

รายงานการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘
วันที่ ๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘ เวลา ๐๙.๐๐ น. เป็นต้นไป
ณ ห้องประชุมโลกุตร ชั้น ๒ สำนักงานพลังงานจังหวัดแม่ฮ่องสอน

ผู้มาประชุม(คณะกรรมการ)

๑. นายศิริศักดิ์ วิทยอุดม	ประธานกรรมการ
๒. นายสมนึก บำรุงสาลี	กรรมการ
๓. นายวีระศักดิ์ พิงค์ศรี	กรรมการ
๔. นายธวัชชัย จักรไพศาล	กรรมการ
๕. นายเพทาย ทุมดธรรม	กรรมการ
๖. นายศิวิเรศ ธรรมวิเศษ	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้อำนวยการกองตรวจราชการ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	
๗. นายอดิสร วันเป็งยงเยาว์	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
หัวหน้ากลุ่มแผนงานและติดตาม กองตรวจราชการ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	

ผู้เข้าร่วมการประชุม

กองตรวจราชการ

๘. นายกฤษชัย อุทิศผล	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
----------------------	----------------------------------

เริ่มประชุม เวลา ๑๒.๐๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

ไม่มี

ระเบียบวาระที่ ๒ รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๖/๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๗

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่าได้จัดส่งรายงานการประชุมครั้งที่ ๖/๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๗ ให้ ค.ต.ป.พ.น. พิจารณารายงานแล้วเมื่อวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗ ในการนี้ ฝ่ายเลขานุการฯ จึงขอให้คณะกรรมการพิจารณารับรองรายงานการประชุมฯ ดังกล่าว ทั้งนี้หากมีแก้ไขประการใดขอได้โปรดแจ้งฝ่ายเลขานุการฯ ทราบ เพื่อดำเนินการต่อไป ซึ่งคณะกรรมการฯ พิจารณารายงานการประชุมดังกล่าวแล้ว ไม่มีแก้ไขรายงานการประชุม

มติที่ประชุม

รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องเพื่อทราบ

๓.๑ รายงานผลการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗
ของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล ประจำปีกระทรวงพลังงาน (ค.ต.ป.พ.น.) รอบ ๖ เดือนหลัง (เม.ย.๖๗ - ก.ย.๖๗)

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่าจากการประชุมครั้งที่ ๖/๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๗ ได้มีการติดตามผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะจากหน่วยงานต่างๆ แล้ว เหลือเพียงหน่วยงาน กฟผ. ที่จะจัดส่งผลการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะมาภายหลัง ซึ่งฝ่ายเลขานุการฯ ได้มีการติดตามผลการดำเนินการดังกล่าวจาก กฟผ. แล้ว รายละเอียดตามเอกสารแนบวาระที่ ๓.๑

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๒ รายงานผลการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗
ประเด็นการบริหารสินทรัพย์ของกระทรวงพลังงาน

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า จากที่ได้มีการรายงานผลการสำรวจสินทรัพย์ในภาพรวมของ พน. ให้ ค.ต.ป.พน. ได้รับทราบ เมื่อคราวการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๗/๒๕๖๗ เมื่อวันที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๗ ทาง ค.ต.ป. (สำนักงาน ก.พ.ร.) ประสานงานในเบื้องต้นให้ประเด็นการบริหารสินทรัพย์ของส่วนราชการ เป็นหนึ่งในประเด็นที่จะต้องมีการติดตามในปีงบประมาณ ๒๕๖๘

มติที่ประชุม

รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อพิจารณา

๔.๑ การปรับปรุงแผนปฏิบัติงานของ ค.ต.ป.พน. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ ได้ปรับแผนปฏิบัติงานของ ค.ต.ป.พน. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ แล้ว
ดังนี้

เดือน	วันที่	สถานที่
มี.ค. ๒๕๖๘	๑๒ - ๑๔ มี.ค. ๖๘ (พ./พฤษ./ศ.) ๒๑ มี.ค. ๖๘ (ศ.)	จ.ขอนแก่น และกาฬสินธุ์ ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘ (สป.พน.) และ Site Visit ชธ. และ ธพ.
เม.ย. ๒๕๖๘	๒๓ - ๒๔ เม.ย. ๖๘ (พ./พฤษ./ศ.)	จ.พังงา ภูเก็ต และกระบี่
พ.ค. ๒๕๖๘	๑๙ - ๒๒ พ.ค. ๖๘ (พ./พฤษ./ศ./ส.)	ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ จ.นครพนม และมุกดาหาร
มิ.ย. ๒๕๖๘	๒๐ มิ.ย. ๖๘ (ศ.) ๒๕ - ๒๗ มิ.ย. ๖๘ (พ./พฤษ./ศ.)	Site Visit พพ. / สนพ. จ.ระยอง จันทบุรี และตราด
ก.ค. ๒๕๖๘	๒๓ - ๒๕ ก.ค. ๖๘ (พ./พฤษ./ศ.)	ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ จ.อุบลราชธานี อำนาจเจริญ และยโสธร
ส.ค. ๒๕๖๘	๒๐ - ๒๒ ส.ค. ๖๘ (พ./พฤษ./ศ.)	ชัยนาท สิงห์บุรี และอ่างทอง
ก.ย. ๒๕๖๘	๑๘ ก.ย. ๖๘ (พฤษ.) ๑๙ ก.ย. ๖๘ (ศ.)	Site Visit ปตท./กฟผ. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๕/๒๕๖๘

		สป.พน.
--	--	--------

มติที่ประชุม

ที่ประชุมขอให้ฝ่ายเลขานุการฯ ปรับกำหนดการในเดือน มี.ค. ๖๘ ดังนี้

๑. ลงพื้นที่ จ.ขอนแก่น และกาฬสินธุ์ จากเดิมกำหนดระหว่างวันที่ ๑๒ - ๑๔ มี.ค. ๖๘ (พ./พฤษ./ศ.) ปรับเป็น กำหนดระหว่างวันที่ ๑๘ - ๒๐ มี.ค. ๖๘ (อ./พ./พฤษ./ศ.)

๒. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘ (สป.พน.) และ Site Visit ชธ. และ ธพ. จากเดิมกำหนดวันที่ ๒๑ มี.ค. ๖๘ ปรับเป็น ๒๔ มี.ค. ๖๘

๔.๒ กำหนดการลงพื้นที่ในเดือนมีนาคม ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายเลขานุการฯ ได้กำหนดการลงพื้นที่ในเดือน มี.ค. ๖๘ ระหว่างวันที่ ๑๒ - ๑๔ มี.ค. ๖๘ ณ จ.ขอนแก่น และ กาฬสินธุ์

มติที่ประชุม

ที่ประชุมขอให้ฝ่ายเลขานุการฯ ปรับกำหนดการในการลงพื้นที่เป็น ระหว่างวันที่ ๑๘ - ๒๐ มี.ค. ๖๘ ณ จ.ขอนแก่น และ กาฬสินธุ์

ระเบียบวาระที่ ๖ เรื่องอื่นๆ

๖.๑ การรายงานผลการดำเนินต่างๆ ในภาพรวมของ สพจ.แม่ฮ่องสอน

สาระสำคัญ

พลังงานจังหวัดแม่ฮ่องสอน (นายอำพร วายลม) กล่าวต้อนรับ ค.ต.ป.พน. และรายงานผลการดำเนินต่างๆ ในภาพรวมของ สพจ.แม่ฮ่องสอน ให้ ค.ต.ป.พน. รับทราบ ดังนี้

ข้อมูลทั่วไปของจังหวัดแม่ฮ่องสอน

เขตการปกครอง แบ่งออกเป็น ๗ อำเภอ ๔๕ ตำบล ๔๑๕ หมู่บ้าน

การปกครองส่วนท้องถิ่น ประกอบด้วย องค์การบริหารส่วนจังหวัด ๑ แห่ง เทศบาลเมือง ๑ แห่ง เทศบาลตำบล ๖ แห่ง และองค์การบริหารส่วนตำบล ๔๒ แห่ง

ข้อมูลด้านเศรษฐกิจ ผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัด (GPP) (ปี ๒๕๖๓) มีมูลค่า ๑๕,๑๔๘ ล้านบาท สำหรับ ผลิตภัณฑ์มวลรวมจังหวัดต่อหัว GPP per capita มีมูลค่า ๖๓,๔๑๙ บาท หลัก ๆ เป็นนอกภาคการเกษตร ๑๐,๕๒๘ ล้านบาท

เป้าหมายการพัฒนาจังหวัด "แม่ฮ่องสอนเมืองแห่งความสุข ยกระดับคุณภาพชีวิต ด้วยเศรษฐกิจเชิงสร้างสรรค์"

ประเด็นการพัฒนาจังหวัด

- แก้ไขปัญหาโครงสร้างพื้นฐาน ด้านพลังงานไฟฟ้า ด้านคมนาคม ด้านน้ำเพื่อการอุปโภคบริโภค
- ยกระดับการบริหารจัดการอนุรักษ์ ป่าไม้ พืชพันธุ์ยาเสพติดและสิ่งแวดล้อมให้เต็มต่ออย่างยั่งยืน
- การยกระดับคุณภาพชีวิตลดความเหลื่อมล้ำทางสังคม
- การพัฒนาอาชีพและรายได้
- ส่งเสริมและพัฒนาการท่องเที่ยวให้มีคุณภาพและยั่งยืน
- การพัฒนาเพื่อเสริมสร้างความมั่นคงภายในและความมั่นคงตามแนวชายแดน

สถานการณ์ด้านพลังงานในพื้นที่

ไฟฟ้า ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของจังหวัด (Peak) ๖๗.๕๑ MW ณ วันที่. ๑๙ เดือน กุมภาพันธ์ พ.ศ. ๒๕๖๘ ข้อมูลจาก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดแม่ฮ่องสอน ศักยภาพระบบส่งไฟฟ้า (Grid Capacity) ๑๒๕ MW

น้ำมัน ปริมาณการจำหน่าย ๑๔๑,๓๗๕ ลิตร/วัน

การติดตั้ง Solar Rooftop

- ที่ว่าการอำเภอ ภายใต้นโยบาย “อำเภอพลังงานสะอาด” ๖ แห่ง กำลังการผลิตรวม ๐.๐๗๕ MW
- หน่วยงานราชการอื่น ๓๗ แห่ง กำลังการผลิตรวม ๐.๔๐๐ MW
- ภาคเอกชน - แห่ง กำลังการผลิตรวม - MW

ก๊าซปิโตรเลียมเหลว ปริมาณการจำหน่าย LPG ๓,๑๙๖ kg/วัน ข้อมูล ณ ปี ๒๕๖๗
โครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงาน กำลังการผลิตรวม ๓๒.๐๕ MW

- แหล่งขุดเจาะ - แห่ง
- ท่อขนส่งน้ำมัน - เส้น รวมระยะทาง - กม.
- ท่อขนส่งก๊าซธรรมชาติ - เส้น รวมระยะทาง - กม.
- โรงไฟฟ้าในพื้นที่ ๑๓ แห่ง

จำนวนสถานีประจุไฟฟ้า (ณ เดือน กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘)

ในสถานีบริการน้ำมัน ๑ สถานี

- Quick charge ๒ หัวจ่าย
- Normal charge ๑ หัวจ่าย

นอกสถานีบริการน้ำมัน ๘ สถานี

- Quick charge ๑๖ หัวจ่าย
- Normal charge ๗ หัวจ่าย

ยอดจดทะเบียนรถ EV ๖ คัน (ยอดสะสม ณ เดือน กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘)

รถยนต์นั่งและรถกระบะ ๑ คัน รถจักรยานยนต์ ๓ คัน รถโดยสารและรถบรรทุก ๒ คัน

ข้อมูลสถานประกอบการด้านน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซปิโตรเลียม

น้ำมันเชื้อเพลิง

คลังน้ำมันเชื้อเพลิง - แห่ง ถึงขนส่งน้ำมัน ๔ คัน สถานที่เก็บน้ำมันลักษณะที่ ๓ = ๑ แห่ง
 สถานีบริการน้ำมันฯ

- ประเภท ก (ติดตั้งใหญ่) ๑๕ แห่ง
- ประเภท ข (ติดตั้งขอย) - แห่ง
- ประเภท ค๑ (ถังลอยริมถนนขนาดเล็ก) ๕ แห่ง
- ประเภท ค๒ (ถังลอยริมถนนขนาดใหญ่) ๒ แห่ง
- ประเภท ง (ปั๊มตลอดแกว้มีหมอนหรือตู้หยอดเหรียญ) ๕๖ แห่ง

ผู้ค้าน้ำมันฯ

- ตามมาตรา ๗ = - ราย
- ตามมาตรา ๑๐ = - ราย
- ตามมาตรา ๑๑ = ๗๘ ราย
- ตามมาตรา ๑๒ = ๓ ราย

ก๊าซปิโตรเลียม

สถานีบรรจุก๊าซ LPG ๒ แห่ง ร้านจำหน่ายก๊าซ LPG ๗๙ แห่ง ถึงขนส่งก๊าซ LPG - คัน
 สถานที่ใช้ก๊าซ LPG ๑ แห่ง

สถานีบริการก๊าซ LPG ๑ แห่ง NGV - แห่ง

ศักยภาพด้านพลังงานทดแทนและศักยภาพการอนุรักษ์พลังงานในอาคาร/โรงงานควบคุม

ขยะ ๐.๐๐๓ ktoe/ปี

- ปริมาณขยะ ๑๓๙.๓๓ ton/วัน
- การกำจัดขยะ เทกองและฝังกลบ ๘๓.๙๖ ton/วัน นำขยะกลับมาใช้ประโยชน์ ๕๕.๓๗ ton/วัน
- ศักยภาพคงเหลือ ๘๓.๙๖ ton/วัน เทียบเท่า ๐.๐๐๓ ktoe/ปี

ก๊าซชีวภาพ ๔.๔๑ ktoe/ปี ศักยภาพคงเหลือ

- มูลสัตว์ ๔.๔๑ ktoe/ปี
- น้ำเสียโรงงานแป้งมัน ๐ ktoe/ปี
- น้ำเสียโรงงานน้ำมันปาล์ม ๐ ktoe/ปี
- น้ำเสียกากส่า ๐ ktoe/ปี
- น้ำเสียยางชั้น ๐ ktoe/ปี
- น้ำเสียแปรรูปอาหาร ๐ ktoe/ปี

ชีวภาพของเหลว.....-.....ton/ปี จังหวัดแม่ฮ่องสอนไม่พบศักยภาพพลังงานด้านเชื้อเพลิงชีวภาพของเหลว เนื่องจากจังหวัดแม่ฮ่องสอนไม่มี โรงงานอุตสาหกรรมที่เกี่ยวข้องในพื้นที่

ชีวมวล ๓๗๙,๑๒๖.๙๓ ไร่ พื้นที่เพาะปลูก

- อ้อยโรงงาน - ไร่
- ข้าวนาปรัง ๑๔๗ ไร่
- ข้าวนาปี ๒๒๓,๙๘๘.๙๓ ไร่
- ข้าวโพดเลี้ยงสัตว์ ๑๕๔,๙๙๑ ไร่
- มันสำปะหลัง - ไร่
- ปาล์มน้ำมัน - ไร่
- มะพร้าว - ไร่
- ยางพารา - ไร่
- หญ้าเนเปียร์ - ไร่

จำนวนโรงงานควบคุม (ที่มีใบอนุญาต)

- โรงงานควบคุม (ราชการ) ๑ แห่ง ได้แก่ เรือนจำจังหวัดแม่ฮ่องสอน
- โรงงานควบคุม (รัฐวิสาหกิจ) ๒ แห่ง ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตจังหวัดแม่ฮ่องสอน
- โรงงานควบคุม (เอกชน) ๕๘ แห่ง

เทคโนโลยีพลังงานประเภทครุภัณฑ์และสิ่งก่อสร้าง ที่ สพจ. ส่งเสริมในพื้นที่ตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๕๘ เป็นต้นไป พร้อมสถานะการใช้งาน

สำรวจข้อมูล ณ วันที่ ๒๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘

เทคโนโลยี	รวมจำนวนระบบ	ส่งมอบแล้วเสร็จ (ระบบ)		เทคโนโลยีที่ยังไม่ส่งมอบ (ระบบ)		หมายเหตุ
		ใช้งานได้	ชำรุด	ใช้งานได้	ชำรุด	
๑. ระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด ๓๐๐ วัตต์	๙	๙	-	-	-	
๒. ตู้อบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด ๒x๒ เมตร	๓๕	๓๕	-	-	-	

เทคโนโลยี	รวมจำนวนระบบ	ส่งมอบแล้วเสร็จ (ระบบ)		เทคโนโลยีที่ยังไม่ส่งมอบ (ระบบ)		หมายเหตุ
		ใช้งานได้	ชำรุด	ใช้งานได้	ชำรุด	
๓. โรงอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด ๓x๔ เมตร	๓	๒	๑	-	-	แจ้งให้กลุ่มวิสาหกิจชุมชนดำเนินการซ่อมแซมแล้ว
๔. ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ (Mini/Micro grid)	๑๓	๑๓	-	-	-	
๕. เตาประหยัดพลังงาน เตานาชุมชน	๒	๒	-	-	-	กลุ่มวิสาหกิจชุมชนหมอกมุงเมืองทั้ง ๒ เตา

ผลการดำเนินงานตามภารกิจกรมธุรกิจพลังงาน

ประเภท	รายการ	เป้าหมายการดำเนินการ	ผลการดำเนินการ
การประกอบกิจการก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)	ตรวจขอใบอนุญาตใหม่	-	-
	ตรวจต่ออายุใบอนุญาต	๑๙	๑๙
	ตรวจครบวาระ	-	-
	ตรวจตรา	-	-
การประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง	ตรวจขอใบอนุญาตใหม่	๑	๑
	ตรวจต่ออายุใบอนุญาต	๕	๕
	ตรวจครบวาระ	-	-
	ตรวจตรา	-	-
การตรวจคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง	เก็บตัวอย่างน้ำมัน	๑๒	-
	ตรวจคุณภาพ (Mobile Lab)	-	-
รวม		๓๗	๒๕

สรุปงบประมาณและผลการเบิกจ่าย

แหล่งงบประมาณ	โครงการ	งบประมาณที่ได้รับ	เบิกจ่าย
งบ สป.พน.	๑. งบดำเนินงาน ค่าตอบแทน ใช้สอยและวัสดุ	๖๔๖,๘๓๒ (๑๐๐%)	๒๖๗,๒๖๘.๐๐ (๔๑.๓๒%)
	๒. งบรายจ่ายลงทุน (ค่าเช่ารถยนต์ราชการ)	๓๔๖,๙๑๐ (๑๐๐%)	๗๖,๒๙๔.๒๑ (๒๑.๙๙%)
	๓. งบรายจ่ายอื่น โครงการเพิ่มสมรรถนะฯ	๒๑๔,๐๐๐ (๑๐๐%)	๔๗,๔๘๑.๐๐ (๒๒.๑๙%)
	๔. งบอุดหนุน โครงการเพิ่มสมรรถนะฯ	๕๒๓,๐๐๐ (๑๐๐%)	๕๒๓,๐๐๐.๐๐ (๑๐๐%)
	๕. โครงการส่งเสริมการลดใช้พลังงานในภาครัฐ	๔๕,๗๕๐ (๑๐๐%)	๑๔,๐๐๐.๐๐ (๓๐.๖๐%)
	๖. โครงการเพิ่มศักยภาพในการสร้างความตระหนักรู้ด้านพลังงานฯ	๖๑,๐๐๐ (๑๐๐%)	๕๘,๐๐๐.๐๐ (๙๕.๐๕%)
	รวม	๑,๘๓๗,๔๙๒ (๑๐๐%)	๙๘๖,๐๔๓.๒๑ (๕๓.๖๖%)

แหล่งงบประมาณ	โครงการ	งบประมาณที่ได้รับ	เบิกจ่าย
งบ ฐพ.	งบดำเนินงาน	๓๘๐,๕๐๐ (๑๐๐%)	๑๒๘,๖๕๕.๐๕ (๓๓.๘๒%)
งบ ส.กทอ.	งบดำเนินงานแผนบริหารจัดการ ส.กทอ. ปี ๒๕๖๘	๖๒๗,๖๐๐ (๑๐๐%)	๒๕๗,๗๓๓.๒๐ (๔๑.๐๗%)
งบจังหวัด/กลุ่มจังหวัด	โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่สายส่งเข้าไม่ถึง (off grid)	๒๐,๘๐๐,๐๐๐ (๑๐๐%)	-

การมีส่วนร่วมกับจังหวัดหรือหน่วยงานอื่นในการป้องกันและแก้ไขปัญหาการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ เพื่อมุ่งสู่การปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์

- ประเด็นการพัฒนา/เป้าหมายของจังหวัดที่เกี่ยวข้อง

“การส่งเสริมการตระหนักรู้ การประชาสัมพันธ์ให้ความรู้ เกี่ยวกับการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ การลดก๊าซเรือนกระจก การลดโลกร้อน”

“การส่งเสริมการสร้างความสัมพันธ์ระหว่างภาคธุรกิจ ฟื้นฟู กับการใช้ประโยชน์จากฐานทรัพยากรธรรมชาติและหลากหลายทางชีวภาพ”

- การดำเนินการของ สพจ. เพื่อให้บรรลุเป้าหมาย

(๑) โครงการสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคาอาคาร (Solar Rooftop)

(๒) โครงการคลินิกเกษตรเคลื่อนที่ในพระราชานุเคราะห์ สมเด็จพระบรมโอรสาธิราชฯ สยามมกุฎราชกุมาร

(๓) โครงการระบบส่งเสริมเกษตรแบบแปลงใหญ่เพื่อปรับเปลี่ยนผลผลิตทางการเกษตร

(๔) โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ในจังหวัดแม่ฮ่องสอน

(๕) โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานในพื้นที่ศูนย์ขยายผลโครงการพัฒนาตามแนวพระราชดำริบ้านหนองเขียว

(๖) โครงการพัฒนาของสถาบันส่งเสริมและพัฒนากิจกรรมปิดทองหลังพระ สืบสานแนวพระราชดำริประจำจังหวัดแม่ฮ่องสอน

ผลิตภัณฑ์ที่เกิดจากการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานของ สพจ. และมีศักยภาพในการผลักดันเข้าสู่ไทยเด็ดหรือช่องทางอื่น

- สินค้า OTOP โดดเด่น ป๊อปคอร์นไทยใหญ่ วิสาหกิจชุมชนภูมิไทย
- สินค้า OTOP ที่จะผลักดัน เข้าสู่ไทยเด็ด สุรากลั่น "หมอกมุงเมือง" วิสาหกิจชุมชนหมอกมุงเมือง
- สินค้า OTOP โดดเด่น กล้วยอบธรรมชาติ วิสาหกิจชุมชนจังหวัดแม่ฮ่องสอน

งานหรือนวัตกรรมที่โดดเด่น เป็นประจักษ์สามารถนำเสนอต่อผู้บริหารระดับสูงได้อย่างภาคภูมิใจ

ปี ๒๕๖๕

โครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่สายส่งไฟฟ้าเข้าไม่ถึง (Off Grid) จำนวน ๓ ตำบล ๘ หมู่บ้าน ๑๐ แห่ง ได้แก่ ตำบลเมืองแปง อำเภอปาย, ตำบลห้วยบุ่ง อำเภอเมือง และ ตำบลผาบ่อง อำเภอเมือง จังหวัดแม่ฮ่องสอน งบประมาณรวม ๑๐๙,๐๐๐,๐๐๐ บาท

ปี ๒๕๖๖

โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ในจังหวัดแม่ฮ่องสอน กิจกรรม ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่สายส่งไฟฟ้าเข้าไม่ถึง (Off Grid) บ้านพะโท หมู่ ๓ และห้วยอมบ้านพะแะ หมู่ ๓ ตำบลแมกเกี อำเภอขุนยวม จังหวัดแม่ฮ่องสอน งบประมาณ ๑๖,๒๘๘,๘๘๘ บาท

ปี ๒๕๖๗

โครงการส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ในจังหวัดแม่ฮ่องสอน กิจกรรม ติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยโซลาร์เซลล์แสงอาทิตย์ บ้านอุ่มโล๊ะเหนือ กอปีคี หมู่ที่ ๑๒ ตำบลแม่สวด อำเภอสะเมิง จังหวัดแม่ฮ่องสอน งบประมาณ ๑๘,๗๒๐,๐๐๐ บาท

ปี ๒๕๖๘

อยู่ระหว่างการดำเนินโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่สายส่งไฟฟ้าเข้าไม่ถึง (Off Grid) แบบ Mini Grid บ้านแม่แฮด หมู่ ๖ ต.แม่สวด อ.สะเมิง จ.แม่ฮ่องสอน วงเงิน ๒๐,๘๐๐,๐๐๐ บาท ใช้สำหรับบ้านพักอาศัย จำนวน ๑๓๔ ครัวเรือน โดยติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์ขนาดกำลังการผลิตไม่น้อยกว่า ๗๒ กิโลวัตต์ และมีระบบกักเก็บพลังงาน (แบตเตอรี่ลิเทียม) ขนาดไม่น้อยกว่า ๕๐๐ กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ปัญหาและอุปสรรคในการดำเนินงานของสำนักงานพลังงานจังหวัด

๑. ปัญหาอุปสรรคการบริหารงานองค์กร

- บุคลากรไม่เพียงพอ (ควรเพิ่มกรอบนายช่างอาวุโสหรือชำนาญการพิเศษ)

๒. ปัญหามวลชนและข้อจำกัดในการขับเคลื่อนภารกิจขององค์กร เช่น ข้อเรียกร้องด้านโรงไฟฟ้า

- พื้นที่อื่นที่จะดำเนินโครงการอยู่ในเขตอุทยาน เขตป่าอนุรักษ์ เขตป่าสงวน และการขออนุญาตใช้พื้นที่ยาก
- การเดินทางเข้าพื้นที่เป็นไปด้วยความยากลำบาก เส้นทางทุรกันดาร หากฝนตกหนักไม่สามารถเข้าพื้นที่ได้
- การติดต่อสื่อสารเป็นไปด้วยความยากลำบาก เนื่องจากไม่มีสัญญาณโทรศัพท์

๓. ข้อเสนอแนะ/ข้อคิดเห็นอื่น ๆ

- เห็นควรมีการโยกย้าย เพื่อสร้างขวัญและกำลังใจให้บุคลากรในสำนักงานฯ
- การขยายเขตไฟฟ้า หรือ ติดตั้ง ระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ในพื้นที่จังหวัดแม่ฮ่องสอน ควรขอความอนุเคราะห์หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ดำเนินการ ดังนี้

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(๑) ดำเนินขยายเขตการไฟฟ้า

(๒) ขยายผลการดำเนินโครงการ ขยายเขตระบบไฟฟ้า ด้วยระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ mini grid

กระทรวงพลังงาน

(๑) ให้กองทุนเพื่อส่งเสริม การอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน ให้ความสำคัญกับจังหวัดแม่ฮ่องสอน โดยขยายกรอบวงเงินเพิ่มขึ้น จากเดิม ๑๐ ล้านบาท เพิ่มขึ้นเป็น ๕๐ ล้านบาท หรือไม่จำกัดกรอบวงเงินในการดำเนินโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ในพื้นที่สายส่งไฟฟ้าเข้าไม่ถึง แบบ mini grid หรือระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Solar Home

(๒) ควรสนับสนุนงบประมาณ จากกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามมาตรา ๙๗ (๑) ของพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ในการสำรวจและติดตั้งอุปกรณ์จ่ายไฟฟ้าให้กับประชาชนที่ได้โอกาสและอยู่ในพื้นที่ห่างไกล สำหรับดำเนินโครงการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แบบ mini grid หรือระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบ Solar Home ในพื้นที่จังหวัดแม่ฮ่องสอน

เลิกประชุม เวลา ๑๒.๐๐ น.

(นายกฤษชัย อุทิศผล)
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
ผู้จัดทำรายงานการประชุม

(นายอดิสร วันเปรียงเถาว์)
กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม

(นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ)
กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม

(นายเพทาย หมดธรรม)
กรรมการและเลขานุการ
ผู้ตรวจสอบรายงานการประชุม

รายงานการประชุม ค.ต.ป.พ. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘
วันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๘ เวลา ๐๙.๐๐ น. เป็นต้นไป
ณ ห้องประชุม ๔ ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี ชั้น ๑๕

ผู้มาประชุม(คณะกรรมการฯ)

๑. นายศิริศักดิ์ วิทย์อุดม	ประธานกรรมการ
๒. นายสมนึก บำรุงสาลี	กรรมการ
๓. นายวีระศักดิ์ พึ่งรัมย์	กรรมการ
๔. นายธวัชชัย จักรไพศาล	กรรมการ
๕. นายเพทาย หมดธรรม	กรรมการ
๖. นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้อำนวยการกองตรวจราชการ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	
๗. นายอดิสร วันเปี่ยมเยาว์	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
หัวหน้ากลุ่มแผนงานและติดตาม กองตรวจราชการ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน	

ผู้เข้าร่วมการประชุม

ผู้เข้าร่วมประชุม

กองตรวจราชการ

๑. นายกฤษชัย อุทิศผล	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
----------------------	----------------------------------

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

กองส่งเสริมและพัฒนาพลังงานภูมิภาค (กพภ.)

๒. นางสาวนพมาศ บัววิชัยศิลป์	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
๓. นางสาววันเพ็ญ เอี่ยมเจริญ	นักวิเคราะห์นโยบายและแผน
๔. นางสาวพลอยพิชญากัส สร้อยน้อย	นักวิเคราะห์นโยบายและแผน

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

๕. นางกมลลา สุพรรณ	นักวิชาการสิ่งแวดล้อมชำนาญการพิเศษ
๖. นายอนุชาติ หวังทวีวงศ์	นายช่างเทคนิคอาวุโส
๗. นายธีรศักดิ์ รุ่งแสงจันทร์	วิศวกรไฟฟ้าชำนาญการ
๘. นายธนารัตน์ รุจน์พันธ์	วิศวกรชำนาญการ
๙. นายอนุพงศ์ มานะชัยชนะ	วิศวกรชำนาญการ
๑๐. นายพีรทัต ประจักษ์วงศ์	วิศวกรเครื่องกลปฏิบัติการ

เริ่มประชุม เวลา ๐๙.๐๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

ไม่มี

ระเบียบวาระที่ ๒ รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่าได้จัดส่งรายงานการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘ ให้ ค.ต.ป.พน. พิจารณารายงานแล้วเมื่อวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘ ในการนี้ ฝ่ายเลขานุการฯ จึงขอให้คณะกรรมการพิจารณารับรองรายงานการประชุมฯ ดังกล่าว ทั้งนี้ หากมีแก้ไขขอให้แจ้งฝ่ายเลขานุการฯ ทราบ เพื่อดำเนินการต่อไป ซึ่งคณะกรรมการฯ พิจารณารายงานการประชุมดังกล่าวแล้ว ไม่มีแก้ไขรายงานการประชุม

มติที่ประชุม

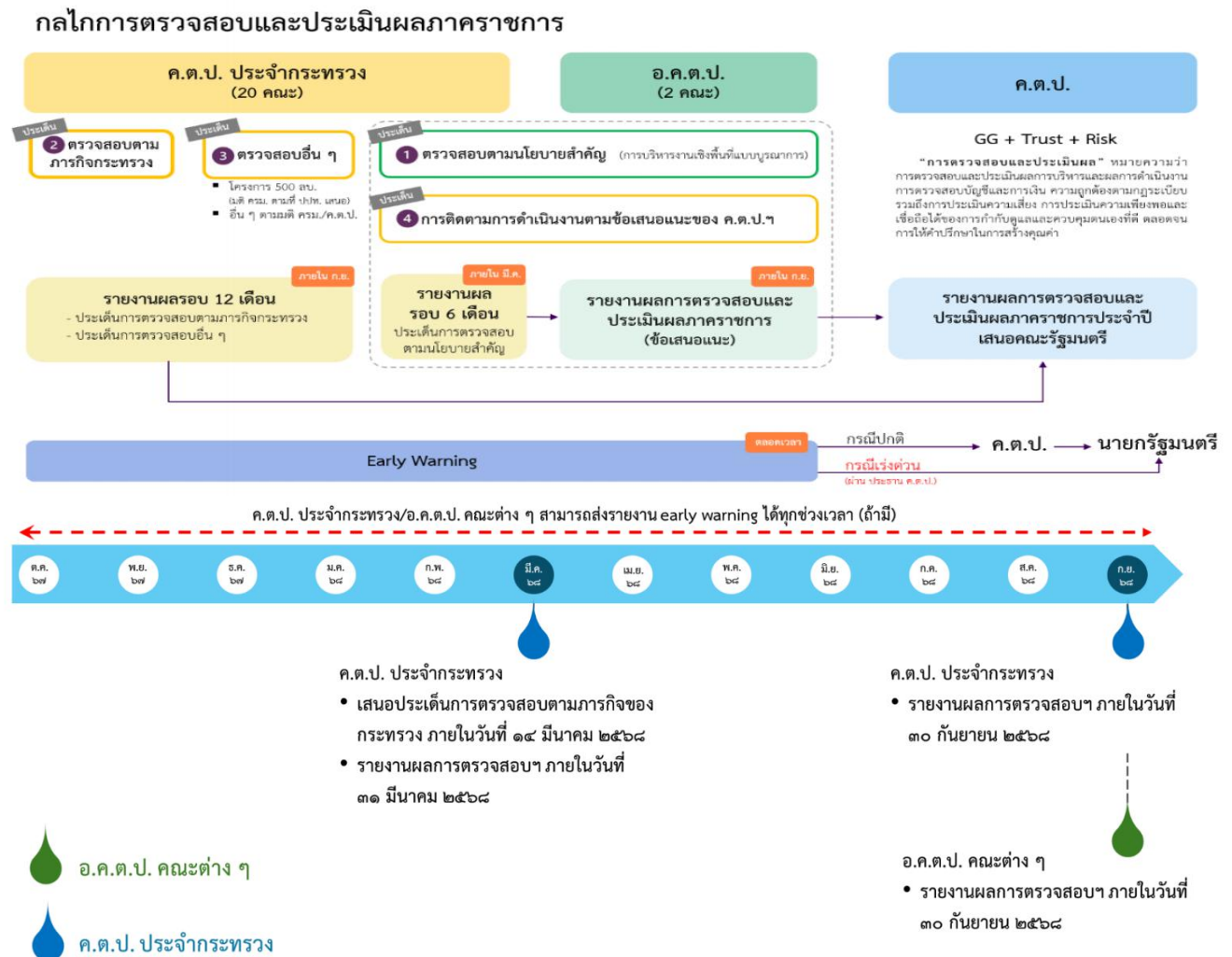
รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องเพื่อทราบ

๓.๑ แนวทางการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า เมื่อวันที่ ๔ มีนาคม ๒๕๖๘ ฝ่ายเลขานุการ ค.ต.ป. (สำนักงาน ก.พ.ร.) ได้แจ้งแนวทางการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ ให้ ค.ต.ป. ประจำปีกระทรวงทราบแล้ว ดังนี้



หมายเหตุ กำหนดการอาจมีการเปลี่ยนแปลงได้ตามสถานการณ์

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๒ การประชุมชี้แจงผลการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการของหน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงานตามนโยบายของปลัดกระทรวงพลังงาน

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ปพน. มีนโยบายให้ กตร. จัดเวทีเพื่อพูดคุย/หารือกับผู้ที่เกี่ยวข้อง เช่น ปลัดกระทรวงพลังงาน รองปลัดกระทรวงพลังงาน ผู้ตรวจราชการ ผู้แทนกรมต่างๆ และผู้แทน สพจ. เป็นต้น เข้ามารับฟังผลการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลของ ค.ต.ป.พน. ว่าจะให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องดำเนินการอย่างไร

ความคิดเห็นที่ประชุม

ขอให้ฝ่ายเลขานุการฯ คัดเลือกประเด็นหลักๆ มาหารือกับทาง ค.ต.ป.พน. อย่างเป็นทางการ ก่อนเดือนมิถุนายน ๒๕๖๘ เพื่อเตรียมข้อมูลที่จะเข้าสู่เวทีเพื่อพูดคุย/หารือกับผู้ที่เกี่ยวข้อง เช่น ประเด็นเร่งด่วน หรือเรื่องการสร้างเขื่อนไฟฟ้าพลังน้ำเสร็จแล้วแต่ไม่สามารถขายไฟฟ้าให้กับ กพภ. ได้ เป็นต้น

มติที่ประชุม

รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อพิจารณา

๔.๑ กำหนดการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ และกำหนดลงพื้นที่ในช่วงเดือนเมษายนและพฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ ได้กำหนดการลงพื้นที่ในเดือน เมษายน ถึง พฤษภาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ ไว้ ดังนี้

เดือน	วันที่	สถานที่
เม.ย. ๒๕๖๘	๒๓ – ๒๕ เม.ย. ๖๘ (พ./พฤษหส./ศ.)	จ.พังงา ภูเก็ต และ กระบี่
พ.ค. ๒๕๖๘	๒๒ - ๒๔ ก.พ. ๖๘ (พ./พฤษหส./ศ.)	จ.นครพนม และ มุกดาหาร

ความคิดเห็นที่ประชุม

ที่ประชุมเห็นว่าควรปรับกำหนดการในเดือน มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๘ ดังนี้

๑. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ (สป.พน.) และ Site Visit ชธ. และ ธพ. ในวันที่ ๒๓ เม.ย. ๖๘
๒. ลงพื้นที่ จ.กระบี่ พังงา ภูเก็ต ระหว่างวันที่ ๒๘ - ๓๐ พ.ค. ๖๘ (พ./พฤษหส./ศ.)

มติที่ประชุม

ที่ประชุมเห็นชอบกำหนดการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ ในช่วงเดือนเม.ย. - พ.ค. ๖๘

๔.๒ การรายงานประเด็นการตรวจสอบและประเมินผลตามภารกิจของกระทรวงพลังงานต่อ คณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลภาครัฐ (ค.ต.ป.)

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ พิจารณาในเบื้องต้นว่าควรนำแผนงาน/โครงการที่ติดตาม ตรวจสอบ ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ มาติดตามต่อในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ เพื่อความต่อเนื่อง จำนวน ๔ โครงการ ดังนี้

- ๑) การปรับปรุงแหล่งพลังงานสำรองของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งใช้งาน มาแล้ว และไม่น้อยกว่า ๕ ปี (พพ.)
- ๒) การปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิตโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (พพ.)
- ๓) โครงการติดตามข้อมูลผลประหยัดพลังงานในโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม (พพ.)
- ๔) โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารจัดการและจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบล และเครือข่ายพลังงานชุมชน ปี ๒๕๖๘ (สป.พ.น. โดย กพท.)

มติที่ประชุม

พิจารณาแล้วเห็นชอบตามที่ฝ่ายเลขานุการฯ เสนอ

๔.๓ การรายงานผลการดำเนินงานโครงการฯ ของหน่วยงานในสังกัดกระทรวงพลังงาน ตาม ประเด็นการตรวจสอบตามภารกิจของกระทรวงพลังงาน จำนวน ๔ โครงการ ดังนี้

สาระสำคัญ

ผู้แทนหน่วยงานรายงานผลการดำเนินงาน ผลสำเร็จ และปัญหาอุปสรรคจากการดำเนิน โครงการให้ ค.ต.ป.พ.น. รับทราบ ดังนี้

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)

๑) การปรับปรุงแหล่งพลังงานสำรองของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ที่ ติดตั้งใช้งานมาแล้วและไม่น้อยกว่า ๕ ปี

วัตถุประสงค์ เพื่อปรับปรุงแหล่งพลังงานสำรอง (แบตเตอรี่) โดยจัดหาและติดตั้งแหล่ง พลังงานสำรอง (แบตเตอรี่) ชุดใหม่ ทดแทนชุดเดิมตามรายชื่อเป้าหมายให้สามารถเก็บพลังงานไฟฟ้า เพื่อใช้ ประโยชน์ในการดำเนินกิจกรรมของหน่วยงานที่ได้รับการสนับสนุนได้ตามปกติ

กลุ่มเป้าหมาย ปรับเปลี่ยนแหล่งพลังงานสำรองทดแทนของเดิมที่เสื่อมสภาพที่ พพ. ดำเนินการให้กับหน่วยงานของรัฐ จำนวน ๑๗ แห่ง

สถานที่ดำเนินโครงการ พื้นที่ ๘ จังหวัด เหนือ เชียงใหม่ แม่ฮ่องสอน เชียงราย น่าน ตาก กลาง ประจวบคีรีขันธ์ อีสาน อุบลราชธานี

ขั้นตอนการดำเนินงาน

๑. ผู้รับจ้างจัดทำแผนงานหลัก แผนงานบุคลากรโครงการ แผนสำรวจงาน เสนอต่อ พพ. พิจารณา

๒. ดำเนินการสำรวจพื้นที่ ขออนุมัติอุปกรณ์ประกอบระบบต่าง ๆ ของสัญญาจ้าง ดำเนินการสุ่มตัวอย่างแบตเตอรี่เพื่อนำไปทดสอบ ณ ศูนย์ทดสอบ

๓. ดำเนินการรื้อถอน ขนย้าย ตรวจสอบ ติดตั้งแบตเตอรี่ชุดใหม่ ปรับปรุงระบบฯ ทดสอบระบบฯ

๔. คณะกรรมการฯ เข้าตรวจสอบการทำงานของระบบฯ ฝึกอบรมให้ความรู้ในการ ใช้งาน การดูแลบำรุงรักษาระบบแก่เจ้าหน้าที่ของหน่วยงาน พร้อมทั้งมีบันทึกมอบโอนการดูแลบำรุงรักษาและ รับมอบโอนระบบฯ จาก พพ. ต่อไป

ระยะเวลาดำเนินการ ๖ เดือน (๒๗ ก.ย. ๒๕๖๗ - ๒๖ มี.ค. ๖๘) สัญญาเลขที่ ๑๙๔/๖๗

พพ.

งบประมาณ เป็นเงิน ๑๐,๕๗๗,๖๐๐ บาท (ว่าจ้าง ๗,๒๔๗,๗๕๒ บาท)

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

ผลผลิต/ตัวชี้วัด ติดตั้งแหล่งพลังงานสำรองทดแทน จำนวน ๑๗ แห่ง

ผลลัพธ์/ตัวชี้วัด ระบบผลิตไฟฟ้าฯ สามารถใช้งานได้ดี ส่งผลให้คุณภาพชีวิต ความเป็นอยู่

ที่ดียิ่งขึ้น

ผลการดำเนินงานในภาพรวม/ความก้าวหน้า ผู้รับจ้างได้ดำเนินการโครงการ ซึ่งมีผลดำเนินการ (คิดเป็นร้อยละ ๑๐๐)

๑. ผู้รับจ้างได้ส่งมอบงานต่อ พพ. แล้วเสร็จ ร้อยละ ๑๐๐ โดยเบิกจ่ายงวดที่ ๑ (ร้อยละ ๑๕) แล้ว เมื่อวันที่ ๖ ม.ค. ๖๘ และส่งมอบงานงวดที่ ๒ (ร้อยละ ๖๕) และงวดสุดท้าย (ร้อยละ ๒๐) เมื่อวันที่ ๗ มี.ค. ๖๘

๒. ปัจจุบันอยู่ระหว่างคณะกรรมการตรวจรับพัสดุ พิจารณาตรวจรับพัสดุ ปัญหาอุปสรรคที่สำคัญของโครงการ

๑. ด้านการปฏิบัติงาน

๑) พื้นที่การดำเนินโครงการเป็นพื้นที่ชนบทห่างไกล เส้นทางคมนาคมเป็นเส้นทางภูเขา แม่น้ำ ถนนดินลูกรังหรือดินโคลนในบางพื้นที่ ส่งผลให้การเข้าถึงหน่วยงานมีความยากลำบาก ในช่วงฤดูฝน

๒) สัญญาณโทรศัพท์ที่มีเฉพาะบางจุด ทำให้การติดต่อสื่อสารมีความยากลำบาก

๒. ด้านทรัพยากร บุคลากรในพื้นที่ไม่มีความรู้ความสามารถในการดูแลระบบ เบื้องต้น

ความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะที่ประชุม

๑. เห็นสมควรให้ พน. โดย พพ. บูรณาการการทำงานร่วมกับ สพจ. ตั้งแต่เริ่มเข้าไปดำเนินโครงการเพื่อให้ สพจ. ได้รับทราบข้อมูล รวมถึงการคัดเลือกพื้นที่ในการเข้าไปดำเนินโครงการ โดย พพ. อาจจะมีการถอดบทเรียน และจัดอบรมให้กับ สพจ. เนื่องจากปัจจุบัน สพจ.หลายแห่ง ได้มีการของบประมาณจังหวัด/กลุ่มจังหวัดในการ ดำเนินการโครงการระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ในพื้นที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ โดยความรู้และประสบการณ์ ที่ พพ. ได้ดำเนินโครงการในลักษณะนี้มาอย่างยาวนาน จะสามารถถ่ายทอดความรู้และเกิดประโยชน์ ในการสนับสนุนการดำเนินงานโครงการ ในลักษณะดังกล่าวของ สพจ. ได้เป็นอย่างดี

๒. ขอให้ พพ. จัดทำแบบฟอร์มติดตามการใช้งานระบบเป็นรายเดือน เพื่อให้สามารถทราบได้ว่าระบบฯ ยังสามารถใช้งานได้และเพื่อป้องกันการตรวจสอบจากหน่วยงานภายนอกหากตรวจสอบพบว่าระบบไม่สามารถ ใช้งานได้และถูกปล่อยทิ้งร้าง จะสามารถชี้แจงได้ว่า พพ. ได้มีมาตรการติดตามการใช้งานในเบื้องต้นแล้ว

๓. สนับสนุนให้มีการเก็บเงินจากชาวบ้านที่ใช้ไฟฟ้าเพื่อนำมาใช้เป็นเงินหมุนเวียนในการบำรุงรักษาระบบ รวมถึงเป็นค่าจ้างให้กับชาวบ้านที่มีความรู้ด้านช่างให้เฝ้าดูและระบบฯ ให้สามารถใช้งานได้และสามารถแก้ไขปัญหา ในเบื้องต้น ในกรณีเกิดปัญหากับระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์

๒) การปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิตโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

การปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก ปี ๒๕๖๗ พพ. ได้ดำเนินการพัฒนาโครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กและจ่ายไฟเข้าระบบมาตั้งแต่ปี พ.ศ.๒๕๑๕ ปัจจุบันมีโครงการที่ก่อสร้างแล้วเสร็จและเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าแล้วทั้งสิ้น ๒๓ โครงการ ต่อมา พพ. พิจารณาแล้ว เห็นว่าโครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมีศักยภาพในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จึงได้ดำเนินการศึกษาความ เหมาะสมและออกแบบรายละเอียด เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำ ขนาดเล็ก ซึ่งในปีงบประมาณ พ.ศ.๒๕๖๗-๒๕๖๘ พพ. ได้รับงบประมาณเพื่อดำเนินการก่อสร้างปรับปรุง ประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก จำนวน ๖ โครงการ ได้แก่

๑. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัดเชียงใหม่

ลักษณะโครงการ : ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนของเดิม ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ๒,๕๑๒ กิโลวัตต์ โดยมีกำลังผลิตเพิ่มขึ้นจากเดิม ๑,๖๙๔ กิโลวัตต์

ผลการดำเนินงาน

- ค่าก่อสร้างฯ พพ. ทำสัญญาว่าจ้างก่อสร้างปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัดเชียงใหม่ ตามสัญญาเลขที่ ๑๘๙/๖๗ (Unit Cost) ลงวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๗ แต่ยังไม่ได้รับหนังสือแจ้งเข้างาน เนื่องจากพื้นที่บางส่วนของโครงการฯ อยู่ในเขตอุทยานแห่งชาติ และเขตป่าสงวนแห่งชาติ ซึ่ง พพ. ได้ยื่นเอกสารเพื่อขออนุญาตเข้าทำประโยชน์แล้ว คาดว่าจะแจ้งเข้างานได้ภายในเดือนเมษายน ๒๕๖๘

- ค่าควบคุมงาน พพ. ทำสัญญาว่าจ้างควบคุมงานก่อสร้างงานปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิต โครงการไฟฟ้าพลังน้ำแม่หาด ตำบลเมืองแหง อำเภอเวียงแหง จังหวัดเชียงใหม่ ตามสัญญาเลขที่ ๒๒๐/๖๗ ลงวันที่ ๑๗ พฤศจิกายน ๒๕๖๗ แต่ยังไม่ได้รับหนังสือแจ้งเข้างาน เนื่องจากรอแจ้งเข้างานพร้อมกับงานก่อสร้างฯ

ปัญหาอุปสรรคที่สำคัญของโครงการ

- การประกวดราคาจ้างก่อสร้างต้องดำเนินการหลายครั้ง เนื่องจากผู้ยื่นเสนอราคายื่นเสนอราคาไม่ถูกต้องตามข้อกำหนด

๒. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำคลองทุ่งเพล ตำบลพลวง อำเภอเขาคิชฌกูฏ จังหวัดจันทบุรี

ลักษณะโครงการ : ก่อสร้างโรงไฟฟ้าเพิ่มเติม ๓ แห่ง ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม ๒,๑๔๖ กิโลวัตต์

ผลการดำเนินงาน

- ค่าก่อสร้างฯ ในปี ๒๕๖๗ ได้มีการประกาศประกวดราคา จำนวน ๒ ครั้ง แต่ยกเลิกการประกวดราคาทั้ง ๒ ครั้ง เนื่องจากไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอที่เสนอราคาถูกต้องตามข้อกำหนด ต่อมาในปี ๒๕๖๘ ได้ทำการปรับปรุง TOR และราคากลางใหม่ ปัจจุบันอยู่ระหว่างประกาศร่าง TOR

- ค่าควบคุมงาน ในปี ๒๕๖๗ ยกเลิกการประกวดราคาตามงานก่อสร้างฯ โดยในปี ๒๕๖๘ ได้ยกเรื่องประกวดราคาแล้ว อยู่ระหว่างการอนุมัติรายงานขอซื้อ/จ้าง

ปัญหาอุปสรรคที่สำคัญของโครงการ

- การประกวดราคาจ้างก่อสร้างต้องดำเนินการหลายครั้ง เนื่องจากผู้ยื่นเสนอราคายื่นเสนอราคาไม่ถูกต้องตามข้อกำหนด

๓. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยลำสินธุ์ ตำบลกงหรา อำเภอกงหรา จังหวัดพัทลุง

ลักษณะโครงการ : ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนของเดิม ขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวม ๑,๘๘๘ กิโลวัตต์ โดยมีกำลังผลิตเพิ่มขึ้นจากเดิม ๙๓๐ กิโลวัตต์ พร้อมติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ๖๕๐ กิโลวัตต์

ผลการดำเนินงาน

- ค่าก่อสร้างฯ ในปี ๒๕๖๗ ได้มีการประกาศประกวดราคา จำนวน ๒ ครั้ง โดยครั้งที่ ๑ ยกเลิกเนื่องจากไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอที่เสนอราคาถูกต้องตามข้อกำหนด และครั้งที่ ๒ ยกเลิกเนื่องจากมีผู้ยื่นข้อเสนอที่ผ่านคุณสมบัติและเสนอราคาถูกต้องตามข้อกำหนดเพียงรายเดียว ต่อมาในปี ๒๕๖๘ ได้ดำเนินการปรับปรุง TOR และราคากลางใหม่ ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการขออนุมัติรายงานขอซื้อ/จ้าง

- ค่าควบคุมงาน ในปี ๒๕๖๗ ยกเลิกการประกวดราคาตามงานก่อสร้างฯ โดยในปี ๒๕๖๘ ได้ยกเรื่องประกวดราคาแล้ว อยู่ระหว่างการขออนุมัติรายงานขอซื้อ/จ้าง

ปัญหาอุปสรรคที่สำคัญของโครงการ

- การประกวดราคาจ้างก่อสร้างต้องดำเนินการหลายครั้ง เนื่องจากผู้ยื่นเสนอราคายื่นเสนอราคาไม่ถูกต้องตามข้อกำหนด

๔. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำไวกาเปาะ ตำบลภูเขาทอง อำเภอสุคิริน จังหวัดนราธิวาส

ลักษณะโครงการ : ก่อสร้างโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าเดิม ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ๙๓๐ กิโลวัตต์ โดยมีกำลังผลิตเพิ่มขึ้นจากเดิม ๗๓๐ กิโลวัตต์

ผลการดำเนินงาน

- ค่าก่อสร้างฯ ในปี ๒๕๖๗ ได้มีการประกาศประกวดราคา จำนวน ๒ ครั้ง โดยครั้งที่ ๑ ยกเลิกเนื่องจากไม่มีผู้สนใจยื่นข้อเสนอ และครั้งที่ ๒ ยกเลิกเนื่องจากไม่มีผู้ยื่นข้อเสนอที่ผ่านคุณสมบัติและเสนอราคาถูกต้องตามข้อกำหนด ต่อมาในปี ๒๕๖๘ ได้ดำเนินการปรับปรุง TOR และราคากลางใหม่ ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการขออนุมัติรายงานขอซื้อ/จ้าง

- ค่าควบคุมงาน ในปี ๒๕๖๗ ยกเลิกการประกวดราคาตามงานก่อสร้างฯ โดยในปี ๒๕๖๘ ได้ยกเรื่องประกวดราคาแล้ว อยู่ระหว่างการขออนุมัติรายงานขอซื้อ/จ้าง

ปัญหาอุปสรรคที่สำคัญของโครงการ

- การประกวดราคาจ้างก่อสร้างต้องดำเนินการหลายครั้ง เนื่องจากผู้ยื่นเสนอราคายื่นเสนอราคาไม่ถูกต้องตามข้อกำหนด

๕. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำห้วยประทวน (เขื่อนล่าง) ตำบลท่าหินโงม อำเภอเมืองชัยภูมิ จังหวัดชัยภูมิ

ลักษณะโครงการ : ๑. ก่อสร้างโรงสูบน้ำเพื่อสูบน้ำจากเขื่อนล่างไปเก็บไว้ที่เขื่อนบน พร้อมปรับปรุงอุปกรณ์ชลศาสตร์เดิมที่ชำรุด ๒. ขุดลอกตะกอนในอ่างเก็บน้ำ (เขื่อนล่าง) เพื่อเพิ่มปริมาณน้ำต้นทุน ๓. ปรับปรุงแนวกันเขตพื้นที่อ่างเก็บน้ำ (เขื่อนล่าง)

ผลการดำเนินงาน

- ค่าก่อสร้างฯ ดำเนินการประกวดราคาแล้วเสร็จ โดยห้างหุ้นส่วนจำกัด สิริภูมิการโยธา เป็นผู้ชนะการประกวดราคา ในวงเงิน ๑๙๓,๗๒๙,๐๗๘.๙๘ บาท อยู่ระหว่างรอลงนามในสัญญา เนื่องจากใบอนุญาตใช้พื้นที่หมดอายุ คาดว่าจะลงนามในสัญญาได้ในเดือนเมษายน ๒๕๖๘

- ค่าควบคุมงาน อยู่ระหว่างสรุปผลการประกวดราคา ล่าช้าเนื่องจากหลักฐานอ้างอิงอัตราเงินเดือนบุคลากรหลักและบุคลากรสนับสนุนไม่ถูกต้อง

ปัญหาอุปสรรคที่สำคัญของโครงการ

- ใบอนุญาตใช้พื้นที่หมดอายุ

๖. โครงการไฟฟ้าพลังน้ำลำพระเพลิง ตำบลตะขบ อำเภอปักธงชัย จังหวัดนครราชสีมา

ลักษณะโครงการ : ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทนของ เดิม ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ๑,๒๙๔ กิโลวัตต์ โดยมีกำลังผลิตเพิ่มขึ้นจากเดิม ๔๔๔ กิโลวัตต์

ผลการดำเนินงาน

- ค่าก่อสร้างฯ ดำเนินการแล้วเสร็จ อยู่ระหว่างขออนุมัติขยายระยะเวลาหนี้ผูกพันข้ามปีงบประมาณ จากปี พ.ศ.๒๕๖๔-๒๕๖๖ เป็นปี พ.ศ.๒๕๖๔-๒๕๖๘ เพื่อเบิกเงินค่าจ้างส่วนที่เหลืออีกจำนวน ๒,๙๘๒,๐๖๔.๔๐ บาท

- ค่าควบคุมงาน ดำเนินการแล้วเสร็จ

ปัญหาอุปสรรคที่สำคัญของโครงการ

- ด้านการปฏิบัติงานของผู้รับจ้างที่ดำเนินงานล่าช้า และอุปสรรคจากสงครามทะเลแดง

๑. เห็นสมควรให้ พน. โดย พพ. เตรียมดำเนินการกรณีที่สำคัญ อาทิ การขออนุญาตเข้าไปดำเนินโครงการหรือการขอต่ออายุใบอนุญาตใช้พื้นที่ป่าสงวน รวมทั้งการประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในการเชื่อมต่อโครงข่ายไฟฟ้าหรือการจำหน่ายไฟฟ้า ให้เรียบร้อย โดยการดำเนินการดังกล่าวจะช่วยให้การดำเนินโครงการบรรลุตามเป้าหมาย และเป็นไปตามวัตถุประสงค์ของโครงการได้รวดเร็วยิ่งขึ้น

๒. เห็นสมควรให้ พน. โดย พพ. พิจารณาความคุ้มค่าในการดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิตโครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก โดยพิจารณาจากแหล่งข้อมูลที่ต้อง มีความน่าเชื่อถืออย่างรอบด้าน อาทิ ปริมาณน้ำที่ต้องในการเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าในช่วงฤดูฝนและฤดูแล้ง ระยะเวลาในการเดินเครื่องเพื่อผลิตไฟฟ้าแต่ละปี เพื่อเป็นข้อมูลในการพิจารณาขยายโครงการในอนาคตต่อไป

๓. การปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิตโครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก พพ. ควรว่าจ้างที่ปรึกษาที่น่าเชื่อถือเข้ามาทำการศึกษาศักยภาพและปริมาณน้ำว่ามีเพียงพอในการเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าได้ทั้งปีหรือไม่ อย่างไร เนื่องจากในหน้าแล้งปริมาณน้ำจะมีน้อยไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ โดย พพ. จะต้องประเมินผลงานของที่ปรึกษาด้วยว่ามีความน่าเชื่อถือมากน้อยเพียงใด รวมทั้งนำมาใช้เป็นข้อมูลในการพิจารณาคัดเลือกที่ปรึกษาในครั้งต่อไป

๔. ขอให้ พพ. หาแนวทางในการประสานงานกับ กฟภ. เพื่อขายไฟฟ้าจากโครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กโครงการแม่ฮ่องสอน ที่ พพ. ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่ยังไม่สามารถขายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ได้ต่อไป

๓) โครงการติดตามข้อมูลผลประหยัพลังงานในโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม

วัตถุประสงค์

๑. เพื่อติดตามข้อมูลผลประหยัพลังงานและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภาคพลังงานในโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม ที่ดำเนินการจัดการพลังงานตามกฎหมาย

๒. เพื่อผลักดันให้โรงงานควบคุมสามารถปฏิบัติตามกฎหมายได้อย่างถูกต้อง ครบถ้วนและเตรียมความพร้อมรองรับการบังคับใช้กฎหมาย

๓. เพื่อวิเคราะห์ข้อมูลการใช้พลังงาน ศักยภาพและผลการอนุรักษ์พลังงานพร้อมดัชนีตัวชี้วัดประสิทธิภาพพลังงานของโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม และจัดทำเป็นรายงานผลการดำเนินการด้านอนุรักษ์พลังงานของโรงงานควบคุมและอาคารควบคุมประจำปี

กลุ่มเป้าหมาย โรงงานควบคุมและอาคารควบคุม

ขั้นตอนการดำเนินงาน

๑. ศึกษาและวิเคราะห์ข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องว่าด้วยกฎหมายการอนุรักษ์พลังงานเพื่อกำหนดวิธีการบังคับใช้

๒. ศึกษาและวิเคราะห์บทลงโทษ และค่าธรรมเนียมพิเศษ ของกฎหมายที่เกี่ยวข้องว่าด้วยกฎหมายการอนุรักษ์พลังงาน

๓. สำนวจสถานภาพและหลักฐานของโรงงานและอาคารที่คาดว่าจะอยู่ในข่ายเป็นโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม ซึ่งยังไม่ได้ขึ้นทะเบียนกับ พพ.

๔. ตรวจสอบสถานภาพและติดตามหลักฐานและแนวทางปฏิบัติที่เหมาะสมสำหรับโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม ที่ละเว้นไม่ปฏิบัติตาม พ.ร.บ.

๕. เข้าให้คำปรึกษา ผลักดันและสนับสนุนให้โรงงานควบคุมและอาคารควบคุม

๖. ติดตามผลประหยัพลังงาน และบันทึกข้อมูลเกี่ยวกับโรงงานควบคุมและอาคารควบคุมในระบบฐานข้อมูลของ พพ.

๗. รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูลการใช้พลังงาน ศักยภาพผลประหยัและผลการดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงาน

๘. วิเคราะห์ข้อมูลการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดขึ้นจากการใช้พลังงานและการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกที่เกิดจากมาตรการ

ระยะเวลาดำเนินการ ๑๘ เดือน (พ.ย.๖๕ - เม.ย.๖๗)

งบประมาณ ที่ได้รับ ๓,๓๕๐,๖๒๕.๐๐ บาท ว่าจ้าง ๓,๓๔๔,๔๒๕ บาท เบิกจ่ายแล้ว ๓,๓๔๔,๔๒๕ บาท (อยู่ระหว่างปิดโครงการ)

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

ผลผลิต/ตัวชี้วัด ผลการอนุรักษ์พลังงานได้ไม่น้อยกว่า ๒๕๐ ktoe/ปี หรือการลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจกได้ไม่น้อยกว่า ๕๐๕ พันตันคาร์บอน/ปี

ผลลัพธ์/ตัวชี้วัด โรงงานควบคุมและอาคารควบคุมมีการใช้พลังงานในการผลิตอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นข้อมูลผลประหยัดจากการดำเนินมาตรการอนุรักษ์พลังงานและปริมาณการปล่อยก๊าซเรือนกระจกภาคพลังงาน มีความถูกต้อง ครบถ้วน และต่อเนื่องครอบคลุมจำนวนโรงงานและอาคารที่เข้าข่ายเป็นโรงงานควบคุมและอาคารควบคุมทั้งหมด

โครงการต่อเนื่องจากโครงการติดตามผลประหยัด

๑. โครงการศึกษาการปรับปรุงกฎหมายเพื่อการบังคับใช้อย่างมีประสิทธิภาพและยกระดับกฎหมายอนุรักษ์พลังงานสู่ระดับสากล

๒. โครงการการตรวจประเมินด้านพลังงานและจัดทำเกณฑ์มาตรฐานเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพสำหรับโรงงานและอาคารควบคุม

๓. แนวทางการแบ่งอำนาจการกำกับดูแลโรงงานควบคุมและอาคารควบคุมตามกฎหมาย

ความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะที่ประชุม

๑. เห็นสมควรให้ พน. โดย พพ. ประสานงาน/บูรณาการเชื่อมโยงข้อมูลกับกระทรวงอุตสาหกรรมในเรื่องโรงงาน/อาคารควบคุมที่มี การขอจดทะเบียนใหม่และการยกเลิกการประกอบกิจการอยู่เรื่อย ๆ โดยข้อมูลดังกล่าวควรเชื่อมโยง (Link) มาถึง พพ. ให้ทราบข้อมูลด้วย เพื่อใช้ประโยชน์ประกอบการดำเนินงานโครงการฯ จากข้อมูลดังกล่าว

๒. ขอให้ พน. โดย พพ. นำข้อมูลผลการประหยัดพลังงานของโรงงาน/อาคารควบคุมที่ส่งรายงานประจำปีเข้ามา นำมาใช้ประโยชน์โดยการเผยแพร่ถึงผลประหยัดจากการดำเนินการตามมาตรการประหยัดพลังงานต่าง ๆ เพื่อให้โรงงาน/อาคารควบคุมอื่น ๆ นำไปใช้ ประโยชน์ในการลดใช้พลังงานต่อไป

๓. ขอให้ พพ. เปลี่ยนแนวทางการยื่นเอกสาร การส่งรายงานประจำปีของโรงงาน/อาคารควบคุมจากเดิมที่เป็นรูปแบบเอกสารส่งเข้ามาให้ปรับเปลี่ยนเป็นแบบ E- service เพื่อลดการใช้กระดาษและลดพื้นที่จัดเก็บเอกสาร

๔. เห็นสมควรให้ พพ. ส่งหนังสือเชิญที่ปรึกษาที่ขึ้นทะเบียนไว้ และมีประสบการณ์ในการเป็นที่ปรึกษาให้กับหน่วยงานราชการ หลายๆ แห่งเพื่อจะให้เกิดการเสนอราคาการเป็นที่ปรึกษาลดลงในการจัดทำรายงานปริมาณก๊าซเรือนกระจกทั้งหมดที่ถูกปล่อยออกมาจากกิจกรรมของมนุษย์ Carbon Footprint Product (CFP)

๕. พพ. ควรปรับเปลี่ยนวิธีการในการดำเนินงานเรื่องใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค.๒) ที่ยังสะสมอยู่จำนวนมาก ให้ พพ. สามารถพิจารณาได้อย่างรวดเร็วขึ้น อันเนื่องจากข้อจำกัดที่ เจ้าหน้าที่ของ พพ. ที่เกี่ยวข้องในการพิจารณาเอกสารมีจำนวนน้อยมากเมื่อเทียบกับปริมาณเอกสารใบอนุญาตที่โรงงานควบคุม/อาคารควบคุมขอใบ พค.๒ เข้ามา โดยการให้วิศวกรเป็นคนลงนามรับรองแบบเข้ามาจะส่งผลให้กระบวนการพิจารณาของ พพ. สามารถดำเนินการได้รวดเร็วมากยิ่งขึ้น

กองส่งเสริมและพัฒนาพลังงานภูมิภาค (กพภ.) สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

๔) โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบลและเครือข่ายพลังงานชุมชน ปี ๒๕๖๘

วัตถุประสงค์

๑. เพื่อเสริมสร้างศักยภาพและเตรียมความพร้อมให้กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นและชุมชนสำหรับการบริหารจัดการการผลิตพลังงานอย่างมีส่วนร่วม

๒. เพื่อพัฒนาศักยภาพ และหนุนเสริมเครือข่ายภาคประชาชน และประชาชนทั่วไป ในพื้นที่เป้าหมาย สำหรับเป็นแกนนำในการขับเคลื่อนองค์ความรู้ด้านพลังงาน และเจตคติอย่างถูกต้องเหมาะสมตามศักยภาพของพื้นที่

๓. ส่งเสริมสนับสนุนและส่งเสริมเทคโนโลยีอุปกรณ์ในการลดใช้พลังงานและเพิ่มการใช้พลังงานทดแทนกับกลุ่มเป้าหมายได้ใช้งาน

กลุ่มเป้าหมาย ประชาชน กลุ่มชุมชน กลุ่มเกษตรกร กลุ่มเยาวชน ศูนย์เรียนรู้ประจำชุมชน กลุ่มแม่บ้านกลุ่มวิสาหกิจชุมชน สหกรณ์ กลุ่มที่มีหน่วยงานราชการรองรับ หน่วยงานราชการ หน่วยงานเอกชน ที่อยู่ในพื้นที่เป้าหมาย

ขั้นตอนการดำเนินงาน

๑. กระบวนการเรียนรู้การจัดการพลังงานในระดับชุมชนและการจัดทำโครงการด้านพลังงานในระดับชุมชนกับเจ้าหน้าที่ อบต. ๕๔๓ แห่ง ๗๖ จังหวัด

๑) สพจ. คัดเลือก อบต. ที่สนใจเข้าร่วมโครงการ จำนวนรวมไม่น้อยกว่า ๕๔๓ แห่ง

๒) สพจ. จัดกระบวนการเรียนรู้การจัดการพลังงานในระดับชุมชน และการจัดทำโครงการด้านพลังงานในระดับชุมชนกับเจ้าหน้าที่ อบต.

๓) สพจ. ลงติดตาม ให้คำปรึกษา คำแนะนำ กับ อบต. ที่เข้าร่วมกิจกรรม ในการจัดทำแผนพลังงาน และ การจัดทำโครงการหรือกิจกรรมด้านพลังงาน ที่มีความเหมาะสมกับพื้นที่ของ อบต. นั้นๆ

๔) สพจ. ทำการพิจารณาคัดเลือกโครงการด้านพลังงาน ที่ จนท.อบต. จัดทำเพื่อที่ สป.พ.น. จะทำคำของบประมาณสำหรับการส่งเสริมกิจกรรม ภายใต้بودทุน ปี ๒๕๖๘

๕) สพจ. ประสานงานกับ อบต. ที่เข้าร่วมกิจกรรม เพื่อขอให้ อบต. นำแผนงานหรือกิจกรรมด้านพลังงาน เข้าสู่การพิจารณาการบรรจุแผนงานพัฒนา อบต.

๒. สพจ. จัดกิจกรรมเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเพื่อการขับเคลื่อนงานพลังงานในชุมชนให้กับกลุ่มเป้าหมายที่เข้าร่วมโครงการ ฯ

๑) จัดกระบวนการเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจเพื่อการขับเคลื่อนงานพลังงานในชุมชน

๒) คัดเลือกแผนงาน/โครงการด้านพลังงาน ที่บรรจุหรือจะบรรจุในแผน อบต. ได้รับการผลักดัน ให้บรรจุในแผนปฏิบัติการด้านพลังงานของสำนักงานพลังงานจังหวัด

๓. สพจ. สนับสนุนเทคโนโลยีพลังงานภายใต้بودทุน กับโครงการฯ หรือกิจกรรมของ อบต. ที่เข้าร่วมในปี ๒๕๖๖ และผ่านการพิจารณาของ สพจ. แล้ว ในแต่ละพื้นที่เพื่อเป็นการนำร่องกิจกรรมจากแผนพลังงานชุมชน

ระยะเวลาดำเนินการ ๑๒ เดือน (๑ ต.ค.๖๗.- ๓๐ ก.ย.๖๘)

งบประมาณ เป็นเงิน ๗๗,๗๕๒,๗๐๐ บาท งบรายจ่ายอื่น ๒๓,๖๕๒,๗๐๐ บาท

งบอุดหนุน ๕๔,๑๐๐,๐๐๐ บาท

สถานที่ดำเนินโครงการ

๑. อบต. ที่เข้าร่วมโครงการ ๕๔๓ อบต. ในปี ๒๕๖๘

๒. ส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานกับอบต. ที่เข้าร่วมโครงการ ๕๔๑ อบต. ในปี ๒๕๖๗

ผลที่คาดว่าจะได้รับ

ผลผลิต/ตัวชี้วัด

๑) ลดการใช้พลังงานลงอย่างน้อย ๑.๑๒ ktoe

๒) อบต. ที่เข้าร่วมโครงการสามารถเขียนโครงการด้านพลังงานและสามารถผลักดันให้มีการบรรจุในแผนพลังงานของชุมชน

๓) จำนวนแผนงาน/โครงการ ด้านพลังงานที่บรรจุในแผน อปท. ได้รับการผลักดันให้บรรจุในแผนปฏิบัติราชการด้านพลังงานของสำนักงานพลังงานจังหวัด ผลลัพธ์/ตัวชี้วัด เพิ่มรายได้จากการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชน ในกลุ่มผลิตภัณฑ์ชุมชนที่เข้าร่วมโครงการ อย่างน้อย ๒๐,๐๔๐,๐๐๐ บาท/ปี

ผลการดำเนินงานในภาพรวม

แผนงาน/โครงการ	เปรียบเทียบแผน/ผลการดำเนินงาน	
	แผนงาน	ผลการดำเนินงาน (รอบ ๖ เดือน)
๑. กิจกรรมการจัดการพลังงานในชุมชน ผ่านเจ้าหน้าที่ของ อปท. เพื่อจัดทำแผนพลังงานระดับชุมชน และขอให้เข้าสู่การพิจารณาบรรจุแผนพัฒนา อปท. (๕๔๑ อปท.) (๗๖ จังหวัด)	จัดทำแผนพลังงานในระดับชุมชน และบรรจุแผนพัฒนา อปท. (๕๔๑อปท.)	- สพจ. อยู่ระหว่างการจัดกระบวนการเรียนรู้การจัดการพลังงานในระดับชุมชน กับ จนท.อปท. ที่เข้าร่วมกิจกรรมกับ สพจ. แล้วเสร็จ ๔๖๘ แห่ง จาก ๕๔๓ แห่ง - สพจ. อยู่ระหว่างจัดทำแผนงาน/โครงการด้านพลังงานร่วมกับ อปท. ที่เข้าร่วมโครงการ
๒. การส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชน (งบเงินอุดหนุน)	๑. คัดเลือกโครงการด้านพลังงาน และสรุปรายการเทคโนโลยีพลังงานที่จะส่งเสริมในงบอุดหนุน ๖๘ (ดำเนินการเดือน ธ.ค.) ๒. จัดทำฐานข้อมูลการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงาน/องค์ประกอบ และ ข้อมูลกลุ่มเป้าหมาย (ดำเนินการตั้งแต่ ก.พ.-มี.ค.) ๓. ดำเนินการจัดซื้อจัดจ้าง วัสดุ ครุภัณฑ์ และลงนามในสัญญา (ดำเนินการตั้งแต่ พ.ค.-ก.ค.) ๔. ดำเนินการติดตั้ง ฝึกอบรม ส่งมอบวัสดุ ครุภัณฑ์ เทคโนโลยีพลังงาน (ดำเนินการตั้งแต่ ก.ค.-ส.ค.) ๕. สรุปผลการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานชุมชน ปี ๖๘ (KPI ๑๒ เดือน) (ดำเนินการตั้งแต่ ส.ค.-ก.ย.)	- สพจ. ดำเนินการจัดทำแผนการจัดซื้อจัดจ้างเทคโนโลยี - จัดทำแผนจัดซื้อจัดจ้าง ๑๔ รายการ - จัดทำ TOR/ ราคากลาง ๔๘ รายการ - ประกาศจัดซื้อจัดจ้าง/ขอซื้อขอจ้าง ๕๐ รายการ - เสนอราคา/รายงานผล ๔๑ รายการ - รอลงนาม ๗๖ รายการ - ลงนามในสัญญาแล้ว ๑๖๙ รายการ - สพจ.อยู่ระหว่างจัดทำฐานข้อมูลการส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงาน/องค์ประกอบ และข้อมูลกลุ่มเป้าหมาย

ปัญหาอุปสรรค

๑. การปฏิบัติงาน การขอเปลี่ยน อปท. ที่เข้าร่วมโครงการฯ ระหว่างการดำเนินงานในช่วง ๖ เดือนแรกของปีงบประมาณ ซึ่งอาจส่งผลให้การดำเนินกิจกรรมของ อปท. นั้น ล่าช้าไม่เป็นไปตามแผนงาน

๒. ด้านทรัพยากร ๑) เทคโนโลยีพลังงานที่ สนับสนุนภายใต้โครงการฯ ไม่ตอบสนองต่อความต้องการการใช้งานของกลุ่มเป้าหมายอย่างแท้จริง ๒). ไม่มีงบประมาณสนับสนุนบุคลากรผู้ปฏิบัติงานภายใต้โครงการฯ ของ สพจ.

ความคิดเห็น/ข้อเสนอแนะที่ประชุม

๑. เห็นสมควรให้สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน (สป.พน.) โดยกองส่งเสริมและพัฒนาพลังงาน ภูมิภาค (กพภ.) ใช้เครื่องมือ Benefit-Cost Ratio : B/C Ratio เพื่อวัดอัตราส่วนผลประโยชน์ ต่อต้นทุน แยกเป็นรายเทคโนโลยีที่สนับสนุนให้กับ อปท./วิสาหกิจชุมชนต่าง ๆ เพื่อเป็นข้อมูลให้ทราบว่าเทคโนโลยีใด ส่งเสริมแล้วเกิดประโยชน์สูงสุดเรียงลำดับจากมากไปน้อย เพื่อยางานให้ผู้บริหารได้รับทราบ และใช้เป็นข้อมูล ในการที่จะสนับสนุนให้กับ อปท./ กลุ่มวิสาหกิจชุมชนต่าง ๆ ต่อไป

๒. เห็นสมควรให้ สป.พน. โดย กพภ. พิจารณาจัดสรรงบประมาณให้กับโครงการหรือเทคโนโลยีพลังงาน ที่เมื่อดำเนินการแล้วเกิดประโยชน์ต่อประชาชนอย่างชัดเจนและยั่งยืน รวมทั้งสามารถสร้างภาพพจน์ที่ดี ให้แก่ พน.

๓. เห็นสมควรให้ สป.พน. โดย กพภ. หาแนวทางให้ผู้ต้องการขอรับการสนับสนุนโครงการ ร่วมออกค่าใช้จ่าย (Co-pay) ส่วนหนึ่งตามศักยภาพของ อปท. เพื่อเป็นการคัดกรองให้ได้กลุ่มผู้สนใจเข้าร่วมโครงการ กับ พน. อย่างแท้จริง และจะส่งผลให้โครงการด้านพลังงาน ที่เข้าไปดำเนินการในพื้นที่เกิดความยั่งยืนมากยิ่งขึ้น

๔. เห็นสมควรให้สำนักงานพลังงานจังหวัด (สพจ.) สร้างต้นแบบโครงการด้านพลังงานที่จะเข้าไปสนับสนุน ให้กับ อปท. รวมทั้งผลักดันโครงการที่ประสบผลสำเร็จเพื่อให้เป็นต้นแบบและขยายผลไปยัง อปท. ที่มีศักยภาพ อื่น ๆ ต่อไป

๕. เห็นสมควรให้ สพจ. พิจารณาให้การสนับสนุนเทคโนโลยีให้สอดคล้องกับศักยภาพของพื้นที่และลำดับ ความสำคัญในการเข้าไปสนับสนุนงบประมาณเพื่อดำเนินโครงการว่าควรดำเนินการประเภทใด ก่อน-หลัง เพื่อให้ เกิดการแก้ไขปัญหาเชิงพื้นที่โดยแท้จริง

๖. เห็นสมควรให้ สพจ. กำหนดเงื่อนไขในการสนับสนุนเทคโนโลยีพลังงานให้กับกลุ่มวิสาหกิจชุมชนที่มี การรวมกลุ่มใช้งานร่วมกัน เพื่อป้องกันไม่ให้เกิดการใช้ประโยชน์เพียงครอบครัวเดียว

ระเบียบวาระที่ ๕ เรื่องอื่นๆ

- ไม่มี

เลิกประชุม เวลา ๑๒.๐๐ น.

(นายกฤษฎชัย อุทิศผล)
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
ผู้จัดทำรายงานการประชุม

(นายอดิสร วันเปรียงเถาว์)
กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม

(นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ)
กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม

(นายเพทาย หมดธรรม)
กรรมการและเลขานุการ
ผู้ตรวจสอบรายงานการประชุม

รายงานการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘
วันพุธที่ ๒๓ เมษายน ๒๕๖๘ เวลา ๐๙.๐๐ – ๑๐.๐๐ น.
ณ ห้องประชุม ๑ กตร. ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคาร B ชั้น ๒๓

ผู้มาประชุม

๑. นายศิริศักดิ์ วิทยอุดม	ประธานกรรมการ
๒. นายสมนึก บำรุงสาลี	กรรมการ
๓. นายประพนธ์ วงษ์ท่าเรือ	กรรมการ
๔. นายวีระศักดิ์ พึ่งรัมย์	กรรมการ
๕. นายธวัชชัย จักรไพศาล	กรรมการ
๖. นายเพทาย หมดธรรม	กรรมการ
๗. นายศิวิเรศ ธรรมวิเศษ	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ ผู้อำนวยการกองตรวจราชการ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน
๘. นายอดิสร วันเปียงเอ่าว์	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ หัวหน้ากลุ่มแผนงานและติดตาม กองตรวจราชการ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

ผู้เข้าร่วมการประชุม

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

๙. นายเรืองเดช ปั่นด้าง	ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน
๑๐. นางสาวภาวิณี โกษา	ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ

๑๑. นายวรกร พรหมโมบล	อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
๑๒. นายศุภลักษณ์ พาพอนุรักษ์	รองอธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ
๑๓. นายศุภวิชญ์ ใจงาม	ผู้อำนวยการกองจัดการเชื้อเพลิงธรรมชาติ
๑๔. นายกำพล กำเนิดศิริ	ผู้อำนวยการกองเทคโนโลยีการประกอบกิจการปิโตรเลียม
๑๕. นางอรอนงค์ นันทเอกพงศ์	ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
๑๖. นายอนุชิต ลิ้มสุวัฒน์	ผู้อำนวยการศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร
๑๗. นางสาววิภาวณีย์ ว่องวีรชัยเดชา	เลขานุการกรม
๑๘. นายสุรชัย ศิริจิระพัฒนา	ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านเชื้อเพลิงธรรมชาติ
๑๙. นายนิคม เศรษฐลักษณ์	ผู้เชี่ยวชาญเฉพาะด้านเชื้อเพลิงธรรมชาติ
๒๐. นางสาวสิริอร งามสมภาค	หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบบริหาร
๒๑. นางสุนีย์ วีรสกุล	หัวหน้ากลุ่มตรวจสอบภายใน
๒๒. นายณพนธ์ วัฒนชนุกร	วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการพิเศษ
๒๓. นายเจนรบ รับประภา	วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการพิเศษ
๒๔. นายสุพัฒน์ นานนพรัตน์แก้ว	วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการพิเศษ
๒๕. นายตฤณ อินทรประสงค์	นักธรณีวิทยาชำนาญการพิเศษ
๒๖. นางสาวรัชฎ์จิรา พรหมมาเทพย์	นักธรณีวิทยาชำนาญการพิเศษ

๒๗. นายพรชัย พงศ์กร
๒๘. นายประวัติ แซ่ม้อย
๒๙. นางสาววรางคณา ประภาติกุล
๓๐. นางสาวเกศินี ปรามค์ศรี
๓๑. นางอารีพร จารุศิริ
๓๒. นางสาวจุฑาทิพย์ วินิจสกุลไทย
๓๓. นางสาวจุฬารัตน์ เพิ่มไทย
๓๔. นายพัฒน์พิชา รัตนปรีชาชัย
๓๕. นายกริชวิทย์ วิสิษฐสกุลชัย
๓๖. นางชลธิชา จิตราภิรมย์
๓๗. นายภาสิต พุ่มอ้อม
๓๘. นางสาวรัชนิกร ลิ้มโปยมล
๓๙. นางมณฑก ดิระพันธ์
๔๐. นางสาวปรารถนา จันทระเสนา
๔๑. นางสาวเกศกัญญา ศรีพุทธางกูร
๔๒. นางสาวปวีตรา ปุราวัฒน์กุล
๔๓. นางสาวกชกร จุห้อง
๔๔. นางสาวภาวิณี สักขนะ
๔๕. นายทัตพล เดชขุนทด
๔๖. นายนวดล ดีลี

กรมธุรกิจพลังงาน

๔๗. นายวุฒิทัต ตันติเวสส
๔๘. นายฉัตรชัย คุณโลहित
๔๙. นางพรรณทิพย์ พ่วงลา
๕๐. นางสิริญญา ชูเวทย์
๕๑. นายดุสิต สมใจ
๕๒. นางสาวบุษยานาฏ นิลวงศ์
๕๓. นางนิภา ศรีแก้ว
๕๔. นางกฤติมา ชูแสงเลิศวิจิตร
๕๕. นางสาวอรรรรณ ยี่สาร
๕๖. นายพนสันต์ เหมือนสังข์
๕๗. นายอัครเดช ศุกระกาญจน์
๕๘. นางสาวพนิดา ธรรมจง
๖๐. นางสาวมนธิชา สุภาสืบ
๖๑. นางสาวสุทัษษา สังข์สำราญ
๖๒. นางสาวปณิตตรา นิลพานิช
๖๓. นายเฟื่องวิทย์ โยวะมุต
๖๔. นางสาวศาดพร ศรีดาวทอง
๖๕. นายจารุกิตต์ ทรัพย์

- นักธรณีวิทยาชำนาญการพิเศษ
- นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ
- นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
- นักจัดการงานทั่วไปชำนาญการพิเศษ
- วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการ
- วิศวกรปิโตรเลียมชำนาญการ
- นักธรณีวิทยาชำนาญการ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
- นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
- เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป
- พนักงานพิมพ์ ระดับ ส๔
- นักวิชาการสารสนเทศ

รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน

เลขาธิการกรม

ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยธุรกิจน้ำมัน

ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซปิโตรเลียมเหลว (แทน)

ผู้อำนวยการกองความปลอดภัยธุรกิจก๊าซธรรมชาติ

ผู้อำนวยการกองคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง

ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน

ผู้อำนวยการศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

ผู้อำนวยการสถาบันพัฒนาเทคนิคพลังงาน

ผู้อำนวยการกองกฎหมาย

หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบบริหาร

หัวหน้ากลุ่มตรวจสอบภายใน

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ

วิศวกรชำนาญการพิเศษ

วิศวกรชำนาญการพิเศษ

/ ๖๖. นางสาวภิกฤติ...

๖๖. นางสาวอภิญญา ชื่นเงิน

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

๖๗. นางสาวณิชาภัทร จิตตางกูร

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

๖๘. นายอิทธิพล ออาจหาญ

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

กองตรวจราชการ

๑. นายโฆษิต ศรีภักษณรัตน์

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

๒. นางสาวพันธุ์ระวี บุตรกุล

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ

๓. นายศุภวิชญ์ ขำเดช

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

๔. นางสาวอรชพร แซ่มเพชร

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

เริ่มประชุม เวลา ๐๙.๐๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

- ไม่มี -

ระเบียบวาระที่ ๒ เรื่องรับรองรายงานการประชุม

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ได้จัดส่งรายงานการประชุมฯ ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘ ให้ ค.ต.ป.พ.น. พิจารณา เมื่อวันที่ ๙ เมษายน ๒๕๖๘ ทั้งนี้ ที่ประชุมได้มีข้อแก้ไขรายงานในหน้า ๒ บรรทัดที่ ๓ เมื่อวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘ ให้แก้ไขเดือนเป็นมีนาคม

มติที่ประชุม

รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป. พ.น. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๘ โดยให้แก้ไขคำผิดตามที่คณะกรรมการแจ้งในที่ประชุม

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องเพื่อทราบ

๓.๑ การรายงานประเด็นการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการตามภารกิจกระทรวงพลังงาน

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการได้จัดทำบันทึกเสนอประธานกรรมการ ค.ต.ป.พ.น. ลงนามเมื่อวันที่ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๘ และส่งไปยังกรรมการและเลขานุการ ค.ต.ป.(เลขาธิการ ก.พ.ร.) โดยมีประเด็นที่จะตรวจสอบและประเมินผล ดังนี้

๑) การปรับปรุงแหล่งพลังงานสำรองของระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งใช้งานมาแล้ว ไม่น้อยกว่า ๕ ปี (พพ.)

๒) การปรับปรุงประสิทธิภาพและเพิ่มกำลังผลิตโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (พพ.)

๓) โครงการติดตามข้อมูลผลประหยัดพลังงานในโรงงานควบคุมและอาคารควบคุม (พพ.)

๔) โครงการเพิ่มสมรรถนะด้านการบริหารจัดการและจัดการพลังงานครบวงจรในชุมชนระดับตำบล และเครือข่ายพลังงานชุมชน ปี ๒๕๖๘ (สป.พ.น. โดย กพท.)

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๒ การรายงานประเด็นการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ ของ ค.ต.ป. พน. (รอบ ๖ เดือน)

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการได้จัดทำรายงานฯ เสนอประธานกรรมการ ค.ต.ป.พน. ลงนามแล้ว เมื่อวันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๘ โดยปัจจุบันเรื่องผ่าน ปพน. แล้ว อยู่ที่ฝ่ายเลขานุการของ รมว.พน. กำลังพิจารณารายละเอียด ทั้งนี้ ประธานฯ เสนอให้ในคราวถัดไป กรรมการ ค.ต.ป.พน. ทุกท่านช่วยกันตรวจสอบรายงานฯ ร่วมกัน ก่อนจะเสนอ รมว.พน. โดยเมื่อฝ่ายเลขานุการจัดทำรายงานแล้ว ขอให้จัดส่งไฟล์ผ่านกลุ่มไลน์ให้กรรมการแต่ละท่าน พิจารณาก่อน เพื่อมีประเด็นเสนอแนะเพิ่มเติม

มติที่ประชุม

รับทราบและเห็นควรตามที่ ประธานฯ เสนอ

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อพิจารณา

๔.๑ (ร่าง) การนำเสนอผลการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการของ คตป.พน. ตามนโยบาย ปลัดกระทรวงพลังงาน

สาระสำคัญ

ด้วยในคราวการประชุมผู้บริหารระดับสูง สป.พน. เมื่อวันศุกร์ที่ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๘ ปพน. มีดำริให้ทาง กตธ. จัดประชุมเสนอผลการตรวจราชการของ ผตร. และผลการตรวจสอบและประเมินผลของ ค.ต.ป.พน. รวมกับผลการตรวจสอบของกลุ่มตรวจสอบภายใน (ตสน.) ในช่วงเดือนมิถุนายน ๒๕๖๘ โดยให้เชิญผู้บริหาร กระทรวงและผู้แทน จาก สพจ. ทั้ง ๔ ภาคเข้าร่วม ในลักษณะของเวทีเปิดเพื่อให้มีการหารือกัน โดยฝ่ายเลขานุการได้จัดทำร่างนำเสนอของ ค.ต.ป.พน. มาด้วยแล้ว โดยเสนอให้นำเสนอเฉพาะผลของตรวจสอบ และประเมินผลรอบ ๖ เดือนแรกที่กำลังนำเสนอ รมว.พน. เนื่องจากข้อมูลส่วนนี้ผ่านการเห็นชอบจาก ปพน. แล้ว โดยจะมีนำเสนอร่วมกับ ตสน. ด้วย ด้วย

โดยที่ประชุมเสนอมีข้อเสนอแนะ ดังนี้

๑. ให้ฝ่ายเลขานุการหารือร่วมกับ ผตร. และ ตสน. เกี่ยวกับรูปแบบเนื้อหาที่จะนำเสนอร่วมกัน และควรนำผลการดำเนินงานจากปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗ มารวมนำเสนอเนื่องจากการดำเนินงานบางส่วน เป็นการดำเนินงานต่อเนื่อง (Overlap) และเพื่อเป็นการติดตามผลการดำเนินงานของปีที่ผ่านมาด้วย

๒. ควรแบ่งสัดส่วนการนำเสนอในส่วนของแผนงาน/โครงการที่มีปัญหาประมาณ ๗๐-๘๐% โดยนำเสนอในลักษณะภาพกว้าง ไม่ต้องเจาะจงสถานที่ดำเนินการ และในส่วนของแผนงาน/โครงการ ที่สามารถทำได้ดี ประมาณ ๒๐-๓๐% โดยส่วนนี้ต้องมีข้อมูลเชิงลึก และสามารถระบุสถานที่ดำเนินงานได้ หากโครงการดังกล่าวมีหน่วยงานอื่นร่วมสนับสนุน ก็ควรให้เครดิตแก่หน่วยงานนั้น ๆ ด้วย

๓. ในส่วนของการกำหนดการ กรรมการขอให้ไม่ตรงกับวันที่ ๑๒ มิถุนายน ๒๕๖๘ เนื่องจาก กรรมการบางท่านติดภารกิจ

มติที่ประชุม

รับทราบและให้ฝ่ายเลขานุการ ดำเนินการจัดทำเนื้อหาตามข้อเสนอแนะในที่ประชุม เมื่อจัดทำร่างแล้ว ส่งรายละเอียดในไลน์กลุ่ม เพื่อให้กรรมการให้ข้อเสนอแนะเพิ่มเติม

๔.๒ กำหนดการตรวจเยี่ยม (Site Visit) ของหน่วยงานและการลงพื้นที่ พฤษภาคม - มิถุนายน ๒๕๖๘ ของ ค.ต.ป. พน.

/ สาระสำคัญ...

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขาฯ นำเสนอร่างกำหนดการ การลงพื้นที่ของ ค.ต.ป. พน. ระหว่างเดือนพฤษภาคม - มิถุนายน ๒๕๖๘ ดังนี้

๑. วันที่ ๒๘ - ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๖๘ (พุธ - ศุกร์) ลงพื้นที่จังหวัดภูเก็ต พังงา และกระบี่

๒. วันศุกร์ที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๘ Site Visit กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

๓. วันที่ ๒๕ - ๒๗ มิถุนายน ๒๕๖๘ (พุธ - ศุกร์) ลงพื้นที่จังหวัดระยอง จันทบุรี และตราด

โดยที่ประชุมเสนอให้มีการปรับกำหนดการ ดังนี้

๑. เลื่อนกำหนดการเดินทางกลับในวันที่ ๓๐ พฤษภาคมให้เร็วขึ้น เนื่องจากกรรมการบางท่านติดภารกิจ

๒. เลื่อนกำหนดการ Site Visit กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน และสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน จากวันศุกร์ที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๘ เป็นวันพฤหัสบดีที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๖๘

๓. เลื่อนกำหนดการลงพื้นที่จังหวัดระยอง จันทบุรี และตราด จากวันที่ ๒๕ - ๒๗ มิถุนายน ๒๕๖๘ (พุธ - ศุกร์) เป็นวันที่ ๒๔ - ๒๖ มิถุนายน ๒๕๖๘ (อังคาร - พุธ)

มติที่ประชุม

รับทราบและขอให้ฝ่ายเลขาฯ ปรับกำหนดการตามที่ประชุมเสนอ

๔.๓ กำหนดการตรวจเยี่ยม (site visit) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (ชธ.)

สาระสำคัญ

อธิบดีกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ (นายวรากร พรหมโมบล) กล่าวต้อนรับคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล (ค.ต.ป.) ประจำกระทรวงพลังงาน และแนะนำผู้บริหารหน่วยงาน พร้อมนำเสนอรายงานผลการดำเนินงานของ ชธ. ในประเด็นต่างๆ ให้ ค.ต.ป.พน. ทราบ ดังนี้

๑) ผลการดำเนินงานในรอบ ๒ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๗-๒๕๖๘)

(๑.๑) การให้สิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม

การเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม ๒๔ รอบ (พ.ศ. ๒๕๑๔ - ๒๕๖๕)

ระบบสัมปทาน	ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC)
มีสัมปทานที่ยังดำเนินงานในปัจจุบัน รวม ๓๔ สัมปทาน	ในประเทศ มีการดำเนินงานใน ๕ แปลง ได้แก่
๔๗ แปลงสำรวจ แบ่งเป็น	■ แปลง G๑/๖๑ ■ แปลง G๑/๖๕ ■ แปลง G๒/๖๑ ■ แปลง G๒/๖๕ ■ แปลง G๓/๖๕
■ บনบก ๑๔ สัมปทาน ๑๖ แปลงสำรวจ ■ ทะเลอ่าวไทย๒๐ สัมปทาน ๓๑ แปลงสำรวจ	
พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) มีการดำเนินงานใน ๒ แปลง ได้แก่	
■ แปลง A-๑๘ ■ แปลง B-๑๗-๐๑	

กฎหมายที่เกี่ยวข้อง

- พระราชบัญญัติปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- พระราชบัญญัติภาษีเงินได้ปิโตรเลียม พ.ศ. ๒๕๑๔ และที่แก้ไขเพิ่มเติม
- พระราชบัญญัติองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย พ.ศ. ๒๕๓๓
- พระราชบัญญัติว่าด้วยความผิดเกี่ยวกับสถานที่ผลิตปิโตรเลียมในทะเล พ.ศ. ๒๕๓๐

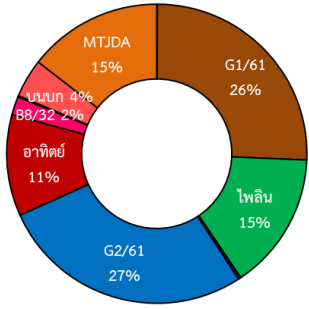
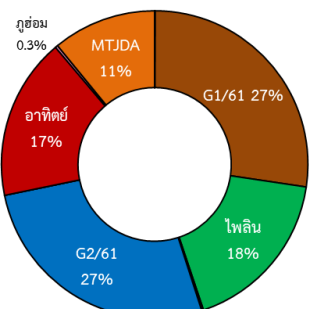
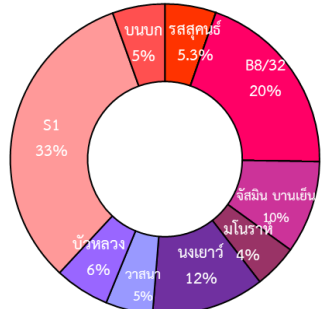
/ (๑.๒) การสำรวจ...

(๑.๒) การสำรวจปิโตรเลียม ปี พ.ศ. ๒๕๖๗ – ๒๕๖๘

การสำรวจปิโตรเลียม	ปี พ.ศ. ๒๕๖๗ (ม.ค. – ธ.ค.)			ปี พ.ศ. ๒๕๖๘ (ม.ค. – ก.พ.)		
	บนบก	ในทะเล	รวม	บนบก	ในทะเล	รวม
สำรวจ ๒D seismic (กิโลเมตร)	-	-	-	-	-	-
สำรวจ ๓D seismic (ตารางกิโลเมตร)	-	-	๑,๘๑๙.๕๗ (แปลง G๒/๖๕)	-	-	-
การเจาะหลุมสำรวจและ หลุมประเมินผล (หลุม)	๔	๑๑	๑๕	๕		๕
การเจาะหลุมผลิต ปิโตรเลียม (หลุม)	๑๓๐	๕๑๖	๖๔๖	๒	๑๐๔	๑๐๖

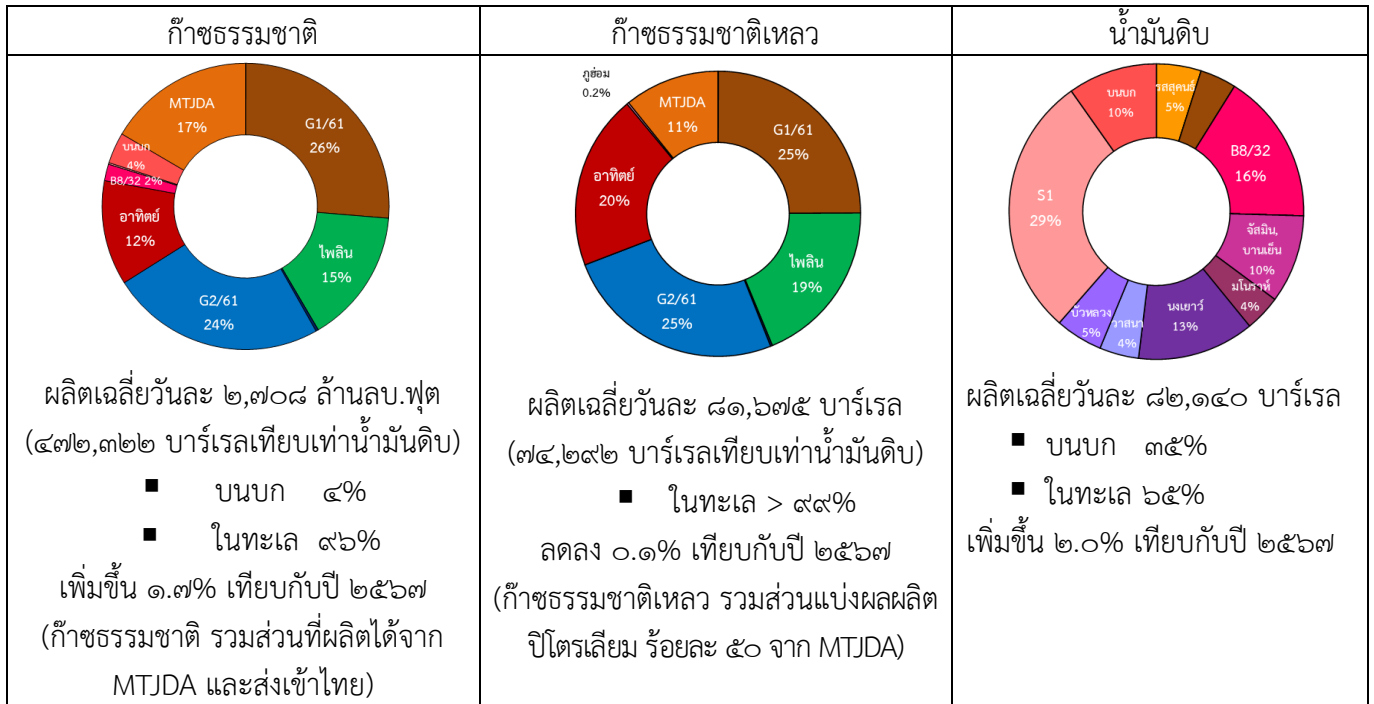
(๑.๓) สถานการณ์การผลิตปิโตรเลียม ปี พ.ศ. ๒๕๖๗ (มกราคม – ธันวาคม ๒๕๖๗)

ผลิตปิโตรเลียมวันละ ๖๑๙,๔๐๓ บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ก๊าซธรรมชาติ	ก๊าซธรรมชาติเหลว	น้ำมันดิบ
 ผลิตเฉลี่ยวันละ ๒,๖๖๔ ล้านลบ.ฟุต (๔๖๔,๕๕๙ บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ■ บนบก ๔% ■ ในทะเล ๙๖% เพิ่มขึ้น ๙.๖% เทียบกับ ม.ค. – ธ.ค. ๒๕๖๖ (ก๊าซธรรมชาติ รวมส่วนที่ผลิตได้จาก MTJDA และส่งเข้าไทย)	 ผลิตเฉลี่ยวันละ ๘๑,๗๒๙ บาร์เรล (๗๔,๓๔๑ บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ) ■ ในทะเล > ๙๙% เพิ่มขึ้น ๘.๓% เทียบกับ ม.ค. – ธ.ค. ๒๕๖๖ (ก๊าซธรรมชาติเหลว รวมส่วนแบ่ง ผลผลิตปิโตรเลียม ร้อยละ ๕๐ จาก MTJDA)	 ผลิตเฉลี่ยวันละ ๘๐,๕๐๓ บาร์เรล ■ บนบก ๓๘% ■ ในทะเล ๖๒% เพิ่มขึ้น ๑๔.๖% เทียบกับ ม.ค. – ธ.ค. ๒๕๖๖

(๑.๔) สถานการณ์การผลิตปิโตรเลียม ปี พ.ศ. ๒๕๖๗ (มกราคม – ธันวาคม ๒๕๖๗)

ผลิตปิโตรเลียมวันละ ๖๒๘,๗๕๔ บาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ



(๑.๕) ภาพรวมการจัดการและการใช้ปิโตรเลียมในประเทศ

มกราคม – ธันวาคม ๒๕๖๗

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ / วัน

การจัดการ	ผลิตในประเทศ	นำเข้า
๑,๙๖๖	๖๑๙ (๓๑%)	
	ปี ๒๕๖๖ (ม.ค.-ธ.ค.)	ปี ๒๕๖๗ (ม.ค.-ธ.ค.)
	น้ำมัน ๗๐	น้ำมัน ๘๐
	ก๊าซธรรมชาติเหลว ๖๘	ก๊าซธรรมชาติเหลว ๗๔
	ก๊าซธรรมชาติ ๔๒๒	ก๊าซธรรมชาติ ๔๖๕
๑,๓๔๗ (๖๙%)		

การใช้/ส่งออก	ใช้ในประเทศ	ส่งออก
๒,๑๓๒	๑,๙๒๗ (๙๑%)	๒๐๕ (๙%)

ข้อมูล ณ เดือนธันวาคม ๒๕๖๗

การนำเข้าประกอบด้วย : น้ำมันดิบ LNG ก๊าซธรรมชาติ และ น้ำมันสำเร็จรูป

การส่งออก : รวมน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป

การใช้ : ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม – กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ / วัน

การจัดการ	ผลิตในประเทศ	นำเข้า
๑.๙๓๕	๖๒๘ (๓๒%)	
	ปี ๒๕๖๗ (ม.ค.-ก.พ.)	ปี ๒๕๖๘ (ม.ค.-ก.พ.)
	น้ำมัน ๗๕	น้ำมัน ๘๒
	ก๊าซธรรมชาติเหลว ๗๐	ก๊าซธรรมชาติเหลว ๗๔
	ก๊าซธรรมชาติ ๔๕๒	ก๊าซธรรมชาติ ๔๗๒
๑,๓๐๗ (๖๘%)		

/ การใช้/การส่งออก...

การใช้/ส่งออก	ใช้ในประเทศ	ส่งออก
๒,๐๖๕	๑,๙๐๓	๑๖๒

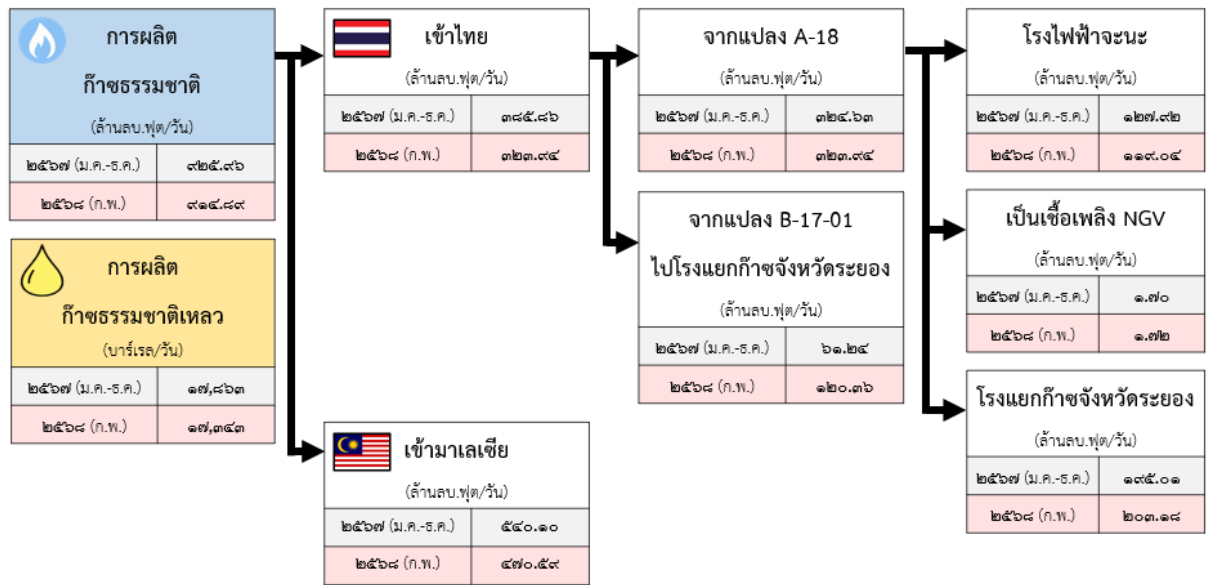
ข้อมูล ณ เดือนมกราคม ๒๕๖๘

การนำเข้าประกอบด้วย : น้ำมันดิบ LNG ก๊าซธรรมชาติ และ น้ำมันสำเร็จรูป

การส่งออก : รวมน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูป

การใช้ : ก๊าซธรรมชาติและน้ำมันสำเร็จรูป

(๑.๖) พื้นที่พัฒนาร่วมไทย-มาเลเซีย (MTJDA) ปี พ.ศ. ๒๕๖๗ - ๒๕๖๘



(๑.๗) ปริมาณสำรองปิโตรเลียมของไทย ปี ๒๕๖๖

ชนิดปิโตรเลียม ณ สิ้นปี ๒๕๖๖	Proved (P๑) (ความมั่นใจ ๙๐%)	Probable (P๒) (ความมั่นใจ ๕๐%)	๒P (P๑+P๒)
ก๊าซธรรมชาติ (พินล้านลูกบาศก์ฟุต)	๔,๕๘๕.๗๘	๓,๖๑๙.๓๔	๘,๒๐๕.๑๒
คอนเดนเสท (ล้านบาร์เรล)	๑๒๗.๘๙	๑๒๓.๕๒	๒๕๑.๔๑
น้ำมันดิบ (ล้านบาร์เรล)	๑๑๑.๙๙	๙๒.๐๒	๒๐๔.๐๑
ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ๑P (ปี ๒๕๖๖) คาดว่าจะสามารถใช้ได้อีกประมาณ ๕.๘ ปี ปริมาณสำรองก๊าซธรรมชาติ ๒P (ปี ๒๕๖๖) คาดว่าจะสามารถใช้ได้อีกประมาณ ๑๐.๔ ปี การผลิตก๊าซธรรมชาติในปี ๒๕๖๖ ประมาณ ๗๗.๒๒ พินล้านลูกบาศก์ฟุต (๒,๐๓๖ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน)			

(๑.๘) สรุปรายได้รัฐจากการสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ตามปีปฏิทิน)

ลำดับ	ประเภทรายได้	ตั้งแต่ต้นถึงปี ๒๕๖๐	๒๕๖๑	๒๕๖๒	๒๕๖๓	๒๕๖๔	๒๕๖๕	๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘ (ม.ค.-มี.ค.)	รวมตั้งแต่ต้นถึง มี.ค. ๖๘
๑	ค่าภาคหลวงปิโตรเลียม										
	- ระบบสัมปทาน	๗๓๕,๗๓๒	๔๔,๕๕๖	๔๕,๑๑๐	๓๖,๓๗๕	๓๔,๘๐๔	๓๕,๓๒๗	๒๕,๑๑๒	๒๑,๖๓๘	๕๕,๑๕๐	๙๘๓,๘๐๕

ลำดับ	ประเภทรายได้	ตั้งแต่ต้นถึงปี ๒๕๖๐	๒๕๖๑	๒๕๖๒	๒๕๖๓	๒๕๖๔	๒๕๖๕	๒๕๖๖	๒๕๖๗	๒๕๖๘ (ม.ค.-มี.ค.)	รวมตั้งแต่ต้นถึง มี.ค. ๖๘
	- ระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต						๒๒,๖๘๖	๘,๕๕๓	๑๒,๑๖๒	๒๒,๕๒๙	๒๕,๙๓๑
๒	ส่วนแบ่งกำไรของรัฐ (PSC)						๗,๔๐๓	๒๓,๗๐๐	๓๓,๘๘๐	๖,๗๒๘	๗๑,๗๑๐
๓	เงินผลประโยชน์ตอบแทนพิเศษ	๕๐,๙๓๖	๔๖๕	๑,๑๕๑	๓๙	๑๔๕	๘๖๖	๓,๘๑๐	๗๗๗	๙๘๐	๕๙,๑๖๙
๔	รายได้จากองค์กรร่วมไทย-มาเลเซีย	๑๔๘,๕๐๘	๑๒,๘๐๒	๑๒,๕๓๙	๑๑,๙๑๒	๑๑,๓๔๙	๑๑,๗๓๕	๑๑,๙๒๓	๑๑,๘๑๓	๒,๐๐๐	๒๓๔,๕๕๑
๕	รายได้อื่น	๓๐,๖๗๖	๗,๓๘๖	๙,๘๘๖	๗,๑๓๐	๗,๓๕๑	๗,๔๐๙	๓,๖๕๔	๑,๗๓๓	๒๓๐	๗๕,๔๕๔
	รวม (๑ - ๕)	๙๖๕,๘๕๑	๖๕,๒๐๙	๖๘,๖๘๗	๕๕,๔๕๖	๕๓,๖๔๙	๖๕,๔๒๖	๗๖,๗๕๒	๘๒,๐๐๓	๑๗,๖๑๗	๑,๔๕๐,๖๕๐
๖	ภาษีเงินได้ปิโตรเลียม	๑,๐๙๖,๘๑๗	๖๖,๘๑๖	๘๔,๑๖๗	๗๐,๙๕๘	๔๙,๙๔๘	๖๓,๑๐๖	๔๘,๙๖๕	๓๓,๓๖๙	๕๘๒	๑๑,๕๑๔,๗๓๐
	รวมทั้งสิ้น (๑ - ๖)	๒,๐๖๒,๖๖๘	๑๓๒,๐๒๕	๑๕๒,๘๕๓	๑๒๖,๔๑๔	๑๐๓,๕๙๗	๑๒๘,๕๓๒	๑๒๕,๗๑๗	๑๑๕,๓๗๒	๑๘,๑๙๙	๒,๙๖๕,๓๗๙

(๑.๙) การเบิกจ่ายงบประมาณ

รายการ	ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๗				ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘		
	งบประมาณ (บาท)	ผลการเบิกจ่าย ณ ๓๐ ก.ย. ๖๗ (บาท)	ร้อยละ	เงินกันเหลือปี (บาท)	วงเงินงบประมาณ (บาท)	ผลการเบิกจ่าย ณ ๓๑ มี.ค. ๖๘ (บาท)	ร้อยละ
งบบุคลากร	๑๐๐,๓๖๑,๒๓๓.๑๖	๑๐๐,๓๖๑,๒๓๓.๑๖	๑๐๐.๐๐	-	๑๐๐,๗๘๘,๔๐๐.๐๐	๕๒,๘๒๕,๕๑๑.๒๗	๕๒.๔๑
งบดำเนินงาน	๗๑,๙๐๒,๗๐๐.๘๕	๖๔,๔๙๒,๓๑๑.๗๘	๘๙.๖๙	๖,๕๕๕,๔๓๑.๒๑	๘๐,๒๒๐,๗๐๐.๐๐	๒๓,๙๙๐,๒๗๕.๗๕	๒๙.๙๑
งบลงทุน	๑๒,๐๕๖,๖๙๙.๑๕	๑,๓๗๒,๒๖๙.๒๗	๑๑.๓๘	๑๐,๖๘๓,๔๓๕.๘๘	๒๔,๗๔๐,๖๐๐.๐๐	๓๑๙,๙๗๐.๐๓	๑.๒๙
งบรายจ่ายอื่น	๗๒,๕๑๙,๒๐๐.๐๐	๑๐,๕๓๓,๒๗๐.๓๙	๑๔.๕๒	๖๑,๙๘๕,๙๒๙.๖๑	๖๖,๗๔๐,๕๐๐.๐๐	๒,๖๘๔,๑๒๓.๒๕	๔.๐๒
รวม	๒๕๖,๘๓๙,๘๓๓.๑๖	๑๗๖,๗๕๙,๐๘๔.๖๐	๖๘.๘๒	๗๘,๗๙๘,๖๖๖.๕๙	๒๖๔,๔๙๐,๒๐๐.๐๐	๗๙,๘๑๙,๘๘๐.๓๐	๒๙.๒๙

(๑.๑๐) สรุปการดำเนินงานที่สำคัญของ ชร. ปี พ.ศ. ๒๕๖๗

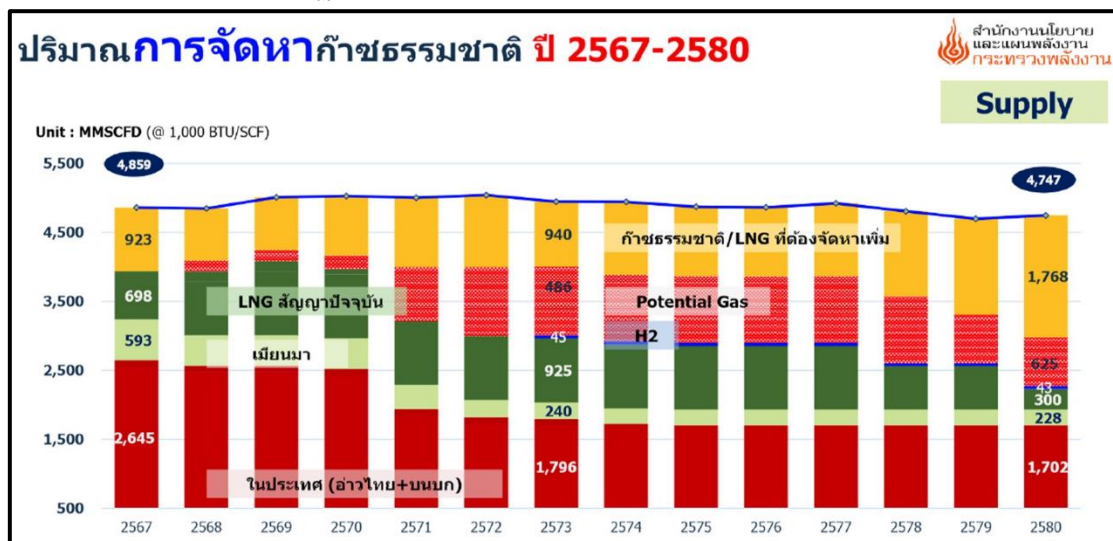
๑.๑๐.๑ การเร่งรัดการผลิตก๊าซธรรมชาติ แปลงสำรวจหมายเลข G๑/๖๑ ตามเป้าหมาย กำหนดแปลงสำรวจหมายเลข G๑/๖๑ ทะเลอ่าวไทย ภายใต้สัญญาแบ่งปันผลผลิตสามารถผลิตก๊าซธรรมชาติได้ตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาขั้นต่ำที่ ๘๐๐ ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ได้ตั้งแต่วันที่ ๒๐ มีนาคม ๒๕๖๗ มาอย่างต่อเนื่อง

๑.๑๐.๒ ประกาศเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ ๒๕) รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานได้ลงนามในประกาศเชิญชวนการให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ ๒๕) จำนวน ๙ แปลง บริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือและภาคกลาง เมื่อวันที่ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๗

๑.๑๐.๓ การต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียม สัมปทานปิโตรเลียมเลขที่ ๓/๒๕๓๙/๕๐ แหล่งบัวหลวง (B๘/๓๘) กรมเชื้อเพลิงธรรมชาติได้เสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาการต่อระยะเวลาผลิตปิโตรเลียมแหล่งบัวหลวง และคณะรัฐมนตรีได้มีมติ เมื่อวันที่ ๑๗ ธันวาคม ๒๕๖๗ อนุมัติการต่อระยะเวลาผลิตอีก ๑๐ ปี นับตั้งแต่วันที่ ๒๔ ตุลาคม ๒๕๖๘ ถึง วันที่ ๒๓ ตุลาคม ๒๕๗๘ และอยู่ระหว่างนำเสนอ รมว.พ.น. พิจารณาลงนามสัมปทาน

๒) แผนงาน/โครงการสำคัญที่จะดำเนินการในปีงบประมาณ ๒๕๖๘ ที่สอดคล้องกับนโยบายสำคัญของกระทรวงพลังงาน

(๒.๑) ร่างแผนปฏิบัติการด้านก๊าซธรรมชาติ พ.ศ. ๒๕๖๗ - ๒๕๘๐ (Gas Plan)



(๒.๒) แผนงานสำคัญกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติประจำปี ๒๕๖๘

๒.๒.๑ จัดหาแหล่งพลังงานใหม่ให้เพียงพอ รักษาความต่อเนื่อง

- เร่งรัดกระบวนการเปิดให้ยื่นขอสิทธิฯ รอบที่ ๒๕ แปลงบนบก และ รอบที่

๒๖ แปลงอันดามัน

- เร่งรัดการต่อระยะเวลาผลิต ในแปลงที่ใกล้สิ้นสุดอายุทั้งแหล่งในประเทศ/

พื้นที่พัฒนาร่วมฯ

- เร่งรัด แก้ไขปัญหา การเข้าใช้ประโยชน์ในพื้นที่เขต ส.ป.ก. และป่าไม้

๒.๒.๒ กำกับดูแลให้มีประสิทธิภาพ นำเทคโนโลยีใหม่ เพิ่มมูลค่าแหล่งปิโตรเลียม

- ติดตาม กำกับ การผลิตปิโตรเลียมทั้งแหล่งในประเทศและพื้นที่พัฒนาร่วมฯ
- สร้างหลักเกณฑ์ แนวทาง การดำเนินงานเพื่อพัฒนา CCS ในแหล่ง

ปิโตรเลียมและผลักดันการดำเนินการ CCS Project ในพื้นที่อ่าวไทยตอนบน

๒.๒.๓ พร้อมทั้งจัด Workshop ระดับนานาชาติ

๓) การดำเนินงานที่เป็นประเด็นสำคัญ (Hot Issue)

(๓.๑) การเปิดให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียมสำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ ๒๕)

จำนวน ๙ แปลง รวมเป็นขนาดพื้นที่ ๓๓,๔๔๔.๖๔ ตารางกิโลเมตร ประกอบด้วย

■ พื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ๗ แปลง คือ แปลง L๑/๖๖, L๒/๖๖, L๓/๖๖, L๔/๖๖, L๕/๖๖, L๖/๖๖ และ L๗/๖๖ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดหนองบัวลำภู อุดรธานี ขอนแก่น สกลนคร กาฬสินธุ์ มหาสารคาม นครพนม มุกดาหาร ยโสธร อำนาจเจริญ ชัยภูมิ นครราชสีมา บุรีรัมย์ ร้อยเอ็ด และสุรินทร์

■ พื้นที่ภาคกลาง ๒ แปลง คือ แปลง L๖/๖๖ และ L๘/๖๖ ครอบคลุมพื้นที่จังหวัด เพชรบูรณ์ ลพบุรี ราชบุรี กาญจนบุรี นครปฐม และสุพรรณบุรี

ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

■ ๒๔ มีนาคม ๒๕๖๖ ประกาศกรมเชื้อเพลิงธรรมชาติ เรื่อง การกำหนดเขตพื้นที่แปลงสำรวจบนบก สำหรับการให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม (ครั้งที่ ๒๕) ประกาศลงในราชกิจจานุเบกษา

■ ๒๔ เมษายน ๒๕๖๖ ร.ม.ว.พ.น. (นายสุพัฒน์พงษ์ พันธุ์มีเชื้อ) เห็นควรให้พิจารณา ทบทวนถึงความจำเป็นเร่งด่วนและคุณสมบัติของผู้ยื่นคำขออีกครั้ง

■ ๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๗ ร.ม.ว.พ.น. (นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค) เห็นควรให้ ช.ธ. ดำเนินการการศึกษาค่าคงที่แสดงสภาพทางธรณีวิทยา (ค่า K) และค่าลดหย่อนพิเศษ (ค่า SR) ให้เหมาะสมกับ สถานการณ์และสภาวะเศรษฐกิจในปัจจุบัน และเห็นควรให้ ช.ธ. ดำเนินการตรวจสอบเปลี่ยนแปลงสำรวจบนบกทั้ง ๙ แปลง ที่อาจมีขอบเขตทับซ้อนกับส่วนราชการ ๕ หน่วยงาน เพื่อป้องกันปัญหาผู้รับสัมปทานอาจไม่สามารถเข้า พื้นที่ไปดำเนินการได้

- ๑๐ ตุลาคม ๒๕๖๗ : ช.ธ. ได้รับผลการตรวจสอบแล้วทั้งหมด ๕ หน่วยงาน ดังนี้
- กรมป่าไม้ : สามารถขออนุญาตเข้าใช้พื้นที่ได้
 - กรมพัฒนาสังคมและสวัสดิการ : สามารถขออนุญาตเข้าใช้พื้นที่ได้
 - กรมอุทยานแห่งชาติฯ : ไม่สามารถขออนุญาตเข้าใช้พื้นที่ได้
 - ส.ป.ก. : ไม่สามารถขออนุญาตเข้าใช้พื้นที่ได้
 - กรมศิลปากร (อุทยานศรีเทพ) : ไม่สามารถขออนุญาตเข้าใช้พื้นที่ได้

■ ๔ ธันวาคม ๒๕๖๗ : ร.ม.ว.พ.น. (นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค) ลงนามในประกาศ กระทรวงพลังงาน เรื่อง การให้ยื่นขอสิทธิสำรวจและผลิตปิโตรเลียม สำหรับแปลงสำรวจบนบก (ครั้งที่ ๒๕)

แผนการดำเนินงาน ปี ๒๕๖๘	ผลการดำเนินงาน ปี ๒๕๖๘ (ตุลาคม ๒๕๖๗ - มีนาคม ๒๕๖๘)
■ มกราคม - มิถุนายน ๒๕๖๘ : ช.ธ. ดำเนินการ ประชาสัมพันธ์ Bid ๒๕ ■ กุมภาพันธ์ - มิถุนายน ๒๕๖๘ : เปิดห้อง Data Room / เปิดให้ซื้อ Data Package ■ ๑ - ๑๖ กรกฎาคม ๒๕๖๘ : เปิดให้ยื่นซอง ■ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๘ : ตัดสินผู้ชนะการประมูล ■ ตุลาคม - พฤศจิกายน ๒๕๖๘ : เสนอผลการประมูลแก่ ร.ม.ว.พ.น. ■ ธันวาคม ๒๕๖๘ : ประกาศผู้ชนะการประมูล ■ มกราคม ๒๕๖๙ : ลงนาม	การประชาสัมพันธ์ Bid ๒๕ ■ ประชาสัมพันธ์ผ่านเว็บไซต์ ช.ธ. (www.dmf.go.th) เมื่อวันที่ ๒๗ ธ.ค. ๖๗ ■ ประชาสัมพันธ์ผ่านทาง DMF Fanpage (www.facebook.com/dmffanpage) เมื่อวันที่ ๑ ก.พ. ๖๘ ■ ประชาสัมพันธ์ผ่านงาน Roadshow ที่ประเทศมาเลเซีย เมื่อวันที่ ๑๘-๒๐ ก.พ. ๖๘ ■ ประชาสัมพันธ์ผ่านการจัดสัมมนาให้ความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับ Bid ๒๕ (Bid Conference) เมื่อวันที่ ๖ มี.ค. ๖๘

(๓.๒) การเปิดให้ยื่นสิทธิในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบที่ ๒๖ บริเวณทะเลอันดามัน
ความคืบหน้าการดำเนินงาน

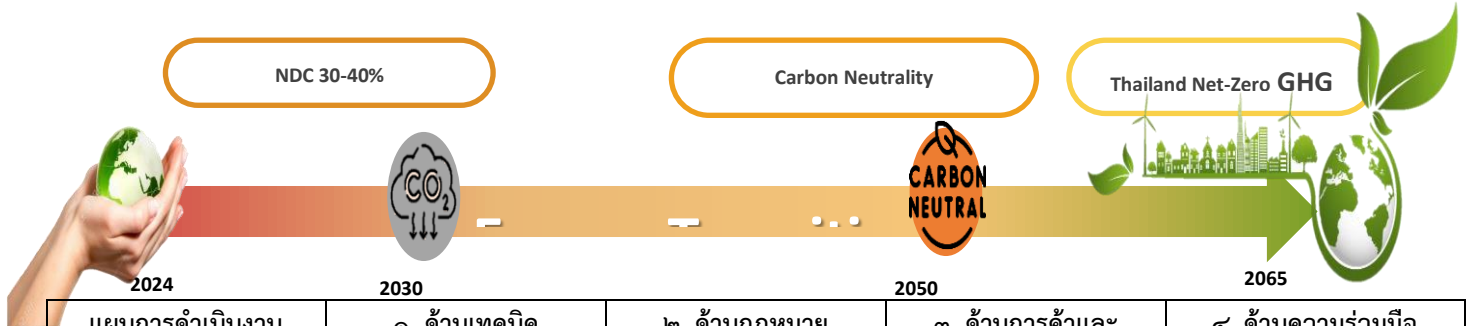
- เสนอต่อ ร.ม.ว.พ.น./ครม. เพื่อพิจารณาเรื่อง

๑) ร่างประกาศคณะกรรมการปิโตรเลียม เรื่องหลักเกณฑ์และวิธีการกำหนดพื้นที่ ที่จะดำเนินการสำรวจหรือผลิตปิโตรเลียมในรูปแบบสัมปทานสัญญาแบ่งปันผลผลิต หรือสัญญาจ้างบริการ

๒) การกำหนดค่าคงที่แสดงสภาพทางธรณีวิทยาของแปลงสำรวจ (K) และค่า ลดหย่อนพิเศษ (SR)

■ ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการนำเสนอร่างประกาศเชิญชวนการเปิดให้ยื่นสิทธิ ในการสำรวจและผลิตปิโตรเลียมรอบที่ ๒๖ บริเวณทะเลอันดามัน ต่อคณะกรรมการปิโตรเลียม

(๓.๓) การดำเนินงานในการกำกับดูแลด้าน CCS/CCUS ความเป็นมา “ประเทศไทยได้ประกาศ เจตนารมณ์ในการประชุมสมัชชาประเทศภายใต้กรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพ ภูมิอากาศ (United Nations Framework Convention on Climate Change: UNFCCC) ครั้งที่ ๒๖ หรือ COP๒๖ ซึ่งจัดขึ้นระหว่างวันที่ ๓๑ ตุลาคม – ๑๒ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ ณ เมืองกลาสโกว์ ประเทศสกอตแลนด์”



แผนการดำเนินงาน	๑. ด้านเทคนิค	๒. ด้านกฎหมาย	๓. ด้านการค้าและมาตรการจูงใจ	๔. ด้านความร่วมมือ
■ ONEP จัดทำแผนยุทธศาสตร์ระยะยาวในการพัฒนาแบบปล่อยก๊าซเรือนกระจกต่ำของประเทศไทย (Thailand's Long-Term Low Greenhouse Gas Emission Development Strategy) ■ แผนดังกล่าวมีความจำเป็นที่จะต้องนำเทคโนโลยี Carbon Capture Utilization and Storage หรือ CCUS มาใช้ในประเทศไทยเพื่อลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ในปี พ.ศ. ๒๕๘๓ โดยมีการดำเนินการใน ๔ ด้าน คือ	■ ศึกษาและประเมินศักยภาพขั้นหินธรณีวิทยาเพื่อกักเก็บคาร์บอนบริเวณอ่าวไทยตอนบน ■ โครงการนำร่องเพื่อสาธิตความเป็นไปได้ในการอัด CO₂ ในแหล่งปิโตรเลียม ที่ดำเนินการอยู่ (โครงการอาทิตย์)	■ กำหนดหลักการและแหล่งที่มาสำหรับงบประมาณโครงการกำหนดหลักเกณฑ์และแนวทางการดำเนินงานและพัฒนาเทคโนโลยี CCUS ของประเทศไทย ภายใต้เงินผลประโยชน์พิเศษตามข้อผูกพันของแปลงสำรวจ G๒/๖๑ (ดำเนินงานโดย PTTEPD) ■ จัดจ้างที่ปรึกษาศึกษาวิเคราะห์แนวทางที่เหมาะสมในการกำกับกิจการคาร์บอนรวมถึง CCS พร้อมจัดทำร่างกฎหมายที่เกี่ยวข้อง	■ ประสานหารือกับหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ BOI กรมสรรพากร กรมการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศและสิ่งแวดล้อมในการหาแนวทางให้สิทธิประโยชน์ทางภาษีและมาตรการจูงใจต่าง ๆ เพื่อสนับสนุนการลงทุนในด้าน CCUS ในอนาคต	■ ชธ. ได้รับการสนับสนุนจาก APEC (Asia – Pacific Economic Cooperation) เป็นเจ้าภาพในการจัดการประชุมเชิงปฏิบัติการนานาชาติภายใต้โครงการ Capacity building role on CCUS development in APEC economies for Sustainable Development Goals

(๓.๔) การดำเนินงานในการกำกับดูแลด้านถ่านหิน

โครงการ	ปี	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙ - ๒๕๗๒
ทบทวนข้อกำหนดและแนวปฏิบัติต่างๆ ให้เป็นปัจจุบัน สำหรับผู้ประกอบการที่ยังมีความจำเป็นต้องใช้ถ่านหิน พร้อมสนับสนุนและให้คำแนะนำผู้ประกอบการที่มีศักยภาพไปใช้พลังงานทางเลือกที่มีความยั่งยืน				
๑.ประมวลหลักปฏิบัติที่ดีสำหรับการนำเข้า/ส่งออกถ่านหิน (Code of Practice: CoP)	แผน	■ กำกับ ดูแล ติดตาม ประเมินผล บริษัทที่เข้าร่วม CoP ให้เป็นไปตามมาตรฐาน	■ แก้ไข ทบทวนประมวลหลักปฏิบัติที่ดีสำหรับการนำเข้า/ส่งออกถ่านหิน ให้เป็นปัจจุบัน และจัดทำข้อเสนอแนะต่อผู้ประกอบการถ่านหินในการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน	■ ให้คำแนะนำต่อผู้ประกอบการถ่านหินในการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน ■ ติดตามผลการบังคับใช้ของ CoP (ฉบับปรับปรุง)

	ผล	■ ชี้แจงต่อคณะอนุกรรมการการศึกษาปรับลดและปลดระวางถ่านหินเพื่อการเปลี่ยนผ่านที่เป็นธรรมในประเทศไทยเกี่ยวกับการนำเข้าถ่านหินส่งออกถ่านหินอย่างสะอาด ■ กำกับ ดูแล ติดตาม บริษัทที่เข้าร่วม CoP ให้เป็นไปตามมาตรฐาน	N/A	N/A
--	----	--	-----	-----

ข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน.

๑. เห็นสมควรให้ ชธ. ทำการประชาสัมพันธ์ข้อมูลเกี่ยวกับผลประโยชน์ที่ประเทศได้รับจากการจัดเก็บรายได้จากการให้สัมปทานแหล่งเชื้อเพลิง และการพิจารณาต่อสัญญาแหล่งเชื้อเพลิงในส่วนความพร้อมในการดำเนินการผลิตที่ต้องมีการลงทุนเพื่อรักษาระดับเสถียรภาพการผลิตให้เกิดความต่อเนื่อง ให้กับประชาชนโดยทั่วไปได้รับทราบ

๒. ขอให้ ชธ. เผยแพร่ข้อมูลเกี่ยวกับปิโตรเลียมในด้านต่างๆ เช่น ความแตกต่างระหว่างระบบสัมปทานและระบบสัญญาแบ่งปันผลผลิต (PSC) ปริมาณปิโตรเลียมที่ผลิตได้ ความเพียงพอของปริมาณปิโตรเลียมที่ผลิตได้ กระบวนการซื้อ-ขาย ฯลฯ เป็นต้น ให้ประชาชนโดยทั่วไปสามารถเข้าถึงข้อมูลเหล่านี้ได้

๓. ชธ. ควรพิจารณาแนวทางการเจรจากับบริษัทผู้รับสัมปทานในการต่อสัญญาแหล่งเชื้อเพลิง ในส่วนประเด็นการจัดเก็บรายได้ของภาครัฐที่ควรเพิ่มขึ้นในระดับที่เหมาะสมเพิ่มเติม

๔. ขอให้ ชธ. ติดตามแนวทางปฏิบัติและการดำเนินการจากสำนักงบประมาณในการขอเปลี่ยนแปลงงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ และการเตรียมความพร้อมในการของบประมาณในปีถัดไป

๕. ชธ. ควรมีการศึกษาการจัดทำคาร์บอนเครดิต (Carbon Credit) ที่เกี่ยวข้องกับการพัฒนาระบบ CCS/CCUS ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

๖. ชธ. ควรประสานหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในการรวบรวมข้อมูลที่ต้องเกี่ยวข้องกับการนำเข้าถ่านหินเพื่อใช้งานในอุตสาหกรรม เพื่อเตรียมความพร้อมในการตอบข้อซักถามของประชาชน

๗. ขอให้ ชธ. จัดเตรียมข้อมูลที่เป็นเกี่ยวกับแหล่งผลิตปิโตรเลียม และผลประโยชน์/การจัดเก็บรายได้ที่ส่งไปยังแต่ละพื้นที่ ให้ สพจ. รับทราบ เพื่อการนำเสนอข้อมูลที่ต้องกับประชาชนในเบื้องต้น

มติที่ประชุม

รับทราบ และขอให้ ชธ. นำข้อคิดเห็นข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน. ไปพิจารณาประกอบการดำเนินงานต่อไป

๔.๔ กำหนดการตรวจเยี่ยม (site visit) กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.)

สาระสำคัญ

อธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นายรราวุธ แก้วตาทิพย์) ได้มอบหมายให้รองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นายวุฒิต ตันติเวสส) และรองอธิบดีกรมธุรกิจพลังงาน (นายฉัตรชัย คุณโลहित) กล่าวต้อนรับคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล (ค.ต.ป.) ประจำกระทรวงพลังงาน และแนะนำผู้บริหารหน่วยงาน พร้อมทั้งมอบหมายให้ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน (นางกฤติมา ชูแสงเลิศวิจิตร) นำเสนอหัวข้อที่จะรายงานให้ ค.ต.ป.พน. ทราบ ดังนี้

๑) ผลการดำเนินงานในรอบ ๒ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๗-๒๕๖๘) ที่สอดคล้องกับนโยบายของ พน.

(๑.๑) การยกระดับการให้บริการอนุมัติอนุญาตสู่ระบบอิเล็กทรอนิกส์ (e-Service) ได้แก่ ระบบSafety / e-Fuelcard / Trade / Stockpile และการขยายการให้บริการผ่านระบบอิเล็กทรอนิกส์สู่การใช้งานในส่วนภูมิภาค ได้แก่ ระบบ Safety / Trade

๑.๑.๑ การพัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการน้ำมันเชื้อเพลิง (Safety)

ปีงบประมาณ	งบประมาณ (ล้านบาท)	การดำเนินการ
๒๕๖๖	๗.๒๕	ระบบรับแจ้งและอนุญาตให้ประกอบกิจการตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ (SAFETY) ๑) การรับแจ้งการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๒ ๒) การอนุญาตการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๓ ได้แก่ ขอใหม่ / ต่ออายุ / แก้ไขเปลี่ยนแปลง / โอน / ชำระค่าธรรมเนียม / รายงานผลการทดสอบ / GIS)
๒๕๖๗	๖.๕๐	ระบบ SAFETY การขึ้นทะเบียน / ออกหนังสือรับรอง ๑) ผู้ทดสอบและตรวจสอบ ๒) ผู้ปฏิบัติงานด้านการทดสอบและตรวจสอบ ๓) ผู้มีสิทธิจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อมระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ๔) ผู้มีสิทธิจัดทำรายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการป้องกัน แก้ไข ลด ติดตาม และตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ระบบการขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อ ๕) ผู้ฝึกอบรม ๖) วิทยากร ๗) อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ใช้ในบริเวณอันตราย ๘) ภาชนะบรรจุก๊าซปิโตรเลียมเหลว
๒๕๖๘	๕.๓๐	ระบบ SAFETY ๑) ระบบพิจารณา รายงานด้านสิ่งแวดล้อม (ER)/รายงานผลการปฏิบัติตามมาตรการฯ (MR) ๒) ระบบนัดหมายและอนุมัติการทดสอบประจำปีและการทดสอบครบวาระตามกฎหมายระบบ All Connect ระบบบริหารจัดการด้านยุทธศาสตร์ ๑) ระบบจัดทำแผนปฏิบัติราชการ/แผนอื่น ๆ ๒) ระบบการจัดทำงบประมาณประจำปี ๓) ระบบการติดตามและประเมินผลการปฏิบัติงานและการใช้จ่ายงบประมาณ ๔) การเชื่อมโยงกับระบบงานภายในและภายนอก (API)
๒๕๖๙	๓.๕๒๒๓	การนำนวัตกรรมดิจิทัลมาใช้งาน ๑) ระบบปัญญาประดิษฐ์ (A.I. Artificial Intelligence) ๒) หุ่นยนต์ (Robot) ๓) เทคโนโลยี OCR: Optical Character Recognition ๔) ระบบภูมิศาสตร์สารสนเทศเชิงบริหารจัดการ (GIS) ๕) ระบบฐานข้อมูลแบบกระจายตัว รูปแบบบล็อกเชน (Data Decentralization with Blockchain)
๒๕๗๐	-	Executive Dashboard ๑) ยกระดับการให้บริการสามารถให้บริการประชาชนได้ทุกที่ทุกเวลา ๒) Single Sign On (SSO) ๓) System Integration (SI) บูรณาการข้อมูลและระบบต่าง ๆ

/ ประโยชน์...

ประโยชน์ที่ได้รับ

- ตอบสนองต่อนโยบายรัฐบาลสู่การเป็นรัฐบาลดิจิทัล
- ยกระดับการให้บริการภาครัฐและอำนวยความสะดวกผู้ประกอบการ
- มีระบบเผยแพร่และแลกเปลี่ยนข้อมูลที่ครอบคลุมทุกกระบวนการ

การเปิดใช้งานและการเชื่อมโยงข้อมูลระบบรับแจ้งและอนุญาตให้ประกอบกิจการ ตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิงโดยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ (SAFETY)

(๑) การเปิดใช้งานระบบส่วนกลาง เมื่อวันที่ ๓๑ ตุลาคม ๒๕๖๗

(๒) การเปิดใช้งานระบบ สพจ. โดยจัดเตรียมข้อมูลตั้งต้น (สปจ.) / KPI สป. พน. และการนำเข้าข้อมูลตั้งต้น ในปี พ.ศ. ๒๕๖๘

(๓) เชื่อมโยงกับแพลตฟอร์มกลางภาครัฐ โดยจะเปิดให้ผู้ประกอบการ ลงทะเบียนเปิดใช้งานระบบ ช่วง ต.ค. ๒๕๖๘ (เฉพาะจังหวัดที่มีความพร้อม)

(๑.๒) การพัฒนาระบบจัดสอบและฐานข้อมูลผู้ปฏิบัติงานตามกฎหมายควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง (e-Fuelcard) ได้รับจัดสรรงบประมาณ จำนวน ๑๑,๔๕๐,๙๐๒ บาท ซึ่งระบบดังกล่าว ได้รับรางวัลเลิศรัฐ ประจำปี ๒๕๖๗ สาขาบริการภาครัฐ ระดับดี ประเภทบริการตอบโต้พื้ตรงใจ

ผลการเปิดใช้งานระบบ

(๑) การแจ้งแผนการจัดฝึกอบรม โดยมีผู้ฝึกอบรมยื่นแผนการฝึกอบรม จำนวน ๖๔๑ แผน แบ่งเป็นสอบผ่านระบบออนไลน์จำนวน ๕๘๙ แผน และสอบด้วยกระดาษจำนวน ๑๔๐ แผน

(๒) สถิติการออกบัตรประจำตัวผ่านระบบ e-Fuelcard โดยมีการออกบัตรใหม่ จำนวน ๑๗,๒๖๑ ใบ และการต่ออายุบัตร จำนวน ๑๐,๑๘๗ ใบ

(*รายงานข้อมูลตั้งแต่วันที่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๖ ถึงวันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๘)

ประโยชน์ที่ได้รับ

- ยกระดับมาตรฐานการออกบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานฯ
- นำเทคโนโลยีเข้ามาควบคุม กำกับ ดูแลกระบวนการออกบัตรประจำตัวและการทดสอบภาคทฤษฎี
- ลดขั้นตอนในการติดต่อราชการของประชาชน
- สามารถแสดงบัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานฯ เสมือนจริงทางอิเล็กทรอนิกส์
- ลดงบประมาณค่าใช้จ่ายในการจัดพิมพ์บัตรประจำตัวผู้ปฏิบัติงานได้

(๑.๓) การพัฒนาระบบฐานข้อมูลการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง (Trade) ธพ. ว่าจ้างผู้พัฒนาระบบ Trade ด้วยวงเงิน ๑๑.๙๖ ล้านบาท โดยดำเนินโครงการแล้วเสร็จ เมื่อเดือนมีนาคม ๒๕๖๗ ครอบคลุมภารกิจงาน ด้านการค้าและคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิง

ระบบงานภายใต้ Trade	e-Service	สปจ.
๑. ระบบงานอนุญาตและทะเบียน	√	√
๒. ระบบงานพัฒนามาตรฐานน้ำมันหล่อลื่น	√	-
๓. ระบบงานกำกับธุรกิจ	√	-
๔. ระบบงานประมวลข้อมูล	√	-
๕. ระบบงานแผนการค้า	√	-
๖. ระบบงานรับชำระค่าธรรมเนียม	√	√
๗. ระบบงานตรวจสอบ	สำหรับเจ้าหน้าที่	

/ ผู้ประกอบการ...

ที่	กิจกรรม	๒๕๖๘					
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๑	ผู้ประกอบการ เริ่มยื่นคำขอลงทะเบียน	✓	✓				
๒	สพจ. และ ผู้ประกอบการ ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วน ของข้อมูลในระบบ	✓	✓				
๓	จัดอบรมวิธีการลงทะเบียนใช้งานระบบ ให้แก่ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา ๗		✓				
๔	จัดอบรมวิธีการใช้งานระบบต่าง ๆ ให้แก่ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา ๗		✓				
๕	เปิดให้ผู้ประกอบการใช้งานระบบ			✓	✓	✓	✓
๖	ประชาสัมพันธ์ “การลงทะเบียนใช้งานระบบฐานข้อมูลการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง (Trade)” บนเว็บไซต์ /เฟซบุ๊ก ีพ.	✓	✓	✓	✓	✓	✓

(๑.๔) การพัฒนาระบบฐานข้อมูลสถานที่เก็บและปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองของประเทศ (Stockpile) แบ่งเป็น ๒ ระยะ ดังนี้

(๑) ระยะที่ ๑ (Stockpile phase ๑) เริ่มใช้ตั้งแต่ ๑ ธันวาคม ๒๕๖๓ ได้แก่

- ระบบฐานข้อมูลสถานที่เก็บสำรอง
- หมายเลขถึง ปริมาณความจุ Deadstock เป็นฐานเดียวกัน ทั้ง การให้ความเห็นชอบสถานที่/Daily Report/นพ.๒๑๐ และการตรวจวัด
- ผู้ค้าฯ ยื่นขอความเห็นชอบสถานที่ และการมอบหมายเก็บแทนผ่านระบบได้
- ปริมาณน้ำมันคงเหลือจำแนกเป็นรายถึง
- ปริมาณที่รายงานเข้าสู่ระบบ ไม่เกินความจุถึง (หัก Deadstock)
- มีระบบฐานข้อมูลการตรวจวัด ทำให้ทราบปริมาณคงเหลือจากการตรวจวัดได้รวดเร็วขึ้น
- มีหน้าจอเปรียบเทียบหน้าที่สำรองกับปริมาณน้ำมันคงเหลือของผู้ค้าฯ แต่ละราย เพื่อแก้ไขปัญหาข้อมูลคลาดเคลื่อนเนื่องจากการไม่ประสานงานกันภายในบริษัท

(๒) ระยะที่ ๒ (Stockpile phase ๒) เริ่มใช้ตั้งแต่ ๑๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๖ ได้แก่

- ระบบฐานข้อมูลปริมาณการค้าประจำปี
- มีฟังก์ชันการพิจารณาอนุญาต
- มีฟังก์ชันการยืนยันตัวตนด้วยCertificate Authority (CA)
- Daily Report เป็นข้อมูลเดียวกันกับที่รายงานในแบบ นพ.๒๑๐ เนื่องจากใช้ฐานข้อมูลเดียวกัน ในการรายงาน
- มีฟังก์ชันการส่งแบบแจ้ง นพ.๒๑๐
- มี Dashboard แสดงข้อมูลจำนวนคลัง ความจุและ Deadstock ในรูปแบบ Power BI

/ โดยได้รับ...

โดยได้รับจัดสรรงบประมาณจากกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง จำนวน ๔.๔๒ ล้านบาท โดยมีผลการเปิดใช้งานระบบในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ คือ ผู้ค้าน้ำมันตามมาตรา ๗ ได้ยื่นคำขอความเห็นชอบสถานที่ฯ ส่งข้อมูล Daily Report และส่งแบบแจ้ง นพ.๒๑๐ ผ่านระบบ Stockpile ดังนี้

- ยื่นขอความเห็นชอบสถานที่ที่ใช้เก็บสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงผ่านระบบ stockpile จำนวน ๑๒๔ คำขอ จากทั้งหมด ๑๒๔ คำขอ
- ส่งข้อมูล Daily Report และส่งแบบแจ้ง นพ.๒๑๐ ผ่านระบบ stockpile จำนวน ๕,๘๐๐ ครั้ง จากทั้งหมด ๕,๙๒๓ ครั้ง

(*รายงานข้อมูลตั้งแต่ ๑ ตุลาคม ๒๕๖๗ – ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๘)

(๑.๕) การพัฒนาและเชื่อมโยงงานบริการบนแพลตฟอร์มดิจิทัลกลาง (Biz Portal)

สำนักงาน ก.พ.ร. กำหนดการนำงานบริการออนไลน์ของหน่วยงานภาครัฐมาให้บริการ บนแพลตฟอร์มดิจิทัลกลาง (Biz Portal) ภายในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ โดย ธพ. กำหนดระบบ E-service ที่นำไปเปิดใช้งานกับ Biz Portal รวมงานบริการ ๑๖๗ งาน และรวมงบประมาณ ๒.๕ ล้านบาท จำนวน ๕ ระบบ ดังนี้

ระบบ	จำนวนงานบริการ	ระยะเวลาดำเนินการ	ประมาณการงบประมาณ (บาท)
e-Fuelcard	๕	ปี ๒๕๖๙	๕๐๐,๐๐๐
Safety	๑๒๗	ปี ๒๕๖๙	๕๐๐,๐๐๐
e-Offspec	๒	ปี ๒๕๖๙	๕๐๐,๐๐๐
Stockpile	๒๒	ปี ๒๕๖๙	๕๐๐,๐๐๐
Trade	๑๑	ปี ๒๕๖๙	๕๐๐,๐๐๐

๒) แผนงานโครงการที่สำคัญ ๆ ที่จะดำเนินการในปีงบประมาณ ๒๕๖๘ ที่สอดคล้องกับนโยบายสำคัญของ พน.

(๒.๑) การพัฒนาระบบการสำรองน้ำมันเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Petroleum Reserve: SPR)

ธพ. ได้ศึกษาแนวทางการพัฒนาการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิงเชิงยุทธศาสตร์ใน ๔ มิติ ดังนี้

- รูปแบบการสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง
- กลไกบริหารจัดการน้ำมันเชื้อเพลิง
- การกำกับ ติดตาม และตรวจสอบ
- การนำน้ำมันเชื้อเพลิงออกมาใช้

ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาร่างแนวทางฯ ฉบับดังกล่าว ก่อนเสนอ กบง. และ กพช. พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป โดยผ่านความร่วมมือทางวิชาการกับทบวงพลังงานระหว่างประเทศ (International Energy Agency: IEA) ในการส่งผู้เชี่ยวชาญเข้าร่วมประชุมเชิงปฏิบัติการ “โครงการศึกษาระบบการสำรองปิโตรเลียมเชิงยุทธศาสตร์ของประเทศไทย โดยทบวงพลังงานระหว่างประเทศ ” ในวันที่ ๓ มีนาคม ๒๕๖๘ และสัมภาษณ์เพื่อเก็บข้อมูลระหว่างวันที่ ๔-๗ มีนาคม ๒๕๖๘ โดยสรุปประเด็นข้อสังเกตจากผู้เชี่ยวชาญ IEA ได้ดังนี้

/ ๑) ที่มาและ...

๑) ที่มาและคุณภาพของข้อมูล

- ประเทศไทยไม่มีแหล่งข้อมูลที่เป็นทางการเกี่ยวกับดุลยภาพน้ำมัน (Oil Balance) ของประเทศ
- ข้อมูลที่เผยแพร่ไปยัง Joint Organizations Data Initiative (JODI) ซึ่งนำข้อมูลเข้าสู่ระบบโดย สทพ. มีความคลาดเคลื่อนบางประการ โดยเฉพาะ แนฟทา (Naphtha)

๒) การคำนวณปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองตามกฎหมาย

- ปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองตามกฎหมายควรกำหนดจากสถิติปริมาณการค้าในปีที่ผ่านมา แทนการคำนวณจากแผนการค้าที่ผู้ค้าคาดการณ์ล่วงหน้า ซึ่งมีการปรับเปลี่ยนบ่อยครั้ง
- ใน (ร่าง) พ.ร.บ. การค้าน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ซึ่งอยู่ระหว่างพิจารณา ยืนยันร่างฯ ก่อนเสนอ ครม. พิจารณาในลำดับถัดไป สทพ. ได้ปรับปรุงวิธีการคำนวณปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงสำรอง ตามแนวทางข้างต้นแล้ว

๓) พื้นที่ว่างสำหรับจัดเก็บน้ำมันเชิงยุทธศาสตร์

- ถึงเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีอยู่ในปัจจุบันไม่สามารถรองรับการเก็บ SPR เพิ่มเติมได้ จำเป็นต้องจัดหาพื้นที่และสร้างถังเก็บน้ำมันเชื้อเพลิงใหม่
- พื้นที่ที่มีความเป็นไปได้คือพื้นที่ในโครงการพัฒนาท่าเรืออุตสาหกรรมมาบตาพุด ระยะที่ ๓ ของ กทอ. ซึ่งเป็นส่วนต่อขยายโดยการถมทะเลออกไปอีกประมาณ ๑ กิโลเมตร

๔) การส่งเสริมการขนส่งน้ำมันทางท่อ

- ภาครัฐควรส่งเสริมการขนส่งน้ำมันทางท่อ โดยพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อของท่อขนส่งน้ำมันกับคลังน้ำมันและปรับปรุงรูปแบบการจัดเก็บภาษีสรรพสามิต เพื่อก่อให้เกิดแรงจูงใจในการใช้ท่อขนส่งน้ำมันเพิ่มขึ้น

๕) การตรวจสอบน้ำมันเชื้อเพลิงสำรองตามกฎหมาย

- ควรมีการบูรณาการในการตรวจสอบคลังเก็บสำรองน้ำมันเชื้อเพลิง โดยมีการตรวจสอบทั้งในด้านปริมาณ ชนิด และคุณภาพ ว่าเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด

(๒.๒) การจัดทำมาตรฐานและคุณภาพเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (Sustainable Aviation Fuel: SAF) ซึ่ง สทพ. อยู่ระหว่างจัดทำร่างประกาศกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน ๒ ฉบับ ดังนี้

(๑) (ร่าง) ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องบินชนิด เจท เอ ๑ พ.ศ.

(๒) (ร่าง) ประกาศกรมธุรกิจพลังงาน เรื่อง กำหนดลักษณะและคุณภาพของน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับเครื่องบินแบบยั่งยืน พ.ศ.

แผนการดำเนินงาน

ที่	กิจกรรม	ปีงบประมาณ ๒๕๖๘						
		มี.ค.	เม.ย	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๑	จัดทำข้อสรุป แก้ไขปรับปรุงร่างประกาศ รวมถึงแนวทางการตรวจสอบคุณภาพ		←→					
๒	รับฟังความคิดเห็นต่อร่างประกาศ ผ่าน เว็บไซต์กลางทางกฎหมาย และสรุปผล				←→			
๓	เสนอ อพท. ลงนาม และประกาศในราชกิจจานุเบกษา						←→	

(๒.๓) การจัดทำมาตรฐานความปลอดภัยเชื้อเพลิงไฮโดรเจน (Hydrogen) มีแนวทางการดำเนินการของ ธพ. ดังนี้

แผนดำเนินกิจกรรมในอนาคต	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐	๒๕๗๑	๒๕๗๒
๑. ดำเนินโครงการศึกษามาตรฐานความปลอดภัยในการประกอบกิจการที่เกี่ยวข้องกับเชื้อเพลิงไฮโดรเจน	ระยะที่ ๑	ระยะที่ ๒	ระยะที่ ๓		
๒. ออกประกาศ พน. เรื่อง ให้ไฮโดรเจนและแอมโมเนียเป็นน้ำมันเชื้อเพลิงตาม พ.ร.บ.ควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒ พ.ศ.	✓				
๓. ออกกฎหมายเพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขสำหรับการประกอบกิจการที่ใช้ไฮโดรเจนและแอมโมเนียเป็นน้ำมันเชื้อเพลิง					
๓.๑ กฎหมายว่าด้วยการกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขเกี่ยวกับการแจ้ง การอนุญาต และอัตราค่าธรรมเนียมฯ	✓	✓			
๓.๒ กฎหมายว่าด้วยคุณสมบัติและการฝึกอบรมผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับการควบคุมเชื้อเพลิงไฮโดรเจนและแอมโมเนียฯ		✓			
๓.๓ กฎหมายว่าด้วยหลักเกณฑ์วิธีการในการจัดให้มีการประกันภัยความรับผิดชอบตามกฎหมายแก่ผู้ได้รับความเสียหายฯ			✓		
๓.๔ กฎหมายว่าด้วยการกำหนดสถานที่แจ้งการประกอบกิจการควบคุมประเภทที่ ๒ สถานที่ยื่น แบบคำขอ และแบบใบอนุญาตฯ			✓		
๓.๕ กฎหมายว่าด้วยการกำหนดหลักเกณฑ์ แบบคำขอ แบบใบรับรอง แบบบัตรประจำตัว และหลักสูตรการฝึกอบรมฯ			✓		
๔. ออกกฎหมายเพื่อกำกับดูแลความปลอดภัยทางวิศวกรรมสำหรับสถานประกอบการที่ใช้ไฮโดรเจนและแอมโมเนียเป็นน้ำมันเชื้อเพลิง					
๔.๑ กฎหมายว่าด้วยผู้ทดสอบและตรวจสอบกิจการควบคุม (ไฮโดรเจนและแอมโมเนีย)			✓	✓	
๔.๒ กฎหมายว่าด้วยสถานบริการ ถังขนส่ง และสถานที่ใช้ (ไฮโดรเจน)			✓	✓	
๔.๓ กฎหมายว่าด้วยคลัง และระบบขนส่งทางท่อ (ไฮโดรเจน)				✓	✓
๔.๔ กฎหมายว่าด้วยสถานที่ใช้ (แอมโมเนีย)				✓	✓

/ (๒.๔) การส่งเสริม...

(๒.๔) การส่งเสริมการขนส่งน้ำมันทางท่อ

ผลการดำเนินงานที่ผ่านมา

- แก้ไขกฎหมายเกี่ยวกับการจัดเก็บน้ำมัน เพื่อลดอุปสรรคของผู้ให้บริการขนส่งทางท่อในการบริหารจัดการน้ำมันอินเตอร์เฟสที่ โดยประกาศในราชกิจจานุเบกษา แล้วเมื่อ ๑๔ มีนาคม ๒๕๖๘
- ผลักดันการเชื่อมต่อท่อขนส่งน้ำมันระหว่าง สระบุรี-อ่างทอง เพื่อเชื่อมโยงเส้นทางการขนส่งระหว่างภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างเตรียมการก่อสร้าง

การดำเนินงานในปัจจุบัน

- ดำเนินโครงการศึกษาความเหมาะสมการขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อเพื่อสร้างความสามารถในการแข่งขัน เพื่อศึกษาความเหมาะสมในการลงทุนก่อสร้างส่วนต่อขยายระบบการขนส่งน้ำมันทางท่อและคลังน้ำมันไปยังประเทศเพื่อนบ้าน
- อยู่ระหว่างการออกแบบกิจกรรมเพื่อมอบรางวัลให้แก่ผู้ค้าน้ำมันที่มีปริมาณการขนส่งน้ำมันผ่านทางท่อในสัดส่วนที่สูง
- มีแผนที่จะหารือกับกรมสรรพสามิต เพื่อขอให้มีการเปลี่ยนแปลงจุดจัดเก็บภาษีสรรพสามิตน้ำมันที่ขนส่งผ่านทางท่อ โดยเปลี่ยนจากการจัดเก็บ ณ โรงกลั่นน้ำมัน เป็นการจัดเก็บ ณ คลังปลายท่อ เพื่อให้ผู้ค้าน้ำมันไม่ต้องรับภาระภาษีสำหรับน้ำมันที่ค้างอยู่ในระบบท่อ

(๒.๕) การส่งเสริมการติดตั้ง EV Charging Station ในบริเวณสถานีบริการน้ำมัน

เชื้อเพลิงผลการดำเนินการในปี ๒๕๖๗

เมื่อวันที่ ๒๐ พฤศจิกายน ๒๕๖๗ ธพ. ได้ลงนาม MOU เพื่อกำหนดกรอบระยะเวลาในการปฏิบัติงานการอนุมัติอนุญาต และจัดทำมาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าของสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า (EV Charging Station) ภายในเขตสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง ร่วมกับ ๓ หน่วยงาน ได้แก่

- (๑) สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
- (๒) การไฟฟ้านครหลวง
- (๓) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ทั้งนี้ เพื่อให้ข้อกำหนดในการอนุมัติ อนุญาต เป็นไปในแนวทางเดียวกัน และมุ่งหวังให้ประชาชนสามารถใช้งานสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า ที่ติดตั้งภายในเขตสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงได้อย่างมั่นใจ มีความปลอดภัย

การดำเนินการเกี่ยวกับกฎหมาย

- (๑) กฎกระทรวงสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิงที่มีการติดตั้งสถานีอัดประจุไฟฟ้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า พ.ศ.
 - ธพ. มีหนังสือที่ พน ๐๔๑๐/๘๗๔ ลงวันที่ ๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๘ นำเสนอร่างกฎกระทรวงต่อ รมว. พน. โดยปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาให้ความเห็นชอบร่างกฎกระทรวงเพื่อนำเสนอ ครม.
- (๒) (ร่าง) ประกาศกระทรวงพลังงาน เรื่อง การทดสอบและตรวจสอบบริษัทจำหน่ายไฟยานยนต์ไฟฟ้า การป้องกันระบบอัคคีภัยสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า และการจัดทำแผนระงับเหตุเพลิงไหม้ภายในเขตสถานีบริการน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ.
 - ธพ. อยู่ระหว่างรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

๓) การดำเนินงานที่เป็นประเด็นสำคัญ (hot issue)

(๓.๑) การปรับปรุงพระราชบัญญัติการค้าน้ำมันเชื้อเพลิง

สำนักงานคณะกรรมการการกฤษฎีกาตรวจพิจารณาร่างฯ แล้วเสร็จ และจัดส่งให้ รมว. พน. พิจารณายืนยันร่างฯ เมื่อวันที่ ๗ มกราคม ๒๕๖๘ ปัจจุบันอยู่ระหว่างการพิจารณายืนยันร่างฯ เพื่อเตรียมเสนอ ครม. ให้การพิจารณาเห็นชอบร่างฯ และส่งร่างฯ ไปยังคณะกรรมการประสานงานสภาผู้แทนราษฎร ต่อไป

(๓.๒) การประเมินผลสัมฤทธิ์ พ.ร.บ.ควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒

ปัจจุบันมีการรับฟังความคิดเห็นเรียบร้อยแล้ว และอยู่ระหว่างการประเมินผลที่เกิดขึ้นจากการบังคับใช้กฎหมาย ทั้งนี้ ต้องดำเนินการจัดทำรายงานการประเมินผลสัมฤทธิ์เสนอต่อ รมว.พน. ให้แล้วเสร็จภายใน ๓๑ ธันวาคม ๒๕๖๘

(๓.๓) การแก้ไขปัญหาด้านก๊าซปิโตรเลียมเหลว กรณีถึงก๊าซหุงต้มไม่ได้มาตรฐาน และการลักลอบบรรจุในสถานีบริการ

ปัญหาที่พบ

- (๑) ผู้ค้ามาตรา ๗ : ไม่รับถังจากโรงบรรจุมาซ่อมบำรุง/ทำลาย
- (๒) โรงบรรจุ : บรรจุน้ำก๊าซลงถังต่างแบรนด์/ถังหมดอายุ
- (๓) ร้านจำหน่าย : ขายถังหมดอายุ
- (๔) สถานีบริการ : ลักลอบเติมถังก๊าซหุงต้ม
- (๕) ประชาชน (ภาคครัวเรือน) : นำถังไปเติมที่สถานีบริการด้วยความไม่รู้

การแก้ไขปัญห และการดำเนินงานต่อไป

(๑) พ.ศ. ๒๕๖๖ - ๒๕๖๗ ธพ. ได้แต่งตั้งคณะทำงานแก้ไขปัญหาก๊าซปิโตรเลียมเหลวในภาคครัวเรือน ซึ่งประกอบด้วยภาคเอกชนที่เกี่ยวข้องทั้งระบบ เพื่อร่วมกันแก้ไขปัญห และบูรณาการร่วมกับหน่วยงานรัฐที่เกี่ยวข้อง อาทิ สำนักมาตรฐานผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม (สมอ.) และสำนักงานคณะกรรมการคุ้มครองผู้บริโภค (สคบ.) โดยคณะทำงานฯ ธพ. ได้นำมาตรการที่คณะกรรมการฯ กำหนดไปปฏิบัติแล้ว เช่น การจัดทำเกณฑ์คัดกรองสภาพถัง LPG การเปรียบเทียบปรับเต็มอัตรา การเพิ่มความเข้มข้นการตรวจตรา และการตรวจแนะนำร่วมกับ สคบ. ซึ่งได้มีการลงนาม MOU ร่วมกัน

(๒) พ.ศ. ๒๕๖๘ ดำเนินโครงการศึกษาเพื่อปรับปรุงระบบการค้าและมาตรฐานความปลอดภัยของ LPG เพื่อหาแนวทางในการปรับปรุงกฎหมายที่เกี่ยวข้องกับการกำกับการค้าและความปลอดภัยของ LPG ให้มีความเหมาะสม และจัดกิจกรรม Club Friday เพื่อให้ความรู้และประสานความร่วมมือกับ สพจ. เกี่ยวกับการตรวจตรากิจการ LPG ซึ่งได้มีการจัดกิจกรรมแล้วจำนวน ๓ ครั้ง และได้เพิ่มความเข้มข้นการตรวจตราโดยการสุ่มตรวจตราร่วมกับ สพจ. อีกด้วย

(๓.๔) แนวทางการประเมินผู้ทดสอบและตรวจสอบ

ธพ. จัดทำหลักเกณฑ์ และแนวทางประเมินคุณภาพสำหรับผู้ทดสอบและตรวจสอบ ตามข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน. เมื่อวันที่ ๒๘ พฤษภาคม ๒๕๖๗ ในการพิจารณาแนวทางตรวจสอบและประเมินผล Third Party ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่รับรอง

แผนดำเนินการกิจกรรมในปี พ.ศ. ๒๕๖๘	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๑. แต่งตั้งคณะทำงานการจัดทำหลักเกณฑ์ และแนวทางในการประเมินคุณภาพสำหรับผู้ทดสอบและตรวจสอบ	√						
๒. รวบรวม ศึกษา วิเคราะห์ข้อมูลในการจัดทำร่างหลักเกณฑ์ พร้อมทั้งหารือและขอคำปรึกษาร่วมกับผู้ที่เกี่ยวข้อง	√	√					

แผนดำเนินการกิจกรรมในปี พ.ศ. ๒๕๖๘	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๓. เจ้าหน้าที่ ธพ. สังเกตการณ์การทดสอบของผู้ทดสอบ (Third Party) ร่วมกับ สพจ. เพื่อนำข้อมูลไปประกอบ การจัดทำร่างหลักเกณฑ์		✓	✓	✓	✓		
๔. ยกร่างหลักเกณฑ์ และแนวทางในการประเมินคุณภาพ สำหรับผู้ทดสอบและตรวจสอบ				✓	✓		
๕. รับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนเกี่ยวข้อง					✓	✓	
๖. อธพ. ลงนามในหลักเกณฑ์ และแนวทางในการประเมินคุณภาพสำหรับผู้ทดสอบและตรวจสอบ						✓	✓

ผลการประชุมคณะทำงานการจัดทำหลักเกณฑ์ฯ ครั้งที่ ๑/๒๕๖๘ วันที่ ๒๑ มีนาคม ๒๕๖๘

- การประเมินแบ่งเป็น ๒ ส่วน : ปริมาณ (Quantity) และคุณภาพ (Quality)
 - กำหนด ๔ หลักเกณฑ์การประเมิน : บุคลากร เครื่องมือ ข้อมูลบริษัท และรายงานผลการยกระดับ Third Party ในด้านอื่น ๆ
- (๑) จัดทำคู่มือแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการควบคุมการทดสอบและตรวจสอบ
- (๒) ปรับปรุงกฎหมายผู้ทดสอบแต่ละกลุ่มเชื้อเพลิงให้สอดคล้องกัน
- (๓) พัฒนาศักยภาพเจ้าหน้าที่
- จัดฝึกอบรมด้านเทคนิคทางวิศวกรรม รวมถึงการระงับอัคคีภัย
 - สร้างช่องทางการสื่อสารแบบข้อความทันที (instant messaging) ระหว่าง ธพ. และ สพจ. เช่น Line, E-mail หรือคลินิกสอบถามปัญหา
- (๔) ยกระดับข้อมูลผู้ทดสอบและตรวจสอบสู่ Digital Platform
- (๕) ทบทวนกฎหมายของ ธพ. ที่ทับซ้อนกับหน่วยงานอื่น
- กรณีรถที่ใช้สำหรับขนส่งและเทวีสผสมร้อน (hot mix) ของหน่วยงานอื่น
 - การตรวจสอบระบบไฟฟ้าของสถานประกอบการที่ซ้อนทับกับกรมสวัสดิการและคุ้มครองแรงงาน

ข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พ.น.

๑. เห็นควรให้ ธพ. พิจารณาแนวทางในการจัดทำรหัสหมายเลขประจำถังก๊าซหุงต้ม (Code) เพื่อให้ทราบข้อมูลที่จำเป็น เช่น จำนวนถัง ตำแหน่งที่ตั้ง น้ำหนักถัง ปริมาณก๊าซที่บรรจุ อายุการใช้งานของถัง เป็นต้น ในการกำกับติดตามตรวจสอบความปลอดภัยและการใช้งานในอนาคต

๒. ขอให้ ธพ. ดำเนินการติดตามและประเมินผลระบบ e-service ที่ได้ดำเนินงานร่วมกับ สพจ. เพื่อระบุปัญหาอุปสรรค และทำให้เกิดกระบวนการเชื่อมโยงข้อมูลระหว่าง สพจ. และ ธพ. ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิภาพตามที่ ธพ. ได้ตั้งเป้าหมายที่จะพัฒนาระบบฐานข้อมูลการประกอบกิจการทางอิเล็กทรอนิกส์

๓. ธพ. ควรพิจารณาระเบียบและหลักเกณฑ์ในการตรวจสอบความปลอดภัย โดยใช้กลไกของการขึ้นทะเบียนผู้ทดสอบภายนอก (third party) ที่ผ่านการอบรม ในการเข้าดำเนินการตรวจสอบความปลอดภัยตามพรบ. ในทุกประเภทกิจการ แทนเจ้าหน้าที่ของรัฐที่ต้องดำเนินการเองในกิจการบางประเภท เพื่อช่วยลดภารกิจของหน่วยงานภาครัฐ โดยให้ภาครัฐทำหน้าที่เป็นผู้กำกับดูแลแทนการลงพื้นที่เพื่อตรวจสอบเอง

๔. ธพ. ควรพิจารณาแนวทางการพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศ (IT) เพื่อตรวจสอบการดำเนินงานของบริษัทผู้ทดสอบ ควบคู่กับแผนงานที่ได้มีการแจ้งล่วงหน้า เช่น ส่วนการดำเนินงานทดสอบที่เกิดขึ้นจริงและต้องเป็นไปตามมาตรฐานความปลอดภัย หรือความครบถ้วนของอุปกรณ์ทดสอบตามที่บริษัทได้ขึ้นทะเบียน

/ ๕.เห็นควรให้...

๕. เห็นควรให้ ธพ. พิจารณากำหนดแนวทางในการประกอบกิจการก๊าซปิโตรเลียมเหลว โดยเฉพาะผู้ค้ารายใหม่ ต้องมีปริมาณถึงสอดคล้องกับปริมาณน้ำก๊าซที่จำหน่าย เพื่อช่วยในการบริหารจัดการปริมาณถึงก๊าซในระบบให้มีปริมาณเพียงพอและสามารถติดตามและควบคุมถึงในระบบได้

๖. ขอให้ ธพ. พิจารณาจัดการอบรมสร้างความรู้ความเข้าใจในการกำกับดูแลและการปฏิบัติงานตาม พรบ. ควบคุมน้ำมันเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๔๒ ที่เกี่ยวข้องกับการกักจ่ายโอนให้แก่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นอย่างสม่ำเสมอ

๗. เห็นควรให้ ธพ. พิจารณาแนวทางและข้อมูลประกอบแนวทางการจัดตั้งศูนย์ซ่อมถึงก๊าซหุงต้มกลางที่เกี่ยวข้องกับประเด็นความปลอดภัยของการใช้งานถึง โดยให้สถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย (PTIT) ศึกษาข้อมูลเพิ่มเติมและความเป็นไปได้ เพื่อประกอบการนำเสนอผู้บริหารต่อไป

๘. ขอให้ ธพ. พิจารณาร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องหาแนวทางที่จะสนับสนุนให้เกิดการขนส่งน้ำมันทางท่อให้มากขึ้น โดยการวิเคราะห์ข้อดี-ข้อจำกัดในการดำเนินการ และการกำหนดเงื่อนไขด้านความปลอดภัยที่ทำให้เกิดการขนส่งน้ำมันน้อยลง เพื่อเสนอผู้บริหารให้ความเห็นชอบต่อไป

มติที่ประชุม

รับทราบ และขอให้ ธพ. นำข้อคิดเห็นข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน. ไปพิจารณาประกอบการดำเนินงานต่อไป

ระเบียบวาระที่ ๕ เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

เลิกประชุม เวลา ๑๖.๐๐ น.

(นายสุภวิชญ์ ขำเดช)
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
ผู้จัดทำรายงานการประชุม

(นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ)
กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม

(นายเพทาย หมดธรรม)
กรรมการและเลขานุการ
ผู้ตรวจสอบรายงานการประชุม

รายงานการประชุม ค.ต.ป.พ. ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘
วันพฤหัสบดีที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๖๘ เวลา ๐๙.๓๐ - ๑๐.๐๐ น.
ณ ห้องประชุม มาลากุล อาคาร ๗๐ ปี ชั้น ๓ พพ.
พร้อมทั้งตรวจเยี่ยม (Site Visit) กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เวลา ๑๐.๐๐ - ๑๒.๐๐ น.
ณ ห้องประชุมบุญรอด - นิธิพัฒน์ อาคาร ๗ ชั้น ๑๑ พพ.
และตรวจเยี่ยม (Site Visit) สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เวลา ๑๓.๓๐ - ๑๖.๐๐ น.
ณ ห้องประชุมปิยสวัสดิ์ ชั้น ๖ สนพ.

ผู้มาประชุม

๑. นายศิริศักดิ์ วิทยอุดม	ประธานกรรมการ
๒. นายสมนึก บำรุงสาลี	กรรมการ
๓. นายประพนธ์ วงษ์ท่าเรือ	กรรมการ
๔. นายวิระศักดิ์ พึ่งรัมย์	กรรมการ
๕. นายธวัชชัย จักรไพศาล	กรรมการ
๖. นายเพทาย หมดธรรม	กรรมการและเลขานุการ
๗. นายศิวเรศ ธรรมวิเศษ	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
	ผู้อำนวยการกองตรวจราชการ
	สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

ผู้เข้าร่วมการประชุม

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

๘. นายโสภณ มณีโชติ	ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน
๙. นางพัทธธีรา สายประทุมทิพย์	ผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

๑๐. นางสาวนันธิกา ทังสุพานิช	อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
๑๑. นางสาวพัชรี จงรักษ์	รองอธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
๑๒. นายอดิศักดิ์ ชูสุข	รองอธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
๑๓. นายนันทนธิษณ์ วงศ์วัฒนา	รองอธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
๑๔. นายประกอบ เอี่ยมสะอาด	ผู้อำนวยการกองถ่ายทอดและเผยแพร่เทคโนโลยี
๑๕. นายพงษ์ศักดิ์ พรหมกร	ผู้อำนวยการกองวิจัยค้นคว้าพลังงาน
๑๖. นายสมชาติ ตั้งลิขสิทธิ์	ผู้อำนวยการกองส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
๑๗. นายนิรุติ สังข์แป้น	ผู้อำนวยการกองพัฒนาพลังงานทดแทน
๑๘. นางสาวอภิรดี ธรรมมโนมัย	ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
๑๙. นายอาวุธ เครือเขื่อนเพชร	รักษาการผู้อำนวยการกองกำกับและอนุรักษ์พลังงาน
๒๐. นายวรยุทธ คงบุญ	ผู้อำนวยการศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
๒๑. นางสาวสุทามาศ กรายแก้ว	เลขานุการกรม
๒๒. นายกิตติพร ไป้ชีว	วิศวกรเชี่ยวชาญ
๒๓. นางสาวรุ่งระวี ยิ่งยวด	นักวิทยาศาสตร์เชี่ยวชาญ
๒๔. นางประภาภรณ์ ทรงประดิษฐ์	หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบบริหาร
๒๕. นางสมฤทัย เชี่ยวชาญอาชีวะ	หัวหน้ากลุ่มตรวจสอบภายใน
๒๖. นางนิลสน แสงสุริยา	หัวหน้ากลุ่มงบประมาณ
๒๗. นางสุกมล ประกอบชาติ	หัวหน้ากลุ่มนโยบายและยุทธศาสตร์

/ ๒๘. นางสาวธัญญ์ศรี...

๒๘. นางสาวธัญญรัตน์ กิจพิบูลย์
 ๒๙. นายณัฐพล รุ่งประแสง
 ๓๐. นายณรงค์ ภู่อู่
 ๓๑. นายศุภชัย เขาวีศวชัย
 ๓๒. นายวุฒิพงษ์ อภิชนบุตร
 ๓๓. นายสุทธิชาติ แสงสุวรรณ
 ๓๔. นางสาวเฉลิมลักษณ์ จิตรร่าพึ่ง
 ๓๕. นายพชร วัชรพานิชย์
 ๓๖. นายสยาม มัชฌิมา
 ๓๗. นางสาวสุธารี เกียรติมัน
 ๓๘. นางรุ่งฤดี ฉันทวิทย์
 ๓๙. นางณัฐพร พรหมกร
 ๔๐. นางสาวจุฑามาศ กิจจานุรักษ์
 ๔๑. นางสาวจารุวรรณ พิพัฒน์พุทธพันธ์
 ๔๒. นางสาวพรพรรณ ชนาภิวัฒน์
 ๔๓. นางสาวลำไย มุ่งปิ่นกลาง
 ๔๔. นางสาวลัดดา แก้วกล้า
 ๔๕. นายศิริเชษฐ์ วงศ์กุลจิตร
 ๔๖. นายณัฐวัชร ภูมิเกษมศักดิ์
 ๔๗. นายอัจฉริยะ แจ้งฉาย
 ๔๘. นายสรวิทย์ นิจสุนกิจ
 ๔๙. นางสาวศิริรัตน์ กำภูศิริ
 ๕๐. นายณัฐนนท์ จิระไพศาลพงศ์
 ๕๑. นางสาวสุภาพร ผลิตสกุล

นิติกรชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรเครื่องกลชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรเครื่องกลชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรเครื่องกลชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรโยธาชำนานการพิเศษ
 วิศวกรชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรชำนาญการพิเศษ
 วิศวกรชำนาญการพิเศษ
 นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ
 นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ
 นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ
 นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ
 นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการพิเศษ
 นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
 นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
 นายช่างเทคนิคอาวุโส
 วิศวกรโยธาชำนานการ
 วิศวกรชำนาญการ
 วิศวกรชำนาญการ
 วิศวกรชำนาญการ
 นักวิทยาศาสตร์ชำนาญการ

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

๕๒. นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท
 ๕๓. นายสารัฐ ประกอบชาติ
 ๕๔. นายวัชรินทร์ บุญฤทธิ์
 ๕๕. นางธัชชฎาภรณ์ คงเปรม
 ๕๖. นางสาวศศิธร เกษภูวนิติกุล
 ๕๗. นางสาวนันธิดา รัชตเวชกุล
 ๕๘. นางสาวนุจรีย์ เพชรรัตน์
 ๕๙. นางภัทราพร ผาสุกวนิช
 ๖๐. นายฤกษ์ฤทธิ์ เคนหาราช
 ๖๑. นางสาวตวันธรรม บุษมัตติ
 ๖๒. นางสาวศุภชญา ชนชนะชัย
 ๖๓. นางสาวกนกวรรณ เส่งประดม
 ๖๔. นางสาวพลีพร สุขเทียบ
 ๖๕. นางสาวสุชีลา โสภาลี

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 รองผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
 เลขาธิการกรม
 ผู้อำนวยการกองนโยบายปิโตรเลียม
 ผู้อำนวยการกองนโยบายไฟฟ้า
 ผู้อำนวยการกองนโยบายอนุรักษ์พลังงานและพลังงานทดแทน
 ผู้อำนวยการกองยุทธศาสตร์และแผนงาน
 ผู้อำนวยการศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
 หัวหน้ากลุ่มราคาไฟฟ้าและคุณภาพบริการ
 หัวหน้ากลุ่มพลังงานทดแทน
 หัวหน้ากลุ่มอนุรักษ์พลังงาน
 หัวหน้ากลุ่มพัฒนาระบบบริหาร
 เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป

๖๖. นางสาวนพภัฏฐ์ แสงอ่อน
 ๖๗. นายสุรศักดิ์ แก้วเกตุ
 ๖๘. นายชิษณุพงศ์ บุญศักดิ์

เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป
 เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป
 เจ้าหน้าที่บริหารงานทั่วไป

กองตรวจราชการ

๖๙. นายภุชชัช อุทิศผล
 ๗๐. นายศุภวิชญ์ ข้าเดช

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
 นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

เริ่มประชุม เวลา ๐๙.๓๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

- ไม่มี -

ระเบียบวาระที่ ๒ เรื่องรับรองรายงานการประชุม

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดส่งรายงานการประชุมฯ ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๓ เมษายน ๒๕๖๘ ให้ ค.ต.ป.พ.น. พิจารณารียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ ๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๘ ซึ่งที่ประชุมไม่มีการแก้ไขรายงานประชุมฯ

มติที่ประชุม

รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๒๓ เมษายน ๒๕๖๘

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องเพื่อทราบ

๓.๑ ผลการสัมมนานำเสนอผลการตรวจราชการของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล (ค.ต.ป.) ประจำกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ ๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำสรุปผลการสัมมนานำเสนอผลการตรวจราชการของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล (ค.ต.ป.) ประจำกระทรวงพลังงาน เมื่อวันที่ ๑๓ มิถุนายน ๒๕๖๘ ณ ห้องประชุม ๔ ชั้น ๑๕ กระทรวงพลังงาน มีประเด็นหลักๆ ดังนี้

๑. ฐานข้อมูลเทคโนโลยีพลังงานยังไม่เรียบร้อย ซึ่งมี กองส่งเสริมและพัฒนาพลังงานภูมิภาค (กพภ.) เป็นผู้รับผิดชอบดำเนินการจัดทำเครื่องมือตรวจติดตามการใช้เทคโนโลยี และออกแบบฐานข้อมูลกลาง ที่แต่ละสำนักงานพลังงานจังหวัด (สพจ.) มีความต้องการใช้งานเหมือนกัน โดยใช้แบบฟอร์มของ สพจ.ขอนแก่น เป็นแนวทาง

๒. ขยายผลต่อยอดผลิตภัณฑ์ มีข้อเสนอให้ สพจ. ขอนแก่นจัดทำ Infographic ในต้นแบบของ สพจ.ขอนแก่น ทั้งในเรื่องของการขายคาร์บอนเครดิตให้กลุ่มเป้าหมาย รวมถึง มอบหมายให้ทาง กองตรวจราชการ (กตร.) จัดทำในเรื่องของ Success story ของทาง สพจ. โดยให้ สพจ. จัดทำเป็นคลิปการนำเสนอ Success story เข้ามาเพื่อคัดเลือกในช่วงปลายปีงบประมาณ ๒๕๖๘ และมอบหมายกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ตั้งทีมให้ความรู้เรื่องการขอ/ขายคาร์บอนเครดิตให้กับทาง สพจ. ด้วย

๓. อาคารโรงงานควบคุม ที่มีการติดตั้งพลังงานทดแทน มีขอใบอนุญาต พค.๒ ล่าช้า ควรเปลี่ยนแปลงวิธีการให้ทุนการ (กระจายอำนาจ ให้วิศวกรรับรองแล้ว พพ. ลดขั้นตอนความซ้ำซ้อนการตรวจสอบ) มอบหมาย พพ. ประสานการอบรมให้ความรู้ สฟจ. ซึ่งมีการประชุมมอบภารกิจดังกล่าว ในวันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๖๘ เพื่อแจ้งภารกิจแผน ๕ ปี และเป้าหมายสุดท้ายให้ สฟจ. ในการเข้าให้ความรู้หน่วยงาน พร้อมมอบหมาย ผตร. ที่รับผิดชอบในการตรวจติดตามภารกิจงาน พพ. ช่วยติดตามความคืบหน้า

๔. ฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกที่จะนำไปรายงานในระดับจังหวัด มอบหมายกองยุทธศาสตร์และแผนงาน (กยผ.) เป็นหน่วยงานหลัก ในการประสานข้อมูลกับ พพ. ธพ. และ ชธ. บูรณาการให้เป็นฐานข้อมูลมาตรฐานกลาง

๕. ความคืบหน้ากองทุน สำนักงานบริหารกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (ส.กทอ.) จะจัดชี้แจงให้ สฟจ. ทั่วประเทศรับทราบ ในวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๖๘ อย่างชัดเจนในเรื่องการ co-pay เทคโนโลยีประเภทใดขอรับการสนับสนุนได้บ้างและในอัตราส่วนของวงเงินในการขอรับการสนับสนุนเป็นสัดส่วนเท่าใด จะต้องมีการสื่อสารออกไปให้ชัดเจน

๖. ฐานข้อมูลดิจิทัล ระบบ e-safety มีแผนให้ สฟจ. ใช้งานในวันที่ ๒ พฤศจิกายน ๒๕๖๘ โดยให้กรมธุรกิจพลังงาน (ธพ.) ออกแบบให้ สฟจ. นำไปใช้งาน และมอบหมายให้ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.) ช่วยดูแลระบบและให้บริการร่วมกันระหว่าง ธพ. และ สป.พน. ด้วย

๗. เรื่องอื่นๆ

๗.๑ เรื่องความเป็นอยู่ของ สฟจ. การปรับแบบอาคาร ในอนาคตมีแนวคิดให้เป็นในรูปแบบของ Net Zero ในอาคารของ สฟจ.

๗.๒ การปรับปรุงโครงการของ พพ. เพื่อให้เกิดความคุ้มค่ามากขึ้น เช่น การเพิ่มประสิทธิภาพโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กเพิ่มเติม ให้พิจารณาศักยภาพปริมาณน้ำในช่วงฤดูแล้งและปริมาณการใช้ไฟฟ้าของประชาชนในพื้นที่ หากพิจารณาแล้วไม่คุ้มค่า ควรเปลี่ยนแนวทางการดำเนินโครงการเป็นติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์แบบ off grid มาใช้ในพื้นที่ห่างไกลน่าจะมีเหมาะสมมากกว่า เพื่อให้การดำเนินโครงการฯ เกิดความคุ้มค่าและใช้เวลาในการติดตั้งระบบฯ น้อยลง รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กที่มีก่อสร้างแล้วเสร็จ แต่ไม่สามารถขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้ ขอให้ พพ. เร่งเข้าไปดำเนินการแก้ไขปัญหาโดยด่วน

๗.๓ ควรมีหน่วยซ่อมถังก๊าซหุงต้ม (LPG) กลาง โดยกำหนดเป็น id code เพื่อเก็บข้อมูลถังก๊าซหุงต้ม (LPG) ซึ่ง ธพ. อยู่ระหว่างการให้ที่ปรึกษา ศึกษาในเรื่องการติดตามถังหุงต้ม (LPG) อยู่ และในเรื่องการเพิ่มประสิทธิภาพการขนส่งน้ำมันทางท่อ กำหนดเป็นโซนการวิ่งรถ และโซนท่อส่งน้ำมันเชื่อมระหว่างภาคกลางกับภาคตะวันออก ซึ่งผ่านการทำ EIA แล้ว และมีการหารือร่วมกับกรมขนส่งทางบกและสรรพสามิตแล้วว่าจะมีแนวทางในการเก็บภาษีน้ำมันปลายทาง ทั้งนี้ ธพ. ได้หารือกับ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) และกองทุนน้ำมัน ถึงแนวทางให้ราคาน้ำมันปลายทางมีราคาที่เท่ากัน เพื่อสร้างแรงจูงใจในการใช้ท่อส่งน้ำมันแทนการขนส่งโดยรถบรรทุกน้ำมันมากขึ้น

๗.๔ อัตราการขายไฟฟ้าพลังน้ำของ พพ. ปัจจุบันอยู่ที่ ๑.๐๙ บาท/หน่วย ซึ่งขายในราคาต่ำกว่าราคาที่ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ซึ่งต่ำมากเมื่อเทียบกับราคารับซื้อไฟฟ้าในปัจจุบัน ทั้งนี้ พพ. ชี้แจงว่าการสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เริ่มแรกไม่เน้นขาย แต่เน้นให้ชุมชนในพื้นที่ห่างไกลมีไฟฟ้าใช้ แต่ขายไฟเพื่อให้มีค่าซ่อมบำรุงระบบฯ เท่านั้น

รายละเอียดตามเอกสารการประชุม วาระ ๓.๑

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๒ การปรับปรุงโครงสร้างกองตรวจราชการ (กตร.)

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า กตร. ได้มีการปรับปรุงโครงสร้าง จากเดิมที่มี ๓ กลุ่มงาน และอีก ๑ ฝ่ายงาน ปรับเหลือ ๒ กลุ่มงานโดยกำหนดโครงสร้างภายใน กตร. ใหม่ เป็น ๒ กลุ่มงาน ตามคำสั่ง สป.พ.น. ที่ ๕๓/๒๕๖๘ ลว ๑๘ เม.ย. ๒๕๖๘ ดังนี้

๑. กลุ่มอำนวยการและรับเรื่องราวร้องทุกข์
๒. กลุ่มวางแผนและปฏิบัติการตรวจราชการ

รายละเอียดตามเอกสารการประชุม วาระ ๓.๒

มติที่ประชุม

รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อพิจารณา

๔.๑ ประเด็นการตรวจสอบและประเมินผลตามภารกิจของกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) ที่สอดคล้องกับแนวทางของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลภาครัฐ (ค.ต.ป.)

สาระสำคัญ

อธิบดีกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (นางสาวนันธิกา ทังสุพานิช) กล่าวต้อนรับ คณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล (ค.ต.ป.) ประจำกระทรวงพลังงาน และแนะนำผู้บริหารหน่วยงาน พร้อมมอบหมายให้ผู้อำนวยการกองต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง นำเสนอรายงานผลการดำเนินงานของ พพ. ในประเด็นต่าง ๆ ให้ ค.ต.ป.พ.น. ทราบ ดังนี้

- ๑) ผลการดำเนินงานในรอบ ๒ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๖๗)

(๑.๑) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนหลังคา

(๑.๑.๑) การส่งเสริมการใช้ Solar rooftop สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

ผู้ลงทุนเป็นผู้ดำเนินการตั้งแต่การจัดหาเงินทุน สำรอง ออกแบบ จัดหา วัสดุ อุปกรณ์ ติดตั้งและบำรุงรักษาอุปกรณ์ทั้งระบบผลิตไฟฟ้าฯ ตลอดอายุโครงการ พร้อมทั้งเสนอส่วนลดอัตราค่าหน่วยไฟฟ้าที่ถูกกว่าอัตราค่าหน่วยไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

หน่วยงานของรัฐชำระค่าไฟฟ้าด้วยงบประมาณค่าสาธารณูปโภค (ค่าจัดการพลังงาน) ตามหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงจากระบบผลิตไฟฟ้าฯ โดยไม่ต้องรับผิดชอบความเสียหายใดที่อาจเกิดขึ้นกับทรัพย์สินที่ติดตั้งตลอดอายุโครงการและภายหลังครบกำหนดอายุโครงการ

ประเด็นกฎหมาย/กฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

- การร่วมลงทุนระหว่างหน่วยงานของรัฐและภาคเอกชน ตาม พ.ร.บ. การร่วมลงทุนระหว่างรัฐและเอกชน พ.ศ. ๒๕๖๒
- การใช้พื้นที่หลังคาหน่วยงาน ตามกฎกระทรวงการใช้ที่ราชพัสดุ พ.ศ. ๒๕๖๓
- การจัดหาผู้ลงทุนหรือผู้ให้บริการร่วมดำเนินการ ตาม พ.ร.บ. การจัดซื้อจัดจ้างและการบริหารพัสดุภาครัฐ พ.ศ. ๒๕๖๐ ซึ่งอยู่ระหว่างหารือร่วมกับกรมบัญชีกลางในการดำเนินการจัดหาผู้ลงทุนหรือผู้ให้บริการ
- การใช้งบประมาณค่าสาธารณูปโภค ตามหลักการบริหารงบประมาณ ซึ่งอยู่ระหว่างหารือร่วมกับกรมบัญชีกลางในการดำเนินการผูกพันงบประมาณค่าสาธารณูปโภค (ค่าไฟฟ้า) เพื่อให้ทำสัญญาได้

(๑.๑.๒) แนวทางการส่งเสริม Solar rooftop ภาคประชาชน

การส่งเสริมการติดตั้งด้วยมาตรการทางภาษี	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัย
<u>หลักเกณฑ์เงื่อนไขในการเข้าร่วมโครงการ</u> • เป็นระบบ On-grid ที่ติดตั้งใหม่ • ขนาดไม่เกิน ๑๐ kWp • วงเงินที่ใช้สิทธิลดหย่อนภาษีเงินได้บุคคลธรรมดา ไม่เกิน ๒๐๐,๐๐๐ บาท • ใช้สิทธิ์ได้ เมื่อได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าให้เชื่อมต่อกับโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว • ๑ บุคคล หรือ ๑ มิเตอร์ ต่อ ๑ สิทธิ <u>สถานะปัจจุบัน</u> อยู่ระหว่างขอความเห็นชอบจาก ครม. ต่อมาตรการลดภาษีสำหรับผู้ติดตั้งแผง solar rooftop	• ติดตั้งระบบ Solar rooftop เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เองเป็นหลัก และไฟฟ้าส่วนที่เหลือสามารถขายให้ กฟน. และ กฟภ. • แผน PDP๒๐๑๘ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ กำหนดเป้าหมาย จำนวนรวม ๙๐ MW โดยเริ่มเปิดรับซื้อไฟฟ้าตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๖๕ • รับซื้อปีละ ๑๐ เมกะวัตต์ (MWp) ราคาซื้อไฟฟ้าส่วนเกิน ๒.๒๐ บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา ๑๐ ปี จากข้อมูลของสำนักงาน กกพ. ในช่วงปี ๒๕๖๕-๒๕๖๗ ณ วันที่ ๓๑ ธ.ค. ๖๗ พบว่า • รายการ COD ปริมาณ ๗๖,๘๔๖ kWp จำนวน ๑๓,๙๓๗ ราย • รายการ PPA ปริมาณ ๘๙,๕๘๕ kWp จำนวน ๑๖,๓๖๑ ราย • อยู่ระหว่างดำเนินการ ปริมาณ ๒๐,๐๐๐ kWp จำนวน ๓,๗๐๐ ราย

(๑.๒) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลลดปัญหาการเผาไหม้ชีวมวลในที่โล่งแจ้ง เพื่อลดปัญหา PM๒.๕

การบริหารจัดการและรวบรวมใบและยอดอ้อยมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจะช่วยลดการเผาไร่อ้อยซึ่งเกษตรกรใช้เพื่อกำจัดใบทำให้สามารถเข้าไปตัดอ้อยได้โดยสะดวก แต่สร้างปัญหาการเกิดหมอกควันและ PM๒.๕ โดยมีแนวทางสำคัญ ดังนี้

- ต้องมีการผสมใบและยอดอ้อยเป็นเชื้อเพลิงตามสัดส่วนที่กำหนด
- รับซื้อไฟฟ้าแบบ Seasonal Firm
- สามารถตรวจสอบการใช้เชื้อเพลิงได้ โดยมี สอน. เป็นผู้รับรองปริมาณใบและยอดอ้อย
- อัตราซื้อไฟฟ้าต้องไม่กระทบค่าไฟฟ้า

ขั้นตอนการดำเนินงาน

- จัดทำร่างหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวลเพื่อลด PM๒.๕
- ประชุมหารือ สอน. ในประเด็นยืนยันความพร้อม COD ของกลุ่มโรงไฟฟ้าใหม่ การรับซื้อไฟฟ้าแบบ Seasonal Firm และแนวทางการรับรองปริมาณใบและยอดอ้อย
- ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอหารือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องอื่น ๆ (สนพ. การไฟฟ้าฯ และสำนักงาน กกพ.)
- เสนอวาระเข้า กบง. และ กพช.

ความคืบหน้าการดำเนินงาน

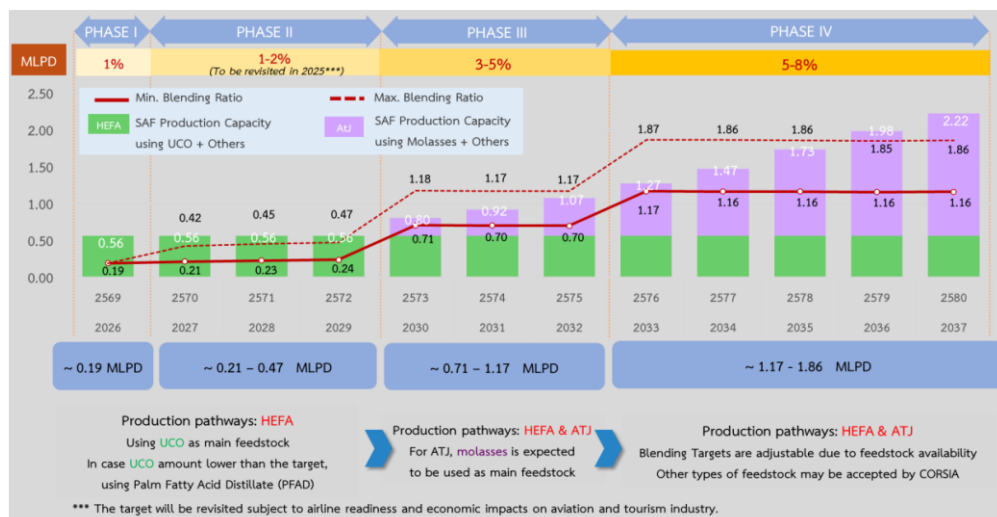
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ได้ประชุมหารือกับ สอน. เพื่อพิจารณาร่างหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากไบโและยอตอ้อย เมื่อเดือนเมษายน ๒๕๖๘ และเมื่อเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๘ ได้มีการสรุปข้อมูลแจ้งความประสงค์และยืนยันความพร้อมจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของกลุ่มโรงไฟฟ้าใหม่หรือโรงไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญากับการไฟฟ้า โดยมีร่างหลักเกณฑ์ ดังนี้

- กลุ่มเป้าหมาย
 - โรงไฟฟ้าก่อสร้างใหม่หรือไม่เคยมีสัญญากับการไฟฟ้า
- รูปแบบการรับซื้อ
 - Seasonal Firm (Firm เดือน ม.ค.-พ.ค.)
 - SCOD ปี ๒๕๖๙-๒๕๗๑
 - อายุสัญญา ๒๐ ปี
- การคัดเลือกโครงการ
 - First-come, first-served
- การกำหนดปริมาณไบโและยอตอ้อย
 - ใช้ไบโและยอตอ้อยเป็นเชื้อเพลิงไม่น้อยกว่าร้อยละ ๓๐
 - มีปริมาณไบโและยอตอ้อยไม่น้อยกว่า ๕๒๐ ตัน/GWN หรือ ๓,๑๘๗ ตัน/MW ซึ่งได้รับการรับรองจาก สอน. หรือผู้ที่ได้รับการรับรองจาก สอน.

(๑.๓) เร่งดำเนินนโยบายส่งเสริมเทคโนโลยีพลังงานรูปแบบใหม่ เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) เชื้อเพลิงการบินหมุนเวียน (Renewable Energy) หรือเชื้อเพลิงที่ผลิตได้จากของเสีย โดยจะต้องตรงตามเกณฑ์ความยั่งยืน (Sustainability) ตามที่องค์การการบินพลเรือนระหว่างประเทศ (ICAO) กำหนด ดังนี้

- ยั่งยืนและเป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม ด้วยเทคโนโลยีและเกณฑ์มาตรฐานความยั่งยืนที่รับรองโดย ICAO
- Drop-in Fuel จากคุณสมบัติและมาตรฐานเดียวกับเชื้อเพลิง JET A-1
- ลดการปล่อย CO₂ มากถึง ๘๐% ซึ่ง SAF ปล่อย CO₂ น้อยกว่า เมื่อเทียบ JET A-1 โดยขึ้นอยู่กับวัตถุดิบที่ใช้ในการผลิต SAF

การประเมินศักยภาพการผลิตและปริมาณการใช้ SAF ของประเทศไทย



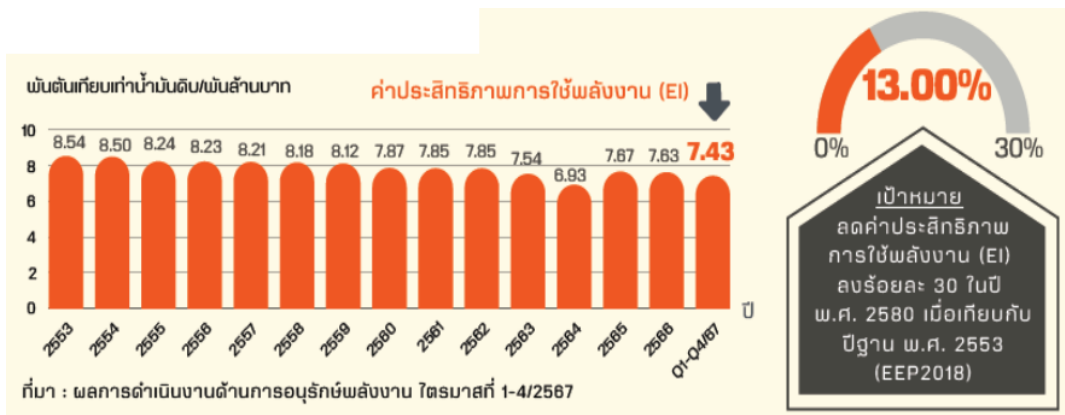
การดำเนินการ

พพ. และ ธพ. หรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ร่างกรอบแนวทางการส่งเสริมเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืนของประเทศไทย โดยแต่งตั้งคณะกรรมการส่งเสริมเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (ภายใต้ กบง. โดย ปพน. เป็นประธาน) การจูงใจให้เกิดการลงทุน การผลิตและการใช้ SAF การบริหารและจัดการ SAF (เที่ยวบินและสนามบินนำร่อง) ปัจจุบัน อยู่ระหว่างการจัดทำวาระเสนอ ต่อ กบง. เพื่อแต่งตั้งคณะกรรมการส่งเสริมเชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF Board)

๒) แผนงานโครงการที่สำคัญ ๆ ที่จะดำเนินการในปีงบประมาณ ๒๕๖๘ ที่สอดคล้องกับนโยบายสำคัญของ พน.

(๒.๑) แผนอนุรักษ์พลังงาน (EEP)

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน ณ ปี ๒๕๖๗



การดำเนินงานที่สำคัญ

- ผลักดันการแก้ไขกฎหมายด้านพลังงานควบคุมเพื่อเพิ่มความรวดเร็วในการขอใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม โดย พพ. อยู่ระหว่างการปรับปรุงแก้ไขร่างพระราชกฤษฎีกากำหนดพลังงานควบคุม พ.ศ.... เพื่อลดระยะเวลา ความซ้ำซ้อน และขั้นตอนที่ไม่จำเป็นของการปฏิบัติงานของหน่วยงานรัฐ ซึ่งจะช่วยให้ผู้ประกอบการมีความคล่องตัวในการดำเนินงานมากขึ้น
- สนับสนุนการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจ กิจกรรมส่งเสริมในโรงงานและอาคารธุรกิจขนาดกลางและขนาดเล็ก โดยสามารถลดค่าใช้จ่ายต้นทุนด้านพลังงานให้สถานประกอบการโรงงานทั่วประเทศ
- การพัฒนาบุคลากรด้านพลังงานตามกฎหมาย โดยพัฒนาหลักสูตรด้านพลังงานที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามกฎหมายและหลักสูตรที่เกี่ยวข้อง รวมถึงจัดให้มีการฝึกอบรมกับผู้เกี่ยวข้อง
- สนับสนุนการออกแบบอาคารเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน เพื่อความมั่นคงด้านพลังงานในระยะยาว อาทิ จัดทำระบบการตรวจประเมินแบบอาคาร BEC และการตรวจแบบอาคารภาครัฐ โดย พพ.
- กำกับให้โรงงานและอาคารควบคุมใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (กกอ.) โดยการกำกับดูแลโรงงานและอาคารควบคุมให้ดำเนินการจัดการพลังงานตาม และสนับสนุนให้เกิดการจัดการพลังงานเพื่อลดการใช้พลังงานอย่างต่อเนื่อง
- นำร่อง Zero Energy Building (ZEB) พพ. ได้ก่อสร้างอาคารต้นแบบการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์ (ZEB) หรือ อาคาร ๗๐ ปี พพ. ในพื้นที่ของ พพ. โดยได้มีการใช้วัสดุและเทคโนโลยีนวัตกรรมต่าง ๆ เพื่อให้มีการใช้พลังงานสุทธิเป็นศูนย์

▪ โครงการส่งเสริมเครื่องจักรอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงและวัสดุเพื่อการอนุรักษ์พลังงานโดยการติดฉลาก ปัจจุบันมีการติดฉลากประสิทธิภาพสูง ทั้งหมด ๑๙ ผลิตภัณฑ์ มีจำนวนฉลากทั้งสิ้น ประมาณ ๔๗ ฉลาก

▪ ถ่ายทอดความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ระดับครัวเรือน ชุมชน และท้องถิ่น

(ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๖๗-๒๕๘๐ (EEP ๒๐๒๔)

▪ ลดค่าความเข้มข้นการใช้พลังงาน (EI) ลงร้อยละ ๓๖ ภายในปี พ.ศ. ๒๕๘๐ เมื่อเทียบกับปี พ.ศ. ๒๕๕๓

▪ เป้าหมายผลประหยัด คือ ๓๕,๔๙๗ ktoe

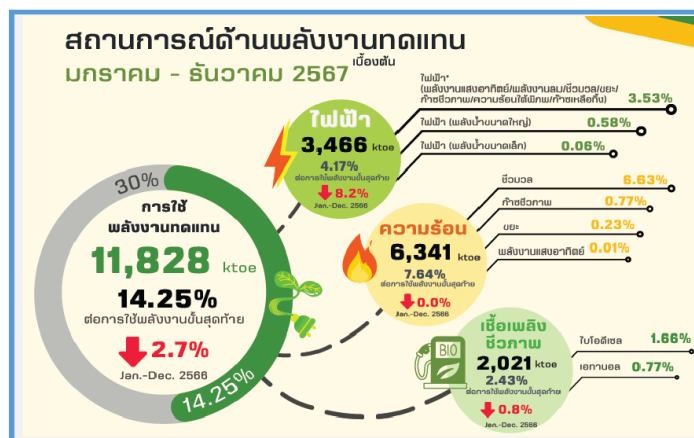
▪ เป้าหมายลด CO₂ คือ ๑๐๖ MtCO₂

▪ กลุ่มเป้าหมายการดำเนินงาน (๕ ภาคส่วน) ได้แก่ อุตสาหกรรม บ้านอยู่อาศัย

อาคาร ขนส่ง และเกษตร

มาตรการดำเนินงาน		
ภาคบังคับ	ภาคส่งเสริม	ภาคสนับสนุน
- มาตรฐานการจัดการพลังงานในโรงงาน/อาคารควบคุม - Energy Code ในโรงงาน อาคาร บ้านอยู่อาศัย เกษตร - มาตรการอนุรักษ์พลังงานในภาคขนส่งทางถนน	- เกณฑ์มาตรฐานและฉลากแสดงประสิทธิภาพอุปกรณ์ - สนับสนุนด้านการเงินและนวัตกรรม - Smart Farm / Smart Home / Smart Transport - เพิ่มประสิทธิภาพอุปกรณ์ในระบบพลังงานทดแทน - เพิ่มประสิทธิภาพในการผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่าย และการใช้ไฟฟ้า (EEE) - เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในผู้ใช้ไฟฟ้า (EERS)	- วิจัยพัฒนาเทคโนโลยีและนวัตกรรมอนุรักษ์พลังงาน (R&D) - พัฒนาบุคลากรด้านอนุรักษ์พลังงาน (HRD) - ประชาสัมพันธ์สร้างปลูกจิตสำนึกการอนุรักษ์พลังงาน (PR)

(๒.๒) แผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. ๒๕๖๗ - ๒๕๘๐ (AEDP ๒๐๒๔)



/ การดำเนินงาน...

การดำเนินงานที่สำคัญ

▪ จัดหาพลังงานให้กับพื้นที่ห่างไกล ได้แก่ การติดตั้งโซลาร์เพื่อช่วยเหลือชุมชนในพื้นที่ทุรกันดารโดยดำเนินการตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๔๒ – ปัจจุบัน รวม ๕๙๕ แห่ง จำนวน ๑,๕๘๘ ระบบ กำลังผลิตติดตั้ง ๓.๗ MWp ทั่วประเทศ และ ไฟฟ้าพลังน้ำและพลังงานทดแทนแบบผสมผสาน (พลังงานแสงอาทิตย์ร่วมกับพลังน้ำ) มีประชาชนได้รับประโยชน์จากการใช้ไฟฟ้าจากโครงการทั้ง ๒ รูปแบบ รวม ๒๓๕ ครอบครัว

▪ โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนหลังคาสำหรับภาคประชาชน ประเภทบ้านอยู่อาศัย โดยส่งเสริมให้ประชาชนติดตั้งระบบ Solar rooftop เพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง และไฟฟ้าส่วนเหลือสามารถขายให้ กฟน. และ กฟผ. การพัฒนาบุคลากรด้านพลังงานตามกฎหมาย โดยพัฒนาหลักสูตรด้านพลังงานที่เกี่ยวข้องกับการปฏิบัติตามกฎหมายและหลักสูตรที่เกี่ยวข้อง รวมถึงจัดให้มีการฝึกอบรมกับผู้เกี่ยวข้อง

▪ Solar Rooftop สำหรับหน่วยงานภาครัฐ โดยเมื่อวันศุกร์ที่ ๖ มิถุนายน ๒๕๖๘ ที่ผ่านมา พพ. ได้จัดการรับฟังความคิดเห็นต่อแนวทาง ขั้นตอน และร่างเอกสาร ที่จะให้สิทธิ์ภาคเอกชนเข้าร่วมเป็นผู้ลงทุนหรือผู้ให้บริการกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเรียบร้อยแล้ว และอยู่ในระหว่างปรับปรุงร่างเอกสารตามข้อคิดเห็นที่ได้รับ เพื่อเสนอต่อกรมบัญชีกลางต่อไป

▪ ส่งเสริม Solar Rooftop ด้วยมาตรการทางภาษี ปัจจุบัน สำนักเลขาธิการนายกรัฐมนตรี (สทน.) สรุปความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเรียบร้อยแล้ว และขณะนี้อยู่ระหว่างการนำเสนอรองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน (นายพีระพันธุ์ สาลีรัฐวิภาค) พิจารณา ก่อนนำเสนอต่อนายกรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป

▪ ส่งเสริมการใช้ประโยชน์เชื้อเพลิงชีวภาพในอุตสาหกรรมเพื่อเพิ่มมูลค่า (เอทานอล และไบโอดีเซล)

- เอทานอล: โดย พพ. ได้จัดทำแนวทางการส่งเสริมการนำเอทานอลที่ผลิตเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมอื่นนอกเหนือจากการใช้เป็นเชื้อเพลิงชีวภาพ ปัจจุบัน พพ. อยู่ระหว่างปรับปรุงวาระการประชุม เพื่อนำเสนอ กบง.

- ไบโอดีเซล: โดย พพ. ได้บูรณาการร่วมกับกระทรวงอุตสาหกรรม (อก.) ดำเนินการยกร่าง พ.ร.บ. ว่าด้วยการส่งเสริมอุตสาหกรรมปาล์มน้ำมัน โดยที่ประชุมคณะกรรมการพิจารณายกร่างกฎหมายส่งเสริมอุตสาหกรรมปาล์มน้ำมันได้มีมติรับร่างพ.ร.บ. ดังกล่าวปัจจุบัน อยู่ระหว่างการรอส่งการจากร.นรม. (นายพีระพันธุ์ฯ) เพื่อให้ อก. ดำเนินการตามขั้นตอนกฎหมายต่อไป

▪ ถ่ายทอดความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ระดับครัวเรือน ชุมชน และท้องถิ่นถ่ายทอดความรู้ด้านพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานระดับครัวเรือน ชุมชน และท้องถิ่น

(ร่าง) แผนปฏิบัติการด้านพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. ๒๕๖๗-๒๕๘๐

(AEDP ๒๐๒๔)

▪ เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเป็นร้อยละ ๓๗ ภายในปี พ.ศ. ๒๕๘๐ ในรูปแบบไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ

ภาคไฟฟ้า เป้าหมาย : ๗๓,๒๘๖ MW	ภาคความร้อน เป้าหมาย : ๑๗,๓๖๐ ktoe	เชื้อเพลิงชีวภาพ/เชื้อเพลิงรูปแบบใหม่ เป้าหมาย : ๑,๙๓๙ ktoe
- การส่งเสริมและสนับสนุนด้านนโยบาย กฎหมาย/กฎระเบียบ ในประเด็น อาทิ การรับซื้อไฟฟ้าจาก RE การผลิตไฟฟ้าจาก RE ด้วยมาตรการภาษี การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าสีเขียว ปรับปรุงกฎหมาย/กฎระเบียบ - การส่งเสริมด้านเสถียรภาพและความมั่นคงในประเด็น อาทิ ESS, กลไกการผลิตไฟฟ้าจาก RE แบบกระจายศูนย์, การจัดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจาก RE แบบ Off-Grid ในพื้นที่ห่างไกล, การพัฒนาระบบพยากรณ์ RE ด้วยดิจิทัล - ด้านการพัฒนาแหล่งพลังงานหมุนเวียนรูปแบบใหม่มีการดำเนินงาน ได้แก่ การสำรวจข้อมูลการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคไฟฟ้า, การส่งเสริมการผลิตและใช้ Green Hydrogen	- การส่งเสริมและสนับสนุนด้านราคาและปริมาณเชื้อเพลิงในประเด็น อาทิ การบริหารจัดการ การจัดเก็บและรวบรวมเชื้อเพลิง RE อย่างเป็นระบบ การแปรรูปเชื้อเพลิงทดแทนเพื่อเป็นเชื้อเพลิงหลัก หรือ Co-firing (ไม้สับ Wood Pellet RDF) การส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงทดแทนจากวัสดุเหลือทิ้งในกระบวนการผลิต Business Matching - ด้านทัศนคติผู้ประกอบการ มีการดำเนินงาน ได้แก่ PR โครงการที่เป็น Success Case ส่งเสริม Pilot project ในกลุ่มอุตสาหกรรมที่ยังไม่ได้ใช้พลังงานทดแทนหรือใช้น้อย - การส่งเสริมและสนับสนุนด้านการลงทุนในประเด็น อาทิ การลงทุนด้วยมาตรการทางภาษี/เงินกู้ดอกเบี้ยต่ำ การปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อใช้เชื้อพลังงานทดแทนที่เหมาะสม การเข้าถึงแหล่งเงินทุนสีเขียว เพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในผู้ใช้ไฟฟ้า (EERS)	- การส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงอากาศยานยั่งยืน (SAF) <u>การขับเคลื่อนภายในประเทศ</u> ได้แก่ ประเมินศักยภาพและผลกระทบจากการใช้ SAFSAF ของประเทศ พัฒนาตลาดซื้อ-ขายคาร์บอนเครดิต ให้รองรับ SAF พัฒนาหน่วยรับรอง (Certification body) ภายในประเทศ <u>การเจรจาต่างประเทศ</u> ได้แก่ ปรับปรุงค่า Default Life Cycle Emissions เจรจากการใช้ SAF จาก CSPO กากน้ำตาล อ้อย และมันสำปะหลัง เจรจาก Carbon Trading ของ SAF จาก CSPO - ส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงไฮโดรเจน <u>ระยะเตรียมการ</u> ช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๗-๒๕๗๐ ได้แก่ ศึกษาและจัดทำกฎหมาย เพื่อรองรับการผลิต การขนส่งและการใช้งาน ศึกษาและกำหนดมาตรการส่งเสริมการลงทุนทั้งการผลิต การจัดทำสถานีบริการ และการผลิต FCEV <u>ระยะนำร่อง</u> ช่วงปี พ.ศ. ๒๕๗๑-๒๕๗๗ ดำเนินงานผ่านโครงการสาธิต <u>ระยะส่งเสริมเชิงพาณิชย์</u> ช่วงปี พ.ศ. ๒๕๗๘-๒๕๘๐

๓) การดำเนินงานที่เป็นประเด็นสำคัญ

(๓.๑) มาตรการ ESCO สำหรับหน่วยงานภาครัฐ

การใช้มาตรการบริษัทจัดการพลังงาน (ESCO) สำหรับหน่วยงานภาครัฐเป็นนโยบายรัฐบาลตามมติ ครม. เมื่อ ๒๒ มีนาคม ๒๕๖๕ เพื่อลดงบประมาณด้านซ่อมบำรุง บุคลากรและความเสี่ยงในการบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า และเพื่อลดภาระการจัดหางบลงทุนภาครัฐ ในการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ประหยัดพลังงาน

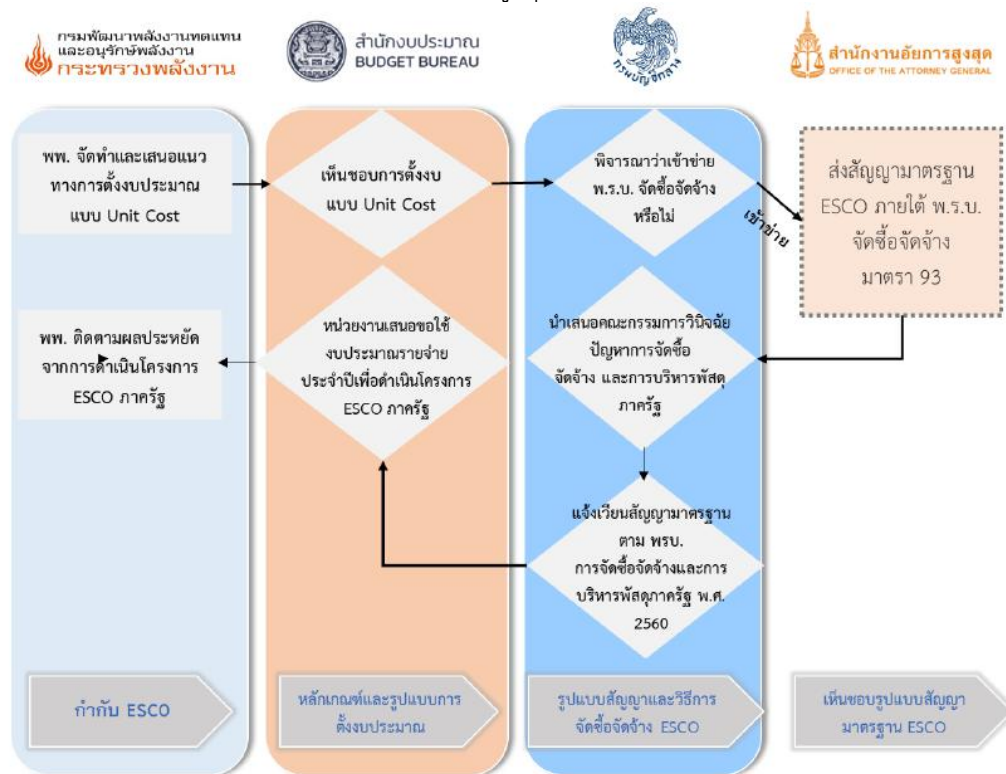
สถานะการดำเนินงาน

- สำนักงานอัยการสูงสุดให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้อง กำหนดแนวทางที่สามารถนำมาใช้ปฏิบัติจริง และเห็นชอบร่างแบบสัญญาาร่วมกัน

- พพ. ส่งหนังสือถึงกรมบัญชีกลางและสำนักงบประมาณ เมื่อวันที่ ๒๐ ก.พ. ๖๘ เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ ปัจจุบันอยู่ในระหว่างการรอสำนักงบประมาณและกรมบัญชีกลางพิจารณา

แนวทางการดำเนินการระยะถัดไป

พพ. จะนำผลการพิจารณาแนวทางการดำเนินการและร่างแบบสัญญาจากสำนักงบประมาณและกรมบัญชีกลางเสนอต่อสำนักงานอัยการสูงสุดพิจารณาอีกครั้ง



(๓.๒) การปรับปรุงกฎหมายด้านการอนุรักษ์พลังงาน

พระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕ (แก้ไขเพิ่มเติม พ.ศ. ๒๕๕๐) และพระราชบัญญัติการพัฒนาและการส่งเสริมพลังงาน พ.ศ. ๒๕๓๕

ความจำเป็นในการทบทวนกฎหมาย

ข้อกำหนดในกฎหมายไม่สอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน จึงต้องมีการทบทวน และปรับปรุงกฎหมาย

- เพื่อให้บรรลุเป้าหมาย Net Zero กฎหมายต้องสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทน การเพิ่มประสิทธิภาพพลังงาน และการลดการพึ่งพาเชื้อเพลิงฟอสซิล

- เพื่อสนับสนุนการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (Energy Transitions)
- เพื่อสนับสนุนการดำเนินการตามนโยบายด้านพลังงาน
 - แผน EEP เป้าหมายลดความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity) และสนับสนุนการใช้เทคโนโลยีประหยัดพลังงาน
 - แผน AEDP เน้นการส่งเสริมพลังงานหมุนเวียน เช่น พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานชีวมวล พลังงานลม และชีวภาพ
- เพื่อรองรับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงไป เช่น แบตเตอรี่เก็บพลังงาน ไฮโดรเจน

สะอาด และสมารถปรับกฎหมาย เพื่อรองรับนวัตกรรมใหม่ ๆ

สถานะปัจจุบัน อยู่ระหว่างรับฟังความคิดเห็นจากผู้ที่เกี่ยวข้อง

ขั้นตอนต่อไป ปรับปรุงข้อมูลตามความเห็น จัดทำประชาพิจารณ์ และปรับปรุงร่าง พ.ร.บ.ฯ โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในกันยายน ๒๕๖๘

(๓.๓) มาตรการภาษีอุปกรณ์ประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูงเพื่อการอนุรักษ์พลังงาน

ส่งเสริมการผลิต การใช้ และการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงด้วยมาตรการภาษี โดยสามารถหักค่าใช้จ่ายในการลงทุนซื้ออุปกรณ์ประหยัดพลังงานมาลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลและบุคคลธรรมดา จำนวน ๑.๕ เท่าของรายจ่ายตามจริง

เงื่อนไขสิทธิประโยชน์ ชื่อวัสดุหรืออุปกรณ์ที่ได้รับฉลากประหยัดพลังงานประสิทธิภาพสูง หรือฉลากแสดงระดับประสิทธิภาพพลังงาน ระดับ ๕ ดาว และต้องมีใบกำกับภาษีมูลค่าเพิ่มเต็มรูปแบบ e-Tax Invoice เพื่อใช้เป็นหลักฐานในการขอลดหย่อนภาษี

ปัจจุบันอยู่ระหว่างขั้นตอนนำเสนอ ครม. พิจารณา ตามที่ได้เห็นชอบในแนวทางการส่งเสริมอุปกรณ์ประสิทธิภาพสูงฯ ด้วยมาตรการภาษีร่วมกันกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

(๓.๔) การถ่ายโอนภารกิจจาก พพ. สู่ สพจ.

วัตถุประสงค์

- เพื่อให้การกำกับดูแล และบังคับใช้กฎหมายกับอาคาร/โรงงานควบคุม รวมถึงผู้ผลิตพลังงานควบคุมมีประสิทธิภาพมากขึ้น
- เพื่อให้ฐานข้อมูลอาคาร/โรงงานควบคุม และการผลิตพลังงานควบคุมมีความถูกต้อง และเป็นปัจจุบัน
- เพื่อให้อาคาร/โรงงานควบคุมในพื้นที่สามารถเข้าถึงคำแนะนำในการดำเนินกิจกรรมต่าง ๆ ตามกฎหมาย รวมทั้งแนวทางการอนุรักษ์พลังงานได้ง่ายขึ้น
- เพื่อผลักดันให้เกิดการอนุรักษ์พลังงานในพื้นที่อย่างเป็นรูปธรรม สนับสนุนมาตรการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศได้
- เพื่อให้เกิดความร่วมมือในการปฏิบัติการกิจระหว่างส่วนกลาง และส่วนภูมิภาค

สถานภาพการดำเนินการ

- อยู่ระหว่างหารือร่างคำสั่งกระทรวงพลังงาน เรื่อง แต่งตั้งพนักงานเจ้าหน้าที่ตามพระราชบัญญัติการส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๕๐ นก.พพ. และ นก.ธพ.
- อยู่ระหว่างดำเนินการ ทั้งนี้ได้ดำเนินการจัดทำ Flow ในส่วนของการเข้าสำรวจสถานภาพโรงงานควบคุมและอาคารควบคุมได้ดำเนินการแล้ว

แนวทางในการจัดทำหลักสูตรฝึกอบรม

▪ เป็นการจัดทำหลักสูตรการฝึกอบรมเดียวกับที่ กพบ. เคยดำเนินการ เพื่อให้สามารถนำมาใช้ร่วมกันได้ (All in one) แต่จะมีการเพิ่มหัวข้อเรื่องการประเมินการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจกในเบื้องต้นด้วย

▪ อบรมพลังงานจังหวัด จำนวน ๑๕๐ คน และข้าราชการ พพ. จำนวน ๕๐ คน รวม ๒๐๐ คน

▪ กำหนดระยะเวลาการอบรมแต่ละรุ่น จำนวน ๓ วัน รุ่นละ ๔๐ คน จำนวน ๕ รุ่น

▪ มีการทำแบบทดสอบก่อนการอบรม (Pre test) และหลังการอบรม (Post test)

ผ่าน Google Forms

(๓.๕) การผลักดันกฎหมาย Solar

วัตถุประสงค์

▪ ลดขั้นตอนดำเนินการ อำนวยความสะดวกแก่ประชาชนและผู้ประกอบการให้การติดตั้งโซลาร์เซลล์ทำได้รวดเร็วขึ้น ตามนโยบาย one stop service ของรัฐบาล

▪ กำกับดูแลมาตรฐานอุปกรณ์โซลาร์เพื่อความปลอดภัยของชีวิตและทรัพย์สิน

▪ สนับสนุนการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง ลดภาระค่าใช้จ่ายด้านไฟฟ้า ส่งเสริมการ

เข้าถึงพลังงานสะอาด

▪ เพื่อรวบรวมสถิติข้อมูลพลังงานแสงอาทิตย์ สำหรับนำไปใช้วางแผนเชิงนโยบาย

กำหนดมาตรการสนับสนุน ตลอดจนนำไปใช้พิจารณาการใช้งบประมาณของประเทศ

สาระสำคัญ

▪ เปลี่ยนจากการ “อนุญาต” เป็น “แจ้งเพื่อทราบ” เมื่อได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดไว้ครบถ้วน

▪ พพ. ทำหน้าที่เป็น one stop service ในการติดตั้งระบบโซลาร์เซลล์

▪ รวบรวมหลักเกณฑ์ ข้อกำหนด มาตรฐานที่เกี่ยวข้องกับการติดตั้งโซลาร์เซลล์ เป็นหลักเกณฑ์กลางฉบับเดียว ลดความซับซ้อนและสับสนของประชาชน

▪ กำกับดูแลการใช้งานอุปกรณ์โซลาร์เซลล์ให้มีมาตรฐาน โดยคำนึงถึงความปลอดภัยเป็นสำคัญ เจ้าหน้าที่จะเข้าตรวจสอบก็ต่อเมื่อมีเหตุหรือหลักฐานเชิงประจักษ์ ว่าจะกระทบต่อความปลอดภัยกับส่วนรวม

▪ นโยบายพลังงานแห่งชาติ มุ่งเน้นการผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองเป็นหลัก จะซื้อขายได้เมื่ออยู่ภายใต้กรอบมติคณะกรรมการ (กพข.) และถือปฏิบัติตามบทบัญญัติของกฎหมายที่ถือปฏิบัติอยู่เดิม

▪ กำหนดกระบวนการจัดการซากอุปกรณ์ระบบโซลาร์ให้ชัดเจนมากขึ้น เนื่องจากปัจจุบันยังไม่มีกฎหมายที่บังคับใช้เฉพาะเจาะจง

ข้อค้นพบ/ข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน.

๑. ขอให้ พพ. ดำเนินการปรับปรุงและแก้ไขปัญหาของโรงไฟฟ้าพลังน้ำตามแผนงานของ พพ. เพื่อให้การขออนุญาตใช้พื้นที่ถูกต้องครบถ้วน มีการบำรุงรักษาวัสดุอุปกรณ์และเครื่องจักรตามระยะเวลา พร้อมทั้งดำเนินการประสานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในการขายไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบของโรงไฟฟ้าพลังน้ำให้เรียบร้อย

๒. พพ. ควรดำเนินการของบประมาณเพื่อติดตั้งอุปกรณ์หรือชุดโปรแกรมที่สามารถส่งสัญญาณข้อมูลสถานะการทำงานของอุปกรณ์และเครื่องจักรแบบรวมศูนย์สำหรับโครงการที่อยู่ในพื้นที่ห่างไกลหรือเข้าถึงยาก เพื่ออำนวยความสะดวกในการติดตามสถานะการทำงานและการจัดทำแผนการซ่อมบำรุงหรือการปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ให้รวดเร็วมากยิ่งขึ้น

๓. ขอให้ พพ. พิจารณาหารือหรือเจรจาบทวนร่วมกับสำนักงาน กกพ. เพื่อเสนอให้มีการปรับเปลี่ยนอัตราการขายไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำของ พพ. ให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยพิจารณาให้สอดคล้องและสะท้อนต้นทุนความเป็นจริงในปัจจุบัน

๔. ขอให้ พพ. พิจารณาจัดทำสื่อการเรียนรู้ อินโฟกราฟิก หรือคลิปวิดีโอ ประกอบการชี้แจงรายละเอียดต่าง ๆ ให้แก่สำนักงานพลังงานจังหวัดตามภารกิจถ่ายโอนอำนาจหน้าที่ในการให้คำแนะนำหรือกำกับติดตามการปฏิบัติงานตามกฎหมายของอาคารควบคุมและโรงงานควบคุมในพื้นที่ รวมถึงการจัดทำระบบออนไลน์ในการรายงานผลเพื่ออำนวยความสะดวกในการปฏิบัติงานให้แก่สำนักงานพลังงานจังหวัด

๕. ขอให้ พพ. ประสานสำนักงานพลังงานจังหวัดในการตรวจสอบข้อมูลพื้นที่ไม่มีไฟฟ้าใช้เบื้องต้นและจัดลำดับความสำคัญในการเข้าดำเนินการเชิงพื้นที่อีกครั้งก่อนเริ่มดำเนินการ เพื่อยืนยันข้อมูลให้เป็นปัจจุบันและถูกต้องครบถ้วนมากที่สุด

๖. พพ. ควรดำเนินการจัดทำคลิปวิดีโอประกอบการซ่อมบำรุง โอกาสหรือความเสี่ยงที่จะเกิดปัญหาจากการติดตั้งระบบและการใช้งาน รวมถึงวิธีการแก้ไขเบื้องต้น เพื่อเป็นต้นแบบในการจัดทำโครงการให้เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผลในการดำเนินการ พร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ข้อมูล องค์ความรู้ และแผนการดำเนินการดังกล่าวให้แก่สำนักงานพลังงานจังหวัดเพื่อประสานช่างประจำชุมชนที่เป็นเครือข่ายของจังหวัด ในการตรวจสอบเบื้องต้นและรายงานผลได้รวดเร็วมากยิ่งขึ้น

๗. พพ. ในฐานะหน่วยงานที่ดำเนินการด้านพลังงานทดแทน ควรพิจารณาจัดเตรียมบุคลากรที่จะแนะนำแนวทางหรือวิธีการในการจัดทำคาร์บอนเครดิต (Carbon Credit) ให้แก่ชุมชน พร้อมทั้งประสานองค์การบริหารจัดการก๊าซเรือนกระจก (องค์การมหาชน) เพื่อหารือถึงความเป็นไปได้ในแนวทางการดำเนินการขึ้นทะเบียน พพ. เป็นผู้ทวนสอบข้อมูล (Third Party) โครงการขนาดเล็กของชุมชน ต่อไป

มติที่ประชุม

เห็นชอบ ตามที่หน่วยงานผู้รับผิดชอบนำเสนอและขอให้ นำข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะไปพิจารณาประกอบการดำเนินงาน ต่อไป

๔.๒ ประเด็นการตรวจสอบและประเมินผลตามภารกิจของสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.)

สาระสำคัญ

ผู้อำนวยการสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (นายวัฒนพงษ์ คุโรวาท) กล่าวต้อนรับคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผล ประจำปีกระทรวงพลังงาน (ค.ต.ป.พน.) และคณะ พร้อมมอบหมายผู้แทนในการรายงานผลการดำเนินงานต่าง ๆ ของ สนพ. ตามหัวข้อที่กำหนด ดังนี้

๑) ผลการดำเนินงานในรอบ ๒ ปี (พ.ศ. ๒๕๖๖ – ๒๕๖๗) ที่สอดคล้องกับนโยบายของกระทรวงพลังงาน

(๑.๑) การจัดทำแนวทางการส่งเสริมให้ประเทศไทยเป็น Regional LNG Hub
สรุปผลการศึกษา (ก.ย. ๒๕๖๖)

ศูนย์กลางการจัดส่งและกระจาย LNG (LNG Distribution Terminal)	ศูนย์กลางการค้า LNG (LNG Commercial Hub)
เป็นศูนย์กลางการให้บริการจัดส่งและกระจาย LNG (จัดหา จัดเก็บ Regasification และจัดส่ง LNG) มีโครงสร้างพื้นฐานพร้อมรองรับการค้า LNG เพื่อนำเข้า-ส่งออก มีมาตรการส่งเสริมให้ shipper สามารถนำเข้า-ส่งออก LNG ได้อย่างคล่องตัว และรองรับการซื้อขาย LNG เฉพาะ Physical Trade ไม่มีระบบรองรับการทำ Paper Trade	เป็นศูนย์กลางการให้บริการ Physical Services รองรับกิจกรรมการค้าในรูปแบบ LNG Hub มีตลาดซื้อขายและแลกเปลี่ยน LNG สำหรับผู้ซื้อผู้ขายจำนวนมากรายและมีความคล่องตัวและสะดวก รวดเร็ว ในการทำธุรกรรมการค้าผ่านสัญญามาตรฐาน รวมถึงมีระบบรองรับการซื้อขายทั้ง physical และ paper trade พร้อมให้ผู้ค้าสามารถทำ hedging และ speculation ได้ อีกทั้งมีการซื้อขาย Spot LNG ที่มีปริมาณและสภาพคล่องสูงและมีราคาอ้างอิง เป็นที่ยอมรับในภูมิภาค

การพัฒนา LNG Terminal ของไทย ควรเริ่มจากการพัฒนาไปเป็น LNG Distribution Terminal เพื่อรองรับการจัดหาและกระจาย LNG เพื่อเป็นการขยายตลาดในประเทศและตลาดส่งออกไปยังเอเชียและประเทศเพื่อนบ้าน รวมถึงการใช้ประโยชน์ LNG Terminal ที่มีในประเทศให้เต็มศักยภาพ

ระยะที่ ๑: LNG Distribution Terminal

- การเริ่มจากเป็น LNG Distribution Terminal จะช่วยส่งเสริมการแข่งขันในกิจการก๊าซธรรมชาติ ในกลุ่มของ Partially Regulated Market และสร้างโอกาสในการพัฒนาไปเป็นศูนย์กลางการซื้อขาย LNG ในอนาคต
- สิ่งที่ต้องดำเนินการ คือ ปรับปรุงโครงสร้างพื้นฐานให้พร้อมรองรับและแก้ไขกฎระเบียบเพื่อสนับสนุนกิจกรรมทางธุรกิจ

ระยะที่ ๒: LNG Commercial Hub

- ปัจจุบันประเทศไทยมีข้อจำกัดที่จะพัฒนาไปเป็น LNG Commercial Hub เนื่องจาก
 - ตลาดก๊าซในประเทศส่วนใหญ่เป็น Regulated Market และจำนวนผู้เล่นในตลาดยังมีน้อย
 - โครงสร้างกิจการก๊าซธรรมชาติยังไม่เปิดเสรีเต็มรูปแบบ
- เงื่อนไขสำคัญคือ การเปิดเสรีตลาดก๊าซธรรมชาติในประเทศ เพื่อให้เกิดตลาดซื้อขาย LNG ที่มีสภาพคล่องเพียงพอที่จะพัฒนาไปเป็น LNG Commercial Hub ในระยะยาวได้

(๑.๒) การพัฒนาแนวทางเพื่อเตรียมความพร้อมและส่งเสริมการส่งการการตอบสนองด้าน
โหลดแบบอัตโนมัติ (Auto-DR)

ความเป็นมา	โครงการพัฒนาแนวทางเพื่อเตรียมความพร้อมและส่งเสริมการส่งการการตอบสนองด้านโหลดแบบอัตโนมัติ (Auto-DR) ได้รับงบประมาณปี ๒๕๖๖ ระยะเวลาดำเนินการ ๑๒ เดือน ซึ่งปัจจุบันดำเนินการแล้วเสร็จ
วัตถุประสงค์	๑. เพื่อพัฒนาแนวทางการเตรียมความพร้อมและส่งเสริม Auto-DR ให้เกิดขึ้นอย่างเป็นรูปธรรม ให้เป็นทางเลือกในการสร้างความยืดหยุ่นของระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับแนวโน้มการผลิตไฟฟ้าจาก RE ที่เพิ่มขึ้น และเพิ่มประสิทธิภาพการผลิตและการใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศในระยะยาว

วัตถุประสงค์ (ต่อ)	๒. เพื่อผลักดันให้เกิดการกำหนดแนวทางการทำงานร่วมกันของอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบบริหารจัดการการใช้พลังงานไฟฟ้าของประเทศไทย ที่มีศักยภาพและมีความเหมาะสมรองรับ Auto-DR เพื่อให้ผู้ดูแลระบบไฟฟ้าสามารถเชื่อมต่อสั่งการและใช้เป็นทางเลือกในการบริหารจัดการระบบไฟฟ้าได้จึงมีความจำเป็นที่ต้องพัฒนา DR ไปสู่ Auto DR ๓. เพื่อให้สามารถมีความพึงพอใจเพื่อพัฒนาแนวทางการส่งเสริมและจูงใจให้เกิดความร่วมมือกับเครือข่ายผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้าในการออกแบบ/ปรับปรุงอุปกรณ์ไฟฟ้าให้สามารถรองรับการสั่งการ DR ได้
-----------------------	---

ร่างแผนที่นำทางในการพัฒนาแนวทางการทำงานร่วมกันของอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบ EMS กำหนดให้สอดคล้องกับกรอบระยะเวลาในการดำเนินกิจกรรมภายใต้เสาหลักที่ ๑ (การตอบสนองด้านโหลดและระบบบริหารจัดการพลังงาน) ของแผนการขับเคลื่อนการดำเนินงานด้านสมาร์ตกริดของประเทศไทยระยะปานกลาง พ.ศ. ๒๕๖๕-๒๕๗๔ เพื่อให้ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานได้สะดวก มีความสอดคล้องและอยู่ในกรอบระยะเวลาเดียวกัน “เป้าหมายเพื่อพัฒนาตลาดการตอบสนองด้านโหลดตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยให้ถึงระดับ ๑,๐๐๐ MW ภายใน พ.ศ. ๒๕๘๐”

ข้อเสนอแนะเชิงนโยบายหรือแนวทางการเตรียมความพร้อมระยะแรก ปี ๒๕๖๗ - ๒๕๖๙

๑. กำหนดเป้าหมายและแผนงานการพัฒนาแนวทางการทำงานร่วมกันในระยะสั้น	๒. จัดทำแนวทางการส่งเสริมและสร้างแรงจูงใจในการผลิตและจำหน่ายของผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้า	๓. จัดทำแนวทางการส่งเสริมและสร้างแรงจูงใจในการเลือกใช้อุปกรณ์ไฟฟ้าที่รองรับการสั่งการ DR ของผู้บริโภค	๔. จัดทำแนวทางการประชาสัมพันธ์เพื่อสร้างความร่วมมือระหว่างรัฐและผู้ผลิตอุปกรณ์ไฟฟ้า
แผนงานระยะสั้น ปี ๒๕๖๗ - ๒๕๖๙ แบ่งเป็น ๓ ระยะ ระยะที่ ๑ ปี ๒๕๖๗ - ๒๕๖๘ - พัฒนาโปรแกรม Auto-DR - กำหนดมาตรฐานระบบสื่อสาร - พัฒนาข้อกำหนดของ LA ประเด็น Cyber security - พัฒนากระบวนการทดสอบและอนุมัติฉลากฯ ระยะที่ ๒ ปี ๒๕๖๘ - ประชาสัมพันธ์แนวทางการส่งเสริมผู้ผลิตฯ - ประชาสัมพันธ์แนวทางการส่งเสริมผู้บริโภค ระยะที่ ๓ ปี ๒๕๖๙ นำร่องโครงการ Auto-DR	แนวทางการส่งเสริม - ศึกษาแนวทางการพัฒนาโปรแกรม Auto-DR ที่เหมาะสมในประเทศไทย - กำหนดโปรโตคอล Open ADR ที่รองรับโปรแกรมนำร่อง - พัฒนาข้อกำหนดของ LA ประเด็น Cyber Security สร้างแรงจูงใจของผู้บริโภคฯ - เพิ่มความเชื่อมั่น และกระตุ้นให้ผู้ผลิตฯ รับผิดชอบต่อการพัฒนา - มีแนวทางที่ชัดเจน ให้กลุ่มผู้ผลิตฯ นำกลับไปพัฒนาผลิตภัณฑ์ - สร้างความน่าเชื่อถือ การรับส่งข้อมูลให้กับกลุ่มผู้ผลิต และผู้ใช้ไฟฟ้า	แนวทางการส่งเสริม - พัฒนากระบวนการทดสอบ/การจัดทำฉลากฯ - แนวทางการส่งเสริมและสร้างแรงจูงใจในการผลิตและจำหน่าย - แนวทางการส่งเสริมและสร้างแรงจูงใจให้ผู้บริโภคเลือกใช้อุปกรณ์ฯ สร้างแรงจูงใจของผู้บริโภคฯ - เป็นการส่งเสริมยอดขายผลิตภัณฑ์ผ่านการแข่งขันความเร็วของการพัฒนา - มีผลิตภัณฑ์รุ่นใหม่ (New Feature) ที่ช่วยประหยัดพลังงาน และได้รับผลตอบแทน - เพิ่มยอดขายผลิตภัณฑ์ที่ผู้บริโภคสามารถนำไปเข้าร่วมโครงการฯ ได้ทันที	

(๑.๓) แนวทางและยุทธศาสตร์ในการพัฒนาอุตสาหกรรมและส่งเสริมการใช้ระบบกักเก็บพลังงานของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๖-๒๕๗๕

แนวทางการส่งเสริมแบตเตอรี่ให้เป็นอุตสาหกรรม New S Curve (กพข. เห็นชอบในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๖๖ เมื่อ ๑๓ ก.พ. ๒๕๖๖)			
ด้านการใช้ระบบกักเก็บพลังงาน	ด้านการผลิตระบบกักเก็บพลังงาน	ด้านกฎหมายและมาตรฐาน	ด้านการวิจัยพัฒนาและสร้างบุคลากรรองรับ
• โครงการนำร่องโรงไฟฟ้าเสมือนโซลาร์- ไฟฟ้าพลังน้ำแบตเตอรี่ ภายใต้ ERC Sandbox ระยะที่ ๒ (กพผ.) • ออกระเบียบการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ (Fit) ปี ๒๕๖๕-๒๕๗๓ กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เช่น พลังงานลม Solar farm+BESS เป็นต้น (กพข.) • ศึกษานโยบายและมาตรการนำ ESS มาใช้ในระดับ Grid Scale เพื่อรองรับการเปลี่ยนผ่านด้านพลังงาน (สนพ.) • มาตรการ EV3 & EV3.5 สนับสนุนการใช้ EV ประเภทรถยนต์ และจักรยานยนต์ (ก.ค.)	• การประสานความร่วมมือระหว่างผู้ประกอบการในประเทศไทยและต่างประเทศ ผ่านการจับคู่ทางธุรกิจ (BOI) • ดำเนินการสรรหาและเลือกหุ้นส่วน อาทิ การจับคู่ทางธุรกิจ และการจัดงานแสดงสินค้าแบตเตอรี่ระดับนานาชาติ (DITP) • การอำนวยความสะดวกสำหรับผู้ประกอบการในการลงทุนผลิตแบตเตอรี่ในประเทศและเปิดให้บริการศูนย์ทดสอบและรับรอง EVB ทั่วไป (ATTRIC) ภายใต้มาตรการ EV3.5 (สศอ. สมอ.)	• กำหนดมาตรฐานที่เป็นสากล ได้แก่ UN,ISO และ IEC เกี่ยวกับ EVB และ ESS (สมอ.) • ศึกษากระบวนการขนส่ง คัดแยก และจัดเก็บ EVB ที่ใช้แล้วให้ได้มาตรฐานสำหรับการต่อยอดพัฒนา Second-life BESS ที่ใช้ร่วมกับ Grid Scale (กพผ.) • กำหนดบังคับแบตเตอรี่สำหรับรถยนต์ไฟฟ้าแบบ BEV ต้องเป็นไปตามมาตรฐานเพื่อความปลอดภัยของผู้บริโภค (สมอ.)	• การวิจัยพัฒนาการใช้ EVB ที่สิ้นอายุขัยร่วมกับ Solar สำหรับสถานีอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้า เพื่อลดการปล่อย CO2 (สวทช.) • วิจัยพัฒนาแบตเตอรี่ในระบบ Zn-ion และ Na-ion ที่มีเป้าหมายด้านความปลอดภัยสูงและราคาถูกจัดอบรมให้ความรู้ด้าน EV และ BESS (สวทช.) • ดำเนินโครงการพัฒนาศักยภาพกำลังคนเพื่อรองรับการพัฒนาอุตสาหกรรม ยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๗ (ศธ.)

(๑.๔) การศึกษาและพัฒนาแบบจำลองด้านพลังงานสาขาขนส่งเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานที่สอดคล้องกับเทคโนโลยีด้านพลังงานในอนาคต

ปี ๒๕๖๗ สนพ. ได้พัฒนาแบบจำลองด้านพลังงานสาขาขนส่งสำหรับใช้เป็นเครื่องมือประกอบการจัดทำข้อมูลประมาณการความต้องการพลังงานซึ่งเป็นข้อมูลที่สำคัญสำหรับการวางแผนนโยบายพลังงานให้มีความสอดคล้องกับสถานการณ์พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป และการเปลี่ยนผ่านเทคโนโลยีที่เกิดขึ้นอย่างรวดเร็ว (Disruptive Technology) ประกอบกับนโยบายด้านสิ่งแวดล้อมที่มุ่งสู่เป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิเป็นศูนย์ (Net Zero GHG Emission) โดยได้นำโปรแกรม Low Emission Analysis Platform (LEAP) มาใช้เป็นเครื่องมือในการพยากรณ์แนวโน้มความต้องการใช้พลังงานและการปล่อยก๊าซเรือนกระจกจากภาคพลังงานสาขาขนส่งภายใต้สถานการณ์ที่แตกต่างกัน (Scenario Analysis)

วัตถุประสงค์ เพื่อศึกษารวบรวมข้อมูลการใช้เชื้อเพลิงของยานพาหนะและปัจจัยที่มีผลต่อการใช้เชื้อเพลิงในภาคขนส่ง เพื่อเป็นข้อมูลสำหรับการจัดทำแบบจำลองและการพยากรณ์ความต้องการใช้พลังงานสาขาขนส่งและพัฒนาแบบจำลองด้านพลังงานสาขาขนส่งของประเทศให้สอดคล้องกับโครงสร้างการใช้พลังงานในปัจจุบันและรองรับสถานการณ์ที่จะเปลี่ยนแปลงไปในอนาคต พร้อมจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการพลังงานระยะยาวของประเทศในสาขาขนส่ง ทั้งกรณีปกติ (Business-as-usual: BAU) และกรณีสมมติฐาน (Scenario) รวมถึงจัดทำข้อเสนอแนะเชิงนโยบาย/เทคโนโลยีในการพัฒนาประสิทธิภาพการใช้พลังงานสาขาขนส่งเพื่อสนับสนุนนโยบายด้านพลังงานและเป้าหมายการลดก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยในอนาคต

/ ประโยชน์ที่ได้รับ...

ประโยชน์ที่ได้รับ ประเทศไทยมีข้อมูลการใช้พลังงานในสาขาขนส่งสอดคล้องกับโครงสร้างการใช้ พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไปและการเปลี่ยนแปลงด้านเทคโนโลยีในอนาคต มีเครื่องมือในการจัดทำประมาณการความต้องการพลังงานซึ่งเป็นข้อมูลสำคัญสำหรับประกอบการเสนอแนะนโยบายและแผนด้านพลังงานของประเทศและสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถบรรลุเป้าหมายลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก ในระยะยาว

๒) แผนงานโครงการที่สำคัญ ๆ ที่จะดำเนินการในปงบประมาณ ๒๕๖๘ ที่สอดคล้องกับนโยบายสำคัญของ พน.

(๒.๑) แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) ฉบับใหม่

สิ่งสำคัญของแผน

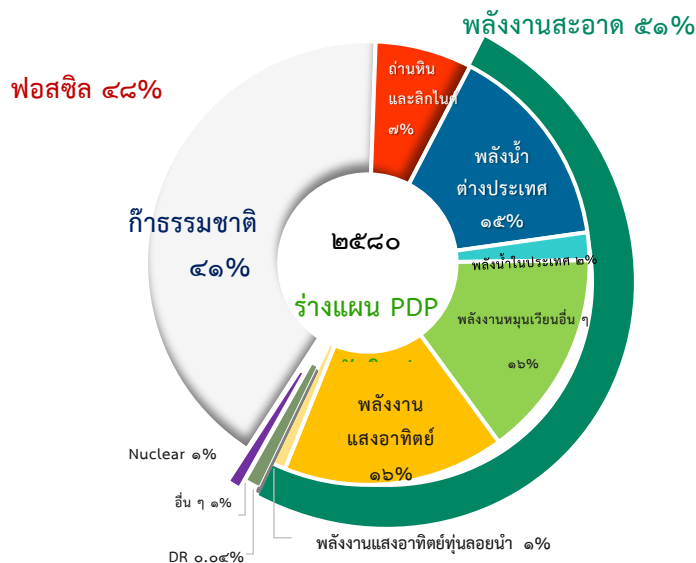
- ใช้เป็นเกณฑ์วัดความมั่นคงของระบบไฟฟ้า LOLE ๐.๗ วัน/ปี
- ๕% โดยปริมาตรของก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า (ระบบ ๓ การไฟฟ้าฯ) จะถูกทดแทนด้วยก๊าซไฮโดรเจน ตั้งแต่ปี ๒๕๗๓ เป็นต้นไป
- SMR/MR กำลังผลิตรวมในปี ๒๕๘๐ จำนวน ๖๐๐ MW
- พิจารณามาตรการ Demand response ตามแผน Smart Grid และ Peak Reduction รวม ๒,๐๐๐ MW

สรุปร่างแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP) ฉบับใหม่

ประเภทโรงไฟฟ้า	กำลังผลิตใหม่
โรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน	๓๔,๘๕๑
โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม	๖,๓๐๐
โรงไฟฟ้าพลังความร้อน	๖๐๐
รับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ	๓,๕๐๐
อื่น ๆ (DR, V2G)	๒,๐๐๐
Total	๔๗,๒๕๑

ประเภท ESS	MWh	MW
พลังน้ำแบบสูบกลับ	๑๙,๗๗๖	๒,๔๗๒
ระบบกักเก็บพลังงานแบบแบตเตอรี่	๒๖,๐๑๐	๑๐,๔๘๕
Total	๔๕,๗๘๖	๑๒,๙๕๗

กำลังผลิตใหม่และสัดส่วนเชื้อเพลิง ณ ปี ๒๕๘๐

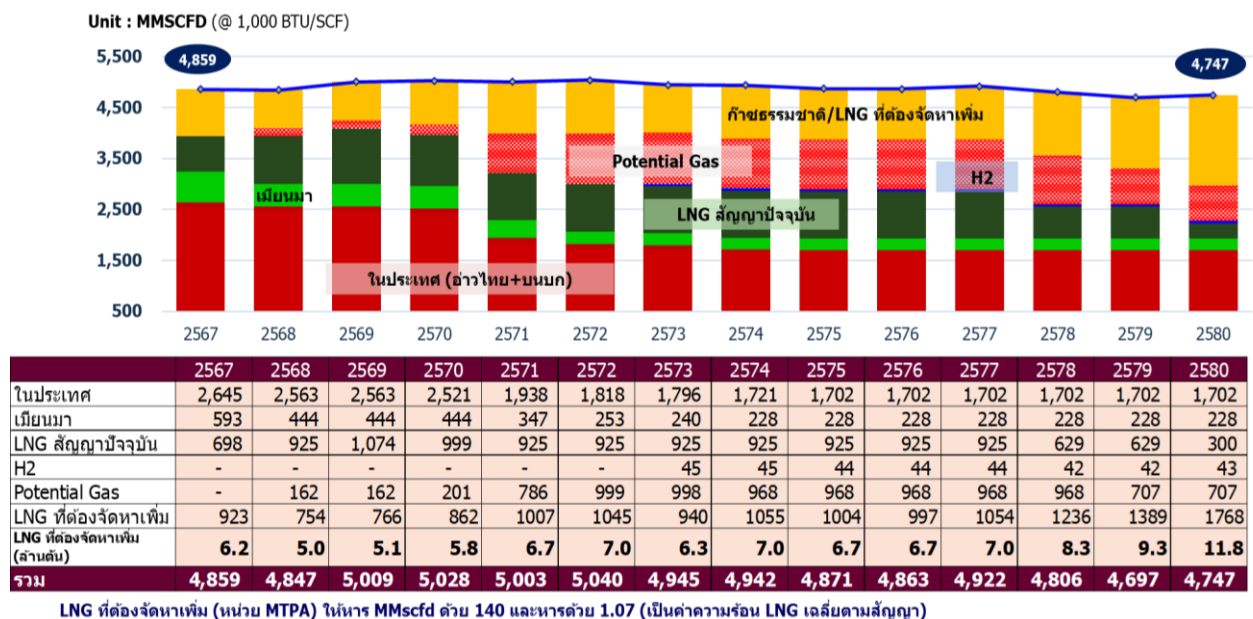


ความคืบหน้าการจัดทำร่างแผน PDP ฉบับใหม่

๖ พฤษภาคม ๒๕๖๘ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) มีมติเห็นชอบให้จัดตั้งคณะกรรมการภายใต้ กพช. (คณะกรรมการฯ) รวมถึงอาจมีการจัดตั้งคณะอนุกรรมการ หรือคณะทำงาน (ถ้ามี) ภายใต้คณะกรรมการฯ ดังกล่าว เพื่อพิจารณา แผน PDP ฉบับใหม่ต่อไป

ทั้งนี้ หากมีการจัดตั้งคณะกรรมการฯ แล้วเสร็จ จะดำเนินการพิจารณาจัดทำร่างแผน PDP ฉบับใหม่ ภายใต้คณะกรรมการฯ ดังกล่าว ก่อนที่จะนำไปประกอบในแผน NEP และดำเนินการเสนอขอความเห็นชอบตามกระบวนการของแผน NEP ต่อไป

(๒.๒) แผนบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติ (Gas Plan)



๓) การดำเนินงานที่เป็นประเด็นสำคัญ Hot issue

(๓.๑) แนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติ

กพช. เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๘ รับทราบผลศึกษาหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และความคืบหน้าแนวทางการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่ ซึ่งมีสาระสำคัญของแนวทาง ดังนี้

(๓.๑.๑) โรงแยกก๊าซธรรมชาติทำหน้าที่เสมือนเป็นโครงสร้างพื้นฐานก๊าซธรรมชาติ ภายใต้การกำกับดูแลของภาครัฐ (Utility) ในการให้บริการปรับปรุงคุณภาพและแยกผลิตภัณฑ์ให้กับผู้รับบริการทุกราย โดยกำหนดผลตอบแทนการลงทุนจากการประกอบกิจการอยู่ในระดับที่เหมาะสม

(๓.๑.๒) ราคาก๊าซธรรมชาติในประเทศที่ออกจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติ (Sales Gas) ที่นำมาคำนวณใน Pool Gas ควรมีราคาที่ต่ำกว่าราคาเฉลี่ยของก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทย (Gulf Gas) โดยนำมูลค่าเพิ่มของผลิตภัณฑ์ C2+ ที่ได้รับจากการจำหน่ายมาเป็นส่วนลดราคา (Discount) ในสัดส่วนที่เหมาะสม

(๓.๑.๓) กำหนดต้นทุนก๊าซธรรมชาติให้เหมาะสมกับการใช้งานในแต่ละภาคส่วน ดังนี้

- ก๊าซฯ ที่เข้าและออกจากโรงแยกก๊าซฯ ให้ใช้ต้นทุนราคาก๊าซฯ จากอ่าวไทย (Gulf Gas)
- ก๊าซฯ ที่นำไปใช้ในการผลิต LPG สำหรับใช้เป็นเชื้อเพลิงให้ใช้ต้นทุนราคาก๊าซฯ จากอ่าวไทย

/ ก๊าซฯ สำหรับ...

■ ก๊าซฯ สำหรับภาคไฟฟ้า และ NGV ให้ใช้ราคา Pool Gas ซึ่งเป็นราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนักของราคาและปริมาณของก๊าซฯ โดยเรียงลำดับความสำคัญจากแหล่งก๊าซฯ ในประเทศ ก๊าซฯ จากเมียนมา และ LNG ตามลำดับ

■ ก๊าซฯ สำหรับภาคอุตสาหกรรมให้ใช้ต้นทุนจากราคา LNG ซึ่งใกล้เคียงราคาที่ซื้อขายจริงในปัจจุบัน ซึ่งการกำหนดโครงสร้างราคาก๊าซธรรมชาติใหม่นี้ จะส่งผลให้ราคาค่าไฟฟ้าถูกลง และไม่มีผลกระทบต่ออุตสาหกรรมปิโตรเคมี

(๓.๑.๔) การดำเนินการต่อไป สนพ. จะดำเนินการหารือกับหน่วยงานและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่เกี่ยวข้อง อาทิ สศช., คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน, บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน), กลุ่มอุตสาหกรรม และผู้ประกอบการค้าก๊าซธรรมชาติ เพื่อสรุปหลักการและจัดทำแนวทางการดำเนินงานในรายละเอียด เพื่อเสนอ กพข. พิจารณาต่อไป

(๓.๒) โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

สนพ. อยู่ระหว่างดำเนินงานโครงการศึกษาแนวทางการปรับปรุงและจัดทำนโยบายการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย ปี ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปัจจุบันประเทศไทยใช้โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี ๒๕๖๔ - ๒๕๖๘) เพื่อจัดทำนโยบายในการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าให้เกิดความเป็นธรรมและสะท้อนต้นทุนพลังงานที่แท้จริงตามมาตรฐาน โดยคำนึงถึงความมั่นคงและความยั่งยืนของพลังงานไฟฟ้า รวมถึงการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพสอดคล้องกับเทคโนโลยีและบริบทของประเทศที่เปลี่ยนแปลงไป การศึกษากำหนดแล้วเสร็จเดือนกันยายน ๒๕๖๘

(๓.๓) การพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน

(๓.๓.๑) การเตรียมความพร้อมการใช้ไฮโดรเจน

การตั้งคณะทำงานไฮโดรเจนของ สนพ.

- ประกอบด้วยผู้แทนจาก สนพ. พพ. สกพ. กฟผ. ปตท. ENTEC และสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย
- เพื่อพิจารณา เสนอแนะเป้าหมาย นโยบาย จัดทำแผนกลยุทธ์และแผนปฏิบัติการการขับเคลื่อนนโยบายการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน

กบง. เมื่อ ๒๕ ก.ย. ๖๗ รับทราบ แผนการพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน ค.ศ. ๒๐๒๕ - ๒๐๕๐ และแผนปฏิบัติการการพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน ระยะสั้น ค.ศ. ๒๐๒๕ - ๒๐๓๐

(๓.๓.๒) แผนการพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน

แผนการพัฒนาการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน ค.ศ. ๒๐๒๕ - ๒๐๕๐

ระยะสั้น ก่อน ค.ศ. ๒๐๓๐ เตรียมความพร้อม	ระยะกลาง ค.ศ. ๒๐๓๑-๒๐๔๐ เริ่มต้นตลาดเชิงพาณิชย์	ระยะยาว ค.ศ. ๒๐๔๑-๒๐๕๐ ช่วงเติบโต
• การพัฒนาโครงการนำร่อง (pilot project) เพื่อทดสอบการใช้งานจริง • พิจารณาโรงไฟฟ้าแบบ Co-Firing ที่ใช้เชื้อเพลิงได้มากกว่าหนึ่งชนิด	• พัฒนาลาดผู้ใช้ไฮโดรเจนเชิงความร้อนเพื่อทดแทนน้ำมันเตาและก๊าซปิโตรเลียมเหลวในอุตสาหกรรม • พัฒนาลาดตลาดผู้ใช้ในภาคขนส่ง โดยเฉพาะกลุ่มรถบรรทุก และ FCEV	• พัฒนาโรงไฟฟ้าผสมไฮโดรเจนในสัดส่วน ร้อยละ ๑๐-๒๐ ผ่านระบบท่อก๊าซธรรมชาติ • พัฒนาเทคโนโลยีในการขนส่งเชื้อเพลิงไฮโดรเจนให้มีความคุ้มค่ามากขึ้น

(๓.๓.๓) การศึกษาศักยภาพและความเหมาะสมของการนำไฮโดรเจนผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติในปัจจุบัน

เพื่อศึกษาศักยภาพและความเหมาะสมของการนำไฮโดรเจนผสม ในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งในการบรรลุเป้าหมายให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Carbon Neutrality) กำหนดระยะเวลาภายใน ๙ เดือน โครงการเริ่มตั้งแต่ ๒๕ ธันวาคม ๒๕๖๗ ถึง ๒๕ กันยายน ๒๕๖๘

(๓.๓.๔) การศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรในโรงงานอุตสาหกรรม

เพื่อศึกษาความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติ เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรของโรงงานอุตสาหกรรมที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการเผาไหม้และศึกษาวิเคราะห์ ประเมินประสิทธิภาพการทำงานและผลกระทบของอุปกรณ์และเครื่องจักรที่ใช้เชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติในโรงงานอุตสาหกรรม พร้อมทั้งศึกษาแนวทางและประเมินความคุ้มค่าในการลงทุนปรับปรุงหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และเครื่องจักรเพื่อให้สามารถรองรับการใช้เชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติในโรงงานอุตสาหกรรม รวมถึงจัดทำแนวทางหรือมาตรการส่งเสริมการปรับปรุงหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์และเครื่องจักรในการใช้เชื้อเพลิงผสมระหว่างไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติในโรงงานอุตสาหกรรม

ข้อค้นพบ/ข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน.

๑. เรื่องการผลิตและการใช้ไฮโดรเจนในภาคพลังงาน สนพ. ที่จะมีการศึกษาศักยภาพและความเหมาะสมของการนำไฮโดรเจนผสมในระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติและความเป็นไปได้ในการใช้เชื้อเพลิงผสมไฮโดรเจนกับก๊าซธรรมชาติสำหรับอุปกรณ์และเครื่องจักรในโรงงานอุตสาหกรรม ผลเป็นอย่างไรในเรื่องของการใช้งานและมาตรฐานความปลอดภัยขอให้ประสานกับทาง ธพ. ด้วยเพื่อนำผลการศึกษาไปใช้ประโยชน์และต่อยอดได้เลย

๒. ปัจจุบันช่วงความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) เปลี่ยนไปอยู่ช่วงเวลากลางคืน สนพ. ควรเตรียมการเพื่อรองรับกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป หากปริมาณของพลังงานไฟฟ้ามีไม่เพียงพอในช่วงเวลาดังกล่าว

๓. ขอให้ สนพ. พิจารณาศึกษาราคาการขนส่งน้ำมันทางท่อ เพื่อหาแนวทางว่าจะทำอย่างไรให้เกิดประโยชน์ในทางเศรษฐกิจสูงสุด รวมถึงปัญหาด้านสิ่งแวดล้อมและอุบัติเหตุที่ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับ การขนส่งน้ำมันโดยรถบรรทุก

๔. หาแนวทางในการให้ความรู้กับเยาวชนในเรื่องพลังงานที่จะมีการเปลี่ยนแปลงและนำมาใช้งานในอนาคต เพื่อสร้างความเข้าใจและปูพื้นฐานด้านพลังงานที่ถูกต้องตามหลักวิชาการให้กับเยาวชน ทั้งในเรื่อง Small Modular Reactor : SMR หรือ โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ขนาดเล็ก รวมถึงพลังงานไฮโดรเจน

๕. เกณฑ์วัดความมั่นคงของระบบไฟฟ้า LOLE ๐.๗ วัน/ปี เห็นว่าต่ำมากจะส่งผลให้ค่าไฟฟ้ามีราคาที่สูงขึ้น

๖. ขอให้ สนพ. พิจารณาราคาก๊าซธรรมชาติที่ส่งผ่านท่อมี่ราคาที่แตกต่างกันให้เป็นระบบเดียวกัน เพื่อให้มีราคาที่เท่ากัน

๗. มีความเห็นว่าประเทศไทยมีศักยภาพเป็นศูนย์กลาง Electronic city ในภูมิภาคได้

๘. ขอให้ สนพ. พิจารณาในส่วนราคาค่าขายไฟฟ้าให้กับต่างประเทศว่ามีความเหมาะสมแล้วหรือไม่ เพื่อไม่ให้ประชาชนไทยรู้สึกเสียเปรียบในเรื่องราคาค่าไฟฟ้า

มติที่ประชุม

เห็นชอบ ตามที่หน่วยงานผู้รับผิดชอบนำเสนอและขอให้ นำข้อคิดเห็น/ข้อเสนอแนะไปพิจารณาประกอบการดำเนินงาน ต่อไป

๔.๓ ร่างกำหนดการลงพื้นที่ติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลภารกิจของหน่วยงานในสังกัด พน. ณ จังหวัดชลบุรี จังหวัดระยอง และจังหวัดจันทบุรี ระหว่างวันที่ ๒๔ - ๒๖ มิถุนายน ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำร่างกำหนดการลงพื้นที่ ณ จังหวัดชลบุรี จังหวัดระยอง และจังหวัดจันทบุรี ระหว่างวันที่ ๒๔ - ๒๖ มิถุนายน ๒๕๖๘ เสนอที่ประชุมพิจารณาให้ความเห็นชอบ

รายละเอียดตามเอกสารการประชุม วาระ ๔.๓

มติที่ประชุม

เห็นชอบ ตามที่ฝ่ายเลขานุการฯ เสนอ

ระเบียบวาระที่ ๕ เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

๕.๑ ปรับแผนการปฏิบัติงานในเชิงพื้นที่ของ ค.ต.ป.พน. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ.๒๕๖๘ (รอบ ๖ เดือนหลัง) (มิ.ย. - ก.ย. ๖๘)

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอแผนการปฏิบัติงานในเชิงพื้นที่ ของ ค.ต.ป.พน. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ.๒๕๖๘ (รอบ ๖ เดือนหลัง) (มิ.ย. - ก.ย. ๖๘) ซึ่งที่ประชุมพิจารณาแล้ว ขอให้ปรับแก้ไขดังนี้

๑. การลงพื้นที่ จังหวัดชัยนาท จังหวัดสิงห์บุรี และจังหวัดอ่างทอง ปรับเป็นวันที่ ๑๓ - ๑๕ สิงหาคม ๒๕๖๘ จากเดิมกำหนด วันที่ ๒๐ - ๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๘

๒. ตรวจเยี่ยม บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) ปรับเป็นวันที่ ๒๙ สิงหาคม ๒๕๖๘ (ช่วงเช้า) จากเดิมกำหนด วันที่ ๑๘ กันยายน ๒๕๖๘ (ช่วงเช้า)

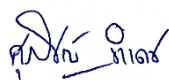
๓. ตรวจเยี่ยม การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ปรับเป็นวันที่ ๔ กันยายน ๒๕๖๘ (ช่วงเช้า) จากเดิมกำหนด วันที่ ๑๘ กันยายน ๒๕๖๘ (ช่วงบ่าย)

๔. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๕/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๖) พิจารณารายงานผลการติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผลราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ ของ ค.ต.ป.พน. (รอบ ๖ เดือนหลัง) ปรับเป็นวันที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๘ (ช่วงเช้า) จากเดิมกำหนด วันที่ ๑๙ กันยายน ๒๕๖๘ (ช่วงเช้า)

มติที่ประชุม

เห็นชอบและขอให้ฝ่ายเลขานุการฯ ปรับแผนการปฏิบัติงานฯ ตามมติที่ประชุมเสนอ

เลิกประชุม เวลา ๑๖.๐๐ น.



(นายสุกวิชัย ชำเดช)

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
ผู้จัดทำรายงานการประชุม



(นายศิโรต ธรรมวิเศษ)

กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม

(นายเพทาย หมดธรรม)

กรรมการและเลขานุการ
ผู้ตรวจสอบรายงานการประชุม

รายงานการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๕/๒๕๖๘
วันจันทร์ที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๘ เวลา ๐๙.๓๐ - ๑๑.๐๐ น.
ณ ห้องประชุม กตร. ๑ ชั้น ๒๓ ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี

ผู้มาประชุม

๑. นายศิริศักดิ์ วิฑูรย์	ประธานกรรมการ
๒. นายสมนึก บำรุงสาส์	กรรมการ
๓. นายประพนธ์ วงษ์ท่าเรือ	กรรมการ
๔. นายวีระศักดิ์ พิงษ์ศิริ	กรรมการ
๕. นายธวัชชัย จักรไพศาล	กรรมการ
๖. นายเพทาย หมดธรรม	กรรมการและเลขานุการ
๗. นายศิวิเรศ ธรรมวิเศษ	กรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ ผู้อำนวยการกองตรวจราชการ สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

ผู้เข้าร่วมการประชุม

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

กองตรวจราชการ

๘. นายกฤษชัย อุทิศผล	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
๙. นายศุภวิชญ์ ขำเดช	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

เริ่มประชุม เวลา ๐๙.๓๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

- ไม่มี -

ระเบียบวาระที่ ๒ เรื่องรับรองรายงานการประชุม

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดส่งรายงานการประชุมฯ ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๖๘ ให้ ค.ต.ป.พน. พิจารณาเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ ๑๒ กันยายน ๒๕๖๘ ประธานฯ ได้สอบถามคณะกรรมการฯ ว่ามีแก้ไขรายงานประชุมในส่วนใดหรือไม่ ซึ่งที่ประชุมไม่มีการแก้ไขรายงานการประชุมฯ

มติที่ประชุม

รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๖๘

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องเพื่อทราบ

๓.๑ งบประมาณค่าใช้จ่ายของ ค.ต.ป.พน. ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙

/ สาระสำคัญ...

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำแผนการใช้จ่ายงบประมาณ ค่าใช้จ่ายของ ค.ต.ป.พน. ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ดังนี้

รายการ	งบประมาณ ที่ได้รับ (บาท)	๒๕๖๘			๒๕๖๙									รวม (บาท)
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	
๑. งบดำเนินงาน ค.ต.ป. (ค่าตอบแทน)	๓๙๗,๐๐๐	๖๖,๐๐๐	-	๖๖,๐๐๐	-	๖๖,๐๐๐	-	๖๖,๐๐๐	-	๖๖,๐๐๐	-	๖๖,๐๐๐	๑,๐๐๐	๓๙๗,๐๐๐
๒. งบรายจ่ายอื่น	๕๘๕,๕๐๐	๑๘,๐๐๐	๙๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๙๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๙๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๖๑,๑๖๖	๑๘,๐๐๐	๖๑,๑๖๖	๑๘,๐๐๐	๖๑,๑๖๘	๕๘๕,๕๐๐
๒.๑ เงินเดือนจ้างเหมาฯ		๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	๑๘,๐๐๐	
๒.๒ ค่าใช้จ่ายลงพื้นที่		-	๘๐,๐๐๐	-	๘๐,๐๐๐	-	๘๐,๐๐๐	-	๔๓,๑๖๖	-	๔๓,๑๖๖	-	๔๓,๑๖๘	

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๒ รายงานความคืบหน้าผลการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน. จาก สพจ.ชัยนาท

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า สพจ.ชัยนาท มีบันทึกข้อความ ที่ ชน ๐๐๑๕.๑/๒๖๐ ลงวันที่ ๓ กันยายน ๒๕๖๘ ได้รายงานผลการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน. จากการลงพื้นที่ ณ จังหวัดชัยนาท เมื่อวันที่ ๑๓ สิงหาคม ๒๕๖๘ โครงการส่งเสริมและสนับสนุนเทคโนโลยีพลังงานทดแทน ในนาแปลงใหญ่และกลุ่มเกษตรกรปลอดภัย ระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดไม่น้อยกว่า ๕๐ กิโลวัตต์ หมู่ที่ ๒ ตำบลห้วยน้ำสาคร อำเภอมโนรมย์ จังหวัดชัยนาท โดย สพจ.ชัยนาท ได้ดำเนินการประสานงานและติดตาม สำนักงานเทศบาลตำบลห้วยน้ำสาคร ซึ่งได้ทำหนังสือขอความอนุเคราะห์จากโครงการปรับปรุงและขยายระบบส่ง ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพตามอายุการใช้งาน (อค-ปส.) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เพื่อออกแบบและปรับปรุง ประสิทธิภาพระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์เรียบร้อยแล้ว

มติที่ประชุม

รับทราบ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ติดตามรายงานความคืบหน้าผลการดำเนินงาน ตามข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน. ของโครงการในจังหวัดอื่น ๆ

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อพิจารณา

๔.๑ รายงานผลการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ ของคณะกรรมการตรวจสอบและประเมินผลประจำกระทรวงพลังงาน (ค.ต.ป.พน.) (รอบ ๖ เดือนหลัง) (เม.ย.๖๘ - ก.ย.๖๘)

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำรายงานผลการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ ของคณะกรรมการตรวจสอบและ ประเมินผลประจำกระทรวงพลังงาน (ค.ต.ป.พน.) (รอบ ๖ เดือนหลัง) (เม.ย.๖๘ - ก.ย.๖๘) เรียบร้อยแล้ว

รายละเอียดตามเอกสารการประชุม วาระ ๔.๑

/ มติที่ประชุม...

มติที่ประชุม

เห็นชอบร่างรายงานฯ โดยขอให้ฝ่ายเลขานุการฯ เพิ่มเติมประเด็นสำคัญและข้อเสนอแนะเชิงนโยบายของแต่ละโครงการในบันทึกข้อความ พร้อมทั้งเพิ่มเติมประเด็น/ข้อคิดเห็น/ข้อค้นพบของหน่วยงานในสังกัด พน. ให้ครบถ้วน โดยแยกรายละเอียดเป็นรายหน่วยงาน พร้อมส่งให้คณะกรรมการฯ พิจารณาอีกครั้งภายในวันที่ ๒๕ กันยายน ๒๕๖๘

๔.๒ แผนปฏิบัติงานของ ค.ต.ป.พ.น. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำร่างแผนปฏิบัติงานของ ค.ต.ป.พ.น. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ โดยวางแผนจัดการประชุมทั้งหมด ๖ ครั้ง และการลงติดตามตรวจสอบและประเมินผลเชิงพื้นที่ทั้งหมด ๖ ครั้ง ดังนี้

แผนงาน	๒๕๖๘			๒๕๖๙								
	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๑. ประชุมรับฟัง แนวทางการตรวจสอบ และประเมินผลภาคราชการ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ (สำนักงาน กพร. เป็นผู้จัดประชุม)												
๒. ประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๖/๒๕๖๘ เพื่อ พิจารณาคัดเลือกโครงการ ในการติดตามตรวจสอบฯ ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙												
๓. ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๑ ณ ภาคเหนือ												
๔. ประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๗/๒๕๖๘ เพื่อรับฟัง การชี้แจงแนวทางการ ดำเนินงานแผนงานโครงการ ปีงบประมาณ ๒๕๖๙ ของหน่วยงานในสังกัด พน. (แผนงาน/โครงการตาม แนวทางการตรวจสอบและ ประเมินผลภาคราชการ)												

แผนงาน	๒๕๖๘			๒๕๖๙								
	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๕. ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๒ ณ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ												
๖. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๑/๒๕๖๙ เพื่อ เชิญหน่วยงานมารายงาน สรุปผลการดำเนินงานตาม ประเด็นการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผล ของ ค.ต.ป.พน.												
๗. ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๓ ณ ภาคใต้												
๘. จัดส่งรายงานรอบ ๖ เดือน ภายในวันที่ ๓๑ มีนาคม ๒๕๖๙												
๙. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๙ และ Site visit หน่วยงานใน สังกัด พน. (ธพ./ ชธ.)												
๑๐. ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๔ ณ ภาคตะวันตก												
๑๑. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๙ และ Site visit หน่วยงานใน สังกัด พน. (พพ./ สนพ.)												
๑๒. ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๕ ณ ภาคตะวันออก												
๑๓. ประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๔/๒๕๖๙ และ Site visit หน่วยงานใน สังกัด พน. (ปตท./ กฟผ.)												

แผนงาน	๒๕๖๘			๒๕๖๙								
	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.
๑๔. ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๖ ณ ภาคกลาง												
๑๕. ส่งรายงานฯ ปี ๒๕๖๙ เสนอ รมว.พน. และ ค.ต.ป. (สำนักงาน ก.พ.ร.)												

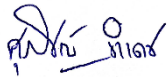
มติที่ประชุม

เห็นชอบ ตามที่ฝ่ายเลขานุการฯ นำเสนอ โดยขอให้ฝ่ายเลขานุการฯ ปรับเปลี่ยนช่วงเวลาการลงพื้นที่ระหว่างภาคตะวันออกและภาคตะวันตก พร้อมเพิ่มการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๕/๒๕๖๙ เพื่อพิจารณารายงานผลการตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ของ ค.ต.ป.พน. (รอบ ๖ เดือนหลัง) (เม.ย.๖๙ - ก.ย.๖๙)

ระเบียบวาระที่ ๕ เรื่องอื่น ๆ (ถ้ามี)

- ไม่มี -

เลิกประชุม เวลา ๑๑.๐๐ น.



(นายสุกวิทย์ ชำเดช)

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
ผู้จัดทำรายงานการประชุม

(นางสาวพัชรา ทศนารณชัย)

นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
หัวหน้ากลุ่มวางแผนและปฏิบัติการตรวจราชการ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม



(นายเพทาย หมดธรรม)

กรรมการและเลขานุการ
ผู้ตรวจสอบรายงานการประชุม

รายงานการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๖/๒๕๖๘
วันอังคารที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๘ เวลา ๑๑.๐๐ น. - ๑๒.๓๐ น.
ณ ห้องประชุม กตร. ๑ ชั้น ๒๓ ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี

ผู้มาประชุม

๑. นายศิริศักดิ์ วิทยอุดม	ประธานกรรมการ
๒. นายสมนึก บำรุงสาส์	กรรมการ
๓. นายประพนธ์ วงษ์ท่าเรือ	กรรมการ
๔. นายวีระศักดิ์ พึ่งรัมย์	กรรมการ
๕. นายธวัชชัย จักรไพศาล	กรรมการ
๖. นายเพทาย หมดธรรม	กรรมการและเลขานุการ
หัวหน้าผู้ตรวจราชการกระทรวงพลังงาน	

ผู้เข้าร่วมการประชุม

สำนักงานปลัดกระทรวงพลังงาน

กองตรวจราชการ

๗. นางสาวพัชรา ทศนาถนชัย	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
๘. นายกฤษชัย อุทิศผล	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการ
๙. นายศุภวิชญ์ ขำเดช	นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ

เริ่มประชุม เวลา ๑๑.๐๐ น.

ระเบียบวาระที่ ๑ เรื่องประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

ประธานฯ แจ้งให้ที่ประชุมทราบว่า ช่วงเช้าวันที่ ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๘ ปพน. (นายประเสริฐ สินสุขประเสริฐ) ได้มอบนโยบายในการตรวจติดตามและประเมินผล ปิงปประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ โดยขอให้ ค.ต.ป.พน. พิจารณาให้ข้อเสนอแนะโดยมุ่งเน้นการบรรลุเป้าหมายตามนโยบาย Quick Big Win ของ รมว.พน. (นายอรรถพล อุภัก์พิบูลย์) และประเด็นความเสี่ยงใด ๆ ในการขับเคลื่อนภารกิจ พน. ที่สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล เพื่อให้เกิดการปรับทิศทางหรือการดำเนินการไปสู่การปฏิบัติอย่างเหมาะสม

มติที่ประชุม

รับทราบ

ระเบียบวาระที่ ๒ เรื่องรับรองรายงานการประชุม

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ได้จัดส่งรายงานการประชุมฯ ครั้งที่ ๕/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๘ ให้ ค.ต.ป.พน. พิจารณาเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ ประธานฯ ได้สอบถามคณะกรรมการฯ ว่ามีแก้ไขรายงานประชุมในส่วนใดหรือไม่ ซึ่งที่ประชุมไม่มีการแก้ไขรายงานการประชุมฯ

มติที่ประชุม

รับรองรายงานการประชุม ค.ต.ป.พน. ครั้งที่ ๕/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๘

ระเบียบวาระที่ ๓ เรื่องเพื่อทราบ

๓.๑ นโยบายด้านพลังงานของนายกรัฐมนตรี

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานนโยบายด้านพลังงานของนายกรัฐมนตรีให้ที่ประชุมทราบ ตามคำแถลงนโยบายของนายกรัฐมนตรี (นายอนุทิน ชาญวีรกูล) ที่แถลงต่อรัฐสภา เมื่อวันที่ ๒๙ กันยายน ๒๕๖๘ ที่เกี่ยวข้องกับด้านพลังงาน ดังนี้

ด้านเศรษฐกิจ

ข้อ ๑ สร้างรายได้ลดรายจ่าย ให้กับพี่น้องประชาชน ในการใช้ชีวิตประจำวัน อาทิ ค่าพลังงาน และส่งเสริมการใช้พลังงานแสงอาทิตย์ในการผลิตไฟฟ้าภาคครัวเรือนและกิจกรรมทางการเกษตร เพื่อเพิ่มรายได้ให้กับประชาชนและชุมชนและเพิ่มพลังงานสีเขียวตามความต้องการของทุกภาคส่วน

ข้อ ๕ เร่งแก้ไขปัญหาลดผลกระทบจากสงครามการค้า

ลำดับ ๕.๓ สร้างสภาพแวดล้อมการลงทุนที่ทันสมัยและเอื้อต่อการแข่งขันในปัจจุบันและอนาคต ปรับระบบส่งเสริมการลงทุนจากต่างประเทศในอุตสาหกรรมเป้าหมาย เช่น ยานยนต์สมัยใหม่อาหารแห่งอนาคต พลังงานสะอาด

ด้านภัยธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

ข้อ ๑๓ ผลักดันสังคมคาร์บอนต่ำ โดยประกาศให้ไทยบรรลุเป้าหมายการปล่อยก๊าซเรือนกระจกสุทธิให้เป็นศูนย์ภายในปีพุทธศักราช ๒๕๙๓ (คริสต์ศักราช ๒๐๕๐) เพื่อรับมือกับการค้าระหว่างประเทศและการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ

ลำดับ ๑๓.๑ ส่งเสริมและสนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด อาทิ พลังงานแสงอาทิตย์ในชุมชน และหน่วยงานของรัฐ การใช้ยานยนต์ไฟฟ้าและระบบขนส่งสาธารณะ รวมถึงเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรม

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๒ นโยบาย QUICK BIG WIN ของรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า นายอรรถพล อุภัก์พิบูลย์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ได้แถลงนโยบายสำคัญของกระทรวงพลังงาน ที่ต้องเร่งผลักดันให้สอดคล้องกับนโยบายรัฐบาล ทั้งด้านเศรษฐกิจ การส่งเสริมการลงทุน การผลักดันสังคมคาร์บอนต่ำ และการส่งเสริมบทบาทภาคเอกชนในการลงทุนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานของประเทศ “Quick Big Win” ด้านพลังงาน ดังนี้

๑. การสร้างรายได้ ลดรายจ่ายด้านพลังงานภาคประชาชน

๑.๑ โครงการโซลาร์สูบน้ำเพื่อการเกษตร กว่า ๑,๒๐๐ ระบบ ครอบคลุมพื้นที่กว่า ๗ แสนไร่ทั่วประเทศ คาดว่าจะเกิดเม็ดเงินผ่านการลงทุนกว่า ๑๒,๕๐๐ ล้านบาท ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนได้ ๘๗.๕ เมกะวัตต์ และสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ ๐.๖ ล้านตันต่อปี

๑.๒ โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน เป้าหมายกำลังการผลิต ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ คาดว่าจะสามารถกระตุ้นเศรษฐกิจผ่านการลงทุนได้กว่า ๓๐,๐๐๐ ล้านบาท เกิดการจ้างงานกว่า ๑,๖๐๐ ตำแหน่ง และยังสามารถลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ถึง ๐.๘ ล้านตันต่อปี โดยจะสามารถประกาศรับซื้อไฟฟ้าได้ภายในเดือนพฤศจิกายนที่จะถึงนี้

๑.๓ การลดหย่อนภาษีสำหรับผู้ติดตั้งโซลาร์เซลล์ คาดว่าจะมีผู้เข้าร่วม ๙๐,๐๐๐ ครัวเรือน กระตุ้นเศรษฐกิจผ่านการลงทุน ได้กว่า ๒๐,๒๕๐ ล้านบาท ลดการใช้ไฟฟ้าได้ ๕๘๕ ล้านหน่วยต่อปี และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้ ๒.๘ แสนตันต่อปี

๑.๔ การผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์ลอยน้ำใน ๓ เขื่อนหลักของ กฟผ. ได้แก่ เขื่อนภูมิพล เขื่อนวชิราลงกรณ และเขื่อนศรีนครินทร์ ซึ่งมีต้นทุนต่ำ กำลังการผลิตรวม ๑,๖๓๘ เมกะวัตต์ เกิดการลงทุนกว่า ๕๓,๐๐๐ ล้านบาท และลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ได้กว่า ๐.๘ ล้านตันต่อปี

๒. การพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานระบบพลังงานรองรับภาคอุตสาหกรรม

๒.๑ โครงการสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสะอาดตรง หรือ Direct PPA ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ คาดว่าจะเสนอ กบง. ได้ภายในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๘ เกิดเม็ดเงินลงทุนกระตุ้นเศรษฐกิจกว่า ๖๕,๐๐๐ ล้านบาท ช่วยเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ รองรับอุตสาหกรรมแห่งอนาคต

๒.๒ การพัฒนาระบบไฟฟ้ารองรับอุตสาหกรรมเขตภาคตะวันออก (EEC) คาดว่าจะมีความต้องการใช้ไฟฟ้ากว่า ๘๐๐ เมกะวัตต์ รองรับธุรกิจ Data Center ๑๖ ราย

๒.๓ การเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรมผ่านการปรับเปลี่ยนเครื่องจักร วัสดุอุปกรณ์เพื่อการอนุรักษ์พลังงานผ่านกลไกกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน

๓. การสร้างความยั่งยืนระยะยาวรองรับ Net Zero 2050 ผ่านโครงการต่าง ๆ ข้างต้น รวมทั้งการเร่งจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า หรือแผน PDP ที่จะมีการทบทวนรายละเอียดให้การผลิตไฟฟ้าตอบโจทย์กับเป้าหมาย Net Zero 2050 ผ่านการเพิ่มสัดส่วนพลังงานสะอาดในการผลิตไฟฟ้าให้มากขึ้น นอกจากนี้ ยังมีการเริ่มโครงการพัฒนาการดักจับและกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CCS) โดยคาดว่าจะสามารถเริ่มกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ได้ภายในปี พ.ศ. ๒๕๗๗ และระหว่างปี พ.ศ. ๒๕๗๗ ถึงปี พ.ศ. ๒๖๐๗ (๓๐ ปี) จะสามารถกักเก็บก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ได้ ๖.๔ ล้านตันต่อปี

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๓ รายงานผลการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ ของ ค.ต.ป.พ.น. (รอบ ๖ เดือนหลัง) (เม.ย.๖๘ - ก.ย.๖๘)

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ได้จัดส่งรายงานผลการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลภาคราชการประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๘ ของ ค.ต.ป.พ.น. (รอบ ๖ เดือนหลัง) (เม.ย.๖๘ - ก.ย.๖๘) เสนอ รมว.พ.น. แล้ว เมื่อวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๘ ซึ่ง รมว.พ.น. รับทราบและมีข้อสั่งการให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องนำข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พ.น. ไปพิจารณาดำเนินการต่อไป ทั้งนี้ ฝ่ายเลขานุการฯ ได้จัดทำหนังสือแจ้งหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อทราบและนำข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พ.น. ไปพิจารณาดำเนินการต่อไปแล้ว ซึ่งฝ่ายเลขานุการฯ จะดำเนินการติดตามต่อไป

มติที่ประชุม

รับทราบ

๓.๔ รายงานความคืบหน้าผลการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พ.น. จากการลงพื้นที่ จ.สิงห์บุรี และ จ.อ่างทอง

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบ ว่า จากการติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผลโครงการเชิงพื้นที่ ระหว่างวันที่ ๑๓ - ๑๔ สิงหาคม ๒๕๖๘ ณ จังหวัดชัยนาท จังหวัดสิงห์บุรี และจังหวัดอ่างทอง ซึ่ง ค.ต.ป.พ.น. มีข้อเสนอแนะให้ สฟจ. รับไปพิจารณาดำเนินการ ซึ่ง สฟจ.ชัยนาท ได้รายงานผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะ โดยฝ่ายเลขานุการฯ ได้รายงานให้ที่ประชุมทราบแล้วในคราวการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๕/๒๕๖๘ เมื่อวันที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๘ และต่อมา สฟจ.สิงห์บุรี และ สฟจ. อ่างทอง ได้จัดส่งรายงานความคืบหน้าผลการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พ.น. มาให้ทราบ ดังนี้

๑. ผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะของ สฟจ.สิงห์บุรี

ข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พ.น.	ผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะ
๑. ประสานขอความอนุเคราะห์ไปยังกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.) เพื่อมอบหมายเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องเข้ามาตรวจสอบและปรับปรุงแก้ไข ระบบสูบน้ำด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ ซึ่งได้รับการสนับสนุนจากกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๕๓ ซึ่งไม่สามารถใช้งานได้ ในปัจจุบัน จำนวน ๑ ระบบ และระบบอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์แบบเรือนกระจก ขนาด ๖.๐๐ x ๘.๒๐ เมตร จำนวน ๒ ระบบ (งบพัฒนากลุ่มจังหวัดภาคกลางตอนบน ๒) พบการไม่ตอบสนองของระบบเซนเซอร์ ส่งผลให้การทำงานของพัดลมดูดอากาศไม่สามารถใช้งานได้ตามปกติ เพื่อให้ทราบสาเหตุของปัญหา และแนวทางการแก้ไขให้สามารถกลับมาใช้งานตามปกติ หรือดำเนินการตามควรแก่กรณี	๑. สฟจ.สิงห์บุรี ได้มีหนังสือถึง พพ. เพื่อขอให้มอบหมายเจ้าหน้าที่ผู้เกี่ยวข้องเข้ามาตรวจสอบและปรับปรุงแก้ไขระบบสูบน้ำด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ซึ่งได้รับการสนับสนุนจาก พพ. ตั้งแต่ปี พ.ศ. ๒๕๕๓ ที่ไม่สามารถใช้งานได้ในปัจจุบัน และระบบอบแห้งพลังงานแสงอาทิตย์แบบเรือนกระจก ขนาด ๖.๐๐ x ๘.๒๐ เมตร จำนวน ๒ ระบบ (งบพัฒนากลุ่มจังหวัดภาคกลางตอนบน ๒) พบการไม่ตอบสนองของระบบเซนเซอร์ ซึ่งไม่สามารถสั่งการให้พัดลมดูดอากาศทำงานได้เป็นปกติเพื่อให้ทราบสาเหตุของปัญหา และแนวทางการแก้ไขให้สามารถกลับมาใช้งานตามปกติหรือดำเนินการตามควรแก่กรณีเรียบร้อยแล้ว
๒. ประสานขอความอนุเคราะห์ไปยังการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) จังหวัดสิงห์บุรี เพื่อให้จัดส่งเจ้าหน้าที่เข้าร่วมตรวจสอบปัญหาระบบไฟฟ้าของระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด ๒๕ กิโลวัตต์ จำนวน ๑ ระบบ (งบพัฒนากลุ่มจังหวัดภาคกลางตอนบน ๒) พบการตัด-ต่อสัญญาณการจ่ายไฟที่ผิดปกติส่งผลให้มีการหยุดปล่อยกระแสไฟฟ้าให้กับปั๊มน้ำทุก ๆ ๕ นาที ส่งผลต่อเนื่องไปถึงฟุตวาล์วบริเวณจุดดูดน้ำเกิดการชำรุดเสียหายบ่อยครั้ง	๒. เมื่อวันที่ ๒๗ สิงหาคม ๒๕๖๘ สฟจ.สิงห์บุรี ร่วมกับ กฟภ. สิงห์บุรี ได้ลงพื้นที่ ณ โครงการฟาร์มตัวอย่างในสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ พระบรมราชชนนีพันปีหลวง หนองลาด ตำบลท่าข้าม อำเภอกำแพงแสน จังหวัดสิงห์บุรี เพื่อตรวจสอบระบบไฟฟ้าของระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด ๒๕ กิโลวัตต์ จำนวน ๑ ระบบ (งบพัฒนากลุ่มจังหวัดภาคกลางตอนบน ๒) ตรวจพบอุปกรณ์ป้องกันไฟฟ้าไหลย้อนชำรุดเสียหาย ๑ ตัว และตรวจวัดกระแสไฟฟ้าขณะที่ระบบ ตัด-ต่อ การจ่ายไฟ พบว่าในช่วงที่ระบบตัดการจ่ายไฟจะไม่มีกระแสไหลในระบบ ทุก ๆ ๕ นาที เป็นผลต่อเนื่องทำให้ฟุตวาล์วบริเวณจุดดูดน้ำเกิดการชำรุดเสียหายบ่อยครั้ง ปัจจุบันอยู่ระหว่าง กฟภ. สิงห์บุรี ทำการวิเคราะห์ถึงสาเหตุของปัญหาดังกล่าวอย่างละเอียด ซึ่งผลการ

ข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน.	ผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะ
	วิเคราะห์เป็นประการใด จะได้แจ้งให้ทราบในโอกาสต่อไป สำหรับฟุตวาล์วบริเวณจุดดูดน้ำ (วาล์วดูดน้ำที่ให้แก้ไข ในส่วนของซีลกันน้ำซึม) สพจ.สิงห์บุรี ได้ติดต่อประสานงานกับช่างในพื้นที่ จังหวัดสิงห์บุรี ที่มีอาชีพรับซ่อมอุปกรณ์ดังกล่าว และได้รับคำแนะนำว่า หากจะดำเนินการซ่อมแซม จำเป็นต้องนำส่งโรงกลึงเพื่อแยกชิ้นส่วน ก่อนที่จะทำการเปลี่ยนและอัดซีลกันน้ำซึมชิ้นใหม่เข้าไป นอกจากนี้ได้ติดต่อโรงกลึง ในเขตพื้นที่พบว่าราคาซ่อมสูงกว่าการซื้ออุปกรณ์วาล์วดูดน้ำชุดใหม่ทดแทน ทั้งนี้ สพจ.สิงห์บุรีได้แจ้งให้ผู้จัดการโครงการฟาร์มตัวอย่างฯ ทราบในเบื้องต้นแล้ว

๒. ผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะของ สพจ.อ่างทอง

ข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน.	ผลการดำเนินการตามข้อเสนอแนะ
ค.ต.ป.พน. มีข้อเสนอแนะให้ สพจ.อ่างทอง หาแนวทางการโอนครุภัณฑ์ “ระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด ๓ กิโลวัตต์” ที่เกิดจากการดำเนินโครงการพัฒนากลุ่มจังหวัดภาคกลางตอนบน ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๕๙ และ พ.ศ. ๒๕๖๐ จำนวน ๒๑ ระบบ เพื่อให้บำรุงรักษาได้อย่างต่อเนื่อง	สพจ.อ่างทอง ได้ประสานกลุ่มยุทธศาสตร์และข้อมูลเพื่อการพัฒนาจังหวัด สำนักงานจังหวัดอ่างทอง และดำเนินการตามขั้นตอนของจังหวัดแล้ว ปัจจุบันอยู่ระหว่างการโอนครุภัณฑ์ระบบสูบน้ำพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาด ๓ กิโลวัตต์ จำนวน ๑ ระบบ จากจังหวัดให้กับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น (อปท.) ที่มีครุภัณฑ์ดังกล่าวอยู่ในพื้นที่ เพื่อใช้เป็นแนวทางในการดำเนินการโอนครุภัณฑ์ฯ ในส่วนที่เหลือต่อไป

มติที่ประชุม

รับทราบ และมอบหมายให้ฝ่ายเลขานุการฯ ติดตามรายงานความคืบหน้าผลการดำเนินงานตามข้อเสนอแนะของ ค.ต.ป.พน. ของโครงการในพื้นที่อื่น ๆ ต่อไป

๓.๕ งบประมาณที่ได้รับการจัดสรร ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ในส่วนของ ค.ต.ป.พน.

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ รายงานให้ที่ประชุมทราบว่า ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ งบประมาณในส่วนของ ค.ต.ป.พน. ที่ได้รับการจัดสรร มีรายละเอียด ดังนี้

รายการ	งบประมาณ ที่ได้รับจัดสรร (บาท)	หมายเหตุ
๑. งบดำเนินงาน ค.ต.ป.พ.น.	๔๑๓,๐๐๐	
๑.๑ ค่าตอบแทน	๓๙๗,๐๐๐	เบี้ยประชุม
๑.๒ ค่าใช้สอย	๑๖,๐๐๐	
๒. งบรายจ่ายอื่น โครงการตรวจสอบและ ประเมินผลภาคราชการของคณะกรรมการ ตรวจสอบและประเมินผลประจำกระทรวง พลังงาน	๕๘๕,๕๐๐	ตัวชี้วัดโครงการ : ข้อเสนอแนะจากการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลตาม ประเด็น/โครงการ ของ ค.ต.ป.พ.น. ที่ได้รับการตอบสนองจากหน่วยงาน ที่เกี่ยวข้องในสังกัด พ.น. เพื่อนำไปสู่ การปรับปรุงการดำเนินงาน (Act) ในกิจกรรม/โครงการต่าง ๆ อย่าง ครบถ้วน
รวมทั้งสิ้น	๙๙๘,๕๐๐	

มติที่ประชุม

รับทราบ โดยขอให้การใช้จ่ายงบประมาณเป็นไปอย่างถูกต้องตามระเบียบราชการ

ระเบียบวาระที่ ๔ เรื่องเพื่อพิจารณา

๔.๑ การปรับปรุงร่างแผนปฏิบัติงานของ ค.ต.ป.พ.น. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ นำเรียนที่ประชุมเพื่อโปรดพิจารณาปรับปรุงร่างแผนปฏิบัติงานของ ค.ต.ป.พ.น. ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ โดยเสนอให้มีการประชุมเพิ่มเติมเป็นครั้งที่ ๗ ของปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ในช่วงเดือนกันยายน ๒๕๖๙ (จากเดิมในแผนปฏิบัติงานซึ่ง ค.ต.ป.พ.น. ได้เห็นชอบแล้วในคราวการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๕/๒๕๖๘ มีการประชุมเพียง ๖ ครั้ง โดยไม่มีการประชุมในเดือนกันยายน) เพื่อให้มีการประชุมสรุปภาพรวม และพิจารณาร่างรายงาน ค.ต.ป.พ.น. รอบ ๖ เดือนหลัง (เม.ย. - ก.ย. ๒๕๖๙) ร่วมกัน ทั้งนี้ การปรับปรุงดังกล่าว สอดคล้องกับงบประมาณที่ได้รับจัดสรรในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ (ตามวาระที่ ๓.๕) ซึ่งฝ่ายเลขานุการฯ จะบริหารจัดการการใช้งบประมาณให้ถูกต้องตามระเบียบราชการ จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา

ที่ประชุมได้ร่วมกันพิจารณาและให้ความเห็น สรุปได้ดังนี้

- ประธานฯ (นายศิริศักดิ์ฯ) เห็นควรให้มีการปรับแผนปฏิบัติงานในส่วนของกิจกรรมการติดตาม ตรวจสอบโครงการเชิงพื้นที่ของหน่วยงานในสังกัด พ.น. ให้สอดคล้องกับนโยบายด้านพลังงานของรัฐบาล และที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย QUICK BIG WIN ของ ร.ม.ว.พ.น. ตามที่ได้รับมอบนโยบายด้วย

/เลขานุการฯ...

- เลขาธิการฯ (นายเพทายฯ) เสนอปรับปรุงกิจกรรมการลงพื้นที่ครั้งที่ ๑ (เดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๘) จากเดิมโซนภาคเหนือ เป็นโซนภาคตะวันออกเฉียงเหนือ เนื่องจากเป็นพื้นที่เป้าหมายตามแผนดำเนินการเร่งด่วน ภายใน ๔ เดือน ตามนโยบาย Quick Big Win ทั้งในส่วนของนโยบายโซลาร์สูบน้ำเพื่อการเกษตร และตัวอย่างของการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์ลอยน้ำในเขื่อนหลักของ กฟผ.

- กรรมการ (นายธวัชชัยฯ) เสนอให้ฝ่ายเลขาธิการฯ ติดตามความคืบหน้าการดำเนินการตามข้อเสนอแนะที่ได้ให้ไว้แก่หน่วยงานในพื้นที่และรายงานให้ ค.ต.ป.พ.น. ทราบต่อไปด้วย นอกจากนี้ ยังเสนอว่า ในการประชุมครั้งนี้ควรพิจารณาแผนการปฏิบัติงาน ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ เพียง ๓ เดือนแรก (พฤศจิกายน ๒๕๖๘ ถึงมกราคม ๒๕๖๙) เนื่องจาก ค.ต.ป.พ.น. ชุดนี้จะครบวาระในวันที่ ๙ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๙

- กรรมการ (นายสมนึกฯ) เสนอว่า กิจกรรมการลงพื้นที่ในปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ไม่ควรเลือกจังหวัดหรือพื้นที่โครงการซ้ำกับปีที่แล้ว หรือหากจะซ้ำก็ต้องเป็นประเด็นที่แตกต่าง เพื่อให้ครอบคลุมประเด็นนโยบายพลังงานและมีความหลากหลายในการติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผลโครงการของหน่วยงานในสังกัดให้มากที่สุด

- กรรมการ (นายวีระศักดิ์ฯ) เสนอให้มีการวางแผนในการลงพื้นที่อย่างเหมาะสม ทั้งการวางแผนเส้นทางและการกำหนดประเด็นที่ชัดเจนในการตรวจติดตามแต่ละพื้นที่หรือแต่ละโครงการ เพื่อประสิทธิภาพในการใช้งบประมาณอย่างคุ้มค่า

- กรรมการ (นายประพนธ์ฯ) เสนอให้เลือกพื้นที่ในการติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผลโครงการที่สอดคล้องกับประเด็นเกี่ยวข้องทั้งในส่วนของกระบวนการระบุเป้าหมายนโยบาย ความเหมาะสมของโครงการ และการประเมินความเสี่ยงด้านต่าง ๆ ในการดำเนินโครงการ

มติที่ประชุม

- เห็นชอบตามที่ฝ่ายเลขาธิการฯ เสนอให้มีการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๗ ของปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ในเดือนกันยายน ๒๕๖๙ เพื่อให้มีการประชุมพิจารณาร่างรายงาน ค.ต.ป.พ.น. รอบ ๖ เดือนหลัง (เม.ย. - ก.ย. ๒๕๖๙) ร่วมกัน

- มอบฝ่ายเลขาธิการฯ ติดตามความคืบหน้าการดำเนินการตามข้อเสนอแนะเชิงพื้นที่ที่ได้ให้ไว้แก่หน่วยงานต่าง ๆ และรายงานในการประชุม ค.ต.ป.พ.น. ด้วย

- มอบฝ่ายเลขาธิการฯ รับความเห็นของที่ประชุมฯ เพื่อให้การจัดทำกำหนดการลงพื้นที่ติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผลโครงการของหน่วยงานในสังกัด พ.น. เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ใช้งบประมาณอย่างคุ้มค่า และสอดคล้องกับประเด็นเกี่ยวข้องทั้งในส่วนของกระบวนการระบุเป้าหมายนโยบาย ความเหมาะสมของโครงการ และการประเมินความเสี่ยงด้านต่าง ๆ

- เห็นชอบให้ปรับปรุงแผนการปฏิบัติงานของ ค.ต.ป.พ.น. ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ตามความเห็นของที่ประชุม และเนื่องจากการจัดทำแผนการปฏิบัติงานแบบมุ่งผลสัมฤทธิ์จึงเห็นชอบให้สามารถปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสมกับสถานการณ์หรือตามนโยบายเร่งด่วน โดยขอให้สอบถามความเห็นจากกรรมการฯ ทุกท่านเพื่อพิจารณาก่อนดำเนินการใด ๆ

ทั้งนี้ ในการประชุมครั้งนี้มีมติเห็นชอบแผนการปฏิบัติงาน ของ ค.ต.ป.พ.น. ปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ เฉพาะช่วงเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๘ ถึงเดือนมกราคม ๒๕๖๙ เพื่อให้สอดคล้องกับวาระการปฏิบัติหน้าที่ตามคำสั่งปัจจุบันของ ค.ต.ป.พ.น. ดังนี้

เดือน	วันที่	การปฏิบัติงาน	สถานที่	หมายเหตุ
พ.ย. ๖๘	เดือน พ.ย. ๖๘ (พ./พญ./ศ.)	ลงพื้นที่ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๑ ๑. ตามแผนงาน/โครงการที่ ค.ต.ป.พ.น. กำหนด ๒. ตามที่ ค.ต.ป. กำหนด เช่น การบริหารสินทรัพย์ ๓. กิจกรรมการลงพื้นที่ให้สอดคล้องกับนโยบาย Quick Big Win ของ ร.มว.พ.น.	พื้นที่ภาค ตะวันออกเฉียงเหนือ	งบรายจ่ายอื่น (๘๐,๐๐๐.-)
ธ.ค. ๖๘	๑๙ ธ.ค. ๖๘ (ศ.)	ประชุม ค.ต.ป.พ.น. ครั้งที่ ๗/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๒) - รับฟังการชี้แจงแนวทางการดำเนินงานแผนงาน/โครงการ ของหน่วยงานในสังกัด พ.น. ที่เป็นผู้รับผิดชอบโครงการ ตามโครงการที่ ค.ต.ป.พ.น. คัดเลือกในการติดตาม ในงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ (ในกรณีที่ ค.ต.ป. ได้ ประชุมชี้แจง หรือแจ้งแนวทางการติดตาม ตรวจสอบ และประเมินผล ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ แล้ว) - รายงานความคืบหน้าการดำเนินการตามข้อเสนอแนะ เชิงพื้นที่ที่ได้ให้ไว้แก่หน่วยงานต่าง ๆ	ห้องประชุม ส.พ.น.	งบดำเนินงาน ค.ต.ป.พ.น. (๕๘,๐๐๐.-)
ม.ค. ๖๙	เดือน ม.ค. ๖๙ (พ./พญ./ศ.)	ลงพื้นที่ติดตาม ตรวจสอบฯ โครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๒ ๑. ตามแผนงาน/โครงการที่ ค.ต.ป.พ.น. กำหนด ๒. ตามที่ ค.ต.ป. กำหนด เช่น การบริหารสินทรัพย์ ๓. กิจกรรมการลงพื้นที่ให้สอดคล้องกับนโยบาย Quick Big Win ของ ร.มว.พ.น.	พื้นที่ภาคเหนือ	งบรายจ่ายอื่น (๘๐,๐๐๐.-)

หมายเหตุ : สามารถปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม ทั้งนี้ ต้องสอบถาม ค.ต.ป.พ.น. เพื่อพิจารณาก่อนทุกครั้ง

๔.๒ ร่างกำหนดการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลเชิงพื้นที่ เดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๘

สาระสำคัญ

ฝ่ายเลขานุการฯ นำเรียนที่ประชุมเพื่อโปรดพิจารณากำหนดวัน สถานที่ และร่างกำหนดการติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลโครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๑ ในเดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๘ โดยกำหนดลงพื้นที่ในเขต ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (สืบเนื่องจากมติที่ประชุมในวาระที่ ๔.๑) ที่เกี่ยวข้องกับนโยบาย Quick Big Win ของ ร.มว.พ.น. เช่น เชื้อนผลิตไฟฟ้า โรงไฟฟ้า และแหล่งปิโตรเลียม

ที่ประชุมได้ร่วมกันพิจารณาและให้ความเห็น สรุปได้ดังนี้

- ประธานฯ (นายศิริศักดิ์ฯ) สอบถามช่วงวันที่ ค.ต.ป.พ.น.ทุกท่านสามารถร่วมลงพื้นที่ได้ซึ่งเบื้องต้น กำหนดเป็นวันพุธที่ ๑๙ ถึงวันศุกร์ที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๘

- เลขานุการฯ (นายเพทยาฯ) เสนอต่อที่ประชุมเพื่อพิจารณาการลงพื้นที่ในจังหวัดขอนแก่น เนื่องจาก มีโครงสร้างพื้นฐานด้านพลังงานทั้งเชื้อเพลิงไฟฟ้าที่เป็นต้นแบบในการผลิตไฟฟ้าจากโซลาร์ลอยน้ำขนาดใหญ่ (เชื่อนอุบลรัตน์) มีโรงไฟฟ้าน้ำพอง และโซนนี้ยังมีพื้นที่การเกษตรซึ่งเป็นพื้นที่เป้าหมายของโครงการโซลาร์สูบน้ำ การเกษตรตามนโยบาย Quick Big Win

- กรรมการ (นายวีระศักดิ์ฯ) เสนอว่า โซนภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีแหล่งก๊าซธรรมชาติสินภู่อ้อมซึ่ง ครอบคลุมพื้นที่จังหวัดขอนแก่นและอุดรธานี มีความเกี่ยวข้องเชื่อมโยงกับการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าน้ำพอง และ สอดคล้องกับประเด็นด้านความมั่นคงทางไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ จึงเสนอให้ลงพื้นที่แหล่งผลิตก๊าซ ธรรมชาติสินภู่อ้อมด้วย

/กรรมการ...

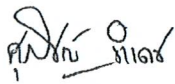
- กรรมการ (นายสมนึกฯ นายประพนธ์ฯ และนายรัชชัยฯ) ให้ความเห็นสนับสนุน พร้อมทั้งเสนอให้เพิ่มเติมการลงพื้นที่ในจังหวัดใกล้เคียงด้วย เช่น กาฬสินธุ์ หนองคาย สกลนคร เป็นต้น โดยขอให้คัดเลือกพื้นที่โครงการฯ และวางแผนเส้นทางอย่างเหมาะสมเพื่อให้ครอบคลุมประเด็นที่เกี่ยวข้องและใช้งบประมาณอย่างมีประสิทธิภาพ

มติที่ประชุม

- เห็นชอบ กำหนดกิจกรรมติดตาม ตรวจสอบและประเมินผลโครงการเชิงพื้นที่ ครั้งที่ ๑ ประจำปีงบประมาณ พ.ศ. ๒๕๖๙ ระหว่างวันที่ ๑๙ – ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๘ ในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ณ จังหวัดขอนแก่น อุตรธานี และหนองคาย

- มอบฝ่ายเลขานุการฯ ปรับปรุงรายละเอียดกำหนดการลงพื้นที่ให้สอดคล้องกับประเด็นนโยบายตามความเห็นที่ประชุมฯ ในวาระที่ ๔.๑ และ ๔.๒ โดยคัดเลือกพื้นที่และวางแผนเส้นทางให้เหมาะสมคุ้มค่าต่อการใช้งบประมาณ และนำเสนอ ค.ต.ป.พ.น. พิจารณาต่อไป

ปิดประชุม เวลา ๑๒.๓๐ น.



(นายสุกวิชัย ชำเดช)
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนปฏิบัติการ
ผู้จัดทำรายงานการประชุม



(นางสาวพัชรา ทศนาชนชัย)
นักวิเคราะห์นโยบายและแผนชำนาญการพิเศษ
ผู้สอบทานรายงานการประชุม



(นายเพทาย หมดธรรม)
กรรมการและเลขานุการ
ผู้ตรวจสอบรายงานการประชุม