

คำชี้แจงประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
1.	ข้อ 6	หากพื้นที่ใดมีผู้ผ่านการพิจารณาคัดเลือกไม่เต็มเป้าหมาย จะมีการโยกเป้าหมายไปรวมกับพื้นที่อื่นหรือไม่	กกพ. ได้แก้ไขเพิ่มเติมเงื่อนไขดังกล่าวในข้อ 25 ของประกาศฯ ตามมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงานวันที่ 2 สิงหาคม 2560 โดยได้ออกเป็นประกาศฉบับที่ 2 เมื่อวันที่ 31 สิงหาคม 2560 แล้ว
2.	ข้อ 6	กำหนดวัน SCOD สามารถระบุเป็นช่วงเวลาได้หรือไม่	กำหนดวัน SCOD ต้องระบุเป็น วันที่ เดือน และปี ให้ชัดเจน
3.	ข้อ 6	กรณีก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จก่อนวัน SCOD สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ก่อนวัน SCOD หรือไม่	สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบก่อนวัน SCOD ได้ แต่ต้องไม่ก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563 และคำนึงถึงความพร้อมของระบบส่ง
4.	ข้อ 7	สามารถเสนออัตราส่วนลด 100% หรือเกิน 100% ได้หรือไม่ และจะมีบทปรับกรณีจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบต่ำกว่า 98% หรือบทปรับอื่น อย่างไร	- อัตราส่วนลดสูงสุดที่เสนอต้องต่ำกว่า 100% - บทปรับเป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 32(1)(ก)3) และข้อ 51
5.	ข้อ 11	หาก Zone ที่จะเชื่อมต้อมีศักยภาพ 16 MW โดยโครงการที่เสนอ (ชีวมวล) ได้ออกแบบและจัดหาเครื่องจักรกำลังการผลิตติดตั้งไว้ 35 MW ซึ่งต้องมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่ต่ำกว่า 17.5 MW (ตามเงื่อนไข 2 เท่า) ดังนั้น จึงทำให้ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขายมากกว่าศักยภาพระบบไฟฟ้าที่ประกาศไว้ จะขัดแย้งกันหรือไม่	ตามประกาศฯ ข้อ 25 และข้อ 27 กรณีดังกล่าวหากยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายและกำลังผลิตติดตั้ง (ในแบบคำเสนอขอขายไฟฟ้า) จะได้รับการคัดเลือกที่ 16 MW ตามศักยภาพระบบไฟฟ้า แต่ทั้งนี้ กำลังการผลิตติดตั้งจะต้องถูกปรับลดให้ไม่เกิน 2 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายด้วย กล่าวคือ ต้องไม่เกิน 32 MW
6.	ข้อ 11	หากยื่นข้อเสนอจะใช้เชื้อเพลิงชีวมวลและพลังงานแสงอาทิตย์ผสมผสานกัน โดยเสนอขาย 15 MW - เครื่องจักรโรงไฟฟ้าชีวมวลมีกำลังผลิตติดตั้ง 30 MW (ไม่เกิน 2 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย) - แสงอาทิตย์มีกำลังผลิตติดตั้ง 20 MW รวมกำลังผลิตติดตั้ง 50 MW การยื่นข้อเสนอดังกล่าวถูกต้องตามประกาศฯ หรือไม่	ถูกต้อง

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
7.	ข้อ 12	โครงการ SPP Hybrid Firm เป็นโครงการที่ได้รับการยกเว้นการใช้บังคับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวม ภายใต้คำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ ที่ 4/2559 เรื่อง การยกเว้นการใช้บังคับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวมสำหรับการประกอบกิจการบางประเภท หรือไม่	โครงการ SPP Hybrid Firm อยู่ในบัญชีแนบท้าย 2 (โครงการข้อ 5.1) ตามประกาศคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เรื่อง หลักเกณฑ์และรายละเอียดของโครงการหรือกิจการที่ได้รับการยกเว้นการใช้บังคับกฎกระทรวงให้ใช้บังคับผังเมืองรวม สำหรับการประกอบกิจการบางประเภท ตามคำสั่งหัวหน้าคณะรักษาความสงบแห่งชาติ ที่ 4/2559 ลงวันที่ 20 มกราคม พ.ศ. 2559
8.	ข้อ 13	หากยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งผลตรวจสอบแล้ว สามารถเปลี่ยนแปลงข้อมูลจากที่ได้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยง เพื่อยื่นในแบบคำเสนอขอขายไฟฟ้ากับสำนักงาน กกพ. ได้หรือไม่ เช่น - ลด/เพิ่ม สัดส่วนขนาดกำลังผลิตติดตั้ง - เปลี่ยนแปลงประเภทพลังงานหมุนเวียน	- เปลี่ยนสัดส่วนได้แต่ขนาดกำลังผลิตติดตั้งของแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียนต้องไม่เกินกว่าที่ได้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยง - ไม่สามารถเปลี่ยนแปลงประเภทพลังงานหมุนเวียนได้
9.	ข้อ 22(1)	ขอทราบประเภทของพืชพลังงาน และอ้อยถือว่าเป็นพืชพลังงาน หรือไม่	กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์ ได้ให้คำจำกัดความ “พืชพลังงาน” ไว้ ดังนี้ “พืชพลังงาน” หมายถึง พืชที่แปรรูปผลผลิตมาเป็นพลังงานได้ซึ่งมักมีคุณสมบัติพิเศษ ได้แก่ เติบโตง่ายและให้ผลผลิตในระยะเวลาสั้น ใช้เป็นแหล่งพลังงานหมุนเวียนได้อย่างยั่งยืนโดยแปรรูปเป็นพลังงานชีวภาพต่างๆ โดยพืชพลังงาน แบ่งเป็น 2 ประเภท คือ (1) พืชที่ไม่เป็นพืชอาหาร (Non-food crop) เช่น ไม้ยูคาลิปตัส ไม้กระถิน หญ้าเนเปียร์ สับปะรด เป็นต้น (2) พืชพลังงานที่เป็นพืชอาหาร (Food crop) เช่น อ้อย มันสำปะหลัง ข้าวโพด ปาล์มน้ำมัน เป็นต้น
10.	ข้อ 22(1)	ขอให้ช่วยชี้แจงความพร้อมด้านเชื้อเพลิงกรณีชีวมวล (ก) แผนการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอตลอดอายุโครงการ	(ก) แผนการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอตลอดอายุโครงการ ซึ่งสอดคล้องกับประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จะผลิตต่อปี หมายถึง เชื้อเพลิงชีวมวลทั้ง 100% ที่ใช้สำหรับโครงการที่เสนอขายไฟฟ้า แบ่งเป็น

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
		(ข) เอกสารแสดงแหล่งที่มาของเชื้อเพลิง (ค) แผนการปลูกพืชพลังงาน 20% คือส่วนที่มากกว่า 80% <u>มิใช่ส่วนที่มากกว่า 100% - 120% หรือไม่</u>	(1) 80% ที่ต้องแสดงแหล่งที่มาของเชื้อเพลิง ตามข้อ 22(1)(ข) (2) 20% เป็นแผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม ตามข้อ 22(1)(ค) (ข) เอกสารแสดงแหล่งที่มาของเชื้อเพลิง หมายถึง เอกสารแสดงแหล่งที่มาของเชื้อเพลิงชีวมวล 80% (ค) ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนบางประเภท (แผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม) หมายถึง แผนการปลูกพืชพลังงาน 20% (<u>มิใช่ส่วนที่มากกว่า 100% - 120%</u>)
11.	ข้อ 22(1)	สามารถแสดงแผนการจัดการเชื้อเพลิงได้มากกว่าประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จะผลิตต่อปี (มากกว่า 100%) และแผนการปลูกพืชพลังงานมากกว่า 20% ได้หรือไม่	ได้ เนื่องจากเพียงพอตลอดอายุโครงการ
12.	ข้อ 22(1)	กรณีใช้กากอ้อยเป็นเชื้อเพลิง สามารถพิจารณาว่า เป็นเจ้าของเชื้อเพลิงเอง หรือจัดหาเชื้อเพลิงมาจากบุคคลอื่น	กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและโรงงานน้ำตาลเป็นนิติบุคคลเดียวกัน ถือว่าเป็นเจ้าของเชื้อเพลิงเอง (เชื้อเพลิง By product จากกระบวนการผลิต) ตามข้อ 22(1)(ข) 1) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและโรงงานน้ำตาล ไม่ได้เป็นนิติบุคคลเดียวกัน ถือว่าจัดหาเชื้อเพลิงมาจากบุคคลอื่น ตามข้อ 22(1)(ข) 2)
13.	ข้อ 22(1)	แผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม เช่น การปลูกพืชพลังงาน ไม้โตเร็ว เป็นต้น ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของปริมาณเชื้อเพลิงชีวมวล/ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) ที่ใช้ทั้งหมดสำหรับโรงไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 20 เป็นส่วนเพิ่มเติมจากเดิม (Additional) หรือไม่	สัดส่วนร้อยละ 20 ของปริมาณเชื้อเพลิงชีวมวล/ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) ที่ใช้ทั้งหมดสำหรับโรงไฟฟ้า เช่น กรณีโรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงชีวมวล 100 ตัน 80 ตัน เป็นการจัดหาเชื้อเพลิงตามแหล่งที่มาตามข้อ 22(1)(ข) 20 ตัน เป็นการจัดหาตามแผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติมตามข้อ 22(1)(ค)

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
14.	ข้อ 22(1)	แผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม ในกรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ได้ปลูกพืชเอง ให้จัดส่งบันทึกข้อตกลงระหว่างผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับบุคคลหรือนิติบุคคลที่ดำเนินการปลูกพืชเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับโครงการ บันทึกข้อตกลงดังกล่าว ต้องมีเอกสารประกอบสัญญา เช่น สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประชาชน ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา สำเนาหนังสือมอบอำนาจ เช่นเดียวกับที่กำหนดกรณีสำเนาสัญญาหรือบันทึกข้อตกลงซื้อขายเชื้อเพลิง 10 ปี หรือไม่	ไม่จำเป็นต้องมี
15.	ข้อ 22(1)	กรณีโครงการที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง สามารถใช้ RDF เป็นเชื้อเพลิงเสริมเพื่อผลิตไฟฟ้าร่วมด้วยได้ - ข้อกำหนดสัดส่วน RDF และชีวมวล - แผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติมร้อยละ 20 จะคิดจากส่วนของชีวมวลเท่านั้นหรือไม่	ไม่มีข้อกำหนดสัดส่วน RDF และชีวมวล แผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติมร้อยละ 20 จะคิดจากส่วนของชีวมวล ตัวอย่างเช่น ถ้าปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย 20 MW โดยใช้ RDF 19 MW และชีวมวล 1 MW แผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติมร้อยละ 20 จะคิดจากส่วนของชีวมวล 1 MW
16.	ข้อ 22 (4)	“ทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 2 ล้านบาท ต่อ 1 MW ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วขั้นต่ำตามหลักเกณฑ์ของกระทรวงพาณิชย์ และครอบคลุมทุกโครงการที่เสนอในนามนิติบุคคลเดียวกัน” การคำนวณทุนทรัพย์ดังกล่าวพิจารณาเฉพาะโครงการที่ยื่นตามประกาศฯ นี้แต่ไม่รวมโครงการที่ดำเนินการไปแล้วตามประกาศอื่น ใช่หรือไม่	ใช่
17.	ข้อ 22(4)	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กทุกรายต้องรับเงินสนับสนุนจากสถาบันการเงิน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของประมาณการมูลค่าโครงการ หรือไม่	ใช่ เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 22(4)(ค)

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
18.	ข้อ 22(4)	1 โครงการ สามารถใช้หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากสถาบันการเงินตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น จำนวนมากกว่า 1 แห่ง (ซึ่งรวมจำนวนเงินที่ทุกแห่งให้การสนับสนุนแล้วไม่น้อยกว่าร้อยละ 50) ได้หรือไม่	ได้
19.	ข้อ 22	ประกาศฯ ข้อ 22 (2) (ข) กำหนดว่า “ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมีหนังสือยืนยันจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องว่าที่ดินที่ตั้งโครงการเป็นที่ดินที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้โดยไม่ขัดต่อกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง” แต่ข้อ 12 กำหนดว่า “ที่ตั้งโครงการต้องไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎหมายว่าด้วยโรงงาน กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน กฎหมายว่าด้วยที่ราชพัสดุ รวมถึงมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามในการขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550” นอกจากหนังสือยืนยันตามข้อ 22 (2) (ข) แล้ว ต้องมีหนังสือยืนยันตามข้อ 12 หรือไม่	ข้อ 12 เป็นข้อกำหนดสำคัญที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นฝ่ายจะต้องพิจารณาข้อกำหนดกฎหมายต่างๆ ที่เกี่ยวข้องตั้งแต่เริ่มแรก โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องรับรองและยอมรับข้อกำหนดดังกล่าว รวมทั้งรับรองว่าโครงการที่เสนอมีความสมบูรณ์และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามประกาศฯ ในแบบคำเสนอขอขายไฟฟ้า (ส่วนที่ 5 การรับรองของผู้ยื่นคำขอ) หนังสือยืนยันตามข้อ 22 (2) (ข) เป็นเอกสารยืนยันความพร้อมด้านที่ดินในชั้นการพิจารณาคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค
20.	ข้อ 22	กรณีบริษัทได้รับหนังสือยืนยันจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องว่าที่ดินที่ตั้งโครงการเป็นที่ดินที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้โดยไม่ขัดต่อกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง ในช่วงเดือนกรกฎาคม 2560 บริษัทยังคงสามารถนำหนังสือดังกล่าวมาใช้เป็นเอกสารยื่นเสนอขายไฟฟ้า ได้หรือไม่	ประกาศฯ ไม่ได้มีกำหนดระยะเวลาของเอกสารไว้

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
21.	ข้อ 30	การเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าในช่วง Off-Peak ต้องไม่เกิน 1.02 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak แต่ไม่ได้กำหนดปริมาณไม่ต่ำกว่ากี่เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ดังนั้น ในช่วง Off-Peak ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กสามารถงดจ่ายพลังงานไฟฟ้าในช่วง Off-Peak ที่เป็นช่วงกลางคืนได้หรือไม่	ได้
22.	ข้อ 32	ในช่วง Peak - หากผลิตไฟฟ้าไม่เกิน 1.02 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา จะได้รับ FIT_F หรือไม่ - กรณีจ่ายไฟฟ้าต่ำกว่า 0.98 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา มีบทปรับอย่างไร	- เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 32(1)(ก) 2) - บทปรับเป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 32(1)(ก) 3)
23.	ข้อ 32	ในช่วง Off-Peak หากผลิตไฟฟ้าต่ำกว่า 65% ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา จะมีบทปรับ หรือไม่	ไม่มี
24.	ข้อ 33	กรณีเกิดปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าทำให้ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้าจะได้รับทั้งค่าไฟฟ้าในส่วนคงที่และผันแปร หรือไม่	เป็นไปตามประกาศฯ ข้อ 33
25.	ข้อ 34	ขอทราบวิธีการกำหนดการหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า	กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า(Operation Code) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ฉบับกรกฎาคม 2560 ซึ่ง กฟผ. ได้ออกประกาศตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม 2560
26.	ข้อ 38	ต้องจัดทำรายงาน EIA ให้แล้วเสร็จก่อนจึงจะสามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ ใช่หรือไม่ และหากใช่เมื่อได้รับประกาศให้เป็นผู้มีสิทธิทำสัญญาฯ แล้ว จึงจะมีการลงนามในสัญญาหรือเอกสารอื่นใดเป็นการเบื้องต้นก่อนหรือไม่ เพื่อจะได้นำเอกสารดังกล่าวไปใช้ในการจัดทำ EIA ต่อไป	ผู้ที่ได้รับคัดเลือกต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใน 2 ปี นับถัดจากวันที่ กกฟ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก (ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2562) โดยต้องนำรายงาน EIA มาแสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ ก่อนวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีที่ยังไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ที่ได้รับคัดเลือกก็สามารถจัดทำรายงาน EIA เสนอต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม (สผ.) พิจารณาได้

ลำดับ	ประกาศฯ	ประเด็นคำถาม	ข้อชี้แจง
27.	ข้อ 38(1)	ร่างต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	กฟผ. อยู่ระหว่างจัดทำแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโครงการ SPP Hybrid Firm ภายใต้กรอบหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าตามประกาศฯ และเสนอต่อ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในข้อ 19 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560
28.	ข้อ 38(1)	ภายหลังที่ได้รับการคัดเลือก สามารถเจรจาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้หรือไม่ หรือต้องลงนามตามต้นแบบสัญญาฯ	ต้องลงนามตามต้นแบบสัญญาฯ ตามเงื่อนไขข้อ 19 ของระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 ที่กำหนดไว้ว่า “ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผ่านการคัดเลือกทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ กฟผ. กำหนด โดยความเห็นชอบของ กกพ.”
29.	ข้อ 46	กรณีไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตามกำหนดวัน SCOD โดยให้ กฟผ. จะคิดค่าปรับในอัตราร้อยละ 1.11 ของวงเงินหลักประกันสัญญาต่อวัน การคิดค่าปรับจะคิดโดยหักจากหลักประกันสัญญาหรือชำระเงินสด	ประเด็นนี้เป็นเรื่องการปฏิบัติของคู่สัญญา ทั้งนี้ โครงการของ SPP ที่ผ่านมา กรณีวางหลักประกันในรูปแบบหนังสือค้ำประกันของธนาคาร SPP จะชำระเงินสดให้ กฟผ. และ กฟผ. จะคืนหนังสือค้ำประกันเต็มจำนวนให้
30.	ข้อ 53	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เกี่ยวข้องอย่างไรกับการยื่นเสนอขอขายไฟฟ้า	ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า กำหนดขึ้นตามมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 เงื่อนไขในหมวด 3 (การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง) ตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560
31.	อื่นๆ	กรณีผู้ได้รับการคัดเลือกไม่สามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ จะให้สิทธิผู้ยื่นเสนอขายไฟฟ้าที่เสนอราคาต่ำกว่าในลำดับต่อไป หรือไม่	ไม่ได้