

ร่างรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน
ครั้งที่ 6/2565

วันอังคารที่ 15 มีนาคม 2565 เวลา 09.30 น. เป็นต้นไป
ผ่านระบบประชุมทางไกล Zoom Meeting

ผู้เข้าประชุม

- | | |
|--|------------------------|
| 1. นายกุลิศ สมบัติศิริ
ปลัดกระทรวงพลังงาน | ประธานอนุกรรมการ |
| 2. นายสรวิศ แก้วตาทิพย์
อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ | อนุกรรมการ |
| 3. นางสาวนันทิกา ทังสุพานิช
อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 4. นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 5. นายประเสริฐ สิ้นสุขประเสริฐ
อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน | อนุกรรมการ |
| 6. นายสมภพ พัฒนอริยางกูล
ผู้ช่วยปลัดกระทรวงพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 7. นายกัลย์ แสงเรือง
รองเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน | อนุกรรมการ |
| 8. นางสาวจิราพร ศิริคำ
รองผู้ว่าการยุทธศาสตร์ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย | อนุกรรมการ |
| 9. นายวุฒิกร สติฐิต
รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ
บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) | อนุกรรมการ |
| 10. นายวรรณล จันทร์ศิริ
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
กองยุทธศาสตร์และแผนงาน
สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน | อนุกรรมการและเลขานุการ |

ผู้ไม่เข้าประชุม

1. นางเปรมฤทัย วินัยแพทย์
รองปลัดกระทรวงพลังงาน

ติดภารกิจ

ผู้เข้าร่วมประชุม

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

1. นายวรากร พรหมโอบล
2. นางสาวจิตติมา มั่นทะจิตร
3. นางสาวจิรฎา จอมพุดธางกูร

รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน

วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการ

กรมธุรกิจพลังงาน

4. นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์
5. นางกฤติมา ชูแสงเลิศวิจิตร
6. นางสาวนิยดา กุลวาไชย
7. นายณัฐรุจ อนันตบวรวุฒิ
8. นางสาวอภิฤดี เข้มเงิน
9. นางสาวมานิดา เพ็องชูนุช

รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน

ผู้อำนวยการกองบริการธุรกิจและการสำรอง

น้ำมันเชื้อเพลิง

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

10. นายเรืองเดช ปั่นด้าง
11. นายอดิศักดิ์ ชูสุข
12. นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ์
13. นายประพนธ์ ฟ้าอินทร์
14. นายอาวุธ เครือเขื่อนเพชร
15. นางมณฑิลา สมพรานนท์

รองอธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทน

และอนุรักษ์พลังงาน

ผู้อำนวยการกองวิจัย ค้นคว้าพลังงาน

ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน

วิศวกรชำนาญการพิเศษ

วิศวกรชำนาญการพิเศษ

วิศวกรชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

16. นางสาวภาวิณี โภษา

ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

17. นายไพรัช เพชรล้ำ
18. นางสาวกานต์นลิน อีร์รัตนานนท์
19. นายณัฐพงษ์ ธนกรดิษฐ์
20. นางสาวจอมขวัญ พลรักษ์
21. นางสาวกฤติยา เพ็ชรศรี
22. นางสาวญาณิศา เลิศอนันต์ตระกูล

ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านนโยบายและยุทธศาสตร์

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

- | | |
|--------------------------------|------------------------------------|
| 23. นางสาวอรุรา วัฒนวิศาล | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ |
| 24. นางสาวอัญชญา เลหาปราสาท | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ |
| 25. นางสาวกฤษณา สูงสง่า | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ |
| 26. นางสาวธัญชนก เชิดชู | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ |
| 27. นางสาวลลิตวดี พุ่มบุญฤทธิ์ | นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ |

สำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

- | | |
|---------------------------|---|
| 28. นายวิศักดิ์ วัฒนศัพท์ | ผู้อำนวยการสำนักงานกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง |
|---------------------------|---|

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

- | | |
|-----------------------|--|
| 29. นายมนยศ วรธนะสูติ | ผู้ช่วยเลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน |
|-----------------------|--|

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

- | | |
|----------------------------|--------------------------------------|
| 31. นายนิทัศน์ วรพนพิพัฒน์ | ผู้ช่วยผู้ว่าการยุทธศาสตร์องค์กร |
| 32. นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ | ผู้ช่วยผู้ว่าการปฏิบัติการควบคุมระบบ |

บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

- | | |
|-------------------------------------|---|
| 30. นายคุณาธิป ภาสวุฒิชยพงศ์ | ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่จัดหาและตลาดก๊าซธรรมชาติ |
| 31. นางธนภรณ์ รักตระกูล | ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผน |
| 32. นายกำพล แจ่มสุทธิวิวัฒน์ | ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่บริหารความร่วมมือกลุ่มธุรกิจปิโตรเลียมขั้นปลาย |
| 33. นายพงษ์พันธุ์ อมรวิวัฒน์ | ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่การค้าระหว่างประเทศ |
| 34. นางมีนา ศุภวิวรรณ | ผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่นโยบายและบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย |
| 35. นางสุชีลา สุวรรณ | ผู้จัดการฝ่ายบริหารการรับจ่ายก๊าซธรรมชาติ |
| 36. นางสาวเจิมขวัญ ญ บางช้าง | ผู้จัดการฝ่ายบริหารห่วงโซ่อุปทาน |
| 37. นายฐิติวัฒน์กุล ก้องวัฒนประภา | ผู้จัดการส่วนบริหารการจัดส่งก๊าซธรรมชาติ |
| 38. นางสาวจิตโสภา สืบศิริ | ผู้จัดการ สังกัดฝ่ายแผนและบริหารบริษัทในเครือ |
| 39. นายเกียงไกร โพธิ์ภิญญาณวิสุทธิ์ | ผู้จัดการฝ่ายกลยุทธ์และพาณิชย์ก๊าซธรรมชาติและผลิตภัณฑ์ |
| 40. นางสาวจิตโสภา สืบศิริ | ผู้จัดการสังกัดฝ่ายแผนและบริหารบริษัทในเครือ |
| 41. นายวรารุช บงสันเทียะ | ผู้จัดการเขตการขาย |
| 42. นายวิศานต์ แก้วประสม | ผู้จัดการฝ่าย PTTLNG |
| 43. นางสาวปณชิตา เจริญสุข | รองผู้จัดการ สังกัดผู้ช่วยกรรมการผู้จัดการใหญ่วางแผน |
| 44. นางสาวสุทิศา ประพันธ์ | พนักงานวิเคราะห์และวางแผนอาวุโส |
| 45. นายณพีร์ รอยวิรัตน์ | พนักงานการค้าระหว่างประเทศอาวุโส |

เริ่มประชุมเวลา 09.30 น.

ระเบียบวาระที่ 1 : เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

1. ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบถึงสถานการณ์ราคาพลังงานที่มีความผันผวน ทั้งนี้ จะต้องมีการติดตามแผนการดำเนินการในสถานะฉุกเฉินอย่างใกล้ชิด

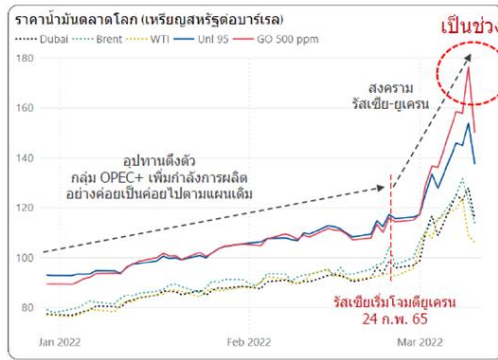
ระเบียบวาระที่ 2 : สรุปการประชุมและรับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 5/2565 (8 มีนาคม 2565)

1. ฝ่ายเลขานุการได้จัดทำสรุปการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 5/2565 (8 มี.ค. 2565) แล้วเสร็จ และได้เวียนร่างรายงานการประชุมครั้งที่ 4/2565 เมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2565
2. **มติที่ประชุม**
 - 2.1. รับรองรายงานการประชุมคณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 5/2565 (8 มี.ค. 2565) หากมีแก้ไข ขอให้ส่งความเห็นมายังฝ่ายเลขานุการฯ ภายในวันที่ 21 มี.ค. 2565

ระเบียบวาระที่ 3 : เรื่องเพื่อติดตาม

ระเบียบวาระที่ 3.1 : การอัปเดตการประเมินสถานการณ์ผลกระทบและความเสี่ยงต่อความมั่นคงด้านน้ำมันและก๊าซธรรมชาติด้านพลังงานจากเหตุความขัดแย้งรัสเซีย-ยูเครน (สนพ./ปตท./กทต.สป.พน.)

1. ผู้แทนสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน ได้รายงานสถานการณ์ราคาน้ำมันเชื้อเพลิง สรุปได้ดังนี้
 - 1.1. สถานการณ์ราคาน้ำมันตลาดโลก มีการปรับตัวสูงขึ้นตั้งแต่ปลายปีที่ผ่านมาและปรับตัวขึ้นสูงสุดในรอบ 14 ปี ในช่วงความขัดแย้งของรัสเซีย - ยูเครน เมื่อวันที่ 9 มี.ค. 2565 ราคา ณ ปัจจุบันเมื่อวันที่ 14 มี.ค. 2565 เริ่มผ่อนคลายลง



เป็นช่วงราคาน้ำมันสูงสุดในรอบ 14 ปี

Date	14-Mar-22
USD/bbl	Price Change %Change
Crude	
Dubai	109.85 -0.66 -0.60%
Brent	105.52 -6.26 -5.60%
WTI	103.01 -6.32 -5.78%
Gasoline	
Unl 95	129.34 -0.06 -0.05%
Gasoil	
GO 500 ppm	123.07 -5.19 -4.05%

เปรียบเทียบราคาน้ำมันช่วงเดือน ธ.ค. 64 - มี.ค. 65

ราคาน้ำมันตลาดโลก	(1)	(2)	(3)	เปลี่ยนแปลง	
(\$/BBL)	30 ธ.ค. 64	23 ก.พ. 65	14 มี.ค. 65	(2)-(1)	(3)-(2)
Dubai	77.26	93.61	109.85	+16.35	+16.24
Brent	79.08	97.48	105.52	+18.40	+8.04
WTI	76.99	92.95	103.01	+15.96	+10.06
Gasoline 95	92.87	112.27	129.34	+19.40	+17.07
Gasoil 500 ppm	89.3	109.99	123.07	+20.69	+13.08

อัตราแลกเปลี่ยน 11 มี.ค. 65 = 33.57 (+0.19) บ./เหรียญสหรัฐ

- ตลาดกังวลต่ออุปทานน้ำมันในตลาดโลก จากการคว่ำบาตรธุรกรรมทางการเงิน และบริษัทพลังงานหลายแห่งระงับการลงทุนในรัสเซีย
- กลุ่มโอเปกพลัสมีมติลดการผลิตลงเดิมที่จะเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันเพียง 400,000 บาร์เรล/วัน สำหรับเดือน เม.ย.
- รัสเซียได้คำมั่นว่าจะยังคงจัดส่งน้ำมันตามข้อตกลงไว้กับบรรดาผู้ซื้อ ทำให้ตลาดคลายความกังวลต่อสถานการณ์อุปทานดั้งเดิม นอกจากนี้การส่งสัญญาณที่สนับสนุนของเจ้าหน้าที่ระดับสูงของสหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ (UAE) ยังส่งผลให้การซื้อขายในตลาดน้ำมันเป็นไปอย่างคึกคัก
- สหรัฐฯ จะผ่อนปรนมาตรการคว่ำบาตรน้ำมันของเวเนซุเอลา และความคืบหน้าของการเจรจาข้อตกลงนิวเคลียร์ระหว่างสหรัฐฯ และอิหร่าน ซึ่งจะทำให้อุปทานน้ำมันเพิ่มขึ้นสูงขึ้นจากการส่งออกของเวเนซุเอลาและอิหร่าน

1.2. สถานการณ์ราคา LPG ตลาดโลก ราคา LPG Cargo ได้ปรับลดลงมาเมื่อวันที่ 14 มี.ค. 2565 ซึ่งแนวโน้มการปรับตัวลดลงมาจะเป็นไปตามทิศทางของราคาน้ำมัน



Date	14-Mar-22
USD/ton	Price Change %Change
LPG Cargo	870.00 -42.50 -5.00%
LPG CP	907.50 0.00 0.00%

เปรียบเทียบราคา LPG ช่วงเดือน ธ.ค. 64 - มี.ค. 65

ราคา LPG ตลาดโลก (\$/ตัน)	(1)	(2)	(3)	เปลี่ยนแปลง	
	30 ธ.ค. 64	23 ก.พ. 65	14 มี.ค. 65	(2)-(1)	(3)-(2)
Cargo (Platts)	711.5	840	870	128.5	+30.0
CP (Saudi Aramco)	772.5	775	907.5	2.5	+132.5

หมายเหตุ : ราคา Cargo เป็นราคาขายรับ ในขณะที่ ราคา CP เป็นราคาขายเดือน (ประกาศ ณ ต้นเดือน)

- ภาวะสงครามรัสเซีย-ยูเครนส่งผลต่อภาวะอุปทานพลังงานในตลาดโลกตั้งแต่จากการคว่ำบาตรรัสเซีย ในขณะที่กลุ่ม OPEC+ ยังคงเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันขึ้นอย่างจำกัด ตามแผนการเดิมก่อนเกิดสงคราม
- ราคา LPG ตลาดโลกปรับตัวเพิ่มขึ้นในทิศทางเดียวกับราคาน้ำมัน ทั้งนี้ ความคืบหน้าในการเจรจาข้อตกลงนิวเคลียร์ของอิหร่าน อาจนำไปสู่การส่งออกน้ำมัน รวมถึง LPG จากอิหร่านสู่ตลาดเพิ่มเติม

1.3. สถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติ มีการปรับตัวลงมาในส่วนของ Henry Hub และ NBP แต่ในส่วนของ JKM มีการปรับตัวขึ้น จากการที่ปรับราคาลงอย่างรวดเร็วเมื่อสุดสัปดาห์ที่ผ่านมา ทำให้เกิดความตึงเครียดในแถบเอเชีย

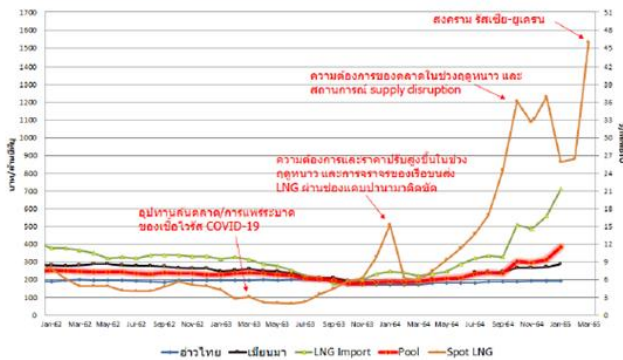
1.4. สรุปการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันตั้งแต่ต้นปี 2565 น้ำมันดูไบมีการเปลี่ยนแปลง 33 เหรียญ/บาร์เรล หรือคิดเป็น 6.96 บาท/ลิตร น้ำมันเบนซินมีการเปลี่ยนแปลง 7.73 บาท/ลิตร น้ำมันดีเซล 7.15 บาท/ลิตร ในขณะที่ราคาขายปลีกในประเทศ แก๊สโซฮอล์ 95 E10 มีการเปลี่ยนแปลง 8.60 บาท/ลิตร น้ำมันดีเซล B7 อยู่ที่ 1.50 บาท/ลิตร จะเห็นได้ว่าการเปลี่ยนแปลงของราคาน้ำมันในตลาดโลกและราคาขายปลีก

ในประเทศ ในส่วนของน้ำมันเบนซินมีการเปลี่ยนแปลงที่สอดคล้องกัน ในขณะที่ดีเซลในประเทศจะมีการเปลี่ยนแปลงน้อยกว่าเนื่องจากการใช้ภาษีและกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงช่วยในการตรึงราคา

- 1.5. โครงสร้างราคาน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 15 มี.ค. 2565 ราคาขายปลีกดีเซลยังตรึงไว้ไม่เกิน 30 บาท/ลิตร โดยใช้กองทุนน้ำมันอยู่ที่ 7 บาท/ลิตร แก๊สโซฮอล์ 95 E10 ราคาขายปลีกอยู่ที่ 36.71 บาท/ลิตร
2. ผู้แทน บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) รายงานความคืบหน้าสถานการณ์ สรุปได้ดังนี้
 - 2.1. สถานการณ์ราคาน้ำมันในตลาดซื้อขายล่วงหน้าได้ปรับตัวลดลงโดยราคาน้ำมันดิบ Brent ลดลงมาต่ำกว่าระดับ 105 เหรียญ/บาร์เรล ในทางเทคนิคมีสัญญาณว่าราคาซื้อขายจะลดลงแตะระดับ 102.75 เหรียญ/บาร์เรล และอาจลงไปถึง 97.9 เหรียญ/บาร์เรล เนื่องจากการประชุมระหว่างรัสเซีย-ยูเครน ยังไม่มีบทสรุปที่แน่นอน และล่าสุดตลาดน้ำมันได้รับแรงกดดันจากการที่ประเทศจีนปิดเมือง เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดต่อเชื้อไวรัสโคโรนา 2019
 - 2.2. ราคาก๊าซธรรมชาติ ในตลาดภูมิภาคเอเชียแปซิฟิกสัปดาห์ที่ผ่านมา JKM ปรับตัวลดลงซื้อขายอยู่ที่ประมาณ 30 เหรียญ อุปสงค์เริ่มกลับเข้ามาจากจีนและญี่ปุ่น
 - 2.3. การ Sanction ล่าสุด ญี่ปุ่นได้ประกาศว่าจะหลีกเลี่ยงการนำเข้า LNG จากรัสเซียตามกลุ่ม G7 ซึ่งปกติในปี 2564 ญี่ปุ่นนำเข้า LNG จากรัสเซียประมาณ 7 ล้านตันจากระดับปกติของญี่ปุ่นอยู่ที่ประมาณ 80 ล้านตัน

บาท/MMBTU	ธันวาคม 64	มกราคม 65	เปลี่ยนแปลง
Gulf Gas	192.92	193.21	↑ 0.29
Myanmar Gas	269.12	289.52	↑ 20.39
LNG	558.16	710.73	↑ 152.56
Pool Gas	314.64	384.35	↑ 69.71
Spot LNG (\$/MMBTU)	36.58	25.93	↓ 10.64

เปรียบเทียบราคาก๊าซธรรมชาติ



เปรียบเทียบราคา NG ช่วงเดือน ธ.ค. 64 - มี.ค. 65

\$/MMBTU	(1)	(2)	(3)	เปลี่ยนแปลง	
	30 ธ.ค. 64	23 ก.พ. 65	14 มี.ค. 65	(2)-(1)	(3)-(2)
HH	3.561	4.623	4.658	+1.062	+0.035
JKM	30.658	27.848	29.647	-2.810	+1.799
NBP	27.804	28.902	34.739	+1.098	+5.837

Date	14-Mar-22		
Name	Price	Change	%Change
HH	4.66	▼ -0.07	-1.00%
JKM	29.65	▲ +1.04	+4.00%
NBP	34.74	▼ -6.39	-16.00%

- ราคา JKM ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากราคาที่ลดลงอย่างรวดเร็วเมื่อสิ้นสัปดาห์ก่อน ทำให้เกิดความตึงเครียดในตลาดเอเชีย
- ราคา NBP ปรับตัวลดลงจากผู้ซื้อยังคงรอดูแนวโน้มความชัดเจนของทิศทางราคา และสถานการณ์ความต้องการในตลาดเอเชีย ทั้งนี้ ยุโรปยังคงหลีกเลี่ยงการจัดหาก๊าซจากรัสเซีย
- สหรัฐอเมริกาเตรียมผลักดัน LNG เพื่อสร้างสมดุลความมั่นคงด้านพลังงาน และมีเป้าหมายด้านสภาพอากาศ

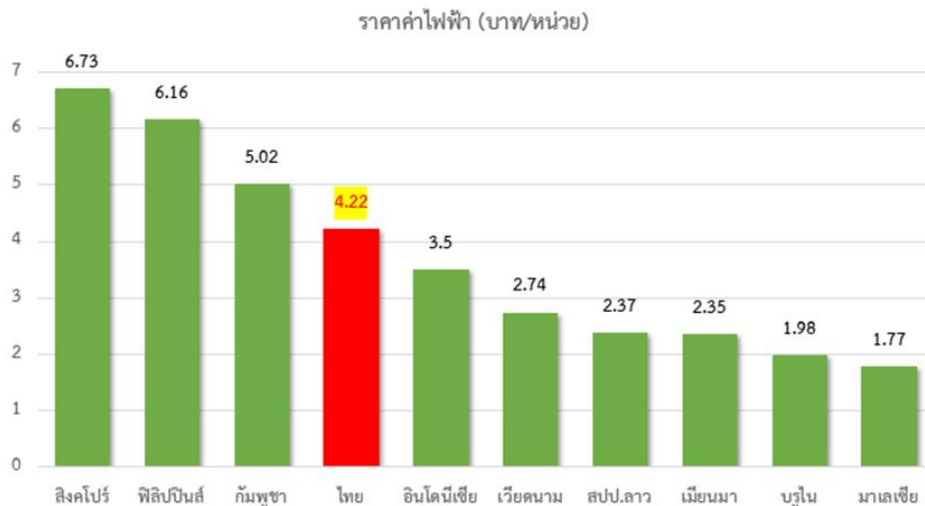
3. ผู้แทนกองการต่างประเทศ สป.พ.น. ได้รายงานสถานการณ์ราคาน้ำมันในประเทศอาเซียน ณ ปัจจุบันและมาตรการการช่วยเหลือในช่วงน้ำมันแพง ของกลุ่มประเทศอาเซียน สรุปได้ ดังนี้

ราคาน้ำมันประเทศอาเซียน (สถานะ 14 มีนาคม 2565)



- 3.1. ราคาน้ำมันในประเทศอาเซียน ราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลสูงสุด คือประเทศสิงคโปร์ โดยน้ำมันเบนซินอยู่ที่ประมาณ 90 บาท/ลิตร ดีเซล 65 บาท/ลิตร
- 3.2. ราคาไฟฟ้า สูงสุดคือประเทศสิงคโปร์ ประมาณ 6 บาท/หน่วย ประเทศไทยเป็นอันดับที่ 4 โดยตัวเลขที่นำมาเสนอเป็นตัวเลขของราคาค่าไฟฟ้าในภาคครัวเรือน

ราคาไฟฟ้าประเทศอาเซียน (สถานะ 14 มีนาคม 2565)



***หมายเหตุ: เป็นค่าไฟสำหรับครัวเรือน ที่ปริมาณการใช้งานประมาณ 200-500 หน่วยต่อเดือน

- 1) มาตรการความช่วยเหลือต่อช่วงราคาน้ำมันแพง ของประเทศในอาเซียน
 - บรูไน
 - (1) ราคาพลังงานยังคงที่จากการ Fixed regulated
 - (2) ยังไม่มีแผนที่จะปรับมาตรการช่วยเหลือราคาพลังงานเพิ่มเติม

- (3) มีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันและก๊าซเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจ โดยราคาส่งออกจะเป็นไปตามกลไกตลาดโลก
- สเปน.ลาว
 - (1) ลดภาษีมูลค่าเพิ่มของน้ำมันจาก 10% เป็น 7%
 - (2) ยกเลิกการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงทั้งหมด เพื่อลดค่าใช้จ่ายการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
 - (3) ประกาศบทลงโทษผู้ที่กักตุนน้ำมันเชื้อเพลิงหรือขึ้นราคาน้ำมันโดยไม่ได้รับการอนุมัติจากรัฐบาล
 - (4) ทบทวนการส่งภาษีน้ำมันเข้ากองทุนต่าง ๆ รวมถึงการเก็บภาษีน้ำมัน
 - (5) รณรงค์ให้ประชาชนใช้เชื้อเพลิงให้น้อยที่สุด
 - ฟิลิปปินส์
 - (1) มีการเสนอมาตรการการแก้ไขกฎหมายเพื่อปรับลดภาษีสรรพสามิต เตรียมน้ำมันสำรองเชิงพาณิชย์ให้เพียงพออย่างน้อย 40 วัน
 - (2) อุดหนุนราคาน้ำมันในภาคขนส่งและให้บัตรกำนัลลดราคาเชื้อเพลิง สำหรับเกษตรกรและชาวประมง
 - (3) ประสานงานกับบริษัทน้ำมันเพื่อลดราคาน้ำมันเชื้อเพลิงภาคขนส่งสาธารณะ
 - (4) ศึกษาการจัดตั้งโครงสร้างการสำรองปิโตรเลียมเชิงยุทธศาสตร์
 - กัมพูชา
 - (1) ปรับราคาน้ำมันตามสถานการณ์โลก
 - (2) ในเดือน ม.ค. 2565 รัฐบาลอุดหนุนราคาน้ำมัน 4 cent เพื่อช่วยเหลือภาคประชาชน
 - (3) มีการเรียกร้องให้ภาครัฐใช้งบประมาณในการอุดหนุนราคาน้ำมัน เช่น จัดทำกองทุนน้ำมันเหมือนประเทศไทย
 - มาเลเซีย
 - (1) คงเพดานราคาน้ำมัน RON95 และดีเซลเพื่อช่วยเหลือผู้บริโภค
 - (2) รัฐบาลจ่ายเงินอุดหนุนที่ครอบคลุมส่วนต่างของราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้น 3,484 ล้านบาท ในปี 2565
 - (3) รัฐบาลจะมีการทบทวนกลไกการอุดหนุนราคาเชื้อเพลิง เพื่อช่วยเหลือและอุดหนุนให้ตรงกลุ่มเป้าหมาย
 - สิงคโปร์
 - (1) เจรจากับบริษัทผู้ประกอบการเพื่อจะจัดทำสัญญาการซื้อขายปลีกไฟฟ้าในระยะยาวให้เป็นแบบสัญญา fixed price
 - (2) EMA จะจัดตั้งโครงสร้างพื้นฐาน เพื่อกักเก็บเชื้อเพลิงสำรองไว้สำหรับการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอกับความต้องการ
 - (3) รัฐบาลมีแพ็คเกจการสนับสนุนสิ่งจำเป็นในภาคครัวเรือน อาทิ ค่าครองชีพ ค่าการศึกษา และการปรับปรุงโครงการ GST Voucher
 - (4) กำหนดให้บริษัทที่ใช้พลังงานสูงมีมาตรการบริหารจัดการพลังงานและการอนุรักษ์พลังงาน
 - อินโดนีเซีย
 - (1) รัฐบาลอุดหนุนราคาเพื่อจำกัดอัตราการเติบโตของเงินเฟ้อ
 - (2) ให้งบประมาณอุดหนุนบริษัทผู้ขายปลีกน้ำมันรายใหญ่เพื่อควบคุมราคาขายปลีก

(3) ดำเนินมาตรการระยะ 6 เดือน เพื่อจำกัดการส่งออกน้ำมันปาล์ม เพื่อควบคุมราคาน้ำมันปาล์มในประเทศ

- เมียนมาร์

(1) รัฐบาลสั่งการให้หน่วยงานรัฐจำกัดงบประมาณสำหรับการใช้ยานพาหนะ และควบคุมปริมาณการใช้น้ำมัน ไม่เกิน 60 แกลลอนต่อเดือน

(2) ภาครัฐออกนโยบายให้จำกัดการใช้จ่ายเงินสกุล USD สำหรับการนำเข้าเชื้อเพลิง

(3) ภาครัฐกำลังพยายามแก้ไขปัญหาที่บางพื้นที่ประสบปัญหาไฟตกไฟดับ

- เวียดนาม

(1) กระทรวงการคลังของเวียดนาม เตรียมประมุลน้ำมัน RON92 ปริมาณ 100 ล้านลิตร จากคลังสำรองในเดือน มี.ค. เพื่อเพิ่ม supply ของประเทศ

(2) เตรียมการที่จะลดภาษีสิ่งแวดล้อมของน้ำมันเบนซิน จาก 5.84 บาท ลงเหลือ 4.38 บาท

(3) กระทรวงอุตสาหกรรมและการค้าของเวียดนาม สั่งการให้ดีเซลเลอร์นำเข้าน้ำมัน 2.4 ล้านลูกบาศก์เมตรในไตรมาสที่ 2 ปี 2565 เพื่อให้แน่ใจว่ามีอุปทานเพียงพอต่อความต้องการหลังจากโรงกลั่นน้ำมันที่ใหญ่ที่สุดของประเทศลดกำลังการผลิตลงเหลือ 50 % เนื่องจากขาดแคลนน้ำมัน

4. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

4.1. **ความเป็นไปได้ในการซื้อน้ำมันจากประเทศรัสเซีย** ประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถามเพิ่มเติมว่า ถ้าหากสหรัฐอเมริกาไม่ได้ห้ามประเทศอื่น ๆ ให้ซื้อน้ำมันด้วยเหตุผลความขาดแคลน จะเป็นไปได้หรือไม่หากไทยจะไปซื้อน้ำมันจากรัสเซีย โดยผู้แทน ปตท. ได้ชี้แจงว่าน้ำมันของรัสเซียไม่ได้มีการ Sanction แต่จะเป็นการ Sanction รายประเทศไป เนื่องจากทุกประเทศกังวลถึงอุปทานของน้ำมันที่จะขาดแคลนเพราะน้ำมันที่ผลิตจากรัสเซียค่อนข้างเยอะ ประมาณ 10 ล้านบาร์เรล/วัน หรือคิดเป็น 10% ของน้ำมันที่ส่งออกของโลก แต่ทั้งนี้ ยังมีปัญหาในเรื่องของเรือบรรทุกน้ำมัน เนื่องจากสหรัฐอเมริกาไม่อนุญาตให้เรือของรัสเซียเข้าเทียบท่า แต่ยังสามารถรับน้ำมันจากรัสเซียได้ ดังนั้น ผู้ที่จะนำเข้าน้ำมันจากรัสเซียอาจต้องพิจารณาถึงสถานการณ์อีก 2 เดือนข้างหน้าที่อาจมีการ Sanction นอกจากนี้ ในด้านการเงินสถานการณ์อาจจะดีขึ้นหากมีการซื้อขายน้ำมัน ทั้งนี้ราคาน้ำมันของรัสเซียต่ำกว่าราคาตลาดโลกประมาณ 30 เหรียญ/บาร์เรล ในส่วนของก๊าซธรรมชาติยังไม่มี Sanction เนื่องจากยุโรปยังคงพึ่งพาก๊าซธรรมชาติจากรัสเซียอยู่ในปริมาณมาก ซึ่งก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านท่อในยูเครน รัสเซียได้ส่งกำลังทหารไปควบคุมเพื่อไม่ให้เกิดความเสียหายในการขนส่งก๊าซธรรมชาติ

4.2. **การตรึงราคาน้ำมันเบนซินของประเทศเยอรมนี** ประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถามเพิ่มเติมว่าการที่กระทรวงการคลังของประเทศเยอรมนี ลดราคาน้ำมันเบนซิน 0.2 ยูโร/ลิตร เพื่อตรึงราคาน้ำมันเบนซินไม่ให้เกิน 2 ยูโร/ลิตร เช่นเดียวกับประเทศฝรั่งเศส ในกรณีดังกล่าวได้ใช้วิธีการเดียวกับประเทศไทยหรือไม่ ซึ่งผู้แทน ปตท. ได้ชี้แจงว่า กรณีดังกล่าวจะคล้ายกับประเทศไทย แต่เยอรมนีจะเน้นไปที่น้ำมันเบนซิน และล่าสุดในภูมิภาคเอเชียกระทรวงการคลังของเวียดนามได้พิจารณาปรับลดภาษีสิ่งแวดล้อม หลังจากราคาน้ำมันเบนซินปรับสูงสุดเป็นประวัติการณ์ โดยในหลายประเทศจะใช้วิธีคล้าย ๆ กัน คือใช้วิธีการลดภาษีกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง หรือการอุดหนุนราคา

4.3. **การส่งออก LNG Spot ของประเทศรัสเซีย** อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (อชช.) ได้สอบถามเพิ่มเติมว่า ปัจจุบันประเทศไทยมีการส่งออก LNG Spot หรือไม่ และมีประเทศใดบ้างที่มีการซื้อ LNG Spot จากรัสเซีย โดยผู้แทน ปตท. ได้ชี้แจงว่า รัสเซียมีการส่งออก LNG Spot อยู่ที่ประมาณ 2-3 ล้านตัน

ร้อยละ 50 เป็นการส่งออกไปที่ยุโรป และมีการส่งออกมาที่เอเชีย ได้แก่ ใต้หวัน อินเดีย เกาหลีใต้ และ จีน ซึ่งโดยปกติแล้วปริมาณ LNG ที่เป็น Spot อยู่ที่ 10-20 % ของปริมาณการส่งออก LNG ของ รัสเซีย

- 4.4. การส่งสำรองน้ำมันในประเทศอาเซียน ประธานอนุกรรมการ ฯ ได้สอบถามเพิ่มเติมว่ามีประเทศอาเซียนใดบ้างที่ส่งสำรองน้ำมัน ผู้แทน กกต. ได้ชี้แจงว่า สถานะการสำรองน้ำมันในอาเซียนที่มีการประชุมครั้งล่าสุดเมื่อวันที่ 2 มี.ค. 2565 สรุปได้ว่า บรูไนมีมาตรการสำรองทั่วประเทศ 21 วัน กัมพูชาสำรองเชิงพาณิชย์ 30 วันและสำรองทางยุทธศาสตร์ 5 วัน อินโดนีเซียสำรอง 21-23 วัน สปป.ลาว กำหนดให้สำรองน้ำมันในกรณีฉุกเฉินสำหรับบริษัทนำเข้าและส่งออกประมาณ 21 วัน และสำรองสำหรับการจัดจำหน่าย ประมาณ 10 วัน ฟิลิปปินส์สำรองน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์สำหรับโรงกลั่น 30 วัน และผู้นำเข้า 15 วัน และเวียดนาม สำรองน้ำมัน 30 วัน

5. มติที่ประชุม

- 5.1. รับทราบการประเมินสถานการณ์ผลกระทบและความเสี่ยงต่อความมั่นคงด้านน้ำมันและก๊าซธรรมชาติ ด้านพลังงานจากเหตุความขัดแย้งรัสเซีย-ยูเครน
- 5.2. มอบหมาย สนง. กกพ. พิจารณาปรับปรุงแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ 2565 โดยพิจารณาข้อมูลจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น แผนการจัดส่งน้ำมันของ ธพ. เพื่อให้มีความเหมาะสมและคำนึงถึงต้นทุนที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า และนำมารายงานในที่ประชุมครั้งต่อไปเพื่อใช้เป็นแนวทางในการติดตามการดำเนินงาน
- 5.3. มอบหมาย กกต. ส่งข้อมูลการสำรองน้ำมันของประเทศในอาเซียน ให้ฝ่ายเลขานุการเพื่อประกอบการนำเสนอรองนายกต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3.2 : Action plan แผนบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน

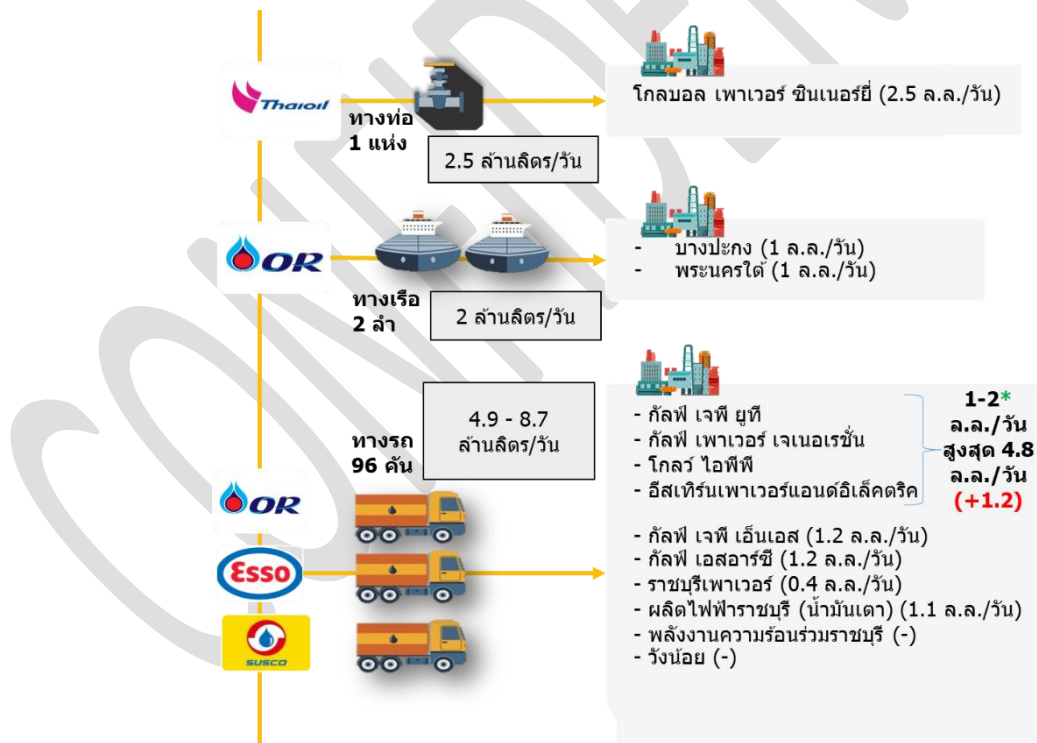
3.2.1 : การสนับสนุนการนำน้ำมันไปผลิตไฟฟ้า (ธพ.)

1. รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นางพัทธ์ธีรา สายประทุมทิพย์) ได้รายงานการสนับสนุนการนำน้ำมันไปผลิตไฟฟ้า สรุปได้ ดังนี้
- 1.1. แผนการติดตามการบริหารจัดการตามแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ 2565 ในช่วงการดำเนินการระยะแรก

LNG เป็นหลัก	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คณะอนุกรรมการฯ ติดตามการเนินการตาม Action Plan มาตรการ													
1.1 เพิ่มกำลังการผลิตก๊าซ	0.50	0	0.041	0.041	0.041	0.091	0.071	0.061	0.051	0.031	0.021	0.021	0.030
1.2 เลื่อนแผนปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8	0.282	0.024	0.022	0.03	0.023	0.024	0.023	0.024	0.024	0.023	0.024	0.023	0.024
2. สำนักงาน กกพ. ติดตามผลตามโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติในระยะที่ 2													

LNG เป็นหลัก	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2.1 รับซื้อไฟฟ้า SPP/VSP จาก สัญญาเดิมกลุ่มชีวมวล	0.171	กระบวนการจัดทำระเบียบ/ประกาศรับซื้อ			0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019	0.019
2.2 การเปลี่ยนมาใช้ดีเซลและน้ำมันเตาทดแทนก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้า	0.293	0.132	0.161										
รวม	1.252	0.156	0.224	0.071	0.083	0.134	0.113	0.104	0.094	0.073	0.064	0.063	0.073
3. แผนจัดหา LNG	4.50	0.24	0.30	0.30	0.48	0.54	0.30	0.42	0.48	0.48	0.30	0.48	0.18
LNG ที่ต้องจัดหา (3-(1+2))	3.248	0.084	0.076	0.229	0.387	0.396	0.187	0.306	0.376	0.397	0.236	0.407	0.227

1.2. ความสามารถในการจัดส่งน้ำมันให้โรงไฟฟ้า



- 1) ความต้องการน้ำมันทดแทน 20.5 ล้านลิตรต่อวัน (เดิม) รวมขนส่งได้สูงสุด 12.8 ล้านลิตรต่อวัน
- 2) ความสามารถในการขนส่งเดือน เม.ย. - พ.ค. 2565
 - เม.ย. 2565 รวมขนส่งได้สูงสุด 9.4 ล้านลิตรต่อวัน

- พ.ศ. 2565 รวมขนส่งได้สูงสุด 10.4 ล้านลิตรต่อวัน (กรณีไม่ตรึงราคาน้ำมัน PTT OR สามารถส่งทางรถเพิ่มขึ้นได้อีก 2.8 ลิตรต่อวัน)
- 3) สภาวะปกติ สามารถขนส่งได้สูงสุด 13.2 ล้านลิตรต่อวัน และถ้าหากพิจารณาสูงสุด+เงื่อนไขจะสามารถขนส่งได้สูงสุด 14.4 ล้านลิตรต่อวัน
 - 4) บริษัท ปตท. น้ำมัน และการค้าปลีก จำกัด (มหาชน) (PTT OR) เดือน เม.ย. 2565 มีความต้องการใช้น้ำมันในสถานีบริการเพิ่มสูงขึ้น เนื่องจากเทศกาลสงกรานต์ (ช่วง 4-18 เม.ย. 2565 ไม่สามารถจัดส่งน้ำมันให้โรงไฟฟ้าได้) และเห็นว่าการจัดหารถเพิ่มเติมอาจจะทำให้มีปัญหาเรื่องมาตรฐานรถและพนักงานขับรถ
 - 5) บริษัท เอสโซ่ (ประเทศไทย) จำกัด (มหาชน) (ESSO) : ไม่สามารถเพิ่มการผลิตดีเซลได้ เนื่องจากจะได้ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ ที่ได้จากการกลั่นด้วย ซึ่งไม่มีความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์อื่น ๆ เพิ่มขึ้นตามและหากอัตราสำรองเป็น 2% คาดว่าจะยกเลิกการจำหน่ายให้โรงไฟฟ้าเนื่องจากสถานที่เก็บสำรองไม่เพียงพอ
 - 6) บริษัท ซัสโก้ จำกัด (มหาชน) (SUSCO) : ไม่สามารถจัดส่งเพิ่มเติมได้ เนื่องจากทางโรงกลั่นแจ้งว่าไม่สามารถจัดหาน้ำมันให้เพิ่มเติมได้

โรงไฟฟ้า	การรับน้ำมันในปัจจุบัน	ความสามารถในการรับน้ำมันเชื้อเพลิงสูงสุด/วัน (ล้านลิตร)	การขนส่ง				การขนส่ง			
	สัญญาจัดหาน้ำมัน (โปรดระบุชื่อผู้ค้าน้ำมัน)		คาดการณ์ในช่วงเดือนเมษายน 2565				คาดการณ์ในช่วงเดือนพฤษภาคม 2565 เป็นต้นไป			
			รถ (คัน)	เรือ (ลำ)	ท่อ	ปริมาณน้ำมันที่ขนส่ง (ล้านลิตร)	รถขนส่ง (คัน)	เรือ (ลำ)	ท่อ	ปริมาณน้ำมันที่ขนส่ง (ล้านลิตร)
โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี	TOP	3.0	-	-	1	2.50	-	-	1	2.50
บางปะกง	PTTOR	1.0	-	1	-	1.00	-	1	-	1.00
พระนครใต้	PTTOR	2.0	-	1	-	1.00	-	1	-	1.00
กัลฟ์ เจพี ยูที	PTTOR	3.0	30	-	-	1.00	30	-	-	2.00-4.80 (ขึ้นอยู่กับนโยบายตรึงราคาน้ำมัน)
กัลฟ์ เพาเวอร์ เจเนอเรชั่น	PTTOR	3.0		-	-					
โกลว์ โอพีที	PTTOR	1.5		-	-					
อีสเทิร์นเพาเวอร์แอนด์อิเล็กทรอนิกส์	PTTOR	1.5		-	-					
พลังความร้อนร่วมราชบุรี	PTTOR	3	-	-	-	-	-	-	-	-
ผลิตไฟฟ้าราชบุรี	PTTOR (น้ำมันเตา)	2.5	-	-	-	0.60	-	-	-	0.60
	ESSO (น้ำมันเตา)		26	-	-	0.50	26	-	-	0.50
ราชบุรี เพาเวอร์	SUSCO	1.5	10	-	-	0.40	10	-	-	0.40

โรงไฟฟ้า	การรับน้ำมันในปัจจุบัน	ความสามารถในการรับน้ำมันเชื้อเพลิงสูงสุด/วัน (ล้านลิตร)	การขนส่ง				การขนส่ง			
	สัญญาจัดหาน้ำมัน (โปรดระบุชื่อผู้ค้าน้ำมัน)		คาดการณ์ในช่วงเดือนเมษายน 2565				คาดการณ์ในช่วงเดือนพฤษภาคม 2565 เป็นต้นไป			
			รถ (คัน)	เรือ (ลำ)	ท่อ	ปริมาณน้ำมันที่ขนส่ง (ล้านลิตร)	รถขนส่ง (คัน)	เรือ (ลำ)	ท่อ	ปริมาณน้ำมันที่ขนส่ง (ล้านลิตร)
วังน้อย	PTTOR	1.5	-	-	-	-	-	-	-	-
กัลฟ์ เจพี เอ็นเอส	ESSO	3.0	15	-	-	1.20	15	-	-	1.20
กัลฟ์ เอสอาร์ซี	ESSO	2.5	15	-	-	1.20	15	-	-	1.20
รวม		29.0	96	2	1	9.40	96	2	1	10.40-13.20 (+1.20)*

1.3. ความเห็นกรมธุรกิจพลังงานในฐานะผู้ประสานงานผู้ค้าน้ำมันในการจัดส่งน้ำมันให้โรงไฟฟ้า

- 1) การดำเนินการควรเริ่มใช้น้ำมันเต็มที่ พ.ศ. 2565 (กรณีเพิ่มการขนส่งต้องมีระยะเวลาในการเตรียมรถและอบรมผู้ขนส่งรายใหม่ ล่วงหน้ากว่า 1 เดือน และใช้ระยะเวลาล่วงหน้า 2 เดือน เพื่อเตรียมการจัดหาน้ำมันดิบให้เพียงพอ)
- 2) ด้านผู้ค้าน้ำมัน
 - ให้มีใบสั่งซื้อน้ำมัน จึงจะเริ่มดำเนินการวางแผนจัดส่งน้ำมันให้โรงไฟฟ้า
 - การเพิ่มอัตราสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงตามกฎหมาย ส่งผลกระทบต่อพื้นที่การจัดเก็บและการบริหารคลังผู้ค้าน้ำมัน จึงขอยกเว้นสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับการจำหน่ายให้โรงไฟฟ้า
 - กรณีการดำเนินการกรมสรรพสามิต และกรมศุลกากร ด้านการยกเว้นการเก็บภาษีน้ำมันสำหรับผลิตไฟฟ้าให้มีการดำเนินการให้เร็วขึ้น
- 3) ด้านโรงไฟฟ้า (EGAT)
 - กฟผ. แจ้งโรงไฟฟ้าทุกโรงให้สั่งซื้อน้ำมันกับผู้ค้ารายโรงเป็นการล่วงหน้า 2 เดือน
 - โรงไฟฟ้าเพิ่มการรับน้ำมันนอกเวลา DAY TIME เพื่อช่วยเพิ่มรอบการหมุนรถขนส่ง กรณี + 1.2 ล้านลิตรต่อวัน โรงไฟฟ้า ต้องดำเนินการ ดังนี้
 - (1) บางโรงต้องจัดหาน้ำมันและการขนส่ง จากผู้ค้า ม.7 รายอื่นเพิ่มเติม
 - (2) เปิดรับการสูบน้ำมันตลอด 24 ชม. และสนับสนุนเจ้าหน้าที่เพิ่ม
 - (3) ทำความเข้าใจชุมชนชนทางเข้าโรงไฟฟ้าขอให้รถบรรทุกทุกน้ำมันวิ่งตลอด 24 ชม.
 - (4) อำนวยความสะดวกในการเดินทางขนส่งและจัดเตรียมสถานที่จอดรถบรรทุกทุกน้ำมันที่รอการสูบน้ำมัน
 - (5) ผ่อนผันการอบรมหรือลงทะเบียนขออนุญาตเข้าปฏิบัติงานภายในโรงไฟฟ้า (ทั้งพนักงานและรถขนส่ง) เพื่อลดเวลาและขั้นตอนในการปฏิบัติงาน (ถ้ามี)
- 4) ด้านการขอความสนับสนุนจากหน่วยราชการ (+1.20 ล้านลิตรต่อวัน)
 - กองบังคับการตำรวจทางหลวง : ขอผ่อนผันให้รถบรรทุกทุกน้ำมันวิ่งตลอด 24 ชั่วโมง
 - กรมทางหลวง/กรมทางหลวงชนบท : ขอผ่อนผันให้รถบรรทุกทุกน้ำมันจอดบริเวณไหล่ถนนรอการสูบน้ำมัน

- อบต./อบจ. (ที่โรงไฟฟ้าตั้งอยู่) : ขอผ่อนผันให้รถบรรทุกน้ำมันจอดบริเวณไหล่ถนนรอการสูบ ถายน้ำมัน
- กรมการขนส่งทางบก : ขอผ่อนผันชั่วโมงการทำงานของพนักงานขับรถ ในการปฏิบัติภารกิจขนส่งน้ำมันให้โรงไฟฟ้า

2. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

- 2.1. ปริมาณความต้องการน้ำมันทดแทน ประธานอนุกรรมการฯ ได้สอบถามเพิ่มเติมถึง ปริมาณความต้องการน้ำมันทดแทน 20.5 ล้านลิตร สำหรับใช้ในโรงไฟฟ้าทั้งหมดที่ได้มีการเสนอมา ทั้งนี้ เป็นปริมาณที่ทาง กฟผ. ได้ยืนยันหรือไม่ และปริมาณที่ขนส่งได้สูงสุด 14.4 ล้านลิตรต่อวัน จะมีปริมาณที่ขาดอยู่ 6.1 ล้านลิตรต่อวัน จะมีการบริหารจัดการอย่างไร โดยเฉพาะในช่วงเดือน เม.ย 2565 โดยผู้แทน กฟผ. (นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ) ได้ชี้แจงว่า สำหรับปริมาณ 20.5 ล้านลิตรต่อวัน เกิดจากการคำนวณภายใต้สมมติฐานไม่มีการใช้ LNG และหากว่าความสามารถในการจัดส่งสูงสุดอยู่ที่ 14.4 ล้านลิตรต่อวัน ฉะนั้น จะต้องมีการนำเข้า LNG บางส่วน ด้วยเงื่อนไขและข้อจำกัดต่าง ๆ ซึ่งแผนการใช้น้ำมันดีเซลทดแทน LNG จะเริ่มในเดือน พ.ค. 2565 โดย รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นางพัทธธีรา สายประทุมทิพย์) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า ความสามารถขนส่งน้ำมันสูงสุดในเดือน เม.ย. 2565 อยู่ที่ 9.4 ล้านลิตรต่อวัน (219 ล้านลิตรต่อเดือน) ในส่วนของน้ำมันเตาอาจจะไม่สามารถจัดส่งได้ตามแผนการใช้น้ำมัน จึงอาจจะต้องมีการปรับแผน ทั้งนี้ จะต้องมีการกำหนดแผนดังกล่าวให้ชัดเจนภายในเดือน มี.ค. 2565 และ กฟผ. จะต้องแจ้งไปยังโรงไฟฟ้าเพื่อออกไปสั่งซื้อน้ำมันกับทางผู้ค้าน้ำมัน
- 2.2. การจัดทำแผนการใช้น้ำมันทดแทน LNG ประธานอนุกรรมการฯ ขอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ทั้งใน ด้านนโยบายและด้านปฏิบัติ จัดทำแผนการใช้น้ำมันทดแทน LNG พร้อมข้อจำกัดต่าง ๆ รวมถึง ให้พิจารณาปริมาณก๊าซธรรมชาติในอ่าวที่ลดลงในช่วงเดือน เม.ย. ด้วย และมอบหมาย สนง.กกพ. นำเสนอแผนดังกล่าว ให้ กกพ. ทราบและพิจารณาต่อไป โดยการดำเนินการตามนโยบาย Net Zero LNG นั้นจะมีอุปสรรคและข้อจำกัดต่าง ๆ โดยเฉพาะการจัดสรรน้ำมัน ที่ไม่สามารถจัดส่งน้ำมันตามที่ กฟผ. ต้องการได้ และหากไม่มีการนำเข้า LNG ก็อาจจะส่งผลให้ขาดเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ รองเลขาธิการ สนง.กกพ. (นายกัลย์ เรืองแสง) ได้รับนโยบาย Net Zero LNG ไปพิจารณา ในส่วนของ แนวทางปฏิบัติ สนง.กกพ. ได้หารือ กฟผ. และ ปตท. ถึงข้อจำกัดไม่ว่าจะเป็นข้อจำกัดของโรงไฟฟ้า ความพร้อมในการขนส่งน้ำมัน รวมถึงการที่จะต้องนำเข้า LNG เนื่องจากมีการผูกพันสัญญาเดิม และโรงไฟฟ้าบางแห่งไม่สามารถใช้น้ำมันทดแทนได้ จึงต้องมี LNG บางส่วนนำเข้ามา ทั้งนี้ ประธานอนุกรรมการฯ ขอให้พิจารณาการขาดแคลนไฟฟ้าเป็นสถานการณ์สำคัญสูงสุด
- 2.3. การนำเข้า LNG รองกรรมการผู้จัดการใหญ่หน่วยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ (นายวุฒิศร สติฐิต) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมถึง แผนการนำเข้า LNG ในช่วงเดือน พ.ค. 2565 ยังไม่ได้มีการกำหนดผู้นำเข้า ซึ่งขอให้ สนง.กกพ. เร่งดำเนินการพิจารณาแผนนำเข้า LNG เพื่อจะได้มีเวลาเตรียมการรองรับ รวมถึงปัจจุบันราคา LNG Spot ได้ปรับลดลง ทั้งนี้ ประธานอนุกรรมการฯ มอบหมายให้ สนง.กกพ. เร่งดำเนินการกำหนด หลักเกณฑ์และแผนการนำเข้า LNG เพื่อให้ ปตท. ดำเนินการต่อไป
- 2.4. การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (อพพ.) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า พพ. สนพ. และ สนง.กกพ. ได้หารือการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งจะมีการนำเสนอการดำเนินงานให้ กบง. รับทราบและพิจารณา ในวันที่ 17 มี.ค. 2565 และทาง สนง.กกพ. จะดำเนินการกำหนดหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนและคาดการณ์ ปริมาณไฟฟ้าที่เข้ามาในระบบ ซึ่งคาดว่าจะเข้ามาในระบบช่วงปลายเดือน มี.ค. 2565 ทั้งนี้ จากการรับ

ซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจะช่วยลดปริมาณการนำเข้า LNG Spot ได้ โดย รองเลขาธิการ สนง.กพพ. (นายกัลย์ เรืองแสง) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า สนง.กพพ. จะเร่งดำเนินการประกาศการรับซื้อ สำหรับกลุ่มผู้มีสัญญาอยู่แล้ว โดยจะเปิดรับซื้อได้ ภายในเดือน มี.ค. 2565 และจะมีการจัดทำแผนสรุป รายเดือนต่อไป

- 2.5. **มาตรการการประหยัดพลังงาน** อพพ. ได้สอบถามเพิ่มเติมถึง สนง.กพพ. หากผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถ ประหยัดพลังงานหรือประหยัดการใช้ไฟฟ้าได้ จะมีส่วนลดเพื่อเป็นมาตรการจูงใจหรือไม่ โดยขอให้ สนง.กพพ. กำหนดหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่เหมาะสม ทั้งนี้ รองเลขาธิการ สนง.กพพ. (นายกัลย์ เรืองแสง) จะขอเสนอให้ กพพ. พิจารณาต่อไป โดยขอให้ พพ. จัดทำหนังสือสรุปมายัง สนง.กพพ.
- 2.6. **การขนส่งน้ำมัน** ผู้แทน กพพ. (นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมถึง การจัดส่งน้ำมันให้ โรงไฟฟ้า มีความกังวลในเรื่องของชุมชน โดยภาครัฐควรมีการสื่อสารหรือออกหนังสือชี้แจงประชาชนถึง ความจำเป็นในการขนส่งน้ำมัน เนื่องจากโรงไฟฟ้าหลายๆแห่ง ตั้งอยู่บริเวณชุมชน

3. มติที่ประชุม

- 3.1. มอบหมาย สนง.กพพ. กำหนดแผนการใช้เชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า โดยระบุปริมาณการใช้ น้ำมันชัดเจน เพื่อเกิดการเตรียมการของโรงไฟฟ้าและผู้ค้าน้ำมัน
- 3.2. มอบหมาย พน. กพพ. ปตท.หารือกันในรายละเอียด กระบวนการดำเนินงาน เพื่อให้เกิดความเข้าใจ ร่วมกันทั้งระบบ
- 3.3. มอบหมาย กพพ. แจ้งโรงไฟฟ้าทุกโรงให้เร่งจัดทำสัญญากับผู้ค้าตามปริมาณความต้องการ
- 3.4. มอบหมาย กพพ. ประสานกลุ่มโรงไฟฟ้าพิจารณาดำเนินการตามข้อเสนอของผู้ค้าน้ำมัน
- 3.5. มอบหมาย หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ตรวจสอบความพร้อมของ facility เพื่อรองรับการขนส่งน้ำมันใน สถานการณ์ฉุกเฉิน
- 3.6. มอบหมาย สนง.กพพ. นำเสนอแผนการใช้ น้ำมันทดแทน LNG และข้อจำกัดต่าง ๆ ให้ กพพ. รับทราบ และพิจารณาต่อไป
- 3.7. มอบหมายให้ สนง.กพพ. เร่งดำเนินการกำหนดหลักเกณฑ์และแผนการนำเข้า LNG เพื่อให้ ปตท. ดำเนินการต่อไป

ระเบียบวาระที่ 3.2 : Action plan แผนบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน

3.2.2 : การปรับแผนบริหารเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเดือน เม.ย - ธ.ค 2565 และผลกระทบต่อราคาค่าไฟฟ้า (สนง.กพพ.)

1. ผู้ช่วยฝ่ายเลขานุการ (นายวรณล จันทร์ศิริ) ได้รายงานการปรับแผนบริหารเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเดือน เม.ย - ธ.ค 2565 และผลกระทบต่อราคาค่าไฟฟ้า สรุปได้ ดังนี้
 - 1.1. แผนการติดตามการบริหารจัดการตามแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ 2565 (เน้นใช้น้ำมันเป็นหลัก)

มาตรการตามแผนบริหารจัดการก๊าซ	รวม ปริมาณ ทดแทน ตามแผน	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. คณะอนุกรรมการฯ ติดตามการเนินการตาม Action Plan มาตรการ													

มาตรการตามแผนบริหารจัดการก๊าซ	รวมปริมาณทดแทนตามแผน	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1.1 เพิ่มกำลังการผลิตก๊าซฯ แหล่งเอราวัณ (AdditionalG1/61+CO2 relaxation)(ขร./ปตท.)	0.500	0	0.041	0.041	0.041	0.091	0.071	0.061	0.051	0.031	0.021	0.021	0.030
1.2 เลื่อนแผนปลดโรงไฟฟ้าแม่เมาะ เครื่องที่ 8 (กฟผ.)	0.282	0.024	0.022	0.024	0.023	0.024	0.023	0.024	0.024	0.023	0.024	0.023	0.024
1.3 การรับซื้อไฟฟ้าเพิ่มเติมจากโครงการน้ำเงิน(กฟผ.)	0.204	-	-	-	-	0.004	0.014	0.025	0.032	0.042	0.043	0.027	0.019
2. สำนักงาน กกพ. ติดตามผลตามโครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติในระยะที่ 2													
2.1 รับซื้อไฟฟ้า SPP/VSP จากสัญญาเดิม กลุ่มชีวมวล (สนง.กกพ.)	0.086	กระบวนการจัดทำระเบียบ/ประกาศรับซื้อ			0.003	0.011	0.011	0.012	0.013	0.007	0.008	0.010	0.010
2.2 การเปลี่ยนมาใช้ดีเซลและน้ำมันเตาทดแทนก๊าซฯ ในการผลิตไฟฟ้า (สนง.กกพ./กฟผ./ปตท.)	1.483	0.183	0.104	0.001	0.233	0.229	0.175	0.090	0.048	0.051	0.115	0.191	0.063
รวม	2.555	0.207	0.167	0.066	0.3	0.359	0.294	0.212	0.168	0.154	0.211	0.272	0.146
3. แผนจัดหา LNG	4.50	0.24	0.30	0.30	0.48	0.54	0.30	0.42	0.48	0.48	0.30	0.48	0.18
LNG ที่ต้องจัดหา (3-(1+2))	1.945												

1.2. มาตรการรองรับกำลังการผลิตไฟฟ้า เพื่อลดการนำเข้า Spot LNG

- สมมติฐานก๊าซตะวันออกหยุดจ่าย
 - (1) เพิ่มกำลังผลิตจาก โรงไฟฟ้าชนอม และโรงไฟฟ้าจะนะ โดยก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย
 - (2) กลุ่มโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) จ่ายไฟฟ้าปกติ
 - (3) จ่ายก๊าซธรรมชาติตะวันออกประมาณ 50-70 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ให้กลุ่มโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติผสม

(4) เชื้อเพลิงสำรองใช้ได้ 7 วัน ป็นส่วนน้ำมันเชื้อเพลิงและขนส่งต่อเนื่องให้ภาคไฟฟ้า

Generation	Unit of Measurement	Mar-22	Apr-22	May-22	Jun-22	Jul-22	Aug-22	Sep-22	Oct-22	Nov-22	Dec-22
CHN (Old)	GWh	689.6	512.5	548.3	350.9	173.5	66.8	199.2	208.9	280.2	172.6
	1000'MMBTU/D	153.3	118.9	117.6	81.8	40.4	15.7	45.3	48.0	62.1	40.0
CHN (New)	GWh	834.0	807.1	834.0	807.1	834.0	457.4	807.1	834.0	807.1	834.0
	1000'MMBTU/D	180.8	180.8	180.8	180.8	180.8	99.1	180.8	180.8	180.8	180.8
CHN (New-Old)	GWh	144.4	294.6	285.8	456.2	660.5	390.6	607.9	625.1	527.0	661.4
	1000'MMBTU/D	27.4	61.8	63.1	98.9	140.4	83.4	135.5	132.7	118.6	140.8
KN (Old)	GWh	556.6	539.9	308.7	330.7	256.3	218.0	293.7	259.0	355.1	201.2
	1000'MMBTU/D	121.9	122.2	67.8	77.0	56.8	50.3	65.7	58.5	79.2	47.2
KN (New)	GWh	691.9	669.6	691.9	669.6	558.0	691.9	669.6	691.9	669.6	558.0
	1000'MMBTU/D	147.5	147.5	147.5	147.5	118.9	147.5	147.5	147.5	147.5	118.9
KN (New-Old)	GWh	135.3	129.7	383.2	338.9	301.7	474.0	375.9	432.9	314.5	356.8
	1000'MMBTU/D	25.6	25.3	79.6	70.5	62.1	97.2	81.8	89.0	68.2	71.7
KN + CHN (New-Old)	GWh	279.7	424.3	669.0	795.1	962.2	864.5	983.8	1,058.0	841.5	1,018.2
NTN1 (Old)	GWh	13.9	69.6	108.6	144.3	255.8	327.6	324.7	335.5	207.5	147.1
NTN1 (New)	GWh	-	-	27.5	108.2	191.8	245.7	324.7	335.5	207.5	147.1
NTN1 (New-Old)	GWh	(13.9)	(69.6)	(81.1)	(36.1)	(63.9)	(81.9)	(0.0)	0.0	-	0.0
SPP (Excess)	GWh	18.6	27.0	43.5	45.9	51.4	55.4	57.4	59.3	76.6	79.1
VSP (Excess)	GWh	-	-	43.4	43.4	43.4	43.4	-	-	-	-
Sum* (Excess+New-Old)	GWh	284.5	381.7	674.8	848.3	993.0	881.4	1,041.2	1,117.4	918.1	1,097.3
East Gas (RA6 mixing excluded)	GWh	2,411.7	2,177.9	2,439.2	2,198.3	1,681.9	1,154.1	1,431.8	2,004.3	2,393.7	1,579.7
	1000'MMBTU/D	564.0	517.1	568.0	513.2	394.1	289.7	354.8	433.6	523.1	347.4
Deficit (East Gas - Sum*)	GWh	2,127.2	1,796.2	1,764.4	1,350.0	688.9	272.7	390.6	886.9	1,475.6	482.4
RB-T Oil	GWh	249.5	249.5	249.5	249.5	249.5	249.5	249.5	249.5	249.5	249.5
	MLitre	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0
	MMBTU	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0	2,370,000.0
BPK-T Oil	GWh	118.5	118.5	118.5	118.5	118.5	23.2	118.5	118.5	118.5	118.5
	MLitre	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	5.9	30.0	30.0	30.0	30.0
	MMBTU	1,185,000.0	1,185,000.0	1,185,000.0	1,185,000.0	1,185,000.0	232,310.5	1,185,000.0	1,185,000.0	1,185,000.0	1,185,000.0
Diesel	GWh	1,759.2	1,428.2	1,396.5	982.0	321.0	-	22.6	518.9	1,107.7	114.5
	MLitre	342.2	277.8	271.6	191.0	62.4	-	4.4	100.9	215.5	22.3
	MMBTU	12,490,560.1	10,140,505.4	9,914,858.9	6,972,152.3	2,278,806.9	-	160,515.8	3,684,245.6	7,864,474.0	812,634.0

2. มติที่ประชุม

- 2.1. รับทราบ แผนการปรับแผนบริหารเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเดือน เม.ย - ธ.ค. 2565 และผลกระทบต่อราคาค่าไฟฟ้า

ระเบียบวาระที่ 3.2 : Action plan แผนบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน

3.2.3 : การติดตามการดำเนินการตาม Action plan และ Dashboard

1. ผู้ช่วยฝ่ายเลขานุการ (นายวรรณล จันท์ศิริ) ได้รายงานสรุปการติดตามการดำเนินการตาม Action plan และ Dashboard สรุปได้ ดังนี้

- 1.1. การจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มเติม (ซธ./ปตท.) ในส่วนของการจัดหาก๊าซธรรมชาติจากแหล่งอื่นๆ รวมถึงก๊าซธรรมชาติส่วนเพิ่มจาก MTJDA ซึ่งจะสามารถจัดหาเพิ่มได้ปริมาณ 30 ล้านลูกบาศก์ฟุต โดยตามแผนก๊าซธรรมชาติจะเข้าระบบได้ ประมาณเดือน ก.ค. 2565 หรืออาจจะสามารถเลื่อนได้เร็วขึ้น ตามที่ได้มีการประสาน ซธ.

กิจกรรม	สาระสำคัญ		มกราคม				กุมภาพันธ์				มีนาคม				เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
			1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4										
1. Contract Execution	G1/61	ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (GSA), ก๊าซธรรมชาติเหลว (CSA), ข้อตกลงการใช้สิ่งติดตั้งของรัฐในการประกอบกิจการปิโตรเลียม (UFA)				เสนอ คกก.ปิโตรเลียม (1 ก.พ. 65)																		
		ลงนามข้อตกลงการใช้อุปกรณ์การผลิตที่ตกเป็นของรัฐร่วมกับผู้ประกอบการรายอื่น (CUFA)							เสนอ คกก.ปิโตรเลียม															
	G2/61	ลงนามสัญญา GSA												ลงนาม										
		ลงนามสัญญา CSA และ UFA				เสนอ คกก.ปิโตรเลียม (1ก.พ. 65)								ลงนาม										
		ลงนามข้อตกลง CUFA							เสนอ คกก.ปิโตรเลียม					ลงนาม										
	การอนุมัติอนุญาตการใช้เรือปิดตานิสปิริต (PLFSO)																	ลงนาม						
ผลดำเนินการ Contract Execution						GSA/CSA ของแปลง G1/61 และ CSA ของแปลง G2/61 เสนอ คกก.ปิโตรเลียม เมื่อ 1 ก.พ. 65 โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณาของสำนักงานอัยการสูงสุด																		
2.	ติดตั้งแท่น 8 แท่น และเจาะหลุมใหม่		เตรียมการติดตั้งแท่นและวางท่อ									ติดตั้งแท่นและวางท่อ		เจาะหลุมใหม่ ก.พ. 66		-----> ก๊าซสามารถเข้าระบบ								

กิจกรรม	สาระสำคัญ		มกราคม				กุมภาพันธ์				มีนาคม				เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
			1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4									
การเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซ	CO ₂ Relaxation*		หรือความเป็นได้ร่วมกับ ปตท.		อยู่ระหว่างการทดสอบ				ก๊าซเข้าระบบ														
	การ Execute ตาม Infill Drilling Plan		หรือร่วมกับผู้รับสัมปทาน												เจาะหลุม Infill						→ ก๊าซสามารถเข้าระบบ ต.ค. 65		
	CPP Modification		ศึกษาความเป็นไปได้																		ก๊าซสามารถเข้าระบบ ต.ค. 65		
	ผลการเพิ่มกำลังการผลิตก๊าซ		<ul style="list-style-type: none"> - ผู้รับสัญญาวางแผนและเตรียมการเพื่อนำแท่นเข้าไปติดตั้ง - ประชุม CO₂ Relaxation 17 ม.ค. 65 และมีก๊าซเข้าระบบ 23 ม.ค. 65 - วางแผนการเจาะหลุม Infill และจะเริ่มศึกษารายละเอียดด้านเทคนิค ก.พ. 65 - อยู่ระหว่างศึกษาความเป็นไปได้ CPP Modification 		<ul style="list-style-type: none"> - ผู้รับสัญญาอยู่ระหว่างจัดหาเรือที่ใช้ขนส่งและติดตั้งแท่น รวมถึงการวางท่อ - ผู้รับสัญญาเริ่มศึกษารายละเอียดด้านเทคนิค Infill Drilling และจัดทำแผน - อยู่ระหว่างศึกษาความเป็นไปได้ในการทำ CPP Modification 		<ul style="list-style-type: none"> - อยู่ระหว่างเตรียมเรือขนส่งและติดตั้งแท่น - อยู่ระหว่างการจัดหาแท่นขุดเจาะ (Rig) สำหรับเจาะหลุม Infill - อยู่ระหว่างการสรุปรายละเอียดทางวิศวกรรมในการทำ CPP Modification 																
3. การจัดหาก๊าซเพิ่มจากแหล่งอื่น ๆ	ลงนามสัญญาซื้อขายก๊าซธรรมชาติ (GSA)	อาทิตย				ลงนาม	ก๊าซสามารถเข้าระบบ ก.พ. 65																
		B8/32				ลงนาม								ก๊าซสามารถเข้าระบบ พ.ค. 65									
	ก๊าซส่วนเพิ่มจาก MTJDA					เจรจาระหว่างผู้ซื้อและผู้ขายก๊าซธรรมชาติ							ลงนาม	ก๊าซสามารถเข้าระบบ ก.ค. 65									
	ผลการจัดหาก๊าซเพิ่มจากแหล่งอื่น ๆ	<ul style="list-style-type: none"> - แหล่งอาทิตยลงนาม 31 ม.ค. 65 - B8/32 ลงนาม 31 ม.ค. 65 		<ul style="list-style-type: none"> - แหล่งอาทิตยมีก๊าซเข้าระบบ 1 ก.พ. 65 																			
บริหารจัดการด้วยมาตรการต่าง ๆ		0.50		0		0.04		0.04		0.04		0.04		0.09		0.07		0.06		0.05		0.03	

กิจกรรม	สาระสำคัญ	มกราคม				กุมภาพันธ์				มีนาคม				เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4									
รวม	0.50	0				0.04				0.04				0.04	0.09	0.07	0.06	0.05	0.03	0.02	0.02	0.03
ผล		0																				

CONFIDENTIAL

- การเลื่อนแผนการปลดโรงไฟฟ้าแม่เกาะ เครื่องที่ 8 (กฟผ.) ปัจจุบันโรงไฟฟ้าแม่เกาะ เครื่องที่ 8 ผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 270 เมกะวัตต์แล้ว (Install capacity 300 เมกะวัตต์)

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
แผนการผลิตไฟฟ้า รฟ.แม่เกาะ เครื่องที่ 8	ปริมาณ พลังงานไฟฟ้า (MWh)	2,163,478	150,660	168,739	186,818	180,792	186,818	180,792	186,818	186,818	180,792	186,818	180,792	186,818
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.296	0.021	0.023	0.026	0.025	0.026	0.025	0.026	0.026	0.025	0.026	0.025	0.026
ผลการ ดำเนินการ (ข้อมูล ณ 24 ก.พ. 65)	ปริมาณพลังงาน ไฟฟ้า (MWh)	306,094	156,216	174,972	61,757									
	คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.042	0.021	0.024	0.008									

- การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนส่วนเพิ่มจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จากสัญญาเดิมกลุ่มชีวมวล (สนง. กกพ.)

กิจกรรมผล	สาระสำคัญ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. จัดเตรียม และรวบรวม ข้อมูล	1.1. ทหาหรือการไฟฟ้า คู่สัญญา (EGAT & PEA) - เงื่อนไขของสัญญา - แนวทางดำเนินการ/ ข้อจำกัดด้านเทคนิค - ประเมินเป้าหมายรับซื้อ เพิ่ม อุปสรรค ปัญหา 1.2. EGAT & PEA ทหา กับ SPP/VSPP คู่สัญญาที่ มีศักยภาพและประมาณ การส่วนเพิ่ม												
2. จัดทำ แนวทางเสนอ นโยบาย	สำนักงาน กกพ. เสนอ กกพ. พิจารณาแนวทาง เงื่อนไข และอัตรารับซื้อ ไฟฟ้า เพื่อเสนอ กบง. พิจารณา												
3. กำหนด นโยบาย	เสนอ กบง. พิจารณา												
4. การรับซื้อ ไฟฟ้า	- กกพ. ออกประกาศเชิญ ชวนการรับซื้อไฟฟ้า - การไฟฟ้าคู่สัญญา รับซื้อ ไฟฟ้าตามเงื่อนไขของ ประกาศ กกพ.												

กิจกรรมผล	สาระสำคัญ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
	กลุ่ม 1 → มี PPA ด้านเทคนิครองรับได้ พร้อมขายไฟฟ้า : ราคา EP กลุ่ม 2 → มี PPA ต้องปรับปรุงการเชื่อมโยง/ด้านเทคนิค ใช้ระยะเวลาปรับปรุง ~ 3-6 เดือน : ราคา EP + X ปรับปรุงเทคนิค/การเชื่อมโยง กลุ่ม 3 → ยังไม่มี PPA แต่โรงไฟฟ้าสร้างเสร็จแล้วให้จ่ายไฟฟ้าระยะสั้น 3 ปี : ราคา 2.44 บาท/หน่วย (SPP Hybrid)												
5. รับซื้อไฟฟ้า	เทียบเท่าปริมาณการใช้ LNG (ล้านตัน)				0.018	0.019	0.018	0.019	0.019	0.018	0.019	0.018	0.019
ผล		นำเสนอต่อ กบง. เมื่อ 22 ก.พ. 65											

• การจัดหา LNG (สนง. กกพ. และ ปตท.)

กิจกรรม	สาระสำคัญ	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
1. แผนจัดหา Spot LNG	แผนจัดหา LNG ให้เพียงพอ โดยพิจารณาเรื่องความมั่นคงและราคาค่าก๊าซ/ไฟฟ้า* (ลำเรือ)	77	4	5	5	8	9	5	7	8	8	5	8	5
	(ล้านตัน)	4.5	0.24	0.30	0.30	0.48	0.54	0.30	0.42	0.48	0.48	0.30	0.48	0.18
2. ผลจัดหา Spot LNG	การจัดหา Spot LNG จริง @25/2/2565 (ลำเรือ)	19	3	8	7	3								
	(ล้านตัน)	1.1	0.17	0.51	0.43	0.15								

- การเปลี่ยนมาใช้เชื้อเพลิงน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาทดแทนก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า (สนง.กกพ. และ กฟผ.)

กิจกรรม		สาระสำคัญ	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
1. น้ำมันเตา	แผนการใช้	แผนการใช้น้ำมันเตา เห็นชอบจาก สกพ. และเดินเครื่องที่ รฟ. ราชบุรี (ล้านลิตร)	72	36	36			-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.038	0.019	0.019			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ผลการ ดำเนินการ (ข้อมูล ณ 24 ก.พ. 65)	ปริมาณน้ำมันเตาที่ใช้ (ล้านลิตร)	47.4	47.4	0												
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.023	0.023	0												
2. น้ำมัน ดีเซล	2.แผนการใช้ น้ำมัน ดีเซล	แผนการใช้น้ำมันดีเซล เห็นชอบจาก สกพ. (ล้านลิตร)	356	158	198			-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.255	0.113	0.142			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	ผลการ ดำเนินการ (ข้อมูล ณ 10 มี.ค. 65)	ปริมาณน้ำมันดีเซลที่ ใช้(ล้านลิตร)	434	267	171	2.7*											
		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.265	0.160	0.104	0.001											
3. ผลดำเนินการรวม (ข้อมูล ณ 10 มี.ค. 65)		คิดเป็นปริมาณ LNG ประมาณ (ล้านตัน)	0.288	0.183	0.104	0.001		-	-	-	-	-	-	-	-	-	

หมายเหตุ

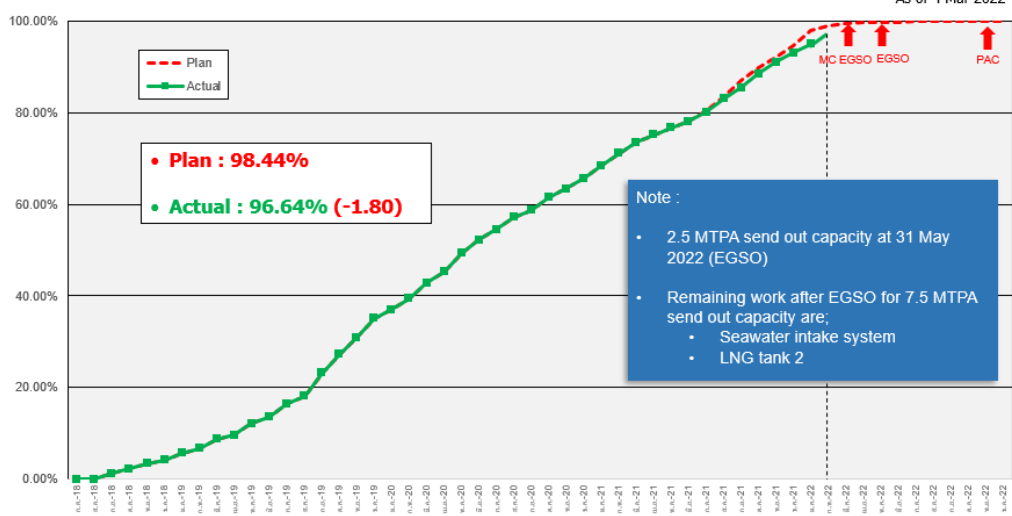
- * มีการใช้น้ำมันดีเซลที่ โรงไฟฟ้าบางปะกง ทดแทนเครื่องที่ 1 เพื่อทดสอบเครื่องก่อนการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์
- น้ำมันเตา 0.5% ซัลเฟอร์ ที่ รฟ.บางปะกง ต้องใช้วิธีจัดหาด้วยวิธี Direct Ship โดยมีความสามารถส่งที่ 2 ล้านลิตร/10 วัน
- มีการประชุมระดับปฏิบัติการฯ เพื่อประเมินและปรับการใช้ให้เหมาะสมต่อสถานการณ์ โดยมี สนง.กกพ. เป็นประธาน และประกอบด้วย ชช. สนพ. ปตท. กฟผ. ประมาณสัปดาห์ละครั้ง
- จากการประชุมระดับปฏิบัติการฯ เมื่อวันที่ 4 ก.พ. 65 กกพ. ให้ใช้ก๊าซเป็นเชื้อเพลิงหลักตั้งแต่วันที่ 1 มี.ค. 65 เป็นต้นไป จนกว่าจะดำเนินการ Energy Pool แล้วเสร็จ

• แผนการเร่งก่อสร้างสถานี LNG หนองแพบ มาบตาพุด (ปตท.)

กิจกรรม	สาระสำคัญ	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การเร่งโครงการ โครงการ เพื่อ Sent- out ก๊าซ บางส่วน (Early Gas Sent Out : EGSO	การปรับ Design Piperack	ก่อสร้างและติดตั้ง		Mechanical Completion									
	การจัดซื้อ และติดตั้ง Temporary Facility	Production จัดส่งจาก ผู้ผลิตมาที่ Site	ติดตั้ง อุปกรณ์	Mechanical Completion									
	การก่อสร้างและ เตรียมความพร้อม พร้อม Jetty และ LNG Tank	ติดตั้ง อุปกรณ์/ ระบบต่างๆ/ ท่อ LNG 42" แล้วเสร็จ	ติดตั้ง Wall and deck insulation ของ LNG Tank 1	Mechanical Completion									
	การทำ Commissioning				ตรวจสอบ ความพร้อม และความ ปลอดภัยก่อน นำ LNG เข้า ระบบ	1 st LNG commissioni ng cargo, กิจกรรม cooldown							
Gas send out								ส่งออก gas ที่ 2.5 MTPA					
ผลดำเนินการ	ก่อสร้าง จัดซื้อ และ ติดตั้งอุปกรณ์ ตามแผนที่ กำหนด												
การ ดำเนินงาน โครงการ ในส่วนที่ไม่ เกี่ยวข้องกับ กับ EGSO	ก่อสร้าง LNG tank 2 แล้วเสร็จ								ก่อสร้าง Tank 2 แล้ว เสร็จ				
	ก่อสร้างอุโมงค์ สูบน้ำเข้าแล้วเสร็จ			ก่อสร้างอุโมงค์สูบน้ำทะเลสำหรับกระบวนการ Regasification									
	การทำ Commissioning											ดำเนินการทำ commissioning	
	Gas send out												ส่งออก gas ที่ 7.5 MTPA

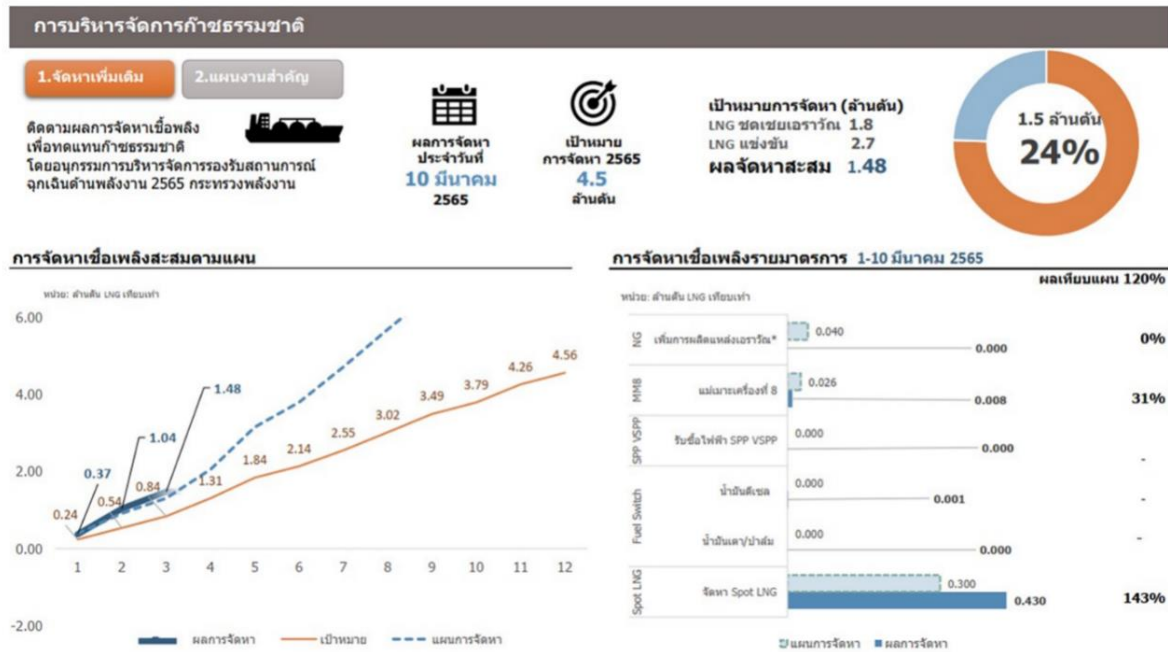
- ความก้าวหน้าการดำเนินงาน EGSO

LMPT2 project overall S-curve

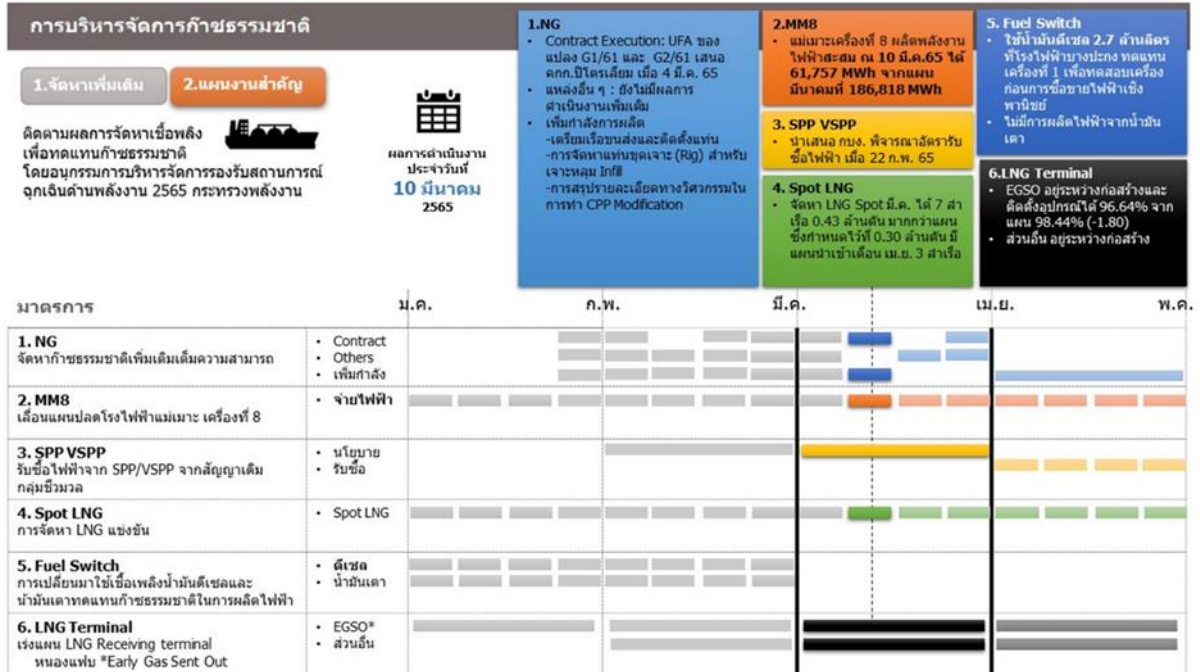


1.2. ผล Dashboard ณ มี.ค. 2565

- เป้าหมายของการจัดหาเชื้อเพลิง 2565 4.5 ล้านตัน โดยการจัดหาสะสม ณ ปัจจุบัน 1.5 ล้านตัน หรือคิดเป็น 24% ในส่วนของการจัดหาเชื้อเพลิงรายเดือนได้มีการเปรียบเทียบแสดงถึงผลที่ได้มีการดำเนินการ



- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามรายการ โดยได้แสดงความคืบหน้าการดำเนินการในแต่ละมาตรการในเดือน มี.ค. 2565



2. ที่ประชุมพิจารณาแล้วมีข้อสังเกตดังนี้

- 2.1. แผนการจัดหา LNG อหพ. ได้สอบถาม สนง.กทพ. ถึงแผนการจัดหา LNG เป็นแผนที่ได้มีการนำเข้าไว้ อยู่แล้วหรือจะต้องจัดหาเพิ่มเติม ทั้งนี้ รongเลขาคิการ สนง.กทพ. (นายกล้าย เรืองแสง) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมถึง LNG ที่ได้มีการจัดหาไว้แล้วคือช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2565 ซึ่งได้มีการนำเข้ามาไว้ก่อน ในระหว่างที่ยังไม่มีมาตรการในเรื่องของ Energy pool price ซึ่งปัจจุบันมีการนำเข้า LNG แล้ว 1.26 ล้านตัน (21 ลำเรือ)
- 2.2. การรับซื้อไฟฟ้าชีวมวล SPP/VSPP จากสัญญาเดิมชีวมวล รongเลขาคิการ สนง.กทพ. (นายกล้าย เรืองแสง) ได้ชี้แจงเพิ่มเติมว่า ปริมาณตัวเลขที่แสดงในตารางได้มีการปรับเปลี่ยนตามอัตรการรับซื้อ ซึ่งมีค่าใกล้เคียงกับปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจริง โดยปริมาณดังกล่าวยังไม่รวมการรับซื้อไฟฟ้าชีวมวลนอกสัญญา และในส่วนของผู้ที่ผลิตเองใช้เอง ที่จะมีการนำเสนอขาย ทั้งนี้ หากมีปริมาณที่ชัดเจนจะมีการปรับแผนอีกครั้ง

3. มติที่ประชุม

- 3.1. รับทราบการสนับสนุนการนำน้ำมันไปผลิตไฟฟ้า ตามที่ ธพ. รายงาน
- 3.2. รับทราบแผนการติดตามการบริหารจัดการตามแผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ 2565 (เน้นใช้น้ำมันเป็นหลัก)
- 3.3. มอบหมายให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง นำข้อคิดเห็นของที่ประชุมไปปรับปรุงและส่งกลับไปยังฝ่ายเลขานุการภายในวันที่ 21 มี.ค. 2565 เพื่อรวบรวมนำเสนอต่อ กบง. ต่อไป
- 3.4. มอบหมาย ธพ. ปตท กทพ. สนง.กทพ. จัดทำแผนการใช้น้ำมันทดแทน LNG ล่วงหน้าอย่างน้อย 2 เดือน

ระเบียบวาระที่ 3.3 : แผนรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป.ลาว (กฟผ.)

1. ผู้แทน กฟผ. (นายณัฐวุฒิ ผลประเสริฐ) ได้รายงานแผนรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังน้ำจาก สปป.ลาว สรุปได้ดังนี้

1.1. แผนรับซื้อไฟฟ้าและค่าไฟฟ้า

โครงการน้ำเหิน 1	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
การรับซื้อไฟฟ้าช่วง UOP (ก่อน COD) (GWh)	27.51	108.22	191.85	245.70				
การรับซื้อไฟฟ้าช่วง COD (GWh)					324.70	335.50	207.52	147.07
ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/kWh)	2.10	2.10	2.01	1.95	2.41	2.39	2.50	2.80
ค่าไฟฟ้ารายเดือน (ล้านบาท)	57.80	227.12	385.66	479.26	782.16	800.34	518.58	411.57

1.2. ปริมาณการจัดการ

1) กำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา : 514.3 MW (2 unit * 260 MW)

- ช่วง UOP (ก่อน COD) ขายได้ 75% ของกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา (385.725 MW) เริ่มขาย Unit 1 วันที่ 20 พฤษภาคม 2565 และ Unit 2 วันที่ 1 มิถุนายน 2565
- ช่วง COD ขายได้ 514.3 MW เริ่มขายพร้อมกัน 2 Unit วันที่ 1 กันยายน 2565

1.3. การรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP RE เช่น ชีวมวล/ขยะ/ก๊าซชีวภาพ เพิ่มเติมจากสัญญา

- 1) มีการสำรวจ SPP ที่ยินดีเสนอขายไฟฟ้าเบื้องต้น ส่วนการพิจารณาซื้อกำลังรื้อระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า/ประกาศ กฟผ. โดยราคารับซื้อตามที่ประกาศ กฟผ. กำหนด (ร่างประกาศ กฟผ. ระบุ 1.8931 บาท/kWh)
- 2) ขณะนี้ สำนักงาน กฟผ. อยู่ระหว่างเปิดรับฟังความคิดเห็น
 - ร่างระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าระยะสั้นเพื่อรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน
 - ร่างประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า
- 3) กฟผ. อยู่ระหว่างยกร่างเอกสาร
 - ประกาศ กฟผ. กำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา
 - แบบคำเสนอขอขายไฟฟ้า และเอกสารหลักฐาน รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้า
 - สัญญาแก้ไขเพิ่มเติมฯ
- 4) กระบวนการออกประกาศรับซื้อไฟฟ้า/เปิดรับยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า/ประกาศผลการพิจารณาลงนามสัญญาเพิ่มเติม สามารถดำเนินการได้ตามกรอบเวลา

2. **มติที่ประชุม**

- 2.1. รับทราบแผนรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการพลังน้ำจาก สปป.ลาว
- 2.2. มอบหมายฝ่ายเลขานุการนำเข้ามาอยู่ในมาตรการติดตามแนวทางการบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ ปี 2565 ต่อไป

เลิกประชุมเวลา 12.00 น.

กองยุทธศาสตร์และแผนงาน สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
ผู้จัดรายการการประชุม

CONFIDENTIAL

แบบรับรองรายงานการประชุม

ข้าพเจ้าตำแหน่ง.....
หน่วยงาน..... ได้พิจารณารายงานการประชุม
คณะกรรมการบริหารจัดการรองรับสถานการณ์ฉุกเฉินด้านพลังงาน ครั้งที่ 6/2565 เมื่อวันที่ 15 มีนาคม 2565 เวลา 09.30 น. โดยประชุมทางไกลผ่านระบบ Zoom Meeting แล้ว

- รับรองรายงานการประชุมโดยไม่มีข้อแก้ไข
 รับรองรายงานการประชุมโดยมีข้อแก้ไขดังนี้

.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

(ลงชื่อ) _____
วันที่ _____

ทั้งนี้ขอให้ส่งแบบรับรองรายงานการประชุมฯ ไปยังฝ่ายเลขานุการฯ ภายในวันที่ 7 เมษายน 2565
เพื่อดำเนินการต่อไป ซึ่งหากพ้นจากระยะเวลาดังกล่าวจะถือว่าท่านได้รับรองรายงานการประชุมแล้ว

ผู้ประสานงานฝ่ายเลขานุการฯ
นางสาวธัญชนก เชิดชู (tanchanokch@energy.go.th)
โทรศัพท์ 0 2140 6332