

สรุปมติสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ในการประชุมครั้งที่ 3/2567
เมื่อวันพุธที่ 6 มีนาคม 2567 เวลา 09.00 น. ณ ห้องประชุม 521 สศช.

วาระที่	เรื่อง	มติสภา	หมายเหตุ
5.1	(ร่าง) แผนภาพรวมเพื่อการพัฒนาเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2566 – 2570	เห็นชอบในหลักการ ต่อ (ร่าง) แผนภาพรวมเพื่อการพัฒนาเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2566 – 2570 เพื่อเป็นกรอบแนวทางการบูรณาการดำเนินงานของหน่วยงานต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้องในการพัฒนาเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก อย่างไรก็ตาม มีข้อสังเกตและข้อเสนอแนะเพิ่มเติม ดังนี้ 1. แผนภาพรวมเพื่อการพัฒนาเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2566 – 2570 ควรกำหนด assumption และจุดเน้นของการพัฒนาให้ชัดเจนและสอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลง รวมทั้งการประเมินขีดความสามารถในการแข่งขันด้านต่าง ๆ ตลอดจนประเมินคู่แข่ง โอกาส ความท้าทาย และภัยคุกคาม ภายใต้บริบท สถานการณ์ และข้อเท็จจริงที่เปลี่ยนแปลงไปจากการพัฒนาอีอีซีในระยะแรก เพื่อให้แผนภาพรวมฯ มีความชัดเจนมากขึ้น และสามารถขับเคลื่อนการดำเนินงานของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้อย่างมีประสิทธิภาพ 2. ผลการดำเนินงานตามแผนภาพรวมเพื่อการพัฒนาเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2566 - 2570 ควรเพิ่มเติมรายละเอียดให้ชัดเจนมากขึ้น เพื่อให้เห็นถึงสถานการณ์การพัฒนา ความสามารถหลัก (core competencies) เดิมและในอนาคตของอีอีซี และทิศทางที่ควรมุ่งเน้นในระยะต่อไป โดยเฉพาะการมุ่งแก้ไขปัญหา/ข้อจำกัดสำคัญจากการพัฒนาอีอีซีในระยะแรก ผลการดำเนินโครงการสำคัญ อาทิ การลงทุนในอุตสาหกรรมเป้าหมาย โครงการโครงสร้างพื้นฐานหลัก การพัฒนาบุคลากร/แรงงาน โดยระบุสถานการณ์ดำเนินงาน ความสำเร็จ ปัญหาอุปสรรค ข้อจำกัดและแนวทางการแก้ไขปัญหา รวมทั้งความท้าทายที่ผ่านมา	

วาระที่	เรื่อง	มติสภา	หมายเหตุ
		3. ภายใต้แผนภาพรวมฯ ควรเพิ่มเติมรายละเอียดของสถานการณ์และบริบทการเปลี่ยนแปลงที่อีอีซีต้องเผชิญในระยะต่อไป ซึ่งแนวโน้มการพัฒนาทั้งในและต่างประเทศมุ่งเน้นประเด็นด้านทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมที่เข้มข้นมากขึ้น โดยเฉพาะในเรื่องการพัฒนาที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม BCG และการปล่อยก๊าซเรือนกระจก นอกจากนี้ ควรเพิ่มเติมรายละเอียดของแต่ละแนวทางการพัฒนาให้มีความชัดเจนในส่วนของการแก้ปัญหาหรือข้อจำกัดที่สำคัญในช่วงที่ผ่านมา เช่น ด้านกำลังแรงงานด้านปริมาณน้ำต้นทุน เป็นต้น 4. ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมายของแผนภาพรวมเพื่อการพัฒนาเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก พ.ศ. 2566 - 2570 ควรเพิ่มเติมรายละเอียดและพิจารณาความเหมาะสมและความท้าทายของตัวชี้วัดและค่าเป้าหมายที่กำหนดในแต่ละแนวทาง โดยเฉพาะการพิจารณาเพิ่มเติมตัวชี้วัดมูลค่าการลงทุนจริงและมูลค่าการลงทุนรายสาขาอุตสาหกรรมเป้าหมาย การเพิ่มรายละเอียดของตัวชี้วัดจำนวนโรงงานอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นโดยเน้นโรงงานอุตสาหกรรมเป้าหมายที่เข้าสู่ Industry 4.0 การกำหนดค่าเป้าหมายของตัวชี้วัดสัดส่วนรายได้และจำนวนผู้ประกอบการ SME ให้สอดคล้องเป็นไปในทิศทางเดียวกัน การเพิ่มค่าเป้าหมายสัดส่วนปริมาณการผลิตไฟฟ้าพลังงานสะอาดให้ท้าทายมากขึ้น การพิจารณาใช้จำนวน data center หรือ service platform เป็นตัวชี้วัดความครอบคลุมของโครงข่ายโทรคมนาคม 5G การพิจารณาเพิ่มเติมตัวชี้วัดด้านสังคมและคุณภาพชีวิตของประชาชนในพื้นที่ นอกจากนี้ ควรเพิ่มเติมคำอธิบายคำนิยาม แหล่งที่มาของข้อมูล และค่าอ้างอิงพื้นฐาน รวมถึงการอธิบายความสอดคล้องและการสนับสนุนต่อวัตถุประสงค์/เป้าหมายโดยรวมของแผน โดยเฉพาะในการกำหนดตัวชี้วัดมูลค่าการลงทุน/ความตกลงสิทธิประโยชน์ และการพัฒนาทักษะแรงงาน 5. การจัดลำดับความสำคัญโครงการที่ส่งผลต่อการบรรลุเป้าหมายของแผนและโครงการที่มุ่งแก้ปัญหา/ข้อจำกัดสำคัญจากการประเมินผลการดำเนินงานในช่วง 5 ปีแรก โดยเฉพาะในด้านแรงงาน ด้านสาธารณสุข/ความเพียงพอของบุคลากรทางการแพทย์ และด้านการบริหารจัดการน้ำในพื้นที่ รวมทั้งติดตามการดำเนินโครงการโครงสร้างพื้นฐานหลักให้เป็นไปตามแผนและบริหารจัดการความเสี่ยงอย่างเหมาะสม และสนับสนุนบทบาทของสถาบันการศึกษา/สถาบันด้านวิจัยและพัฒนาภาคเอกชนและองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นให้เข้ามาร่วมในการพัฒนามากขึ้น	

วาระที่	เรื่อง	มติสภา	หมายเหตุ
		6. การประชาสัมพันธ์เชิงรุก เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจต่อสาธารณะและนักลงทุนทั้งในประเทศและต่างประเทศ โดยสื่อสารถึงเป้าหมายการพัฒนาในแต่ละระยะ ความสำเร็จของการดำเนินงานที่ผ่านมา โดยเฉพาะในการสร้างมูลค่าเพิ่มให้กับเศรษฐกิจของประเทศ ซึ่งจะช่วยให้การนำ (ร่าง) แผนภาพรวมมาสู่การปฏิบัติสามารถบรรลุเป้าหมายอย่างเป็นรูปธรรม ได้รับการสนับสนุนจากภาคส่วนต่าง ๆ และส่งผลให้การขับเคลื่อนการพัฒนาพื้นที่อีอีซีเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและต่อเนื่อง เพื่อสร้างความเชื่อมั่นให้กับนักลงทุน	
5.2	โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และ กรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า (โครงการ TIEC) ระยะที่ 3.1 (ภายใต้โครงการ TIEC ระยะที่ 3) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย	1. เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และ กรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า (โครงการ TIEC) ระยะที่ 3.1 ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรอบวงเงินลงทุน 38,500.0 ล้านบาท ซึ่งเป็นส่วนหนึ่งของโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และ กรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า กรอบวงเงินลงทุน 94,040.0 ล้านบาท ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 14 กรกฎาคม 2558 เพื่อปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และ กรุงเทพมหานคร ในการรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกรายพื้นที่ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 – 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 และการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 วันที่ 22 มิถุนายน 2565 และวันที่ 9 มีนาคม 2566 รวมทั้งเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้าให้สามารถส่งพลังงานไฟฟ้าไปยังภาคกลางและเขตนครหลวง ซึ่งเป็นศูนย์กลางความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศในปัจจุบันได้อย่างมีประสิทธิภาพ 2. สำหรับการดำเนินโครงการในส่วนที่เหลือภายใต้โครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และ กรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 ได้แก่ การก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้า 500 kV อุบลราชธานี 3 - นครราชสีมา 3 วงจรคู่ ระยะทางประมาณ 355 กิโลเมตร ซึ่งมีกรอบวงเงินคงเหลือตามมติคณะรัฐมนตรีประมาณ 16,850.0 ล้านบาท เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาดำเนินการตามหลักการตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่	

วาระที่	เรื่อง	มติสภา	หมายเหตุ
		14 กรกฎาคม 2558 โดยพิจารณาปรับแผนการลงทุนให้เป็นปัจจุบันให้สอดคล้องกับปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร และการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ เพื่อนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาอนุมัติ และนำเสนอกระทรวงพลังงานเพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบพร้อมทั้งรายงานให้สำนักงานฯ และคณะรัฐมนตรีทราบ ทั้งนี้ กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงในสาระสำคัญของโครงการปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าบริเวณภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคเหนือตอนล่าง ภาคกลาง และกรุงเทพมหานคร เพื่อเสริมความมั่นคงระบบไฟฟ้า อาทิ กรอบวงเงินลงทุนเพิ่มขึ้น เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเสนอโครงการให้คณะรัฐมนตรีพิจารณาตามขั้นตอน 3. ทั้งนี้ ปัจจุบันภาครัฐมีนโยบายและเปิดรับการซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกและการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับกระทรวงพลังงานอยู่ระหว่างจัดทำแผนพลังงานชาติ ซึ่งรวมถึงแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (PDP) และแผนพัฒนาพลังงานทดแทนของประเทศ (AEDP) ฉบับใหม่ ที่ให้ความสำคัญกับการเพิ่มสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก เพื่อให้บรรลุเป้าหมายของประเทศตามข้อตกลงของการประชุมรัฐภาคีกรอบอนุสัญญาสหประชาชาติว่าด้วยการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ ครั้งที่ 28 (COP 28) ดังนั้นเมื่อแผนดังกล่าวมีความชัดเจนแล้ว เห็นควรมอบหมายให้กระทรวงพลังงานและการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเร่งศึกษาแนวทางการลงทุนพัฒนาศักยภาพของระบบส่งไฟฟ้าของประเทศในระยะต่อไปเพื่อให้สามารถลงทุนพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าให้มีศักยภาพรองรับปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก และการรับซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศที่จะเข้าสู่ระบบไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาต่อไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ 4. นอกจากนี้ เห็นควรให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเร่งดำเนินการจัดทำข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code) และปรับปรุงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จ รวมถึงพิจารณากำหนดอัตราค่าบริการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Wheeling Charge) ที่สะท้อนถึงต้นทุนที่แท้จริง โดยคำนึงถึงผลตอบแทนที่เหมาะสม	

วาระที่	เรื่อง	มติสภา	หมายเหตุ
		ของการลงทุนในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และไม่เป็นภาระแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าส่วนรวม เพื่อเป็นหลักเกณฑ์และแนวทางในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับโครงข่ายไฟฟ้าของ 3 การไฟฟ้า (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) ซึ่งจะมีส่วนสำคัญในการรองรับทิศทางตลาดพลังงานที่เอกชนและประชาชนหันมาผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกใช้เอง รวมถึงซื้อ/ขายไฟฟ้าโดยตรงกับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกที่เพิ่มสูงขึ้น ตลอดจนดึงดูดให้บริษัทอุตสาหกรรมต่างชาติเข้ามาลงทุนในประเทศไทยได้มากขึ้นต่อไป	
6.1	ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศไตรมาสที่สี่ของปี 2566 ทั้งปี 2566 และแนวโน้มปี 2567	ที่ประชุมรับทราบ	

หมายเหตุ : วาระที่ 5 เป็นเรื่องเพื่อพิจารณา
วาระที่ 6 เป็นเรื่องเพื่อทราบ