

ร่างรายงานการประชุมคณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับ
สถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 25/2565
วันพฤหัสบดีที่ 8 ธันวาคม 2565 เวลา 13.30 น. เป็นต้นไป
ผ่านระบบประชุมทางไกล Zoom Meeting

ผู้เข้าประชุม

- | | |
|---|------------------------|
| 1. นายกุลิศ สมบัติศิริ
ปลัดกระทรวงพลังงาน | ประธานอนุกรรมการ |
| 2. นายสมบูรณ์ หน่อแก้ว
รองปลัดกระทรวงพลังงาน | รองประธานอนุกรรมการ |
| 3. นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 4. นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 5. นายวรากร พรหมبول
รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ | อนุกรรมการ |
| 6. นายเรืองเดช ปันด้วง
รองอธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน | อนุกรรมการ |
| 7. นายกิตติ เพ็ชรสันทัต
รองผู้ว่าการระบบส่ง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | อนุกรรมการ |
| 8. นายภูวนารถ ชุณหปราณ
ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 9. ม.ล. ปีกทอง ทองใหญ่
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) | อนุกรรมการ |
| 10. นายสมภพ พัฒนอริยางกูล
ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 11. นายฉัตรชัย คุณโลहित
ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน | อนุกรรมการและเลขานุการ |

ผู้เข้าร่วมประชุม

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

1. นางสาวจิตติมา มั่นทะจิตร ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
2. นางสาวจิรฎา จอมพุดธางกูร วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการ

กรมธุรกิจพลังงาน

3. นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์ รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน
4. นางสาวนิตยา กุลวาไชย ผู้อำนวยการกองบริการธุรกิจและการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
5. นายณัฐรุจ อนันตบวรวุฒิ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
6. นางสาวอภิฤดี เข้มเงิน นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

7. นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ์ ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
8. นางมณฑิกา สมพรานนท์ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
9. นายวรยุทธ คงบุญ วิศวกรชำนาญการพิเศษ
10. นางสาวอัจฉริยาพร ภูบุญศรี นักวิเคราะห์นโยบายและแผน

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

11. นายวรรณล จันทศิริ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
12. นางสาวกานต์นลิน ธีรัตน์านนท์ นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
13. นางสาวธัญชนก เขิดชู นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

14. นายประเสริฐศักดิ์ เชิงชวโน รองผู้ว่าการยุทธศาสตร์
15. นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ
16. นายจักรี ศิริมะณีวัฒนา ผู้ช่วยผู้อำนวยการฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า-1

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

17. นายคุณาธิป ภาสวุฒิชยพงศ์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ
18. นางธนภรณ์ รักตระกูล ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ฝ่ายวางแผน
19. นางมีนา ศุภวิวรรธน์ ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่ นโยบายและบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

20. นางสุชีลา สุวรรณ

ผู้จัดการฝ่ายบริหารการรับจ่ายก๊าซธรรมชาติ

21. นางสาวเจิมขวัญ ญ บางช้าง

ผู้จัดการฝ่ายบริหารห่วงโซ่อุปทาน

เริ่มประชุมเวลา 13.30 น.

ระเบียบวาระที่ 1 : เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

การประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการโรงรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 25/2565 จะเป็นการติดตามมาตรการการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน สำหรับเดือน ม.ค. – เม.ย. 2566 เพื่อพิจารณาความพร้อมในการเตรียมการจัดส่งน้ำมัน เพื่อให้สอดคล้องกับสถานการณ์ราคาน้ำมันโลก

ระเบียบวาระที่ 2 : เรื่องสรุปการประชุมและรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการโรงรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 23/2565 (11 พฤศจิกายน 2565) และครั้งที่ 24/2565 (22 พฤศจิกายน 2565)

1. ฝ่ายเลขานุการได้จัดทำสรุปการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการโรงรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 23/2565 (11 พ.ย. 2565) และครั้งที่ 24/2565 (22 พ.ย. 2565) เพื่อให้คณะกรรมการยืนยันกลับมาภายในวันที่ 9 ธ.ค. 2565
2. **มติที่ประชุม**
 - 2.1 ที่ประชุมรับทราบ และรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการโรงรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานครั้งที่ 23/2565 (11 พ.ย. 2565) และครั้งที่ 24/2565 (22 พ.ย. 2565)

ระเบียบวาระที่ 3 : เรื่องเพื่อติดตาม

ระเบียบวาระที่ 3.1 ความก้าวหน้าในการดำเนินการตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานช่วงเดือนตุลาคม – ธันวาคม 2565 (ทุกหน่วยงาน)

1. ฝ่ายเลขานุการ ได้รายงานความก้าวหน้าในการดำเนินการตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานช่วงเดือน ต.ค. – ธ.ค. 2565 สรุปได้ ดังนี้

มาตรการ/หน่วยงาน ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมายตามที่ เสนอ กพข.	ผล 1-31 ต.ค. 65	ผล 1-30 พ.ย. 65	ผล 1-4 ธ.ค. 65	ปัญหา/อุปสรรค (หากมี)
1. ใช้น้ำมันดีเซลและ น้ำมันเตาตามมติ กพข. (สำนักงาน กพข./กพผ./ ธพ.)	898.8 ล้านลิตร	273.6 ล้านลิตร	303.3 ล้านลิตร	37.6 ล้านลิตร	

มาตรการ/หน่วยงาน ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมายตามที่ เสนอ กพข.	ผล 1-31 ต.ค. 65	ผล 1-30 พ.ย. 65	ผล 1-4 ธ.ค. 65	ปัญหา/อุปสรรค (หากมี)
2. จัดหาก๊าซในประเทศ และเพื่อนบ้านให้ได้ มากที่สุด (ชธ.)	เฉลี่ยต่อเดือน ประมาณ 100 MMscfd	78 MMscfd	181 MMscfd	93 MMscfd	
3. เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจาก โรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8 (กฟผ.)	554.4 GWh	163.97 GWh	190.21 GWh	25.45 GWh	
4. รับซื้อไฟฟ้าระยะสั้น จากพลังงานทดแทน เพิ่มขึ้น (สำนักงาน กพข.)	163.2 GWh	7.13 GWh	1.62 GWh	การไฟฟ้ารายงานทุกสิ้น เดือน	หมายเหตุ เดือน ต.ค. PEA ยังขาด 3 ราย เดือน พ.ย. ยังไม่รวม PEA
5. ข้อเสนอจัดหาน้ำมันเพื่อการผลิตไฟฟ้าเพิ่มเติม (กฟผ.)					
5.1 การเพิ่มการจัดส่ง น้ำมันดีเซลสำหรับ โรงไฟฟ้า Glow EPEC GPG และ GUT	20 ลล.	*ตัวเลข ได้นำไป รวมในข้อ 1 แล้ว	*ตัวเลข ได้นำไป รวมในข้อ 1 แล้ว	*ตัวเลข ได้นำไปรวม ในข้อ 1 แล้ว	
5.2 การปรับแผนการ นำเข้าน้ำมันเตา 0.5% ด้วยวิธี Ship to Ship สำหรับโรงไฟฟ้าบางปะกง หมายเหตุ : ข้อ 5.1-5.2 เริ่มดำเนินการในเดือน พ.ย. 2565	30 ลล.	พิจารณาร่าง สัญญาร่วมกัน ระหว่าง กฟผ.- ปตท.	อยู่ในขั้นตอนลงนาม สัญญากับ ปตท จากนั้นจึงนำเข้า ประมาณเดือน ธ.ค. เพื่อรองรับแผนใช้ใน เดือน ม.ค. 66	- อยู่ในขั้นตอนลงนาม สัญญาจากนั้น กฟผ. จะแจ้งแผนรับน้ำมัน เพื่อให้ ปตท. นำเข้าเพื่อ รองรับแผนใช้ในเดือน ม.ค. 66 (ลงนามแล้วเสร็จ 1 ฝ่าย) - ปริมาณนำเข้าเดือนละ 30 ล้านลิตร เนื่องจาก ความสามารถในการรับ น้ำมันเตาที่ทำเรือบางปะ กงคือวันเว้นวัน	
6. รับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (กฟผ.)					
6.1 โครงการน้ำเทิน 1	43.0 GWh	183 GWh *เป็นฤดูน้ำล้น ได้น้ำมากกว่า คาดการณ์	ไม่มีการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าส่วนเพิ่มใน เดือน พ.ย. 65 (และ ธ.ค. 65) เนื่องจาก ปริมาณน้ำในอ่างมีน้อย เข้าสู่ฤดูน้ำแล้ง		

มาตรการ/หน่วยงาน ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมายตามที่ เสนอ กพข.	ผล 1-31 ต.ค. 65	ผล 1-30 พ.ย. 65	ผล 1-4 ธ.ค. 65	ปัญหา/อุปสรรค (หากมี)
6.2 โครงการเทินหินบุน	9.6 GWh	รวมดี กพข. เห็นชอบ	กพข. เห็นชอบ 7 พ.ย. 65	สนพ. แจ้งมติทางการต่อ กพผ. เมื่อวันที่ 1 ธ.ค. 65 คู่สัญญาลงนามในสัญญา แก้ไขเพิ่มเติมแล้วเสร็จ เริ่มซื้อขายไฟฟ้า ตั้งแต่ วันที่ 5 ธ.ค. 65 – 31 พ.ค. 66	
7. การนำโรงไฟฟ้าแม่ เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมา ผลิตไฟฟ้า (กพผ.)	88.6 GWh	0	กพผ. ยื่น PPA ต่อ กพข. แล้วเมื่อ 9 พ.ย. 65 ทั้งนี้ อยู่ในระหว่าง กพข. พิจารณา โดย คาดการณ์ว่า จะ SCOD ได้ในช่วง ปลายเดือน พ.ย. - ต้นเดือน ธ.ค. 65	กพข. ได้รับเอกสาร ขออนุญาตฯ ทั้ง 3 รายการ คือ ใบอนุญาต รง.4 ใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และ ใบอนุญาตผลิตพลังงาน ควบคุม (พค.2) แล้ว และ จะเสนอเข้าบอร์ด กพข. เพื่อพิจารณาในวันที่ 7 ธ.ค. 65	
8. การบริหารจัดการ เพื่อให้เกิดการลดการใช้ ก๊าซธรรมชาติในภาคปิโตร เคมี และ ภาคอุตสาหกรรม (กพพ./ ปตท.)	100,000 ตัน เทียบเท่า LNG	36,905 ตัน	29,048 ตัน	6,406 ตัน	ต้องบริหารจัดการ ร่วมกับการบริหาร LNG Inventory
9. มาตรการขอความ ร่วมมือประหยัดพลังงาน ในภาคธุรกิจ/ อุตสาหกรรม (พพ.)			เตรียมความพร้อม ในการจัดกิจกรรม ประกาศเจตนารมณ์ เครือข่ายอนุรักษ์ พลังงาน “Energy beyond Standards” สำหรับวันอังคารที่ 6 ธันวาคม 2565 ณ	พพ. ได้จัดกิจกรรม ประกาศเจตนารมณ์ เครือข่ายอนุรักษ์ พลังงาน “Energy beyond Standards” ในวันอังคารที่ 6 ธันวาคม 2565 ทั้ง ภาครัฐและเอกชน 70 องค์กร	

มาตรการ/หน่วยงาน ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมายตามที่ เสนอ กพข.	ผล 1-31 ต.ค. 65	ผล 1-30 พ.ย. 65	ผล 1-4 ธ.ค. 65	ปัญหา/อุปสรรค (หากมี)
			ห้องประชุม The Synergy Hall ชั้น 6 ศูนย์เอนเนอร์ยี คอมเพล็กซ์ อาคาร ซี โดยมี รนรม. และ รมว.พน. เป็น ประธาน	หมายเหตุ โดยผลคาดว่าจะลดการใช้ไฟฟ้าได้ 675 ล้านหน่วย/ปี ลดการนำเข้าพลังงานได้ 5,400 ล้านบาท/ปี (ข้อมูล ณ วันที่ 7 ธ.ค. 65)	
10. การเจรจาเพื่อลดการรับซื้อไฟฟ้าภาคสมัครใจจาก SPP Firm ประเภท Co-generation ที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.)	8,800 ตัน เทียบเท่า LNG	ยังไม่มี	มี SPP เข้าร่วมจำนวน 10 ราย ช่วยลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ : 5,122 ตัน เทียบเท่า LNG	มี SPP เข้าร่วมจำนวน 10 ราย ช่วยลดปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติได้ประมาณ : 706 ตัน เทียบเท่า LNG	
11. เร่งรัดการอนุมัติ/อนุญาตโซลาร์เซลล์ที่สำนักงาน กพข. ยังพิจารณาไม่แล้วเสร็จ (สำนักงาน กพข.)			28 ก.ย. 65 สำนักงาน กพข. ออกประกาศเรื่องขั้นตอนการรับแจ้งการประกอบกิจการพลังงานที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า PEA/MEA ตรวจสอบแบบ ≤ 15 วันทำการ PEA/MEA ตรวจสอบระบบ/อุปกรณ์เชื่อมต่อ ≤ 30 วันทำการ (กรณี > 200 kV พค.≤ 30 วัน) เมื่อข้อมูลครบ สำนักงาน กพข. จัดแจ้ง ≤ 5 วันทำการ https://www.erc.or.th/th/event-news/2653		

2. รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นางพัทธ์ธีรา สายปทุมทิพย์) ได้รายงานการติดตามผลการจัดส่งน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

2.1 ผลการจัดส่งน้ำมันเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าเดือน พ.ย. 2565 สำหรับเดือน พ.ย. 2565 ที่มีการปรับแผนการใช้น้ำมัน กฟผ. ณ วันที่ 15 พ.ย. 2565 อยู่ที่ปริมาณ 299.1 ล้านลิตร โดย กฟผ. ใช้น้ำมันในการผลิตไฟฟ้าอยู่ที่ 303.3 ล้านลิตร ทั้งนี้ ยังมีปริมาณสต็อกที่เหลือและสามารถที่จะส่งเพิ่มเติมได้อยู่ที่ประมาณ 131 ล้านลิตร

2.2 แผน-ผลการใช้และจัดส่งน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าเดือน ธ.ค. 2565

- 1) สำหรับการดำเนินการ Ship to Ship ธพ. ได้รับรายงานจาก ปตท. และ กฟผ. ว่าจะมีความล่าช้าในส่วนนี้ เนื่องจากว่า ปตท. อยู่ในระหว่างการหารือร่วมกับกรมศุลกากรในการขอความอนุเคราะห์ดำเนินการข้ามเขตของพื้นที่จังหวัดชลบุรีและจังหวัดฉะเชิงเทรา ทั้งนี้ กฟผ. และ ปตท. ได้หารือเรื่องกระบวนการรับน้ำมันของโรงไฟฟ้า ซึ่งใช้เวลาขนส่ง 30 ล้านลิตร ต่อ 2 เดือน โดย ปตท. มีข้อเสนอเพิ่มเติม ขอให้ กฟผ. ลดหย่อนการตรวจสอบเนื่อน้ำมันเรือเล็กทุกลำ
- 2) สำหรับการออก Bid เพิ่มเติมอีก 30 ล้านลิตร กฟผ. จะแจ้งกลับมาภายในกลางเดือน ธ.ค. 2565
- 3) TOP ได้รับการยืนยันจากโรงไฟฟ้าล่าช้า ส่งผลให้นำเข้าได้หลัง 10 ธ.ค. 2565 อาจกระทบต่อแผนจัดส่งน้ำมัน ซึ่งอยู่ในระหว่างพิจารณาได้ดำเนินการเป็นไปตามแผนที่กำหนด
- 4) ข้อมูล ณ วันที่ 1-6 ธ.ค. 2565 มีการจัดส่งน้ำมันไปแล้ว ปริมาณ 49.5 ล้านลิตร และใช้ในการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 49 ล้านลิตร สต็อก ณ ปัจจุบันยังวางอยู่ที่ ปริมาณ 135.4 ล้านลิตร

2.3 การทบทวนความสามารถการจัดส่งน้ำมันเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของผู้ค้าน้ำมันฯ โดยสรุปแล้ว ถ้าหากไม่คำนวณรวมโรงไฟฟ้าในภาคใต้ที่โรงไฟฟ้าขนอมกับโรงไฟฟ้าจะนะ จะขนส่งได้ที่ 22 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 666.3 ล้านลิตรต่อเดือน แต่ตามแผนการใช้น้ำมันของ กฟผ. ถ้าเป็นโรงไฟฟ้าที่อยู่ในแผนเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 ปริมาณขนส่งอยู่ที่ 18.57 ล้านลิตรต่อวัน หรือปริมาณ 558.3 ล้านลิตรต่อเดือน โดยความสามารถในการจัดส่งน้ำมันดีเซลอยู่ที่ 480.3 ล้านลิตร

3. มติที่ประชุม

- 3.1 รับทราบความก้าวหน้าในการดำเนินการตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานช่วงเดือน ต.ค. – ธ.ค. 2565 ข้อมูลปรับปรุง ณ วันที่ 4 ธ.ค. 2565
- 3.2 รับทราบ 1) ผลการจัดส่งน้ำมันเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าเดือน พ.ย. 2565 2) แผน-ผลการใช้และจัดส่งน้ำมันเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเดือน ธ.ค. 2565 และ 3) การทบทวนความสามารถจัดส่งน้ำมันเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าของผู้ค้าน้ำมันฯ ตามที่ ธพ. เสนอ
- 3.3 มอบหมายหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รายงานผลการดำเนินการตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานช่วงเดือน ต.ค. – ธ.ค. 2565 ไปยังฝ่ายเลขานุการ ภายในวันที่ 6 มกราคม 2566
- 3.4 มอบหมายฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน สนพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ กบง. เพื่อนำเสนอต่อ กบง. เพื่อทราบต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3.2 : การปรับปรุงแผนการบริหารจัดการเชื้อเพลิงในภาพรวม ระหว่างเดือน ตุลาคม-ธันวาคม 2565 (สนง. กฟผ.)

1. ผู้ช่วยเลขาธิการ สนง.กกพ. (นายภูวนารถ ชุณหปราณ) ได้รายงานการปรับปรุงแผนการบริหารจัดการเชื้อเพลิงในภาพรวม ระหว่างเดือน ต.ค.-ธ.ค. 2565 สรุปได้ ดังนี้

1.1. คณะอนุกรรมการบริหารสถานการณ์ในช่วงวิกฤตราคาพลังงาน (Execution Operation Team) ครั้งที่ 13/2565 (ครั้งที่ 13) ในวันจันทร์ที่ 21 พ.ย. 2565 แผนการใช้เชื้อเพลิงในเดือนธันวาคม 2565 กกพ. ชี้แจงว่า โรงไฟฟ้า BLCF จะหยุดเดินเครื่องตั้งแต่วันที่ 10 – 31 ธ.ค. 2565 ซึ่งจะส่งผลให้เชื้อเพลิงถ่านหินหายไปจากระบบประมาณ 1,400 MW ประกอบกับมีแผน Commissioning โรงไฟฟ้าปลวกแดง (GPD-C1) ดังนั้น ในเดือน ธ.ค. 2565 กกพ. จึงปรับแผนการใช้ก๊าซฯ เพิ่มขึ้นเป็น 3,026 MMSCFD และมีแผนการใช้น้ำมันผลิตไฟฟ้าเต็มความสามารถในการขนส่งน้ำมันของผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา 7 ที่ 299.1 ล้านลิตร

แผนใช้เชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า พ.ย.-ธ.ค. 65 **EGAT for ALL**
ปรับปรุงข้อมูล 15 พ.ย. 65

	November	November	December	December
Demand GWh	15,990	16,318	15,037	15,237
East Gas MMSCF	6,440 (215 MMSCFD) Commissioning 537 Mixing 1,308 Merit Order 4,595	4,409 (147 MMSCFD) Commissioning 537 Mixing 1,308 Merit Order 2,564	3,026 (98 MMSCFD) Commissioning 199 Mixing 1,048 Merit Order 1,779	1,329 (43 MMSCFD) Commissioning 198 Mixing 1,028 Merit Order 105
West Gas MMSCF	740	418	627	40.1
Fuel Oil M.litres	50.2	264	40.1	229
Diesel M.litres	235		259	

Remark
 * KA-T Exercise 1.1 M.litres
 **GPD-C1 Commissioning 2.8 M.litres
 NPO Supply 95 MMSCFD
 West Supply
 Zawtika PM : 26 Dec 22 - 4 Jan 23 Gas loss 55 MMscfd
 Yetagun PM : 28 Dec 22 - 4 Jan 23 Gas loss 40 MMscfd
 Yadana PM : 31 Dec 22 - 4 Jan 23 Gas loss 185-295 MMscfd
 Coal-Fired Power Plant Outage Schedule
 HSA-T3 16 Oct - 6 Nov 22
 HSA-T1 20 Nov - 11 Dec 22
 BLCF-T1.2 10 - 31 Dec 22 (Outside CAH)

2. มติที่ประชุม

2.1. รับทราบการปรับปรุงแผนการบริหารจัดการเชื้อเพลิงในภาพรวม ระหว่างเดือน ต.ค.-ธ.ค. 2565

ระเบียบวาระที่ 3.3 :การประเมินผลประหยัดตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ช่วงมกราคม – พฤศจิกายน 2565 (ทุกหน่วยงาน)

1. ฝ่ายเลขานุการ ได้รายงานการประเมินผลประหยัดตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานในช่วงเดือน ม.ค.-พ.ย. 2565

1.1 ผลประหยัดตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน ในช่วงวันที่ 1 มกราคม 2565 -30 พฤศจิกายน 2565 คิดเป็นผลประหยัด 68,923 ล้านบาท

มาตรการ/หน่วยงานผู้รับผิดชอบ	ต้นทุนของมาตรการ (ล้านบาท) (1)	ต้นทุนกรณีใช้ Spot LNG (ล้านบาท) (2)	ผลประโยชน์ทางการเงิน (ล้านบาท) (2) – (1)
1. ใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาตามมติ กกพ. (สำนักงาน กกพ./กฟผ./ธพ.)	58,091.71	89,050.31	30,958.61
2. จัดหาก๊าซในประเทศและเพื่อนบ้านให้ ได้มากที่สุด (ชธ.)	4,619.60	23,293.35	18,673.74
3. เพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 8 (กฟผ.)	1,268.571	15,423.188	14,154.617
4. รับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจากพลังงานทดแทน เพิ่มขึ้น (สำนักงาน กกพ.)	101.10	379.35	278.25
5. ข้อเสนอจัดหาน้ำมันเพื่อการผลิตไฟฟ้า เพิ่มเติม (กฟผ.)	-	-	-
5.1 การเพิ่มการจัดส่งน้ำมันดีเซลสำหรับ โรงไฟฟ้า Glow EPEC GPG และ GUT (กฟผ.)			
5.2 การปรับแผนการนำเข้าน้ำมันเตา 0.5% ด้วยวิธี Ship to Ship สำหรับโรงไฟฟ้าบาง ปะกง (กฟผ.)			
6. รับซื้อไฟฟ้าพลังงานน้ำระยะสั้นเพิ่มเติม จาก สปป.ลาว (กฟผ.)			
6.1 โครงการน้ำเทิน 1	281.655	1,687.243	1,405.588
6.2 โครงการเทินหินบูน	-	-	-
7. การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมา ผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)	-	-	-
8. การบริหารจัดการเพื่อให้เกิดการลดการใช้ ก๊าซธรรมชาติในภาคปิโตรเคมี และ ภาคอุตสาหกรรม (กกพ./ปตท.)	1,071.80	4,472.74	3,400.94
9. มาตรการขอความร่วมมือประหยัพลังงาน ในภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม (พพ.) หมายเหตุ หากราคา Spot LNG JKM สูงกว่า 50 เหรียญสหรัฐฯ ต่อล้านบีทียู ต่อเนื่องกันไม่น้อยกว่า 14 วัน (Trigger point) ให้นำเสนอเป็นมาตรการภาค บังคับ	-	-	-

มาตรการ/หน่วยงานผู้รับผิดชอบ	ต้นทุนของมาตรการ (ล้านบาท) (1)	ต้นทุนกรณีใช้ Spot LNG (ล้านบาท) (2)	ผลประโยชน์ทางการเงิน (ล้านบาท) (2) – (1)
10. การเจรจาเพื่อลดการรับซื้อไฟฟ้าภาค สมัครใจจาก SPP Firm ประเภท Co- generation ที่ใช้เชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.)	มาตรการลด Demand		330.547 (187.709 GWh)
11. เร่งรัดการอนุมัติ/อนุญาตการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Cell) ที่ สำนักงาน กกพ. ยังพิจารณาไม่แล้วเสร็จ (สำนักงาน กกพ.)	-	-	-

หมายเหตุ

- (1) ต้นทุนมาตรการอ้างอิงน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาที่ กฟผ. นำเข้าจริง
- (2) ต้นทุนมาตรการอ้างอิงราคาก๊าซฯ ตามสัญญา
- (3) ต้นทุนมาตรการอ้างอิงต้นทุนผันแปรต่อหน่วยของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ
- (4) ต้นทุนมาตรการอ้างอิงต้นทุนรับซื้อไฟฟ้า SPP ที่ได้รับมติจาก กบง.
- (5) ต้นทุนมาตรการ รวมการคำนวณไว้อยู่ในมาตรการที่ (1)
- (6) ต้นทุนมาตรการ อ้างอิงจาก
 - 6.1 ต้นทุนรับซื้อไฟฟ้าโครงการน้ำเทิน 1 จาก สปป.ลาว
 - 6.2 ยังไม่เริ่มการรับซื้อไฟฟ้าโครงการเทินหินปูน
- (7) ยังไม่เริ่มการรับซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4
- (8) ต้นทุนมาตรการ อ้างอิงสมมติฐานราคาต้นทุนที่คำนวณจากสัดส่วนราคาก๊าซฯในอ่าวไทย/ราคา pool ตามปริมาณการลดการใช้ก๊าซฯ
ในภาคปิโตรเคมีและภาคอุตสาหกรรม
- (9) มาตรการจะเริ่มเกิดผลประหยัดตั้งแต่ ม.ค.66 เป็นต้นไป
- (10) เป็นมาตรการด้านการลด demand จึงไม่มีต้นทุนของมาตรการ
- (11) เป็นมาตรการที่ไม่ได้กำหนดเป้าหมายหน่วยพลังงานที่จะลดได้

2. มติที่ประชุม

- 2.1 รับทราบการประเมินผลประหยัดตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคา
พลังงานเดือน ม.ค. – พ.ย. 2565
- 2.2 มอบหมาย หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง รายงานผลการประเมินผลประหยัดตามมาตรการบริหารจัดการพลังงาน
ในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน เดือน ธ.ค. 2565 ไปยังฝ่ายเลขานุการ ภายในวันที่ 6 ม.ค. 2566
- 2.3 มอบหมายฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน สนพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ กบง. เพื่อนำเสนอต่อ กบง.
เพื่อทราบต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3.4 : แผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ เดือนมกราคม - เมษายน 2566
(สำนักงาน กพพ./ปตท.)

1. ผู้ช่วยเลขาธิการ สนง.กพพ. (นายภูวนารถ ชูรหปราม) ได้รายงานแผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ เดือน ม.ค. – เม.ย. 2566

1.1 กพพ. ในการประชุมครั้งที่ 53/2565 (ครั้งที่ 820) เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2565 ได้พิจารณาแผนการจัดหาเชื้อเพลิงเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพื่อรองรับสถานการณ์ในช่วงวิกฤติราคาพลังงานในเดือนม.ค.-เม.ย. 2566 เห็นควรให้ ปตท. จัดหา Spot LNG จำนวนไม่เกิน 5 ลำเรือ และใช้น้ำมันตามแผนมีปริมาณอยู่ที่ 424 ล้านลิตร สำหรับเดือน ม.ค. 2566 โดยให้ทยอยจัดหาเพื่อไม่ให้เกิดความผันผวนของราคาในตลาด และจัดหาด้วยราคาตามมติ กพช. เมื่อวันที่ 1 เม.ย. 2564 ทั้งนี้ จากปริมาณการใช้น้ำมันดังกล่าว สนง.กพพ. ได้มีการหารือ กพผ. และ ธพ. แล้ว ทั้งนี้จะมีการประชุมคณะกรรมการในครั้งถัดไปเพื่อหารือแผนการใช้น้ำมันต่อไป

1.2 โดยประเมินจากแผน Demand Supply ในที่ประชุมคณะกรรมการ EOT ครั้งที่ 13 วันที่ 21 พ.ย. 2565

Demand Plan as of Nov-22										ptt Group				
SUPPLY	Unit: MMscfd	ก.ค. 65 (A)	ส.ค. 65 (A)	ก.ย. 65 (A)	ต.ค. 65 (A)	พ.ย. 65 (A)	ธ.ค. 65 (A)	ม.ค. 66 (A)	ก.พ. 66 (A)	มี.ค. 66 (A)	เม.ย. 66 (A)	พ.ค. 66 (A)	ธ.ย. 66 (A)	ก.ค. 66 (A)
Gulf Gas		2,016	2,104	2,160	2,259	2,304	2,223	2,243	2,276	2,321	2,291	2,270	2,479	2,452
(-) CHN		118	59	109	104	129	127	128	130	134	131	134	134	107
(-) JKN		104	131	122	134	159	121	154	160	170	161	170	170	133
(-) Others		13	10	6	11	10	10	15	15	18	17	18	18	15
Gas to RY		1,781	1,904	1,923	2,010	2,006	1,965	1,946	1,971	1,999	1,982	1,949	2,157	2,197
(-) GSP		728	717	699	746	742	695	750	756	790	785	769	854	815
Gas to onshore Header		1,053	1,187	1,224	1,265	1,264	1,270	1,196	1,215	1,209	1,198	1,179	1,303	1,382
(+) Long Term LNG		773	584	511	771	690	770	579	577	651	699	798	945	813
Supply to onshore		1,826	1,771	1,735	2,035	1,953	2,039	1,775	1,792	1,860	1,896	1,977	2,248	2,195
Demand	Unit: MMscfd	ก.ค. 65 (A)	ส.ค. 65 (A)	ก.ย. 65 (A)	ต.ค. 65 (A)	พ.ย. 65 (A)	ธ.ค. 65 (A)	ม.ค. 66 (A)	ก.พ. 66 (A)	มี.ค. 66 (A)	เม.ย. 66 (A)	พ.ค. 66 (A)	ธ.ย. 66 (A)	ก.ค. 66 (A)
Demand onshore - East		2,421	2,379	2,294	2,026	2,125	1,941	2,237	2,469	2,566	2,467	2,758	2,706	2,862
SPP		1,190	1,178	1,178	1,123	1,030	990	1,080	1,108	1,206	1,135	1,207	1,205	1,202
IND		800	800	790	737	742	721	777	796	767	793	796	797	794
NGV		120	119	116	112	120	114	115	119	126	111	121	124	114
Fuel		6	9	5	6	10	10	10	10	10	10	10	10	10
EGAT/IPP East		305	273	205	49	223	106	254	437	457	419	625	569	742
Demand > Supply	Unit: Cargos	ก.ค. 65 (A)	ส.ค. 65 (A)	ก.ย. 65 (A)	ต.ค. 65 (A)	พ.ย. 65 (A)	ธ.ค. 65 (A)	ม.ค. 66 (A)	ก.พ. 66 (A)	มี.ค. 66 (A)	เม.ย. 66 (A)	พ.ค. 66 (A)	ธ.ย. 66 (A)	ก.ค. 66 (A)
แผน Spot LNG (MMscfd)		595	667	631	222	-	-	462	677	706	571	781	458	667
แผนจัดหา Spot LNG		-	-	-	-	-	-	5	6	7	6	8	5	7
จัดหาแล้ว - PTT LNG		3	9	7	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
จัดหาแล้ว - EGAT LNG		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
จัดหาแล้ว		3	9	7	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-
FO/DO	Unit: ML	ก.ค. 65 (A)	ส.ค. 65 (A)	ก.ย. 65 (A)	ต.ค. 65 (A)	พ.ย. 65 (A)	ธ.ค. 65 (A)	ม.ค. 66 (A)	ก.พ. 66 (A)	มี.ค. 66 (A)	เม.ย. 66 (A)	พ.ค. 66 (A)	ธ.ย. 66 (A)	ก.ค. 66 (A)
FO(ML)		-	56.8	10.9	42.1	50.2	40.1	89.0	84.0	89.0	87.0	31.7	30.0	0.0
DO (ML)		140.0	121.6	263.0	275.1	235.0	259.0	335.0	327.0	337.0	282.0	224.8	223.3	12
Total FO/DO (ML)		140.0	178.4	273.9	317.2	285.2	299.1	424.0	411.0	426.0	369.0	256.5	253.3	12

Demand Assumption
1. แผนการจัดหาพลังงาน: พ.ย. 65 - เม.ย. 66 อ้างอิงแผนจัดซื้อพลังงาน กพช. เดือน EOT 21 พ.ย. 65

confidential information

1.3 เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2565 ปตท. ได้จัดหา Spot LNG จำนวน 3 ลำเรือ สำหรับเดือน ม.ค. 2566 และการจัดหา Spot LNG อีก 2 เทียวเรือ ปตท. อยู่ระหว่างการพิจารณา Demand และ Supply และสถานการณ์ราคา LNG เพื่อกำหนดการจัดหาในช่วงเวลาที่เหมาะสมต่อไป

ลำดับ	กำหนดส่งมอบ	หมายเหตุ
1	21-25 ธ.ค. 65	จัดหาเพื่อรองรับ Demand ในเดือน ม.ค. 66 ตามกรอบที่ได้รับจาก กกพ. จำนวน 5 ลำเรือ และราคาเป็นไปตามเกณฑ์ ทั้งนี้ข้อเสนอการส่งมอบเดือน ธ.ค. 65 มีราคาต่ำกว่าเดือน ม.ค. 66 จึงเห็นควรให้มีการจัดหาไว้ล่วงหน้า และมีผลกระทบต่อราคา EPP/FT เดือนธ.ค. 65 สั้นๆ ตั้งแต่วันที่เรือส่งมอบถึงสิ้นเดือน ธ.ค. 65
1	2-6 ม.ค. 66	จัดหาเพื่อรองรับ Demand ในเดือน ม.ค. 66 ตามกรอบที่ได้รับอนุมัติ 5 ลำเรือ และ เพื่อรองรับการส่งมอบ LNG สัญญาการจัดหา LNG ระยะยาว จากแหล่ง Freeport LNG มีแนวโน้มเลื่อนการส่งมอบในวันที่ 11 มกราคม 2566
2	24-25 ม.ค. 66	จัดหาเพื่อรองรับ Demand ในเดือน ม.ค. 66 ตามกรอบที่ได้รับอนุมัติ 5 ลำเรือ

2. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

- 2.1 การจัดหา Spot LNG ประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถามเพิ่มเติมว่าการจัดหา Spot LNG จำนวนไม่เกิน 5 ลำเรือ ในช่วงเดือน ม.ค. 2566 เป็น Spot LNG ทั้งหมดหรือมีการจัดหาแบบ Long term LNG ด้วย ทั้งนี้ ผู้ช่วยเลขาธิการ สนง.กกพ. (นายภูวนารถ ชูรหปราง) ได้ชี้แจงว่า ในส่วนของ Long term LNG จะเป็นสัญญาเดิมที่มีอยู่แล้ว 4 สัญญา ในส่วนของ 5 ลำเรือ คือที่ต้องจัดหา Spot LNG เพิ่มเติม โดยประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถามเพิ่มเติมว่าในส่วนของ Long term LNG 5.2 ล้านตัน นั้นเป็นไปตามสัญญา ไม่ได้นำมารวมกับ Spot LNG ซึ่งผู้แทน ปตท. ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่าในส่วนของ Long term LNG จะเฉลี่ยอยู่ที่ 5-7 ลำต่อเดือน
- 2.2 ประธานอนุกรรมการได้สอบถามเพิ่มเติมว่า ตามแผนที่ BLCP จะหยุดดำเนินการตั้งแต่วันที่ 10-31 ธ.ค. 2565 ซึ่งจะทำให้ปริมาณถ่านหินลดลง และต้องใช้น้ำมันชดเชยในส่วนนี้หรือไม่ ทั้งนี้ ผู้แทน กฟผ. ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า โดยปกติแล้วโรงไฟฟ้า BLCP จะมีจำนวนชั่วโมงเดินเครื่องตามสัญญา หากครบชั่วโมงเดินเครื่องตามสัญญาแล้ว จะมีการเสนอราคาเพิ่มเติมนอกจากสัญญา แต่ในปี 2565 ไม่ได้มีการเสนอขายชั่วโมงนอกสัญญา ทำให้ กฟผ. ไม่สามารถส่งเดินเครื่องได้ ซึ่งปริมาณถ่านหินที่ลดลงจะใช้น้ำมันดีเซลและก๊าซธรรมชาติชดเชยในการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ ประธานอนุกรรมการฯ มอบหมาย กฟผ. พิจารณาว่าสามารถเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าด้วยถ่านหินที่มีราคาต่ำกว่าการใช้น้ำมันดีเซล เนื่องจากการใช้น้ำมันจะมีข้อจำกัดด้านการขนส่ง โดยรองผู้ว่าการระบบส่ง กฟผ. (นายกิตติ เพ็ชรสันทัต)

ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า กฟผ. ได้ประสานโรงไฟฟ้าถ่านหิน BLCF มาโดยตลอด แต่อาจจะมีข้อจำกัดในเรื่องของราคาถ่านหินที่มีความผันผวน ซึ่ง กฟผ. ได้เตรียมแผนในการใช้ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันดีเซลทดแทน

3. มติที่ประชุม

- 3.1 รับทราบแผนการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติเดือน ม.ค. – เม.ย. 2566
- 3.2 รับทราบการรายงานของ กฟผ. เกี่ยวกับการหยุดเดินเครื่องของโรงไฟฟ้า BLCF ในช่วงวันที่ 10-31 ธ.ค. 2565 ซึ่งจะส่งผลให้เชื้อเพลิงถ่านหินซึ่งมีต้นทุนต่ำหายไปจากระบบประมาณ 1,400 MW
- 3.3 มอบหมาย กฟผ. พิจารณาการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าด้วยถ่านหิน รวมถึงเปรียบเทียบราคาต้นทุนเชื้อเพลิงถ่านหินและน้ำมันดีเซลในช่วงใดบ้าง และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป ทั้งนี้ ขอให้รายงานให้คณะกรรมการฯ ทราบโดยเร็ว

ระเบียบวาระที่ 3.5 : ร่างข้อเสนอมาตรการและเป้าหมายสำหรับมาตรการการบริหารจัดการพลังงาน ในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน สำหรับมกราคม – เมษายน 2566 (ทุกหน่วยงาน)

1. ฝ่ายเลขานุการ ได้รายงานร่างข้อเสนอมาตรการและเป้าหมายสำหรับมาตรการการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน สำหรับเดือน ม.ค. – เม.ย. 2566 สรุปได้ ดังนี้
 - 1.1 ร่างข้อเสนอมาตรการปี 2566 (เดือน ม.ค. – เม.ย. 2566)

ร่างข้อเสนอมาตรการปี 2566 (ม.ค. – เม.ย. 2566)	หน่วยพลังงาน (ม.ค. – เม.ย. 2566)
1. ใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาตามมติ กกพ. (สำนักงาน กกพ./ กฟผ./รพ.)	
2. จัดทำก๊าซในประเทศและเพื่อนบ้านให้ได้มากที่สุด (ชธ./ปตท.)	เฉลี่ยต่อเดือนประมาณ 80-100 MMscfd
3. การเลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8 (กฟผ.)	682.215 GWh
4. รับซื้อไฟฟ้าระยะสั้นจาก สปป.ลาวเพิ่มขึ้น (กฟผ.)	3,200 ตันเทียบเท่า LNG (เฉพาะเทินหินปูน)
5. การนำโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 กลับมาผลิตไฟฟ้า (กฟผ.)	247 GWh
6. การเจรจาเพื่อลดการรับซื้อไฟฟ้าภาคสมัครใจจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.)	2,600 ตันเทียบเท่า LNG

ร่างข้อเสนอมาตรการปี 2566 (ม.ค. – เม.ย. 2566)	หน่วยพลังงาน (ม.ค. – เม.ย. 2566)
7. มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานในภาคธุรกิจ/ อุตสาหกรรม (พพ.)	0.05635 ล้านตันเทียบเท่า LNG
8. มาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานในภาคธุรกิจ/ อุตสาหกรรม (พพ.)	32,200 ล้านตันเทียบเท่า LNG
9. การเจรจาเพื่อลดการรับซื้อไฟฟ้าภาคสมัครใจจากผู้ผลิตไฟฟ้าราย เล็ก (SPP) ประเภทสัญญา Firm ระบบCogeneration ที่ใช้เชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.)	3,850 ตันเทียบเท่า LNG

2. รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นางพัทธ์ธีรา สายปทุมทิพย์) ได้รายงานแผนการจัดส่งน้ำมันเชื้อเพลิงเพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

2.1 แผนการใช้และจัดส่งน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 ตามที่ กฟผ. มีแผนการใช้น้ำมัน ดังนี้

เดือน	ปริมาณการใช้น้ำมันตาม แผน กฟผ. (ล้านลิตร)	ผู้ค้าจัดส่งได้ (ล้านลิตร)
ม.ค. 2566	516	409
ก.พ. 2566	562	400
มี.ค. 2566	610	411
เม.ย. 2566	510	356

1) โดย ธพ. ได้ประสานผู้ค้าในการจัดส่งน้ำมันจะอยู่ที่ปริมาณ 400 ล้านลิตร เนื่องจาก น้ำมันเตาตามแผน กฟผ. จะอยู่ที่ 112 ล้านลิตร โดยผู้ค้าสามารถจัดส่งได้ 44.9 ล้านลิตร ซึ่งเป็นไปตามความสามารถของโรงกลั่น TOP และ ESSO สำหรับโรงไฟฟ้าราชบุรี ในส่วนของโรงไฟฟ้าบางปะกง สามารถรับน้ำได้ 30 ล้านลิตร สำหรับน้ำมันดีเซล ESSO ลดกำลังการผลิต เพื่อเตรียมซ่อมบำรุงโรงกลั่น ในขณะที่ PTTOR สามารถจัดส่งได้สูงสุด 48 ล้านลิตรต่อวัน ทั้งนี้ ความสามารถในการจัดส่งน้ำมันในช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 จะอยู่ที่ 400 ล้านลิตร โดยรวมทั้งน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล

2.2 ข้อเสนอทางเลือกการเก็บสต็อกน้ำมันดีเซล (Buffer Stock)

1) เก็บสต็อกตาม PPA ของโรงไฟฟ้าให้ได้มากที่สุดภายในเดือน ธ.ค. 2565 เพื่อพร้อมรองรับสถานการณ์ในเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566

2) นโยบายจัดหาเพิ่มเพื่อเป็น Buffer stock จำนวน 60-80 ล้านลิตร ตั้งแต่ ม.ค. 2566 เป็นต้นไป

3. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

3.1 การจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม ฝ่ายเลขานุการได้สอบถาม ชธ. เพิ่มเติมว่า ตามที่จะมีการ Ramp up ก๊าซธรรมชาติ ในเดือน มิ.ย. 2566 จำนวน 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ทั้งนี้ รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (นายวรากร พรหมโบล) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่าตามที่ได้ประสานไปยังผู้ประกอบการ คาดว่าปริมาณที่จะ Ramp up มาได้อาจจะมีความล่าช้าอยู่ในช่วงเดือน ก.ค. 2566

3.2 แผนการใช้น้ำมันผลิตไฟฟ้า อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (อธพ.) ได้สอบถาม กฟผ. เพิ่มเติมว่าในส่วนของการใช้น้ำมันในการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้า จะสามารถเดินเครื่องต่อกันยาวได้ประมาณกี่เดือน ทั้งนี้ รองผู้ว่าการระบบส่ง กฟผ. (นายกิตติ เพ็ชรสันทัต) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่าได้มีการคาดการณ์ว่าจะใช้น้ำมันดีเซลเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าไปอีก 4 เดือน ในปี 2566 ทั้งนี้ ทางโรงไฟฟ้าไม่มีปัญหาและอุปสรรคซึ่ง กฟผ. สามารถบริหารจัดการได้ โดย กฟผ. ได้หารือ สบง.กฟผ. และ อธพ. ในการจัดทำแผนการใช้น้ำมันดีเซล และหากในปี 2566 โรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 สามารถที่จะกลับมาเดินเครื่องได้ ก็จะช่วยในการบริหารจัดการเชื้อเพลิงในปี 2566 ในภาพรวมได้ โดยโรงไฟฟ้าแม่เมาะ หน่วยที่ 4 ตามที่ กฟผ. ได้มีมติเห็นชอบ เมื่อวันที่ 7 ธ.ค. 2565 ทั้งนี้ กฟผ. จะดำเนินการทดสอบและเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าต่อไป

3.3 แผนการใช้และจัดส่งน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 โดยรองผู้ว่าการระบบส่ง กฟผ. (นายกิตติ เพ็ชรสันทัต) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า กฟผ. จะพิจารณาแผนจากการจัดหาและการจัดส่งน้ำมัน รวมถึงกำลังการผลิตของ กฟผ. และตามแผนที่ กฟผ. มีมติใน 4 เดือน โดยมีปริมาณเฉลี่ยเดือนละ 400 ล้านลิตร และรวมปริมาณตั้งแต่เดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 อยู่ที่ 1,578 ล้านลิตร ซึ่ง กฟผ. จะบริหารจัดการเชื้อเพลิงตามแผนดังกล่าว รวมถึงตามข้อเสนอของ อธพ. ให้ กฟผ. เก็บสต็อกตาม PPA ของโรงไฟฟ้าให้ได้มากที่สุดภายในเดือน ธ.ค. 2565 เพื่อพร้อมรองรับสถานการณ์ในเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566

3.4 นโยบายจัดหาเพิ่มเพื่อเป็น Buffer Stock รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมถึงข้อจำกัดด้านความต้องการใช้น้ำมันในภาพรวมของประเทศ ในภาคขนส่ง มีปริมาณที่สูงมาก ซึ่งจะส่งผลต่อปริมาณสำรองน้ำมัน ทั้งนี้ หากจะต้องทำสัญญานำเข้าอาจจะไม่ทันช่วงเดือน ม.ค. 2566 ทั้งนี้ รองผู้ว่าการระบบส่ง กฟผ. (นายกิตติ เพ็ชรสันทัต) ได้ยืนยันใช้แผนน้ำมันตามแผน กฟผ. และในส่วนที่เป็น Buffer Stock อาจพิจารณาเป็นส่วนเพิ่มเติม โดยประธานอนุกรรมการฯ ได้เสนอให้มีการเตรียมแผนบริหาร Buffer stock ในช่วงที่ราคาน้ำมันลง โดย อธพ. ได้ชี้แจงว่าการที่

จะเพิ่มการนำมันในช่วงเดือน ม.ค. 2566 ไม่สามารถที่จะเพิ่มได้ เนื่องจากความต้องการใช้น้ำมันเพิ่มสูงขึ้น รวมถึงข้อจำกัดด้านการขนส่งและการเก็บ Stock สำรองในช่วงปีใหม่ ซึ่งหากจะมีการเพิ่ม Buffer Stock ในช่วงเดือน ก.พ.-มี.ค. 2566 ควรจะมีการหารือร่วมกัน เพื่อให้ ธพ. จะได้ประสานผู้ค้าน้ำมันดำเนินการต่อไป

3.5 การจัดหา Spot LNG เพิ่มเติม ประธานอนุกรรมการฯ ได้เพิ่มเติมว่า LNG จำนวน 3 ลำเรือ ที่จะมีการนำเข้ามาในช่วงปลายเดือน ธ.ค. - ม.ค. 2566 ราคาอยู่ที่ 31-32 เหรียญสหรัฐ/MMBTU ถ้าหากจะมีการสั่งเพิ่มซึ่งราคา Spot LNG JKM ในเดือน ม.ค. 2566 อยู่ที่ 36.89-37.10 เหรียญสหรัฐ/MMBTU ซึ่งมีราคาสูงกว่าราคาน้ำมันดีเซล ดังนั้น หากมีนโยบายในการซื้อน้ำมันและเก็บไว้ เพื่อให้ได้ต้นทุนเชื้อเพลิงที่ราคาต่ำ ทั้งนี้ ประธานอนุกรรมการฯ ได้ขอให้ สนง.กทพ. พิจารณาประเด็นดังกล่าว และหากจะมีการนำเข้า Spot LNG เพิ่มเติม ขอให้พิจารณาราคาเปรียบเทียบระหว่างราคาน้ำมันดีเซลสำเร็จรูป และราคา Spot LNG ที่มีการคาดการณ์ในช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2566 โดย LNG JKM PLATTS Future คาดการณ์ว่าราคาจะอยู่ในช่วง 36-37 เหรียญสหรัฐ/MMBTU

3.6 ฝ่ายเลขานุการฯ ได้เพิ่มเติมว่า ตามที่ พพ. ได้มีมาตรการขอความร่วมมือประหยัดพลังงานในภาคธุรกิจ/อุตสาหกรรม ซึ่งคาดว่าจะสามารถลดการนำเข้า Spot LNG ได้ 32,200 ล้านตันเทียบเท่า LNG ในช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 ทั้งนี้ ขอให้ กพพ. พิจารณาการลดความต้องการใช้ รวมถึงการปรับเปลี่ยนการบริหารจัดการใช้เชื้อเพลิง

4. มติที่ประชุม

4.1 เห็นควรเสนอ กบง. พิจารณาเห็นชอบแผนบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานในช่วงเดือนมกราคม - เมษายน 2566 โดยให้คณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน สามารถปรับรายละเอียดมาตรการและประมาณการเป้าหมาย หรืออาจเพิ่มเติมมาตรการให้มีความเหมาะสม สอดคล้องกับสถานการณ์ และเงื่อนไขข้อจำกัดในการดำเนินการ รวมทั้งกฎหมายและระเบียบที่เกี่ยวข้อง โดยคำนึงผลประโยชน์ของประชาชนเป็นสำคัญ ทั้งนี้ มอบหมายให้หน่วยงานผู้รับผิดชอบแต่ละมาตรการ ดำเนินการตามมาตรการให้บรรลุเป้าหมายในการลดการนำเข้า LNG Spot ราคาสูง โดยการดำเนินการให้เป็นไปตามกฎหมาย ระเบียบ และมติคณะกรรมการที่เกี่ยวข้องต่อไป

4.2 มอบหมายฝ่ายเลขานุการฯ ประสาน สนพ. ในฐานะฝ่ายเลขานุการฯ กบง. เพื่อนำเสนอต่อ กบง. เพื่อพิจารณาต่อไป

4.3 มอบหมาย กพพ. เก็บสต็อกตาม PPA ให้มากที่สุดในเดือนธันวาคม 2565 เพื่อรองรับแผนเดือน ม.ค. - เม.ย. 2566

- 4.4 เห็นควรพิจารณาทางเลือกที่เหมาะสมในการจัดหาเพื่อเพิ่มเป็น Buffer stock ตั้งแต่เดือน ม.ค. 2566 เป็นต้นไป และนำเสนอ รมว. พน. พิจารณาให้ความเห็นเพื่อกำหนดการดำเนินการต่อไป
- 4.5 มอบหมาย ธพ. ประสานฝ่ายเลขาคณะอนุกรรมการฯ และ สนพ. เพื่อเสนอ กบง. ให้ความเห็นชอบการขยายระยะเวลาการยกเว้นการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงเฉพาะปริมาณที่จำหน่ายเพื่อใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าและขายกระแสไฟฟ้าทั้งหมดให้แก่ กฟผ. โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ 1 มกราคม 2566 ไปจนกว่าจะมีการยกเลิกมาตรการการใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาทดแทนการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าในช่วงสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงาน และมอบหมายให้ ธพ. ดำเนินการออกประกาศ ธพ. ว่าด้วยกำหนดชนิดและอัตรา หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขในการคำนวณปริมาณสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง และแจ้งมติดังกล่าวต่อผู้ค้าน้ำมันมาตรา 7 ให้ยื่นขอความเห็นชอบเปลี่ยนแปลงปริมาณการค้าตามขั้นตอนต่อไป
- 4.6 มอบหมาย สนง.กฟผ. พิจารณานโยบายจัดหาเพิ่มเพื่อเป็น Buffer stock เพื่อทดแทนการนำเข้า Spot LNG ในช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2566
- 4.7 มอบหมาย สนง.กฟผ. จัดทำหนังสือเพื่อเสนอ ครม. ในการขอลดภาษีน้ำมันดีเซล
- 4.8 มอบหมาย กฟผ. นำข้อมูลมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานในช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2566 ที่หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้เสนอรวม 9 มาตรการ ไปพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป
- 4.9 มอบหมายทุกหน่วยงาน ดำเนินการตามมาตรการให้บรรลุป่าหมายเพื่อที่จะลดการนำเข้า Spot LNG ที่มีราคาสูง

ระเบียบวาระที่ 3.6 : การติดตามการดำเนินการตาม Action plan และ Dashboard (สป.พน.)

1. ฝ่ายเลขานุการ ได้รายงานการติดตามการดำเนินการตาม Action plan และ Dashboard สรุปได้ ดังนี้

การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

1. จัดหาเพิ่มเติม 2. แผนงานสำคัญ

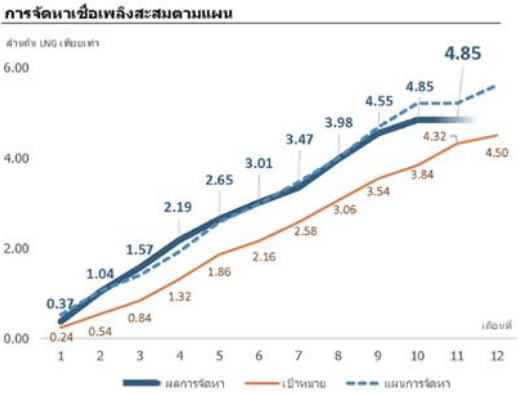
ติดตามผลการจัดหาเชื้อเพลิง เพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติ โดยอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน 2565 กระทรวงพลังงาน

ผลการจัดหา ประจำวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565

เป้าหมาย การจัดหา 4.5 ล้านตัน

เป้าหมายการจัดหา (ล้านตัน)
LNG ชดเชยเอราวัณ 1.8
LNG แข่งขัน 2.7
ผลจัดหาสะสม 4.85

4.9 ล้านตัน
108%



การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ

1. จัดหาเพิ่มเติม 2. แผนงานสำคัญ

ติดตามผลการจัดหาเชื้อเพลิง เพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติ โดยอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน 2565 กระทรวงพลังงาน

ผลการดำเนินงาน ประจำวันที่ 30 พฤศจิกายน 2565

1. NG
Contract Execution: n/a
Other: มีก๊าซผลิตเพิ่มจากแหล่งอาทิตย์ 16 MMscfd ไพลิน 130 MMscfd และ มาดาม่า 50 MMscfd
เพิ่มกำลัง: n/a

2. MM8
แผนแม่บทเครื่องที่ 8 ผลิตไฟฟ้า ณ 30 พ.ย. 65 ได้ 180,792 MWh จากแผน 190,212 MWh

3. SPP VSPP
COD แล้ว 22 ราย รับซื้อไฟฟ้า เม.ย.-ก.ย. 65 ได้เทียบเท่า 0.00437 ล้านตัน ไบรมา กฟภ.

4. Spot LNG
เดือน พ.ย.65 ไม่มีการจัด (0 ล้านตัน)

5. Fuel Switch
- แผนการใช้ดีเซล 264.2 ลล. ไข่จิ้ง 254.2 ลล.
- แผนการใช้ถ่านหิน 31.5 ลล. ไข่จิ้ง 49.1 ลล.

6. LNG Terminal
ดำเนินการแล้วเสร็จ

มาตรการ	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. NG จัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติมแล้วสามารถ	Contract Others เพิ่มกำลัง			
2. MM8 เครื่องแม่บทเครื่องไฟฟ้าแม่บท เครื่องที่ 8	จ่ายไฟฟ้า			
3. SPP VSPP รับซื้อไฟฟ้าจาก SPP/VSPP จากสัญญาเข้ากลุ่มชีวมวล	ไบรมา ไข่จิ้ง			
4. Spot LNG การจัดหา LNG แข่งขัน	Spot LNG			
5. Fuel Switch การเปลี่ยนมาใช้เชื้อเพลิงถ่านหินดีเซลและถ่านหินแทนที่ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า	ดีเซล ถ่านหิน			
6. LNG Terminal เร่งแผน LNG Receiving terminal หนองใหญ่ Early Gas Sent Out (EGSO)	EGSO สถานะ			

2. มติที่ประชุม

2.1. รับทราบการติดตามการดำเนินการตาม Action plan และ Dashboard

ระเบียบวาระที่ 4 : เรื่องอื่นๆ

ระเบียบวาระที่ 4.1 : วาระในการประชุมครั้งถัดไป (กยพ. สป.พณ.)

1. ฝ่ายเลขานุการ ได้นำเสนอวาระการประชุมคณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงานครั้งที่ 1/2566 ในวันที่ XX ม.ค. 2566 เวลา XX.XX น. เป็นต้นไป ดังนี้

เรื่องเพิ่มเติมติดตาม

- 1) ความก้าวหน้าในการดำเนินการตามมาตรการบริหารจัดการพลังงานในสถานการณ์วิกฤตราคาพลังงานช่วงเดือน ต.ค. – ธ.ค. 2565 (ทุกหน่วยงาน)
- 2) การปรับปรุงแผนการบริหารจัดการเชื้อเพลิงในภาพรวม ระหว่างเดือน ต.ค.- ธ.ค. 2565 (สนง. กกพ.)

2. มติที่ประชุม

เห็นชอบตามที่ฝ่ายเลขานุการเสนอ

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ผู้จดยางงานการประชุม

CONFIDENTIAL

แบบรับรองรายงานการประชุม

ข้าพเจ้า ตำแหน่ง.....
หน่วยงาน..... ได้พิจารณารายงานการประชุม
คณะอนุกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 25/2565 เมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2565 เวลา 13.30 น. ผ่านระบบประชุมทางไกล Zoom Meeting

- รับรองรายงานการประชุมโดยไม่มีข้อแก้ไข
- รับรองรายงานการประชุมโดยมีข้อแก้ไขดังนี้

.....

.....

.....

.....

.....

.....

.....

(ลงชื่อ) _____

วันที่ _____

ทั้งนี้ขอให้ส่งแบบรับรองรายงานการประชุมฯ ไปยังฝ่ายเลขานุการฯ ภายในวันที่ 4 มกราคม 2566
เพื่อดำเนินการต่อไป ซึ่งหากพ้นจากระยะเวลาดังกล่าวจะถือว่าท่านได้รับรองรายงานการประชุมแล้ว

ผู้ประสานงานฝ่ายเลขานุการฯ

นางสาวธัญชนก เชิดชู (tanchanokch@energy.go.th)

โทรศัพท์ 0 2140 6332