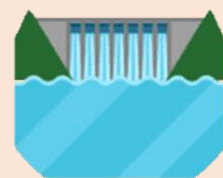
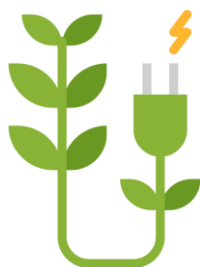


แผนปฏิบัติการรายปี

พ.ศ. 2566

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน



กลุ่มนโยบายและยุทธศาสตร์
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
กันยายน 2565

สารบัญ

หน้า

บทสรุปผู้บริหาร

ส่วนที่ 1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างองค์กร

1.1 วิสัยทัศน์	1-1
1.2 พันธกิจ	1-1
1.3 โครงสร้างองค์กร	1-1
1.4 ภารกิจ อำนาจหน้าที่	1-2

ส่วนที่ 2 สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย

2.1 สภาวะเศรษฐกิจไทย	2-1
2.2 สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือนมกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-1
2.3 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-4
2.4 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-5
2.5 การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-7
2.6 การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-9
2.7 การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-10
2.8 การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-11
2.9 การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-12

ส่วนที่ 3 ความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ ตามนโยบายของมติคณะรัฐมนตรี

เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2560

3.1 แผนระดับที่ 1 : ยุทธศาสตร์ชาติ	3-2
3.2 แผนระดับที่ 2	3-6
3.2.1 แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ	3-6
3.2.2 ร่างแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 พ.ศ. 2566-2570	3-11
3.2.3 แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ฉบับปรับปรุง 2563	3-14
3.3 แผนระดับที่ 3	3-35
3.3.1 แผนพลังงานชาติ	3-35
3.3.2 แผนปฏิบัติราชการ 5 ปี พ.ศ. 2566-2570 ของกระทรวงพลังงาน	3-35

ส่วนที่ 4 สารสำคัญของแผนปฏิบัติการรายปี พ.ศ. 2566

4.1 แผนปฏิบัติการรายปี พ.ศ. 2566	4-1
4.2 ประมาณการวงเงินงบประมาณ พ.ศ. 2566	4-19

สารบัญภาพ

	หน้า
รูปที่ 1-1 โครงสร้างองค์กรของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	1-1
รูปที่ 2-1 การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เดือนมกราคม-ธันวาคม 2564 ^P	2-2
รูปที่ 2-2 การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เดือนมกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-3
รูปที่ 2-3 เปรียบเทียบการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ปี 2562 - 2564 ^P	2-4
รูปที่ 2-4 เปรียบเทียบการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-5
รูปที่ 2-5 เปรียบเทียบปริมาณการผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-7
รูปที่ 2-6 เปรียบเทียบการนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-9
รูปที่ 2-7 เปรียบเทียบการส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-8
รูปที่ 2-8 สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-11
รูปที่ 2-9 สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564 ^P	2-12
รูปที่ 3-1 ระดับของแผนบริหารราชการของประเทศไทย ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2560	3-1
รูปที่ 3-2 ความเชื่อมโยงของ 4 มิติการพัฒนาและ 13 หมายเหตุ	3-12

สารบัญตาราง

	หน้า
ตารางที่ 2-1 ปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-4
ตารางที่ 2-2 ปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-6
ตารางที่ 2-3 ปริมาณการผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-8
ตารางที่ 2-4 ปริมาณการนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-9
ตารางที่ 2-5 ปริมาณการส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564 ^P	2-11
ตารางที่ 3-1 สรุปความเชื่อมโยงภารกิจ พพ. ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน	3-3
ตารางที่ 3-2 สรุปความเชื่อมโยงภารกิจ พพ. ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	3-4
ตารางที่ 3-3 สรุปความเชื่อมโยงภารกิจ พพ. ที่ส่งต่อการบรรลุเป้าหมายในประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล	3-7
ตารางที่ 3-4 สรุปความเชื่อมโยงภารกิจ พพ. ที่ส่งต่อการบรรลุเป้าหมายในแผนแม่บทฯ ย่อย โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน	3-8
ตารางที่ 3-5 ความเชื่อมโยงของแนวทางการดำเนินการในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งต่อการบรรลุเป้าหมายตามหมวดหมู่ที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	3-13

ส่วนที่ 1

วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างองค์กรและภารกิจ

ส่วนที่ 1 วิสัยทัศน์ พันธกิจ โครงสร้างองค์กรและการกิจ

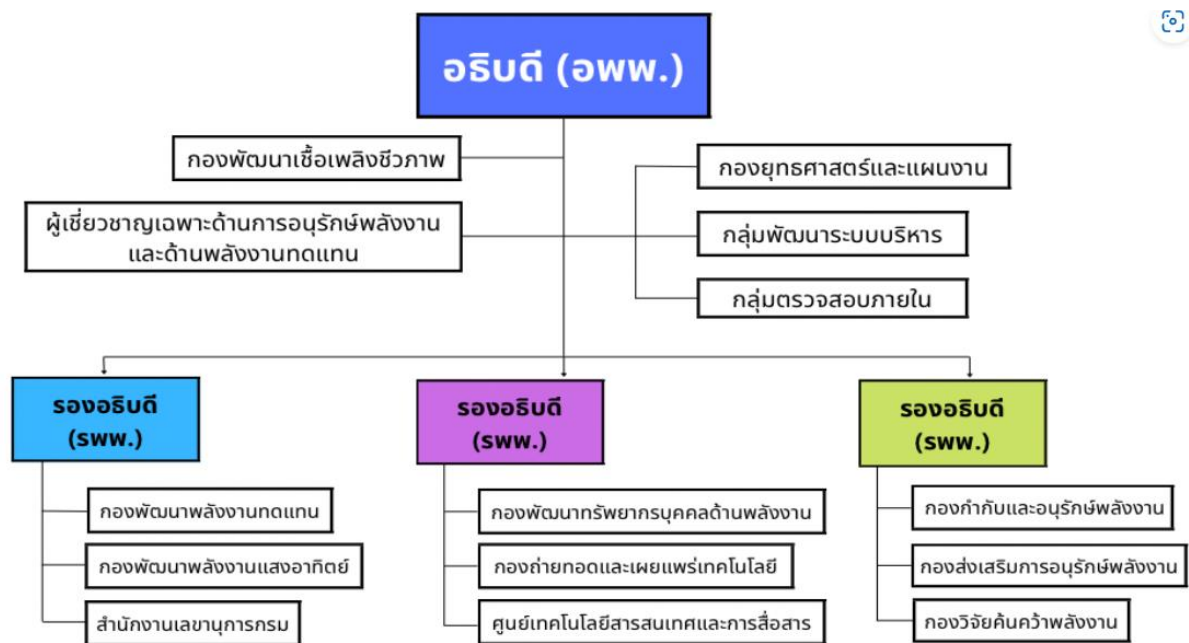
1.1 วิสัยทัศน์

เป็นผู้นำด้านการพัฒนาพลังงานทดแทนและส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานในภูมิภาคเอเชีย
ภายในปี พ.ศ. 2579

1.2 พันธกิจ

สร้างความยั่งยืนด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานของประเทศเพื่อให้เกิดการผลิตและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

1.3 โครงสร้างองค์กร



รูปที่ 1-1 โครงสร้างองค์กรของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

1.4 ภารกิจ อำนาจหน้าที่

ตามกฎหมายกระทรวงแบ่งส่วนราชการกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน พ.ศ. 2562

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) มีภารกิจเกี่ยวกับการส่งเสริมประสิทธิภาพการใช้พลังงาน กำกับการอนุรักษ์พลังงาน จัดหาแหล่งพลังงาน พัฒนาทางเลือกการใช้พลังงานแบบผสมผสาน และเผยแพร่เทคโนโลยีด้านพลังงานอย่างเป็นระบบต่อเนื่อง เพื่อสนองตอบความต้องการของทุกภาคส่วนอย่างเพียงพอด้วยต้นทุนที่เอื้อต่อการพัฒนาประเทศและการมีคุณภาพชีวิตที่ดีของประชาชน โดยให้มีหน้าที่และอำนาจ ดังต่อไปนี้

- (1) ส่งเสริม สนับสนุน และกำกับการอนุรักษ์พลังงาน
- (2) วิจัย ค้นคว้า พัฒนา และส่งเสริมพลังงานทดแทน
- (3) กำหนดระเบียบและมาตรฐาน รวมทั้ง เผยแพร่และถ่ายทอดเทคโนโลยี การผลิต การแปรรูป การส่ง การใช้ และการอนุรักษ์พลังงาน
- (4) ติดตามและประเมินผลการพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
- (5) บริหารจัดการข้อมูลสารสนเทศพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
- (6) ปฏิบัติการอื่นใดตามที่กฎหมายกำหนดให้เป็นหน้าที่และอำนาจของกรมหรือตามที่รัฐมนตรีหรือคณะรัฐมนตรีมอบหมาย

ส่วนที่ 2

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย

2. สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย

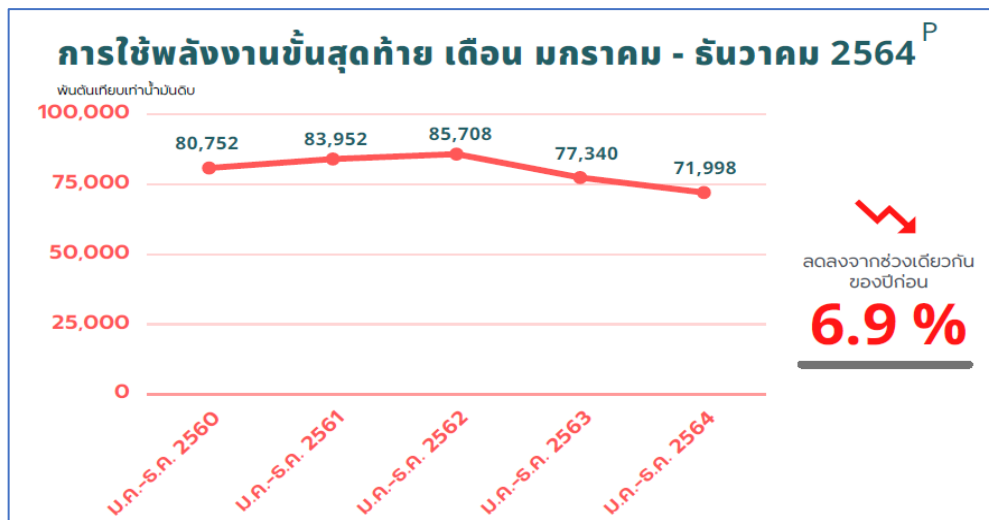
ในช่วงปี พ.ศ. 2564 เป็นปีที่เกิดเหตุการณ์การระบาดของเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ซึ่งส่งผลกระทบต่อระบบเศรษฐกิจและระบบสังคมในเชิงลบ แต่หากมองในมิติด้านสิ่งแวดล้อมถือว่าเป็นโอกาสที่ดีที่สิ่งแวดล้อมได้มีการฟื้นฟู เนื่องจากการระบาดของโรคส่งผลให้เกิดการเคลื่อนย้ายคนน้อยลงมาก ส่วนในด้านพลังงานถือว่าการระบาดของโรคส่งผลต่อการบริโภคพลังงานหรือรูปแบบพฤติกรรมการบริโภคพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป ซึ่งสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในช่วงปี พ.ศ. 2564 มีรายละเอียด ดังนี้

2.1 สภาวะเศรษฐกิจไทย

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย (GDP) ในไตรมาสที่ 4/2564 ขยายตัวร้อยละ 1.8 จากที่ลดลงร้อยละ 0.2 ในไตรมาสที่ 3/2564 เป็นผลมาจากความต้องการสินค้าและบริการทั้งในประเทศและต่างประเทศปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับการผ่อนคลายมาตรการเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 รวมทั้ง การเริ่มเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติและมีมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจต่าง ๆ ที่ส่งผลดีต่อการปรับตัวสำหรับการดำเนินกิจกรรมทางเศรษฐกิจต่าง ๆ ส่งผลให้ GDP ปี พ.ศ. 2564 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 และจากการแถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินรายเดือนของธนาคารแห่งประเทศไทยได้รายงานไว้ว่า เศรษฐกิจไทยในเดือนธันวาคม พ.ศ. 2564 ปรับดีขึ้นจากเดือนก่อน โดยการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้นมาก ส่วนหนึ่งจากปัญหา Supply disruption ที่ปรับดีขึ้น การใช้จ่ายในประเทศของภาคเอกชนปรับดีขึ้นทั้งการบริโภคและการลงทุน ส่งผลให้การผลิตภาคอุตสาหกรรมและกิจกรรมในภาคบริการปรับดีขึ้น อย่างไรก็ตามการใช้จ่ายภาครัฐหดตัวเมื่อเทียบกับระยะเดียวกันปีก่อนทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุนด้านเสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปชะลอตัวตามอัตราเงินเฟ้อหมวดพลังงาน ขณะที่อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานทรงตัวจากเดือนก่อน ด้านตลาดแรงงานทยอยปรับดีขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดกลับมาขาดดุลจากการค้าที่เกินดุลน้อยลง ประกอบกับดุลรายได้บริการ และเงินโอนขาดดุลเพิ่มขึ้น ทั้งนี้จากปัจจัยดังกล่าวข้างต้นได้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในปี พ.ศ. 2564 ดังนี้

2.2 สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือนมกราคม - ธันวาคม 2564^P

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน



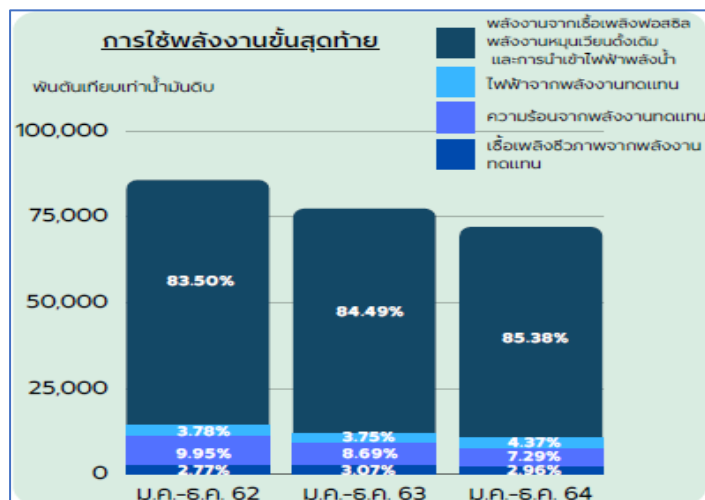
หมายเหตุ : ^P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-1 การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เดือนมกราคม-ธันวาคม 2564^P

ในปี พ.ศ. 2564 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 71,998 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 1,167,788 ล้านบาท เนื่องจากยังคงอยู่ในช่วงที่ระบบเศรษฐกิจเริ่มฟื้นตัว ทั้งนี้ มีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 996,572 ล้านบาท โดยนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 241,436 ล้านบาท ซึ่งส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด

ในปี พ.ศ. 2564 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน 10,527 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 12.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนในอัตราร้อยละ 14.62 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ซึ่งมีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้า มีปริมาณ 3,148 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ผลิตความร้อนมีปริมาณ 5,248 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพสำหรับภาคขนส่ง มีปริมาณการใช้รวมทั้งสิ้น 2,131 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ประกอบด้วย เอทานอล 690 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 1,441 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



หมายเหตุ : * รวมไฟฟ้าที่ผลิตใช้เอง (Off Grid)

P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

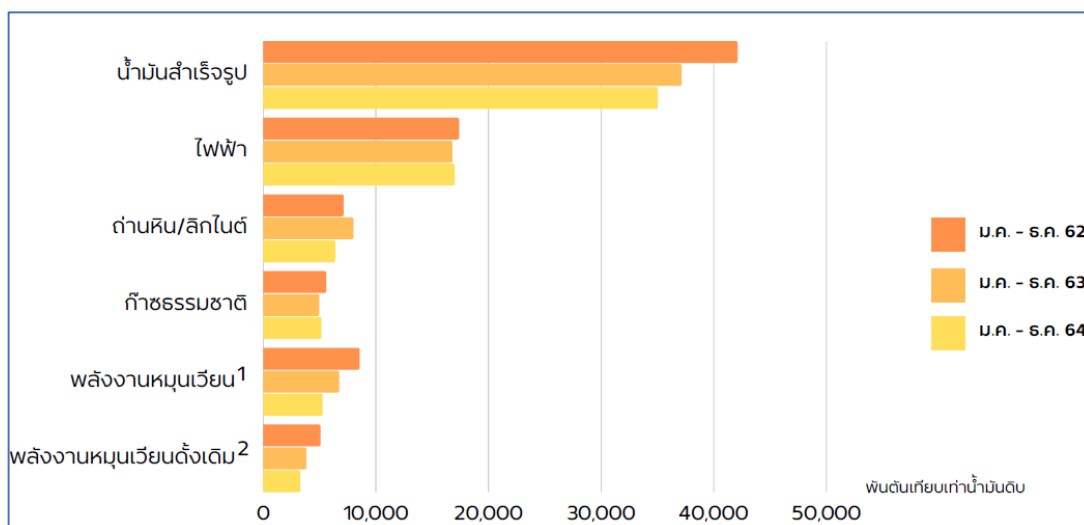
รูปที่ 2-2 การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เดือนมกราคม - ธันวาคม 2562-2564^P

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ในปี พ.ศ. 2564 การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยพบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 71,998 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ GDP ปี พ.ศ. 2564 มีมูลค่า 10,407,026 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 6.92 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2564 ค่าความเข้มการใช้พลังงานอยู่ที่ 6.92 ซึ่งมีอัตราการลดลงร้อยละ 18.97 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 16,821 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

2.3 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P



หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-3 เปรียบเทียบการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ปี 2562 - 2564^P

ตารางที่ 2-1 ปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 62	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64 ^P	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	85,708	77,340	71,998	(9.8)	(6.9)
- เชิงพาณิชย์	72,126	66,821	63,485	(7.4)	(5.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	42,084	37,124	35,012	(11.8)	(5.7)
ไฟฟ้า	17,358	16,761	16,973	(3.4)	1.3
ถ่านหิน/ลิกไนต์	7,116	7,983	6,366	12.2	(20.3)
ก๊าซธรรมชาติ	5,568	4,953	5,134	(11.0)	3.7
- พลังงานหมุนเวียน¹	8,525	6,717	5,248	(21.2)	(21.9)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม²	5,057	3,802	3,265	(24.8)	(14.1)

หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

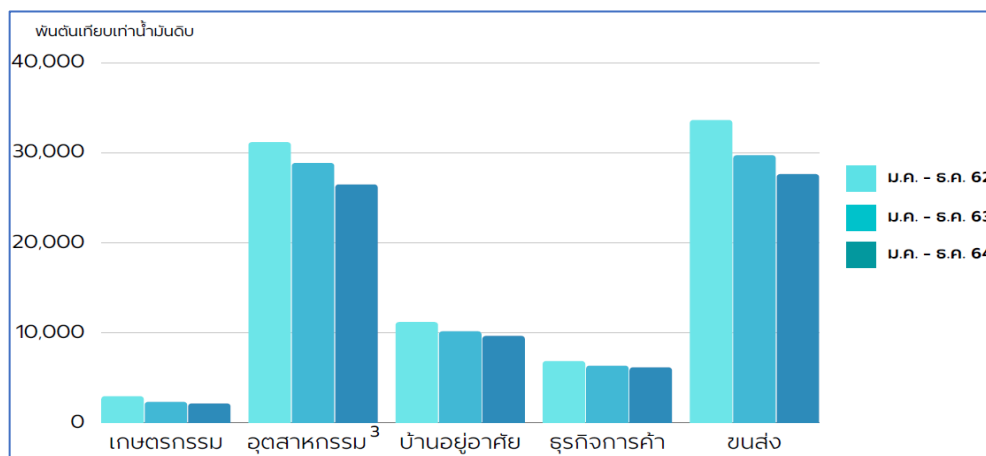
1 พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และ ก๊าซชีวภาพ

2 พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ในปี พ.ศ. 2564 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 71,998 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 6.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 63,485 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.2 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 6.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งประกอบด้วยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด 35,012 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ รองลงมา คือ ไฟฟ้า 16,973 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ถ่านหิน/ลิกไนต์ 6,366 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ พลังงานหมุนเวียน¹ 5,248 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ 5,134 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 3,265 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.6, 23.6, 8.9, 7.3, 7.1, 4.5 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ตามลำดับ ซึ่งโดยภาพรวมพลังงานเกือบทุกชนิดเชื้อเพลิงมีการใช้ลดลง

2.4 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P



หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-4 เปรียบเทียบการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจเดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564^P

ตารางที่ 2-2 ปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 62	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64 ^P	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64
1. สาขาเกษตรกรรม	2,940	2,318	2,143	(21.2)	(7.5)
2. สาขาอุตสาหกรรม ³	31,144	28,837	26,460	(7.4)	(8.2)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	11,171	10,150	9,642	(9.1)	(5.0)
4. สาขาธุรกิจการค้า	6,846	6,336	6,151	(7.4)	(2.9)
5. สาขาขนส่ง	33,607	29,699	27,602	(11.6)	(7.1)
รวม	85,708	77,340	71,998	(9.8)	(6.9)

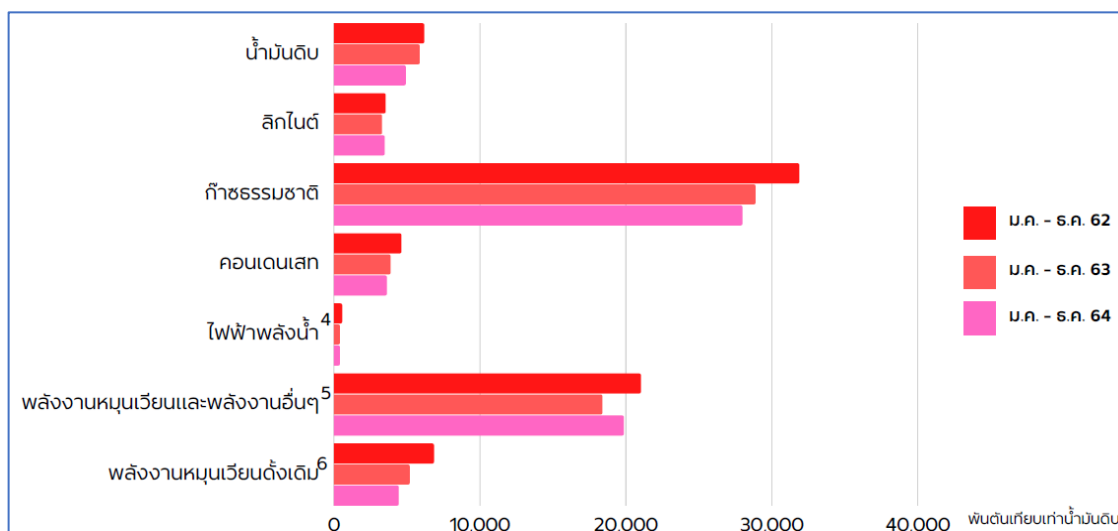
หมายเหตุ : 3 สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 26,223 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 120 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 117 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ในปี พ.ศ. 2564 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีอัตราลดลงในทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยมีการใช้พลังงานมากที่สุดในสาขาขนส่ง 27,602 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ รองลงมาคือ สาขาอุตสาหกรรม 26,460 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ สาขาบ้านอยู่อาศัย 9,642 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ สาขาธุรกิจการค้า 6,151 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และสาขาเกษตรกรรม 2,143 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ซึ่งสาขาอุตสาหกรรมถือว่ามียอัตรการลดการใช้พลังงานอย่างต่อเนื่องจากปีก่อน ในขณะที่สาขาอื่น ๆ มีการอัตราการใช้พลังงานลดลงแต่หากเปรียบเทียบกับปีก่อนถือว่าการฟื้นตัวดีขึ้นบางส่วน ซึ่งเป็นผลกระทบจากการระบาดของเชื้อโคโรนาไวรัส 2019

2.5 การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P



หมายเหตุ: . 4 ไฟฟ้าพลังน้ำประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

5 พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (แบล็คลิเคอและก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต)

6 พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-5 เปรียบเทียบปริมาณการผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564^P

ตารางที่ 2-3 ปริมาณการผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม – ธันวาคม ปี 2562-2564^P

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 62	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64 ^P	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64
การผลิตพลังงาน (รวม)	74,952	65,821	64,623	(11.8)	(1.8)
- เจริญพาณิชย์	46,737	42,270	40,348	(9.6)	(4.5)
น้ำมันดิบ	6,178	5,860	4,907	(5.1)	(16.3)
ลิกไนต์	3,532	3,282	3,463	(7.1)	5.5
ก๊าซธรรมชาติ	31,871	28,865	27,965	(9.4)	(3.1)
คอนเดนเสท	4,607	3,864	3,613	(16.1)	(6.5)
ไฟฟ้าพลังน้ำ ⁴	549	399	400	(27.3)	0.3
- พลังงานหมุนเวียน ⁵	21,013	18,372	19,841	(12.6)	8.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ⁶	6,842	5,179	4,434	(24.3)	(14.4)

หมายเหตุ: . 4 ไฟฟ้าพลังน้ำประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

5 พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (แบล็กคลิเคอและก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต)

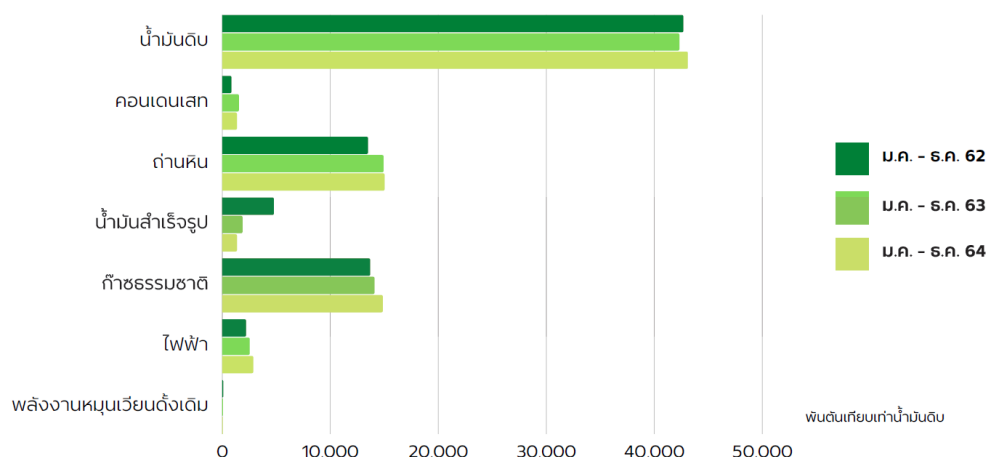
6 พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

ในปี พ.ศ. 2564 การผลิตพลังงานมีปริมาณ 64,623 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.8 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 40,348 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62.4 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราการลดลงร้อยละ 4.5 เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา เนื่องจากระบบเศรษฐกิจได้รับผลกระทบจากการระบาดของโควิด-19 โดยน้ำมันดิบเป็นพลังงานที่ผลิตได้มากที่สุด 4,907 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ รองลงมาคือ ลิกไนต์ 3,463 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ 27,965 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คอนเดนเสท 3,613 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไฟฟ้าพลังน้ำ 400 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ซึ่งประเทศไทยมีอัตราการผลิตลิกไนต์ พลังงานหมุนเวียน และพลังน้ำเพิ่มขึ้น ในขณะที่พลังงานประเภทอื่น ๆ ยังคงมีอัตราการผลิตลดลง

2.6 การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P



หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-6 เปรียบเทียบการนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564^P

การนำเข้าพลังงานมีปริมาณ 78,648 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์สูงถึง 78,430 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 เมื่อเทียบกับปีก่อน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าน้ำมันดิบมีปริมาณถึง 43,080 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.9 และรองลงมาเป็นถ่านหิน 15,000 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ 14,830 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.1 และ 18.9 ตามลำดับ ทั้งนี้ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนเล็กน้อยเพียง 38 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 13.6

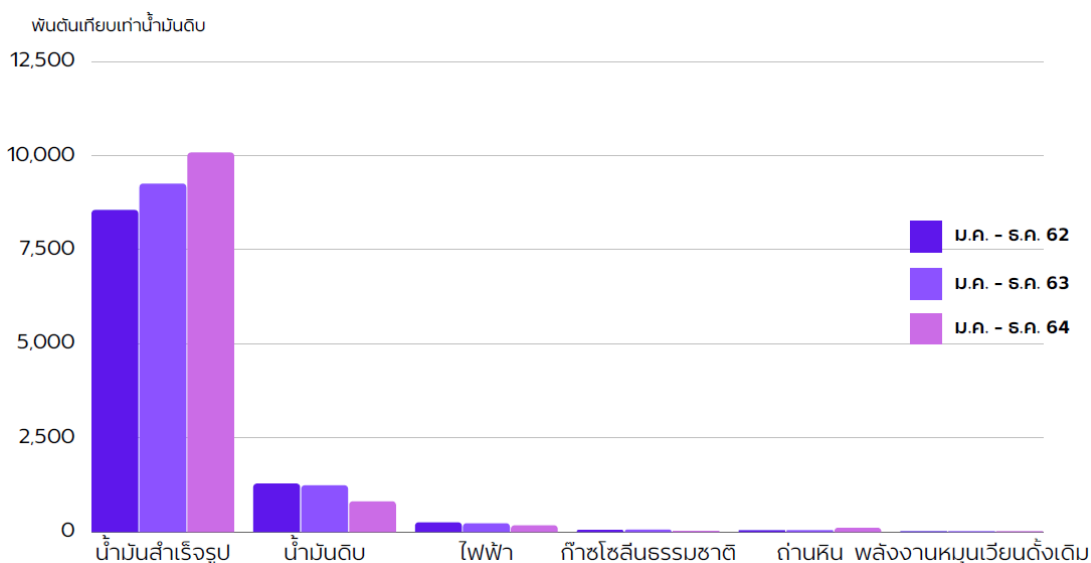
ตารางที่ 2-4 ปริมาณการนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564^P

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 62	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64 ^P	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	77,645	77,199	78,468	(0.6)	1.6
- เชิงพาณิชย์	77,578	77,155	78,430	(0.5)	1.7
น้ำมันดิบ	42,666	42,291	43,080	(0.9)	1.9
คอนเดนเสท	841	1,512	1,329	79.8	(12.1)
ถ่านหิน	13,479	14,908	15,000	10.6	0.6
น้ำมันสำเร็จรูป	4,748	1,862	1,348	(60.8)	(27.6)
ก๊าซธรรมชาติ	13,667	14,064	14,830	2.9	5.4
ไฟฟ้า	2,177	2,518	2,843	15.7	12.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	67	44	38	(34.3)	(13.6)

หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

2.7 การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P



หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-7 เปรียบเทียบการส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564^P

ในปี พ.ศ. 2564 ประเทศไทยมีการส่งออกพลังงานปริมาณ 11,187 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ 11,175 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป 10,078 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90.1 น้ำมันดิบ 805 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 ไฟฟ้า 167 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.5 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 24 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 และถ่านหิน 101 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.9 โดยมีน้ำมันสำเร็จรูปและถ่านหิน มีการส่งออกเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมา ในขณะที่พลังงานชนิดอื่น ๆ มีการส่งออกลดลง นอกจากนี้ยังมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) 12 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 เท่ากับช่วงเดียวกันของปีก่อน

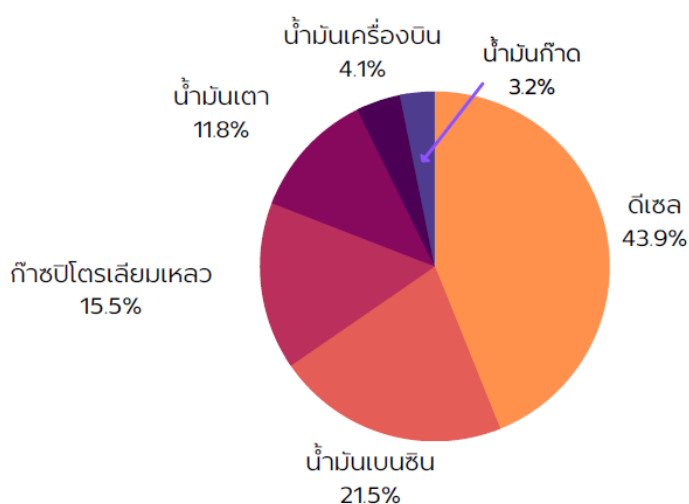
ตารางที่ 2-5 ปริมาณการส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน เดือน มกราคม - ธันวาคม ปี 2562-2564^P

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ธ.ค. 62	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64 ^P	ม.ค. - ธ.ค. 63	ม.ค. - ธ.ค. 64
การส่งออกพลังงาน (รวม)	10,178	10,812	11,187	6.2	3.5
- เิสงพาณิชย์	10,166	10,800	11,175	6.2	3.5
น้ำมันสำเร็จรูป	8,554	9,253	10,078	8.2	8.9
น้ำมันดิบ	1,277	1,230	805	(3.7)	(34.6)
ไฟฟ้า	246	222	167	(9.8)	(24.8)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	48	51	24	6.3	(52.9)
ถ่านหิน	41	44	101	7.3	129.5
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	12	12	12	-	-

หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

2.8 การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P



หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

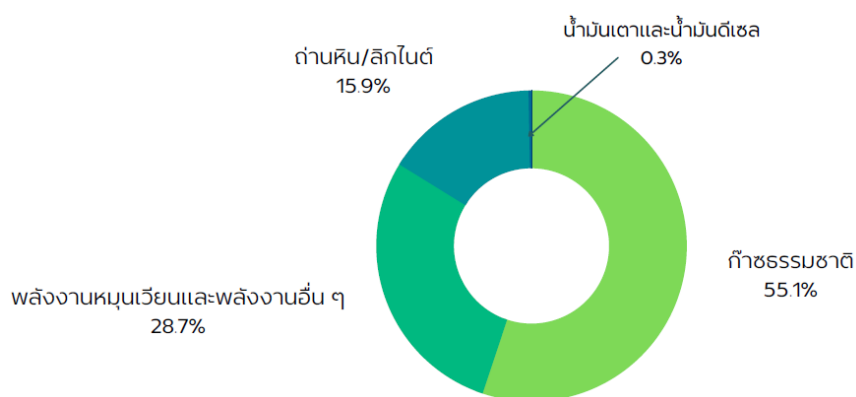
ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-8 สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P

ปัจจุบัน ประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมัน จำนวน 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน และมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ จำนวน 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน รวมทั้งโรงแยกก๊าซพลิงเพชรซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี พ.ศ. 2564 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุดประเภทน้ำมันดีเซล 18,793 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.9 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด รองลงมาเป็นน้ำมันเบนซิน 9,226 พันตัน

เทียบเท่าน้ำมันดิบ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว 6,631 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ น้ำมันเตา 5,030 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ น้ำมันเครื่องบิน 1,734 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และน้ำมันก๊าด 1,376 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.5, 15.5, 11.8, 4.1, 3.2 ตามลำดับ

2.9 การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P



หมายเหตุ : P คือ ตัวเลขเบื้องต้น

ที่มา : รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P, กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

รูปที่ 2-9 สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เดือน มกราคม - ธันวาคม 2564^P

ในปี พ.ศ. 2564 การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้ามีก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ซึ่งมีการใช้สูงถึง 24,731 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.1 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมา พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีปริมาณ 12,890 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28.7 และ ถ่านหิน/ลิกไนต์ 7,144 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.9 ที่เหลือเป็นน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล 155 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนเพียงเล็กน้อยหรือร้อยละ 0.3 เท่านั้น

ส่วนที่ 3
ความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ
ตามนโยบายของมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2560

ส่วนที่ 3 ความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ ตามนโยบายของมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2560

ความสอดคล้องกับแผน 3 ระดับ ตามนโยบายของมติคณะรัฐมนตรี

มติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2560 และวันที่ 3 ธันวาคม 2562 ได้แบ่งระดับของแผนบริหารราชการของประเทศไทย ออกเป็น 3 ระดับ ดังแสดงในรูปที่ 3-1 ประกอบด้วย

แผนระดับที่ 1 หมายถึง ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561-2580) เป็นแผนการพัฒนาประเทศที่กำหนดกรอบและแนวทางการพัฒนาให้หน่วยงานของรัฐทุกภาคส่วนต้องทำตาม เพื่อให้บรรลุวิสัยทัศน์ "ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืน เป็นประเทศที่พัฒนาแล้ว ด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง" และใช้เป็นกรอบในการจัดทำแผนต่าง ๆ ให้มีความสอดคล้อง โดยมีการถ่ายทอดเป้าหมายและประเด็นการพัฒนาไปสู่แผนระดับที่ 2 และ 3 อย่างเป็นระบบ

แผนระดับ 2 หมายถึง แผนที่กำหนดแนวทางการขับเคลื่อนของประเทศในมิติต่าง ๆ เพื่อให้บรรลุตามเป้าหมายของยุทธศาสตร์ รวมทั้งมีการถ่ายทอดไปสู่แนวทางการปฏิบัติในแผนระดับ 3 โดยปัจจุบันแผนระดับ 2 มีจำนวน 4 แผน ได้แก่ (1) แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ (2) แผนการปฏิรูปประเทศ (3) แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และ (4) นโยบายและแผนระดับชาติว่าด้วยความมั่นคงแห่งชาติ

แผนระดับ 3 หมายถึง แผนที่จัดทำขึ้นเพื่อสนับสนุนและขับเคลื่อนการดำเนินงานของแผนระดับที่ 1 และแผนระดับที่ 2 สู่การปฏิบัติให้บรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้หรือจัดทำขึ้นตามที่กฎหมายกำหนด ปัจจุบันแผนระดับ 3 สามารถแบ่งออกได้เป็น 3 รูปแบบ ได้แก่ (1) แผนปฏิบัติราชการ (ระยะ 5 ปี และรายปี) (2) แผนปฏิบัติการด้าน และ (3) แผนอื่น ๆ



ที่มา : แนวทางการจัดทำแผนระดับที่ 3 และการและการเสนอแผนระดับที่ 3 ในส่วนของแผนปฏิบัติการด้าน...ต่อคณะรัฐมนตรี , สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

รูปที่ 3-1 ระดับของแผนบริหารราชการของประเทศไทย ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2560

3.1 แผนระดับที่ 1 : ยุทธศาสตร์ชาติ

ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561 – 2580) เป็นแนวทางในการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืนตามหลักธรรมาภิบาล เพื่อใช้เป็นกรอบในการจัดทำแผนต่าง ๆ ให้สอดคล้องและบูรณาการกัน อันจะก่อให้เกิดเป็นพลังผลักดันร่วมกันไปสู่เป้าหมายดังกล่าว ตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561 - 2580) ซึ่งเป็นยุทธศาสตร์ชาติฉบับแรกของประเทศไทยตามรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย ซึ่งต้องนำไปสู่การปฏิบัติเพื่อให้ประเทศไทยบรรลุวิสัยทัศน์ **“ประเทศไทยมีความมั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืน เป็นประเทศที่พัฒนาแล้วด้วยการพัฒนาตามหลักปรัชญาของเศรษฐกิจพอเพียง”** โดยการพัฒนาประเทศในช่วงระยะเวลาของยุทธศาสตร์ชาติจะมุ่งเน้นการสร้างสมดุลระหว่างการพัฒนาเศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม โดยประกอบด้วย 6 ยุทธศาสตร์ ได้แก่

ยุทธศาสตร์ที่ 1 ด้านความมั่นคง

ยุทธศาสตร์ที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน

ยุทธศาสตร์ที่ 3 ด้านการพัฒนาและเสริมสร้างศักยภาพทรัพยากรมนุษย์

ยุทธศาสตร์ที่ 4 ด้านการสร้างโอกาสและความเสมอภาคทางสังคม

ยุทธศาสตร์ที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

ยุทธศาสตร์ที่ 6 ด้านการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐ

ทั้งนี้ ยุทธศาสตร์ภายใต้แผนยุทธศาสตร์ชาติ (พ.ศ. 2561 –2580) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับภารกิจของ พพ. ได้แก่ ยุทธศาสตร์ที่ 2 และยุทธศาสตร์ที่ 5 โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1) ยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน (ยุทธศาสตร์หลักที่เกี่ยวข้องกับภารกิจของ พพ.)

ยุทธศาสตร์ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขันเป็นการพัฒนาที่มุ่งเน้นการยกระดับศักยภาพของประเทศในหลายมิติ บนพื้นฐานแนวคิด 3 ประการ ได้แก่

- ต่อยอดอดีต โดยมองกลับไปที่รากฐานทางเศรษฐกิจ อัตลักษณ์ วัฒนธรรม ประเพณี วิถีชีวิต และจุดเด่นทางทรัพยากรธรรมชาติที่หลากหลาย รวมทั้ง ความได้เปรียบเชิงเปรียบเทียบของประเทศในด้านอื่น ๆ นำมาประยุกต์กับเทคโนโลยีและนวัตกรรม เพื่อให้สอดคล้องกับบริบทของเศรษฐกิจและสังคมโลกสมัยใหม่

- ปรับปัจจุบัน เพื่อปูทางสู่อนาคต ผ่านการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศในมิติต่าง ๆ ทั้งโครงข่ายระบบคมนาคมและขนส่ง โครงสร้างพื้นฐานวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และดิจิทัล และการปรับสภาพแวดล้อมให้เอื้อต่อการพัฒนาอุตสาหกรรมและบริการอนาคต

- สร้างคุณค่าใหม่ในอนาคต ด้วยการเพิ่มศักยภาพของผู้ประกอบการ พัฒนาคนรุ่นใหม่ รวมถึงปรับรูปแบบธุรกิจ เพื่อตอบสนองต่อความต้องการของตลาด ผสมผสานกับยุทธศาสตร์ที่รองรับอนาคต บนพื้นฐานของการต่อยอดอดีตและปรับปัจจุบัน พร้อมทั้งการส่งเสริมและสนับสนุนจากภาครัฐให้ประเทศไทยสามารถสร้างฐานรายได้และการจ้างงานใหม่ ขยายโอกาสทางการค้าและการลงทุนในเวทีโลก ควบคู่ไปกับการยกระดับรายได้และการกินดีอยู่ดี รวมถึงการเพิ่มขึ้นของคนชั้นกลางและลดความเหลื่อมล้ำของคนในประเทศได้ในคราวเดียวกัน

(1) เป้าหมายของยุทธศาสตร์ชาติ ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขันที่เกี่ยวข้องกับภารกิจของ พพ. ประกอบด้วย

- (1.1) ประเทศไทยเป็นประเทศที่พัฒนาแล้ว เศรษฐกิจเติบโตอย่างมีเสถียรภาพและยั่งยืน
- (1.2) ประเทศไทยมีขีดความสามารถในการแข่งขันสูงขึ้น
- (2) ประเด็นยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ประกอบด้วย 5 ประเด็น ได้แก่
 - (2.1) การเกษตรสร้างมูลค่า
 - (2.2) อุตสาหกรรมและบริการแห่งอนาคต
 - (2.3) การสร้างความหลากหลายด้านการท่องเที่ยว
 - (2.4) โครงสร้างพื้นฐาน เชื่อมไทย เชื่อมโลก
 - (2.5) การพัฒนาเศรษฐกิจบนพื้นฐานผู้ประกอบการยุคใหม่

ความเชื่อมโยงของภารกิจ พพ. ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3-1

ตารางที่ 3-1 สรุปความเชื่อมโยงภารกิจ พพ. ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ชาติที่ 2 ด้านการสร้างความสามารถในการแข่งขัน

ประเด็นยุทธศาสตร์หลัก	ประเด็นย่อย	ประเด็น ความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ชาติ
การเกษตรสร้างมูลค่า	เกษตรชีวภาพ	พพ. มีนโยบายส่งเสริมให้มีการนำวัตถุดิบเหลือทิ้งทางการเกษตรมาใช้ประโยชน์ในอุตสาหกรรมและพลังงานที่เกี่ยวข้องกับชีวภาพได้อย่างมีประสิทธิภาพ
อุตสาหกรรมและบริการแห่งอนาคต	อุตสาหกรรมชีวภาพ	พพ. มีนโยบายใช้ประโยชน์จากวัตถุดิบชีวมวลในการผลิตพลังงานไฟฟ้าอย่างคุ้มค่า เพื่อลดปัญหาโลกร้อน และสร้างรายได้แก่เกษตรกรเพิ่มมากขึ้น
	อุตสาหกรรมความมั่นคงของประเทศ	พพ. มีนโยบายเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกให้มีความสมดุลและเกิดความมั่นคง สามารถพึ่งพาตนเองทางด้านพลังงาน
โครงสร้างพื้นฐานเชื่อมไทย เชื่อมโลก	พัฒนาโครงสร้างพื้นฐานเทคโนโลยีสมัยใหม่	ส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกในสัดส่วนที่มากขึ้น

2) ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม (ยุทธศาสตร์รองที่เกี่ยวข้องกับการกิจ พพ.)

ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อมได้นำเสนอศาสตร์ของพระราชสู่การพัฒนาที่ยั่งยืน โดยยึดหลัก 3 ประการ คือ มีความพอประมาณ มีเหตุผล และมีภูมิคุ้มกัน มาเป็นหลักในการจัดทำยุทธศาสตร์ชาติควบคู่กับการนำเป้าหมายของการพัฒนาที่ยั่งยืน ทั้ง 17 เป้าหมาย มาเป็นกรอบแนวคิดที่จะผลักดันดำเนินการเพื่อนำไปสู่การบรรลุเป้าหมายการพัฒนาที่ยั่งยืนในทุกมิติทั้งมิติด้านสังคม เศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม ธรรมาภิบาล และความเป็นหุ้นส่วนความร่วมมือระหว่างกันทั้งภายในและภายนอกประเทศอย่างบูรณาการ โดยมีวิสัยทัศน์เพื่อให้ประเทศไทยเป็นประเทศพัฒนาแล้วที่มีคุณภาพชีวิตและสิ่งแวดล้อมที่ดีที่สุดในอาเซียนภายในปี พ.ศ. 2580

(1) เป้าหมายของยุทธศาสตร์ที่ 5 ประกอบด้วย

(1.1) อนุรักษ์และรักษาทรัพยากรธรรมชาติ สิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรมให้คนรุ่นต่อไปได้ใช้อย่างยั่งยืน มีสมดุล

(1.2) พินิจและสร้างใหม่ฐานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เพื่อลดผลกระทบทางลบจากการพัฒนาสังคมเศรษฐกิจของประเทศ

(1.3) ใช้ประโยชน์และสร้างการเติบโตบนฐานทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมให้สมดุลภายในขีดความสามารถของระบบนิเวศ

(1.4) ยกระดับกระบวนการทัศน์ เพื่อกำหนดอนาคตประเทศด้านทรัพยากรธรรมชาติสิ่งแวดล้อม และวัฒนธรรมบนหลักของการมีส่วนร่วม และธรรมาภิบาล

(2) ประเด็นหลักภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติที่ 5 แบ่งเป็น 6 ประเด็น

(2.1) สร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนบนสังคมเศรษฐกิจสีเขียว

(2.2) สร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนบนสังคมเศรษฐกิจภาคทะเล

(2.3) สร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนบนสังคมที่เป็นมิตรต่อสภาพภูมิอากาศ

(2.4) พัฒนาพื้นที่เมือง ชนบท เกษตรกรรมและอุตสาหกรรมเชิงนิเวศ มุ่งเน้นความเป็นเมืองที่เติบโตอย่างต่อเนื่อง

(2.5) พัฒนาความมั่นคงน้ำ พลังงาน และเกษตรที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

(2.6) ยกระดับกระบวนการทัศน์เพื่อกำหนดอนาคตประเทศ

ความเชื่อมโยงของการกิจ พพ. ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 3 - 2

ตารางที่ 3-2 สรุปความเชื่อมโยงการกิจ พพ. ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ที่ 5 ด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

ประเด็นยุทธศาสตร์หลัก	ประเด็นย่อย	ประเด็นความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามยุทธศาสตร์ชาติ
สร้างการเติบโตอย่างยั่งยืนบนสังคมเศรษฐกิจสีเขียว	ส่งเสริมการบริโภคและการผลิตที่ยั่งยืน	พพ. มีนโยบายเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน การพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ด้วยการวิจัย พัฒนา วัสดุ ดิบ และ เทคโนโลยี การเพิ่มศักยภาพการผลิต การใช้ และตลาด ตลอดจนการสร้างจิตสำนึกและเข้าถึงองค์ความรู้ด้านพลังงาน
พัฒนาความมั่นคงน้ำ พลังงาน และเกษตรที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	พัฒนาความมั่นคง พลังงานของประเทศ และส่งเสริมการใช้พลังงานที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	พพ. มีนโยบายเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือก ทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล ในการผลิตไฟฟ้า พร้อมทั้งสนับสนุนการเพิ่ม ประสิทธิภาพการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรม และสร้างความเชื่อมโยงระหว่างภาคเกษตรกรรม ภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือน
	เพิ่มประสิทธิภาพการใช้ พลังงานโดยลดความ เข้ม ข้น ของ การ ใช้ พลังงาน	พพ. มีนโยบายสนับสนุนการอนุรักษ์และการใช้ พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อลดต้นทุน พลังงานของประเทศด้วยการส่งเสริมผ่านเครื่องมือ และกลไกทางการเงินและมีใช้การเงิน รวมทั้ง มาตรการทางกฎหมาย พร้อมทั้งส่งเสริมการ ออกแบบอาคารประหยัดพลังงาน สนับสนุน ทางการเงินและบังคับใช้กฎหมายเกี่ยวกับการ ก่อสร้างและออกแบบอาคาร มีการรณรงค์และให้ ความรู้ความเข้าใจกับประชาชนในด้านการ ประหยัดพลังงาน ส่งเสริมให้ใช้อุปกรณ์และ เครื่องจักรที่ประหยัดพลังงาน

3.2 แผนระดับที่ 2

3.2.1 แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติเป็นส่วนสำคัญในการถ่ายทอดเป้าหมายและประเด็นยุทธศาสตร์ของยุทธศาสตร์ชาติดังสู่แผนระดับต่าง ๆ ต่อไป ซึ่งได้คำนึงถึงประเด็นร่วมหรือประเด็นตัดข้ามยุทธศาสตร์ (Cross Cutting Strategies) และการประสานเชื่อมโยงเป้าหมายของแต่ละแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติให้มีความสอดคล้องไปในทิศทางเดียวกัน โดยแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติจะประกอบด้วย สถานการณ์และแนวโน้มที่เกี่ยวข้องของแผนแม่บท เป้าหมาย และตัวชี้วัดในการดำเนินการซึ่งแบ่งช่วงเวลาออกเป็น 4 ช่วง ช่วงละ 5 ปี (ช่วงที่ 1 : พ.ศ. 2561 – 2565 ช่วงที่ 2 : พ.ศ. 2566 – 2570 ช่วงที่ 3 : พ.ศ. 2571 – 2575 ช่วงที่ 4 : พ.ศ. 2576 – 2580) รวมทั้ง กำหนดแนวทางการพัฒนา และแผนงาน/โครงการที่สำคัญของแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติเพื่อเป็นกรอบในการดำเนินการของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องให้บรรลุเป้าหมายการพัฒนาประเทศที่กำหนดไว้ในยุทธศาสตร์ชาติว่า “ประเทศชาติมั่นคง ประชาชนมีความสุข เศรษฐกิจพัฒนาอย่างต่อเนื่อง สังคมเป็นธรรม ฐานทรัพยากรธรรมชาติยั่งยืน ” โดยยกระดับศักยภาพของประเทศในหลากหลายมิติ พัฒนาคนในทุกมิติและในทุกช่วงวัยให้เป็นคนดี เก่ง และมีคุณภาพ สร้างโอกาสและความเสมอภาคทางสังคม สร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม และมีภาครัฐของประชาชนเพื่อประชาชนและประโยชน์ส่วนรวม

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ มีจำนวนรวม 23 ฉบับ ประกอบด้วย (1) ความมั่นคง (2) การต่างประเทศ (3) การเกษตร (4) อุตสาหกรรมและบริการแห่งอนาคต (5) การท่องเที่ยว (6) พื้นที่และเมืองน่าอยู่อัจฉริยะ (7) โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล (8) ผู้ประกอบการและวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อมยุคใหม่ (9) เขตเศรษฐกิจพิเศษ (10) การปรับเปลี่ยนค่านิยมและวัฒนธรรม (11) ศักยภาพคนตลอดช่วงชีวิต (12) การพัฒนาการเรียนรู้ (13) การเสริมสร้างให้คนไทยมีสุขภาพที่ดี (14) ศักยภาพการกีฬา (15) พลังทางสังคม (16) เศรษฐกิจฐานราก (17) ความเสมอภาคและหลักประกันทางสังคม (18) การเติบโตอย่างยั่งยืน (19) การบริหารจัดการน้ำทั้งระบบ (20) การบริการประชาชนและประสิทธิภาพภาครัฐ (21) การต่อต้านการทุจริตและประพฤติมิชอบ (22) กฎหมายและกระบวนการยุติธรรม และ (23) การวิจัยและพัฒนานวัตกรรม

ทั้งนี้ แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติมีประเด็นที่เกี่ยวข้องกับภารกิจของ พพ. ในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ได้แก่ **ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล**

การขับเคลื่อนแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561 - 2580) ประเด็นการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล ถือเป็นปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญประการหนึ่งในการสร้างความสามารถในการแข่งขันของประเทศ เนื่องจากจะช่วยให้เกิดการพัฒนาด้อยอดจากฐานทรัพยากรและกิจกรรมทางเศรษฐกิจในพื้นที่ ซึ่งจะกระตุ้นให้เกิดการสร้างมูลค่าเพิ่มทางเศรษฐกิจในส่วนภูมิภาค ยกระดับผลิตภาพของภาคการผลิตและบริการ ลดต้นทุนการผลิตและบริการที่แข่งขันได้ในระดับสากล สนับสนุนให้เกิดความเชื่อมโยงกับอนุภูมิภาคและภูมิภาคอย่างเป็นระบบ รวมถึงช่วยสร้างบรรยากาศทางเศรษฐกิจของประเทศที่เหมาะสมแก่การค้า การลงทุน ตลอดจนสามารถรองรับการเกิดภัยพิบัติทางธรรมชาติ และปรับตัวได้ทันต่อความก้าวหน้าทางเทคโนโลยีและนวัตกรรมในอนาคต อย่างไรก็ดี เพื่อให้การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล ของประเทศสามารถสนับสนุนการยกระดับประเทศไทยให้เป็นประเทศที่มีรายได้สูงที่มีความสามารถในการแข่งขันได้อย่างยั่งยืน จำเป็นต้องให้ความสำคัญกับการพัฒนาและเสริมสร้างศักยภาพทรัพยากรมนุษย์ การสร้างโอกาส และความเสมอภาคทางสังคม การสร้างการเติบโต

บนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม รวมถึงการปรับสมดุลและพัฒนาระบบการบริหารจัดการภาครัฐควบคู่ไปด้วย

ทั้งนี้ ค่าเป้าหมายระดับประเด็น และความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามแผนแม่บทฯ ประเด็นที่ 7 ดังแสดงในตารางที่ 3

ตารางที่ 3-3 สรุปความเชื่อมโยงภารกิจ พพ. ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายในประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐานระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล

ประเด็นยุทธศาสตร์หลัก	ค่าเป้าหมายปี พ.ศ. 2566	ความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามแผนแม่บท ประเด็นที่ 7
ความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐานของประเทศดีขึ้น	ความสามารถในการแข่งขันด้านโครงสร้างพื้นฐาน อันดับที่ 38	พพ. มีนโยบายส่งเสริมการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานซึ่งรวมถึงการนำดิจิทัลมาใช้ในการบริหารจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ควบคุมการบริหารจัดการระบบโลจิสติกส์ เช่น การจัด Zoning เป็นต้น เพื่อเป็นรากฐานที่สำคัญของการสร้างความสามารถในการแข่งขันของประเทศ

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล มีแผนย่อยที่เกี่ยวข้องกับภารกิจของ พพ. ในแผนปฏิบัติการรายปี พ.ศ. 2566 คือ **แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน** แผนย่อยดังกล่าวมุ่งเน้นการจัดหาพลังงานและระบบโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานให้รองรับความต้องการใช้พลังงานของประเทศ และมีการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เพื่อให้สามารถพึ่งพาตนเองได้อย่างยั่งยืน สนับสนุนการจัดหาแหล่งพลังงานใหม่ การพัฒนาระบบการบริหารจัดการพลังงานอัจฉริยะ เพื่อนำไปสู่การผลิตและการใช้พลังงานที่มีประสิทธิภาพ มีเสถียรภาพ และทันกับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีด้านพลังงานในอนาคต สนับสนุนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในสัดส่วนที่สูงขึ้นตามศักยภาพของแหล่งเชื้อเพลิงในพื้นที่ (Zoning) ตลอดจนพัฒนาระบบกำกับดูแลด้านพลังงานให้มีการแข่งขันอย่างเสรีและเป็นธรรม สร้างความสามารถในการแข่งขันของประเทศซึ่งมีแนวทางการพัฒนา ดังนี้

(1) จัดหาพลังงานและพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ทั้งระบบให้มีความมั่นคงในระดับที่เหมาะสม ทันสมัย สามารถรองรับความต้องการใช้พลังงานตามการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ และการเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยี มีการกระจายชนิดของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

(2) ส่งเสริมให้เกิดการพัฒนาเทคโนโลยี ปัจจุบันแวดล้อม และสร้างแรงจูงใจ เพื่อสนับสนุนการจัดหาแหล่งพลังงานใหม่ การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบการบริหารจัดการพลังงานอัจฉริยะเพื่อนำไปสู่การผลิตและการใช้พลังงานที่มีประสิทธิภาพ มีเสถียรภาพ และทันกับแนวโน้มการเปลี่ยนแปลงทางเทคโนโลยีด้านพลังงานในอนาคต

(3) สนับสนุนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน ทั้งในรูปพลังงานไฟฟ้า พลังงานความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ ตามศักยภาพของแหล่งเชื้อเพลิงในพื้นที่ ปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานเพื่อรองรับการผลิต และใช้พลังงานทดแทนอย่างเพียงพอตามแหล่งศักยภาพเพื่อลดค่าขนส่ง โดยคำนึงถึงต้นทุนพลังงานที่เหมาะสม เปิดโอกาสให้ผู้ใช้ไฟฟ้า สามารถลงทุนผลิตไฟฟ้าใช้ตัวเอง และขายไฟฟ้าส่วนเกินเข้าสู่ระบบได้ โดยไม่กระทบการรับซื้อและเงื่อนไขอื่น ๆ ในทางลบต่อผู้ใช้ไฟฟ้ารายอื่น ๆ และต่อระบบไฟฟ้าโดยรวม รวมทั้งปรับปรุงการกำกับดูแลให้สามารถควบคุมด้วยระบบสมรรถนะเทคโนโลยี และตรวจสอบการผลิตและใช้ไฟฟ้าได้แบบเรียลไทม์ เพื่อนำข้อมูลมาใช้ในการบริหารจัดการและการวางแผนระบบไฟฟ้าของประเทศ

(4) ส่งเสริมการวิจัย พัฒนา และถ่ายทอดเทคโนโลยีด้านพลังงานทดแทนและเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้อง โดยเฉพาะระบบการกักเก็บพลังงาน และระบบโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ และการนำมาใช้เพื่อให้สามารถผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนได้ในสัดส่วนที่สูงขึ้น และการผลิตไฟฟ้าที่มีการกระจายศูนย์มากขึ้น

(5) สนับสนุนการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ ภาคขนส่ง และภาคครัวเรือน ปรับเปลี่ยนพฤติกรรมการใช้พลังงานโดยมุ่งให้เกิดจิตสำนึกและความรับผิดชอบต่อการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าและเกิดประโยชน์สูงสุด

(6) พัฒนา ปรับปรุงกฎหมายและระเบียบ การกำกับดูแลการส่งเสริมการแข่งขันในกิจการพลังงาน ให้มีความสอดคล้องกับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป และส่งเสริมให้เกิดการอนุรักษ์พลังงาน รวมทั้งบริหารจัดการและใช้ประโยชน์จากทรัพยากรหรือโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานให้เกิดประโยชน์สูงสุด เพื่อสนับสนุนการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ

ค่าเป้าหมายระดับประเด็นและความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลการบรรลุเป้าหมายตามแผนแม่บทฯ แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน ดังแสดงในตารางที่ 3-4

ตารางที่ 3-4 สรุปความเชื่อมโยงภารกิจ พพ. ที่ส่งผลการบรรลุเป้าหมายในแผนแม่บทฯ แผนย่อยโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

เป้าหมาย	ค่าเป้าหมาย ปี พ.ศ. 2566	ความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลการบรรลุเป้าหมายตามแผนแม่บทฯ ย่อย โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน
1. การใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตภายในประเทศเพิ่มมากขึ้น	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ ร้อยละ 19 - 22	พพ. มีนโยบาย แผนงาน โครงการที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย ได้แก่ (1) การทบทวนและจัดทำแผน AEDP ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง (2) ศึกษาและสำรวจ-ออกแบบรายละเอียดโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ (3) ศึกษาจัดทำแผนหลักและออกแบบรายละเอียดโครงการนำร่องโครงการพัฒนาพลังงานทดแทนแบบผสมผสานเพื่อเกษตรกรรม (4) ศึกษาจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ

เป้าหมาย	ค่าเป้าหมาย ปี พ.ศ. 2566	ความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลกระทบต่อ บรรลุเป้าหมายตามแผนแม่บทฯ ย่อย โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน
		(5) ก่อสร้าง ฝาย อาคารโรงไฟฟ้า ระบบส่งน้ำ พร้อมส่วนประกอบอื่น ๆ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ (6) ปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังการผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ (7) ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานพลังงานแสงอาทิตย์กับพลังน้ำ (8) ศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบติดตามสถานภาพเชื้อเพลิงชีวภาพสำหรับใช้เชื้อเพลิงในประเทศ (9) ปรับปรุงและบำรุงรักษาสถานีวัดศักยภาพพลังงานลม (10) ปรับปรุงแหล่งพลังงานสำรองของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์
2. ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น	ความเข้มข้นการใช้พลังงานไม่เกิน 6.93 พัน ตัน เทีย บี เ ท้า น้ำมันดิบ/พันล้านบาท	พพ. มีนโยบาย แผนงาน โครงการที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมาย ได้แก่ (1) การทบทวนและจัดทำแผน EEP ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง (2) ก่อสร้างอาคารต้นแบบสาธิตการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Energy Building) (3) พัฒนาและสนับสนุนการบังคับใช้กฎกระทรวงว่าด้วยเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC) ตาม พ.ร.บ.ควบคุมอาคาร (4) พัฒนาระเบียบและกฎหมายเพื่อรองรับมาตรการ ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐ (5) การสนับสนุนการดำเนินงานกำกับดูแลตามกฎหมายภายใต้พระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2550) (6) ศึกษาจัดทำมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานตามมาตรา 23 มาตรา 25 และมาตรา 40 แห่ง พ.ร.บ.การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานสำหรับ

เป้าหมาย	ค่าเป้าหมาย ปี พ.ศ. 2566	ความเชื่อมโยงกับภารกิจ พพ. ที่ส่งผลต่อการ บรรลุเป้าหมายตามแผนแม่บทฯ ย่อย โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน
		เครื่องจักร อุปกรณ์และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน สำหรับเครื่องปรับอากาศขนาดใหญ่ (7) พัฒนาและส่งเสริมแพลตฟอร์มด้านการอนุรักษ์พลังงานเพื่อส่งเสริมการลงทุน (8) พัฒนาและติดตามผลมาตรการทางภาษีเพื่อการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (9) ส่งเสริมมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของบ้านอยู่อาศัย (10) พัฒนานโยบายและมาตรการส่งเสริมเรือไฟฟ้าขนาดเล็ก (11) ศึกษาแนวทางการส่งเสริมการดัดแปลงรถบรรทุกและรถโดยสารขนาดเล็กเป็นรถยนต์ไฟฟ้า

3.2.2 ร่างแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13 พ.ศ. 2566-2570

หลักการและแนวคิด

(ร่าง) แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 มีจุดมุ่งหมายสูงสุดเพื่อขับเคลื่อนการพัฒนาประเทศให้สามารถบรรลุผลตามเป้าหมายการพัฒนาระยะยาวที่กำหนดไว้ในยุทธศาสตร์ชาติ โดยมุ่งหวังให้แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566 – 2570) ทำหน้าที่เป็นกลไกในการขับเคลื่อนที่มีลำดับความสำคัญสูงต่อการพัฒนาประเทศในระยะ 5 ปี และเพื่อผลักดันให้ประเทศสามารถก้าวข้ามความท้าทายต่าง ๆ เพื่อขับเคลื่อนสู่ความเจริญเติบโตในทุกภาคส่วนได้รับประโยชน์อย่างเท่าเทียมกัน โดย (ร่าง) แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 ได้กำหนดทิศทางและเป้าหมายของการพัฒนานบนพื้นฐานของหลักการและแนวคิดที่สำคัญ 4 ประการ ได้แก่

1) หลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง โดยการสืบสาน รักษา ต่อยอดการพัฒนาตามหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง ซึ่งตั้งอยู่บนพื้นฐานของความพอประมาณ ความมีเหตุผล การสร้างภูมิคุ้มกันที่ดี ควบคู่กับการใช้เงื่อนไข 2 ประการ ได้แก่ เงื่อนไขความรู้ โดยการใช้องค์ความรู้ทางวิชาการที่รอบด้าน และเงื่อนไขคุณธรรม โดยยึดถือผลประโยชน์ของประชาชนและความเป็นธรรมในทุกมิติของสังคม เพื่อกำกับการกำหนดทิศทางและประเด็นการพัฒนาในส่วนต่าง ๆ

2) แนวคิด Resilience ซึ่งเป็นแนวคิดที่มุ่งเน้นการลดความเปราะบางต่อความเปลี่ยนแปลงอันประกอบด้วยการพัฒนาความสามารถใน 3 ระดับ ได้แก่ (1) การพร้อมรับ (Cope) หมายถึง ความสามารถในการบริหารจัดการภายใต้สภาวะวิกฤติให้สามารถยืนหยัดและต้านทานความยากลำบาก รวมถึงฟื้นคืนกลับสู่สภาวะปกติได้อย่างรวดเร็ว (2) การปรับตัว (Adapt) หมายถึง การปรับทิศทาง รูปแบบ และแนวทางการพัฒนาให้สอดคล้องกับความเปลี่ยนแปลง พร้อมกระจายความเสี่ยงและปรับตัวอย่างเท่าทันเพื่อแสวงหาประโยชน์จากสิ่งที่เกิดขึ้น และ (3) การเปลี่ยนแปลงเพื่อพร้อมเติบโตอย่างยั่งยืน (Transform) หมายถึง การเปลี่ยนแปลงเชิงโครงสร้างและปัจจัยพื้นฐานให้สอดคล้องกับความเปลี่ยนแปลง

3) เป้าหมายการพัฒนายั่งยืนของสหประชาชาติ ซึ่งอยู่บนพื้นฐานของแนวคิด “ไม่ทิ้งใครไว้ข้างหลัง” โดยมุ่งเสริมสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีให้กับประชาชนทุกกลุ่ม ทั้งในมิติของการมีปัจจัยที่จำเป็นสำหรับการดำรงชีวิตขั้นพื้นฐานที่เพียงพอ การมีสภาพแวดล้อมที่ดี การมีปัจจัยสนับสนุนให้มีสุขภาพที่สมบูรณ์ทั้งทางร่างกายและจิตใจ การมีโอกาสที่จะใช้ศักยภาพของตนในการสร้างความเป็นอยู่ที่ดี รวมถึงการมุ่งส่งต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่ดีไปยังคนรุ่นต่อไป

4) โมเดลเศรษฐกิจ BCG ซึ่งเป็นแนวคิดการพัฒนาเศรษฐกิจใน 3 รูปแบบควบคู่กัน ได้แก่ เศรษฐกิจชีวภาพ เศรษฐกิจหมุนเวียน และเศรษฐกิจสีเขียว โดยอาศัยฐานศักยภาพและความเข้มแข็งของประเทศอันประกอบด้วยความหลากหลายทางชีวภาพและความหลากหลายทางวัฒนธรรม พร้อมกับการใช้ประโยชน์จากองค์ความรู้ทางด้านวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยี และนวัตกรรมในการสร้างมูลค่าเพิ่ม เพื่อผลักดันให้ประเทศมีการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจอย่างยั่งยืนและสามารถกระจายรายได้ โอกาส และความมั่งคั่งได้อย่างทั่วถึง

เพื่อถ่ายทอดเป้าหมายหลักไปสู่ภาพของการขับเคลื่อนที่ชัดเจนในลักษณะของวาระการพัฒนา (Agenda) ที่เอื้อให้เกิดการทำงานร่วมกันของหลายหน่วยงานและหลายภาคส่วนในการผลักดันการพัฒนาในเรื่องใดเรื่องหนึ่งให้เกิดผลได้อย่างเป็นรูปธรรม แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 จึงได้กำหนดจุดหมายการพัฒนา จำนวน 13 ประการ ซึ่งเป็นการบ่งบอกถึงสิ่งที่ประเทศไทยปรารถนาจะ ‘เป็น’ มุ่งหวังจะ ‘มี’ หรือต้องการจะ ‘ขาด’ เพื่อสะท้อนประเด็นการพัฒนาที่มีลำดับความสำคัญสูงต่อการพลิกโฉมประเทศไทยสู่ “สังคมก้าวหน้า เศรษฐกิจสร้างมูลค่าอย่างยั่งยืน” และการบรรลุเป้าหมายหลักในช่วงระยะเวลา 5 ปีของแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 โดยแบ่งออกเป็น 4 มิติ ดังนี้ 1) มิติภาคการผลิตและบริการเป้าหมาย

2) มิติโอกาสและความเสมอภาคทางเศรษฐกิจและสังคม 3) มิติความยั่งยืนของทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม และ 4) มิติปัจจัยผลักดันการพลิกโฉมประเทศ

1. มิติภาคการผลิตและบริการเป้าหมาย

หมวดหมู่ที่ 1 ไทยเป็นประเทศชั้นนำด้านสินค้าเกษตรและเกษตรแปรรูปมูลค่าสูง

หมวดหมู่ที่ 2 ไทยเป็นจุดหมายของการท่องเที่ยวที่เน้นคุณภาพและความยั่งยืน

หมวดหมู่ที่ 3 ไทยเป็นฐานการผลิตยานยนต์ไฟฟ้าที่สำคัญของโลก

หมวดหมู่ที่ 4 ไทยเป็นศูนย์กลางทางการแพทย์และสุขภาพมูลค่าสูง

หมวดหมู่ที่ 5 ไทยเป็นประตูการค้าการลงทุนและยุทธศาสตร์ทางโลจิสติกส์ที่สำคัญของภูมิภาค

หมวดหมู่ที่ 6 ไทยเป็นฐานการผลิตอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์อัจฉริยะที่สำคัญของโลก

2. มิติโอกาสและความเสมอภาคทางเศรษฐกิจและสังคม

หมวดหมู่ที่ 7 ไทยมีวิสาหกิจขนาดกลางและขนาดย่อมที่เข้มแข็ง มีศักยภาพสูง และสามารถแข่งขันได้

หมวดหมู่ที่ 8 ไทยมีพื้นที่และเมืองอัจฉริยะที่น่าอยู่ ปลอดภัย เดิมน้อยได้อย่างยั่งยืน

หมวดหมู่ที่ 9 ไทยมีความยากจนข้ามรุ่นลดลง และคนไทยทุกคนมีความคุ้มครองทางสังคมที่เพียงพอ เหมาะสม

3. มิติความยั่งยืนของทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

หมวดหมู่ที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ

หมวดหมู่ที่ 11 ไทยสามารถลดความเสี่ยงและผลกระทบจากภัยธรรมชาติและ การเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

4. มิติปัจจัยผลักดันการพลิกโฉมประเทศ

หมวดหมู่ที่ 12 ไทยมีกำลังคนสมรรถนะสูง มุ่งเรียนรู้อย่างต่อเนื่อง ตอบโจทย์การพัฒนาแห่งอนาคต

หมวดหมู่ที่ 13 ไทยมีภาครัฐที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และตอบโจทย์ประชาชน



ที่มา: Mission to Transform: 13 หมวดหมู่ พลิกโฉมประเทศไทย การประชุมประจำปี 2564 , สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

รูปที่ 3-2 ความเชื่อมโยงของ 4 มิติการพัฒนาและ 13 หมวดหมู่

ทั้งนี้ ร่างแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 (พ.ศ. 2566-2570) ในส่วนที่เกี่ยวข้องกับแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ของ พพ. คือ หมายเหตุที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ โดยมีรายละเอียดดังนี้

1) เป้าหมายการพัฒนา

หมายเหตุที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ มีความสอดคล้องกับเป้าหมายหลักของ (ร่าง) แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 13 จำนวน 4 เป้าหมาย ได้แก่

1) การปรับโครงสร้างการผลิตสู่เศรษฐกิจฐานนวัตกรรม ที่มุ่งยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันให้สูงขึ้น ด้วยการใช้องค์ความรู้ ความคิดสร้างสรรค์และนวัตกรรม

2) การมุ่งสู่สังคมแห่งโอกาสและความเป็นธรรม เพื่อการสร้างโอกาสและการกระจายรายได้สู่ชุมชน

3) ด้านการเปลี่ยนผ่านไปสู่ความยั่งยืน โดยเน้นการใช้ทรัพยากรธรรมชาติในการผลิตและบริโภคมีประสิทธิภาพและสอดคล้องกับขีดความสามารถในการรองรับของระบบนิเวศ

4) การเสริมสร้างความสามารถของประเทศในการรับมือกับความเสี่ยงและการเปลี่ยนแปลงภายใต้บริบทโลกใหม่ โดยเฉพาะประเด็นการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

นอกจากนี้ หมายเหตุที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำมีความเชื่อมโยงกับยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี (พ.ศ. 2561 – 2580) โดยสอดคล้องกับเป้าหมายของยุทธศาสตร์ชาติ 3 ด้าน ได้แก่ ด้านความมั่นคง ในการรักษาความมั่นคงและผลประโยชน์ทางทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมทั้งทางบกและทางทะเล ด้านการสร้างขีดความสามารถในการแข่งขันในอุตสาหกรรมและบริการแห่งอนาคต ขับเคลื่อนประเทศไทยด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีแห่งอนาคต และด้านการสร้างความเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและสร้างสังคมคาร์บอนต่ำ

2) เป้าหมายและตัวชี้วัดที่เกี่ยวข้องกับ พพ. ได้แก่

- เป้าหมายที่ 3 การสร้างสังคมคาร์บอนต่ำและยั่งยืน เพื่อการปล่อยก๊าซเรือนกระจกและมลพิษลดลง และประชาชนมีคุณภาพชีวิตที่ดี

- ตัวชี้วัดที่ 3.1 สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนต่อปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 24 ภายในปี 2570

ตารางที่ 3-5 ความเชื่อมโยงของแนวทางการดำเนินการในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566 ในประเด็นต่าง ๆ ที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายตามหมายเหตุที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ

หมายเหตุ	ความเชื่อมโยงกับแนวทางการดำเนินการในแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566
หมายเหตุที่ 10 ไทยมีเศรษฐกิจหมุนเวียนและสังคมคาร์บอนต่ำ	พพ. มินโยบาย ที่สนับสนุนการบรรลุเป้าหมายของหมายเหตุที่ 10 คือ สนับสนุนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกทั้งพลังงานไฟฟ้า พลังงานความร้อน เชื้อเพลิงชีวภาพตามศักยภาพของแหล่งเชื้อเพลิงในพื้นที่

3.2.3 แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ฉบับปรับปรุง 2563

แผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับปรับปรุง) เป็นแผนระดับที่ 2 ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม พ.ศ. 2560 โดยต้องส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายของยุทธศาสตร์ชาติและแผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ ซึ่งทุกหน่วยงานต้องดำเนินการตามกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิดการเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) นำไปสู่การปฏิบัติตามหลักความสัมพันธ์เชิงเหตุและผล (Causal Relationship: XYZ) เพื่อให้บรรลุผลสัมฤทธิ์ตามเป้าหมายของยุทธศาสตร์ชาติของแต่ละช่วงเวลา 5 ปี โดยแผนการปฏิรูปประเทศฉบับปรับปรุงจะดำเนินการคู่ขนานไปกับเล่มแผนการปฏิรูปประเทศฉบับเดิมที่ประกาศใช้เมื่อเดือนเมษายน 2561 ที่เป็นกิจกรรมในลักษณะภารกิจปกติของหน่วยงาน

ผลอันพึงประสงค์ ผลสัมฤทธิ์ที่คาดว่าจะเกิดขึ้น ค่าเป้าหมายและตัวชี้วัด

เป้าหมาย ระยะสั้น มุ่งเน้นการปรับปรุงการบริหารจัดการพลังงาน สร้างแผนจัดหาที่ได้รับ การยอมรับ ส่งเสริมพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และกำหนดทิศทางการพัฒนาและการลงทุน เทคโนโลยีใหม่ของประเทศเพื่อให้บรรลุเป้าหมาย โดยสร้างศูนย์อนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จ One-Stop-Service โรงไฟฟ้าที่แท้จริง สร้างศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ ให้รัฐบาลปรับแผนการจัดหาพลังงานใหม่ทั้งไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ และ น้ำมัน ศึกษาแนวทางปรับโครงสร้างบริหารกิจการไฟฟ้า และส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเสรีที่ใช้ พลังงานทดแทน ศึกษาโอกาสพัฒนาเป็น Regional LNG Trading Hub และศึกษาการริเริ่มการสร้าง ฐานเศรษฐกิจใหม่ของประเทศจากปิโตรเคมี

เป้าหมาย ระยะปานกลาง การบริหารจัดการด้านพลังงานมีธรรมาภิบาล มีการลงทุนโครงสร้าง พื้นฐาน ตามแผนการจัดหาที่ปรับปรุงใหม่ กระตุ้นการลงทุนด้านพลังงาน และเพิ่มขีดความสามารถของ ประเทศได้อย่างมีนัยสำคัญเพื่อให้บรรลุเป้าหมาย โดยมีแนวทางการเสนอพื้นที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่ประชาชนเสนอเอง เป็นครั้งแรก มีโรงไฟฟ้า สายส่ง ระบบท่อ ตามแผนลงทุนและจัดหาโครงสร้างพื้นฐาน เกิดการเริ่มสร้างฐาน ลงทุนใหม่จากปิโตรเคมี ระยะที่ 4 อุตสาหกรรมพลังงานทดแทนมีการขยายตัวภายในประเทศตามเป้าหมาย ของคณะกรรมการระดับประเทศ ลดการผูกขาด สร้างการแข่งขันในทุกกิจการพลังงาน ประชาชนเข้าถึงการใช้ พลังงานในราคาที่เป็นธรรม ได้รับคุณภาพและการบริการที่ดีขึ้น จัดทำกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง เพื่อส่งเสริมการเข้ามาตราการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ เพื่อให้เกิดการสร้างงาน สร้างรายได้และสร้างคุณภาพชีวิตที่ดีขึ้น

ผลอันพึงประสงค์

1. กิจการพลังงานมีการแข่งขันอย่างเป็นธรรมมากขึ้น ภายใต้กลไกตลาดที่เหมาะสม
2. พลังงานของประเทศมีความมั่นคง ปริมาณเพียงพอ ประชาชนทุกคนสามารถเข้าถึงได้ และ ได้รับการบริการที่มีคุณภาพในระดับราคาที่เป็นธรรม
3. หน่วยงานภาครัฐมีการใช้พลังงานอย่างรับผิดชอบ ประหยัด คุ่มค่า และมีประสิทธิภาพ ตลอดจนมีการใช้พลังงานสะอาดที่เป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
4. มีข้อมูลและรายงานสารสนเทศเพื่อการวิเคราะห์และสื่อสารด้านพลังงานเพียงพอที่จะสนับสนุน การวางแผนและเตรียมความพร้อมระบบโครงสร้างพื้นฐาน และเพื่อสนับสนุนการเติบโตของพลังงานทางเลือก รวมทั้ง เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องอย่างต่อเนื่องกับประชาชน

ตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงานประกอบด้วยกิจกรรมปฏิรูปประเทศที่จะส่งผลให้เกิด การเปลี่ยนแปลงต่อประชาชนอย่างมีนัยสำคัญ (Big Rock) จำนวน 5 กิจกรรม ประกอบด้วย

1) กิจกรรมการปฏิรูปที่ 1 ศูนย์อนุมัติอนุญาตเบ็ดเสร็จ One-Stop-Service ด้านกิจการไฟฟ้า
ที่แท้จริง

2) กิจกรรมการปฏิรูปที่ 2 การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ

3) กิจกรรมการปฏิรูปที่ 3 การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ
(พพ.)

4) กิจกรรมการปฏิรูปที่ 4 การพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4 เพื่อการเปลี่ยนผ่านสู่ระบบเศรษฐกิจ
หมุนเวียนและสร้างฐานทางเศรษฐกิจใหม่ (New S-Curve)

5) กิจกรรมปฏิรูปที่ 5 ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน

ทั้งนี้ แนวทางทางการดำเนินงานในแผนปฏิบัติการรายปี พ.ศ. 2566 ที่เกี่ยวข้องกับ พพ. คือ
กิจกรรมการปฏิรูปที่ 3 การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ โดยในปี
2566 – 2570 มีแผนดำเนินการ ดังนี้

**เรื่อง การปฏิรูปด้านการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ประเด็น
ปฏิรูปที่ 15 การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ**

ขั้นตอนการดำเนินงาน

1. พพ. จัดทำร่างแนวทางดำเนินการ แนวทางปฏิบัติทางด้านเทคนิค และการคิดค่าบริการ
ต่อหน่วย (Unit Cost) ของอุปกรณ์

2. สำนักงบประมาณกำหนดแนวทางการจัดทำคำขอตั้งงบประมาณรายจ่ายประจำปี

3. กรมบัญชีกลางกำหนดแนวทางปฏิบัติเพื่อการจัดจ้างธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO)
สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

4. คณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบแนวทางและขั้นตอนด้านการใช้งบประมาณและการจัดจ้าง
เพื่อส่งเสริมการใช้มาตรการธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ และอนุมัติให้จัดทำ
โครงการนำร่องกับหน่วยงานภาครัฐ

5. พพ. ดำเนินติดตามและประเมินผลโครงการนำร่อง

6. ประชาสัมพันธ์เผยแพร่

7. ติดตามและประเมินผล

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ. / ไตรมาส)																ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด			
		ปี 2566				ปี 2567				ปี 2568				ปี 2569					ปี 2570						
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4		1	2			3	4	
1	กิจกรรมจัดทำแนวทางการใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน																พพ.,บก., สงป.	20	กทอ.	แนวทาง ESCO ภาครัฐ	แนวทางการใช้ มาตรการ บริษัทจัด การพลังงานฯ เสร็จสมบูรณ์ปี 66				
1.1	พพ. จัดทำแนวทางการใช้ มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน และ พพ.ร่วมกับสำนัก งบประมาณ ปรับปรุงแนวทาง การจัดทำคำขอตั้งงบประมาณ รายจ่ายประจำปี/แนวทางปฏิบัติ และร่างสัญญาจัดจ้างมาตรฐาน กลางเพื่อการจัดจ้างบริษัทจัด การพลังงาน (ESCO)																								
1.2	สำนักงบประมาณกำหนดแนว ทางการจัดทำคำขอตั้ง งบประมาณรายจ่ายประจำปี																								
1.3	กรมบัญชีกลางกำหนดแนวทาง ปฏิบัติเพื่อการจัดจ้างธุรกิจบริษัท จัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับ หน่วยงานภาครัฐ																								
1.4	ครม. มีมติเห็นชอบแนวทางและ ขั้นตอนด้านการใช้งบประมาณและ การจัดจ้างเพื่อส่งเสริมการใช้ มาตรการธุรกิจบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ และอนุมัติให้จัดทำโครงการนำร่อง กับหน่วยงานภาครัฐ																								

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ. / ไตรมาส)																				ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด					
		ปี 2566				ปี 2567				ปี 2568				ปี 2569				ปี 2570					ล้านบาท	แหล่งเงิน							
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4										
1.5	พพ. ดำเนินการติดตามและประเมินผลโครงการนำร่อง																														
1.6	ประชาสัมพันธ์เผยแพร่																														
1.7	ติดตามและประเมินผล																														
	- งบประมาณ																	[20 ล้านบาท]													
2.	กิจกรรมนำร่อง/ ดำเนินการ																				พพ., ESCO		กทอ. เงินกู้ เงิน งบประมาณ.	ทดสอบปี 65 - 66 เริ่มใช้ปี 67	อย่างน้อย ปีละ 5 แห่ง ปี 65-68 ดำเนินการครบ 876 แห่ง						
2.1	จัดจ้างที่ปรึกษา																														
2.2	คัดเลือกหน่วยงานนำร่อง																														
2.3	ดำเนินการตามแนวทางขั้นตอนฯ																														
2.4	คัดเลือก ESCO/ทำสัญญา																														
2.5	ESCO จัดทำ IGA																														
2.6	ESCO เริ่มติดตั้งอุปกรณ์ใหม่																														
2.7	M&V จ่ายเงิน																														
2.8	ติดตามผล รวบรวมปัญหา																														
	งบประมาณ																														
	- กองทุนอนุรักษ์ฯ																														
	- เงินลงทุน ESCO																														
	- เงินงบประมาณผลประหยัดพลังงาน																														

เป้าหมายกิจกรรม

อาคารควบคุมภาครัฐตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกากำหนดอาคารควบคุม พ.ศ. 2538 สามารถลดการใช้พลังงานลงได้ตามข้อสั่งการคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2556 โดยนำกลไกบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) มาพัฒนาใช้ในการลงทุนเพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้พลังงานภายในปีงบประมาณ พ.ศ. 2565

สำหรับกิจกรรมภายใต้แผนการปฏิรูปประเทศ (ฉบับเดิม) ที่ไม่ได้ถูกกำหนดขึ้นเป็นกิจกรรม Big Rock ให้หน่วยงานผู้รับผิดชอบนำไปดำเนินการภารกิจปกติของหน่วยงานต่อไป โดยแผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงานปฏิรูป (ฉบับเดิม) คณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงานได้กำหนดประเด็นการปฏิรูปรวม 6 ด้าน 17 ประเด็น ดังนี้

1. ด้านการบริหารจัดการพลังงานของประเทศ ประกอบด้วย 3 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้

ประเด็นปฏิรูปที่ 1 ปฏิรูปองค์กรด้านพลังงาน

ประเด็นปฏิรูปที่ 2 การพัฒนาศูนย์สารสนเทศพลังงานแห่งชาติ

ประเด็นปฏิรูปที่ 3 การสร้างธรรมาภิบาลในทุกภาคส่วน

2. ด้านไฟฟ้า ประกอบด้วย 3 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้

ประเด็นปฏิรูปที่ 4 ปฏิรูปโครงสร้างแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้า (PDP)

ประเด็นปฏิรูปที่ 5 ส่งเสริมกิจการไฟฟ้าเพื่อเพิ่มการแข่งขัน

ประเด็นปฏิรูปที่ 6 ปฏิรูปโครงสร้างการบริหารกิจการไฟฟ้า

3. ด้านปิโตรเลียมและปิโตรเคมี 2 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้

ประเด็นปฏิรูปที่ 7 การพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ

ประเด็นปฏิรูปที่ 8 การพัฒนาปิโตรเคมีระยะที่ 4

4. ด้านพลังงานทดแทน ประกอบด้วย 4 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้ (เกี่ยวข้องกับ พพ.)

ประเด็นปฏิรูปที่ 9 ปฏิรูประบบบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลไม่โตเร็วสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล

ประเด็นปฏิรูปที่ 10 แนวทางส่งเสริมและจัดอุปสรรคในการนำขยะมูลฝอยไปเป็นเชื้อเพลิงเพื่อผลิตไฟฟ้า

ประเด็นปฏิรูปที่ 11 การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี

ประเด็นปฏิรูปที่ 12 ปฏิรูปโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่ง ระยะ 20 ปี

5. ด้านการอนุรักษ์และใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ประกอบด้วย 3 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้

(พพ.)

ประเด็นปฏิรูปที่ 13 ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าในกลุ่มอุตสาหกรรม

ประเด็นปฏิรูปที่ 14 การใช้ข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code : BEC)

ประเด็นปฏิรูปที่ 15 การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

6. ด้านเทคโนโลยี นวัตกรรม และโครงสร้างพื้นฐานพลังงาน ประกอบด้วย 2 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้

ประเด็นปฏิรูปที่ 16 การส่งเสริมยานยนต์ไฟฟ้าในประเทศไทย

ประเด็นปฏิรูปที่ 17 การส่งเสริมเทคโนโลยีระบบการกักเก็บพลังงาน

ทั้งนี้ แนวทางการดำเนินงานตามแผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน ในแผนปฏิบัติการรายปี พ.ศ. 2566 ที่เกี่ยวข้องกับ พพ. มีดังนี้

1. ด้านพลังงานทดแทน ประกอบด้วย 4 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้

1.1 ประเด็นปฏิรูปที่ 9 ปฏิรูประบบบริหารจัดการเชื้อเพลิงชีวมวลไม้โตเร็วสำหรับโรงไฟฟ้าชีวมวล
ขั้นตอนการดำเนินงาน

- 1) สำรวจความต้องการการใช้เชื้อเพลิงของโรงไฟฟ้าชีวมวล
- 2) ศึกษาและกำหนดแนวทางการเพิ่มชีวมวลให้กับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ต้องการเชื้อเพลิง

เพิ่มเติม

กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ./ไตรมาส)																				ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน*		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	
		2566				2567				2568				2569				2570					ล้านบาท	แหล่งเงิน			
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4						
1	สำรวจความต้องการ การใช้เชื้อเพลิงของ โรงไฟฟ้าชีวมวล																						พน.			เพื่อสร้างโอกาสและความ ต้องการใช้ไม้โตเร็วในการ ผลิตพลังงานไฟฟ้าเพิ่ม มากขึ้น	ได้ปริมาณความต้องการที่ จะใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ไม้โตเร็วเพิ่มเติม
2	ศึกษาและกำหนดแนว ทางการเพิ่มชีวมวล ให้กับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ ต้องการเชื้อเพลิง เพิ่มเติม																						พน. กษ. ทส. อก.			เพื่อให้ได้แนวทางในการ เพิ่มชีวมวลให้กับโรงไฟฟ้า ชีวมวลที่ต้องการเชื้อเพลิง เพิ่มเติมของแต่ละ หน่วยงาน	ได้แนวทางในการเพิ่ม ชีวมวลให้กับโรงไฟฟ้า ชีวมวลที่ต้องการ เชื้อเพลิงเพิ่มเติม

เป้าหมายกิจกรรม

- 1) เพื่อสร้างโอกาสและความต้องการใช้ไม้โตเร็วในการผลิตพลังงานไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น
- 2) เพื่อให้ได้แนวทางในการเพิ่มชีวมวลให้กับโรงไฟฟ้าชีวมวลที่ต้องการเชื้อเพลิงเพิ่มเติม

ของแต่ละหน่วยงาน

1.2 ประเด็นปฏิรูปที่ 10 แนวทางส่งเสริมและจัดอุปสรรคในการนำขยะมูลฝอยไปเป็นเชื้อเพลิง เพื่อผลิตไฟฟ้า

ขั้นตอนการดำเนินงาน

- 1) การจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามมติ กพข. ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158)

กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ./ไตรมาส)																ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน*		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด						
		2566				2567				2568				2569					2570				ล้านบาท	แหล่งเงิน				
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4		1	2					3	4		
1	การจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามมติ กพข.ในการประชุม ครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158)																							มท., พน.		-	โรงไฟฟ้าทั้ง 34 โรงสามารถเริ่มผลิตไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าภายในกำหนดปี 2569	จำนวนโรงไฟฟ้าที่สามารถเริ่มผลิตไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสายส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้า

เป้าหมายกิจกรรม

เพื่อให้ทราบการเริ่มต้นผลิตไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ (SCOD) เข้าสู่ระบบสายส่งไฟฟ้าของการไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าทั้ง 34 โรงสามารถภายในกำหนดปี 2569

1.3 ประเด็นปฏิรูปที่ 11 การส่งเสริมการติดตั้งโซลาร์รูฟอย่างเสรี

ประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ประชาชนในการติดตั้งโซลาร์รูฟได้อย่างแพร่หลายและเสรีทั้งบนหลังคาบ้านที่อยู่อาศัยและอาคารพาณิชย์ทั่วไป

กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ./ไตรมาส)																				ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน*		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด		
		2566				2567				2568				2569				2570					ล้านบาท	แหล่งเงิน				
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4							
6	เชิญชวนให้ติดตั้งโซลาร์รูฟ																							ทุกกระทรวง กรม รัฐวิสาหกิจ และ เอกชน		งบ หน่วยงาน งบประมาณ ท้องถิ่น	ส่งเสริมให้ประชาชนมี จิตสำนึกในการมีส่วน ร่วมในการผลิตพลังงาน ทดแทน โดยการติดตั้ง โซลาร์รูฟได้อย่างเสรี เพื่อใช้ไฟฟ้าในบ้านหรือ อาคารของตนเอง	มีการติดตั้งโซลาร์รูฟ ได้อย่างแพร่หลายและ เสรี ทั้งบนหลังคาบ้าน ที่อยู่อาศัยและอาคาร พาณิชย์ทั่วไป

เป้าหมายกิจกรรม

ส่งเสริมให้ประชาชนมีจิตสำนึกในการมีส่วนร่วมในการผลิตพลังงานทดแทน โดยการติดตั้งโซลาร์รูฟได้อย่างเสรีเพื่อใช้ไฟฟ้าในบ้านหรืออาคารของตนเอง

1.4 ประเด็นปฏิรูปที่ 12 ปฏิรูปโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่ง ระยะ 20 ปี

ขั้นตอนการดำเนินงาน

1) การปรับข้อมูลต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน

- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน จัดทำประมาณความต้องการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง (BAU) และกำหนดสมมติฐานในการคำนวณให้ชัดเจนและอ้างอิงได้ กรมธุรกิจพลังงานกำหนดชนิดน้ำมันเชื้อเพลิงที่ต้องการให้เป็นน้ำมันพื้นฐานของประเทศ เพื่อความสะดวกในการปรับข้อมูลเมื่อปัจจัยต่าง ๆ เปลี่ยนแปลง

- กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน พิจารณาประเมินผลของมาตรการอนุรักษ์พลังงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องให้สอดคล้องกับประมาณความต้องการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง (BAU) ใหม่ ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิงพื้นฐานของประเทศ และสถานภาพการดำเนินการในปัจจุบัน

2) กำหนดโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่ง โดยกำหนดกรอบในการใช้เชื้อเพลิงแต่ละประเภท ดังนี้

ข้อเสนอ	เหตุผล
1) ไม่สนับสนุนการใช้ LPG ภาคขนส่ง	1. เพื่อความปลอดภัยของผู้ใช้งาน 2. เพื่อสนับสนุนนโยบายส่งเสริมการใช้ EV ที่ลดการใช้น้ำมันเบนซินจำนวนมาก และลดผลกระทบต่ออุตสาหกรรมการกลั่นน้ำมัน 3. เพื่อสนับสนุนการใช้เอทานอลทดแทนน้ำมันเบนซิน ซึ่งเป็นการสร้างความเข้มแข็งให้เศรษฐกิจฐานราก
2) สนับสนุนการใช้ NGV ในภาคขนส่ง เฉพาะกลุ่มขนส่งขนาดใหญ่เท่านั้น	1. มีการลงทุนโครงข่ายท่อ NGV ไปแล้ว ส่งเสริมการใช้เฉพาะกลุ่มตามแนวท่อ 2. แนวโน้มราคา LNG สามารถแข่งขันได้ในระยะยาว
3) การส่งเสริมการใช้ EV ตามนโยบาย 30@30	เพื่อส่งเสริมอุตสาหกรรมยานยนต์ไฟฟ้าที่ประสิทธิภาพสูง ลดการนำเข้าน้ำมันและเป็นมิตรกับสิ่งแวดล้อม
4) ส่งเสริมการใช้ไบโอดีเซล B10	1. เพื่อลดการนำเข้าน้ำมันและสร้างรายได้ให้เกษตรกรผู้ปลูกปาล์มน้ำมัน 2. ส่งเสริมไบโอดีเซลตามศักยภาพด้านวัตถุดิบและเทคโนโลยี ที่ไม่มีผลกระทบกับผู้ใช้ น้ำมันมากเกินไป
5) การส่งเสริมการใช้เอทานอลเฉลี่ยไม่เกินร้อยละ 20	1. เพื่อลดการนำเข้าน้ำมันและสร้างรายได้ให้เกษตรกรผู้ปลูกมันสำปะหลังและอ้อย 2. เพื่อลดผลกระทบต่อกลุ่มอุตสาหกรรมการกลั่นน้ำมันและสร้างสมดุลโรงกลั่น

3) กำหนดแนวทางการดำเนินการและมาตรการลดผลกระทบกับผู้เกี่ยวข้อง เช่น ธุรกิจที่เกี่ยวข้อง หรือผู้ใช้รถยนต์ เป็นต้น

4) บูรณาการการส่งเสริมเชื้อเพลิงชีวภาพตลอดห่วงโซ่อุปทาน โดยวางแผนการดำเนินงานของกระทรวงต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ กระทรวงเกษตรและสหกรณ์ กระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงพลังงาน กระทรวงการอุดมศึกษา วิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงคมนาคม กระทรวงการคลัง และกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา พ.ศ. / ไตรมาส																				ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน*		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด
		2566				2567				2568				2569				2570					ล้านบาท	แหล่งเงิน		
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4					
1	การปรับข้อมูลต่าง ๆ ให้สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน (ความต้องการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง (BAU) ชนิดน้ำมันเชื้อเพลิงพื้นฐานของประเทศ และนโยบาย 30@30)																					สนพ. พพ. ธพ.			รัฐบาลมีแผนการใช้เชื้อเพลิงภาคขนส่งที่เหมาะสมกับประเทศ และเป็นทิศทางการพัฒนาของภาคเกษตรอุตสาหกรรมพลังงาน และอุตสาหกรรมยานยนต์ของประเทศ	มีการปรับปรุงแผน AEDP และ Oil Plan ด้านโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่ง ที่สอดคล้องกับนโยบาย 30@30
2	ปรับแผน AEDP และ Oil Plan โดยกำหนดโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่งตามหลักแนวคิดคณะกรรมการการปฏิรูป																					พพ. ธพ.			แผน AEDP และ Oil Plan ที่สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน และโครงสร้างการใช้พลังงานภาคขนส่งตามหลักแนวคิดคณะกรรมการการปฏิรูป	แผน AEDP และ Oil Plan ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
3	กำหนดแนวทางการดำเนินการและมาตรการลดผลกระทบกับผู้เกี่ยวข้อง																					พพ. สนพ. ธพ. กษ. อก. อว. กค. คค. พณ.			มีการกำหนดแนวทางการดำเนินการและมาตรการลดผลกระทบกับผู้เกี่ยวข้อง	แนวทางและมาตรการลดผลกระทบกับผู้เกี่ยวข้อง ดังนี้ - ยกเลิกการใช้ LPG ภาคขนส่ง - กำกับและส่งเสริม NGV ในภาคขนส่ง (เฉพาะกลุ่มขนส่งขนาดใหญ่) - ส่งเสริมเอทานอล ไบโอดีเซล

เป้าหมายกิจกรรม

1) ประเทศมีทิศทางการใช้พลังงานในภาคขนส่ง เพื่อให้หน่วยงานที่รับผิดชอบใช้เป็นกรอบในการกำหนดนโยบายที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ เช่น นโยบายด้านการเกษตรในส่วนของเชื้อเพลิงชีวภาพ นโยบายด้านอุตสาหกรรมการผลิตยานยนต์ นโยบายการส่งเสริมอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่น ๆ

2) หน่วยงานที่รับผิดชอบและผู้เกี่ยวข้อง สามารถจัดหาและบริหารจัดการเชื้อเพลิงประเภทต่าง ๆ ให้มีปริมาณเพียงพอและมีราคาที่เหมาะสม

2. ด้านการอนุรักษ์และใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ประกอบด้วย 3 ประเด็นปฏิรูป ดังนี้

(พพ.)

2.1 ประเด็นปฏิรูปที่ 13 ส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและการใช้พลังงานอย่างคุ้มค่าในกลุ่มอุตสาหกรรม

ขั้นตอนการดำเนินงาน

อยู่ระหว่างการประสานงานจัดทำแนวทางการดำเนินงานระหว่าง พพ. และ กรอ.

กิจกรรม

กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ. / ไตรมาส)																				ผู้รับ ผิดชอบ	วงเงิน*		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด
	2566				2567				2568				2569				2570					ล้านบาท	แหล่งเงิน		
	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4					
1. ติดตามและรายงานผลการดำเนินงาน																					พพ./กรอ.				

เป้าหมายกิจกรรม

ปัจจุบันมีโรงงานอุตสาหกรรมทั้งสิ้นประมาณ 70,000 โรงงาน กระจายอยู่ทั่วประเทศ โรงงานอุตสาหกรรมเหล่านี้มีการใช้พลังงานเข้มข้น จึงเป็นเป้าหมายอันดับต้น ๆ ของการอนุรักษ์พลังงาน ตามแผนการอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Plan: EEP2018) ซึ่งได้มีการกำหนดเป้าหมายให้ลดการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรมลงร้อยละ 43 ภายในปี พ.ศ. 2580

2.2 ประเด็นปฏิรูปที่ 14 การใช้ข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code: BEC)

ขั้นตอนการดำเนินงาน

- 1) พพ. และ กรมโยธาฯ ร่วมกันปรับปรุงร่างกฎกระทรวง
- 2) คณะกรรมการควบคุมอาคาร พิจารณา
- 3) คณะกรรมการพิจารณากฎหมายระดับกรมและระดับกระทรวง พิจารณา
- 4) คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน พิจารณา
- 5) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ พิจารณา
- 6) คณะรัฐมนตรี เห็นชอบ
- 7) สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา พิจารณา
- 8) ประกาศราชกิจจานุเบกษา
- 9) กรมโยธาธิการฯ พิจารณาเห็นชอบการบังคับใช้และจัดทำประกาศคกก.ควบคุมอาคารแจ้งผู้เกี่ยวข้องให้นำไปปฏิบัติ
- 10) เริ่มบังคับใช้ BEC อาคาร 10,000 ตารางเมตรขึ้นไป
- 11) เริ่มบังคับใช้ BEC อาคาร 5,000 ตารางเมตรขึ้นไป
- 12) เริ่มบังคับใช้ BEC อาคาร 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป
- 13) พพ. ร่วมกับสภาวิศวกรและสภาสถาปนิก ส่งเสริมและสนับสนุนผู้ประกอบการวิชาชีพผู้ตรวจประเมินแบบอาคาร พัฒนาหลักสูตรฝึกอบรม ขึ้นทะเบียนหน่วยงานฝึกอบรม และจัดทำมาตรฐานการทดสอบ
- 14) ประเมินผลการบังคับใช้ BEC
- 15) ศึกษาและพัฒนายกระดับ BEC ให้ไปสู่อาคาร Net Zero Energy Building (NZEB)

กิจกรรม

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ. / ไตรมาส)																				ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด		
		2566				2567				2568				2569				2570					ล้านบาท	แหล่งเงิน				
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4							
1.	บังคับใช้กฎหมายอาคารก่อสร้างใหม่																				พพ., โยธาทา, สภาวิศวกร, สภาสถาปนิก	55	กทอ.	บังคับใช้ BEC	ปี 64 อาคารใหม่ พื้นที่รวม > 10,000 ตรม. ปี 65 อาคารใหม่ พื้นที่รวม > 5,000 ตรม. ปี 66 อาคารใหม่ พื้นที่รวม > 2,000 ตรม.			
1.1	กำกับดูแล บังคับใช้กฎหมายให้อาคารก่อสร้างใหม่	◆																										
1.2	ร่วมกับสภาวิศวกรและสภาสถาปนิก ส่งเสริมและสนับสนุนผู้ประกอบการวิชาชีพ ผู้ตรวจประเมินแบบอาคาร และพัฒนาหลักสูตรฝึกอบรม	◆																										
1.3	ขึ้นทะเบียนหน่วยงานฝึกอบรมผู้ตรวจประเมินแบบอาคาร และจัดทำมาตรฐานการทดสอบ	◆																										
1.4	ประเมินผลการบังคับใช้ BEC												◆															
1.5	ศึกษาและพัฒนายกระดับ BEC ให้ไปสู่อาคาร Net Zero Energy Building (NZEB)												◆															
	- งบประมาณ	[10 ล้านบาท]				[10 ล้านบาท]				[20 ล้านบาท]				[10 ล้านบาท]				[5 ล้านบาท]										
2.	ส่งเสริมอาคารก่อสร้างใหม่หรือปรับปรุงอาคาร																				พพ.	70	กทอ.					

ลำดับ	กิจกรรม	ระยะเวลา (พ.ศ. / ไตรมาส)																				ผู้รับผิดชอบ	วงเงิน		เป้าหมาย	ตัวชี้วัด																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
		2566				2567				2568				2569				2570					ล้านบาท	แหล่งเงิน																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
2.1	ติดตามแสดงประสิทธิภาพการใช้พลังงานในอาคารที่ใช้																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												

เป้าหมายกิจกรรม

อาคารที่จะก่อสร้างหรือดัดแปลงขึ้นในประเทศไทยที่มีขนาดรวมกันตั้งแต่ 2,000 ตารางเมตรขึ้นไป ต้องมีการใช้พลังงานเป็นไปตามมาตรฐานที่กระทรวงพลังงานออกประกาศกฎกระทรวง กำหนดประเภท หรือขนาดของอาคาร และมาตรฐาน หลักเกณฑ์ และวิธีการในการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน หรือข้อบัญญัติเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code: BEC) และช่วยลดปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมจากการใช้พลังงานในภาคอาคาร

2.3 ประเด็นปฏิรูปที่ 15 การใช้มาตรการบริหารจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐ ได้กล่าวไว้ในประเด็นปฏิรูป (ฉบับปรับปรุง) ข้างต้นแล้ว (หน้า 3-15)

3.3 แผนระดับที่ 3

3.3.1 แผนพลังงานชาติ

ตามมติการประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 20 ตุลาคม พ.ศ. 2563 ตามมติให้กระทรวงพลังงาน พิจารณาความเหมาะสมและเป็นไปได้ในการปรับปรุงแก้ไขกฎหมายที่เกี่ยวข้อง บูรณาการแผนด้านพลังงานต่าง ๆ ให้เป็นเอกภาพและนำเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาให้ความเห็นชอบเป็นแผนเดียว ดังนั้น จึงได้มีการจัดทำแผนพลังงานชาติที่เปรียบเสมือนแผนที่ที่จะช่วยกำหนดทิศทางให้นโยบายด้านพลังงานของประเทศไทยขับเคลื่อนไปอย่างมีเป้าหมายและเกิดการพัฒนาพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืนโดยบูรณาการแผนด้านพลังงานทั้ง 5 แผน ประกอบด้วย (1) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP 2018 Rev.1) (2) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2561-2580 (AEDP2018) (3) แผนอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2561-2580 (EEP2018) (4) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561-2580 (Gas Plan 2018) และ (5) แผนบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง (Oil plan 2015)

เป้าหมายแผนพลังงานชาติ

1. สนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาด และลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ภายในปี ค.ศ. 2065-2070
2. เพื่อเสริมสร้างศักยภาพการแข่งขันและการลงทุนของผู้ประกอบการของไทยให้สามารถปรับตัวเข้าสู่การลงทุนเศรษฐกิจคาร์บอนต่ำตามทิศทางโลก ตลอดจนการใช้ประโยชน์จากการลงทุนในนวัตกรรมสมัยใหม่เพื่อสร้างมูลค่าทางเศรษฐกิจ สอดคล้องกับยุทธศาสตร์การขับเคลื่อนนโยบายการลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยในระยะยาว

3.3.2 แผนปฏิบัติการ 5 ปี พ.ศ. 2566-2570 ของกระทรวงพลังงาน

แผนปฏิบัติการ 5 ปี พ.ศ. 2566-2570 ของกระทรวงพลังงาน ประกอบด้วยแผนปฏิบัติการ 4 เรื่อง ดังนี้

เรื่องที่ 1 การสร้างความมั่นคงด้านพลังงาน โดยมีเป้าหมายและตัวชี้วัดที่เกี่ยวข้องกับภารกิจ

ค่าเป้าหมายที่ 1 การจัดหาไฟฟ้าเป็นไปตามแผน PDP

ค่าเป้าหมายที่ 2 ขยายโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ

ค่าเป้าหมายที่ 3 ส่งเสริมการลงทุนอุตสาหกรรมพลังงานเป็นฐานเศรษฐกิจใหม่และสร้างโอกาสเป็นศูนย์กลางธุรกิจพลังงานภูมิภาค

ค่าเป้าหมายที่ 4 วางระบบบริหารจัดการไฟฟ้าเพื่อรองรับการกระจายศูนย์การผลิต และกระจายศูนย์การผลิตพลังงานหมุนเวียน

เรื่องที่ 2 การกำกับดูแลและการสร้างการแข่งขันเพิ่มประสิทธิภาพ

ค่าเป้าหมายที่ 1 กำกับกติกาการบริหารสถานีบริการอัดประจุไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน และมีโครงสร้างราคาเหมาะสม (EV Charging station)

ค่าเป้าหมายที่ 2 กำหนดโครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง รวมถึง Biofuel ที่เหมาะสม

ค่าเป้าหมายที่ 3 นโยบายการเปิดตลาดซื้อขายไฟฟ้าในพื้นที่นำร่องรองรับพลังงาน

ค่าเป้าหมายที่ 4 ส่งเสริมการแข่งขันกิจการก๊าซธรรมชาติ

เรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน (พพ.)

ค่าเป้าหมายที่ 1 ทุกภาคส่วนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพโดยนำมาตรการทั้งภาคบังคับ ภาคสมัครใจและภาคสนับสนุนมาใช้

ค่าเป้าหมายที่ 2 สัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มขึ้น

เรื่องที่ 4 การสร้างความโปร่งใสเป็นองค์กรที่มีธรรมาภิบาลให้สังคมเชื่อถือ

ค่าเป้าหมายที่ 1 มุ่งสู่การพัฒนาศูนย์ข้อมูลพลังงานของประเทศที่น่าเชื่อถือ

ทั้งนี้ ความเชื่อมโยงของการดำเนินงานตามภารกิจของ พพ. ที่สนับสนุนค่าเป้าหมายของ แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566-2570) ของกระทรวงพลังงาน แสดงดังตารางที่ 3-8

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี พ.ศ. 2566	โครงการของ พพ. ที่สนับสนุนค่าเป้าหมายของ แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566 – 2570) ของกระทรวงพลังงาน
เรื่องที่ 3 การสร้างความยั่งยืนและเข้าถึงประชาชน			
1. ทุกภาคส่วนใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพโดยนำมาตรการทั้งภาคบังคับ ภาคสมัครใจ และภาคสนับสนุนมาใช้	สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหนึ่งหน่วยผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Energy Intensity: EI) ไม่เกิน 6.85 KTOE /พันล้านบาท ภายในปี 2570	7.28 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท	1) ก่อสร้างอาคารต้นแบบสาธิตการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Energy Building) 2) พัฒนาและสนับสนุนการบังคับใช้กฎกระทรวงว่าด้วยเกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (BEC) ตาม พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร 3) พัฒนาระเบียบและกฎหมายเพื่อรองรับมาตรการ ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐ 4) การสนับสนุนการดำเนินงานกำกับดูแล

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี พ.ศ. 2566	โครงการของ พพ. ที่สนับสนุนค่าเป้าหมายของ แผนปฏิบัติราชการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566 – 2570) ของกระทรวงพลังงาน
			ตามกฎหมายภายใต้พระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2550) 5) ศึกษาจัดทำมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน ตามมาตรา 23 มาตรา 25 และมาตรา 40 แห่ง พ.ร.บ.การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน สำหรับเครื่องจักร อุปกรณ์ และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน สำหรับเครื่องปรับอากาศขนาดใหญ่ 6) พัฒนาและส่งเสริมแพลตฟอร์มด้านการอนุรักษ์พลังงานเพื่อส่งเสริมการลงทุน 7) พัฒนาและติดตามผลมาตรการทางภาษีเพื่อการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน 8) ส่งเสริมมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของบ้านอยู่อาศัย 9) พัฒนานโยบายและมาตรการส่งเสริมเรือไฟฟ้าขนาดเล็ก 10) ศึกษาแนวทางการส่งเสริมการดัดแปลงรถบรรทุกและรถโดยสารขนาดเล็กเป็นรถยนต์ไฟฟ้า
2. สัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงาน	สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศต่อการใช้	ร้อยละ 19.27	1) ศึกษาและสำรวจ-ออกแบบรายละเอียดโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ

เป้าหมาย	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย ปี พ.ศ. 2566	โครงการของ พพ. ที่สนับสนุนค่าเป้าหมายของ แผนปฏิบัติการระยะ 5 ปี (พ.ศ. 2566 – 2570) ของกระทรวงพลังงาน
ทดแทนในประเทศ เพิ่มขึ้น	พลังงานขั้นสุดท้าย ร้อยละ 22.14		2) ศึกษาจัดทำแผนหลักและ ออกแบบรายละเอียด โครงการนำร่องโครงการ พัฒนาพลังงานทดแทนแบบ ผสมผสานเพื่อเกษตรกรรม 3) ศึกษาจัดทำรายงาน ผลกระทบสิ่งแวดล้อม เบื้องต้น (IEE) โครงการไฟฟ้า พลังน้ำ 4) ก่อสร้าง ฝาย อาคาร โรงไฟฟ้า ระบบส่งน้ำ พร้อม ส่วนประกอบอื่น ๆ โครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ 5) ปรับปรุงประสิทธิภาพและ เพิ่มกำลังการผลิตโครงการ ไฟฟ้าพลังน้ำ 6) ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าแบบ ผสมผสานพลังงาน แสงอาทิตย์กับพลังน้ำ 7) โครงการศึกษาแนว ทางการพัฒนาระบบติดตาม สถานภาพเชื้อเพลิงชีวภาพ สำหรับใช้เชื้อเพลิงในประเทศ 8) ปรับปรุงและบำรุงรักษา สถานีวัดศักยภาพพลังงานลม 9) ปรับปรุงแหล่งพลังงาน สำรองของระบบผลิตไฟฟ้า ด้วยเซลล์แสงอาทิตย์

ส่วนที่ 4

สาระสำคัญของแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566

ส่วนที่ 4 สาระสำคัญของแผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566

4.1 แผนปฏิบัติราชการรายปี พ.ศ. 2566

ยุทธศาสตร์ที่ 1	ยุทธศาสตร์ที่ 2	ยุทธศาสตร์ที่ 3
เพิ่มสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน	เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน	เพิ่มประสิทธิภาพการจัดการองค์กรและพัฒนาองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น	มีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	เพื่อให้การบริหารจัดการและการพัฒนาองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ
60 โครงการ	17 โครงการ	15 โครงการ
งบประมาณ 548,703,700 บาท	งบประมาณ 248,251,715 บาท	งบประมาณ 84,625,650 บาท
วงเงินงบประมาณทั้งหมด 881,581,065 บาท		

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทาง การพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
วงเงินงบประมาณทั้งหมด						881,581,065	
1. แผนปฏิบัติการ เรื่อง เพิ่มสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทน						548,703,700	
มีสัดส่วนการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น	สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ไม่น้อยกว่าร้อยละ 30 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในปี พ.ศ. 2580	19.27	1. ส่งเสริมให้มีการผลิตและการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้น 2. สร้างกลไกการกำกับสนับสนุนให้ประเทศมีการพัฒนาด้านพลังงานทดแทน เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน	1. การติดตามสถานภาพการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ของประเทศไทย	กพส.	843,500	งปม.
				2. ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์	กพส.	1,148,400	งปม.
				3. ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาห้วัดรังสีดวงอาทิตย์ชนิดรังสีรวมและเครื่องบันทึกข้อมูลรังสีดวงอาทิตย์	กพส.	2,167,200	งปม.
				4. ค่าจ้างปรับปรุงแหล่งพลังงานสำรองของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งใช้งานมาแล้วไม่น้อยกว่า 5 ปี 65 แห่ง	กพส.	44,154,400	งปม.
				5. ค่าจ้างสำรวจเพื่อปรับปรุงแผนที่และจัดทำแนวเขต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 3 โครงการ (ศิริธาร คลองทุ่งเพล และห้วยประทาว)	กพพ.	6,920,000	งปม.
				6. ค่าจ้างศึกษาจัดทำแผนหลักและออกแบบรายละเอียดโครงการนำร่อง โครงการพัฒนาพลังงานทดแทนแบบผสมผสานเพื่อเกษตรกรรมในพื้นที่ทั่วประเทศ	กพพ.	15,683,700	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	คำเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทาง การพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				7. ค่าจ้างศึกษาจัดทำแผนหลักโครงการไฟฟ้าพลังน้ำประเภทความสูงหัวน้ำต่ำ (Low Head) ในพื้นที่กลุ่มจังหวัดภาคเหนือตอนบน (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 28,000,000 บาท	กพพ.	5,600,000	งปม.
				8. ค่าจ้างศึกษาและสำรวจ-ออกแบบรายละเอียดการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพโครงการลุ่มน้ำน่านตอนบนฝ่ายธงน้อย ตำบลกองควาย อำเภอเมืองน่าน จังหวัดน่าน (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 15,500,000 บาท	กพพ.	3,100,000	งปม.
				9. ค่าจ้างศึกษาจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยใหญ่ ตำบลวังนกแอ่น อำเภอวังทอง จังหวัดพิษณุโลก (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 15,000,000 บาท	กพพ.	3,000,000	งปม.
				10. ค่าจ้างศึกษาความเหมาะสม และสำรวจ-ออกแบบรายละเอียด โครงการไฟฟ้าพลังน้ำคลองจื่อเก๊ะ ตำบลภูเขาทอง อำเภอสุคิริน จังหวัดนราธิวาส (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 20,000,000 บาท	กพพ.	4,000,000	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				11. ค่าระบบผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานพลังงานแสงอาทิตย์กับพลังน้ำ 3 แห่ง	กพพ.	18,811,000	งปม.
				12. ค่าก่อสร้าง ฝาย อาคารโรงไฟฟ้า ระบบส่งน้ำ พร้อมส่วนประกอบอื่น ๆ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยป่าปู ตำบลพบพระ อำเภอพบพระ จังหวัดตาก (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2566) วงเงินทั้งสิ้น 112,678,000 บาท	กพพ.	61,000,000	งปม.
				13. ค่าเครื่องกังหันน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า พร้อมอุปกรณ์ และติดตั้ง โครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยป่าปู ตำบลพบพระ อำเภอพบพระ จังหวัดตาก (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 73,719,700 บาท	กพพ.	43,577,500	งปม.
				14. ค่าควบคุมงานก่อสร้าง และติดตั้งเครื่องกังหันน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยป่าปู ตำบลพบพระ อำเภอพบพระ จังหวัดตาก (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 7,081,200 บาท	กพพ.	1,599,300	งปม.
				15. ค่าจ้างปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยลำสินธุ์ ตำบลกงหรา อำเภอกงหรา จังหวัดพัทลุง	กพพ.	43,416,000	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				(ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 217,080,000 บาท			
				16. ค่าควบคุมงานก่อสร้าง งานปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยลำสินธุ์ ตำบลกงหรา อำเภอกงหรา จังหวัดพัทลุง (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 8,683,000 บาท	กพพ.	1,736,600	งปม.
				17. ค่าปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำลำพระเพลิง ตำบลตะขบ อำเภอกงหรา จังหวัดนครราชสีมา (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2566) วงเงินทั้งสิ้น 113,153,900 บาท	กพพ.	59,477,700	งปม.
				18. ค่าควบคุมงานก่อสร้าง งานปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำลำพระเพลิง ตำบลตะขบ อำเภอกงหรา จังหวัดนครราชสีมา (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2566) วงเงินทั้งสิ้น 4,325,600 บาท	กพพ.	1,366,100	งปม.
				19. ค่าจ้างปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัดเชียงใหม่ (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 316,452,000 บาท	กพพ.	63,290,400	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	คำเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทาง การพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				20. ค่าควบคุมงานก่อสร้าง งานปรับปรุง ประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้า พลังน้ำแม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัดเชียงใหม่ (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 12,658,000 บาท	กพพ.	2,531,600	งปม.
				21. ค่าจ้างปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำคลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอเขาคิชฌกูฏ จังหวัดจันทบุรี (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 187,853,000 บาท	กพพ.	37,570,600	งปม.
				22. ค่าควบคุมงานก่อสร้าง งานปรับปรุง ประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้า พลังน้ำคลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอเขาคิชฌกูฏ จังหวัดจันทบุรี (ผูกพันงบประมาณ ปี 2566 – 2567) วงเงินทั้งสิ้น 7,514,000 บาท	กพพ.	1,502,800	งปม.
				23. ค่าจ้างปรับปรุงโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ห้วยประทวน (เขื่อนบน) (ปรับปรุงอาคาร สำนักงาน อาคารโรงไฟฟ้า บ้านพักข้าราชการ ทำคันดิน และภูมิทัศน์) ตำบลนาหนองทุ่ม อำเภอแก่งศรีภูมิ จังหวัดชัยภูมิ (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2566) วงเงินทั้งสิ้น 23,390,000 บาท	กพพ.	8,769,300	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				24. ค่าจ้างปรับปรุงเครื่องกักหน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า พร้อมอุปกรณ์ประกอบ 10 โครงการ	กพพ.	35,357,000	งปม.
				25. ค่าปรับปรุงระบบป้องกันและอุปกรณ์ประกอบเครื่องกักหน้ำและเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 10 โครงการ	กพพ.	7,297,400	งปม.
				26. ค่าจ้างปรับปรุงลานไถไฟฟ้า 22 kV พร้อมติดตั้งหม้อแปลงไฟฟ้า ขนาด 1,250 kVA โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่ฮ่องสอน ตำบลผาป่อง อำเภอเมืองแม่ฮ่องสอน จังหวัดแม่ฮ่องสอน 1 โครงการ	กพพ.	5,232,000	งปม.
				27. ค่าติดตั้งระบบการวัดและการแสดงผลระยะไกล (IP-RTU) และปรับปรุงระบบควบคุมแรงดันระบบไฟฟ้าอัตโนมัติ (ALVC) โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 2 โครงการ	กพพ.	3,852,000	งปม.
				28. ค่าจ้างปรับปรุงระบบสายส่งไฟฟ้าแรงสูง 22 kV พร้อมอุปกรณ์ประกอบโครงการไฟฟ้าพลังน้ำลุ่มน้ำน่านตอนบน ตำบลสันนาหนองใหม่ อำเภอเวียงสา จังหวัดน่าน 1 โครงการ	กพพ.	7,221,000	งปม.
				29. ค่าบำรุงรักษาหม้อแปลงไฟฟ้า โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ 24 โครงการ	กพพ.	1,575,400	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				30. ค่าปรับปรุงท่อส่งน้ำ โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 3 โครงการ	กพพ.	2,020,000	งปม.
				31. ค่าปรับปรุงถนน ท่อส่งน้ำ และทำหลักเขตโครงการไฟฟ้าพลังน้ำคลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอลำดวน จังหวัดสุรินทร์ 1 โครงการ	กพพ.	12,200,000	งปม.
				32. ค่าปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า ถนนภายในโครงการ และทำหลักเขต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำศรีธาร ตำบลปัทมา อำเภอมะขาม จังหวัดจันทบุรี 1 โครงการ	กพพ.	7,750,000	งปม.
				33. ค่าปรับปรุงอาคารโรงไฟฟ้า อาคารสำนักงาน และถนนโครงการไฟฟ้าพลังน้ำกุ่ม ตำบลบุญนาพัฒนา อำเภอเมืองลำปาง จังหวัดลำปาง 1 โครงการ	กพพ.	1,330,000	งปม.
				34. ค่าปรับปรุงถนน โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่มาว ตำบลม่อนปิ่น อำเภอฝาง จังหวัดเชียงใหม่ 1 โครงการ	กพพ.	1,250,000	งปม.
				35. ค่าปรับปรุงบ้านพักข้าราชการ ระดับ 1-2 และ ระดับ 3-4 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่สาบ ตำบลสะเมิงใต้ อำเภอสะเมิง จังหวัดเชียงใหม่ 2 หลัง	กพพ.	2,140,000	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				36. ค่าปรับปรุงบ้านพักข้าราชการ ระดับ 1-2, ระดับ 3-4 , ระดับ 5-6 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่มาว ตำบลม่อนปิ่น อำเภอฝาง จังหวัดเชียงใหม่ 3 หลัง	กพพ.	2,400,000	งปม.
				37. ค่าปรับปรุงบ้านพักข้าราชการ ระดับ 5-6 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำศิริธาร ตำบลปัติวี อำเภอมะขาม จังหวัดจันทบุรี 1 หลัง	กพพ.	850,000	งปม.
				38 ค่าก่อสร้างบ้านพักข้าราชการ ระดับ 5-6 โครงการไฟฟ้าพลังน้ำคลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอเขาคิชฌกูฏ จังหวัดจันทบุรี 1 หลัง	กพพ.	1,400,000	งปม.
				39. ค่าจ้างควบคุมการผลิตและบำรุงรักษา กังหันลมขนาดเล็ก 3 แห่ง	กพพ.	3,115,200	งปม.
				40. ค่าบำรุงรักษาโครงการถ่านหิน (เดิม) ตำบลดงคำ อำเภอถ้ำ จังหวัดลำพูน 1 แห่ง	กพพ.	431,700	งปม.
				41. ค่าปรับปรุงและบำรุงรักษาสถานีวัดศักยภาพพลังงานลม 17 สถานี	กวค.	3,400,000	งปม.
				42. ค่าปรับปรุงคุณภาพข้อมูลจากสถานีวัดศักยภาพพลังงานลม บ้านอ่าวน้อย ตำบลอ่าวน้อย อำเภอเมืองประจวบคีรีขันธ์ จังหวัดประจวบคีรีขันธ์ 1 สถานี	กวค.	480,000	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				43. ค่าจ้างควบคุมการผลิตและบำรุงรักษา กังหันลมผลิตไฟฟ้า นิคมอุตสาหกรรมปัตตานี ตำบลบานา อำเภอเมืองปัตตานี จังหวัดปัตตานี 1 แห่ง	กวค.	657,000	งปม.
				44. ค่าบำรุงรักษากังหันลมสูบน้ำในพื้นที่ โครงการอันเนื่องมาจากพระราชดำริ 5 แห่ง	กวค.	2,100,000	งปม.
				45. ค่าบำรุงรักษากังหันลมผลิตไฟฟ้าในพื้นที่ โครงการอันเนื่องมาจากพระราชดำริ 2 แห่ง	กวค.	2,354,000	งปม.
				46. โครงการศึกษาแนวทางการพัฒนาระบบ ติดตามสถานภาพเชื้อเพลิงชีวภาพสำหรับ ใช้เชื้อเพลิงในประเทศ	กพข.	2,188,000	กทอ.
				47. ค่าก่อสร้างโรงจอดรถ ศูนย์บริการวิชาการที่ 3 (จังหวัดมหาสารคาม) ตำบลท่าสองคอน อำเภอเมืองมหาสารคาม จังหวัดมหาสารคาม 1 โครงการ	กถผ.	467,400	งปม.
				48. ค่าก่อสร้างอาคารป้อมยาม ศูนย์บริการ วิชาการที่ 9 (จังหวัดนครศรีธรรมราช) ตำบล หนองหงส์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช 1 โครงการ	กถผ.	340,000	งปม.
				49. ค่าก่อสร้างโรงจอดรถ ศูนย์บริการวิชาการ ที่ 9 (จังหวัดนครศรีธรรมราช) ตำบลหนองหงส์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช 1 โครงการ	กถผ.	780,000	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทาง การพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				50. ค่าก่อสร้างรั้วคอนกรีตเสริมเหล็กแบบทึบ ศูนย์บริการวิชาการที่ 7 (จังหวัดเชียงใหม่) ตำบลหนองหาร อำเภอสันทราย จังหวัดเชียงใหม่ 1 โครงการ	กคผ.	1,664,600	งปม.
				51. ค่าปรับปรุงอาคารฝึกอบรม ศูนย์บริการวิชาการที่ 9 (จังหวัดนครศรีธรรมราช) ตำบลหนองหงส์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช 1 หลัง	กคผ.	610,000	งปม.
				52. ค่าปรับปรุงระบบน้ำบาดาล ศูนย์บริการวิชาการที่ 3 (จังหวัดมหาสารคาม) ตำบลท่าสองคอน อำเภอเมืองมหาสารคาม จังหวัดมหาสารคาม 1 โครงการ	กคผ.	247,200	งปม.
				53. ค่าปรับปรุงถนนและภูมิทัศน์ภายใน ศูนย์บริการวิชาการที่ 9 (จังหวัดนครศรีธรรมราช) ตำบลหนองหงส์ อำเภอทุ่งสง จังหวัดนครศรีธรรมราช 1 โครงการ	กคผ.	1,570,000	งปม.
				54. ค่าปรับปรุงอาคารฝึกอบรม ศูนย์บริการวิชาการที่ 7 (จังหวัดเชียงใหม่) ตำบลหนองหาร อำเภอสันทราย จังหวัดเชียงใหม่ 1 หลัง	กคผ.	612,900	งปม.
				55. ค่าปรับปรุงห้องน้ำพร้อมระบบประปา ศูนย์บริการวิชาการที่ 7 (จังหวัดเชียงใหม่) ตำบลหนองหาร อำเภอสันทราย จังหวัดเชียงใหม่ 1 โครงการ	กคผ.	850,000	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทาง การพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				56. ค่าปรับปรุงบ้านพักข้าราชการระดับ 5-6 ศูนย์บริการวิชาการที่ 7 (จังหวัดเชียงใหม่) ตำบลหนองหาร อำเภอสันทราย จังหวัดเชียงใหม่ 1 หลัง	กคผ.	514,400	งปม.
				57. ค่าปรับปรุงบ้านพักข้าราชการระดับ 1-2 ศูนย์บริการวิชาการที่ 7 (จังหวัดเชียงใหม่) ตำบลหนองหาร อำเภอสันทราย จังหวัดเชียงใหม่ 2 หลัง	กคผ.	1,346,200	งปม.
				58. ค่าปรับปรุงบ้านพักคณงาน ศูนย์บริการวิชาการที่ 7 (จังหวัดเชียงใหม่) ตำบลหนองหาร อำเภอสันทราย จังหวัดเชียงใหม่ 2 หลัง	กคผ.	854,200	งปม.
				59. ค่าปรับปรุงบ้านพักข้าราชการระดับ 3-4 ศูนย์บริการวิชาการที่ 8 (จังหวัดพิษณุโลก) ตำบลมะขามสูง อำเภอเมืองพิษณุโลก จังหวัดพิษณุโลก 1 หลัง	กคผ.	490,000	งปม.
				60. ค่าปรับปรุงบ้านพักข้าราชการระดับ 3-4 ศูนย์บริการวิชาการที่ 6 (จังหวัดอุบลราชธานี) ตำบลสำโรง อำเภอสำโรง จังหวัดอุบลราชธานี 1 หลัง	กคผ.	490,000	งปม.

หมายเหตุ : 1. งปม. หมายถึง งบประมาณแผ่นดิน (ปีงบประมาณ 2566)

2. กทอ. หมายถึง กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (ปีงบประมาณ 2565)

2. แผนปฏิบัติการ เรื่อง เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงานรับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่งงบประมาณ
2. แผนปฏิบัติการ เรื่อง เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน						248,251,715	
การใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity: EI) ลดลงร้อยละ 30 ในปี พ.ศ. 2580	7.28	1. ส่งเสริมการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ 2. สร้างกลไกการกำกับสนับสนุนให้ประเทศมีการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน	1. การตรวจสอบและออกใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุมตามพระราชบัญญัติการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. 2535	กกอ.	5,664,400	งปม.
				2. การสร้างความเข้าใจและเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงานตามกฎหมายสำหรับบุคลากรองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	กกอ.	3,000,000	งปม.
				3. ก่อสร้างอาคารต้นแบบสาธิตการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Energy Building) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2566) วงเงินทั้งสิ้น 81,610,000 บาท	กกอ.	21,764,100	งปม.
				4. ควบคุมงานก่อสร้างอาคารต้นแบบสาธิตการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Energy Building) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (ผูกพันงบประมาณ ปี 2564 – 2566) วงเงินทั้งสิ้น 4,970,000 บาท	กกอ.	1,641,200	งปม.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				5. โครงการพัฒนาและสนับสนุนการบังคับใช้ กฎกระทรวงว่าด้วยเกณฑ์มาตรฐานอาคาร ด้านพลังงาน (BEC) ตาม พ.ร.บ. ควบคุมอาคาร	กกอ.	4,613,200	กทอ.
				6. โครงการพัฒนาระเบียบและกฎหมายเพื่อรองรับ มาตรการ ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐ	กกอ.	3,658,500	กทอ.
				7. ค่าใช้จ่ายในการสนับสนุนการดำเนินงานกำกับ ดูแลตามกฎหมายภายใต้พระราชบัญญัติ การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. 2535 (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. 2550)	กกอ.	963,440	กทอ.
				8. โครงการพัฒนาระบบติดตามประเมินผลและ พัฒนาระบบผู้ตรวจสอบและรับรองการจัดการ พลังงานด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	กกอ.	4,446,600	กทอ.
				9. โครงการติดตามข้อมูลผลประหยัดพลังงานใน โรงงานควบคุมและอาคารควบคุม	กกอ.	3,350,625	กทอ.
				10. โครงการพัฒนาและส่งเสริมแพลตฟอร์ม ด้านการอนุรักษ์พลังงานเพื่อส่งเสริมการลงทุน	กกอ.	4,841,000	กทอ.
				11. โครงการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน ในเขตพระราชฐาน ระยะที่ 8	กกอ.	163,338,600	กทอ.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				12. โครงการศึกษาจัดทำมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงาน ตามมาตรา 23 มาตรา 25 และมาตรา 40 แห่ง พ.ร.บ. การส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานสำหรับเครื่องจักร อุปกรณ์และวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานสำหรับเครื่องปรับอากาศขนาดใหญ่	กสอ.	6,397,400	กทอ.
				13. โครงการพัฒนาและติดตามผลมาตรการทางภาษีเพื่อการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน	กสอ.	3,526,450	กทอ.
				14. โครงการส่งเสริมมาตรฐานประสิทธิภาพพลังงานของบ้านอยู่อาศัย	กสอ.	8,435,500	กทอ.
				15. โครงการศึกษาแนวทางการส่งเสริมการดัดแปลงรถบรรทุกและรถโดยสารขนาดเล็กเป็นรถยนต์ไฟฟ้า	กสอ.	5,163,400	กทอ.
				16. โครงการพัฒนานโยบายและมาตรการส่งเสริมเรือไฟฟ้าขนาดเล็ก	กสอ.	5,374,200	กทอ.
				17. ปรับปรุงอาคารบ้านพักข้าราชการระดับ 5 – 6 เป็นบ้านต้นแบบการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero Home) ศูนย์ฝึกอบรมปฏิบัติการด้านการจัดการพลังงาน	กพบ.	2,073,100	งปม.

หมายเหตุ : 1. งปม. หมายถึง งบประมาณแผ่นดิน (ปีงบประมาณ 2566)
2. กทอ. หมายถึง กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (ปีงบประมาณ 2565)

3. แผนปฏิบัติการ เรื่อง เพิ่มประสิทธิภาพการจัดการองค์กรและพัฒนาองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เป้าประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทางการพัฒนา	โครงการ	หน่วยงานรับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่งงบประมาณ
3. แผนปฏิบัติการ เรื่อง เพิ่มประสิทธิภาพการจัดการองค์กรและพัฒนาองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน						84,625,650	
เพื่อให้การบริหารจัดการและการพัฒนาองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ	1.พัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการองค์กร 2.พัฒนาองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน		1. บูรณาการการทำงานภายในอย่างเป็นระบบและมีประสิทธิภาพพลังงานทดแทน เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขัน 2. พัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศและองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานเพื่อสนับสนุนการทำงานให้มีประสิทธิภาพ	1. โครงการสร้างความรู้ เสริมทักษะโซลาร์รูฟ	กพส.	4,177,400	กทอ.
				2. ค่าใช้จ่ายในการถ่ายทอด เผยแพร่ สาธิต และจัดแสดงนิทรรศการองค์ความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (ศูนย์บริการวิชาการที่ 1-10)	กถผ.	2,580,000	งปม.
				3. โครงการพัฒนาเทคโนโลยีอนุรักษ์พลังงานสำหรับชุมชนและเกษตรสมัยใหม่	กถผ.	6,639,300	กทอ.
				4. โครงการพัฒนานักออกแบบนวัตกรรมด้านพลังงาน รุ่นเยาว์ (The Young Energy Designer)	กถผ.	4,504,300	กทอ.
				5. การจัดทำรายงานประจำปี 2565	กยผ.	400,000	งปม.
				6. โครงการติดตามประเมินผลและพัฒนามาตรการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน	กยผ.	5,247,000	กทอ.
				7. โครงการศึกษาการจัดทำแผนและมาตรการการส่งเสริมและพัฒนาพลังงานทดแทนและการอนุรักษ์พลังงานเพื่อไปสู่การปล่อยคาร์บอนสุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) ของไทย	กยผ.	4,201,800	กทอ.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทาง การพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				8. โครงการผลิตและเผยแพร่สื่อประชาสัมพันธ์ การพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน	สล.	13,360,000	กทอ.
				9. โครงการบริหารการสื่อสารด้านพลังงานทดแทน และการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อสร้างความยั่งยืนและ เข้าถึงประชาชน	สล.	6,669,500	กทอ.
				10. โครงการ Thailand Energy Awards 2022-2023	สล.	14,366,600	กทอ.
				11. โครงการพัฒนาบุคลากรเพื่อสนับสนุน การบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอาคารด้านพลังงาน (Building Energy Code : BEC) เพื่อการอนุรักษ์ พลังงาน	กพบ.	4,736,400	กทอ.
				12. โครงการจัดทำเกณฑ์มาตรฐานการขึ้นทะเบียน หน่วยอบรมและวิทยากรด้านการอนุรักษ์พลังงาน สำหรับโรงงาน/อาคารควบคุมเพื่อรองรับ การพัฒนาบุคลากรด้านพลังงานในรูปแบบเอกชน มีส่วนร่วมค่าใช้จ่าย	กพบ.	4,590,800	กทอ.
				13. โครงการจัดทำหลักสูตรพัฒนาองค์ความรู้ ด้านพลังงานในรูปแบบดิจิทัล (Digital Content)	กพบ.	5,909,300	กทอ.

เป้าประสงค์ เชิงยุทธศาสตร์	ตัวชี้วัด	ค่าเป้าหมาย	กลยุทธ์/แนวทาง การพัฒนา	โครงการ	หน่วยงาน รับผิดชอบ	งบประมาณ (บาท)	แหล่ง งบประมาณ
				14. โครงการพัฒนาบุคลากรของวิทยาลัย อาชีวศึกษาในการสำรวจ ตรวจวัด จัดเก็บและ วิเคราะห์ข้อมูลเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน	กพบ.	4,422,150	กทอ.
				15. โครงการศูนย์ทดสอบ และรับรองบุคลากร ด้านพลังงาน	กพบ.	2,821,100	กทอ.

หมายเหตุ : 1. งปม. หมายถึง งบประมาณแผ่นดิน (ปีงบประมาณ 2566)
2. กทอ. หมายถึง กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (ปีงบประมาณ 2565)

4.2 ประมาณการวงเงินงบประมาณ พ.ศ. 2566

หน่วย : ล้านบาท (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง)

แผนปฏิบัติการ	วงเงินรวม (ล้านบาท)	งบประมาณ แผ่นดิน (ล้านบาท)	รายได้ หน่วยงาน	เงินกู้		งบประมาณ จากแหล่งอื่น ๆ (ล้านบาท)
				ในประเทศ	ต่างประเทศ	
เพิ่มสัดส่วน การผลิตและ การใช้พลังงาน ทดแทน	548.7037	546.5157	-	-	-	2.1880
เพิ่มประสิทธิภาพ การใช้พลังงาน	248.2517	34.1428	-	-	-	214.1089
เพิ่มประสิทธิภาพ การจัดการองค์กร และพัฒนา องค์ความรู้ ด้านพลังงาน ทดแทนและ อนุรักษ์พลังงาน	84.6257	2.9800	-	-	-	81.6457
รวมทั้งสิ้น	881.5811	583.6385	-	-	-	297.6426