



แบบฟอร์มข้อเสนอตัวชี้วัดตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพ
ในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

ของ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

1 การประเมินประสิทธิผลการดำเนินงาน (Performance Base) (ร้อยละ 70)

Functional KPIs

- | | |
|--|-----------|
| 1. ระดับความสำเร็จของการจัดทำโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566 | ร้อยละ 15 |
| 2. ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub | ร้อยละ 15 |
| 3. ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า | ร้อยละ 15 |

Joint KPIs

- | | |
|--|-----------|
| 4.1 การจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) เพื่อสนับสนุนการลดการปล่อย CO ₂ ในภาคพลังงาน | ร้อยละ 15 |
| 4.2 การประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO ₂ e) | ร้อยละ 10 |

2 การประเมินศักยภาพในการดำเนินงาน (Potential Base) (ร้อยละ 30)

- | | |
|---|-------------|
| 5. การพัฒนาองค์การสู่ดิจิทัล | ร้อยละ 15 |
| 5.1 การพัฒนาระบบบัญชีข้อมูล (Data Catalog) เพื่อนำไปสู่การเปิดเผยข้อมูลภาครัฐ (Open Data) | (ร้อยละ 10) |
| 5.2 การเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล (Sharing Data) | (ร้อยละ 5) |
| 6. การประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) | ร้อยละ 15 |

จำนวน 8 ตัวชี้วัด

หมายเหตุ: **ตัวหนังสือสีส้ม** หมายถึง ตัวชี้วัดเชิงยุทธศาสตร์สำคัญ (Strategic KPIs) ในกรณีเป็นภารกิจหลักของกรม หรือเป็นเจ้าภาพหลัก, **ตัวหนังสือสีแดง** หมายถึง ตัวชี้วัดทดแทน (Proxy KPI) ในกรณีที่ไม่สามารถวัดด้วย Strategic KPIs โดยต้องระบุความเชื่อมโยงกับ Strategic KPIs ให้ชัดเจน ซึ่งอาจจะกำหนดตัวชี้วัดจากแผนระดับ 3 เช่น แผนงานบูรณาการด้านต่าง ๆ เอกสารงบประมาณ หรือตัวชี้วัดที่เป็นภารกิจหลักของกรม หรือตัวชี้วัด Proxy ที่ สศช. กำหนด เป็นต้น, **ตัวหนังสือสีม่วง** หมายถึง ตัวชี้วัดที่ไม่เชื่อมโยงกับ Strategic KPIs (ถ้ามี)

ตัวชี้วัดตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



Strategic KPIs : กระทรวงพลังงาน

แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ

1. สัดส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า (เฉลี่ยร้อยละ)

2. สัดส่วนของการใช้พลังงานทดแทนที่ผลิตได้ภายในประเทศในการผลิตไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (เฉลี่ยร้อยละของพลังงานขั้นสุดท้าย)

3. ค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (Energy Intensity) (พินตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ/พินล้านบาท)

4. จำนวนแผนงาน และ/หรือโครงการที่กำลังพัฒนา / โครงการนำร่อง / โครงการที่มีการใช้งานที่เกี่ยวข้องกับการเพิ่มประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าในแต่ละระยะ (แผนงาน/โครงการ)

5. อันดับโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน Energy Infrastructure (International Institute for Management Development: IMD)

แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13

6. จำนวนสถานีอัดประจุไฟฟ้าสาธารณะ/หัวจ่ายชาร์จเร็วเพิ่มขึ้น 5,000 หัวจ่าย ภายในปี 2570

แผนปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน

7. กิจกรรมปฏิรูปที่ 5 ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อเพิ่มการแข่งขัน กิจกรรมย่อยที่ 3 การพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ : สร้างโอกาสให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการซื้อขาย LNG ของภูมิภาค (Regional LNG Trading Hub)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

1 การประเมินประสิทธิผลการดำเนินงาน (Performance Base) (ร้อยละ 70)

1.1 Functional KPIs

- 1. ระดับความสำเร็จของการจัดทำโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 – 2566 ร้อยละ 15
- 2. ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub ร้อยละ 15
- 3. ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า ร้อยละ 15

1.2 Joint KPIs

- 1. การจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) เพื่อสนับสนุนการลดการปล่อย CO2 ในภาคพลังงาน ร้อยละ 15
- 2. การประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO2eq) ร้อยละ 10

2 การประเมินศักยภาพในการดำเนินงาน (Potential Base) (ร้อยละ 30)

- 2.1 การพัฒนาระบบบัญชีข้อมูล (Data Catalog) เพื่อนำไปสู่การเปิดเผยข้อมูลภาครัฐ (Open Data) ร้อยละ 10
- 2.2 การเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล (Sharing Data) ร้อยละ 5
- 2.3 การประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) ร้อยละ 15

Joint KPIs

ลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก

- 1. การจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) เพื่อสนับสนุนการลดการปล่อย CO2 ในภาคพลังงาน
- 2. การประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO2eq)

ตัวชี้วัด 1 : ระดับความสำเร็จของการจัดทำโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566

คำอธิบาย : เป็นการดำเนินงานตามแผนแม่บทการพัฒนาระบบโครงข่ายสมาร์ทกริดของประเทศไทย พ.ศ. 2558 – 2579 และการดำเนินการตามแผนขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ทกริดของประเทศไทย ภายใต้เสาหลักที่ 1 การตอบสนองด้านโหลดและระบบบริหารจัดการพลังงาน (DR & EMS) ซึ่งมีเป้าหมายที่จะดำเนินการพัฒนาธุรกิจด้าน DR แบบกึ่งอัตโนมัติ (Semi-auto DR) 350 MW โดยมุ่งเน้นทิศทางการพัฒนา DR ของประเทศไทย ในอนาคต ให้เกิดเป็นธุรกิจ DR และดำเนินการสั่งเรียก DR แบบถาวร (Permanent DR) โดยกำหนดเป้าหมาย DR ให้เป็นส่วนหนึ่งของแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) เพื่อทดแทนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า รวมถึงทดแทนการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าในบางช่วงเวลาอีกด้วย ดังนั้น จึงจำเป็นต้องเริ่มพัฒนากิจกรรมทางธุรกิจเพื่อเป็นการเตรียมพร้อมในการพัฒนาความสามารถในการรวบรวมโหลดในอนาคต และเป็นการทดสอบนำร่องการใช้งานจริงของโปรแกรม DR ระหว่างการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ก่อนที่จะนำไปขยายผลการดำเนินการให้เป็นที่ไปตามเป้าหมายต่อไป

เป้าหมาย ปี 2566 : สามารถนำร่องการตอบสนองด้านโหลดในปริมาณเป้าหมาย 50 MW (ภายในเดือนธันวาคม 2566)

ข้อมูลพื้นฐาน (Baseline)					ค่าเป้าหมาย 2566
2561	2562	2563	2564	2565	2566
-	ศึกษารูปแบบธุรกิจระบบบริหารจัดการพลังงานเพื่อดำเนินการ DR	กำหนดและขับเคลื่อนการพัฒนาระบบบริหารจัดการ DR ของประเทศ	ศึกษาการเตรียมความพร้อมเพื่อนำร่อง DR	กพช. เห็นชอบโครงการนำร่อง DR 50 MW	การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่งมีความพร้อมของระบบสั่งการ DR
ผลการดำเนินงาน : กพช. เห็นชอบโครงการนำร่อง DR 50 MW					

น้ำหนัก
15



ยุทธศาสตร์ชาติ : การสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

แผนแม่บท : ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล

แผนแม่บทย่อย : โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

ค่าเป้าหมาย
2566-2570
มีความพร้อมของระบบสั่งการ DR เพื่อผลักดันให้เกิดธุรกิจ DR และ ดำเนินการสั่งเรียก DR แบบถาวร (Permanent DR) จนสามารถนำไปกำหนดเป้าหมาย DR ในแผน PDP และ ทดแทนการสร้างโรงไฟฟ้าใหม่/การเดินเครื่องโรงไฟฟ้า รวมทั้งช่วยบริหารจัดการระบบไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพรองรับ RE ที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคตต่อไป

เงื่อนไข : สามารถเบิกจ่ายงบประมาณพัฒนาไฟฟ้าได้ตามแผนการดำเนินโครงการนำร่อง DR 50 MW ปี 2565-2566 เพื่อจ่ายผลตอบแทนกับผู้เข้าร่วมโครงการ

หมายเหตุ :

- เนื่องจากได้รับอนุมัติเงินจากกองทุนพัฒนาไฟฟ้าล่าช้ากว่าแผนที่วางไว้เดือน เมษายน 2565 (อนุมัติจริงเดือนมิถุนายน 2565) ทำให้มีความเสี่ยง ต่อการเบิกจ่ายเงิน เพื่อจ่ายผลตอบแทนให้กับ DR Participant ล่าช้าได้ และอาจส่งผลกระทบต่อผลลัพธ์การดำเนินโครงการในภาพรวม
- ค่าเป้าหมายปี 2566 เป็นค่าเป้าหมายตามปี พ.ศ.
- การสรุปผลการดำเนินงานโครงการนำร่องฯ มี Lag Time 2 เดือน เนื่องจากจำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในการติดตาม รวบรวมข้อมูลจากการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง และผู้เข้าร่วมโครงการ

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
มีผู้เข้าร่วมโครงการตามเป้าหมาย 50 MW	คณะทำงาน KPI เห็นชอบรายงานผลแหล่งทรัพยากร DR และส่งมอบให้ DRCC	เริ่มมีการสั่งเรียก DR จริง ในช่วงปี 2566 และสรุปผลการดำเนินงานโครงการนำร่องฯ การดำเนินงานรายเดือน

เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66): (แบบแผนการดำเนินงาน)

- กำกับและติดตาม กพน. และ กพล. (Load Aggregator: LA) ในการเปิดรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการ ตรวจสอบแหล่งทรัพยากร DR และส่งมอบให้ กพผ. (Demand Response Control Center: DRCC) ภายใต้คณะทำงานเพื่อขับเคลื่อนการดำเนินโครงการนำร่อง DR (คณะทำงานDR) และคณะทำงานพิจารณาผลการดำเนินงานตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า (คณะทำงาน KPI)
- พิจารณาผลการดำเนินงานและการเตรียมความพร้อมของ LA/DRCC ก่อนการสั่งเรียก DR (คณะทำงาน KPI)
- สรุปผลการดำเนินงานโครงการนำร่องฯ เดือนมกราคม 2566

Proxy
KPIs

ตัวชี้วัด 1 : ระดับความสำเร็จของการจัดทำโครงการนำร่องการตอบสนองด้านโหลด ปี 2565 - 2566

แผนการดำเนินการตามตัวชี้วัด (ต.ค. 65 – ก.ย. 67)

ที่	กิจกรรม	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566												ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567											
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
1	<p>ระยะการรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการ (คณะทำงาน DR/ คณะทำงาน KPI)</p> <ul style="list-style-type: none"> จัดทำประกาศการรับซื้อการตอบสนองด้านโหลด เสนอคณะทำงาน DR เห็นชอบ เพื่อให้ กฟน. และ กฟภ. นำไปประกาศรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการต่อไป (คณะทำงาน DR เห็นชอบ 12 ก.ค. 65) กำกับและติดตาม กฟน. และ กฟภ. (LA) ในการเปิดรับสมัครผู้เข้าร่วมโครงการ และตรวจสอบแหล่งทรัพยากร DR และส่งมอบให้ กฟน. (DRCC) (คณะทำงาน DR) เสนอคณะทำงาน KPI พิจารณาเห็นชอบรายงานผลการดำเนินงานและการเตรียมความพร้อมของ LA/DRCC ก่อนการสั่งเรียก DR จริงในปี 2566 																								
2	<p>ระยะดำเนินการและประเมินผล (คณะทำงาน DR)</p> <ul style="list-style-type: none"> กำกับและติดตามการดำเนินโครงการนำร่องฯ (DRCC-LA-ผู้ใช้ไฟฟ้า) รวมถึงตรวจสอบข้อมูลการสั่งเรียก DR เพื่อส่งผ่านคำตอบแทนให้ LA ไปยังผู้เข้าร่วมโครงการ โดยเริ่มมีการสั่งเรียก DR ตั้งแต่ ม.ค. – ธ.ค. 2566 (คณะทำงาน DR) สรุปผลการดำเนินงานรายเดือน เพื่อใช้ประเมินผลความสำเร็จของโครงการ และรายงานผลการดำเนินงานโครงการ ต่อ กฟช. ภายหลังสิ้นสุดโครงการ ประเมินผลความสำเร็จของโครงการ (12 เดือน) และรายงานผลการดำเนินงานโครงการต่อ กฟช. ต่อไป (ปี 2567) 																								

ตัวชี้วัด 2 : ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub

คำอธิบาย : ประเทศไทยมีการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งภายในประเทศ นำเข้าจากเมียนมา รวมทั้งการนำเข้าในรูปแบบของก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) โดยมีการพัฒนาระบบรับส่งและโครงสร้างพื้นฐานรองรับการใช้ก๊าซธรรมชาติดังกล่าวอย่างต่อเนื่อง โดยจากแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. 2561 - 2580 (Gas Plan 2018) พบว่าในปลายแผนจำเป็นต้องมีการจัดหาก๊าซธรรมชาติหรือ LNG เพิ่มเติมจากที่มีในสัญญา คิดเป็นสัดส่วนประมาณร้อยละ 68 ของการจัดหาทั้งหมด หากกรณีที่มีการจัดหาเพิ่มเติมเป็น LNG ทั้งหมด พบว่าจะมีความต้องการประมาณ 26 ล้านตันต่อปี ในปี 2580 เมื่อเปรียบเทียบกับโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติของประเทศไทย พบว่าปัจจุบันประเทศไทยมี LNG Terminal ที่มีกำลังการแปรสภาพ LNG เป็นก๊าซอยู่ที่ 11.5 ล้านตันต่อปี ซึ่งหากรวม โครงการ LNG Terminal ที่ได้รับอนุมัติแล้วพบว่าในปี 2570 ประเทศไทยจะมี LNG Terminal ที่มีกำลังการแปรสภาพ LNG เป็นก๊าซ รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ 29.8 ล้านตันต่อปี และสามารถขยายได้ถึง 42.5 ล้านตันต่อปี ดังนั้น จะเห็นได้ว่าประเทศไทยยังมี LNG Terminal ส่วนที่เหลือจากความต้องการใช้ในประเทศ ซึ่งควรมีการส่งเสริมให้เกิดการใช้งานอย่างเต็มศักยภาพในรูปแบบของการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็นศูนย์กลางการค้าก๊าซธรรมชาติเหลวของภูมิภาค (Regional LNG Hub)

รหัส : พน 0604-64-0006
(eMENSUR)

เป้าหมาย ปี 2566 : มีแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub

น้ำหนัก
15

ข้อมูลพื้นฐาน (Baseline)					ค่าเป้าหมาย 2566
2561	2562	2563	2564	2565	2566
-	-	-	-	-	มีแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub
ผลการดำเนินงาน :					



ยุทธศาสตร์ชาติ : การสร้างความสามารถในการแข่งขัน

แผนแม่บท : ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์ และดิจิทัล

แผนแม่บทย่อย : โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน
แผนการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน : ปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้าและธุรกิจก๊าซธรรมชาติเพื่อพัฒนาการแข่งขัน
กิจกรรมย่อยที่ 3 : การพัฒนาอุตสาหกรรมก๊าซธรรมชาติ

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
ผลการวิเคราะห์การใช้ประโยชน์ของ LNG Terminal Infrastructure ในประเทศที่มีอยู่ ให้สอดคล้องกับการเปิดให้บริการ Regional LNG Hub	มีแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub	ผู้บริหาร สนพ. เห็นชอบแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub

เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66) (แนบแผนการดำเนินงาน)

- ศึกษา วิเคราะห์การใช้ประโยชน์ของ LNG Terminal Infrastructure ในประเทศที่มีอยู่ ให้สอดคล้องกับการเปิดให้บริการ Regional LNG Hub
- ศึกษา วิเคราะห์ระบบ LNG Hub ของต่างประเทศในแต่ละภูมิภาค เพื่อเปรียบเทียบข้อดี ข้อด้อย ของแต่ละประเทศ
- ศึกษาระเบียบ ข้อกำหนด และข้อจำกัดด้านระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการเปิดให้บริการเป็น Regional LNG Hub ให้สอดคล้องกับมาตรฐานสากล

ค่าเป้าหมาย			
2561-2565	2566-2570	2571-2575	2576-2580
-	-	-	-

ตัวชี้วัด : ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub

แผนการดำเนินการตามตัวชี้วัด (ต.ค. 65 – เม.ย. 67)

ที่	กิจกรรม	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566												ปีงบประมาณ พ.ศ. 2567												
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	
1	ศึกษา วิเคราะห์การใช้ประโยชน์ของ LNG Terminal Infrastructure ในประเทศที่มีอยู่ ให้สอดคล้องกับการเปิดให้บริการ Regional LNG Hub	████████████████████																								
2	ศึกษา วิเคราะห์ระบบ LNG Hub ของต่างประเทศ ในแต่ละภูมิภาค เพื่อเปรียบเทียบข้อดี ข้อด้อยของแต่ละประเทศ	████████████████████																								
3	ศึกษาระเบียบ ข้อกำหนด และข้อจำกัดด้านระเบียบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการเปิดให้บริการเป็น Regional LNG Hub ให้สอดคล้องกับมาตรฐานสากล	████████████████████																								
4	ประเมินศักยภาพในการแข่งขันด้าน LNG Hub เทียบกับประเทศต่างๆในภูมิภาคเอเชีย							████████████████████																		
5	รับฟังความคิดเห็นแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub																									
6	จัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub																									
7	นำเสนอแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub ต่อผู้บริหาร สทพ.													██████████												
8	นำเสนอแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub ต่อคณะกรรมการปฏิรูปประเทศด้านพลังงาน														████████████████████											


ตัวชี้วัด 3 : ระดับความสำเร็จของการจัดทำแนวทางการบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า


คำอธิบาย : ปัจจุบันมาตรฐานในการเชื่อมต่อระหว่างยานยนต์ไฟฟ้า สถานีประจุไฟฟ้า ผู้ประกอบการสถานีประจุไฟฟ้า ผู้ดูแลระบบจำหน่าย ระบบส่ง และระบบผลิตไฟฟ้า มีหลากหลายมาตรฐานและมีการตั้งชื่อเรียกที่แตกต่างกันออกไป จึงต้องมีออกแบบแพลตฟอร์มต้นแบบสำหรับการรวบรวมข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าในรูปแบบของศูนย์ข้อมูลสำหรับการบริหารจัดการและกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (EV Data Center) ที่สามารถจัดเก็บข้อมูลที่จำเป็น ทั้งในด้านคุณสมบัติทางกายภาพของยานยนต์ไฟฟ้า พฤติกรรมการใช้งาน ยานยนต์ไฟฟ้า และพฤติกรรมการอัดประจุของเจ้าของยานยนต์ไฟฟ้า ภายใต้มาตรฐานเดียวกัน รวมทั้งมีการติดตามปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจากการอัดประจุเมื่อมีการใช้งานเพิ่มขึ้นเพื่อให้สามารถบริหารจัดการ Load ไฟฟ้าของประเทศให้เกิดเสถียรภาพและเพียงพอต่อการใช้งาน

เป้าหมาย ปี 2566 : มีต้นแบบ/แนวทางการบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า

ข้อมูลพื้นฐาน (Baseline)					ค่าเป้าหมาย 2566
2561	2562	2563	2564	2565	2566
n/a	n/a	n/a	n/a	อยู่ระหว่าง การศึกษาแนวทาง	ผู้บริหาร สนพ. เห็นชอบต้นแบบ/แนวทางการบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า
ผลการดำเนินงาน : คาดว่ารายงานผลการดำเนินงาน ฉบับที่ 2 จะแล้วเสร็จภายในเดือนกันยายน 2565					

น้ำหนัก
15

 **ยุทธศาสตร์ชาติ :** ยุทธศาสตร์ชาติด้านการสร้างการเติบโตบนคุณภาพชีวิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

 **แผนแม่บท :** ประเด็นที่ 7 โครงสร้างพื้นฐาน ระบบโลจิสติกส์และดิจิทัล

แผนแม่บทย่อย : โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน

เป้าหมายระดับแผนแม่บทย่อย : ประสิทธิภาพการใช้พลังงานของประเทศเพิ่มขึ้น

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
มีการรับฟังความเห็นผู้ที่เกี่ยวข้องกับผลการศึกษาพัฒนาแนวทางบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า	ผู้บริหาร สนพ. เห็นชอบต้นแบบ/แนวทางการบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า	จัดทำร่างข้อเสนอโครงการเพื่อเตรียมดำเนินโครงการในปีงบประมาณ พ.ศ. 2567

- เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66) (แนบแผนการดำเนินงาน)**
- ดำเนินการศึกษา/แนวทาง/ข้อกำหนด/มาตรฐานของศูนย์ข้อมูลสำหรับการบริหารจัดการและกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า รวมทั้งเทคโนโลยีที่เกี่ยวข้อง และแพลตฟอร์มเพื่อวิเคราะห์ความเป็นไปได้และขีดความสามารถของแพลตฟอร์มในอนาคต
 - เสนอแนะการปรับปรุงหรือแก้ไขระเบียบที่เกี่ยวข้องเพื่อรวบรวมข้อมูลในการบริหารจัดการและกำกับดูแลข้อมูลยานยนต์ไฟฟ้า

ค่าเป้าหมาย
2566 - 2570
- มีการนำแนวทางการบริหารจัดการและการกำกับดูแลข้อมูลการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าไปใช้ให้เกิดขึ้นจริง (2566)
- มีการออกแบบและพัฒนาระบบวิเคราะห์ข้อมูลยานยนต์ไฟฟ้า (EV Data Analytics System) (2567)

ตัวชี้วัด 4.1 : การจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) เพื่อสนับสนุนการลดการปล่อย CO₂ ในภาคพลังงาน

คำอธิบาย : กระทรวงพลังงาน อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำแผนพลังงานชาติ หรือ National Energy Plan (NEP) โดยมีเป้าหมายที่สำคัญ คือ การลดการปล่อยคาร์บอนไดออกไซด์ (CO₂) ในภาคพลังงาน เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยบรรลุความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality: CN) ภายในปี พ.ศ. 2593 (ค.ศ. 2050) ตามการประกาศเจตนารมณ์ของ ฯพณฯ นายกรัฐมนตรี ที่การประชุม COP26 โดยแผนพลังงานชาติ มีการบรรจุนโยบายลดการปล่อย CO₂ ในภาคพลังงาน ผ่านแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงานทั้ง 5 แผน ประกอบด้วย แผนย่อยด้านไฟฟ้า แผนย่อยด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก แผนย่อยด้านการอนุรักษ์พลังงาน แผนย่อยด้านการบริการจัดการก๊าซธรรมชาติ และแผนย่อยด้านการบริการน้ำมันเชื้อเพลิง และใช้แนวนโยบาย 4D1E (Decarbonization Digitalization Deregulation Decentralization และ Electrification) เป็นเครื่องมือในการขับเคลื่อนการดำเนินงานของแผนดังกล่าวอย่างเป็นรูปธรรม

เป้าหมาย ปี 2566 : นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ ครม.

ข้อมูลพื้นฐาน (Baseline)					ค่าเป้าหมาย 2566
2561	2562	2563	2564	2565	2566
-	-	-	นำเสนอกรอบแผนพลังงานชาติ ต่อ กพข.	นำเสนอแผนย่อยรายสาขา อย่างน้อย 1 แผน ต่อ กบง.	นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ ครม.
ผลการดำเนินงาน					
(1) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เห็นชอบต่อกรอบแผนพลังงานชาติ เมื่อวันที่ 4 สิงหาคม 2564					
(2) รับฟังความคิดเห็นต่อกรอบแผนพลังงานแล้วเสร็จ เมื่อเดือนธันวาคม 2564					

น้ำหนัก
15

- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง :
- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 - กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
 - กรมธุรกิจพลังงาน
 - กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เป้าหมาย : ประเทศไทยมีแผนพลังงานชาติ ที่มีเป้าหมายลดการปล่อย CO₂ ในภาคพลังงาน

V01
นโยบายด้านการลดก๊าซเรือนกระจก

F0103
นโยบายที่เกี่ยวข้อง

- ตัวชี้วัดเฉพาะหน่วยงาน
 - ตัวชี้วัดบูรณาการหลายหน่วย
- สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 - กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
 - กรมธุรกิจพลังงาน
 - กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
นำเสนอแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน ต่อ กบง.	นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ กพข.	นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ ครม.

เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66) (แนบแผนการดำเนินงาน)

- จัดทำแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน
- รับฟังความคิดเห็นต่อแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน
- นำเสนอแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน ต่อ กบง.
- จัดทำร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ)
- รับฟังความคิดเห็นต่อร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ)
- นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ กบง.

เงื่อนไข : หากคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) และสำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) มีความเห็นให้มีการปรับปรุงแก้ไข เพิ่มเติมต่อแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน และร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) จะส่งผลให้การดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ไม่เป็นไปตามแผนการดำเนินการตามตัวชี้วัดที่กำหนดไว้

ผู้รับผิดชอบการรายงานผล : สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ช่วงเวลาการรายงานผล : สิ้นสุดปีงบประมาณ พ.ศ. 2566

หมายเหตุ : เนื่องจากแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) เป็นแผนระดับที่ 3 จำเป็นต้องผ่านความเห็นชอบจาก สศช. ก่อนเสนอต่อคณะรัฐมนตรี (ครม.) พิจารณา (โดยใช้ระยะเวลาดำเนินการในขั้นตอนดังกล่าวประมาณ 2-3 เดือน)

ตัวชี้วัด 4.1 : การจัดทำแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) เพื่อสนับสนุนการลดการปล่อย CO₂ ในภาคพลังงาน

แผนการดำเนินการตามตัวชี้วัด (ต.ค. 65 – ก.ย. 66)

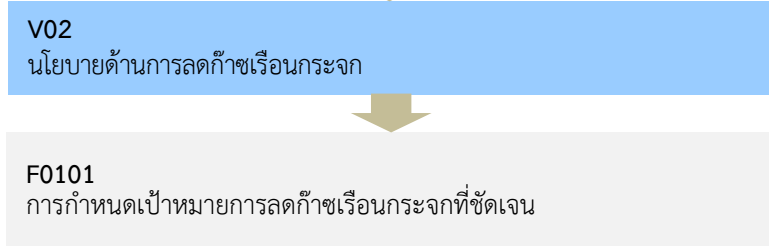
ที่	กิจกรรม	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566												
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	
1	จัดทำแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน	████████████████████												
2	รับฟังความคิดเห็นต่อแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน	████████████████████												
3	นำเสนอแผนย่อยรายสาขาด้านพลังงาน ต่อ กบง.				██████████									
4	จัดทำร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ)	████████████████████												
5	รับฟังความคิดเห็นต่อร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ)					██████████								
6	นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ กบง.						██████████							
7	นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ กพช.							██████████						
8	นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ สศช.								████████████████████					
9	นำเสนอร่างแผนปฏิบัติการด้านพลังงาน พ.ศ. 2566 – 2580 (แผนพลังงานชาติ) ต่อ ครม.												████████████████████	

ตัวชี้วัด 4.2 : การประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO₂eq)

- คำอธิบาย :** การประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO₂eq) จะประเมินจาก 4 ภาคส่วน ได้แก่ ภาคพลังงาน ภาคขนส่ง ภาคกระบวนการทางอุตสาหกรรมและการใช้ผลิตภัณฑ์ และภาคจัดการของเสีย โดยคาดการณ์การปล่อยก๊าซเรือนกระจกในประเทศไทย ใช้ปี พ.ศ. 2548 (ค.ศ.2005) เป็นปีฐาน มีการปล่อยก๊าซเรือนกระจก 279 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์เทียบเท่า (MtCO₂eq) และคาดการณ์ว่าจะมีการปล่อยก๊าซฯ ในปี พ.ศ. 2573 (ค.ศ. 2030) เป็น 555 MtCO₂eq ในกรณีปกติ (Business as Usual: BAU)
- BAU : Business as usual** [กรณีฐานที่ใช้ประมาณการการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในอนาคตในกรณีที่มนุษย์ดำเนินกิจกรรมตามปกติโดยไม่มีกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจกใดๆ เพิ่มเติมเลย] เท่ากับปริมาณการปล่อย GHG จากการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในปี พ.ศ. 2573 (ค.ศ. 2030) = 555 MtCO₂eq
- ผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO₂eq) ตามตัวชี้วัดนี้** เป็นข้อมูลผลการประเมินเบื้องต้นที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะทำงานฯ ระดับกระทรวง และคณะทำงานการจัดทำบัญชีก๊าซเรือนกระจกและมาตรการการลดก๊าซเรือนกระจก
- การรายงานผลการดำเนินงานลดก๊าซเรือนกระจกจะรายงานเป็นทางการ โดยมี Lag Time 2 ปี เนื่องจากจำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในกระบวนการติดตาม รายงานผล และทวนสอบ (Measurement Reporting and Verification : MRV) ข้อมูล ซึ่งผลการลดก๊าซฯ ต้องผ่านความเห็นชอบจากคณะทำงานฯ ระดับกระทรวง คณะทำงานการจัดทำบัญชีก๊าซเรือนกระจกและมาตรการการลดก๊าซเรือนกระจก และเสนอต่อคณะกรรมการการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ด้านวิชาการและฐานข้อมูล และคณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ (กนภ.) เพื่อให้ได้ข้อมูลที่มีความถูกต้อง ได้รับการยอมรับตามหลักเกณฑ์มาตรฐานสากลที่กำหนด ดังนั้นการรายงานผลในปี 2566 คือ ผลการลดก๊าซฯ ตามมาตรการของปี 2564 อย่างเป็นทางการ
- เป้าหมาย ปี 2566 = 42 MtCO₂eq** (คาดการณ์จากมาตรการลดก๊าซเรือนกระจกภาคพลังงานและภาคขนส่ง สำหรับภาคอุตสาหกรรมฯ และภาคการจัดการของเสีย อยู่ระหว่างดำเนินการร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการประเมินตัวเลขลดก๊าซฯ เนื่องจากเป็นปีแรกที่เริ่มดำเนินการตามเป้าหมาย NDC (Nationally Determined Contribution))

- หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง :**
- 1) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
 - 2) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 - 3) สำนักงานนโยบายและแผนการขนส่งและจราจร
 - 4) กรมโรงงานอุตสาหกรรม
 - 5) กรมควบคุมมลพิษ
 - 6) องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)
 - 7) สำนักงานปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

เป้าหมาย : ไทยมีศักยภาพการลดก๊าซเรือนกระจก ณ ปี พ.ศ. 2573 ทั้งหมด 115.6 MtCO₂eq (20.8%)



- ตัวชี้วัดเฉพาะหน่วยงาน
- ตัวชี้วัดบูรณาการหลายหน่วย
 - 1) สำนักงานปลัดกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
 - 2) สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม
 - 3) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 - 4) สำนักงานนโยบายและแผนการขนส่งและจราจร
 - 5) กรมโรงงานอุตสาหกรรม
 - 6) กรมควบคุมมลพิษ
 - 7) องค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน)

ข้อมูลพื้นฐาน (Baseline)					ค่าเป้าหมาย 2566
2561	2562	2563	2564	2565	
-	-	-	-	-	42 MtCO ₂ eq (NDC)

น้ำหนัก
10

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต่ำ (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
40 MtCO ₂ eq	42 MtCO ₂ eq	44 MtCO ₂ eq

เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66) (แนบแผนการดำเนินงาน)
รายงานการหารือแนวทางการติดตามประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก

หมายเหตุ : ต้องได้รับข้อมูลครบถ้วนทุกภาค (พลังงาน ขนส่ง อุตสาหกรรม และของเสีย) ภายในเดือนมิถุนายน 2566 จึงจะสามารถประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกได้

ตัวชี้วัด 4.2 : การประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจก (MtCO₂eq)

แผนการดำเนินการตามตัวชี้วัด (ต.ค. 65 – ก.ย. 66)

ที่	กิจกรรม	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566													
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		
1	ประชุมที่เกี่ยวข้องกับการจัดทำผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการลดก๊าซเรือนกระจก ปี พ.ศ. 2564 เช่น - แนวทางการติดตามประเมินผล - วิธีการคำนวณ - ข้อมูลสำหรับการประเมินผล เป็นต้น	[Red bar spanning from Oct to May]													
2	รวบรวมข้อมูลสำหรับการประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2564				[Red bar spanning from Mar to May]										
3	จัดทำ (ร่าง) ผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2564						[Red bar spanning from Mar to May]								
4	ประชุมคณะทำงานจัดทำบัญชีก๊าซเรือนกระจกและมาตรการลดก๊าซเรือนกระจกภาคพลังงาน พิจารณา (ร่าง) ผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2564								[Red bar spanning from Apr to Aug]						
5	ประชุมคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน พิจารณา (ร่าง) ผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงาน ปี พ.ศ. 2564											[Red bar spanning from Aug to Sep]			

ตัวชี้วัด 5.1 : การพัฒนาระบบบัญชีข้อมูล (Data Catalog) เพื่อนำไปสู่การเปิดเผยข้อมูลภาครัฐ (Open Data)

คำอธิบาย :

- **บัญชีข้อมูล** หมายถึง เอกสารแสดงบรรดารายการของชุดข้อมูล ที่จำแนกแยกแยะโดยการจัดกลุ่มหรือจัดประเภทข้อมูลที่อยู่ในความครอบครองหรือควบคุมของหน่วยงานของรัฐ
- **คำอธิบายข้อมูลที่สอดคล้องตามมาตรฐานที่ สพร. กำหนด** หมายถึง คำอธิบายข้อมูลส่วนหลัก (Mandatory Metadata) สำหรับชุดข้อมูลภาครัฐ เป็นส่วนที่บังคับต้องทำการอธิบายข้อมูล ประกอบด้วยคำอธิบายข้อมูล จำนวน 14 รายการสำหรับ 1 ชุดข้อมูล ที่หน่วยงานของรัฐต้องจัดทำและระบุรายละเอียด
- **ระบบบัญชีข้อมูล** คือ ระบบงานที่ทำหน้าที่บริหารจัดการบัญชีข้อมูลของหน่วยงาน เช่น CKAN หรือ อื่น ๆ
- **ข้อมูลสาธารณะ** หมายถึง ข้อมูลที่สามารถเปิดเผยได้สามารถนำไปใช้ได้อย่างอิสระไม่ว่าจะเป็นข้อมูลข่าวสาร/ข้อมูลส่วนบุคคล/ข้อมูลอิเล็กทรอนิกส์ เป็นต้น
- **คุณลักษณะแบบเปิด** หมายถึง คุณลักษณะของไฟล์ที่ไม่ถูกจำกัดด้วยเงื่อนไขต่าง ๆ จากเจ้าของผลิตภัณฑ์ สามารถเข้าถึงได้อย่างเสรีโดยไม่เสียค่าใช้จ่าย ใช้งานหรือประมวลผลได้หลากหลายซอฟต์แวร์
ที่มา: ประกาศคณะกรรมการพัฒนารัฐบาลดิจิทัล เรื่อง มาตรฐานและหลักเกณฑ์การเปิดเผยข้อมูลเปิดภาครัฐในรูปแบบข้อมูลดิจิทัลต่อสาธารณะ

แนวทางการประเมิน

- 1) ส่วนราชการต้องเลือกประเด็นการดำเนินงานภายใต้ขอบเขตการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ อย่างน้อย 1 ประเด็น ที่มีชุดข้อมูลที่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ต่อได้ เพื่อใช้ในการจัดทำบัญชีชุดข้อมูล (Data Catalog)
- 2) ส่วนราชการต้องจัดทำชุดข้อมูลที่สัมพันธ์กับกระบวนการทำงานตามขอบเขตการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ โดยต้องเป็นกระบวนการทำงานภายใต้ภารกิจหลักที่มีผลกระทบต่อการให้บริการประชาชนในระดับสูง
- 3) ให้มีคำอธิบายข้อมูลส่วนหลัก (Mandatory Metadata) 14 รายการตามมาตรฐานที่ สพร. กำหนด
- 4) ชุดข้อมูลที่ขึ้นในระบบบัญชีข้อมูลของหน่วยงาน (Agency Data Catalog) จะเป็นชุดข้อมูลที่ สสช. ใช้ติดตามในการลงทะเบียนระบบบริการบัญชีข้อมูลภาครัฐ (Government Data Catalog) ต่อไป
- 5) กำหนดให้ส่วนราชการมีระบบบัญชีข้อมูล และมีข้อมูลสาธารณะ (Open data) ในระบบบัญชีข้อมูลเพื่อเผยแพร่ให้เป็นไปตามมาตรฐานรัฐบาลดิจิทัลด้วยแนวทางการเปิดเผยข้อมูลเปิดภาครัฐในรูปแบบดิจิทัลต่อสาธารณะ ร้อยละ 100 ของบัญชีข้อมูล ตามแนวทางที่ สพร. กำหนด
- 6) ชุดข้อมูลเปิด (Open data) ต้องเป็นข้อมูลที่ประชาชนหรือผู้รับบริการต้องการและสามารถนำไปใช้ประโยชน์ต่อได้ หรือส่วนราชการสามารถนำชุดข้อมูลมาใช้ในการวิเคราะห์ประกอบการวางแผน พัฒนางานได้
- 7) การนำข้อมูลเปิดไปใช้ประโยชน์อย่างเป็นรูปธรรม ประเมินจากหลักฐานที่แสดงให้เห็นถึงการนำชุดข้อมูลมาวิเคราะห์ประกอบการปฏิบัติงาน เช่น รายงานวิเคราะห์จากชุดข้อมูล / การมี dashboard จากชุดข้อมูล เป็นต้น

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
<ul style="list-style-type: none"> • มีรายชื่อชุดข้อมูลที่มีคุณค่าสามารถนำไปใช้ตอบ โจทย์การพัฒนาประเทศหรือการบริการประชาชน • มีคำอธิบายชุดข้อมูล (Metadata) ที่สอดคล้องตามมาตรฐานที่ สพร. กำหนด (14 รายการ) ของทุกชุดข้อมูล • มีคำอธิบายทรัพยากรข้อมูล (Resource) ของชุดข้อมูลเปิดทั้งหมด 	<ul style="list-style-type: none"> • มีระบบบัญชีข้อมูลหน่วยงาน (Agency Data Catalog) พร้อมแจ้ง URL ระบบบัญชีข้อมูลหน่วยงาน และชุดข้อมูล คำอธิบายชุดข้อมูล ถูกนำขึ้นที่ระบบบัญชีข้อมูลหน่วยงาน และทรัพยากรข้อมูล (Resource) ของชุดข้อมูลเปิดทั้งหมด (15 คะแนน) • ชุดข้อมูลเปิดทั้งหมด ถูกนำมาลงทะเบียนในระบบบัญชีข้อมูลภาครัฐ (GD Catalog) (10 คะแนน) 	<ul style="list-style-type: none"> • คุณภาพทุกชุดข้อมูลเป็นไปตามมาตรฐานคุณลักษณะแบบเปิดที่ สพร. กำหนด (20 คะแนน) • นำข้อมูลเปิดไปใช้ประโยชน์ได้อย่างเป็นรูปธรรมตอบโจทย์ตามประเด็นขอบเขตการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์ อย่างน้อย 1 ชุดข้อมูล (5 คะแนน)

น้ำหนัก
10

- ### ขอบเขตการนำข้อมูลไปใช้ประโยชน์
- 1) แผนระดับ 2 (แผนแม่บทภายใต้ยุทธศาสตร์ชาติ แผนการปฏิรูปประเทศ แผนพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ นโยบายและแผนระดับชาติว่าด้วยความมั่นคงแห่งชาติ) และแผนระดับ 3 ที่เกี่ยวข้องกับภารกิจของหน่วยงาน
 - ผลการดำเนินงานตามตัวชี้วัด
 - ผลการดำเนินงานตามแผนที่เกี่ยวข้อง
 - 2) ชุดข้อมูลสนับสนุนการให้บริการประชาชน (e-Service)
 - 3) ดัชนี/ตัวชี้วัดระดับสากล*
 - 4) สถิติทางการ (21 สาขา)
 - 5) การดำเนินงานตามนโยบายของรัฐบาล หรือ มติ ครม.
 - 6) ภารกิจหลักของหน่วยงาน

หมายเหตุ : * หน่วยงานที่ต้องดำเนินการตามตัวชี้วัดการจัดทำชุดข้อมูลตัวชี้วัดสำหรับการรายงานการจัดอันดับขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ โดย IMD ให้นับเป็นชุดข้อมูลที่ต้องดำเนินการเพิ่มเติมจาก 5 ชุดข้อมูลที่กำหนดตามเงื่อนไขตัวชี้วัด

- ### เงื่อนไข
1. ในแต่ละชุดข้อมูล (Data Set) ต้องมีการจัดทำคำอธิบายข้อมูล (Metadata) ครบถ้วนจำนวน 14 รายการ หากส่วนราชการมีการจัดทำรายละเอียดไม่ครบ 14 รายการ ในแต่ละชุดข้อมูล จะไม่นับผลการดำเนินงาน
 2. หน่วยงานจัดทำชุดข้อมูลไม่น้อยกว่า 5 ชุดข้อมูล

เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66) (แนบแผนการดำเนินงาน)
หน่วยงานส่ง Template 1 (ชื่อชุดข้อมูล) และ Template 2 (Metadata) ให้ สสช. ภายใน มี.ค. 2566


ตัวชี้วัด 5.2 : การเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล (Sharing Data)

คำอธิบาย : การเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล (Sharing Data) เป็นกระบวนการที่มีแลกเปลี่ยนข้อมูลรูปแบบดิจิทัล ระหว่างหน่วยงาน กับหน่วยงานภายนอกลักษณะทวิภาคี (Bilateral) ที่มีการกำหนดเงื่อนไขในการแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่างกัน


เป้าหมาย ปี 2566 : มีการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานอื่นแล้วเสร็จ จำนวน 1 หน่วยงาน

ข้อมูลพื้นฐาน (Baseline)					ค่าเป้าหมาย 2566
2561	2562	2563	2564	2565	2566
-	-	มีการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงาน (การเชื่อมโยงข้อมูลทางเดียว)	-	-	สนพ. มีการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานอื่นแล้วเสร็จ จำนวน 1 หน่วยงาน
ผลการดำเนินงาน : มีการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานภายใต้สังกัด กระทรวงพลังงาน หรือหน่วยงานภายนอกจำนวน 5 หน่วยงาน ได้แก่ กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กระทรวงพาณิชย์ ตลาดหลักทรัพย์แห่งประเทศไทย และธนาคารแห่งประเทศไทย (การเชื่อมโยงข้อมูลทางเดียว)					

หน้า
5



ยุทธศาสตร์ชาติ : การสร้างความสามารถในการแข่งขัน



แผนแม่บท : ประเด็นที่ 20 การบริการประชาชน และประสิทธิภาพภาครัฐ

แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 13

หมวดหมู่ที่ 13 ภาครัฐที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และตอบโจทย์ประชาชน

เป้าหมายหมวดหมู่ : ภาครัฐที่ทันสมัย มีประสิทธิภาพ และตอบโจทย์ประชาชน

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต้น (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
มีข้อตกลงการเชื่อมโยงแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่าง สนพ. กับหน่วยงานภายนอกอย่างน้อย 1 หน่วยงาน	สนพ. มีการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานอื่นแล้วเสร็จจำนวน 1 หน่วยงาน	สนพ. มีการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานอื่นแล้วเสร็จมากกว่า 1 หน่วยงาน

เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66) (แนบแผนการดำเนินงาน)

1. เลือกชุดข้อมูลที่ต้องการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล
2. ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานที่ต้องการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล
3. มีข้อตกลงการเชื่อมโยงแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่าง สนพ. กับหน่วยงานภายนอก

ค่าเป้าหมาย
2566-2570
สนพ. มีการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูลด้านพลังงานกับหน่วยงานอื่นเพิ่มขึ้นอย่างน้อยปีละ 1 หน่วยงาน หรือ 1 ชุดข้อมูล

เงื่อนไข : มีการเชื่อมโยงหรือแลกเปลี่ยนข้อมูลด้านพลังงานเฉพาะหน่วยงานที่มีความพร้อมในการเชื่อมโยงข้อมูล

ตัวชี้วัด 5.2 : การเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล (Sharing Data)

แผนการดำเนินการตามตัวชี้วัด (ต.ค. 65 – ก.ย. 66)

ที่	กิจกรรม	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2566												
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	
1	เลือกชุดข้อมูลที่ต้องการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล	█												
2	ติดต่อประสานงานกับหน่วยงานที่ต้องการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล			█										
3	มีข้อตกลงการเชื่อมโยงแลกเปลี่ยนข้อมูลระหว่าง สนพ. กับหน่วยงานภายนอก					█								
4	ดำเนินการเตรียมความพร้อมในการเชื่อมโยงข้อมูล							█						
5	ทดสอบการเชื่อมโยงข้อมูล								█					
6	ปรับปรุง/แก้ไขปัญหาการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล (ถ้ามี)										█			
7	รายงานผลการเชื่อมโยงและแบ่งปันข้อมูล													█

ตัวชี้วัด 6 : การประเมินสถานะของหน่วยงานในการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)

คำอธิบาย :

- PMQA 4.0 คือ เครื่องมือการประเมินระบบการบริหารของส่วนราชการในเชิงบูรณาการ เพื่อเชื่อมโยงยุทธศาสตร์ของส่วนราชการกับเป้าหมาย และทิศทางการพัฒนาของประเทศ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นแนวทางให้ส่วนราชการพัฒนาไปสู่ระบบราชการ 4.0 เพื่อประเมินความสามารถในการบริหารจัดการภายในหน่วยงานและความพยายามของส่วนราชการในการขับเคลื่อนงานให้บรรลุเป้าหมายอย่างยั่งยืน
- พิจารณาจากความสามารถในการพัฒนาการดำเนินงานเพื่อยกระดับผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0)
- พิจารณาจากผลการประเมินสถานะการเป็นระบบราชการ 4.0 (PMQA 4.0) ซึ่งเป็นคะแนนเฉลี่ยในภาพรวมทั้ง 7 หมวด ประกอบด้วย หมวด 1 การนำองค์การ หมวด 2 การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ หมวด 3 การให้ความสำคัญกับผู้รับบริการและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย หมวด 4 การวัด การวิเคราะห์และการจัดการความรู้ หมวด 5 การมุ่งเน้นบุคลากร หมวด 6 การมุ่งเน้นระบบปฏิบัติการ และ หมวด 7 ผลลัพธ์การดำเนินการ

เกณฑ์การประเมิน

เป้าหมายขั้นต่ำ (50)	เป้าหมายมาตรฐาน (75)	เป้าหมายขั้นสูง (100)
445	455.60 (คะแนนปี 2565 + 445)/2	466.19 (คะแนนปี 2565)

หน้า
15

เป้าหมายการดำเนินงาน 6 เดือน (ต.ค. 65 – มี.ค. 66) (แนบแผนการดำเนินงาน)

จัดประชุมคณะทำงานดำเนินการพัฒนาสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ไปสู่ระบบราชการ 4.0 อย่างน้อย จำนวน 1 ครั้ง

