

**รายละเอียดประกอบการประเมินส่วนราชการตามมาตรการปรับปรุงประสิทธิภาพในการปฏิบัติราชการ
ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560**

หน่วยงาน.....สำนักงานโยนวยและแผนพลังงาน.....

กระทรวง.....พลังงาน.....

() รอบที่ 1 ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2559 ถึงวันที่ 31 มีนาคม 2560

(✓) รอบที่ 2 ตั้งแต่วันที่ 1 เมษายน 2560 ถึงวันที่ 30 กันยายน 2560

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน																																																												
						ผ่าน	ไม่ผ่าน																																																											
1. ประสิทธิภาพในการดำเนินงานตามหลักภารกิจพื้นฐาน งานประจำ งานตามหน้าที่ปกติหรืองานตามหน้าที่ความรับผิดชอบหลัก งานตามกฎหมาย กฎ ระเบียบของรัฐบาลหรือตามมติคณะรัฐมนตรี (Functional Based)	1.ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงทุกประเภทสะท้อนต้นทุนที่แท้จริง	สัดส่วนราคาพลังงานที่สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ร้อยละ 95	สัดส่วนราคาพลังงานที่สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ร้อยละ 94	สัดส่วนราคาพลังงานที่สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ร้อยละ 94	สัดส่วนราคาพลังงานสะท้อนต้นทุนที่แท้จริงอยู่ที่ร้อยละ 93.39 (รายงาน ณ วันที่ 30 ก.ย. 60) โดยภาครัฐยังชดเชยอยู่ คือ แก๊สโซฮอล์ 95 (E20) และ แก๊สโซฮอล์ 95 (E85) ร้อยละ 6.62		✓																																																											
					<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="background-color: #f4a460;">ชนิด</th> <th style="background-color: #f4a460;">อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง บาทต่อลิตร</th> <th style="background-color: #f4a460;">ปริมาณการใช้ ล้านลิตร</th> <th style="background-color: #f4a460;">มูลค่าการชดเชย ล้านบาท</th> <th></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>น้ำมันเบนซิน</td> <td style="text-align: center;">6.31</td> <td style="text-align: center;">1.23</td> <td style="text-align: center;">7.76</td> <td></td> </tr> <tr> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10)</td> <td style="text-align: center;">0.35</td> <td style="text-align: center;">12.25</td> <td style="text-align: center;">4.29</td> <td></td> </tr> <tr> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10)</td> <td style="text-align: center;">0.35</td> <td style="text-align: center;">10.50</td> <td style="text-align: center;">3.67</td> <td></td> </tr> <tr style="border: 2px solid red;"> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E20)</td> <td style="text-align: center;">-3.00</td> <td style="text-align: center;">5.30</td> <td style="text-align: center;">-15.89</td> <td rowspan="2" style="vertical-align: middle;">➔ ชดเชย</td> </tr> <tr style="border: 2px solid red;"> <td>น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E85)</td> <td style="text-align: center;">-9.35</td> <td style="text-align: center;">1.04</td> <td style="text-align: center;">-9.74</td> </tr> <tr> <td>น้ำมันก๊าด</td> <td style="text-align: center;">0.10</td> <td style="text-align: center;">0.03</td> <td style="text-align: center;">0.00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว</td> <td style="text-align: center;">0.01</td> <td style="text-align: center;">59.79</td> <td style="text-align: center;">0.60</td> <td></td> </tr> <tr> <td>น้ำมันดีเซลหมุนช้า</td> <td style="text-align: center;">1.20</td> <td style="text-align: center;">0.03</td> <td style="text-align: center;">0.03</td> <td></td> </tr> <tr> <td>น้ำมันเตา</td> <td style="text-align: center;">0.06</td> <td style="text-align: center;">5.65</td> <td style="text-align: center;">0.34</td> <td></td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td></td> <td style="text-align: center;">95.81</td> <td style="text-align: center;">16.69</td> <td></td> </tr> <tr> <td></td> <td style="text-align: center;">ร้อยละ</td> <td></td> <td style="text-align: center;">93.39</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	ชนิด	อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง บาทต่อลิตร	ปริมาณการใช้ ล้านลิตร	มูลค่าการชดเชย ล้านบาท		น้ำมันเบนซิน	6.31	1.23	7.76		น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	0.35	12.25	4.29		น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	0.35	10.50	3.67		น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	-3.00	5.30	-15.89	➔ ชดเชย	น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	-9.35	1.04	-9.74	น้ำมันก๊าด	0.10	0.03	0.00		น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	0.01	59.79	0.60		น้ำมันดีเซลหมุนช้า	1.20	0.03	0.03		น้ำมันเตา	0.06	5.65	0.34		รวม		95.81	16.69			ร้อยละ		93.39			
ชนิด	อัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง บาทต่อลิตร	ปริมาณการใช้ ล้านลิตร	มูลค่าการชดเชย ล้านบาท																																																															
น้ำมันเบนซิน	6.31	1.23	7.76																																																															
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10)	0.35	12.25	4.29																																																															
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10)	0.35	10.50	3.67																																																															
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E20)	-3.00	5.30	-15.89	➔ ชดเชย																																																														
น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E85)	-9.35	1.04	-9.74																																																															
น้ำมันก๊าด	0.10	0.03	0.00																																																															
น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว	0.01	59.79	0.60																																																															
น้ำมันดีเซลหมุนช้า	1.20	0.03	0.03																																																															
น้ำมันเตา	0.06	5.65	0.34																																																															
รวม		95.81	16.69																																																															
	ร้อยละ		93.39																																																															
คำอธิบาย :	<ul style="list-style-type: none"> ▪ คำนวณจากสัดส่วนของปริมาณการใช้น้ำมันที่ราคาสะท้อนต้นทุนต่อปริมาณการใช้น้ำมันทั้งหมด โดยดูว่าน้ำมันชนิดไหนไม่ต้องชดเชยราคา แล้วเอาปริมาณรวมที่ไม่ต้องชดเชยหารด้วยปริมาณการใช้ทั้งหมด ▪ ปัจจุบันมีน้ำมันเชื้อเพลิงที่กำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงอยู่ 10 ชนิด ได้แก่ 																																																																	

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน	
						ผ่าน	ไม่ผ่าน
	<ol style="list-style-type: none"> 1. น้ำมันเบนซิน 2. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) 3. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E10) 4. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E20) 5. น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91 (E85) 6. น้ำมันก๊าด 7. น้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 8. น้ำมันดีเซลหมุนช้า 9. น้ำมันเตา 10. ก๊าซ LPG <ul style="list-style-type: none"> ▪ ซึ่งมีอยู่ 2 ชนิด ที่ภาครัฐยังชดเชยอยู่ คือ แก๊สโซฮอล์ 95 (E20) และ แก๊สโซฮอล์ 95 (E85) 						
เงื่อนไข :	วัตถุประสงค์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิงอย่างเดียว ไม่รวมก๊าซ LPG (ที่ใช้เป็นเชื้อเพลิง)						
	2. ปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Green House Gas) ในภาคพลังงาน ลดลง (ปี 2558) <i>(หน่วย : ไร่ชละ)</i> <i>เมื่อเทียบกับปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกปี ค.ศ.2020 (พ.ศ.2563) กรณีฐาน (BAU) ตาม NAMA ของประเทศไทย</i>	X	10%	10%	<p>การประชุมคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 25 เมษายน 2560 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบคัดเลือกมาตรการที่เหมาะสมเพื่อประเมินการลดก๊าซเรือนกระจกจากภาคพลังงาน ในปี พ.ศ. 2558 จำนวน 9 มาตรการ ได้แก่</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. มาตรการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานธรรมชาติ (แสงอาทิตย์ พลังลม พลังน้ำ) 2. มาตรการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานชีวมวล (ชีวมวล ก๊าซชีวมวล ชยะ) 3. มาตรการผลิตความร้อนจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานธรรมชาติ (แสงอาทิตย์) 4. มาตรการผลิตความร้อนจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานชีวมวล (ชีวมวล ก๊าซชีวมวล ชยะ) 5. มาตรการใช้ไบโอดีเซลในภาคขนส่ง 6. มาตรการใช้เอทานอลในภาคขนส่ง 7. มาตรการเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. 8. มาตรการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเทคโนโลยีสะอาด 9. มาตรการเกณฑ์มาตรฐานและติดตามอุปกรณ์เบอร์ 5 <p>จากการประเมินผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการภาคพลังงานจำนวน 9 มาตรการ พบว่า ในปี พ.ศ. 2558 สามารถลดก๊าซเรือนกระจกได้ 40.14 ล้านตันคาร์บอนไดออกไซด์ (MtCO₂) หรือคิดเป็น 11% เมื่อเทียบกับปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกปี ค.ศ.2020 (พ.ศ.2563) กรณีฐาน (BAU) ตาม NAMA ของประเทศไทย</p>	✓	

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน	
						ผ่าน	ไม่ผ่าน
คำอธิบาย :	<ul style="list-style-type: none"> การคำนวณปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจก (Green House Gas) ในภาคพลังงาน <ul style="list-style-type: none"> -วิธีการหาค่าจะใช้การคำนวณจากผลการดำเนินงานกิจกรรมด้านพลังงาน 7 มาตรการ ได้แก่ <ol style="list-style-type: none"> 1. มาตรการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานธรรมชาติ (แสงอาทิตย์ ลม น้ำ ชยะ) 2. มาตรการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานชีวภาพ (ชีวมวล ชีวภาพ ชยะ) 3. มาตรการผลิตความร้อนจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานธรรมชาติ (แสงอาทิตย์) 4. มาตรการผลิตความร้อนจากพลังงานทดแทน ประเภทพลังงานธรรมชาติ (ชีวมวล ชีวภาพ ชยะ) 5. มาตรการใช้ไบโอดีเซลในภาคการขนส่ง 6. มาตรการใช้เอทานอลในภาคการขนส่ง 7. มาตรการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้ผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งจะต้องรายงานอย่างเป็นทางการ จากนั้นจึงคำนวณ factor ที่เกี่ยวข้องแล้ว convert กลับเป็น GHG ที่ลดได้ ทั้งนี้ มาตรการด้านพลังงานที่นำมาคำนวณนั้น อาจเปลี่ยนแปลงได้หากหน่วยงานเห็นว่ามีความจำเป็นและข้อมูลมากเพียงพอ <div style="text-align: center;"> <p>เป้าหมายการปล่อย GHS ตาม NAMA ลด 7-20% ภายในปี ค.ศ. 2020 จาก BAU*</p> <p>➔</p> <p>ผลการลดก๊าซเรือนกระจกจากมาตรการ พลังงานปี พ.ศ. 2557 (ค.ศ. 2014) อยู่ที่ 37.47 MtCO₂e คิดเป็นลดลง 10% จาก BAU*</p> </div> <p>* BAU : Business as usual [กรณีฐานที่ใช้ประมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกในอนาคตในกรณีที่มีมนุษย์ดำเนินกิจกรรมตามปกติ โดยไม่มีกิจกรรมการลดก๊าซเรือนกระจกใดๆ เพิ่มเติมเลย] = ปริมาณการปล่อย GHG จากการเผาไหม้เชื้อเพลิงในปี 2020 = 367.44</p> <ul style="list-style-type: none"> ผลการดำเนินงานของปี 2557 มีการรายงานผลในเดือนสิงหาคม 2559 						
เงื่อนไข :	<ul style="list-style-type: none"> ตัวชี้วัดบูรณาการเพื่อขับเคลื่อนการปฏิบัติราชการโดยรวมของกระทรวง การรายงานผลการดำเนินงานลดก๊าซเรือนกระจกของกระทรวงพลังงาน จะรายงานเป็นทางการ โดยมี Lag Time 2 ปี เนื่องจากจำเป็นต้องใช้ระยะเวลาในกระบวนการติดตาม ทวนสอบ และรายงานผล (MRV (Measurement Reporting and Verification) ข้อมูล และขอความเห็นชอบจากคณะทำงานประสานงานด้านการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศของกระทรวงพลังงาน และคณะกรรมการนโยบายการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศแห่งชาติ เพื่อให้ได้ข้อมูลที่มีความถูกต้อง ได้รับการยอมรับตามหลักเกณฑ์มาตรฐานสากลที่กำหนด ดังนั้น ในปี 2560 จะสามารถรายงานผลการลดก๊าซเรือนกระจกล่าสุดได้ คือปี 2558 						
	3.สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศลดลง (Energy Intensity) (ประสิทธิภาพการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (Energy Intensity)) (หน่วย toe/ล้านบาท)	9.01	-	9.01	1. รวบรวมข้อมูลปริมาณการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจากระบบฐานข้อมูลสถิติพลังงานประเทศไทยของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และข้อมูลผลิตภัณฑ์มวลรวมประชาชาติจากประกาศและเว็บไซต์ของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ	✓	

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน	
						ผ่าน	ไม่ผ่าน
					<p>2. ประมวลผล วิเคราะห์ คำนวณ ประสิทธิภาพการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (Energy Intensity) จากสูตร</p> $\text{Energy Intensity (ktoe/Billion Baht)} = \frac{\text{Final Energy Consumption (ktoe)}}{\text{GDP CVM reference year 2002 (Billion Baht)}}$ <p>โดยที่ ;</p> <ul style="list-style-type: none"> - Energy Intensity: EI (ktoe/Billion Baht) = ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท) - Final Modern Energy Consumption: FEC (ktoe) = การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) - GDP CVM reference year 2002: GDP (Billion Baht) = ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ โดยใช้วิธีแบบปริมาณลูกโซ่ (CVM : Chain Volume Measures) ปีอ้างอิง พ.ศ. 2545 (พันล้านบาท) <p>3. ออกรายงานผลการคำนวณประสิทธิภาพการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (Energy Intensity) พร้อมทั้งเผยแพร่เป็นสถิติข้อมูลพลังงานบนเว็บไซต์ สทพ.</p> <p>รายละเอียดการคำนวณค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (Energy Intensity) มีดังนี้</p> <ul style="list-style-type: none"> - ปี 2560 (มกราคม – มิถุนายน 2560) ประสิทธิภาพการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (Energy Intensity) อยู่ที่ระดับ 8.62 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท โดยที่ การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ระดับ 43,909 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (อัตราการเติบโตร้อยละ 1.0) และผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ โดยใช้วิธีแบบปริมาณลูกโซ่ (CVM : Chain Volume Measures) ปีอ้างอิง พ.ศ. 2545 อยู่ที่ระดับ 5,092 พันล้านบาท $\text{EI} = \frac{\text{FEC}}{\text{GDP}} = \frac{43,909}{5,092} = 8.62 \text{ พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท}$		
คำอธิบาย :	<ul style="list-style-type: none"> ■ เป็นตัวชี้วัดปริมาณการใช้พลังงานต่อหน่วยผลผลิตที่ผลิตได้ต่อหน่วยรายได้ ซึ่งปริมาณการใช้พลังงานต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) เป็นเครื่องบ่งบอกถึงประสิทธิภาพของการใช้พลังงานในการผลิตเพื่อก่อให้เกิดรายได้ ■ ตัวชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานที่เป็นสากลและสื่อถึงความสามารถในการแข่งขันของประเทศ ได้นั้นจะเทียบกับหน่วยผลผลิตภาพใหญ่ของประเทศซึ่งคือ “ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (Gross Domestic Product) หรือ GDP” โดยถือว่า GDP ซึ่งเปรียบเป็น “รายได้” นั้นคือผลผลิตสุดท้ายของการใช้พลังงาน ในการผลิตผลิตภัณฑ์ (สินค้าหรือบริการใดๆ) ซึ่งทุกประเทศจะมีระบบการเก็บข้อมูลและมีการรายงานค่า GDP ของทุกประเทศ ดังนั้นเมื่อผลผลิตได้เกิดขึ้นจากการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ (ไม่ได้แยกประเภทของพลังงาน) พลังงานที่ใช้ในการผลิตนั้นจะต้องมาจาก “ปริมาณการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ” ดังนั้น ตัวชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ซึ่งถูกกล่าวถึงในเวทีนานาชาติ คือ สัดส่วนของ “ปริมาณการใช้พลังงานภาพรวมของประเทศ” ต่อ “GDP” ซึ่งสัดส่วนนี้จะเรียกว่า “Energy Intensity (EI)” $\text{Energy Intensity (ktoe/Billion Baht)} = \frac{\text{Final Modern Energy Consumption (ktoe)}}{\text{GDP CVM reference year 2002 (Billion Baht)}}$						

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน		
						ผ่าน	ไม่ผ่าน	
		โดยที่ : Energy Intensity (ktoe/Billion Baht) = ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท) Final Modern Energy Consumption (ktoe) = การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) GDP CVM reference year 2002 (Billion Baht) = ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ โดยใช้วิธีแบบปริมาณลูกโซ่ (CVM : Chain Volume Measures) ปีอ้างอิง พ.ศ. 2545 (พันล้านบาท)						
เงื่อนไข :	*คำนวณจาก GDP คาดการณ์เติบโตที่ร้อยละ 3.2 ตามที่ สศช.ประมาณการ และคาดการณ์ใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 2559 เติบโตที่ 3.8							
	4. ระดับความสำเร็จของการปรับโครงสร้างราคาพลังงานทดแทนให้เป็นธรรมต่อผู้ใช้และผู้ผลิต	รวบรวมข้อมูลราคาซื้อขายไบโอดีเซลระหว่างผู้ผลิตและผู้ใช้ พร้อมทั้งนำมาวิเคราะห์เพื่อหาแนวทางกำหนดราคาที่เหมาะสม	นำเสนอร่างหลักเกณฑ์การคำนวณราคา B100 เข้าคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)	นำเสนอร่างหลักเกณฑ์การคำนวณราคา B100 เข้าคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)	1. ดำเนินการรวบรวมข้อมูลราคาซื้อขายไบโอดีเซลระหว่างผู้ผลิตและผู้ใช้ พร้อมทั้งนำมาวิเคราะห์เพื่อหาแนวทางกำหนดราคาที่เหมาะสมแล้วเสร็จ 2. จัดทำร่างหลักเกณฑ์การคำนวณราคาเชื้อเพลิงชีวภาพ (B100) 3. นำเสนอร่างหลักเกณฑ์การคำนวณราคาเชื้อเพลิงชีวภาพ (B100) ต่อคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) เมื่อวันที่ 5 กรกฎาคม 2560	✓		
คำอธิบาย :	<ul style="list-style-type: none"> คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) มีมติให้กระทรวงพลังงานศึกษาเรื่องการปรับโครงสร้างราคาพลังงานทดแทนให้เป็นธรรมต่อผู้ใช้และผู้ผลิต เสนอปรับโครงสร้างราคาไบโอดีเซลเป็นชนิดแรก โดยใช้ระยะเวลารวบรวมข้อมูลราคาซื้อขายไบโอดีเซลระหว่างผู้ผลิตและผู้ใช้ และวิเคราะห์เพื่อนำเสนอคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ต่อไป 							
เงื่อนไข :	หมายเหตุ กบง. จะเห็นชอบหรือไม่ เนื่องจากปัจจัยดังนี้ 1) กบง. ไม่เห็นด้วยกับหลักเกณฑ์การคำนวณราคา B100 2) กบง. มีมติให้มีการศึกษาเพิ่มเติมเกี่ยวกับปัจจัย เรื่องต้นทุน ราคาพลังงานหรือประเด็นอื่นๆ							
	5. ระดับความสำเร็จของการจัดทำและประกาศใช้ พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง	ชี้แจงร่าง พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันฯ ต่อคณะกรรมการกฤษฎีกา	เปิดเผยผลการรับฟังความคิดเห็นต่อร่าง พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ตามบทบัญญัติมาตรา 77	ได้ร่าง พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ที่ผ่านความเห็นชอบจากกฤษฎีกา	สนพ. ได้ดำเนินการยกร่าง พ.ร.บ.กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. และได้เข้าชี้แจงรายละเอียดของร่าง พ.ร.บ.กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงฯ ต่อคณะกรรมการกฤษฎีกา (คณะ 5) โดยได้เข้าชี้แจงตั้งแต่วันที่ 12 ตุลาคม - วันที่ 27 เมษายน 2560 เป็นจำนวน 23 ครั้งด้วยกัน และต่อมาได้มีการประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2560 โดยรัฐธรรมนูญฉบับนี้จะต้องมีการดำเนินการตามแนวทางมติ ครม.เมื่อวันที่ 4 เมษายน 2560 ซึ่งมีแนวทางการจัดทำและการเสนอร่างกฎหมายตามบทบัญญัติมาตรา 77 ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2560 ดังนั้น สนพ. จึงได้ดำเนินการตามหลักเกณฑ์และแนวทางเพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติมาตรา 77 ดังนี้ 1. สนพ. ได้มีประกาศสำนักงานนโยบายและแผนพลังงานเรื่อง การรับฟังความคิดเห็นร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ตามบทบัญญัติมาตรา 77 ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย โดยมีวิธีการรับฟังความคิดเห็น 3 ช่องทาง คือ (1) ผ่านเว็บไซต์ www.eppo.go.th ตั้งแต่วันที่ 2 พฤษภาคม-1 มิถุนายน 2560 และ www.lawamendment.go.th ตั้งแต่วันที่ 17 พฤษภาคม - 1 มิถุนายน 2560 (2) การแสดงความคิดเห็นเป็นเอกสาร ตั้งแต่วันที่ 2 พฤษภาคม - 1 มิถุนายน	✓		

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน	
						ผ่าน	ไม่ผ่าน
					<p>2560 ส่งทางไปรษณีย์ลงทะเบียนมาที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) หรือ โทรสาร 02-612 1391</p> <p>(3)การจัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นในวันที่ 1 มิถุนายน 2560 โดยได้มีการเชิญผู้เข้าร่วมสัมมนาจากหน่วยงานภาครัฐ ผู้ค้าน้ำมัน โรงกลั่นน้ำมัน สมาคม มูลนิธิ ภาควิชาการ รวมถึงประชาชนทั่วไป</p> <p>2. จัดทำสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นและจัดทำหลักเกณฑ์ในการตรวจสอบความจำเป็นในการตราพระราชบัญญัติ (Checklist) ตามบทบัญญัติมาตรา 77 ของรัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2560 และส่ง Checklist ให้กฤษฎีกาเพื่อประกอบการตรวจสอบของคณะกรรมการ</p> <p>3. สนพ. ได้ทำหนังสือด่วนที่สุดที่ พน 0604/3885 ลงวันที่ 5 กรกฎาคม 2560 ถึงรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เรื่อง รายงานสรุปผลการรับความคิดเห็นพร้อมคำชี้แจงการตรวจสอบความจำเป็นในการตราพระราชบัญญัติ (Checklist) ของร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. เพื่อโปรดทราบ และมอบหมายให้ สนพ. จัดส่งเรื่องดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาต่อไป</p> <p>4. สนพ. ได้จัดส่งรายงานรายงานสรุปผลการรับความคิดเห็นพร้อมคำชี้แจงการตรวจสอบความจำเป็นในการตราพระราชบัญญัติ (Checklist) ของร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ถึงสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกา ไปแล้วตามหนังสือสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ด่วนที่สุด ที่ พน. 0604/4059 ลงวันที่ 14 กรกฎาคม 2560 ซึ่งสำนักงานคณะกรรมการกฤษฎีกาได้แจ้งกำหนดการประชุมคณะกรรมการกฤษฎีกา (คณะที่ 5) ในวันที่ 3 สิงหาคม 2560 เพื่อพิจารณาเรื่องดังกล่าวต่อไป</p> <p>5. สนพ. ได้เข้าชี้แจงรายละเอียดสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นพร้อมคำชี้แจงการตรวจสอบความจำเป็นในการตราพระราชบัญญัติ (Checklist) ของร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ต่อคณะกรรมการกฤษฎีกา (คณะ 5) ในวันที่ 3 และ 17 สิงหาคม 2560</p> <p>6. ร่างพระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ได้ผ่านการตรวจพิจารณาของคณะกรรมการกฤษฎีกาเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 17 สิงหาคม 2560</p> <p>7. ขณะนี้อยู่ระหว่างรอหนังสือยืนยันการเข้า ครม.</p> <p>หมายเหตุ :</p> <p>1. จากการประกาศใช้รัฐธรรมนูญแห่งราชอาณาจักรไทย พุทธศักราช 2560 และมติ ครม. เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2560 ส่งผลให้การจัดทำ พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ต้องดำเนินการเพิ่มเติมตามมาตรา 77 ดังนั้น สนพ. ได้ส่งเรื่องขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดคำเป้าหมายตัวชี้วัด จากเดิมรอบที่ 2 ได้ร่าง พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันฯ และรวมทั้งปี เสนอร่าง พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันฯ ต่อ สนช. เป็น “รอบที่ 2 คือ เปิดเผยแพร่การรับฟังความคิดเห็นต่อร่าง</p>		

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน	
						ผ่าน	ไม่ผ่าน
					พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ตามบทบัญญัติมาตรา 77 และรวมทั้งปี คือ ได้ร่าง พ.ร.บ. กองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการกฤษฎีกา” ตามหนังสือ สนพ. ด่วนที่สุด ที่ พน 0600/4278 ลงวันที่ 27 ก.ค. 2560 2. สำนักงาน ก.พ.ร. ได้ปรับค่าเป้าหมายรอบที่ 2 และค่าเป้าหมายรวมทั้งปี ตามที่ สนพ. เสนอ เรียบร้อยแล้ว		
คำอธิบาย :	<ul style="list-style-type: none"> เป็นการดำเนินการตามคำสั่งคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานที่ 6/2558 เมื่อวันที่ 16 ตุลาคม พ.ศ. 2558 โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้มีการศึกษาพิจารณาแนวทางในการปฏิรูปบทบาท หน้าที่ และการใช้ประโยชน์ของกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในการเสริมสร้างความมั่นคงและประสิทธิภาพของระบบพลังงานของประเทศ และการยกร่างกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ปัจจุบัน (ร่าง) พระราชบัญญัติกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. อยู่ระหว่างการพิจารณาของคณะกรรมการกฤษฎีกา 						
เงื่อนไข :	-						
2. ประสิทธิภาพในการดำเนินงานตามหลักภารกิจยุทธศาสตร์ แนวทางปฏิรูปภาครัฐ นโยบาย เร่งด่วนหรือภารกิจที่ได้รับมอบหมายเป็นพิเศษ (Agenda Based)	1. ตัวชี้วัดการสร้างความรับรู้ความเข้าใจแก่ประชาชน (บังคับ)						
	1.1 ร้อยละการดำเนินการตามแผนการสร้างความรับรู้ความเข้าใจแก่ประชาชน	ดำเนินการตามแผนฯ ระหว่าง ต.ค. 2559 – ก.พ. 2560 ได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	ดำเนินการตามแผนฯ ระหว่าง มี.ค. – ก.ค. 2560 ได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100 (รายละเอียดตามเอกสารแนบ)		✓
คำอธิบาย :	เป็นการวัดผลการดำเนินงานของส่วนราชการเปรียบเทียบกับแผนการการสร้างความรับรู้ความเข้าใจแก่ประชาชน โดยประเมินจากปริมาณและประสิทธิภาพของการชี้แจงของส่วนราชการ ตามแผนของการดำเนินงานในแต่ละรอบของการประเมิน						
เงื่อนไข :	ตัวชี้วัดบังคับ ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2559 โดยเห็นชอบแนวทางการสร้างความรับรู้ความเข้าใจแก่ประชาชน โดยให้หัวหน้าส่วนราชการต่างๆ ได้แก่ ปลัดกระทรวง อธิบดี และหัวหน้าส่วนราชการที่มีฐานะเทียบเท่ากระทรวง กรม ตลอดจนผู้บริหารสูงสุดของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชนมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการสร้างความรับรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องแก่ประชาชนเกี่ยวกับการปฏิบัติราชการของหน่วยงานที่อยู่ในความรับผิดชอบ						
	1.2 ร้อยละการชี้แจงประเด็นสำคัญที่ทันต่อสถานการณ์ (ถ้ามี)	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	N/A		
คำอธิบาย :	<ul style="list-style-type: none"> เป็นการวัดผลการดำเนินงานของส่วนราชการ ในการชี้แจงประเด็นข่าวที่ทันต่อสถานการณ์ โดยประเมินจากความสามารถของส่วนราชการในการชี้แจงประเด็นข่าวภายในระยะเวลาที่กำหนด มีการชี้แจงประเด็นข่าวที่ครบถ้วนและตรงประเด็น ให้ได้ร้อยละ 100 ในแต่ละรอบของการประเมิน เจ้าภาพตัวชี้วัด ประกอบด้วย สำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี [สำนักโฆษก และศูนย์ปฏิบัติการนายกรัฐมนตรี (Prime Minister Operation Center: PMOC)] และ กรมประชาสัมพันธ์ 						
เงื่อนไข :	ตัวชี้วัดบังคับ ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 11 ตุลาคม 2559 โดยเห็นชอบแนวทางการสร้างความรับรู้ความเข้าใจแก่ประชาชน โดยให้หัวหน้าส่วนราชการต่างๆ ได้แก่ ปลัดกระทรวง อธิบดี และหัวหน้าส่วนราชการที่มีฐานะเทียบเท่ากระทรวง กรม ตลอดจนผู้บริหารสูงสุดของรัฐวิสาหกิจและองค์กรมหาชนมีหน้าที่และความรับผิดชอบในการสร้างความรับรู้ความเข้าใจที่ถูกต้องแก่ประชาชนเกี่ยวกับการปฏิบัติราชการของหน่วยงานที่อยู่ในความรับผิดชอบ						
	1.3 ร้อยละของประชาชนกลุ่มเป้าหมายที่รับรู้และเข้าใจในการดำเนินงานตามนโยบายสำคัญของรัฐบาล	ร้อยละ 75	< ร้อยละ 75	ร้อยละ 75	N/A (กรมประชาสัมพันธ์เป็นเจ้าภาพตัวชี้วัดนี้)		
3. ประสิทธิภาพในการ	ส่วนราชการไม่มีการประเมินผลตามองค์ประกอบ 3						

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน																									
						ผ่าน	ไม่ผ่าน																								
ดำเนินงานตามหลักภารกิจ พื้นที่/ท้องถิ่น ภูมิภาค จังหวัด หรือการบูรณาการ ดำเนินหลายพื้นที่หรือหลาย หน่วยงาน (Area base) (ถ้า ไม่มีภารกิจนี้ ไม่ต้องประเมิน)																															
4. ประสิทธิภาพในการบริหาร จัดการและพัฒนานวัตกรรม ในการบริหารจัดการ ระบบงาน งบประมาณ ทรัพยากรบุคคล และการ ให้บริการประชาชนหรือ หน่วยงานของรัฐ (Innovation Based)	1. ประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบประมาณ (บังคับ)	ร้อยละ 45	ร้อยละ 80	ร้อยละ 96	<p>สนพ. ได้รับจัดสรรงบประมาณรายจ่ายภาพรวม จำนวนเงิน 97,549,496.84 บาท ผลการเบิกจ่ายเงินงบประมาณรายจ่ายภาพรวม จำนวน 91,719,470.63 บาท คิดเป็นอัตราการเบิกจ่ายเงินงบประมาณ ร้อยละ 95.05 โดยแบ่งตามหมวดรายจ่าย ดังนี้</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>หมวดรายจ่าย</th> <th>งบประมาณที่ได้รับ</th> <th>ผลการเบิกจ่าย</th> <th>อัตราเบิกจ่าย</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>งบบุคลากร</td> <td>52,470,696.84</td> <td>52,470,696.84</td> <td>100.00%</td> </tr> <tr> <td>งบดำเนินงาน</td> <td>24,637,900.00</td> <td>23,817,844.46</td> <td>96.67%</td> </tr> <tr> <td>งบรายจ่ายอื่น</td> <td>19,828,900.00</td> <td>15,837,560.23</td> <td>79.87%</td> </tr> <tr> <td>งบลงทุน</td> <td>612,000.00</td> <td>593,368.50</td> <td>96.96%</td> </tr> <tr> <td>รวม</td> <td>97,549,496.84</td> <td>92,719,470.03</td> <td>95.05%</td> </tr> </tbody> </table> <p>ทั้งนี้ ในส่วนของงบประมาณ งบรายจ่ายอื่น การดำเนินการจัดจ้างจำนวน 1 โครงการ ไม่บรรลุผลในครั้งที่ 1 เนื่องจากไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอ และต้องดำเนินการใหม่ครั้งที่ 2 จึงส่งผลให้การกอบกู้ผู้พันมีความล่าช้า และการเบิกจ่ายเงินตามงวดงานไม่เป็นไปตามแผน</p>	หมวดรายจ่าย	งบประมาณที่ได้รับ	ผลการเบิกจ่าย	อัตราเบิกจ่าย	งบบุคลากร	52,470,696.84	52,470,696.84	100.00%	งบดำเนินงาน	24,637,900.00	23,817,844.46	96.67%	งบรายจ่ายอื่น	19,828,900.00	15,837,560.23	79.87%	งบลงทุน	612,000.00	593,368.50	96.96%	รวม	97,549,496.84	92,719,470.03	95.05%		✓
หมวดรายจ่าย	งบประมาณที่ได้รับ	ผลการเบิกจ่าย	อัตราเบิกจ่าย																												
งบบุคลากร	52,470,696.84	52,470,696.84	100.00%																												
งบดำเนินงาน	24,637,900.00	23,817,844.46	96.67%																												
งบรายจ่ายอื่น	19,828,900.00	15,837,560.23	79.87%																												
งบลงทุน	612,000.00	593,368.50	96.96%																												
รวม	97,549,496.84	92,719,470.03	95.05%																												
คำอธิบาย :	<p>เป็นการวัดประสิทธิภาพการเบิกจ่ายภาพรวมของส่วนราชการ รายจ่ายภาพรวมไม่น้อยกว่าร้อยละ 96</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">ประมาณการรายจ่าย</th> <th colspan="5">ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560</th> </tr> <tr> <th>รวม</th> <th>ไตรมาส 1</th> <th>ไตรมาส 2</th> <th>ไตรมาส 3</th> <th>ไตรมาส 4</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>ภาพรวม (ล้านบาท)</td> <td>2,623,680</td> <td>819,900</td> <td>601,260</td> <td>579,419</td> <td>623,101</td> </tr> <tr> <td>ประมาณร้อยละ</td> <td>96</td> <td>30</td> <td>22</td> <td>21</td> <td>23</td> </tr> </tbody> </table>							ประมาณการรายจ่าย	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560					รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ภาพรวม (ล้านบาท)	2,623,680	819,900	601,260	579,419	623,101	ประมาณร้อยละ	96	30	22	21	23	
ประมาณการรายจ่าย	ปีงบประมาณ พ.ศ. 2560																														
	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4																										
ภาพรวม (ล้านบาท)	2,623,680	819,900	601,260	579,419	623,101																										
ประมาณร้อยละ	96	30	22	21	23																										
เงื่อนไข :	ตัวชี้วัดบังคับ ตามมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 23 สิงหาคม 2559 เห็นชอบกับเรื่องมาตรการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายเงินงบประมาณรายจ่ายประจำปีงบประมาณ พ.ศ. 2560 โดยการเบิกจ่ายรายจ่ายภาพรวมไม่น้อยกว่าร้อยละ 96 และมีการกำหนดเป้าหมายการเบิกจ่ายเป็นรายไตรมาส																														
	2. ข้อเสนอประสิทธิภาพในการบริหาร จัดการและพัฒนานวัตกรรมของส่วน ราชการ (โครงการศึกษาศักยภาพและพัฒนา ระบบฐานข้อมูลศักยภาพอนุรักษพลังงาน	ให้ส่วนราชการ จัดทำข้อเสนอ ประสิทธิภาพและ การพัฒนา นวัตกรรมของ	ให้ส่วนราชการ จัดทำข้อเสนอ ประสิทธิภาพและ การพัฒนา นวัตกรรมของ	-	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)	✓																									

องค์ประกอบการประเมิน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย รอบ 1 (ก.พ. 60)	เป้าหมาย รอบ 2 (ก.ค. 60)	เป้าหมาย ทั้งปี 2560	คำอธิบายผลการดำเนินงาน (ณ วันที่ 30 ก.ย. 2560)	สรุปผลการประเมิน	
						ผ่าน	ไม่ผ่าน
	และพลังงานทดแทน)	ส่วนราชการ และ ให้รายงานมา พร้อมกับการ รายงานตัวชี้วัด อื่นๆ ในรอบการ ประเมินที่ 1	ส่วนราชการ และ ให้รายงานมา พร้อมกับการ รายงานตัวชี้วัด อื่นๆ ในรอบการ ประเมินที่ 2				
คำอธิบาย :	ส่วนราชการจัดทำข้อเสนอการพัฒนาศักยภาพของหน่วยงานในด้านต่างๆ เช่น การพัฒนานวัตกรรมในการบริหารจัดการระบบงาน งบประมาณ ทรัพยากรบุคคล ความผูกพันของบุคลากรต่อองค์กร เทคโนโลยี ฐานข้อมูล กฎหมาย การพัฒนาการบริหารจัดการองค์กรตามหลักธรรมาภิบาล ซึ่งมีผลงานที่เกิดขึ้นจริง						
เงื่อนไข :	ตัวชี้วัดบังคับ						
5. ศักยภาพในการเป็นส่วน ราชการที่มีความสำคัญเชิง ยุทธศาสตร์เพื่อการพัฒนา ประเทศตามแผนหรือ นโยบายระดับชาติ นโยบาย ของรัฐบาล (Potential Based) ประกอบผลการ ประเมินโดยองค์กรภายใน และภายนอกประเทศ	1. การจัดทำและดำเนินการตามแผนการ ขับเคลื่อนยุทธศาสตร์ชาติ (บังคับ) 1) การจัดทำแผนการขับเคลื่อน ยุทธศาสตร์ชาติ ตามภารกิจ/บทบาท ของส่วนราชการ 2) ผลงานที่เกิดขึ้นจริงในแต่ละไตรมาส รวมทั้งผลการประเมินจากองค์กร ภายในหรือภายนอกประเทศ (ถ้ามี)	ดำเนินการตาม แผนฯ ถึงเดือน ก.พ. 60 ได้ ครบถ้วน ร้อยละ 100	ดำเนินการตาม แผนฯ ถึงเดือน ก.ค. 60 ได้ ครบถ้วน ร้อยละ 100	ดำเนินการตาม แผนฯ ถึงเดือน ก.ย.60 ได้ ครบถ้วน ร้อยละ 100	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)	✓	
คำอธิบาย :	เป็นการวัดการดำเนินงานของส่วนราชการเปรียบเทียบกับแผนการขับเคลื่อนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี ของปี 2560						
เงื่อนไข :	ตัวชี้วัดบังคับตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 17 พฤศจิกายน 2559 กำหนดให้ส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจดำเนินการจัดทำแผนงาน ในภารกิจหลักของหน่วยงานระยะ 20 ปี (พ.ศ.2560-2579)						