

ปัญหาและอุปสรรค

การดำเนินโครงการฯ ที่ใช้งบลงทุน มีอุปสรรคในการจัดซื้อจัดจ้าง ดังนี้

1. ประเด็นผู้ยื่นเสนอราคา เช่น ไม่มีผู้ยื่นเสนอราคาหรือมีผู้ยื่นเสนอราคาเพียงรายเดียวหรือมีผู้เสนอราคาตั้งแต่ 2 รายขึ้นไป แต่มีผู้ผ่านคุณสมบัติและข้อเสนอราคาทางเทคนิคเพียง 1 ราย หรือไม่มีผู้ผ่านคุณสมบัติ จึงทำให้ต้องยกเลิกการจัดซื้อจัดจ้างในครั้งนั้นและนำมาสู่กระบวนการจัดซื้อจัดจ้างใหม่ ทำให้เกิดความล่าช้าในการดำเนินงานและการเบิกจ่าย
2. ประเด็นผลการพิจารณาการอุทธรณ์จากกรมบัญชีกลาง ซึ่งต้องรอให้กรมบัญชีกลางพิจารณาแล้วเสร็จก่อนจึงสามารถดำเนินการในขั้นตอนต่อไป ทำให้เกิดการลงนามสัญญาล่าช้าและส่งผลกระทบต่อดำเนินงานและการเบิกจ่ายได้ครบถ้วนตามปีงบประมาณ
3. ประเด็นรายการผูกพันเดิม โดยมีบางโครงการเป็นรายการผูกพันเดิมซึ่งต้องเบิกเงินกันเหลื่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2567 ให้แล้วเสร็จก่อนจึงจะสามารถดำเนินการเบิกจ่ายในส่วนของปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ได้ ซึ่งบางโครงการดำเนินกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างล่าช้า จึงทำให้ไม่สามารถดำเนินงานและเบิกจ่ายได้ทันภายในปี พ.ศ. 2568 หรือเบิกจ่าย/ดำเนินงานได้เพียงบางส่วน
4. ประเด็นการโอนจัดสรรงบประมาณเพื่อตั้งรายการใหม่ ซึ่งมีการดำเนินการโอนจัดสรรฯ ในช่วงท้ายปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 เพื่อใช้สำหรับกิจกรรมที่มีความสำคัญจำเป็นเร่งด่วน ทำให้ไม่สามารถเบิกจ่ายและดำเนินการได้ทันภายในปีงบประมาณหรือเบิกจ่ายหรือดำเนินงานได้เพียงบางส่วน รวมถึงจำเป็นต้องมีการกันเงินเหลื่อมปีงบประมาณ พ.ศ. 2568

ผลสัมฤทธิ์ของการทำงาน

ผลการดำเนินงานที่สัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 บรรลุตามค่าเป้าหมายร้อยละ 83.84 มีการดำเนินงานตามแนวทางการพัฒนาที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เช่น โครงการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในโรงงานอุตสาหกรรมขนาดกลางและขนาดเล็ก โครงการอนุรักษ์พลังงานแบบมีส่วนร่วมในอาคารธุรกิจขนาดกลางและขนาดเล็ก โครงการตรวจสอบและออกใบอนุญาตผลผลิตพลังงานควบคุม เป็นต้น ซึ่งมีการให้คำปรึกษามาตรการอนุรักษ์พลังงานพร้อมทั้งตรวจวัดผลการดำเนินมาตรการฯ ในสถานประกอบการ ด้านการส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานสะอาด เช่น โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน โครงการศึกษา/สำรวจพลังงานทดแทนเพื่อนำผลมาดำเนินการ/พัฒนาปรับปรุง เช่น โครงการศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรในโรงงานอุตสาหกรรม เป็นต้น และด้านการลงทุนและพัฒนาเทคโนโลยีระดับชุมชน เช่น โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารและจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบลและเครือข่ายพลังงานชุมชน ได้มีการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชนแก่กลุ่มเป้าหมายที่เข้าร่วมโครงการ ส่งผลให้มีการใช้พลังงานในชุมชนลดลง อีกทั้งยังเพิ่มรายได้จากการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชนให้กับกลุ่มเป้าหมาย คิดเป็น 16.27 ล้านบาทต่อปี

2.2.4 แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ

1) เป้าหมาย

เพื่อให้กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง บริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล และเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ

เป้าหมาย	ผลสำเร็จของตัวชี้วัด เป้าหมาย ปี 2568	ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ (ร้อยละความสำเร็จเฉลี่ย)
1. พัฒนาระบบบริหารกระทรวงพลังงาน เพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรสมรรถนะสูง	1. ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
	2. ร้อยละ 100	
	3. ร้อยละ 100	
2. มุ่งสู่การพัฒนาศูนย์ข้อมูลพลังงาน ของประเทศที่น่าเชื่อถือ	1. ร้อยละ 0	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 0
	2. ร้อยละ 0	
3. ส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชน และมุ่งเน้นการบริหารองค์กรอย่างโปร่งใส	ร้อยละ 100	● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
เฉลี่ย	6 ตัวชี้วัด	ร้อยละ 66.67

2) ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมาย

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตาม ค่าเป้าหมาย	ร้อยละ ความสำเร็จ
1. พัฒนาระบบ บริหารกระทรวง พลังงานเพื่อมุ่งสู่ การเป็นองค์กร สมรรถนะสูง	1. Code of Conduct สำหรับ หน่วยปฏิบัติ และหน่วยนโยบาย พน. การบังคับใช้เป็นมาตรฐาน กลางของ พน.	มีการปรับปรุง Code of Conduct เพื่อ นำไปบังคับใช้	1. ทบทวนและจัดทำ ประกาศกระทรวง พลังงาน เรื่อง“แนวทาง การทบทวนโครงสร้าง บทบาท อำนาจ และ ภารกิจของส่วนราชการ ในสังกัดกระทรวง พลังงาน เพื่อรองรับ ประเด็นเปลี่ยนผ่าน ด้านพลังงาน” (Code of conduct) และ ได้รับความเห็นชอบ จากปลัดกระทรวง พลังงาน เมื่อวันที่ 26 กันยายน 2568 2. แจ้งเวียนประกาศ กระทรวงพลังงาน	100

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี 2568	ผลตามค่าเป้าหมาย	ร้อยละความสำเร็จ
			ให้หน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงานเพื่อทราบและถือปฏิบัติในส่วนที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งเผยแพร่ร่างประกาศในเว็บไซต์กระทรวงพลังงานเมื่อวันที่ 30 กันยายน 2569	
	2. แผนสืบทอดตำแหน่งร้อยละ 80 ของ Successor ดำรงตำแหน่งแทนผู้บริหารที่จะเกษียณอายุ	ร้อยละ 80	ร้อยละ 90.14	100
	3. ร้อยละของตำแหน่งอำนวยการสูงได้รับการเตรียมความพร้อมขึ้นสู่ตำแหน่งบริหาร	ร้อยละ 70	ร้อยละ 85.71	100
2. มุ่งสู่การพัฒนาศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศไทยที่น่าเชื่อถือ	1. ความสำเร็จในการเชื่อมโยงข้อมูลและจัดทำชุดข้อมูล use case เพื่อประกอบการจัดทำนโยบายด้านพลังงาน	1 use case	*ไม่มีการดำเนินการเนื่องจากยกเลิกศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (NEIC)	0
	2. ความสำเร็จในการเผยแพร่สร้างความรู้ความเข้าใจให้กับทุกภาคส่วน ไม่น้อยกว่า 20 เรื่อง	ไม่น้อยกว่า 4 เรื่อง	*ไม่มีการดำเนินการเนื่องจากยกเลิกศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (NEIC)	0
3. ส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชนและมุ่งเน้นการบริหารองค์กรอย่างโปร่งใส	ความสำเร็จของการพัฒนาสู่องค์กรโปร่งใส คะแนนเฉลี่ย (ITA) ของ พน. รวม 9 หน่วยงาน ไม่ต่ำกว่า 85 คะแนน	ไม่น้อยกว่า 92 คะแนน (ปรับปรุงเมื่อวันที่ 30 สิงหาคม 2566)	94.49 คะแนน	100

หมายเหตุ : ยกเลิกศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (NEIC) ที่ดำเนินการโดย สนพ. และ ปพน. มีข้อสั่งการแต่งตั้งคณะทำงานศูนย์กลางข้อมูลด้านพลังงานของประเทศตามคำสั่งกระทรวงพลังงานที่ 36/2567 โดยมอบหมายให้ สป.พน. เป็นผู้ดำเนินการต่อไป

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

สรุปผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานตามเป้าหมายตัวชี้วัดของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 ค่าเป้าหมายที่สัมฤทธิ์ของตัวชี้วัด (รวม 6 ตัวชี้วัด) บรรลุผลสำเร็จร้อยละ 66.67 โดยการดำเนินงานตามตัวชี้วัด เป้าหมายพัฒนาระบบบริหารกระทรวงพลังงานเพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรสมรรถนะสูง และเป้าหมายส่งเสริมการมีส่วนร่วมของประชาชน บรรลุผลสำเร็จทั้งหมด แต่เป้าหมายมุ่งสู่การพัฒนาศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศ เนื่องจากมีการยกเลิกศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (NEIC) จึงยังไม่มี การดำเนินงานตามตัวชี้วัดเป้าหมายดังกล่าว

3) โครงการที่สำคัญตามแนวทางการพัฒนา

แผนงาน/โครงการสำคัญของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใส เป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ มีจำนวน 9 โครงการ วงเงินรวม 24.7867 ล้านบาท แผนเบิก 24.7867 ล้านบาท ดำเนินการจริง 9 โครงการ ผลเบิกจ่าย 19.5094 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 78.71 รายละเอียดแบ่งตามแนวทางการพัฒนาได้ ดังนี้

แนวทางการพัฒนาที่ 1 ส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาบุคลากร ภาควิชาปฏิบัติการด้านการใช้เทคโนโลยีพลังงานทดแทน	พพ.	3.2300 (วงเงินว่าจ้าง) 3.2220	แผนเบิก 3.2300 ผลเบิกจ่าย 2.5776	ดำเนินการจัดฝึกอบรมครบถ้วน 14 รุ่น มีผู้ผ่านการอบรม จำนวน 360 คน พร้อมจัดทำคู่มือ และลงทะเบียนข้อมูลผู้ผ่านการฝึกอบรมในฐานะข้อมูลกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
2. ค่าใช้จ่ายในการจัดประกวดผลงานด้านการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (Thailand Energy Awards 2025)	พพ.	5.5693 (วงเงินว่าจ้าง) 5.5680	แผนเบิก 5.5693 ผลเบิกจ่าย 2.7840	1. ดำเนินการจัดจัดการประกวด Thailand Energy Awards 2025 2. เผยแพร่สื่อประชาสัมพันธ์ เพื่อเชิญชวนส่งผลงานเข้าร่วมประกวดผ่านเฟซบุ๊ก 4 ช่องทาง เว็บไซต์ 4 ช่องทาง และสื่อออนไลน์ของโครงการ 3. เมื่อเสร็จสิ้นกำหนดการรับสมัครมีผู้ส่งผลงาน เข้าร่วมประกวด จำนวนทั้งสิ้น 112 ผลงาน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				4. จัดประชุมคณะกรรมการตัดสินการประกวดพิจารณาคัดเลือกผลงานที่ผ่านเกณฑ์ได้รับรางวัล Thailand Energy Awards 2025 ได้จำนวน 58 ผลงาน และคัดเลือกผลงานที่มีความโดดเด่นส่งเข้าร่วมการประกวด ASEAN Energy Awards 2025 จำนวน 30 ผลงาน ได้รับรางวัล จำนวน 23 ผลงาน
3. ค่าใช้จ่ายในการพัฒนาขีดความรู้ความสามารถใหม่ด้านยานยนต์ไฟฟ้า (EV)	พพ.	3.0000 (วงเงินว่าจ้าง) 3.0000	แผนเบิก 3.0000 ผลเบิกจ่าย 2.4000	1. จัดฝึกอบรม จำนวน 2 หลักสูตร ได้แก่ 1.1 จัดฝึกอบรมหลักสูตรการสร้างขีดความรู้ความสามารถใหม่ด้านยานยนต์ไฟฟ้า (EV) สำหรับภาคอุตสาหกรรมยานยนต์ จำนวน 5 รุ่น มีผู้เข้าอบรมจำนวน 211 คน 1.2 จัดสัมมนาความรู้ความเข้าใจด้านยานยนต์ไฟฟ้า (EV) สำหรับภาคประชาชน จำนวน 5 รุ่น มีผู้เข้าร่วมสัมมนา จำนวน 523 คน 2. จัดทำผลการพัฒนาเนื้อหา คู่มือ สื่อ ข้อสอบ และเอกสารประกอบการฝึกอบรม/สัมมนา ผลประเมินผลการฝึกอบรมและแบบประเมินติดตามผู้ผ่านการฝึกอบรม รายชื่อและประวัติวิทยากร เอกสาร และแผนการดำเนินงานทั้งหมด 3. จัดทำใบวุฒิบัตรและจัดส่งให้ผู้สำเร็จการอบรม

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
				4. บันทึกข้อมูลผู้เข้ารับการอบรม ลงในระบบฐานข้อมูลของกรม พัฒนาพลังงานทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน
รวม 3 รายการ	พพ.	11.7993	แผนเบิก 11.7993 ผลเบิกจ่าย 7.7616	ดำเนินการต่อเนื่อง 3 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 2 ยกระดับกระทรวงพลังงานเป็นศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการนิทรรศการและ กิจกรรมพลังงานเพื่อสังคม	สป.พณ.	0.8140 (วงเงินว่าจ้าง) 0.8140	แผนเบิกจ่าย 0.8140 ผลเบิกจ่าย 0.8140	1. ออกแบบและจัดทำ นิทรรศการ พร้อมผลิต สื่อประชาสัมพันธ์ประกอบ นิทรรศการเรียบร้อยแล้ว 2. จัดกิจกรรมให้ความรู้ผ่าน นิทรรศการให้กับนักเรียนระดับ ประถมศึกษา จำนวน 2 ครั้ง ผู้เข้าร่วมครั้งละ 200 คน
2. โครงการบริหารข้อมูลข่าวสาร และการประชาสัมพันธ์	สป.พณ.	1.4428 (วงเงินว่าจ้าง) 1.3800	แผนเบิกจ่าย 1.4428 ผลเบิกจ่าย 0.4140	1. มีการจัดงานแถลงข่าว ผลิต สโปตวิทยุ กิจกรรมสื่อมวลชน สัญจรในประเทศ ผลิตวิดีโอ และ infographic เผยแพร่บทความ ผ่านคอลัมน์นิสต์ และจัดทำ รายงานประจำปีเรียบร้อยแล้ว 2. คณะกรรมการตรวจรับพัสดุ อยู่ระหว่างการพิจารณาตรวจรับ งานงวดสุดท้าย ค่าซ้ำเนื่องจาก มีข้อแก้ไขในรายงาน จะเบิกจ่าย แล้วเสร็จภายในเดือนตุลาคม 2568 (วงเงิน 0.9660 ล้านบาท)

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
3. โครงการจัดทำระบบสารสนเทศสำหรับสืบค้นข้อมูลและติดตามผลการดำเนินงานตามนโยบาย แผน และมาตรการด้านพลังงานที่อนุมัติโดย กพข. และ กบง.	สนพ.	5.2721 (วงเงินว่าจ้าง) 5.1300	แผนเบิก 5.2721 ผลเบิกจ่าย 5.1300	1. มีระบบสารสนเทศคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน ที่สามารถใช้งานผ่านเว็บแอปพลิเคชัน reso.eppo.go.th เพื่อสนับสนุนการปฏิบัติงานของ สนพ. และเผยแพร่ข้อมูลแก่ผู้รับบริการในภาคส่วนต่างๆ ได้แก่ ระบบฐานข้อมูลในการจัดเก็บข้อมูลการประชุม กพข. และ กบง. ระบบสืบค้นข้อมูลและมติการประชุม กพข. และ กบง. ระบบติดตามผลการดำเนินงานที่สามารถรายงานและติดตามผลการดำเนินงานตามมติได้อย่างเป็นปัจจุบัน 2. มีคู่มือการดูแลระบบ (System Manual) และคู่มือการใช้งานสำหรับผู้ใช้งานระบบ (User Manual) ของระบบสารสนเทศคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงาน 3. อบรมผู้ดูแลระบบ จำนวน 2 ครั้ง และอบรมผู้ใช้งานระบบ จำนวน 5 ครั้ง 4. สัมมนาเผยแพร่ระบบสารสนเทศคณะกรรมการด้านนโยบายพลังงานแก่หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ 3 กันยายน 2568 มีผู้เข้าร่วมจำนวน 62 คน
รวม 3 รายการ	สป.พณ./ สนพ.	7.5289	แผนเบิก 7.5289 ผลเบิกจ่าย 6.3580	แล้วเสร็จ 2 รายการ ดำเนินการต่อเนื่อง 1 รายการ

แนวทางการพัฒนาที่ 3 ส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
1. โครงการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล ประจำกระทรวงพลังงาน	สป.พน.	0.6520	แผนเบิกจ่าย 0.6520 ผลเบิกจ่าย 0.6512	การตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล ประจำกระทรวงพลังงานเป็นไปตามแผนการปฏิบัติงานครบถ้วนครอบคลุมหน่วยงานภายใต้สังกัดกระทรวงพลังงาน และมีการให้ข้อเสนอแนะเชิงพื้นที่ต่อหน่วยรับตรวจ รวมถึงมีข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในภาพรวมเสนอต่อ รว.พ.น. โดยจัดทำรายงานผลการติดตามตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลประจำกระทรวงพลังงาน (ค.ต.ป.พ.น.) รอบ 6 เดือนหลัง (เมษายน - กันยายน 2568) พร้อมทั้งแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อทราบและนำข้อเสนอแนะ ค.ต.ป.พ.น. ไปพิจารณาดำเนินการต่อไป และจัดส่งรายงานฯ ไปที่สำนักงาน ก.พ.ร. (ฝ่ายเลขานุการ ค.ต.ป.) เรียบร้อยแล้ว รวมถึงมีการติดตามผลการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะดังกล่าวของหน่วยรับตรวจเพื่อให้สอดคล้องกับการติดตามประเมินผลให้เกิดผลสัมฤทธิ์ และมีประสิทธิภาพในการขับเคลื่อนการดำเนินงานทั้งเชิงพื้นที่และเชิงนโยบายของกระทรวงพลังงาน

แผนการดำเนินงาน			ผลสัมฤทธิ์	
แผนงาน/โครงการ	หน่วยงาน	งบประมาณ ได้รับ (ล้านบาท)	แผนเบิก 2568/ ผลเบิกจ่าย (ล้านบาท)	ผลการดำเนินงาน
2. โครงการตรวจราชการเพื่อขับเคลื่อนการดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ชาติ	สป.พน.	1.0800	แผนเบิกจ่าย 1.0800 ผลเบิกจ่าย 1.0611	การตรวจราชการเป็นไปตามแผนการตรวจราชการประจำปีครบถ้วนทั้ง 18 เขตตรวจราชการครอบคลุม สพจ. 76 จังหวัดทั่วประเทศ และมีการให้ข้อเสนอแนะเชิงพื้นที่ต่อหน่วยรับตรวจ รวมถึงมีข้อเสนอแนะเชิงนโยบายในภาพรวมเสนอต่อ ปพ. เพื่อให้ความเห็นชอบและสั่งการให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการตามข้อเสนอแนะ และแจ้งให้หน่วยรับตรวจทราบเพื่อดำเนินการต่อไป รวมถึงจะมีการติดตามผลการดำเนินงานของหน่วยรับตรวจเพื่อนำมาวิเคราะห์ผลต่อการบรรลุเป้าหมายยุทธศาสตร์ชาติต่อไป
3. ค่าใช้จ่ายในการสร้างความเชื่อมั่น ความไว้วางใจ และเพิ่มการมีส่วนร่วมของภาคประชาชน เพื่อรองรับการพัฒนาโครงการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม	ชธ.	3.7265 (วงเงินว่าจ้าง) 3.6775	แผนเบิก 3.7265 ผลเบิกจ่าย 3.6775	จัดกิจกรรมเพื่อสังคม 4 ครั้ง และจัดกิจกรรมเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจด้านปิโตรเลียมแก่เครือข่ายด้านปิโตรเลียม 3 ครั้ง ครบถ้วนและได้มีการเบิกจ่ายเงินตามแผนงานเรียบร้อยแล้ว
รวม 3 รายการ	สป.พน./ ชธ.	5.4585	แผนเบิก 5.4585 ผลเบิกจ่าย 5.3898	แล้วเสร็จ 3 รายการ

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

ผลการดำเนินงานที่สัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4 บรรลุตามค่าเป้าหมายร้อยละ 66.67 มีการดำเนินงานตามแนวทางการพัฒนาที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย ด้านส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานเป็นองค์กรสมรรถนะสูง เช่น โครงการพัฒนาบุคลากรภาคปฏิบัติด้านการประยุกต์ใช้เทคโนโลยีพลังงานทดแทน และโครงการพัฒนาขีดความรู้ความสามารถใหม่ด้านยานยนต์ไฟฟ้า (EV) ซึ่งพัฒนาผ่านการจัดฝึกอบรมต่าง ๆ รวมทั้งมีการพัฒนาระบบสารสนเทศ ในด้านส่งเสริมให้กระทรวงพลังงานบริหารงานตามหลักธรรมาภิบาล มีการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) ซึ่งผลการประเมินในปี 2568 กระทรวงพลังงานผ่านเกณฑ์การประเมิน ผลคะแนนอยู่ที่ 94.49 (ค่าเป้าหมายไม่น้อยกว่า 92 คะแนน)

3. ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงานต่อแผนระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ที่เกี่ยวข้อง

แผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงานเป็นแผนที่ดำเนินการภายใต้แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566 - 2570) เป็นแผนระดับ 3 ตามนโยบายของมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2560 ซึ่งดำเนินการแล้วเสร็จ และสะท้อนผลสำเร็จสูงแผนระดับที่ 1 และระดับที่ 2 ดังนี้

3.1 แผนระดับที่ 1 ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561 – 2580)

3.1.1 ยุทธศาสตร์ชาติหลัก: ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน

(1) เป้าหมาย ประเทศไทยมีขีดความสามารถในการแข่งขันสูงขึ้น

(2) ประเด็นยุทธศาสตร์ชาติ

หัวข้อที่ 4 โครงสร้างพื้นฐาน เชื่อมไทย เชื่อมโลก และช้อย่อย 4 พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเทคโนโลยีสมัยใหม่

(3) การบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ชาติ

ผลสัมฤทธิ์ค่าเป้าหมายรวมของแผนปฏิบัติราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงานบรรลุเป้าหมายร้อยละ 60.25 เป็นส่วนหนึ่งสนับสนุนการสร้างการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศจากการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน การส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้น โดยสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นเล็กน้อยเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา (ช่วงปี พ.ศ. 2566 – 2567) จากนโยบายภาครัฐที่ส่งเสริมการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น การมุ่งส่งเสริมพลังงานสะอาด (Decarbonization) เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน และการเปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโซลาร์เซลล์เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ คาดว่า การใช้พลังงานทดแทนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในปีต่อไปจากนโยบายภาครัฐที่สนับสนุนต่อเนื่อง

3.2 แผนระดับที่ 2

3.2.1 แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ (พ.ศ. 2566 – 2580) ฉบับปรับปรุง

(1) เป้าหมายระดับประเด็นของแผนแม่บทหลัก: แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ประเด็นโครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล

ผลสัมฤทธิ์ต่อเป้าหมายความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐานของประเทศดีขึ้น ซึ่งการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานช่วยสนับสนุนขีดความสามารถในการแข่งขันโดยรวม โดยในปี พ.ศ. 2568 ขีดความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐานของประเทศอยู่อันดับที่ 47 จากค่าเป้าหมายอันดับที่ 38 และเมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2567 (อยู่อันดับที่ 43) ลดลง 4 อันดับ อย่างไรก็ตามอันดับภาพรวมของประเทศลดลงจากอันดับ 25 มาอยู่ที่ 30 เช่นกัน และอันดับลดลงในทุกมิติหลัก เนื่องจากการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานโดยรวมยังไม่ทันต่อการเปลี่ยนแปลงและความต้องการของโลกที่รวดเร็ว รวมทั้งนโยบายและการบริหารที่ยังล่าช้า ขาดกลไกขับเคลื่อนที่ชัดเจน เศรษฐกิจจึงโตค่อนข้างช้า

(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	ตุลาคม 2567 – กันยายน 2568 ร้อยละ 56 ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100
2. การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศเพิ่มมากขึ้น	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (เฉลี่ยร้อยละของพลังงานขั้นสุดท้าย)	ร้อยละ 19 - 22	ตุลาคม 2567 – กรกฎาคม 2568 ร้อยละ 15.52 ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 81.68 (เทียบกับค่าเป้าหมายขั้นต่ำ)
3. ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น	ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (พินตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/พินล้านบาท)	ไม่เกิน 6.93 พินตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/พินล้านบาท	ตุลาคม 2567 – มิถุนายน 2568 7.57 พินตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ/พินล้านบาท ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 90.76
4. การปรับปรุงและพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีโครงข่ายสมาร์ทกริด	จำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานเกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/โครงการ)	การพัฒนาและสาธิตนำร่องใช้งานระบบสมาร์ทกริดอย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ	16 โครงการ ● บรรลุค่าเป้าหมาย ร้อยละ 100

ผลสัมฤทธิ์ของการดำเนินงาน

การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงานส่งผลต่อเป้าหมายของแผนแม่บทย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน จำนวน 4 เป้าหมาย โดยบรรลุค่าเป้าหมายตัวชี้วัด ดังนี้

1) การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าลดลง ค่าเป้าหมายสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 60 โดยช่วงตุลาคม 2567 – กันยายน 2568 มีสัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติร้อยละ 56 บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100 มีสัดส่วนลดลงเมื่อเทียบกับปี พ.ศ. 2567 ซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 59.7 โดยความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติโดยรวมลดลง เนื่องจากมีการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนมากขึ้นเพื่อกระจายเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติและต้นทุน

2) การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตในประเทศเพิ่มมากขึ้น ค่าเป้าหมายสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ เฉลี่ยร้อยละ 19 - 22 (ของพลังงานขั้นสุดท้าย) โดยในช่วง ตุลาคม 2567 - กรกฎาคม 2568 มีการใช้พลังงานทดแทนในสัดส่วนร้อยละ 15.52

บรรลุเป้าหมายเพียงร้อยละ 81.68 สัดส่วนเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปี พ.ศ. 2567 เนื่องจากมีการใช้พลังงานทดแทนที่มากขึ้น มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้นประมาณ 2 เท่าจากปี 2568 สืบเนื่องมาจากเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีประสิทธิภาพมากขึ้น และมีความคุ้มค่าในการลงทุนมากยิ่งขึ้น โดยเฉพาะการติดตั้งโซลาร์บนหลังคา ประกอบกับนโยบายการสนับสนุนส่งเสริมของภาครัฐ อาทิ มาตรการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (RE Big Lot) มาตรการลดหย่อนภาษีจากการติดตั้งโซลาร์รูฟท็อป

3) ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น ค่าเป้าหมายความเข้มข้นการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายไม่เกินร้อยละ 6.93 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท โดยในช่วง ตุลาคม 2567 - มิถุนายน 2568 มีค่าความเข้มข้นของการใช้พลังงานที่ 7.57 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท เกินกว่าค่าเป้าหมายที่กำหนด ประสิทธิภาพในการใช้พลังงานจึงยังต่ำกว่าแผน ทั้งนี้ ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน หรือค่า EI สูงกว่า ปี พ.ศ. 2567 ในช่วงเวลาเดียวกัน เนื่องจากในปี 2568 มีปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และค่า GDP ที่เพิ่มมากขึ้นทั้ง 2 ส่วน จึงทำให้ค่า EI สูงกว่าปี 2567

4) จำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา/โครงการนำร่อง/โครงการที่มีการใช้งานเกี่ยวข้องกับ การเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะอย่างน้อย 3 แผนงาน/โครงการ สามารถดำเนินการได้ จำนวน 16 โครงการ บรรลุเป้าหมายร้อยละ 100

4. ปัญหาและอุปสรรค

ปัญหาและอุปสรรคในการขับเคลื่อนแผนปฏิบัติการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 ของกระทรวงพลังงาน วิเคราะห์จากผลสัมฤทธิ์ตัวชี้วัดเป้าหมายของแผน จำนวนโครงการที่ได้ขับเคลื่อนจริงเทียบแผน และผลการเบิกจ่ายเทียบงบประมาณที่ได้รับจัดสรรของแผนปฏิบัติการทั้ง 4 เรื่อง สรุปดังตาราง

แผนปฏิบัติการเรื่องที่	ผลสัมฤทธิ์ตัวชี้วัดเป้าหมายของแผน	จำนวนโครงการที่ได้ขับเคลื่อนจริงเทียบแผน	ผลการเบิกจ่ายเทียบงบฯ ที่ได้รับจัดสรร
1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน	ร้อยละ 57.14	ร้อยละ 100 (18 จากแผน 18 โครงการ)	ร้อยละ 82.66
2 การกำกับดูแล และการสร้างการแข่งขัน เพิ่มประสิทธิภาพ	ร้อยละ 33.33	ร้อยละ 100 (6 จากแผน 6 โครงการ)	ร้อยละ 96.28
3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน	ร้อยละ 83.84	ร้อยละ 100 (29 จากแผน 29 โครงการ)	ร้อยละ 59.62
4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ	ร้อยละ 66.67	ร้อยละ 100 (9 จากแผน 9 โครงการ)	ร้อยละ 78.71

4.1 ผลสัมฤทธิ์ตัวชี้วัดเป้าหมายของแผนปฏิบัติการ เรื่องที่ 1 และแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 2 มีปัญหาอุปสรรคที่ทำให้ตัวชี้วัดเป้าหมายของแผนไม่บรรลุผล (ร้อยละ 0) รวม 5 ตัวชี้วัด จากสาเหตุหลัก คือ การทบทวนนโยบายด้านราคาพลังงาน สืบเนื่องจากค่าไฟฟ้าแพงและปัญหาโครงสร้างพลังงาน ทำให้รัฐบาลและหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง (คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน) ต้องปรับลดค่าไฟฟ้าลงและพิจารณาทบทวนโครงสร้างค่าไฟฟ้าทั้งระบบ รวมถึงผลักดันนโยบายระยะยาวให้แข่งขันเสรีขึ้น และจัดหาแหล่งพลังงานในประเทศเพื่อลดการพึ่งพาการนำเข้า สร้างความมั่นคงทางพลังงานในระยะยาว รวมถึงการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงานที่รวดเร็วมากขึ้นในบางเทคโนโลยี เช่น การเติบโตอย่างรวดเร็วของการใช้ยานยนต์ไฟฟ้า รายละเอียดดังนี้

4.1.1 มีนโยบายให้ปรับเปลี่ยนรายละเอียดร่างแผนพลังงานชาติและร่างแผน PDP 2024 ทำให้แผนโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติของประเทศซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของร่างแผน Gas Plan 2024 และเป็นแผนย่อยภายใต้แผนพลังงานชาติ ยังไม่ได้รับความเห็นชอบ เนื่องจากอยู่ระหว่างการทบทวนแผนให้สอดคล้อง

4.1.2 ยังไม่มีนโยบายหรือแนวทางที่ชัดเจนในการขับเคลื่อนการลงทุนที่เกี่ยวข้องกับปิโตรเคมีในพื้นที่ EEC และการพัฒนาไทยเป็นศูนย์กลางการส่งออก LNG ในภูมิภาค ซึ่งเป็นการดำเนินงานต่อเนื่องจากแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานที่มีผลการศึกษาแล้วเสร็จ ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2565

4.1.3 มีนโยบายการทบทวนการรับซื้อพลังงานทดแทนของประเทศ ทำให้เกิดการชะลอการลงทุน รวมถึงต้องชะลอการเปิดตลาดซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่นำร่องรองรับพลังงานฟอสซิลและพลังงานหมุนเวียน Market rule และกำหนดเงื่อนไขการเข้าร่วมของผู้ซื้อและผู้ขายในตลาดซื้อขายไฟฟ้า จัดตั้ง Market Operator, Trader Holding Company โดย 3 การไฟฟ้า

4.2 โครงการที่ได้ขับเคลื่อนในแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 และเรื่องที่ 3 มีการดำเนินการจริงทุกรายการ แต่มีบางรายการยังดำเนินการไม่แล้วเสร็จตามแผนในปีงบประมาณ 2568 สาเหตุหลักๆ มาจากการจัดซื้อจัดจ้างล่าช้า ไม่มีผู้ยื่นเสนอราคา/ผู้ยื่นรายเดียว ทำให้ต้องยกเลิกและประกวดราคาใหม่ รวมทั้งการเปลี่ยนแปลงหน่วยงานรับผิดชอบหลักของการขับเคลื่อนศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ (NEIC) (แผนปฏิบัติการเรื่องที่ 4) ทำให้กิจกรรมการเชื่อมโยงข้อมูลที่มุ่งสู่การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติบางส่วนไม่ได้ดำเนินการ นอกจากนี้ กิจกรรมการดำเนินงานของบางโครงการมีส่วนสนับสนุนหรือส่งผลต่อการบรรลุตัวชี้วัดเป้าหมายค่อนข้างน้อย

4.3 ผลเบิกจ่ายภาพรวมเทียบแผน (ร้อยละ 63.20) ต่ำกว่าแผน โดยเฉพาะโครงการในแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 3 ผลการเบิกจ่ายล่าช้าส่วนใหญ่มีสาเหตุมาจากการจัดซื้อจัดจ้างที่จัดหาผู้รับจ้างไม่ได้ในครั้งแรกทำให้ต้องยกเลิกและเริ่มกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างใหม่ และส่วนใหญ่เป็นโครงการด้านพลังงานทดแทน เช่น ค่าก่อสร้างระบบปรับปรุงประสิทธิภาพเพิ่มกำลังการผลิตไฟฟ้าพลังงานน้ำและค่าควบคุมงาน เบิกจ่ายได้เพียงร้อยละ 29 เทียบกับงบประมาณได้รับ (414.2781 ล้านบาท) จึงส่งผลกระทบต่อผลการเบิกจ่ายภาพรวม อย่างไรก็ตาม ร้อยละการเบิกจ่ายเมื่อเทียบกับวงเงินว่าจ้างที่ลงนามในสัญญา ผลเบิกจ่ายจะสูงขึ้น

4.4 การเปลี่ยนแปลงรัฐบาลและรัฐมนตรีส่งผลต่อการพิจารณางบประมาณโครงการจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานที่ล่าช้า ทำให้บางโครงการที่ช่วยสนับสนุนหรือขับเคลื่อนแผนปฏิบัติการให้บรรลุเป้าหมายต้องหยุดชะงัก ไม่ได้รับงบประมาณต่อเนื่อง ทำให้เสียโอกาสในการขับเคลื่อนโครงการสำคัญที่ช่วยสนับสนุนการบรรลุเป้าหมายของแผนปฏิบัติการ

5. แนวทางการปรับปรุงการดำเนินการ

5.1 ควรมีการติดตามสถานการณ์พลังงานอย่างต่อเนื่องเพื่อเป็นข้อมูลประกอบการวางนโยบายและแผน รวมทั้งมีการทบทวนนโยบายพร้อมการปรับปรุงแผนที่รวดเร็วเพื่อให้ทันเวลาและรองรับต่อสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง และนโยบายควรต้องมีความชัดเจนเพื่อให้หน่วยรับนโยบายไปปฏิบัติสามารถวางแผนหรือกำหนดเป้าหมายการดำเนินงานได้อย่างมั่นใจ ชัดเจน และพร้อมเดินหน้าขับเคลื่อนการดำเนินงานอย่างต่อเนื่อง

5.2 โครงการสำคัญที่บรรจุในแผนปฏิบัติการควรได้รับการผลักดันจากผู้บริหารให้ได้รับการพิจารณาจัดสรรงบประมาณทุกโครงการ เพื่อสนับสนุนให้บรรลุเป้าหมายของแผนปฏิบัติการ โดยเฉพาะการสนับสนุนโครงการด้านพลังงานทดแทนและการอนุรักษ์พลังงานอย่างต่อเนื่องจากทุกแหล่งงบประมาณ และผู้บริหารควรผลักดันเงินนอกงบประมาณ ได้แก่ กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ให้สามารถบริหารงานได้อย่างต่อเนื่อง รวดเร็ว และจัดสรรงบประมาณควรเป็นไปตามกรอบเวลาหรือรอบปีงบประมาณที่ชัดเจน เพื่อไม่ให้โครงการหยุดชะงัก

5.3 ผู้บริหารควรมีมาตรการเร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณอย่างเข้มข้น โดยกำหนดแนวทางหรือกรอบแผนการดำเนินงานให้ชัดเจน มีการกำหนดระยะเวลาในแต่ละขั้นตอนของการปฏิบัติงานตามลำดับ เริ่มตั้งแต่การจัดทำรายละเอียดโครงการ การจัดทำ TOR การจัดซื้อจัดจ้าง ซึ่งต้องกำหนดให้เสร็จก่อนเริ่มปีงบประมาณ และมีการติดตามผลการดำเนินงานรวมทั้งผลการเบิกจ่ายงบประมาณอย่างใกล้ชิด

6. หลักการคำนวณผลเป็นฐาน 100

ผลสัมฤทธิ์ของค่าเป้าหมายตัวชี้วัด แสดงผลเป็นค่าเฉลี่ยข้อมูลรายเดือน เช่น ปีงบประมาณ พ.ศ. 2568 คือ เดือนตุลาคม 2567 ถึง เดือนกันยายน 2568 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)

6.1 การประเมินแผนปฏิบัติการรายปี

การประเมินผลสัมฤทธิ์ของแผนปฏิบัติการรายปี ประเมินจากค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดตามเป้าหมายภายใต้แผนทั้งหมดในปีนั้นๆ โดยไม่ถ่วงน้ำหนักตัวชี้วัด โดยพิจารณาว่าทุกตัวชี้วัดมีความสำคัญเท่ากัน เช่น แผนปฏิบัติการปีที่ 2568 มีจำนวน m เป้าหมาย โดยค่าร้อยละผลสำเร็จของแต่ละเป้าหมาย ได้แก่ G_{1-68} ถึง G_{m-68} โดยแต่ละตัวชี้วัดมีร้อยละความสำเร็จในปีนั้นๆ เป็น S_{1-68} S_{2-68} ถึง S_{m-68} ตามลำดับ ดังนั้น

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของแผนปฏิบัติการเรื่องที่ 1 ปี พ.ศ. 2568} = (G_1 + G_2 + \dots + G_n) / m$$

6.2 การประเมินเป้าหมาย

(1) การประเมินเป้าหมายรายปี ประเมินจากค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดทั้งหมดภายใต้เป้าหมายในปีนั้นๆ โดยไม่ถ่วงน้ำหนักตัวชี้วัด โดยพิจารณาว่าทุกตัวชี้วัดมีความสำคัญเท่ากัน เช่น ในปี 2568 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด ได้แก่ KPI₁ KPI₂ และ KPI₃ โดยแต่ละตัวชี้วัดมีร้อยละความสำเร็จในปีนั้นๆ เป็น S₁ S₂ และ S₃ ตามลำดับ ดังนี้

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

(2) ในกรณีที่ตัวชี้วัดใดตัวชี้วัดหนึ่งไม่มีผลการดำเนินงาน เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงเชิงนโยบาย เช่น มีมติคณะกรรมการระดับชาติ และ/หรือมติคณะรัฐมนตรี ให้ยกเลิกหรือปรับแผนการดำเนินงาน ทำให้ต้องปรับปรุงเปลี่ยนแปลงแนวทางการดำเนินงาน หรือทำให้ผลผลิตและผลลัพธ์ที่ใช้กำหนดค่าเป้าหมายของตัวชี้วัดเปลี่ยนแปลงไปจากเดิมและไม่สามารถประเมินร้อยละความสำเร็จได้ จะไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาคำนวณค่าเฉลี่ยร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย แต่จะได้บันทึกผลการดำเนินงานหรือค่าเป้าหมายที่เปลี่ยนแปลงไปนั้นไว้ต่างหากเพื่อใช้ในการอ้างอิงต่อไป เช่น ในปี 2 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด ได้แก่ KPI₁ และ KPI₂ โดยมีร้อยละความสำเร็จ เป็น S₁ และ S₂ ตามลำดับ และมี KPI₃ ซึ่งไม่สามารถประเมินร้อยละความสำเร็จได้ เนื่องจากมีมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ให้ปรับแผนการดำเนินงานเป็นรูปแบบอื่นจะมีวิธีการคำนวณค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ดังนี้

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 2} = (S_1 + S_2) / 2$$

(3) ในกรณีที่ตัวชี้วัดใดไม่ได้มีการกำหนดค่าเป้าหมายในปีที่ประเมิน จะไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาประเมินในปีนั้นๆ เช่น ในปี 3 เป้าหมาย ก. มีตัวชี้วัด 3 ตัวชี้วัด โดย KPI₁ และ KPI₂ มีร้อยละความสำเร็จของค่าเป้าหมายในปีปัจจุบัน เป็น S₁ และ S₂ ตามลำดับ แต่ KPI₃ ไม่มีการกำหนดค่าเป้าหมายปีปัจจุบันไว้ จึงไม่นำตัวชี้วัดดังกล่าวมาคำนวณค่าเฉลี่ยของร้อยละความสำเร็จตัวชี้วัดทั้งหมด ดังนี้

$$\text{ร้อยละความสำเร็จของเป้าหมาย ก. ปีที่ 3} = (S_1 + S_2) / 2$$

(4) การประเมินผลสำเร็จภาพรวมของเป้าหมายจะดำเนินการทุกๆ 5 ปี โดยสรุปในแผนปฏิบัติการ 5 ปี กระทรวงพลังงาน (ตามเงื่อนไขข้อ 1.2)

6.3 การประเมินแผนงาน/โครงการ

(1) แผนปฏิบัติการรายปี ติดตามและรายงานผลการดำเนินงานของแผนงาน/โครงการจากแหล่งข้อมูลสำคัญ ได้แก่ งบประมาณที่ได้รับจัดสรรอ้างอิงข้อมูลตามพระราชบัญญัติงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ ผลการเบิกจ่ายงบประมาณอ้างอิงจากระบบบริหารการเงินการคลังภาครัฐแบบอิเล็กทรอนิกส์ (GFMS) และผลการดำเนินงานอ้างอิงข้อมูลจากระบบติดตามและประเมินผลแห่งชาติ (eMENSUR)

(2) แผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี สรุปรายชื่อรายการและผลการดำเนินงานเป็นภาพรวมของแผนงาน/โครงการสำคัญที่ส่งผลกระทบต่อเป้าหมายอย่างมีนัยสำคัญ