แนวทางการปรับปรุงกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า
ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

สารนิพนธ์

ของ

อภิรัฐ อารี

เสนอต่อบัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของการศึกษา
ตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการทางวิศวกรรม
พฤษภาคม 2558

แนวทางการปรับปรุงกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า
ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

สารนิพนธ์

ของ

อภิรัฐ อารี

เสนอต่อบัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของการศึกษา
ตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการทางวิศวกรรม
พฤษภาคม 2558

ลิขสิทธิ์เป็นของมหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ

แนวทางการปรับปรุงกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า
ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

บทคัดย่อ

ของ

อภิรัฐ อารี

เสนอต่อบัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ เพื่อเป็นส่วนหนึ่งของการศึกษา
ตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการทางวิศวกรรม
พฤษภาคม 2558

อภิรัฐ อารี. (2558). *แนวทางการปรับปรุงกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ไทย.* สารนิพนธ์ วศ.ม. (การจัดการทางวิศวกรรม). กรุงเทพฯ: บัณฑิตวิทยาลัย มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ. คณะกรรมการควบคุม: ผู้ช่วยศาสตราจารย์.ดร. ปฐมทัศน์ จิระเดชะ

การเปิดโอกาสให้ผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เข้ามามีบทบาทเป็นส่วนหนึ่งในการบรรเทาภาระในการลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าจากภาครัฐเป็นอีกแนวทางหนึ่งที่จะช่วยเพิ่มความมั่นคงของระบบพลังงานภายในประเทศ ซึ่งผู้ประกอบการควรทราบรายละเอียดในเรื่องใบอนุญาตต่างๆที่ต้องยื่นขอ ขั้นตอนการพิจารณาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และรายละเอียดอื่นๆที่เกี่ยวข้อง งานวิจัยนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการพัฒนาปรับปรุงแนวทางการอนุญาตให้มีความเหมาะสมกับผู้ที่สนใจลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ทราบถึงขั้นตอนการดำเนินงานต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการขอรับใบอนุญาตต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เก็บข้อมูลโดยการสัมภาษณ์ ไปยัง ผู้มีอำนาจในการดำเนินการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวนทั้งหมด 19 คน และวิเคราะห์ผลการสัมภาษณ์ตาม รูปแบบขอใบอนุญาต รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม และความคิดเห็นอื่นๆ ออกมาเพื่อหาแนวทางพัฒนากระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

คำสำคัญ: แนวทางการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การประกอบกิจการพลังงาน ความรู้ทั่วไปเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

PROCESS IMPROVEMENT GUILDLINES IN OBTAINING ELECTRICITY GENERATION LICENSE FOR VSPP

AN ABSTRACT

BY

APIRAT AREE

Presented in Partial Fulfillment of Requirements for the

Master of Engineering in Engineering Management

at Srinakharinwirot University

May 2015

Apirat Aree. (2015). *Process Improvement Guildlines In OBTAining Electricity Generation License For VSPP* . Master's project, M.Eng. (Engineering Management). Bangkok: Graduate School, Srinakharinwirot University. Advisor Committee: Asst.Prof. Dr. Pathomthat Chiradeja.

Allowing 'Very Small Power Producers' (VSPP) to be apart in alleviating the investment of building power plants is another way to enhance domestic energy sustainability.The producers should be aware of details about needed licenses for applying, processes of considering licenses for power producing operation, and other relevant details. This research aims to improvethe guidelines for license consideration that is best suitable for the VSPP, and to determine processes related to power producing operation. Data were collected by interviewing 19 authorized individuals that considered as Very Small Power Producers (VSPP). The interviews were analyzed according to types of license, types of fee, and other opinions to find a way to improve the processes of licensing power producing operation for the Very Small Power Producers (VSPP).

Keywords : Approval procedures for energy industry, Energy industry, General knowledge about applying for energy industry

สารนิพนธ์

เรื่อง

แนวทางการปรับปรุงกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า

ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

ของ

นายอภิรัฐ อารี

ได้รับการอนุมัติจากบัณฑิตวิทยาลัยให้นับเป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตร

ปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชาการจัดการทางวิศวกรรม

ของมหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ

.....คณบดีบัณฑิตวิทยาลัย

(รองศาสตราจารย์ ดร.สมชาย สันติวัฒนกุล)

วันที่ ..... เดือน พ.ศ.2558

อาจารย์ที่ปรึกษาสารนิพนธ์

….....……

(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ปฐมทัศน์ จิระเดชะ)

คณะกรรมการสอบปากเปล่า

..... ประธาน

(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ปฐมทัศน์ จิระเดชะ)

……..... กรรมการ

(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.อาจรี ศุภสุธีกุล)

……..... กรรมการ

(อาจารย์ ดร. ธนาธิป สุ่มอิ่ม)

ประกาศคุณูปการ

สารนิพนธ์ฉบับนี้สำเร็จรุล่วงได้ด้วยดี ผู้วิจัยขอกราบขอบพระคุณความกรุณาอย่างยิ่งจาก ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ปฐมทัศน์ จิระเดชะ อาจารย์ที่ปรึกษาสารนิพนธ์ ที่ได้เสียสละเวลาอันมีค่าเพื่อให้คำแนะนำในการทำวิจัยนี้ทุกขั้นตอน พร้อมตรวจแก้ไขโดยละเอียด

ผู้วิจัยขอกราบขอบพระคุณ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ปฐมทัศน์ จิระเดชะ ประธานคณะกรรมการสอบสารนิพนธ์ ผู้ช่วยศาตราจารย์ ดร.อาจรี ศุภสุธีกุล อาจารย์ ดร.ธนาธิป สุ่มอิ่ม กรรมการสอบสารนิพนธ์ กรุณาให้คำแนะนำตลอดจนแก้ไขปรับปรุงข้อบกพร่องต่างๆ จนทำให้สารนิพนธ์ฉบับนี้มีความสมบูรณ์ยิ่งขึ้น

ผู้วิจัยขอขอบคุณคณะผู้บริหาร เพื่อนร่วมงานที่สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ให้คำแนะนำ อำนวยความสะดวกในการจัดหาข้อมูล ตลอดจนช่วยเสนอแนะเพิ่มเติมด้วยความเอาใจใส่ตลอดมา ขอขอบคุณผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานขนาดเล็กมากทุกท่านที่ให้ความร่วมมือในการให้สัมภาษณ์ในการวิจัยครั้งนี้เป็นอย่างดี

ขอกราบขอบพระคุณคณาจารย์ประจำสาขาวิชาการจัดการทางวิศวกรรมทุกท่านที่ได้กรุณาประสิทธิ์ ประสาทวิชาความรู้ ทักษะ และประสบการณ์ให้แก่ผู้วิจัย จนทำให้ผู้วิจัยประสบความสำเร็จในการศึกษา และขอขอบพระคุณเพื่อนนิสิตปริญญาโทสาขาวิชาการจัดการทางวิศวกรรมทุกท่านที่ได้ให้คำแนะนำ ช่วยเหลือเป็นอย่างดีเสมอมา

สุดท้ายนี้ ผู้วิจัยขอกราบขอบพระคุณทุกๆ คนในครอบครัว และเพื่อนๆ นิสิตปริญญาโททุกท่านด้วยความซาบซึ้งยิ่งที่ให้กำลังใจและคอยให้คำแนะนำในด้านต่างๆตลอดระยะเวลาของการศึกษาและการทำสารนิพนธ์ คุณค่าและประโยชน์ของปริญญานิพนธ์ผู้วิจัยขอมอบแด่ บิดา มารดา ครอบครัว ตลอดจนผู้มีพระคุณทุกท่าน

อภิรัฐ อารี

สารบัญ

บทที่	หน้า
1 บทนำ	1
ที่มาและความสำคัญของปัญหา	1
วัตถุประสงค์	2
ขอบเขตของการวิจัย	2
ขั้นตอนวิธีดำเนินงาน	2
ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ	2
2 ทฤษฎีและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง	3
แนวความคิดและทฤษฎีเกี่ยวกับพลังงาน	3
แนวความคิดและทฤษฎีเกี่ยวกับสถานะพลังงานของประเทศไทยในปัจจุบัน	7
การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ	8
หน่วยงานและหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	11
กิจการไฟฟ้าที่เข้าข่ายต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	12
กระบวนการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน	13
การกำกับแนวทางการรับซื้อไฟฟ้า	15
การรวบรวมข้อมูลเพื่อปรับปรุงกระบวนการขออนุญาต	18
ผลงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง	18
3 วิธีการในดำเนินงาน	21
การกำหนดกลุ่มผู้ขออนุญาตกลุ่มตัวอย่างที่ใช้ในการวิเคราะห์	21
วิธีการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	22
การรวบรวมข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูล	65
ขั้นตอนการดำเนินการปรับปรุงกระบวนการ	66

สารบัญ (ต่อ)

บทที่	หน้า
4 ผลการดำเนินการศึกษาและอภิปรายผล	67
กลุ่มตัวอย่าง	67
ผลการวิเคราะห์ข้อมูล	67
5 สรุปผล	83
สรุปผลการวิจัย	83
อภิปรายผล	85
ข้อเสนอแนะ	85
บรรณานุกรม	88
ภาคผนวก	90
ประวัติย่อผู้วิจัย	148

บัญชีตาราง

ตาราง		หน้า
1	ส่วนที่ผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ทุกประเภทต้องกรอกข้อมูลทั่วไปของตนเอง	23
2	ข้อมูลการประกอบกิจการ เป็นข้อมูลลับ ห้ามเผยแพร่ต่อที่สาธารณหากไม่ได้รับการอนุญาตจากผู้ขอรับใบอนุญาต	25
3	การกรอกข้อมูลโครงการสำหรับผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า/ระบบจำหน่ายไฟฟ้า/จำหน่ายไฟฟ้า	30
4	การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	32
5	การกรอกข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า	51
6	การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า	59
7	การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า	61
8	แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร	72
9	ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ	73
10	การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร	74
11	ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามมาตรา 47 และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (กกพ.) และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร	75
12	ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร	76
13	ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้งสำนักงาน กกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15 วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด	77

บัญชีตาราง (ต่อ)

ตาราง		หน้า
14	อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร	77
15	รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร	78
16	ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร	78
17	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย	79
18	ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร	80
19	ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต	81

บัญชีภาพประกอบ

ภาพประกอบ **หน้า**

1 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามเพศ..... 68

2 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามอายุ..... 68

3 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามระดับการศึกษา..... 69

4 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามจังหวัดที่เป็นที่ตั้งของสถานประกอบกิจการพลังงาน..... 70

5 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามตำแหน่งงาน..... 70

6 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามอายุงานที่ทำงานกับองค์กร..... 71

บทที่ 1
บทนำ

1.1 ความเป็นมาและความสำคัญ

เมื่อกล่าวถึงความมั่นคงทางด้านพลังงานของประเทศไทยในปัจจุบันนั้น ถือได้ว่าอยู่ในระดับที่น่าเป็นห่วง เนื่องจากปัจจุบันประเทศไทยใช้พลังงานจากก๊าซธรรมชาติประมาณร้อยละ 70 หากเป็นเช่นนี้ต่อไปคาดว่าจะใช้ได้เต็มที่ไม่เกิน 20 ปีก็จะหมดไป จึงมีความจำเป็นต้องจัดทำแผนทางเลือกพลังงานในระยะยาว ทำให้เป็นที่มาของการจัดทำแผน PDP 2010 ซึ่งในแผน PDP 2010 มีการกำหนดให้สร้างโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อนไว้หลายโครงการ ที่สำคัญในแผนนี้กำหนดให้มีการสร้างโรงฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ไว้ถึง 5 แห่งด้วยกัน แต่จากการเกิดวิกฤตการณ์ด้านโรงไฟฟ้าพลังงานนิวเคลียร์ ฟุคุชิม่าไดอิจิที่ประเทศญี่ปุ่น ทำให้ต้องทบวนเกี่ยวกับการวางแผนทางด้านพลังงานอีกครั้งเพื่อให้เกิดการยอมรับจากทุกฝ่าย พลังงานทางทดแทนจึงเป็นพลังงานประเภทหนึ่งที่ควรนำมาพิจารณา (แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 - 2565).

ข้อมูลจากแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี พบว่า จากการศึกษาศักยภาพด้านพลังงานในประเทศไทย พบว่าประเทศไทยเป็นประเทศที่มีศักยภาพในด้านพลังงานทดแทน เนื่องจากประเทศไทยเป็นประเทศเกษตรกรรมจึงทำให้มีผลิตผลทางการเกษตรค่อนข้างสูง ซึ่งผลิตผลทางการเกษตรเหล่านี้ได้ถูกกำหนดเป็นยุทธศาสตร์การพัฒนาพลังงานทดแทนจากกระทรวงพลังงาน และเทคโนโลยีในการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งพลังงานทดแทนมีการพัฒนาอย่างต่อเนื่อง ทำให้มีผู้สนใจที่จะประกอบธุรกิจด้านพลังงานโดยใช้พลังงานทดแทน เนื่องจากมี มีระยะเวลาในการคืนทุนต่ำ มีผลตอบแทนที่ดี

ปัจจุบันประเทศไทยมีผู้สนใจที่จะดำเนินธุรกิจในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กเป็นจำนวนมาก แต่ผู้ที่มีความสนใจดังกล่าว โดยส่วนใหญ่แล้วยังขาดความเข้าใจในกระบวนการต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ซึ่งถือเป็นอุปสรรคสำคัญประการหนึ่งของผู้ประกอบการ หากสามารถแก้ไขปัญหานี้ได้ จะทำให้ประเทศไทยเพิ่มความมั่นคงทางพลังงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ

สิ่งที่ต้องคำนึงถึงจากการจัดหาแหล่งพลังงานที่เหมาะสมนอกเหนือจากด้านต้นทุนแล้วยังต้องคำนึงถึงผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อมรวมถึงความปลอดภัยในด้านต่างๆ สิ่งที่สำคัญที่ต้องนำมาพิจารณาถึงทางเลือกด้านพลังงานได้แก่ การมีส่วนร่วมของประชาชนในการวางแผน ลักษณะของแหล่งทรัพยากรและแหล่งพลังงาน เศรษฐกิจ สังคม และสิ่งแวดล้อม การส่งเสริมการประหยัดพลังงาน การพัฒนาพลังงานด้วยการใช้เทคโนโลยีใหม่ รวมถึงการเข้าถึงแหล่งข้อมูลของผู้เกี่ยวข้อง

การเปิดโอกาสให้ผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (VSPP) เข้ามามีบทบาทเป็นส่วนหนึ่งในการบรรเทาภาระในการลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าจากภาครัฐจึงเป็นอีกแนวทางหนึ่งที่จะช่วยเพิ่มความมั่นคงของระบบพลังงานภายในประเทศได้ แต่การที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะเข้ามามีบทบาทนั้นจะต้องมีการดำเนินการกับหน่วยงานต่างๆให้ถูกต้อง ซึ่งผู้ประกอบการที่ต้องการลงทุนผลิตไฟฟ้าส่วนใหญ่ยังไม่ทราบข้อมูลในส่วนนี้ ดังนั้นผู้ประกอบการจึงควรทราบรายละเอียดในเรื่องใบอนุญาตต่างๆที่ต้องยื่นขอ ขั้นตอนการพิจารณาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และรายละเอียดอื่นๆที่เกี่ยวข้อง

1.2 วัตถุประสงค์ของโครงงาน

เพื่อเป็นการพัฒนาปรับปรุงแนวทางการอนุญาตให้มีความเหมาะสมกับผู้ที่สนใจลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ทราบถึงขั้นตอนการดำเนินงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการขอรับใบอนุญาตต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

1.3 ขอบเขตของโครงงาน

โครงงานนี้มุ่งเน้นที่จะเสนอแนวทางปรับปรุงขั้นตอนการออกใบอนุญาตสำหรับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ภายใต้พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

1.4 ขั้นตอนวิธีดำเนินงาน

1. เก็บรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับขั้นตอนการออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
2. ศึกษาพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง
3. แสดงให้เห็นถึงกระบวนการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงานในปัจจุบัน
4. เสนอแนะแนวทางการปรับปรุงการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

1.5 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

1. สามารถใช้เป็นข้อมูลประกอบการขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าสำหรับผู้ที่สนใจประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
2. เป็นแนวทางให้แก่ผู้สนใจจะประกอบธุรกิจด้านพลังงาน
3. เพื่อให้บุคคลทั่วไปทราบถึงแนวทางการพิจารณาให้ใบอนุญาตแก่ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
4. เป็นแนวทางเพื่อพัฒนากระบวนการขออนุญาตให้มีรูปแบบที่เหมาะสมกว่าปัจจุบัน

บทที่ 2
ทฤษฎีและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

ในการศึกษาและทำวิจัยเรื่อง การปรับปรุงกระบวนการขอนุญาตผลิตไฟฟ้า สำหรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ผู้วิจัยได้ทำการศึกษาทฤษฎีและงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง และได้นำเสนอในหัวข้อดังต่อไปนี้

2.1 แนวความคิดและทฤษฎีเกี่ยวกับพลังงาน
2.2 แนวความคิดและทฤษฎีเกี่ยวกับสถานะพลังงานของประเทศไทยในปัจจุบัน
2.3 การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ
2.4 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกับการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
2.5 กิจการไฟฟ้าที่เข้าข่ายต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า
2.6 หลักการเกี่ยวกับกระบวนการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
2.7 การกำกับแนวทางการรับซื้อไฟฟ้า
2.8 การรวบรวมข้อมูลเพื่อปรับปรุงกระบวนการขออนุญาต
2.9 ผลงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

2.1 แนวความคิดและทฤษฎีเกี่ยวกับพลังงาน

ในปัจจุบันพลังงาน เป็นปัญหาใหญ่ในประเทศ และมีผลกระทบรุนแรงต่อการพัฒนาประเทศไทย โดยเชื้อเพลิงต่างๆ ที่นำมาใช้ผลิตกระแสไฟฟ้า เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน เป็นต้น ราคาของเชื้อเพลิงดังกล่าว มีแนวโน้มสูงขึ้นตามสถานการณ์ทางเศรษฐกิจและการเมืองของโลก นอกจากนี้ยังมีปริมาณน้อยลงเป็นอย่างมาก ซึ่งหากไม่มีการลดปริมาณการใช้งานอาจหมดไปในอนาคตได้โดยเร็ว ถึงแม้ปัจจุบันจะมีการผลิตไฟฟ้าด้วยพลังน้ำ ซึ่งเป็นพลังงานหมุนเวียนก็ตาม แต่ก็มีสัดส่วนที่น้อยมาก รวมทั้งแหล่งพลังงานที่มีความสามารถในการผลิตไฟฟ้าได้ก็ต้องประสบกับปัญหาการคัดค้านขององค์กรกลุ่มต่างๆ ดังนั้น จึงมีความพยายามที่จะคิดค้นแหล่งพลังงานที่ประหยัดโดยใช้เทคโนโลยีใหม่ๆ และไม่มีวันหมดสิ้น เช่น แสงอาทิตย์ ลม และความร้อนใต้พิภพ น้ำขึ้น-น้ำลง คลื่น (ทะเล) ความร้อนจากมหาสมุทร เป็นต้น

พลังงานทดแทน คือ พลังงานที่นำมาใช้แทนน้ำมันเชื้อเพลิงและก๊าซธรรมชาติ ถ้าดูตามแหล่งที่มาสามารถแบ่งออกได้เป็น 2 ประเภท ดังนี้

พลังงานทดแทนจากแหล่งที่ใช้แล้วหมดไปเรียกว่า พลังงานสิ้นเปลือง ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ หินน้ำมันและทรายน้ำมัน ถ่านหิน นิวเคลียร์ เป็นต้น และพลังงานทดแทนอีกประเภทหนึ่งเป็นแหล่งพลังงานที่ใช้แล้ว สามารถหมุนเวียนมาใช้ได้อีกเรียกว่า พลังงานหมุนเวียน ได้แก่ แสงอาทิตย์ ลม ชีวมวล น้ำและไฮโดรเจน เป็นต้น พลังงานประเภทนี้เป็นพลังงานสะอาดมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อยหรือไม่มีเลยและเป็นแหล่งพลังงานที่มีอยู่ทุกภูมิภาค การพัฒนาพลังงานทดแทนเป็นการศึกษา ค้นคว้าเพื่อให้มีการผลิตและการใช้ ประโยชน์อย่างมีประสิทธิภาพ เป็นรูปเป็นร่างและแพร่หลาย และมีความเหมาะสมทั้งทางด้านเทคนิค เศรษฐกิจ และสังคม พลังงานทดแทนที่มีความนิยมในปัจจุบัน ได้แก่

2.1.1 พลังงานแสงอาทิตย์ เป็นพลังงานหมุนเวียนที่สามารถนำมาใช้ใหม่ได้ไม่สิ้นสุด เป็นแหล่งพลังงานสะอาดปราศจากมลพิษต่อสิ่งแวดล้อม ซึ่งแสงอาทิตย์ตามธรรมชาติในชีวิตประจำวัน มีลักษณะกระจายไปถึงผู้ใช้โดยตรง ในหลายๆปีที่ผ่านมาเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์ได้รับการพัฒนาจนถึงสามารถนำมาใช้งานได้จริง แต่การนำอุปกรณ์พลังงานแสงอาทิตย์มาใช้ให้เกิดประสิทธิภาพ ต้องศึกษาเพื่อให้ทราบศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ของบริเวณที่ใช้งานด้วย โดยปกติศักยภาพพลังงานแสงอาทิตย์ ขึ้นอยู่กับปริมาณรังสีดวงอาทิตย์ที่ตกกระทบในพื้นที่บริเวณนั้น บริเวณที่ได้รับรังสีดวงอาทิตย์มากจะมีศักยภาพในการนำพลังงานแสงอาทิตย์มาใช้สูง สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์ที่ต้องใช้อุปกรณ์รวมแสง จำเป็นต้องทราบสัดส่วนของรังสีรวม ต่อรังสีกระจายด้วย จากการที่ประเทศไทยซึ่งตั้งอยู่บริเวณใกล้เส้นศูนย์สูตรจึงได้รับพลังงานจากแสงอาทิตย์ในเกณฑ์สูง จึงมีการนำเซลล์แสงอาทิตย์นำมาใช้ผลิตไฟฟ้า เนื่องจากสามารถเปลี่ยนเซลล์แสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงานไฟฟ้าได้โดยตรง เซลล์แสงอาทิตย์ส่วนใหญ่ผลิตจากสารกึ่งตัวนำประเภทซิลิคอน และมีประสิทธิภาพในการเปลี่ยนพลังงานแสงอาทิตย์ให้เป็นพลังงานไฟฟ้าได้สูงถึงร้อยละ 22 พลังงานโดยเฉลี่ยซึ่งรับได้ทั่วประเทศประมาณ 4 ถึง 4.5 กิโลวัตต์ชั่วโมงต่อตารางเมตรต่อวัน ในปัจจุบันประเทศไทยมีการผลิตไฟฟ้าจากเซลล์แสงอาทิตย์จำนวนมาก มีตั้งแต่ขนาดใหญ่อย่างโรงไฟฟ้า จนถึงขนาดเล็กตามบริษัทและอาคารบ้านเรือนต่างๆ ประกอบด้วยพลังงานจากรังสีตรง ประมาณร้อยละ 50 ส่วนที่เหลือเป็นพลังงานรังสีกระจาย ซึ่งเกิดจากละอองน้ำในบรรยากาศ (เมฆ) ซึ่งมีปริมาณสูงกว่าบริเวณที่ห่างจากเส้นศูนย์สูตรออกไปทั้งแนวเหนือ – ใต้

2.1.2 พลังงานลม เป็นพลังงานธรรมชาติที่สะอาดและไม่มีวันหมด เมื่อพลังงานจากดวงอาทิตย์ตกกระทบโลกทำให้อากาศร้อนและลอยตัวสูงขึ้นอากาศจากบริเวณอื่นซึ่งเย็นและหนาแน่นมากกว่าจึงเข้ามาแทนที่ การเคลื่อนที่ของอากาศเหล่านี้ทำให้เกิดกระแสลม ซึ่งมีอิทธิพลต่อสภาพลมฟ้าอากาศในบางพื้นที่ของประเทศไทย จึงกล่าวโดยสรุปได้ว่าลมจึงเกิดขึ้นจากความแตกต่างของอุณหภูมิ 2 ที่สำหรับประเทศไทยบริเวณแนวฝั่งทะเลอันดามันและด้านอ่าวไทยจะมีลมค่อนข้างดี พลังงานชนิดนี้ได้รับความสนใจนำมาพัฒนาให้เกิดอย่างกว้างขวาง กังหันลมเป็นอุปกรณ์ชนิดหนึ่งที่สามารถนำ

พลังงานลมมาใช้ประโยชน์ โดยเฉพาะในการผลิตกระแสไฟฟ้าและใช้เป็นกังหันสูบน้ำ ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยได้ทดสอบสถานีกังหันลมเพื่อผลิตไฟฟ้า 2 แห่ง คือ กังหันลมผลิตไฟฟ้าที่ลำตะคอง จังหวัดนครราชสีมา และ กังหันลมผลิตไฟฟ้าแหลมพรหมเทพ จังหวัดภูเก็ต ซึ่งที่สถานีลำตะคองนี้สามารถผลิตไฟฟ้าได้ประมาณปีละ 4.60 ล้านหน่วย ศักยภาพของพลังงานลมที่สามารถนำมาใช้ประโยชน์ได้ สำหรับประเทศไทย มีความเร็วอยู่ระหว่าง 3 – 5 เมตรต่อวินาที และความเข้มพลังงานลมที่ประเมินไว้ได้อยู่ระหว่าง 20 – 50 วัตต์ต่อตารางเมตร ปัจจุบันการผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานลมในประเทศไทยมีปัญหาด้านการลงทุนที่ค่อนข้างสูง แม้จะต่ำกว่าต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แต่ก็ต้องใช้ระยะเวลาในการดำเนินการนาน และมีความเสี่ยงในเรื่องราคาเนื่องจากเทคโนโลยีกังหันลมมีราคาสูง ต้องนำเข้าจากต่างประเทศ โดยภาคเอกชนได้ประเมินความคุ้มค่าในการลงทุนผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมเฉลี่ยอยู่ที่ 7 ปี

ที่มา: http://www.student.chula.ac.th/~56370490/page5.html

2.1.3 พลังงานชีวมวล คือ สารอินทรีย์ที่เป็นแหล่งกักเก็บพลังงานจากธรรมชาติและสามารถนำมาใช้ผลิตพลังงานได้ ได้แก่ เชื้อเพลิงที่มาจาก ไม้ฟืน แกลบ กากอ้อย เศษไม้เศษหญ้า เศษเหลือทิ้งจากการเกษตร ซึ่งสามารถเผาให้ความร้อนได้ และนำความร้อนนี้ไปปั่นไฟฟ้านอกจากนี้ยังรวมถึงมูลสัตว์และของเสียจากโรงงานแปรรูปทางการเกษตร เช่น เปลือกสับปะรดจากโรงงานสับปะรดกระป๋องหรือน้ำเสียจาก โรงงานแป้งมัน ที่นำมาหมักและผลิตเป็นก๊าซชีวภาพ เนื่องจาก ประเทศไทยเป็นประเทศเกษตรกรรม จึงมีวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร เช่น แกลบ ขี้เลื่อย ชานอ้อย กากมะพร้าว จำนวนมาก (เทียบได้น้ำมันดิบปีละไม่น้อยกว่า 6,500 ล้านลิตร) จึงควรนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าในเชิงพาณิชย์ ยกตัวอย่างเช่นโรงเลื่อย โรงสี โรงน้ำตาลขนาดใหญ่ อาจยินยอมให้จ่ายพลังงานไฟฟ้าให้กับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าต่างๆ ในประเทศ วิธีนี้จะช่วยให้สามารถใช้ประโยชน์จากแหล่งพลังงานในประเทศสำหรับส่วนรวมได้มากขึ้น โดยรวมถึงการใช้ไม้ฟืนจากโครงการปลูกไม้โตเร็วในพื้นที่นับล้านไร่ สำหรับผลิตผลจากชีวมวลในลักษณะอื่นที่ยังใช้เป็นเชื้อเพลิงได้ เช่น แอลกอฮอล์จากมันสำปะหลัง ก๊าซจากฟืน (gasifier) ก๊าซจากการหมักเศษวัสดุเหลือจากการเกษตร (bio gas) ขยะฯ หากมีความคุ้มค่าในเชิงพาณิชย์ก็อาจนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับผลิตไฟฟ้าได้โดยกระบวนการแปรรูปชีวมวลไปเป็นพลังงาน ในปัจจุบัน พลังงานประเภทชีวมวลกำลังได้รับความนิยมอย่างสูง การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานชีวมวลจัดเป็นการลงทุนที่มีต้นทุนการผลิตค่อนข้างต่ำเมื่อเทียบกับพลังงานประเภทอื่น กระบวนการแปรรูปพลังงานชีวมวลไปเป็นพลังงานรูปแบบต่างๆ มีดังนี้

1) การเผาไหม้โดยตรง (combustion) เมื่อนำชีวมวลมาเผา จะได้ความร้อนออกมาตามค่าความร้อนของชนิดชีวมวลนั้นๆ ความร้อนที่ได้จากการเผาสามารถนำไปใช้ในการผลิตไอน้ำที่มี

อุณหภูมิสูง และจะนำไอน้ำความดันสูงนำไปขับกังหันไอน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าต่อไป ตัวอย่างชีวมวลประเภทนี้คือ เศษวัสดุทางการเกษตร และเศษไม้ เป็นต้น

2) การผลิตก๊าซ (gasification) เป็นกระบวนการเปลี่ยนเชื้อเพลิงแข็งหรือชีวมวลให้เป็นก๊าซเชื้อเพลิง เรียกว่าก๊าซชีวภาพ (biogas) มีองค์ประกอบของก๊าซมีเทน ก๊าซไฮโดรเจน และก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ สามารถนำไปใช้สำหรับกังหันก๊าซ (gas turbine)

3) การหมัก (fermentation) เป็นการนำชีวมวลมาหมักด้วยแบคทีเรียในสภาวะไร้อากาศชีวมวลจะถูกย่อยสลายและแตกตัว เกิดก๊าซชีวภาพ (biogas) ที่มีองค์ประกอบของก๊าซมีเทนและก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ ก๊าซมีเทนใช้เป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์สำหรับผลิตไฟฟ้า นอกจากนี้ ยังสามารถใช้ขยะอินทรีย์ชุมชน มูลสัตว์ น้ำเสียจากชุมชนหรืออุตสาหกรรมเกษตร เป็นแหล่งวัตถุดิบชีวมวลได้

ที่มา: http://www.greenpeace.org/seasia/th/solargen/climate-change/solutions/biomass/

2.1.4 พลังงานน้ำ บนพื้นผิวโลก 70 % ถูกปกคลุมด้วยน้ำ ซึ่งมีความสำคัญยิ่งต่อสิ่งมีชีวิต น้ำมีการเปลี่ยนสถานะและหมุนเวียนอยู่ตลอดเวลาระหว่างผิวโลกและบรรยากาศอย่างต่อเนื่องซึ่งเรียกว่าวัฏจักรของน้ำ น้ำที่กำลังเคลื่อนที่มีพลังงานสะสมอยู่มาก และมนุษย์รู้จักนำพลังงานนี้มาใช้มานานแล้ว เช่น ใช้หมุนกังหันน้ำ ปัจจุบันมีการนำพลังงานน้ำไปหมุนกังหันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าโดยอาศัยหลักการของการเคลื่อนที่ของน้ำจากที่สูงสู่ไปที่ต่ำ เช่นรูปแบบ การสร้างเขื่อนกักเก็บน้ำ เพื่อสะสมพลังงานศักย์เมื่อเปิดประตูที่ปิดกั้นทางเดินของน้ำ พลังงานศักย์ที่สะสมอยู่จะเปลี่ยนเป็นพลังงานจลน์ สามารถนำไปฉุดกังหัน และต่อเชื่อมเข้ากับ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าเกิดเป็นกระแสไฟฟ้าขึ้น

ที่มา: http://www.eppo.go.th/engy/load/et10.pdf

2.1.5 พลังงานจากขยะ พลังงานจากขยะจากบ้านเรือนและกิจการต่างๆ เป็นแหล่งพลังงานที่มีศักยภาพสูง ขยะเหล่านี้ส่วนใหญ่เป็นมวลชีวภาพ เช่น กระดาษ เศษอาหาร และไม้ ซึ่งสามารถใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงไฟฟ้าที่ถูกออกแบบให้ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงได้ ที่เมืองบัลโม ประเทศสวีเดน ไฟฟ้าที่ใช้ประมาณร้อยละ 20 มาจากการเผาขยะโรงไฟฟ้าที่ใช้ขยะเป็นเชื้อเพลิงจะนำขยะมาเผาบนตะแกรงความร้อนที่เกิดขึ้นใช้ต้มน้ำในหม้อน้ำจนกลายเป็นไอน้ำเดือด ซึ่งจะไปหมุนกังหันของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ที่มา : http://www.eppo.go.th/engy/Load/ET13.pdf

2.1.6 พลังงานอุณหภูมิ เป็นพลังงานทดแทนใหม่ในยุคโลกร้อน เกิดจากความร้อนของแสงอาทิตย์และภาวะเรือนกระจกที่สะสมความร้อนเอาไว้บริเวณพื้นผิวโลกซึ่งเป็นพลังงานความร้อนชนิดหนึ่งในลักษณะชนิดอุณหภูมิต่ำ โดยจะมีอุณหภูมิระหว่าง 27- 40 องศาเซลเซียส ในปี 2551 นักวิจัยชาวไทยได้คิดค้นหาวิธีการที่จะนำเอาพลังงานความร้อนเหล่านี้มาใช้งานโดยใช้เครื่องจักรกลพลังงาน

อุณหภูมิ ซึ่งจะนำพาความร้อนจากพื้นผิวโลกเข้ามาภายในเครื่องจักรเพื่อทำปฏิกิริยาทางเคมีทำให้สารเคมีเดือดที่อุณหภูมิต่ำ และกลายเป็นไอก๊าซที่มีแรงดันสูง และมีประสิทธิภาพในการหมุนกังหันเพื่อไปผลิตกระแสไฟฟ้าได้ นอกจากพลังงานทดแทนที่กล่าวมาข้างต้นแล้ว ยังมีพลังงานทดแทนในรูปแบบอื่นๆอีก เช่น พลังงานถ่านหินสะอาด พลังงานเคมีจากไฮโดรเจน พลังงานชีวภาพพลังงานไบโอดีเซล พลังงานเอทานอล พลังงานนิวเคลียร์ พลังงานความร้อนใต้ภิภพ ก๊าซโซฮอล์ ก๊าซเอ็นจีวี เป็นต้น

ที่มา: http://www.theenergy.biz/energy.html

2.2 แนวความคิดและทฤษฎีเกี่ยวกับสถานะพลังงานของประเทศไทยในปัจจุบัน

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทยไตรมาสที่ **1/2556** ประเทศไทยมีการใช้พลังงานปริมาณ 18,725 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 คิดเป็นมูลค่า 444,056 ล้านบาท

การใช้พลังงานยังคงเพิ่มขึ้นตามการเติบโตทางเศรษฐกิจ โดยที่น้ำมันสำเร็จรูปยังคง เป็นพลังงานที่ใช้มากที่สุด คิดเป็น 49.5 %, ไฟฟ้า คิดเป็น 18.3 %, พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม คิดเป็น 10.4 %, พลังงานหมุนเวียน คิดเป็น 7.7 % ถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็น 7.1 % และก๊าซธรรมชาติ คิดเป็น 7.0 % ตามลำดับ โดยการใช้จ่ายของภาคเอกชนทั้งการอุปโภคบริโภคและการลงทุนยังเป็นปัจจัยหลักในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจ ประกอบกับภาคการท่องเที่ยวขยายตัวดี ขณะที่การส่งออกสินค้าค่อยๆฟื้นตัวตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่มีเสถียรภาพขึ้น สำหรับภาวะเศรษฐกิจโดยรวมมีเสถียรภาพ อัตราการว่างงานทรงตัวในระดับต่ำ ขณะที่อัตราเงินเฟ้อชะลอลงจากไตรมาสก่อน ส่วนค่าเงินบาทปรับแข็งขึ้นจากไตรมาสก่อน เป็นผลจากดุลการชำระเงินที่เกินดุลและการเข้ามาลงทุนโดยตรงและลงทุนในตลาดพันธบัตรของนักลงทุนต่างประเทศ

จากปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้การใช้ พลังงาน เพิ่มขึ้นทุกสาขาเศรษฐกิจจากปีก่อนหน้า โดยพบว่า สาขาเกษตรกรรม เพิ่มขึ้น 4.3 %, อุตสาหกรรม เพิ่มขึ้น 4.8 %, บ้านอยู่อาศัย เพิ่มขึ้น 2.8 %, ธุรกิจการค้า เพิ่มขึ้น 2.8 % และขนส่ง เพิ่มขึ้น 1.7 % ตามลำดับ โดยสาขาอุตสาหกรรม ยังคงเป็นสาขาที่มีการใช้พลังงานในสัดส่วนที่สูงกว่าสาขาอื่น โดยมีสัดส่วนการใช้ 37.1 % ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด รองลงมาเป็นสาขาขนส่ง 35.5 % บ้านอยู่อาศัย 15.0 % ธุรกิจการค้า 7.2 % และเกษตรกรรม 5.2 % ตามลำดับ โดยไตรมาสแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงาน คิดเป็นมูลค่า 329 พันล้านบาท โดยมีการนำเข้าน้ำมันดิบ มากที่สุด

จากข้อมูลข้างต้นจะเห็นว่าประเทศไทยเป็นประเทศที่มีศักยภาพทางด้านพลังงานชีวมวลเชื้อเพลิงมีปริมาณมากพอต่อความต้องการ สอดคล้องกับ แผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี (พ.ศ. 2551 – 2565) และพลังงานชีวมวลเป็นพลังงานหมุนเวียนประเภทหนึ่งที่ได้รับการส่งเสริมทางด้านการเงิน

จากภาครัฐ รวมทั้งการสนับสนุนทางด้านต่างๆจากภาครัฐ เพื่อให้ประเทศไทยใช้พลังงานทดแทนเป็นพลังงานหลักของประเทศ

เหตุผลดังกล่าวทำให้มีผู้ประกอบการเป็นจำนวนมากที่ให้ความสนใจประกอบธุรกิจโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) แต่เนื่องจากผู้ประกอบการส่วนใหญ่ไม่เข้าใจขั้นตอนเกี่ยวกับการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงานว่ามีขั้นตอนการอย่างไร รวมทั้งหน่วยงานใดที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

เนื่องจากกิจการพลังงานมีความสำคัญต่อโครงสร้างด้านสังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อมของประเทศ จึงมีความจำเป็นต้องปรับโครงสร้างการบริหารงานด้านพลังงาน โดยแยกงานนโยบาย งานกำกับดูแล และการประกอบกิจการพลังงานออกจากกัน เพื่อเปิดโอกาสให้ภาคเอกชน ชุมชน และประชาชน มีส่วนร่วมและมีบทบาทมากขึ้น ให้การประกอบกิจการพลังงานมีประสิทธิภาพ มีความปริมาณเพียงพอที่ถั่งถึงในราคาที่เป็นธรรมและมีคุณภาพที่ได้มาตรฐาน ตอบสนองความต้องการภายในประเทศ และต่อการพัฒนาประเทศอย่างยั่งยืน ในด้าน สังคม เศรษฐกิจ และสิ่งแวดล้อม อันสอดคล้องกับหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง จึงจำเป็นต้องจัดตั้งคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานขึ้น เพื่อกำกับดูแลกิจการพลังงาน โดยกำหนดให้มีหน้าที่ป้องกันการใช้อำนาจผูกขาดโดยมิชอบ ให้มีการคุ้มครองผู้ใช้พลังงาน และผู้ที่ได้รับผลกระทบจากการประกอบกิจการพลังงาน ทั้งนี้เพื่อให้คณะกรรมการสามารถปฏิบัติงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ สมควรให้มีสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการขึ้น เป็นหน่วยงานของรัฐ ซึ่งมีฐานะเป็นนิติบุคคล ทำหน้าที่เป็นสำนักงานเลขานุการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

สาเหตุดังกล่าวนี้จึงเป็นที่มาของการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงานของผู้ประกอบการ แต่เนื่องจากมีผู้ประกอบกิจการพลังงานจำนวนมากยังมีความสับสนและไม่เข้าใจในขั้นตอนการดำเนินการในแต่ละขั้นตอน ผู้วิจัยจึงนำเสนอกระบวนการและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องในลำดับถัดไป

ที่มา : กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงานศูนย์สารสนเทศข้อมูลพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

2.3 การศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการ

การดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า จำเป็นต้องศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการทางด้านเทคนิค การเงิน และผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ดังนั้นจะต้องรวบรวมข้อมูล เพื่อนำมาศึกษาและวิเคราะห์ความเป็นไปได้ทาง ด้านต่างๆเหล่านี้ ซึ่งการศึกษาความเป็นไปได้ต้องคลอบคลุมด้านต่างๆ ดังนี้

2.3.1 ด้านเทคนิค

1) รายละเอียดโครงการ โดยการเลือกสถานที่ก่อสร้างโครงการ โดยทั่วไปควรอยู่ใกล้กับแหล่งเชื้อเพลิง และจุดเชื่อมโยงเข้าระบบไฟฟ้าหรือสถานีย่อยไฟฟ้าสถานที่ตั้งควรห่างจากชุมชน เพื่อลดผลกระทบระหว่างการก่อสร้างและดำเนินการ ขนาดพื้นที่ที่ต้องการ และการจัดผังพื้นที่โครงการ

2) ปริมาณเชื้อเพลิง เนื่องด้วยปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้มีความสำคัญยิ่งในการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำ ดังนั้น จำเป็นต้องศึกษาอย่างละเอียด ว่ามีปริมาณเพียงพอในช่วงเวลาดำเนินการ รวมถึงราคาและค่าขนส่งของเชื้อเพลิงที่ส่งมาจากแหล่งต่างๆ

3) เทคโนโลยีการผลิต ประกอบด้วยการศึกษาเกี่ยวกับกำลังการผลิตที่เหมาะสม ระบบการผลิตไฟฟ้า ระบบการผลิตไอน้ำ การใช้เครื่องจักรและอุปกรณ์ที่ทันสมัยและมีประสิทธิภาพ ข้อกำหนดเบื้องต้นของ อุปกรณ์ ของแต่ละชนิดของเชื้อเพลิง จนถึงระบบส่งไฟฟ้าถึงจุดเชื่อมโยงเข้าระบบ ไฟฟ้าของการไฟฟ้า

4) การศึกษาทางด้านแหล่งน้ำ เนื่องจากมีความจำเป็นต้องใช้น้ำในระบบการผลิต จะต้องศึกษาว่ามี แหล่งน้ำในโครงการ เช่น แหล่งน้ำผิวดิน จากแม่น้ำ ลำธาร คลอง หรือแหล่งน้ำใต้ดิน ว่ามีปริมาณที่ เพียงพอในการผลิต เก็บข้อมูลและวิเคราะห์คุณภาพน้ำ แผนเบื้องต้นการส่งน้ำดิบ ตลอดจนวิธีการที่จะ ใช้ในการปรับปรุงคุณภาพน้ำดิบจากแหล่งเหล่านี้เพื่อใช้ในการผลิต

5) กำจัดน้ำเสียที่เกิดขึ้น จะต้องถูกบำบัดโดยกรรมวิธีที่เหมาะสม และหาแนวทางการระบายออกจากโรงไฟฟ้า

6) การกำจัดขี้เถ้า วิธีการเคลื่อนย้าย เก็บ และกำจัดจากบริเวณโครงการ โดยไม่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม โดยเฉพาะขี้เถ้าแกลบจะมีปริมาณร้อยละ 16 โดยน้ำหนัก

7) มลสารที่ปล่อยออก โรงไฟฟ้าถือเป็นโรงงานชนิดหนึ่ง (ประเภท 3) มลสารจากโรงไฟฟ้า ส่วนใหญ่ประกอบด้วย ฝุ่นละออง และไนโตรเจนออกไซด์ จะต้องถูกควบคุมให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน กำหนดโดยกระทรวงอุตสาหกรรม และกระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อม

8) การวางแผนดำเนินการโครงการ ประกอบด้วยการประเมินราคาโครงการเบื้องต้น ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการและบำรุงรักษา แผนดำเนินการโครงการเบื้องต้น เริ่มจากการศึกษา หาแหล่งเงินทุน ออกแบบ และข้อกำหนด จัดหาเครื่องจักรและอุปกรณ์ ระยะเวลาก่อสร้าง จนกระทั่งกำหนดการจ่ายไฟเข้าระบบ

2.3.2 ด้านการเงิน ต้องมีการคำนวณหาผลการตอบแทนการลงทุนของโครงการว่าอยู่ในระดับดีหรือไม่ เปรียบเทียบ กับการลงทุนทางด้านอื่น โดยการประเมินรายได้จากการผลิตไฟฟ้าที่ขายให้แก่การไฟฟ้า และลูกค้าอื่น รวมรายได้อื่น ที่เกิดจากโครงการถ้ามี และราคาของโครงการรวม

ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ ซึ่งทั่วไปรวมการวิเคราะห์การ- เปลี่ยนแปลงของรายได้และราคาว่าจะมีการเปลี่ยนไปมากน้อยเพียงใดต่อผลการตอบแทนการลงทุน ถ้าอัตราผล ตอบแทนออกมาเป็นที่น่าพอใจควรศึกษาแหล่งเงินสำหรับการดำเนินการโครงการ

2.3.3 ด้านอื่นๆนอกเหนือจากนั้น ยังมีการศึกษาวิเคราะห์ทั่วไปในหัวข้ออื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น การศึกษาทางด้านสิ่งแวดล้อม เบื้องต้น ด้านเศรษฐกิจและสังคม ทางด้านนโยบายของรัฐ ซึ่งอาจจะมีผลกระทบต่อการผลิตปริมาณเชื้อเพลิงและ รายได้ของโครงการ ในกรณีที่โครงการมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตั้งแต่ 10 เมกกะวัตต์ขึ้นไป จะต้องมีการศึกษาผล กระทบสิ่งแวดล้อมด้วย เจ้าของโครงการจะต้องดำเนินการตามแนวทางของสำนักนโยบายและแผนสิ่งแวดล้อม กระทรวงวิทยาศาสตร์ เทคโนโลยีและสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ

2.3.4 การลงทุนก่อสร้าง

เมื่อผลการศึกษาออกมาว่าโครงการมีความเป็นไปได้และเหมาะสมที่จะลงทุน เจ้าของโครงการอาจลงทุนในโครงการด้วยตนเอง หรือลงทุนร่วมกับผู้อื่น การลงทุนด้วยตนเองเจ้าของโครงการต้องมีความพร้อมหลายด้านเช่นความมั่นคงพื้นฐานทางธุรกิจและฐานะ ทางการเงิน ข้อดีประการหนึ่งของการลงทุนด้วยตนเองคือ เจ้าของโครงการมีความเป็นเจ้าของธุรกิจใหม่ ที่เกิดขึ้น แต่โดยทั่วไปแล้วโครงการลักษณะนี้จะมีการลงทุนร่วมกับผู้อื่นตั้งแต่สองรายขึ้นไปตามสัดส่วนการลงทุนที่ ตกลงกัน ดังนั้นควรจะหาพันธมิตรร่วมทุนที่มีศักยภาพในการดำเนินการธุรกิจลักษณะนี้ และถ้ามีผู้ร่วมทุนที่มีประสบการณ์ด้านพัฒนาโรงไฟฟ้ายิ่งเป็นการดี บางกรณีเจ้าของเชื้อเพลิงอาจต้องร่วมทุนกับเจ้าของเชื้อเพลิงรายอื่น ถ้าเชื้อเพลิงของตนเองมีไม่เพียงพอและเพื่อลดความเสี่ยงด้านการจัดหาเชื้อเพลิง

2.3.5 ประเภทของเงินกู้

1) การกู้เงินโดยอาศัยธุรกิจเดิมเป็นฐาน เหมาะสำหรับการลงทุนด้วยตนเอง โดยใช้พื้นฐานของธุรกิจปัจจุบันที่ทำอยู่ เป็นหลัก- ประกันในการกู้ ถ้าพื้นฐานธุรกิจดีมั่นคงสามารกู้เงินได้ในอัตราดอกเบี้ยต่ำกว่าปกติ

2) การกู้เงินโดยรัฐบาลค้ำประกัน เป็นการกู้เงินสำหรับโครงการของรัฐวิสาหกิจเป็นส่วนใหญ่เช่น กฟผ. ภาระผูกพันของเงินกู้มีรัฐบาลเป็นผู้ค้ำประกัน ดังนั้นจะได้อัตราดอกเบี้ยเงินกู้ที่ต่ำมาก

3) การกู้เงินโดยใช้โครงการค้ำประกัน การกู้เงินแบบนี้ สถาบันการเงินและผู้ลงทุนจะพิจารณาความสามารถในการคืนเงินกู้ และดอกเบี้ย จากรายได้ที่จะเกิดกับโครงการ โดยใช้สินทรัพย์ของโครงการ (เช่นสัญญา อุปกรณ์ เครื่องจักร) เป็นหลักประกันเงินกู้ ถ้าโครงการไม่สามารถมีรายได้เพียงพอที่จะ ชำระเงินกู้ ผู้ให้กู้จะใช้สินทรัพย์ของโครงการในการชำระเงินกู้

2.3.6 แหล่งเงินกู้

1) สถาบันการเงินของเอกชน ได้แก่ ธนาคารพาณิชย์ และกองทุนต่างๆ ตัวอย่างเช่น ธนาคารพาณิชย์ทั่วไป บรรษัท เงินทุน อุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย AIG Asian Infrastructure Fund L.P. Consolidated Electric Power Asia ผู้จำหน่าย เครื่องมือ อุปกรณ์ บางรายมีแหล่งเงินกู้ ของตัวเอง และสามารถจัดเงินกู้ให้ได้

2) สถาบันการเงินที่รัฐบาลสนับสนุน ได้แก่ ธนาคารและองค์การที่รัฐบาลสนับสนุน ตัวอย่างเช่น US Eximbank's Direct Loan Program, Japan Eximbank's Supplier Credit Program และ ธนาคารเพื่อการนำเข้า และส่งออกแห่งประเทศไทย องค์การเพื่อความร่วมมือทางเศรษฐกิจและพัฒนา (Organization for Economic Co-operation and Development, OECD) เป็นต้น

3) สถาบันการเงินระหว่างชาติ ได้แก่ ธนาคารระหว่างชาติที่มีประเทศต่างๆเป็นสมาชิก ตัวอย่างเช่น ธนาคารพัฒนาแห่ง เอเชีย และธนาคารโลก ซึ่งให้เงินกู้ต่อประเทศที่เป็น สมาชิก และ บรรษัทเงินทุนระหว่างชาติ (International Finance Corporation, IFC) ซึ่งเป็นสถาบันการเงินของ ธนาคาร โลก ให้เงินกู้ต่อธุรกิจเอกชน

ที่มา: www.eppo.go.th/encon/Strategy/encon-BV-Handbook-T.doc

2.4 หน่วยงานและหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับการอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

2.4.1 การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ได้แก่ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

มีหน้าที่ในการพิจารณาคำขอรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งพิจารณาจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) (ปริมาณซื้อขายตามสัญญาต่ำกว่า 10 MW)

2.4.2 หน่วยงานท้องถิ่น ได้แก่ องค์การบริหารส่วนตำบลและองค์การบริหารส่วนจังหวัด

มีหน้าที่ตรวจสอบที่ตั้งผังเมืองร่วมกบสำนักงานโยธาธิการและผังเมือง เพื่อรับรองว่า ทำเลที่ตั้งโรงไฟฟ้าไม่ขัดต่อกฎหมายทางด้านผังเมือง

2.4.3 สำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

มีหน้าที่ให้ความเห็นรายงานงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (รายงาน EIA) ที่ ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อม

2.4.4 คณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน

มีหน้าที่ช่วยเหลือทางด้านภาษี โดยจะได้รับการยกเว้นภาษีการนำเครื่องจักรตามที่ คณะกรรมการอนุมัติ ได้รับการยกเว้นและลดหย่อนภาษีเงินได้นิติบุคคลจากกำไรสุทธิ โดยมีเงื่อน เป็นไปตามที่คณะกรรมการกำหนด

2.4.5 การนิคมอุตสาหกรรม

มีหน้าที่พิจารณาอนุมัติให้ใช้ที่ดินและก่อสร้างโรงงานในเขตนิคมอุตสาหกรรม

2.4.6 กรมโรงงานอุตสาหกรรม (กรอ.)

มีหน้าที่พิจารณาให้ความเห็น ประกอบการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน ต่อสำนักงานกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.)

2.4.7 สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด

มีหน้าที่ตรวจสอบพื้นที่และให้ความเห็น ในการพิจารณาเรื่องการจัดทำการรับฟังความคิดเห็นของประชาชน เพื่อประกอบการพิจารณาให้อนุญาตก่อตั้งโรงงาน

2.4.8 กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

มีหน้าที่ตรวจสอบการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวมทั้งให้ความเห็นประกอบคำขอรับใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม (พค.2)

2.5 กิจการไฟฟ้าที่เข้าข่ายต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

มาตรา 47 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ได้กำหนดไว้ว่า การประกอบกิจการพลังงานไม่ว่าจะมีค่าตอบแทนหรือไม่ ต้องได้รับใบอนุญาตจาก กกพ. โดยประเภทและอายุใบอนุญาต12ให้เป็นไปตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่องการกำหนดประเภทและอายุใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 นอกจากนี้ ผู้ยื่นขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าจะต้องปฏิบัติตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551

กิจการไฟฟ้าที่เข้าข่ายต้องขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า แบ่งออกเป็น 3 กลุ่มใหญ่ๆ ดังนี้

2.5.1 ธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (Independent Power Producer) (IPP) คือ โรงไฟฟ้าที่มีการผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายเข้าระบบตั้งแต่ 90 MW ขึ้นไป แต่ต้องผ่านการประมูลแข่งขันและทำสัญญาขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตก่อน

2.5.2 ธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer) (SPP) คือโรงไฟฟ้าตั้งแต่ 10 – 90 MW ซึ่งมี 2 ประเภท คือ

1) Cogeneration โรงไฟฟ้าชนิดนี้จะมีประสิทธิภาพสูง ส่วนใหญ่จะผลิตอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมต่างๆ เพื่อขายให้โรงงานอุตสาหกรรม

2) พลังงานทดแทน แบ่งออกเป็น Firm และ Non-Firm สำหรับ Firm คือ รูปแบบที่การไฟฟ้าฝ่าผลิตต้องการเมื่อไหร่ต้องสามารถจ่ายไฟเข้าระบบได้ทันที เช่น โรงไฟฟ้าชีวมวล ในขณะที่

Non-Firm จะเป็นลักษณะที่ไม่สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าได้ตามต้องการ เช่น โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม

2.5.3 ธุรกิจผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กมาก (Very Small Power Producer) (VSPP) คือผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนขนาดเล็กมาก มีกำลังการผลิตไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบต่ำกว่า 10 MW เช่น ผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน เช่น พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานไอน้ำขนาดเล็ก ต้องทำสัญญาซื้อขายกับการไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ทั้งหมดนี้ต้องขอใบอนุญาตจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ไม่ว่าจะเป็นโรงไฟฟ้าของเอกชนหรือรัฐบาล และการออกใบอนุญาตแต่ละครั้งจะมีเงื่อนไขเพื่อใช้กับองค์กรเหล่านี้ให้ปฏิบัติตามแนวทางที่กำหนด

2.6 หลักการเกี่ยวกับกระบวนการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน

กระบวนการออกใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าและใบอนุญาตอื่นๆที่เกี่ยวข้อง ตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

1) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าแจ้งความประสงค์ ต่อ สำนักงาน กกพ. เรื่องการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

2) ผู้ประกอบการดำเนินการจัดทำซื้อขายไฟฟ้า (การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค)

3) การดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม

3.1) กรณีขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ต่ำกว่า 10 MW ต้องปฏิบัติตาม เกณฑ์ปฏิบัติด้านสิ่งแวดล้อมของสำนักงาน กกพ. (Code of Practice หรือ CoP)

3.2) กรณีกำลังการผลิตติดตั้งมีขนาดตั้งแต่ 10 MW ขึ้นไป ต้องดำเนินการจัดทำรายงาน EIA เสนอไปยังคณะกรรมการผู้ชำนาญการด้านสิ่งแวดล้อมพิจารณา

4) ผู้ประกอบการดำเนินการตรวจสอบที่ตั้งผังเมืองและอาคารควบคุม กับ อปท.

5) ผู้ประกอบการดำเนินกระบวนการมีส่วนร่วมและรับฟังความคิดเห็นของชุมชนในพื้นที่

6) ผู้ประกอบการดำเนินการเพื่อขอรับการสนับสนุนทางด้านการเงินจากคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (BOI)

7) ขั้นตอนต่อไปนี้เป็นขั้นตอนที่สามารถดำเนินการแบบคู่ขนาน ได้แก่ การขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน การขออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน และการขออนุญาตก่อสร้างอาคาร

7.1) การขออนุญาตประกอบกิจการพลังงาน มีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

- ผู้ขออนุญาตยื่นแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พร้อมเอกสารประกอบที่สำนักงาน กกพ.

- สำนักงาน กกพ. ตรวจสอบพื้นที่ก่อสร้างโรงไฟฟ้า

- สำนักงาน กกพ. ดำเนินการจัดทำวาระการประชุมเสนอต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)

7.2) กรณีอยู่นอกเขตนิคมอุตสาหกรรมต้องดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (ร.ง.4) และขออนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) ดังนี้

การขออนุญาต ร.ง.4 มีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

- ผู้ขออนุญาตยื่นแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า พร้อมเอกสารประกอบที่สำนักงาน กกพ.

- สำนักงาน กกพ. ส่งต่อคำขอไปยังสำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัด

- สำนักงานอุตสาหกรรมจังหวัดตรวจสอบพื้นที่ร่วมกับสำนักงาน กกพ. และส่งเรื่องต่อไปยังกรมโรงงานอุตสาหกรรม

- กรอ. ให้ความเห็นไปยังสำนักงาน กกพ.

- สำนักงาน กกพ. ดำเนินการจัดทำวาระการประชุมเสนอต่อ กกพ.

การขออนุญาต อ.1 มีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

- ผู้ขออนุญาตยื่นแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร พร้อมเอกสารประกอบที่สำนักงาน กกพ.

- สำนักงาน กกพ. ส่งต่อคำขอไปยัง อปท.

- อปท. ตรวจสอบเอกสารและแบบก่อสร้างกรอ.

- อปท. ให้ความเห็นไปยังสำนักงาน กกพ.

- สำนักงาน กกพ. ดำเนินการจัดทำวาระการประชุมเสนอต่อ กกพ.

7.3) กรณีอยู่ในเขตนิคมอุตสาหกรรม มีขั้นตอนในการดำเนินการขออนุญาตจากการนิคมอุตสาหกรรม (กนอ.) ดังนี้

- ผู้ขออนุญาตยื่นแบบฟอร์มคำขอรับใบอนุญาตขอใช้ที่ดินต่อ กนอ.

- กนอ. พิจารณาให้ใช้ที่ดิน และแจ้งคำสั่งการอนุญาตและเงื่อนไขการใช้ที่ดินไปยังผู้ประกอบการ

- ผู้ประกอบการยื่นแบบฟอร์มขออนุญาตก่อสร้างโรงงานพร้อมเอกสารประกอบต่อ กนอ.

- กนอ. พิจารณาอนุญาตให้ก่อสร้างโรงงานพร้อมกับแจ้งเงื่อนไขการก่อสร้าง

8) กกพ. พิจารณาใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า, ร.ง.4, อ.1 และแจ้งคำสั่งอนุญาตร้อมเงื่อนไขประกอบใบอนุญาตไปยังผู้ประกอบการ

กรณีที่ผู้ประกอบการอยู่ในนิคมอุตสาหกรรม กนอ. จะพิจารณาให้ก่อสร้างอาคารพร้อมทั้งแจ้งคำสั่งอนุญาตและเงื่อนไขให้แก่ผู้ประกอบการ

9) ผู้ประกอบการชำระค่าธรรมเนียมใบอนุญาตต่างๆ

10) ผู้ประกอบการเริ่มก่อสร้างโรงไฟฟ้า พร้อมกับจ่ายเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า

11) เมื่อปลูกสร้างอาคารโรงไฟฟ้าเสร็จ ผู้ประกอบการต้องแจ้งขอใช้อาคารควบคุมต่อ อปท.

12) อปท. ตรวจสอบอาคารและรับรองการใช้อาคาร

13) ผู้ประกอบการดำเนินการติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์ และเริ่มทดลองเดินเครื่องและทดสอบระบบ

14) ผู้ประกอบการยื่นขออนุญาต พค.2 ที่สำนักงาน กกพ.

15) สำนักงาน กกพ. เข้าตรวจโรงไฟฟ้า และจัดทำรายงานเสนอ กกพ.

16) กกพ. พิจารณาใบอนุญาต พค.2

17) สำนักงาน กกพ. แจ้งคำสั่งอนุญาตและเงื่อนไขไปยังผู้ประกอบการ

18) ผู้ประกอบการเชื่อมต่อระบบกับโครงข่ายของการไฟฟ้าและทดลองเดินเครื่อง

19) ผู้ประกอบการแจ้งเริ่มประกอบกิจการพลังงานต่อสำนักงาน กกพ.

20) ผู้ประกอบกิจการเริ่มประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

2.7 การกำกับแนวทางการรับซื้อไฟฟ้า

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน มีคำสั่ง เรื่องการกำหนดแนวทางการกำกับการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน เพื่อให้การดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ของผู้ขอรับใบอนุญาตเป็นไปด้วยความโปร่งใส และมีประสิทธิภาพ โดยให้ผู้รับใบอนุญาต ถือปฏิบัติ ดังนี้

2.7.1 การพิจารณารับคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า

1) ในกระบวนการพิจารณาข้อเสนอขายไฟฟ้า ผู้รับใบอนุญาตต้องตรวจสอบความครบถ้วนและสมบูรณ์ของคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จตามกรอบเวลาที่กำหนดไว้ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง กรณีคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบเกินกว่า 6 เมกะวัตต์ ให้ผู้รับใบอนุญาตฝ่ายจำหน่าย (การไฟฟ้านคร

หลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) จัดส่งข้อมูลด้านการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าให้ กฟผ. เพื่อเป็นการประสานงานเบื้องต้นภายใน 5 วัน นับจากวันที่ได้รับคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า

2) ในกรณีที่ต้องขอเอกสารเพิ่ม ให้ผู้ขอรับใบอนุญาตมีหนังสือแจ้งให้ผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าทราบทางไปรษณีย์ลงทะเบียนตอบรับ โดยให้ส่งข้อมูลเพิ่มเติมภายใน 15 วัน นับแต่วันที่รับแจ้ง

2.7.2 การแจ้งความครบถ้วนและสมบูรณ์ของคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า

1) เมื่อผู้รับใบอนุญาตได้รับเอกสารครบถ้วนและสมบูรณ์ ให้ผู้รับใบอนุญาตแจ้งผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าทราบว่าได้รับเอกสารครบถ้วนสมบูรณ์ และจะพิจารณาข้อเสนอขายไฟฟ้าให้แล้วเสร็จภายใน 45 วัน

2) ในการพิจารณาคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า กรณี VSPP ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบเกินกว่า 6 เมกะวัตต์ ให้ผู้รับใบอนุญาตฝ่ายจำหน่ายแจ้งให้ กฟผ. ทราบว่าได้เริ่มขั้นตอนการพิจารณาข้อเสนอขายไฟฟ้าแล้ว โดยขอให้ กฟผ. พิจารณาให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่รับแจ้ง ในกรณีที่เอกสารยังไม่ครบถ้วนสมบูรณ์ ให้ผู้รับใบอนุญาตฝ่ายจำหน่ายแจ้ง กฟผ. ดำเนินการพิจารณาตามข้อมูลที่มีอยู่ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน

2.7.3 การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1) ก่อนวันครบกำหนดลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 30 วัน ให้ผู้รับใบอนุญาต แจ้งผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้ามาลงนามในสัญญาตามระยะเวลาที่กำหนดไว้ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าของแต่ละหน่วยงาน พร้อมระบุข้อความว่าหากไม่ลงนามในสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดจะถือว่าคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก

2) ในกรณีที่ผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าไม่มาลงนามในสัญญาภายในระยะเวลาที่กำหนดและผู้รับใบอนุญาตไม่อนุมัติการขยายวันลงนามในสัญญา ให้ผู้รับใบอนุญาตมีหนังสือแจ้งยกเลิกการพิจารณารับคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าให้ผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าให้ทราบภายในระยะเวลาที่กำหนดไว้ในระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าของหน่วยงาน

2.7.4 การกำกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1) ก่อนครบกำหนดวันจ่ายไฟเข้าระบบ (SCOD) 60 วัน ผู้รับใบอนุญาต ต้องแจ้งให้คู่สัญญาทราบว่าจะต้องจ่ายไฟเข้าระบบตาม SCOD

1.1) ในกรณีที่ไม่สามารถดำเนินการได้และมีความประสงค์จะขอขยายวัน SCOD จะต้องแจ้งความประสงค์ให้ผู้ขอรับใบอนุญาตทราบไม่น้อยกว่า 30 วัน ก่อนวัน SCOD ดดยผู้รับใบอนุญาต จะต้องพิจารณาจากความพร้อม 4 ด้าน ประกอบด้วยความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้าน

เทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน และการขออนุญาตตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง ให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน และจะขยายวัน SCOD ออกไปอีกไม่เกิน 6 เดือน นับจากวัน SCOD เดิม

1.2) ในกรณีไม่สามารถ SCOD ได้อันเนื่องจากเหตุสุดวิสัยตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้คู่สัญญาดำเนินการตามข้อเท็จจริง และข้อกำหนดของระเบียบ ประกาศ และเงื่อนไขของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

2) ในกรณีไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ตาม SCOD ที่กำหนด ให้ดำเนินการ ดังนี้

2.1) กรณีที่ได้วางหลักค้ำประกัน ผู้รับใบอนุญาตต้องแจ้งให้คู่สัญญาทราบว่าจะต้องจ่านไฟฟ้าเข้าระบบภายใน 12 เดือน นับจากวัน SCOD และหากไม่สามารถดำเนินการได้ให้ถือว่าสัญญาสิ้นสุดลง พร้อมทั้งระบุถึงการหักค่าปรับและค่าใช้จ่ายอื่นๆที่เกิดขึ้นจากการไม่สามารถดำเนินการตามสัญญาด้วย

2.2) กรณีไม่ได้วางหลักค้ำประกัน ผู้รับใบอนุญาต ต้องแจ้งให้คู่สัญญาจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ โดยจะต้องระบุระยะเวลาดำเนินการให้ชัดเจน หากคู่สัญญาไม่สามารถดำเนินการได้ให้ถือว่าสัญญาสิ้นสุดลง

2.7.5 การรายงานผลการรับซื้อไฟฟ้า

ให้ผู้รับใบอนุญาตรายงานความคืบหน้าการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้า รวมทั้งปัญหาอุปสรรคต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ดังนี้

1) การรายงานเป็นรายเดือน ให้รายงานภายใน 15 วัน นับจากวันสุดท้ายของเดือน โดยรายงานประกอบด้วย 7 ประเด็น ได้แก่ การยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า การตอบรับซื้อไฟฟ้า การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (ให้ระบุถึง Plant Factor ของโรงไฟฟ้าแต่ละโรงด้วย) การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และการรายงานความก้าวหน้าการดำเนินโครงการของคู่สัญญา ทั้งนี้ไม่ต้องจัดทำรายงานรายเดือนในเดือนที่ต้องเสนอรายงานรายไตรมาส

2) การรายงานเป็นรายไตรมาส ให้รายงานภายใน 15 วัน นับจากวันสุดท้ายของไตรมาส โดยรายงานข้อมูลแยกแต่ละเดือนใน 6 ประเด็น ประกอบด้วย การยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า การตอบรับซื้อไฟฟ้า การลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (ให้ระบุถึง Plant Factor ของโรงไฟฟ้าแต่ละโรงด้วย) การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และการรายงานความก้าวหน้าการดำเนินโครงการของคู่สัญญา

2.7.6 การปรับปรุงแบบคำร้องข้อแสนอขายไฟฟ้า หรือคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าให้ผู้รับใบอนุญาตปรับปรุงแบบคำขอเสนอขายไฟฟ้า (VSPP) ให้มีความครบถ้วนสมบูรณ์มากยิ่งขึ้น โดยให้เพิ่มเติมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าไว้เป็นส่วนหนึ่งของเอกสารประกอบการพิจารณา

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

2.8 การรวบรวมข้อมูลเพื่อปรับปรุงกระบวนการขออนุญาต

การเก็บรวบรวมข้อมูลโดยใช้การสัมภาษณ์ ซึ่งผู้วิจัยสารนิพนธ์นี้ได้ขออนุญาตทางสำนักงาน กกพ. ให้ผู้ประกอบการแสดงความคิดเห็นข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการขออนุญาตผลิตไฟฟ้ากับทางสำนักงาน กกพ. แล้ว โดยผู้วิจัยจะอธิบายถึงวัตถุประสงค์ตลอดจนวิธีการตอบด้วยตนเอง เพื่อให้เกิดความเข้าใจถูกต้องตรงกันก่อนที่จะลงมือตอบ เมื่อทำเสร็จเรียบร้อยแล้ว ผู้วิจัยก็จะเก็บรวบรวมข้อมูลดังกล่าวมาทำการวิเคราะห์ การเก็บรวบรวมข้อมูลโดยวิธีนี้เหมาะสำหรับกลุ่มตัวอย่างที่อยู่รวมกันเป็นกลุ่มอยู่แล้วและมีโอกาสได้ข้อมูลอย่างครบถ้วน

2.9 ผลงานวิจัยที่เกี่ยวข้อง

มงคล สกุลรุจินันท์ (2555) ได้ศึกษาเรื่อง การพัฒนาพลังงานทดแทนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจังหวัดระยอง ผลการศึกษาพบว่า แต่ละชุมชนต้องสูญเสียเงินเป็นจานวนมากกับการบริโภคพลังงานในรูปแบบต่างๆ โดยมีศักยภาพในด้านพลังงานทดแทนที่สามารถนามาผลิตเป็นพลังงาน ได้แก่

1) พลังงานแสงอาทิตย์ ซึ่งจังหวัดระยองเป็นพื้นที่เขตร้อนชื้นทาให้มีแสงอาทิตย์ตลอดทั้งปีที่จะสามารถนาพลังงานแสงอาทิตย์มาผลิตกระแสไฟฟ้า น้าร้อนจากพลังงานแสงอาทิตย์ หรือเทคโนโลยีอบแห้งเนื่องจากในเขตชุมชน 35 ชุมชน บางส่วนมีการประกอบอาชีพประมงมีพื้นที่ติดกับทะเลทาให้มีการทาประมง และการจาหน่ายอาหารทะเล เช่น ปลาหมึกตากแห้ง กุ้งแห้ง ปลาเค็ม ฯลฯ ซึ่งจะทาให้ลดระยะเวลาในการตากแห้งให้น้อยลง คุณภาพของอาหารแห้งที่ดีขึ้น

2) พลังงานลม เนื่องจากชุมชนในพื้นที่มาบตาพุดมีพื้นที่ใกล้ชายทะเล ทาให้มีกระแสลมทะเลที่พัดเข้าหาชายฝั่งตลอดทั้งปี มีความเร็วของลมค่อนข้างสูง จึงเหมาะสาหรับการส่งเสริมการใช้กังหันลมผลิตเป็นกระแสไฟฟ้าไว้ใช้ในชุมชน

3) พลังงานชีวมวล โดยในพื้นที่ชุมชนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้านิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุดจานวน 35 ชุมชน ยังมีการทาเกษตร สวนผลไม้ สวนยางพารา การทาไร่ทานา จึงมีสิ่งที่สามารถนามาผลิตเป็นพลังงานที่สามารถใช้กับชุมชนได้อีกจานวนมาก ประกอบกับพลังงานชีวมวลสามารถก่อให้เกิดการประหยัดค่าพลังงานได้ เนื่องจากมีการนาเศษวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตรนามาผลิตเป็นพลังงานทดแทนและการอนุรักษ์พลังงาน เช่น การเผาถ่านจากเศษกิ่งไม้จากการตัด เพื่อตกแต่งกิ่ง ก๊าซชีวภาพจากมูลสัตว์หรือเศษอาหาร พืช

ยิ่งลักษณ์ กาญจนฤกษ์ (2545) ได้ศึกษาเรื่อง ความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ของโรงไฟฟ้าผลการศึกษาพบว่า แกลบเป็นผลพลอยได้จากกระบวนการสีข้าว ซึ่งปริมาณแกลบที่ได้จะเปลี่ยนไปตามอุปทานการผลิตข้าวและประเภทโรงสี ซึ่งแกลบนอกจากจะนำมาใช้เป็นเชื้อเพลิงยังมีประโยชน์อย่างอื่น เช่นนำไปใช้ทำปุ๋ยและวัสดุบำรุงดิน การศึกษาเทคโนโลยีของโรงไฟฟ้าโดยใช้แกลบเป็นเชื้อเพลิง

พบว่า กระบวนการทางเคมีความร้อนเพื่อเปลี่ยนแปลงเชื้อเพลิงแกลบให้เป็นพลังงานไฟฟ้าโดยเทคโนโลยีการเผาไหม้แบบลอยตัวมีความเหมาะสมที่สุดเนื่องจากมีอัตราการใช้เชื้อเพลิงต่ำและเถ้าที่ได้มีคุณภาพสูง ส่วนการศึกษาความเป็นไปได้ทางการเงินและทางเศรษฐศาสตร์ พบว่ามีความคุ้มค่าต่อการลงทุนและการวิเคราะห์ทางการเงินและเศรษฐศาสตร์ พบว่าอยู่ในเกณฑ์ที่คุ้มค่าต่อการลงทุน

จรูญ สอนสังข์ (2552) ได้ศึกษาเรื่อง การศึกษาการมีส่วนร่วมของประชาชนต่อสถานที่ตั้งและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนขององค์การบริหารส่วนท้อง ถิ่น จังหวัดพัทลุง ผลการศึกษาพบว่า ลักษณะทางกายภาพของชุมชนที่เอื้อต่อการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชุมชนด้วยพลังงานทดแทนได้แก่พื้นที่ที่เป็นที่ราบสูง มีแหล่งน้ำเพียงพอ ห่างไกลจากแหล่งชุมชนแออัด สามารถตัดเส้นทางเพื่อการขนส่งได้อย่างสะดวก มีจำนวนพื้นที่ประมาณ 70 ไร่ ทำให้สามารถที่จะสร้างโรงคัดแยกขยะและโรงไฟฟ้าได้ในบริเวณใกล้เคียงกัน หรือเพื่อรองรับการขยายตัวในอนาคต การจัดประชุมความคิดเห็นเกี่ยวกับกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนในการเลือกสถานที่ตั้งและการก่อสร้างโรงไฟฟ้าชุมชนด้วยพลังงานทดแทนพบว่าประชาชนส่วนใหญ่มีความต้องการก่อสร้างโรงงาน

จงจิต หิรัญภาค (2530) ได้ศึกษาเรื่องพลังงานทดแทน ผลการศึกษาพบว่า เพื่อให้เป็นการใช้พลังงานที่มีประสิทธิภาพมากที่สุดเท่าที่จะเป็นไปได้ จึงควรมีเป้าหมายที่สำคัญ คือการจัดหาพลังงานทดแทนที่มีแนวโน้มคุ้มค่าในเชิงพาณิชย์และอนุรักษ์สิ่งแวดล้อม เพิ่มพูนคุณภาพชีวิตอย่างต่อเนื่อง และให้มีการผลิตและใช้พลังงานทดแทนเป็นแหล่งพลังงานถาวรอย่างมีประสิทธิภาพ

ผจงจิต ติ๊บประสอน (2551) ได้ศึกษาเรื่อง ผลกระทบของการบริโภคพลังงานต่อการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทย ผลการศึกษาพบว่า ระดับการบริโภคพลังงานต่ำ การบริโภคพลังงานส่งผลกระทบทางบวกต่อการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทย ส่วนที่ระดับการบริโภคพลังงานสูง การบริโภคพลังงานส่งผลกระทบทางบวกต่อการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศเช่นกันแต่อัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจโตในอัตราที่ลดลง

ราเชนทร์ สกุลพรเสล (2548) ได้ศึกษาเรื่อง พลังงานชีวมวลอีกทางเลือกของพลังงานทดแทน ผลการศึกษาพบว่า ถ้ารัฐบาลสนับสนุนพลังงานทดแทนจากชีวมวลอย่างจริงจัง ก็ต้องแก้ปัญหาเรื่องราคาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายย่อย เพื่อสร้างแรงจูงใจ และให้ผู้ผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลอยู่รอด อีกปัญหาก็คือในการใช้พลังงานทดแทนของโรงไฟฟ้าใหม่ในสัดส่วน 3-5 % ที่กฎหมายกำหนดนั้น น่าจะนำพลังงานจากวัสดุทางเกษตรที่เหลือใช้ จะเป็นการกำจัดของเสียที่ดี เป็นการสร้างประโยชน์ให้เกษตรกรได้อีกทาง ในขณะที่การปลูกป่าเพื่อเป็นเชื้อเพลิงนั้นรายได้แก่บริษัทใหญ่ที่เป็นผู้รับเหมาให้แก่โรงไฟฟ้าไม่กี่รายเท่านั้น

รศ. สุมาลี วงศ์วิทิต (2556) ได้ศึกษาเรื่อง กฎหมายเพื่อการพัฒนาธุรกิจพลังงานทางเลือก ผลการศึกษาพบว่า หากมีการพัฒนากฎหมายที่บัญญัติขึ้นมาเพื่อควบคุมกำกับดูแล รวมทั้งส่งเสริมธุรกิจพลังงานทางเลือกโดยตรงได้นั้น ก็จะเป็นช่องทางหนึ่งที่สามารถแก้ไขปัญหาความล่าช้า หรือการกระจัดกระจายของกฎหมายพลังงานที่เป็นอยู่ในปัจจุบันนี้ให้หมดสิ้นไป ทั้งยังช่วยสร้างกลไกลการบังคับใช้กฎหมายพลังงานให้มีประสิทธิภาพและมีความเหมาะสมต่อสถานการณ์การเปลี่ยนแปลงด้านพลังงานได้อย่างทันท่วงที

บทที่ 3
วิธีการในดำเนินงาน

ในการศึกษาและทำวิจัยเรื่อง การปรับปรุงกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า สำหรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ผู้วิจัยมีวิธีการดำเนินการศึกษาค้นคว้า ซึ่งได้ดำเนินการตามขั้นตอน ดังนี้

3.1 การกำหนดกลุ่มผู้ขออนุญาตกลุ่มตัวอย่างที่ใช้ในการวิเคราะห์

3.2 วิธีการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าในปัจจุบัน

3.3 วิธีการเก็บรวบรวมข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูล

3.4 ขั้นตอนการดำเนินการปรับปรุงกระบวนการ

3.1 การกำหนดกลุ่มผู้ขออนุญาตประกอบกิจการพลังงานตัวอย่างที่ใช้ในการวิเคราะห์

ผู้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่ได้ดำเนินการขออนุญาตประกอบกิจการพลังงานในประเทศไทย เนื่องจากสภาวะปัจจุบันประเทศชาติกำลังประสบปัญหาด้านพลังงาน ซึ่งเป็นปัญหาที่มีความสำคัญและอาจมีผลกระทบต่อการดำรงชีวิตของประชากรในประเทศในระยะยาว รวมถึงผลกระทบต่อเศรษฐกิจของชาติ เพื่อเป็นการรองรับปัญหาดังกล่าว จึงมีพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงานขึ้นมา และกำหนดให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นหน่วยงานพิจารณาให้ใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ประกอบกับปัจจุบันมีผู้ขออนุญาตรายเล็กให้ความสนใจประกอบกิจการด้านพลังงานเป็นจำนวนมาก ผู้วิจัยทำจึงเลือกผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เป็นตัวอย่างที่ใช้ในงานปรับปรุงกระบวนการ โดยมีรายละเอียดดังนี้

3.1.1 ข้อมูลทั่วไปของตัวอย่างที่ทำการศึกษาจะเป็นข้อมูลของผู้ขออนุญาตแบบ VSPP สามารถแยกได้ตามรูปแบบการผลิต ดังนี้

1) การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy) เช่น พลังลม พลังแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก (Mini Hydroelectricity) พลังน้ำขนาดเล็กมาก (Micro Hydroelectricity) และก๊าซชีวภาพเป็นต้น (ยกเว้นการใช้น้ำมันก๊าซธรรมชาติถ่านหินและพลังนิวเคลียร์)

2) การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงดังต่อไปนี้

2.1) กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตรหรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

2.2) ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตรหรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

2.3) ขยะมูลฝอย

2.4) ไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง

3) การผลิตไฟฟ้าจากไอน้ำ (Steam) ที่เหลือจากกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตรที่ใช้เชื้อเพลิงในข้อ 1 หรือ 2 ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมากที่ใช้เชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้นสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์เช่นน้ำมันก๊าซธรรมชาติและถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเสริมได้แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าในรอบปีนั้นๆ

3.2 วิธีการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

3.2.1 การจัดเตรียมข้อมูลประกอบการขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า

ผู้ประกอบกิจการพลังงานที่ประสงค์จะขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และจำหน่ายไฟฟ้าจะต้องกรอกข้อมูลในแบบคำขอ สำนักงาน กกพ. 01-1/3/4 โดยคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ประกอบด้วยคำขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า คำขอรับใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า และคำขอรับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า และผู้ขอรับใบอนุญาตสามารถขอรับใบอนุญาตมากกว่า 1 ประเภทในใบคำขอเดียวกัน โดยทำเครื่องหมาย ✓ ในช่องประเภทใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ที่ประสงค์จะยื่นขอ

การกรอกแบบคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ผู้ยื่นแบบคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน จะต้องกรอกข้อมูลตามความเป็นจริง โดยการกรอกแบบคำขอให้ผู้ขอรับใบอนุญาตดำเนินการดังนี้

1) ทำเครื่องหมาย ✓ ลงใน ☐ ที่ตรงกับความเป็นจริง และเติมข้อความอธิบายเพิ่มเติมในช่องว่าง

2) แนบเอกสารและหลักฐานตามที่ปรากฏในคอลัมน์ “รายการตรวจสอบเอกสาร”ซึ่งผู้ขอรับใบอนุญาตสามารถดูเอกสารแนบตามหัวข้อได้ในรายการตรวจสอบเอกสารประกอบแบบคำขอ (Checklist)

วิธีการกรอกข้อมูลและคำอธิบายเฉพาะข้อที่เป็นสาระสำคัญในแบบคำขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า/ระบบจำหน่ายไฟฟ้า/จำหน่ายไฟฟ้า (สำนักงาน กกพ. 01-1/3/4) มีดังต่อไปนี้

ส่วนที่ 1 ข้อมูลของผู้ขอรับใบอนุญาต คำอธิบายแสดงใน ตารางที่ 1

ตาราง 1 ส่วนที่ผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน ทุกประเภทต้องกรอกข้อมูลทั่วไปของตนเอง

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
1.	ผู้ขอรับใบอนุญาต	เป็นการระบุข้อมูลทั่วไปของผู้ขอรับใบอนุญาต
1.1	สถานภาพทางกฎหมาย	หากขอรับใบอนุญาตในนามบุคคลหรือคณะบุคคล ให้เลือกช่องบุคคลธรรมดา หากขอในนามนิติบุคคล ห้างหุ้นส่วน บริษัท องค์กรต่างๆ ที่จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ ให้เลือกช่องนิติบุคคลเอกชน หากเป็นหน่วยงานภาครัฐโดยกระทรวงการคลังถือหุ้นเป็นส่วนใหญ่ ให้เลือกช่องหน่วยงานภาครัฐ
1.2	ชื่อตามกฎหมายของผู้ขอรับใบอนุญาต	หากเป็นบุคคลธรรมดาหรือบุคคลต่างด้าว ให้ใส่คำนำหน้า ชื่อและนามสกุลตามบัตรประจำตัวประชาชน หากเป็นคณะบุคคล ให้ใส่ชื่อคณะบุคคล หากเป็นนิติบุคคลให้ใส่ชื่อที่จดทะเบียนตามหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล หากเป็นหน่วยงานภาครัฐ ให้ใส่ชื่ออย่างเป็นทางการของหน่วยงาน
1.3	หมายเลขทะเบียนนิติบุคคล หรือเลขประจำตัวประชาชน หรือใบสำคัญต่างด้าว (บุคคลธรรมดา)	ในกรณีบุคคลธรรมดา ให้กรอกหมายเลขประจำตัวประชาชน หากเป็นบุคคลต่างด้าว ให้กรอกหมายเลขใบสำคัญต่างด้าว ซึ่งนายทะเบียนได้ออกให้ตามพระราชบัญญัติการทะเบียนคนต่างด้าว พ.ศ. 2493 หากเป็นนิติบุคคล ให้กรอกหมายเลขทะเบียนนิติบุคคลที่ได้จดทะเบียนกับกระทรวงพานิชย์
1.4	วันที่จดทะเบียนนิติบุคคล หรือวันเดือนปีเกิด (บุคคลธรรมดา)	หากเป็นบุคคลธรรมดาหรือบุคคลต่างด้าว ให้ระบุวันเดือนปีเกิดของผู้ขอรับใบอนุญาต หากเป็นนิติบุคคล ให้กรอกวันที่เริ่มประกอบกิจการตามระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล

ตาราง 1 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
1.5	รายชื่อบุคคลผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล	ให้กรอกชื่อบุคคลที่มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลกฎหมาย โดยมีหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลที่ระบุรายชื่อผู้มีอำนาจลงนาม/สัญชาติ ถ้ามีบัตรประจำตัวประชาชนให้กรอกหมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน ถ้าไม่มีให้กรอกเลขที่หนังสือเดินทางหรือหมายเลขใบสำคัญต่างด้าว
1.6	หมายเลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากร (นิติบุคคล)	ให้กรอกหมายเลขประจำตัวผู้เสียภาษีอากรที่ออกให้แก่นิติบุคคลโดยสรรพากร
1.7	ที่อยู่ตามที่ระบุในใบ ภ.พ.20	หากเป็นที่อยู่เดียวกับที่อยู่ของผู้ขอรับใบอนุญาต (ข้อ 1.6) ให้ทำเครื่องหมายถูกในช่องเหมือนข้อ 1.6 และไม่ต้องกรอกข้อมูลที่อยู่ หากเป็นคนละที่อยู่ให้กรอกที่อยู่ตามที่ระบุไว้ในใบทะเบียนภาษีมูลค่าเพิ่ม(ภ.พ.20)
2.	บุคคลที่ผู้ขอรับใบอนุญาตแต่งตั้งให้มีอำนาจในการติดต่อกับสำนักงาน กกพ. ในเรื่องการขอรับใบอนุญาต	หากมีการมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใด (ได้มากกว่า 1 คน) เป็นผู้ดำเนินการติดต่อกับสำนักงานเรื่องการขอรับใบอนุญาต ให้ระบุชื่อผู้ได้รับมอบอำนาจ และให้ส่งเอกสารการมอบอำนาจให้ครบถ้วน

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ส่วนที่ 2 ข้อมูลการประกอบกิจการ คำอธิบายแสดงใน ตารางที่ 2

ตาราง 2 ข้อมูลการประกอบกิจการ เป็นข้อมูลลับ ห้ามเผยแพร่ต่อที่สาธารณหากไม่ได้รับการอนุญาตจากผู้ขอรับใบอนุญาต

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
3.	โครงสร้างการถือหุ้นของบริษัท ที่ขอรับใบอนุญาต	ให้กรอกชื่อผู้ถือหุ้นตามสัดส่วนการถือหุ้นของผู้ถือหุ้นรายใหญ่ 10 อันดับแรก
4.	ความสัมพันธ์กับผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่น	ในกรณีที่ผู้ขอรับใบอนุญาตหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ (รายชื่อที่ระบุไว้ในข้อ 3) มีการลงทุนในสถานประกอบกิจการพลังงานอื่น ให้ระบุรายชื่อผู้ขอรับใบอนุญาตหรือผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่ถือหุ้นในกิจการพลังงานอื่น ชื่อสถานประกอบกิจการพลังงานอื่นที่เข้าไปถือหุ้น หมายเลขทะเบียนนิติบุคคลของสถานประกอบกิจการพลังงานที่เข้าไปถือหุ้น ทุนจดทะเบียน และสัดส่วนการถือหุ้น
5.	การลงทุน	เป็นข้อมูลการลงทุนที่รวมมูลค่าการลงทุนในส่วนที่เป็นสถานประกอบกิจการพลังงาน ที่ขอรับใบอนุญาต กับมูลค่าการลงทุนในส่วนอื่น เช่น ส่วนของโรงงานอุตสาหกรรม เป็นต้น
5.1	มูลค่าโครงการรวม (จำแนกตามส่วนกิจการ)	ในกรณีที่มีการลงทุนทั้งในส่วนการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า จำหน่ายไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และอุตสาหกรรมอื่น ให้แยกมูลค่าการลงทุนของแต่ละส่วน ตามรายละเอียดในแต่ละส่วนดังนี้
	ส่วนกิจการผลิตไฟฟ้า	ให้ระบุข้อมูลการลงทุนเฉพาะส่วนการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าที่ขอรับใบอนุญาต (ไม่รวมมูลค่าการลงทุนในส่วนอื่น เช่น โรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิติบุคคลเดียวกัน เป็นต้น)
	ส่วนกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า	ให้ระบุข้อมูลการลงทุนเฉพาะส่วนการประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ขอรับใบอนุญาต (ไม่รวมมูลค่าการลงทุนในส่วนอื่น เช่น โรงงานอุตสาหกรรมที่เป็นนิติบุคคลเดียวกัน เป็นต้น)
	ส่วนกิจการจำหน่ายไฟฟ้า	ให้ระบุข้อมูลการลงทุนเฉพาะส่วนการประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้าที่ขอรับใบอนุญาต (ไม่รวมมูลค่าการลงทุนในส่วนอื่น เช่น โรงงานอุตสาหกรรมที่อยู่ในนิติบุคคลเดียวกัน เป็นต้น)

ตาราง 2 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	ส่วนกิจการระบบส่งไฟฟ้า	ให้ระบุข้อมูลการลงทุนเฉพาะส่วนการประกอบกิจการระบบส่งไฟฟ้าที่จำเป็นในการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
	อื่นๆ (โปรดระบุ)	ในกรณีที่มีการก่อสร้างท่อก๊าซธรรมชาติเข้าสู่ระบบผลิตไฟฟ้า ให้ระบุข้อมูลการลงทุนในส่วนของท่อก๊าซธรรมชาติ ในกรณีที่มีส่วนการลงทุนอื่น อาทิ โรงงานอุตสาหกรรม ให้ระบุข้อมูลการลงทุนในส่วนของโรงงานอุตสาหกรรม
5.2	มูลค่าโครงการรวม (จำแนกตามต้นทุนค่าใช้จ่าย)	ให้กรอกข้อมูลการลงทุนในโครงการ โดยแยกตามส่วนประกอบค่าใช้จ่ายหลัก
	ที่ดินที่ใช้ประกอบกิจการ	ให้ระบุต้นทุนในการใช้ที่ดินในการประกอบกิจการพลังงาน หากมีการซื้อที่ดินให้ระบุมูลค่าที่ดินในปัจจุบัน หากเช่าที่ดินให้ระบุค่าเช่าที่ดิน เป็นต้น
	ค่าก่อสร้างสถานประกอบกิจการ	ให้ระบุค่าใช้จ่ายการก่อสร้าง และแนบเอกสารประกอบโดยเอกสารประกอบต้องแยกค่าใช้จ่ายตามการประกอบกิจการพลังงาน แต่ละส่วน (ผลิต ระบบจำหน่าย จำหน่าย)
	เครื่องจักรอุปกรณ์ในประเทศ	ให้ระบุค่าใช้จ่ายในการซื้อเครื่องจักรอุปกรณ์ในประเทศ และแนบเอกสารประกอบโดยเอกสารประกอบต้องแยกค่าใช้จ่ายตามการประกอบกิจการพลังงาน แต่ละส่วน (ผลิต ระบบจำหน่าย จำหน่าย)
	เครื่องจักรอุปกรณ์ต่างประเทศ	ให้ระบุค่าใช้จ่ายในการซื้อเครื่องจักรอุปกรณ์ต่างประเทศ และแนบเอกสารประกอบโดยเอกสารประกอบต้องแยกค่าใช้จ่ายตามการประกอบกิจการพลังงาน แต่ละส่วน (ผลิต ระบบจำหน่าย จำหน่าย)
	ค่าติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์และทดลองเดินเครื่อง	ให้ระบุค่าใช้จ่ายในการติดตั้งเครื่องจักรอุปกรณ์และทดลองเดินเครื่องและแนบเอกสารประกอบโดยเอกสารประกอบต้องแยกค่าใช้จ่ายตามการประกอบกิจการพลังงาน แต่ละส่วน (ผลิต ระบบจำหน่าย จำหน่าย)

ตาราง 2 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	เงินทุนหมุนเวียนช่วงระยะเวลาก่อสร้าง	ให้ระบุเงินทุนหมุนเวียนที่จัดเตรียมไว้สำหรับการก่อสร้าง
	ค่าใช้จ่ายอื่น (โปรดระบุ)	ให้ระบุค่าใช้จ่ายอื่น (เฉพาะค่าใช้จ่ายหลัก)
5.3	ค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการและบำรุงรักษา	ให้ระบุประมาณการค่าใช้จ่ายในการประกอบกิจการและบำรุงรักษาในแต่ละปี
5.4	ส่วนของผู้ถือหุ้น	เป็นข้อมูลการจดทะเบียนของผู้ถือหุ้น
5.4.1	หุ้นสามัญ	ให้ระบุข้อมูลหุ้นสามัญ ตามข้อมูลการจดทะเบียนกับกระทรวงพานิชย์ พร้อมแสดงเอกสารประกอบ หุ้นสามัญ หมายถึง ตราสารทุนที่บ่งชี้ถึงการมีส่วนในการเป็นเจ้าของกิจการ มีสิทธิในการออกเสียงในที่ประชุม มีสิทธิในการได้รับเงินปันผล หรือผลประโยชน์ในรูปแบบอื่นๆ โดยผู้ถือหุ้นสามัญจะเป็นผู้มีสิทธิในลำดับสุดท้ายในการรับส่วนที่เหลือจากการลงทุน
5.4.2	หุ้นบุริมสิทธิ	ให้ระบุข้อมูลหุ้นบุริมสิทธิตามข้อมูลการจดทะเบียนกับกระทรวงพานิชย์ พร้อมแสดงเอกสารประกอบ หุ้นบุริมสิทธิ หมายถึง ตราสารทุนที่คล้ายกับหุ้นสามัญ แต่ไม่มีสิทธิออกเสียงในการบริหาร และผู้ถือหุ้นบุริมสิทธิจะได้รับสิทธิในการชำระคืนเงินทุนก่อนผู้ถือหุ้นสามัญ
	ราคาพาร์	ให้ระบุราคาพาร์ตามข้อมูลการจดทะเบียนกับกระทรวงพานิชย์ พร้อมแสดงเอกสารประกอบ ราคาพาร์ (Par Value) หมายถึง มูลค่าที่ตราไว้เป็นมูลค่าของหลักทรัพย์ที่กำหนดระบุไว้บนใบตราสารซึ่งจะเป็นไปตามข้อกำหนดในหนังสือบริคณห์สนธิของแต่ละบริษัทมูลค่าที่ตราไว้เป็นข้อมูลที่แสดงให้ทราบถึงมูลค่าเงินลงทุนเริ่มแรกสำหรับหุ้นแต่ละหน่วย

ตาราง 2 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว	ให้ระบุทุนจดทะเบียนชำระแล้วตามข้อมูลการจดทะเบียนกับกระทรวงพานิชย์ พร้อมแสดงเอกสารประกอบ ทุนจดทะเบียนชำระแล้ว หมายถึง จำนวนเงินที่ได้รับชำระจากผู้ถือหุ้นไม่ต่ำกว่า 25 % ของทุนจดทะเบียน
5.5.	ส่วนหนี้สิน	เป็นข้อมูลการกู้ยืมเงินมาใช้ในการประกอบกิจการ
5.5.1	แหล่งเงินกู้และวงเงินกู้ที่ได้รับอนุมัติ	ให้ระบุชื่อสถาบันการเงินหรือแหล่งเงินกู้ จำนวนเงินกู้ที่ได้รับอนุมัติ และเอกสารยืนยันจากสถาบันการเงินหรือแหล่งกู้เงิน
5.5.2	ตราสารหนี้	ตราสารหนี้ (Fixed Income Securities) หมายถึง ตราสารทางการเงินที่มีการโอนอำนาจการซื้อให้แก่ผู้กู้โดยผู้ให้กู้จะได้รับผลตอบแทนหรืออัตราดอกเบี้ยตลอดจนเงินต้นตามอัตราและเวลาที่ตกลงกัน และในกรณีที่ผู้กู้ไม่สามารถชำระคืนหนี้ได้ผู้ที่ถือตราสารหนี้จะมีสิทธิเรียกร้องเงินคืนเหนือผู้ถือหุ้นสามัญ ทั้งนี้ตราสารหนี้ยังมีคุณสมบัติที่สามารถซื้อขายเปลี่ยนมือกันได้จนกว่าจะหมดอายุของตราสารนั้นอีกด้วย
	จำนวนหุ้นกู้	ให้ระบุจำนวนเงินของหุ้นกู้ที่จำหน่ายได้ รวมถึงระยะเวลาในการไถ่ถอน หุ้นกู้ คือ ตราสารหนี้ระยะยาว ที่ออกโดยผู้ขอรับใบอนุญาต หรือผู้ที่ได้รับมอบหมาย เพื่อนำมาเป็นเงินทุนสำหรับส่วนการประกอบกิจการพลังงาน ที่ขอรับใบอนุญาตนี้

ตาราง 2 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
6.	ผลตอบแทนการลงทุนโครงการ	เป็นข้อมูลทางการเงินของโครงการเฉพาะในส่วนที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการพลังงาน
	Internal Rate of Return (IRR to Project)	ให้ระบุข้อมูล IRR ของโครงการเฉพาะส่วนการประกอบกิจการพลังงานโดยแนบเอกสารประกอบการคำนวณ IRR พร้อมทั้งสมมุติฐานที่ใช้
	Equity Internal Rate of Return (Equity IRR)	ให้ระบุข้อมูล อัตราผลตอบแทนผู้ถือหุ้น (Equity IRR) ของโครงการเฉพาะส่วนการประกอบกิจการพลังงาน โดยแนบเอกสารประกอบการคำนวณ Equity IRR พร้อมทั้งสมมุติฐานที่ใช้
	Return on Assets (ROA)	ให้ระบุข้อมูล อัตราผลตอบแทนของสินทรัพย์ของโครงการเฉพาะส่วนการประกอบกิจการพลังงาน โดยคำนวณได้จากกำไรสุทธิ (Net Profit)/สินทรัพย์รวม (Total Assets) คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ และแนบเอกสารประกอบการคำนวณ ROA พร้อมทั้งสมมุติฐานที่ใช้
	Return on Equity (ROE)	ให้ระบุข้อมูล อัตราผลตอบแทนของผู้ถือหุ้นโครงการเฉพาะส่วนการประกอบกิจการพลังงาน โดยคำนวณได้จากกำไรสุทธิ (Net Profit)/ส่วนของผู้ถือหุ้น (Equity) คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ และแนบเอกสารประกอบการคำนวณ ROE พร้อมทั้งสมมุติฐานที่ใช้
	Debt to Equity Ratio (D/E)	ให้ระบุข้อมูล อัตราส่วนของหนี้สินต่อส่วนของผู้ถือหุ้นของโครงการเฉพาะส่วนการประกอบกิจการพลังงาน คำนวณได้จาก หนี้สินรวม (Total Debt)/ส่วนของเจ้าของ (Equity) คิดเป็นจำนวนเท่าและแนบเอกสารประกอบการคำนวณ D/E พร้อมทั้งสมมุติฐานที่ใช้

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ส่วนที่ 3 ข้อมูลโครงการกิจการพลังงาน คำอธิบายแสดงใน ตารางที่ 3

ตาราง 3 การกรอกข้อมูลโครงการสำหรับผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า/ระบบจำหน่ายไฟฟ้า/จำหน่ายไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
7.1	ชื่อสถานประกอบกิจการพลังงาน	ให้กรอกชื่อสถานที่ประกอบกิจการพลังงาน ตามชื่อที่ใช้ในใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน
7.2	ที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน	ให้กรอกที่อยู่ที่จะใช้ในการประกอบกิจการพลังงาน ในกรณีที่ยังไม่มีที่อยู่ ให้กรอกเลขที่โฉนดที่ดิน
	พิกัด GPS ของที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน	ให้ระบุตำแหน่ง GPS (Global Positioning System) หน้าประตูทางเข้าหลักของสถานประกอบกิจการพลังงาน เพื่อให้เจ้าหน้าที่รับทราบที่ตั้งของสถานประกอบกิจการพลังงาน กรณีที่จะต้องเดินทางเข้าตรวจสถานประกอบกิจการพลังงาน ตัวอย่างเช่น พิกัด N 13'07686 E 102'46698 N 1 3 0 7 6 8 6 E 1 0 2 4 6 6 9 8
8.	ที่ดินที่ใช้ในการประกอบกิจการ	เป็นข้อมูลที่ดินที่จะใช้ในการประกอบกิจการพลังงาน
8.1	พื้นที่สถานประกอบกิจการอยู่ภายใต้ความรับผิดชอบของหน่วยราชการ	ให้กรอกข้อมูลหน่วยงานที่รับผิดชอบพื้นที่ตั้งสถานประกอบกิจการ ในกรณีที่ดินตั้งอยู่ในเขต อบต. ให้ใส่ชื่อ อบต. ที่รับผิดชอบ หากเป็นนิคมให้ระบุชื่อนิคม ในกรณีที่มีการคาบเกี่ยวมากกว่า 1 หน่วยงานให้ระบุชื่อหน่วยงานทั้งหมด

ตาราง 3 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
9.1	แผนการดำเนินโครงการก่อสร้างสถานประกอบกิจการ	ให้กรอกแผนการดำเนินงานโดยระบุข้อมูลการดำเนินงานในระยะต่างๆ
	1) การก่อสร้าง	ให้ระบุวันที่เริ่มก่อสร้างและวันที่คาดว่าการก่อสร้างจะแล้วเสร็จและจำนวนวันที่ดำเนินงาน โดยนับตามปีปฏิทิน (รวมวันเสาร์-อาทิตย์ และวันหยุดราชการ) โดยยึดสัญญา EPC (Engineering Procurement and Construction) เป็นหลัก และต้องสอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยสำนักงานจะใช้ข้อมูลดังกล่าวในการคำนวณเงินที่ต้องนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า
	2) การติดตั้งเครื่องจักร/อุปกรณ์	ให้ระบุวันที่เริ่มติดตั้งเครื่องจักร อุปกรณ์ และกำหนดแล้วเสร็จและจำนวนวันที่ดำเนินงาน โดยให้ยืนยันกำหนดการแล้วเสร็จกับสำนักงาน อีกครั้ง เพื่อสำนักงานจะได้วางแผนในการตรวจสถานประกอบกิจการ
	3) การทดสอบเดินเครื่อง	ให้ระบุวันที่ทำการทดสอบเดินเครื่องการผลิตไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และระบบส่งไฟฟ้า กำหนดแล้วเสร็จและระยะเวลาเมื่อทำการทดสอบเสร็จ ให้ส่งข้อมูลรายงานการทดสอบการเดินเครื่องให้แก่ สำนักงาน กกพ.
9.2	วันเริ่มประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า จำแนกตามวัตถุประสงค์ของการผลิตไฟฟ้า	ให้กรอกวันที่จะเริ่มประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า จำแนกตามวัตถุประสงค์ของการผลิตไฟฟ้า (เพื่อใช้เอง, เพื่อจำหน่ายเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือเพื่อจำหน่ายให้ลูกค้าผู้ใช้ไฟฟ้าโดยตรง) โดยก่อนการผลิตไฟฟ้าจะต้องได้รับหนังสืออนุญาตจากสำนักงาน ให้ดำเนินการผลิตไฟฟ้าได้ ข้อมูลประกอบกิจการต้องสอดคล้องกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้ หากมีการเปลี่ยนแปลงให้แจ้งต่อสำนักงาน รับทราบ

ตาราง 3 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
9.3	การประกอบกิจการพลังงาน	ให้ระบุผู้ดำเนินการการประกอบกิจการพลังงาน ดังนี้ - เป็นเจ้าของสถานประกอบกิจการและดำเนินงานเอง - เป็นเจ้าของสถานประกอบกิจการและว่าจ้างให้ผู้อื่นดำเนินงาน หากเจ้าของสถานประกอบกิจการมิได้เป็นผู้ดำเนินการเองให้ระบุชื่อและที่อยู่ของผู้รับจ้างให้ชัดเจน

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ส่วนที่ 4 ข้อมูลการผลิตไฟฟ้า (เฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเท่านั้น) คำอธิบายแสดงในตารางที่ 4

ตาราง 4 การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
10.1	การผลิตไฟฟ้าตามแผน	เป็นกำลังการผลิตตามที่ได้วางแผนไว้ อาจแตกต่างจากกำลังการผลิตติดตั้งซึ่งอาจมีวัตถุประสงค์ในการผลิตไฟฟ้าที่แตกต่างกัน เช่น - ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้ในอุตสาหกรรมของตนเอง - ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ กฟผ. ให้ระบุด้วยว่าเป็น IPP, SPP firm Contract หรือ SPP Non- firm Contract - ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ กฟน. - ผลิตไฟฟ้าเพื่อจำหน่ายให้ กฟภ.

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		- เพื่อจำหน่ายโดยตรงหรือบริการให้แก่ลูกค้าอื่น โดยระบุด้วยว่า อยู่ในเขตนิคม หรือผ่านระบบจำหน่ายของหน่วยงานใด - ปริมาณไฟฟ้าที่ใช้ภายในโรงไฟฟ้า ในกรณีที่มีการผลิตไฟฟ้ามากกว่า 1 วัตถุประสงค์ ให้กรอกรายละเอียดของวัตถุประสงค์การผลิตไฟฟ้าทุกประเภท หมายเหตุ: ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พ.ศ. 2550 กำหนดประเภทของสัญญาผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) มี 2 ประเภท คือ 1. ประเภทสัญญา Firm - อายุสัญญา 20 - 25 ปี - ได้รับเงินทั้งค่าพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า - มีการสั่งการเดินเครื่อง 2. ประเภทสัญญา Non-Firm - อายุสัญญา 5 ปี - ไม่ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้า - ได้รับเงินเฉพาะค่าพลังงานไฟฟ้า - กฟผ. ไม่สั่งการเดินเครื่อง

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
10.2	แผนการผลิตไฟฟ้า	ให้กรอกแผนการผลิตไฟฟ้า ซึ่งเป็นตัวเลขประมาณการ การผลิตไฟฟ้าจริงอาจเปลี่ยนแปลงได้ตามสถานการณ์ ให้ระบุจำนวนชั่วโมงต่อวันเวลาผลิตไฟฟ้า จำนวนวันในการผลิตไฟฟ้า เดือนที่ผลิตไฟฟ้า และปริมาณผลิตไฟฟ้าทั้งปี (หน่วยเป็น MWh/ปี)
11.	ระบบผลิตไฟฟ้า	สำหรับผู้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเท่านั้น
11.1	หน่วยผลิตไฟฟ้า	เป็นข้อมูลหลักของหน่วยผลิตไฟฟ้า
11.1.1	รายละเอียดกระบวนการการผลิตไฟฟ้า	เป็นข้อมูลหน่วยผลิตไฟฟ้าหลัก โดยให้ระบุหน่วยผลิตไฟฟ้าที่มีการแยกเครื่องยนต์ต้นกำลัง (Prime Mover) ออกจากกันอย่างชัดเจน หรือในกรณีที่หน่วยผลิตไฟฟ้ามีการแยกเทคโนโลยีโรงไฟฟ้ากันอย่างชัดเจน เช่น หน่วยที่ 1 อาจหมายถึง เทคโนโลยีโรงไฟฟ้ากังหันไอน้ำ หน่วยที่ 2 อาจใช้เทคโนโลยีโรงไฟฟ้าเครื่องยนต์ก๊าซ เป็นต้น
	ประเภทเทคโนโลยีโรงไฟฟ้า	ให้ระบุประเภทของเทคโนโลยีโรงไฟฟ้า ดังนี้ กังหันก๊าซ กังหันไอน้ำ กังหันก๊าซตามด้วยกังหันไอน้ำ เครื่องยนต์ก๊าซ เครื่องยนต์ดีเซล เครื่องยนต์ดีเซล พลังงานความร้อนแสงอาทิตย์ กังหันลม กังหันน้ำ พลังความร้อนใต้พิภพ พลังงานนิวเคลียร์ เซลล์เชื้อเพลิง

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	ชนิดการผลิตไฟฟ้า	ให้ระบุชนิดของการผลิตไฟฟ้าแบ่งเป็น 1 = “หลัก” เป็นการผลิตไฟฟ้าตามปกติ 2 = “เสริม” เป็นการผลิตไฟฟ้าเสริมจากการผลิตไฟฟ้าตามปกติ ซึ่งทำให้ผู้ผลิตมีกำลังการผลิตเพิ่มขึ้น ในกรณีที่มีการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าพร้อมกัน 3 = “ลด Peak Demand”เป็นการผลิตไฟฟ้าเพิ่มในช่วง Peak Demand เพื่อช่วยลดความต้องการใช้พลังงานไฟฟ้าสูงสุด 4 = “Emergency Backup” เป็นการผลิตไฟฟ้าสำรองสำหรับเหตุฉุกเฉินเท่านั้นกำลังการผลิตส่วนนี้ไม่ได้ทำให้ผู้ผลิตมีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นแต่อย่างใด 5 = “Black Start” เป็นการผลิตไฟฟ้าเพื่อช่วยเริ่มเดินเครื่องหน่วยผลิตไฟฟ้าหลัก 6 = “Soft Landing” เป็นการผลิตไฟฟ้าเพื่อช่วยให้หน่วยผลิตไฟฟ้าหลักหยุดการผลิตโดยไม่ก่อให้เกิดความเสียหายต่อหน่วยผลิตไฟฟ้าหรืออุปกรณ์อื่น
	กำลังการผลิตติดตั้ง	ให้ระบุกำลังการผลิตติดตั้ง (Installed Capacity) คำนวณจากกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งดูจากใบรับรองจากผู้ผลิตเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หรือ Nameplate ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า โดยให้ระบุกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งทั้งในรูปของ MW และ KVA

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	รวมกำลังการผลิตติดตั้ง	ให้รวมเฉพาะกำลังการผลิตติดตั้งเฉพาะชนิดการผลิตไฟฟ้าแบบหลัก เสริม และลด Peak Demand ค่ารวมกำลังการผลิตติดตั้งจะเป็นกำลังการผลิตที่ระบุไว้ในใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า และจะใช้สำหรับคำนวณค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี
	ประเภทเชื้อเพลิงหลักและเชื้อเพลิงเสริม	ให้ระบุประเภทเชื้อเพลิงหรือพลังงานหลักและเสริมของหน่วยผลิตไฟฟ้า ดังนี้ ก๊าซธรรมชาติ (Natural Gas) ถ่านหิน (Coal) ถ่านหินลิกไนต์ (Lignite) น้ำมันเตา (Fuel Oil) น้ำมันดีเซล (Diesel Oil) ชีวมวล (Biomass) ชีวมวล (Biomass) - วัสดุเหลือใช้จากการผลิตน้ำตาล (กากอ้อย, ใบอ้อย หรือส่วนอื่นจากต้นอ้อย) ชีวมวล (Biomass) - วัสดุเหลือใช้จากการผลิตข้าว (แกลบ, ฟาง หรือส่นอื่นจากต้นข้าว) ชีวมวล (Biomass) - วัสดุเหลือใช้จากการผลิตน้ำมันปาล์ม (กะลาปาล์ม, ใยปาล์ม, ทะลายปาล์ม หรือส่วนอื่นจากต้นปาล์ม) ชีวมวล (Biomass) - ไม้ (ชิ้นไม้สับ, เปลือกไม้, เศษไม้, ขี้เลื่อย หรือส่วนอื่นของต้นไม้)

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		ชีวมวล (Biomass) - ข้าวโพด (ซังข้าวโพด, ใบข้าวโพด หรือส่วนอื่นของต้นข้าวโพด) ชีวมวล (Biomass) - มะพร้าว (ขุยมะพร้าว, ทางมะพร้าว หรือส่วนอื่นของต้นมะพร้าว) ชีวมวล (Biomass) - อื่นๆ (ให้ระบุ) ก๊าซชีวภาพ (Biogas) – น้ำเสียจากการผลิตน้ำมันปาล์ม ก๊าซชีวภาพ (Biogas) - น้ำเสียจากการผลิตแป้งมันสำปะหลัง ก๊าซชีวภาพ (Biogas) – น้ำเสียจากการผลิตเอทานอล ก๊าซชีวภาพ (Biogas) – น้ำเสียจากการผลิตแอลกอฮอล์ ก๊าซชีวภาพ (Biogas) - อื่นๆ (ให้ระบุ) ขยะชุมชนหรือขยะอุตสาหกรรม (Municipal or Industrial Waste) ขยะชุมชนหรือขยะอุตสาหกรรม (Municipal or IndustrialWaste) - Incineration(Direct ขยะชุมชนหรือขยะอุตสาหกรรม (Municipal or IndustrialWaste) – Thermal Technologies (Gasification, Pyrolysis) ขยะชุมชนหรือขยะอุตสาหกรรม (Municipal or Industrial Waste) - Non-Thermal Technologies (Anaerobic Digestion) พลังแสงอาทิตย์ (Solar Photovoltaic Power)

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		พลังแสงอาทิตย์ (Solar Photovoltaic Power) - อื่นๆ (ให้ระบุ) พลังความร้อนแสงอาทิตย์ (Solar Thermal Power) พลังความร้อนแสงอาทิตย์ (Solar Thermal Power) - Parabolic Trough พลังความร้อนแสงอาทิตย์ (Solar Thermal Power) - Parabolic Dish พลังความร้อนแสงอาทิตย์ (Solar Thermal Power) -Central Receiver พลังความร้อนแสงอาทิตย์ (Solar Thermal Power) - อื่นๆ (ให้ระบุ) พลังลม (Wind Power) พลังลม (Wind Power) - ชนิดกังหันแกนนอน (Horizontal Axis) พลังลม (Wind Power) - ชนิดกังหันแกนตั้ง (Vertical Axis) พลังลม (Wind Power) - อื่นๆ (ให้ระบุ) พลังน้ำ (Hydro Power) พลังน้ำ (Hydro Power) - ชนิดมีอ่างเก็บน้ำ (Conventional Reservoir) พลังน้ำ (Hydro Power) - ชนิดไม่มีอ่างเก็บน้ำ (Run-of-the-River) พลังน้ำ (Hydro Power) - กระแสน้ำขึ้นน้ำลง (Tidal Power) พลังน้ำ (Hydro Power) - พลังคลื่น (Wave Power) พลังน้ำ (Hydro Power) - อื่นๆ (ให้ระบุ) พลังความร้อนใต้พิภพ (Geothermal Power)

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		ลมร้อนทิ้ง (Waste Heat) ลมร้อนทิ้ง (Waste Heat) – จากการผลิตปูนซีเมนต์ ลมร้อนทิ้ง (Waste Heat) – จากการผลิตเหล็ก3 ลมร้อนทิ้ง (Waste Heat) - อื่นๆ (ให้ระบุ) เซลล์เชื้อเพลิง (Fuel Cell) พลังนิวเคลียร์ (Nuclear Power) อื่นๆ (ให้ระบุ)
	ปริมาณเชื้อเพลิงหลัก (เสริม) ที่ใช้สูงสุดต่อปี (ระบุหน่วย/ปี)	ให้ระบุประมาณการเชื้อเพลิงที่จะใช้ทั้งปี และระบุหน่วยที่ใช้ เช่น ตัน/ปี เป็นต้น
11.1.2	รายละเอียดเครื่องจักร	เป็นข้อมูลเครื่องจักรหลักที่ใช้ในหน่วยผลิตไฟฟ้า อาทิ หม้อน้ำ กังหัน เครื่องกำเนิดไฟฟ้า Inverter เป็นต้น ในกรณีที่เป็นโรงไฟฟ้า Thermal Plant อาจมีรายการเครื่องจักร 3 รายการต่อ 1 หน่วยผลิต คือ หม้อน้ำ กังหันไอน้ำ และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เป็นต้น
	หน่วยผลิตไฟฟ้า	ให้ระบุข้อมูลหน่วยผลิตไฟฟ้าตามที่แบ่งแยกไว้ในข้อ 11.1.1
	รายการเครื่องจักร	ให้ระบุยี่ห้อ, ชื่อรุ่น, ID ของเครื่องจักร,ตัวเลขเฉพาะของเครื่องจักร หรือ Asset Number
	ประเภทเครื่องจักร	ให้ระบุประเภทเครื่องจักรเช่น เครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อน้ำ กังหันไอน้ำ เซลล์พลังงานแสงอาทิตย์ เป็นต้น
	ขนาดพิกัดเครื่องจักร (Rated Capacity) (หน่วย)	ให้ระบุขนาดพิกัดเครื่องจักรตามที่ระบุไว้ในใบรับรองจากผู้ผลิตเครื่องจักรหรือ Name Plate ของเครื่องจักร หรือใบ Specification Sheet จากผู้ผลิต พร้อมทั้งระบุหน่วยของเครื่องจักรนั้นๆ

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	Power Factor/Efficiency	ให้ระบุตัวเลขตาม Specification Sheet จากผู้ผลิต
	บริษัทและประเทศผู้ผลิต	ให้ระบุบริษัทและประเทศผู้ผลิตเครื่องจักรตามที่ระบุไว้ในเครื่องจักร หรือในกรณีที่ไม่มีข้อมูล ให้ระบุประเทศที่ส่งเครื่องจักรดังกล่าว
	สภาพเครื่องจักร(ใหม่/ใช้แล้ว)	ให้ระบุสภาพของเครื่องจักรว่าเป็นเครื่องจักรใหม่ หรือมีการใช้แล้ว
12.	มูลค่าเงินลงทุนรวมต่อหน่วยกำลังการผลิตติดตั้ง (Capital Cost/Installed Capacity)	ให้คำนวณมูลค่าเงินลงทุนรวมต่อหน่วยกำลังการผลิตติดตั้ง (Capital Cost/Installed Capacity) โดยคำนวณจากมูลค่าโครงการส่วนกิจการพลังงาน ซึ่งรวมมูลค่าการลงทุนส่วนผลิตไฟฟ้า มูลค่าการลงทุนส่วนระบบจำหน่ายไฟฟ้า มูลค่าการลงทุนส่วนจำหน่ายไฟฟ้า หารด้วยกำลังการผลิตติดตั้งรวม ซึ่งรวมกำลังการผลิตติดตั้งจากการผลิตไฟฟ้าหลัก การผลิตไฟฟ้าเสริม และการผลิตไฟฟ้าสำหรับลด Peak Demand หน่วยเป็น ล้านบาท/MW
13	ข้อมูลเพิ่มเติม	ให้กรอกเฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องเท่านั้น ในกรณีที่ผู้ขอรับใบอนุญาตมิได้ใช้เทคโนโลยีที่กล่าวถึง ให้ข้ามส่วนดังกล่าวไป
13.1	วิธีการจัดการเชื้อเพลิงสำหรับโรงไฟฟ้าที่มีการเผาไหม้เชื้อเพลิง (Combustion)	ให้กรอกเฉพาะในกรณีที่ใช้เชื้อเพลิงที่ต้องมีการเผาไหม้เท่านั้น
	ประเภทเชื้อเพลิง	ให้ใช้รหัสตามข้อ 11.1.1
	วิธีการได้มา	ให้เลือกวิธีการได้มาของเชื้อเพลิง ตามตัวเลือกที่ได้กำหนดไว้ โดยเลือกได้มากกว่า 1 ตัวเลือก

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	วิธีการขนส่ง	ให้เลือกวิธีการขนส่งเชื้อเพลิงอาจตอบได้มากกว่า 1 วิธี
	การเก็บรักษา	ให้เลือกวิธีการเก็บรักษาเชื้อเพลิงอาจตอบได้มากกว่า 1 วิธี ในกรณีที่เก็บรักษาไว้ในถังให้เลือกอื่นๆ และระบุว่าเก็บไว้ในถังเป็นต้น
13.1.1	การดำเนินการสร้างท่อก๊าซธรรมชาติ (กรณีใช้ก๊าซนเชื้อเพลิงธรรมชาติเป็)	ให้ระบุว่าเป็นการดำเนินการโดยผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติทางท่อผ่านระบบส่งก๊าซธรรมชาติ หรือเป็นการดำเนินการโดยผู้ของรับใบอนุญาตเอง ในกรณีที่ผู้ขอรับใบอนุญาตเป็นผู้ดำเนินการเองให้ระบุว่ามีแผนที่จะโอนสิทธิ์ท่อส่งก๊าซธรรมชาติให้กับผู้รับใบอนุญาตขนส่งก๊าซธรรมชาติรายอื่นหรือไม่ ถ้ามีการโอนสิทธิ์ให้ระบุชื่อผู้รับโอนสิทธิ์
13.2	ปริมาณการผลิต รับซื้อ ใช้ และจำหน่ายไอน้ำ	เป็นข้อมูลไอน้ำขาเข้า และการใช้ไอน้ำที่ได้รับมา
13.2.1	ไอน้ำที่ผลิตได้	ให้ระบุปริมาณไอน้ำที่ผลิตได้เฉพาะส่วนที่เกี่ยวข้องกับการขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน หน่วยเป็นเมตริกตัน/ปี
13.2.2	ไอน้ำที่รับซื้อ ระบุแหล่ง	ให้ระบุปริมาณไอน้ำที่รับซื้อจากผู้ผลิตไอน้ำรายอื่นเฉพาะส่วนที่นำมาใช้ผลิตไฟฟ้า หน่วยเป็น เมตริกตัน/ปี และให้ระบุแหล่งที่มาของไอน้ำดังกล่าว
13.2.3	ไอน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า	ให้ระบุปริมาณไอน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า หน่วยเป็น เมตริกตัน/ปี
13.2.4	ไอน้ำที่ใช้ในอุตสาหกรรมของตนเอง	หากมีปริมาณไอน้ำที่ได้จาก 13.2.1) และ 13.2.2) และใช้ในอุตสาหกรรมของตนเอง ให้ระบุปริมาณการใช้ไอน้ำดังกล่าว หน่วยเป็น เมตริกตัน/ปี

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
13.2.5	ไอน้ำที่จำหน่าย	ในกรณีที่มีการนำไอน้ำที่ได้จาก 13.2.1) และ 13.2.2) มาจำหน่ายให้กับผู้อื่น ให้ระบุปริมาณไอน้ำที่นำไปจำหน่าย หน่วยเป็น เมตริกตัน/ปี
13.3	หน่วยผลิตไฟฟ้าประเภทเทคโนโลยีโรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (Solar Photovoltaic Power)	ให้กรอกเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตที่ผลิตไฟฟ้าจากเซลล์พลังแสงอาทิตย์
13.3.1	ข้อมูลแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Panel)	เป็นข้อมูลเกี่ยวกับ Solar Panel ที่ใช้
	มาตรฐานผลิตภัณฑ์	ให้ระบุมาตรฐานของ Solar Panel โดยเลือกตอบได้มากกว่า 1 ข้อ ถ้าใช้มาตรฐานอื่น ให้เลือกอื่นๆ และระบุมาตรฐานนั้นๆ พร้อมชื่อเจ้าของมาตรฐาน
	การติดตั้ง	ให้ระบุตำแหน่งการติดตั้ง Solar Panel โดยเลือกตอบได้มากกว่า 1 ข้อ
	ระบบติดตามแสงอาทิตย์	ให้ระบุว่าแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์เป็นแบบเคลื่อนไหวตามดวงอาทิตย์ (Solar Trackers) หรือเป็นแบบไม่เคลื่อนไหวตามดวงอาทิตย์ (Fixed Racks) กรณีมีทั้ง 2 แบบ ให้เลือกทั้ง 2 ข้อ
	ขนาดพื้นที่รวมของแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์	ให้ระบุขนาดพื้นที่ (หน่วยเป็นตารางเมตร) และจำนวนแผงของ Solar Panel ทั้งหมด
	ระยะเวลารับประกันจากผู้ผลิต (ที่ร้อยละของพิกัดกำลังไฟฟ้าต่างๆ)	ให้ระบุระยะเวลารับประกันของผู้ผลิต ตามข้อมูลการรับประกัน

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	อายุการใช้งาน (ปี)	ให้ระบุอายุการใช้งานของแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์ โดยใช้ตัวเลข MTBF (Mean Time Between Failure) ของ Solar Panel หากไม่มีข้อมูลดังกล่าว ให้ใช้ระยะเวลาที่ผู้ขอรับใบอนุญาตมีแผนจะเปลี่ยน Solar Panel ในชุดที่ขอรับใบอนุญาต
13.3.2	วิธีการกำจัดแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และขยะอิเล็กทรอนิกส์	ให้ระบุวิธีการกำจัด Solar Panel ที่เสียหรือหมดอายุการใช้งาน
13.3.3	การลงทุน	ให้คำนวณหาต้นทุนของแผง Solar Panel ในแบบต่างๆดังนี้ ต้นทุนแผงต่อกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้ คำนวณจากต้นทุนแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมด หารด้วยกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่ผลิตได้ทั้งหมด หน่วยเป็น บาท/W_p คำนวณจากต้นทุนแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์ทั้งหมด หารด้วยขนาดพื้นที่รวมของแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์ หน่วยเป็น บาท/m^2 คำนวณจากต้นทุนรวมทั้งหมดของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (รวมต้นทุนแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์และส่วนอื่นที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า) หารด้วยหน่วยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด หน่วยเป็น บาท/kWh

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
13.3.4	ข้อมูลพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้	ให้คำนวณหาข้อมูลพลังงานแสงอาทิตย์และพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ของแผง Solar Panel ในแบบต่างๆดังนี้ ปริมาณความเข้มของพลังงานแสงอาทิตย์รวมต่อปี (Solar Radiation: kWh/m^2/y) หารด้วยขนาดพื้นที่รวมของแผงรับพลังงานแสงอาทิตย์ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อพื้นที่แผงรับพลังงานแสงอาทิตย์ต่อปี (kWh/m^2/y) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อพิกัดกำลังไฟฟ้าสูงสุดต่อปี (kWh/kW_p/y)
13.4	หน่วยผลิตไฟฟ้าประเภทเทคโนโลยีโรงไฟฟ้าพลังน้ำ (Hydro Power)	ให้กรอกเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ
13.4.1	ข้อมูลกังหันน้ำ (Hydraulic Turbine)	ให้ระบุข้อมูลกังหันน้ำดังต่อไปนี้ - ความสูงของ Head น้ำหน่วยเป็น m - ความยาวของท่อส่งน้ำ (Penstock) หน่วยเป็น m - อัตราส่วนระหว่างอัตราการไหลของน้ำสูงสุดหารด้วยอัตราการไหลของน้ำต่ำสุดในรอบปี
13.4.2	ปริมาตรน้ำที่กักเก็บได้สูงสุด (ในกรณีที่มีการกักเก็บน้ำ)	ให้ระบุขีดความสามารถสูงสุดในการกักเก็บน้ำ หน่วยเป็นล้านลูกบาศก์เมตร

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
13.4.3	แนวทางการดูแลด้านการอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ	ให้ระบุข้อมูลพันธุ์สัตว์น้ำและแนวทางการดูแลด้านการอนุรักษ์พันธุ์สัตว์น้ำ
13.4.4	วัตถุประสงค์อื่นนอกเหนือจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า (ถ้ามีโปรดระบุ)	ให้ระบุวัตถุประสงค์ของการกักเก็บน้ำนอกเหนือจากการผลิตไฟฟ้า อาทิ ชลประทาน การท่องเที่ยว เป็นต้น
13.5	หน่วยผลิตไฟฟ้าประเภทเทคโนโลยีโรงไฟฟ้าพลังลม (Wind Power)	ให้กรอกเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังลม
13.5.1	ข้อมูลกังหันลม (Wind Turbine)	ให้ระบุข้อมูลกังหันลมดังต่อไปนี้ - ชื่อรุ่น - ประเภทซึ่งอาจเป็นชนิดกังหัน คุณสมบัติพิเศษของกังหันเป็นต้น - จำนวน (ต้น) - ความสูงของเสา วัดจากระดับพื้นดิน - เส้นผ่านศูนย์กลางใบพัด (m) - จำนวนใบพัด - ความเร็วลมเริ่มต้น (Cut-In) (m/s) - ความเร็วลมสุดท้าย (Cut-Off) (m/s) - ความเร็วลมตามพิกัด (Rated) (m/s) - วิธีป้องกันความเสียหายต่อกังหันลม ในกรณีที่เกิดพายุหรือเหตุอื่นใดที่อาจก่อให้เกิดความเสียหายต่อตัวกังหันลม

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
13.5.2	ระยะห่างเฉลี่ยระหว่างกังหันแต่ละต้น	ให้ระบุระยะห่างเฉลี่ยระหว่างกังหันแต่ละต้น โดยระบุ ตามแนวลม และตามแนวขวางลม หน่วยเป็นเมตร
13.5.3	ขนาดพื้นที่ติดตั้งกังหันลมเฉลี่ยต่อต้น	ให้ระบุขนาดพื้นที่ติดตั้งกังหันลมเฉลี่ยต่อต้น หน่วยเป็นตารางเมตร
13.5.4	ระยะห่างจากกังหันลมถึงบริเวณชุมชนที่ใกล้สุด	ให้ระบุระยะห่างจากกังหันลมต้นที่ใกล้ชุมชนที่สุดถึงบริเวณชุมชน เช่น วัด โรงเรียน สนามเด็กเล่น หรือบ้านเรือนประชาชนที่ใกล้สุด หน่วยเป็นเมตร โดยระบุชื่อชุมชนหรือชื่อสถานที่นั้นๆ
13.5.5	วิธีการป้องกันและระงับเพลิงไหม้ในระหว่างการประกอบกิจการ	ให้ระบุวิธีการป้องกันและระงับเพลิงไหม้ในระหว่างการประกอบกิจการเมื่อเกิดเหตุการณ์ฉุกเฉิน
13.5.6	การลงทุน	ให้ระบุต้นทุนการลงทุนดังนี้ ต้นทุนเฉพาะส่วนของกังหันลมต่อกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด คำนวณจากต้นทุนเฉพาะส่วนของกังหันลมทั้งหมด (รวมค่าก่อสร้างในส่วนของรากฐานกังหันลมด้วย) หารด้วยกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด หน่วยเป็น บาท/MW ต้นทุนกังหันลมต่อพื้นที่รับลมของใบพัดทั้งหมด (Swept Area) คำนวณจากต้นทุนเฉพาะส่วนของกังหันลมทั้งหมด (รวมค่าก่อสร้างในส่วนของรากฐานกังหันลมด้วย) หารด้วยขนาดพื้นที่รับลมรวมใบพัดทุกต้น หน่วยเป็น บาท/m^2 ต้นทุนรวมต่อหน่วยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด คำนวณจากต้นทุนรวมทั้งหมดของการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม (รวมต้นทุนกังหันลมและส่วนอื่นที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า) หารด้วยหน่วยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมด หน่วยเป็น บาท/kWh

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
13.5.7	ข้อมูลพลังงานลมและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้	ให้ระบุข้อมูลลมและพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ โดยระบุความเร็วลมเฉลี่ยตลอดปี (Site Annual Mean Wind Speed) หน่วยเป็น km/h โดยใช้ข้อมูลจาก Wind Profile ในพื้นที่ กรณีที่ไม่มีข้อมูลดังกล่าว ให้ใช้ข้อมูลลมจากแหล่งอื่น ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ต่อพื้นที่รับลมของใบพัดต่อปี หน่วยเป็น ($kWh/m^2/y$) โดยคำนวณจาก ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งหมดต่อปี หารด้วยขนาดพื้นที่รับลมรวมใบพัดทุกต้น
14.	ประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้า	เป็นข้อมูลประสิทธิภาพของระบบผลิตไฟฟ้าที่ได้มาจากการออกแบบ
14.1	Heat Rate (Energy Efficiency)	อัตราส่วนความร้อน (Heat Rate) หรือประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้า (Energy Efficiency) ของโรงไฟฟ้า คำนวณจากค่าพลังงานขาเข้าสู่โรงไฟฟ้า (หน่วยเป็น Btu หรือ kJ) หารด้วยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ (หน่วยเป็น kWh) สูตรการคำนวณ $\varphi_{hr} = H / E$ โดยที่ $\varphi_{hr} = heat\ rate$ หน่วยเป็นBtu/kWhหรือkJ/kWh H = พลังงานขาเข้าสู่โรงไฟฟ้า หน่วยเป็น Btu, kJ E = พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ หน่วยเป็น kWh

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
14.2	Operational Efficiency	เป็นสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจริงเทียบกับสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าที่ 100% สูตรการคำนวณ $\mu_{oe} = (E \times 100) / E_{100\%}$ โดยที่ μ_{eo} = operational efficiency (%) E = ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งปีหน่วยเป็นkWh $E_{100\%}$ = ค่าพลังงานไฟฟ้าที่จะผลิตได้ทั้งปี ถ้ามีการเดินเครื่อง 100 หน่วยเป็น kWh
14.3	Economic Efficiency	Economic Efficiency คือ ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าต่อกำลังไฟฟ้าที่ผลิตได้ หน่วยเป็น บาท/kW สูตรการคำนวณ $\varphi_{ee} = C / E$ โดยที่ φ_{ee} = *economic efficiency (cents/kW, euro/kW, ...)* C =ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าคิดรวมค่าเชื้อเพลิง ค่าแรง ค่าบริการ เป็นต้น หน่วยเป็น บาท E = ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้ทั้งปี หน่วยเป็น kWh

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
14.4	Capacity Factor	ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Capacity Factor) คือ ค่าพลังงานที่ผลิตจริงในช่วงเวลาหนึ่ง (กิโลวัตต์ชั่วโมง หารด้วยค่าพลังงานสูงสุดตาม Nameplate หรือ Rated Load ที่อาจผลิตได้ในช่วงเวลาเดียวกัน Capacity Factor สามารถบอกถึงกำลังการผลิตสำรองที่มีในระบบ สูตรการคำนวณ $\mu_{cf} = (P_{al} \times 100) / P_{rl}$ โดยที่ μ_{cf} = ตัวประกอบไฟฟ้า capacity factor หน่วยเป็นเปอร์เซนต์ P_{al} = ค่าพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจริง หน่วยเป็น kW P_{rl}= ค่าพลังงานไฟฟ้าที่อาจผลิตได้ตาม Nameplate หรือ Rated Load หน่วยเป็น kW
14.5	Load Factor	Load Factor คือ สัดส่วนของความต้องการพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยในช่วงเวลาที่กำหนดต่อความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดในช่วงเวลาที่กำหนด คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ สูตรการคำนวณ $\mu_{lf} = (P_{al} \times 100) / P_{pl}$ โดยที่ μ_{lf} = *load factor* หน่วยเป็น เปอร์เซนต์ P_{al} = ความต้องการพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย หน่วยเป็น kW P_{pl} = ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด หน่วยเป็น kW

ตาราง 4 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
14.6	Availability Factor	Availability Factor คืออัตราส่วนระหว่างจำนวนชั่วโมง ที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตไฟฟ้าได้ ต่อจำนวนชั่วโมงทั้งหมดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง คิดเป็นเปอร์เซ็นต์ สูตรการคำนวณ $\mu_{lf} = (T_p \times 100) / T_a$ โดยที่ μ_{lf} =Availability Factor ของโรงไฟฟ้า หน่วยเป็นเปอร์เซนต์ T_p =ระยะเวลาที่โรงไฟฟ้าสามารถผลิตไฟฟ้าได้ หน่วยเป็นชั่วโมง T_a = ระยะเวลาทั้งหมดในช่วงเวลาเดียวกัน หน่วยเป็นชั่วโมง
15.	การเชื่อมต่อไฟฟ้า	เป็นข้อมูลเชื่อมต่อส่วนการผลิตไฟฟ้าเข้าสู่ระบบส่งไฟฟ้า
15.1	ความยาวของสายส่งจากโรงไฟฟ้าถึงจุดเชื่อมต่อ	ให้ระบุความยาวของสายส่งไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าถึงจุดเชื่อมต่อระบบส่งไฟฟ้า หน่วยเป็นเมตร
15.2	เมื่อการก่อสร้างสายส่งเสร็จสิ้น	เมื่อการก่อสร้างสายส่งเสร็จสิ้น ผู้ขอรับใบอนุญาตมีแผนการโอนสิทธิสายส่งไฟฟ้าหรือไม่ หากมีแผนโอนสิทธิให้แก่ผู้รับใบอนุญาตระบบส่งไฟฟ้าอื่น โปรดระบุ

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ส่วนที่ 5 การจัดการสิ่งแวดล้อม (เฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าเท่านั้น) คำอธิบายแสดงในตารางที่ 5

ตาราง 5 การกรอกข้อมูลด้านการจัดการสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
16.	รายงาน/แผนการจัดการสิ่งแวดล้อม	ให้ระบุรายงาน หรือแผนการจัดการสิ่งแวดล้อมที่เหมาะสมกับกิจการพลังงาน ที่ขอรับใบอนุญาต ดังนี้ “EHIA” Environment Health Impact Assessment สำหรับกรณีที่การประกอบกิจการพลังงาน อยู่ในข่ายให้จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพ โดยให้เป็นไปตามประกาศของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดประเภทขนาดและวิธีปฏิบัติสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติและสุขภาพที่ส่วนราชการรัฐวิสาหกิจหรือเอกชนจะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พ.ศ. 2553

ตาราง 5 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		หมายเหตุ: การประกอบกิจการพลังงาน ที่อยู่ในข่ายต้องจัดทำรายงาน EHIA อาทิเช่น เขื่อนเก็บกักน้ำหรืออ่างเก็บน้ำ ที่มีปริมาตรเก็บกักน้ำตั้งแต่ 100 ล้านลูกบาศก์เมตรขึ้นไปหรือที่มีพื้นที่เก็บกักน้ำตั้งแต่ 15 ตารางกิโลเมตรขึ้นไป โรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง ขนาดกำลังผลิตกระแสไฟฟ้ารวมตั้งแต่ 100 เมกกะวัตต์ขึ้นไปโรงไฟฟ้าพลังความร้อนที่ใช้เชื้อเพลิงชีวมวล ขนาดกำลังผลิตกระแสไฟฟ้ารวมตั้งแต่ 150 เมกกะวัตต์ขึ้นไป โรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงซึ่งเป็นระบบพลังความร้อนร่วมชนิด Combined Cycle หรือ Cogeneration ขนาดกำลังผลิตกระแสไฟฟ้ารวมตั้งแต่ 3,000 เมกะวัตต์ขึ้นไป โรงไฟฟ้านิวเคลียร์ ทุกขนาด เป็นต้น รายละเอียดให้ดูตามประกาศของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดประเภท ขนาดและวิธีปฏิบัติสำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงฯ พ.ศ. 2553 “EIA” สำหรับกรณีที่การประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติอยู่ในข่ายให้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environment Impact Assessment) เพื่อวิเคราะห์ผลกระทบจากโครงการหรือกิจการประเภทต่างๆ ที่อาจขึ้นต่อสภาพแวดล้อม ทั้งในทางบวกและทางลบ เพื่อเป็นการเตรียมการควบคุม ป้องกัน และแก้ไขก่อนการตัดสินใจดำเนินโครงการหรือกิจการนั้นๆ ให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. 2535

ตาราง 5 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		หมายเหตุ: การประกอบกิจการพลังงาน ที่อยู่ในข่ายต้องจัดทำรายงาน EIA อาทิเช่น โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ที่มีกำลังผลิตกระแสไฟฟ้า ตั้งแต่ 10 เมกกะวัตต์ขึ้นไป เป็นต้น รายละเอียดให้ดูตามประกาศของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม เรื่องกำหนดประเภทและขนาดของโครงการหรือกิจการซึ่งต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม ฯ พ.ศ. 2552 "IEE" รายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) เช่น โครงการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าแรงสูง ที่ผ่านป่าอนุรักษ์โครงการไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กประเภทเขื่อนเก็บกักน้ำ มีอ่างเก็บน้ำและประเภทฝายน้ำล้น ไม่มีอ่างเก็บน้ำ ที่มีวงเงินค่าก่อสร้างเกินกว่า 50 ล้านบาท แต่ไม่เกิน 200 ล้านบาท (ไม่รวมค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า) เป็นต้น "CoP" Code of Pratice เป็นหลักการปฏิบัติงานในการจัดการด้านสิ่งแวดล้อมสำหรับกิจการพลังงาน ที่มีกำลังการผลิตติดตั้งต่ำกว่า 10MWของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ตาราง 5 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
16.1	การจัดทำรายงาน IEE (ถ้ามี)	ให้ระบุผู้จัดทำรายงาน IEE และวันที่จัดทำรายงานฉบับสมบูรณ์
16.2	การจัดทำรายงาน EHIA/ EIA(ถ้ามี)	ให้ระบุข้อมูลตามที่ปรากฏในรายงาน EHIA/ EIA ฉบับสมบูรณ์ที่ได้รับความเห็นชอบจาก คชก. โดยระบุข้อมูลต่างๆ ดังต่อไปนี้ - ชื่อโครงการหรือชื่อกิจการตามที่ปรากฏในรายงาน EHIA/ EIA - วันที่รายงานได้รับความเห็นชอบจาก คชก. - การประชุมครั้งที่ - อนุมัติ โดย คชก. ด้าน - มาตรฐานมลพิษที่ใช้ (โรงไฟฟ้า/อื่นๆ) - ชื่อหน่วยงานที่จัดทำ EHIA/EIA
16.3	ร่วมพัฒนาโครงการให้มีการปล่อยมลพิษทางอากาศไม่เกินร้อยละ 80 ของที่ลดได้จากโครงการที่มีอยู่เดิม (ถ้ามี โปรดระบุ)	ถ้าผู้ขอรับใบอนุญาตร่วมพัฒนาโครงการให้มีการปล่อยมลพิษทางอากาศไม่เกินร้อยละ 80 ของที่ลดได้จากโครงการที่มีอยู่เดิม ให้ระบุโครงการดังกล่าว
17.	ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม	เป็นข้อมูลผลกระทบสิ่งแวดล้อมด้านต่างๆ
17.1	มลพิษจากปล่อง (Exhausted Gas)	เป็นข้อมูลผลกระทบสิ่งแวดล้อมทางอากาศ
	อัตราการระบาย (Full Load) (ลบ.ม./ชั่วโมง)	ให้ระบุอัตราการระบายมลพิษทางอากาศที่ Full Load หน่วยเป็น ลบ.ม./ชั่วโมง
	ฝุ่นละออง (TSP: mg/m^3)	ให้ระบุค่าประเมินและค่าควบคุมการปล่อยฝุ่นละออง หน่วยเป็น mg/m^3

ตาราง 5 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์ (SO_2: ppm)	ให้ระบุค่าประเมินและค่าควบคุมการปล่อยก๊าซซัลเฟอร์ไดออกไซด์ หน่วยเป็น ppm
	ออกไซด์ของไนโตรเจน (NO_2: ppm)	ให้ระบุค่าประเมินและค่าควบคุมการปล่อยออกไซด์ของไนโตรเจน หน่วยเป็น ppm
	ก๊าซเรือนกระจก (CO_2: เมตริกตัน/วัน)	ให้ระบุค่าประเมินและค่าควบคุมการปล่อยก๊าซเรือนกระจก หน่วยเป็น เมตริกตัน/วัน
17.2	ปริมาณเถ้าหนักและเถ้าลอย (เฉพาะโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงแข็ง)	ในกรณีที่โรงไฟฟ้าใช้เชื้อเพลิงแข็ง ซึ่งหลังจากการเผาไหม้จะก่อให้เกิดเถ้าหนักและเถ้าลอย ให้ระบุปริมาณเถ้าหนักและเถ้าลอยที่เกิดขึ้นเฉลี่ยต่อวัน หน่วยเป็น เมตริกตัน/วัน
17.3	ระบบน้ำหล่อเย็น (Cooling Water System)	ให้ระบุประเภทของน้ำหล่อเย็นและปริมาณที่ใช้ หน่วยเป็นลูกบาศก์เมตร/วัน
17.4	มลพิษทางเสียง	เป็นปริมาณมลพิษทางเสียง
17.4.1	ระดับเสียงสูงสุด (L_{max})	ให้ระบุระดับเสียงสูงสุดที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้าที่ Full Load หน่วยเป็น dB(A)
17.4.2	ระดับเสียงโดยทั่วไปเฉลี่ย (L_{eq} 24 ชั่วโมง)	ให้ระบุระดับเสียงทั่วไปที่เกิดจากการผลิตไฟฟ้า เฉลี่ย 24 ชั่วโมง หน่วยเป็น dB(A)
17.4.3	ระดับเสียงรบกวน	ให้ระบุระดับเสียงรบกวน (Noise) ที่เกิดขึ้นในขณะผลิตไฟฟ้าในสภาวะปกติ หน่วยเป็น dB(A)
18.	มาตรการป้องกันและลดผลกระทบสิ่งแวดล้อม	เป็นข้อมูลการลดผลกระทบจากมลพิษด้านต่างๆ และอุปกรณ์ที่ใช้ในการลดมลพิษดังกล่าว

ตาราง 5 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
18.1	การจัดการมลพิษทางอากาศ	ให้เลือกอุปกรณ์ลดมลพิษทางอากาศสำหรับมลพิษแต่ละประเภทดังนี้
	ฝุ่นละอองไม่เกิน 10 ไมครอน	ให้ระบุเลือกอุปกรณ์ลดมลพิษที่ใช้ตามตัวเลือกที่กำหนด โดยเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ - Baghouse Filter - Cyclone - Wet Scrubber - Electrostatic Precipitator(ESP) - อื่นๆ ให้ระบุ
	ฝุ่นละอองไม่เกิน 100 ไมครอน	ให้ระบุเลือกอุปกรณ์ลดมลพิษที่ใช้ตามตัวเลือกที่กำหนด โดยเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ - Baghouse Filter - Cyclone - Wet Scrubber - Electrostatic Precipitator(ESP) - อื่นๆ ให้ระบุ
	ซัลเฟอร์ไดออกไซด์	ให้ระบุเลือกอุปกรณ์ลดซัลเฟอร์ไดออกไซด์ที่ใช้ตามตัวเลือกที่กำหนด โดยเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ - Wet Scrubber - Flue Gas Desulfurization - Activated Carbon - อื่นๆ ให้ระบุ

ตาราง 5 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
	ออกไซด์ของไนโตรเจน	ให้ระบุเลือกอุปกรณ์ลดออกไซด์ของไนโตรเจนที่ใช้ตามตัวเลือกที่กำหนด โดยเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ - Selective Catalytic Reduction - Flue Gas Denitrification - อื่นๆ ให้ระบุ
	ก๊าซเรือนกระจก	ให้ระบุเลือกอุปกรณ์ลดก๊าซเรือนกระจกที่ใช้ตามตัวเลือกที่กำหนด โดยเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ - Carbon Absorbtion - Carbon Sequestration - อื่นๆ ให้ระบุ
18.2	วิธีการจัดการเถ้าหนักและเถ้าลอย (เฉพาะโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงแข็ง)	ในกรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงแข็งในการผลิตไฟฟ้า ให้กรอกข้อมูลตัวเลขประมาณการตามรายงาน EHIA/EIA/IEE หรือผลการศึกษาอื่นและแยกข้อมูลเถ้าหนัก (Bottom Ash) และ เถ้าลอย(Fly Ash) โดยให้ระบุข้อมูลดังต่อไปนี้ ปริมาณเถ้า(เมตริกตัน/เดือน) วิธีกำจัดแต่ละประเภท พร้อมระบุปริมาณที่กำจัด /เดือน) (เมตริกตันโดยแยกเป็น - ฝังกลบเอง - จำหน่าย - จ้างกำจัด - อื่นๆ (โปรดระบุ)

ตาราง 5 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
18.3	การจัดการน้ำ	ในกรณีโรงไฟฟ้าที่ต้องใช้น้ำในการผลิตไฟฟ้า ให้กรอกข้อมูลแหล่งที่มาของน้ำและปริมาณน้ำที่ใช้ แหล่งน้ำทิ้งและปริมาณน้ำทิ้ง โดยใช้ตัวเลขที่ประมาณการไว้ในรายงาน EHIA/EIA/IEE
18.3.1	น้ำใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า	ให้ระบุแหล่งน้ำผิวดินและใต้ดินแต่ละแหล่งที่นำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า โดยใช้ข้อมูลตัวเลขที่ประมาณการไว้ในรายงาน EHIA/EIA/IEE และให้ระบุข้อมูลดังต่อไปนี้ - แหล่งที่มา - ปริมาณน้ำที่นำมาใช้(ลบ.ม./วัน) - หน่วยงานที่อนุญาต พร้อมแนบเอกสารประกอบ
18.3.2	น้ำทิ้ง	เป็นข้อมูลน้ำที่ต้องระบายออกจากกระบวนการการผลิตไฟฟ้า
	แหล่งรองรับน้ำทิ้ง	ให้ระบุชื่อแหล่งน้ำธรรมชาติที่จะปล่อยน้ำทิ้ง ในกรณีที่แหล่งน้ำดังกล่าวเป็นแม่น้ำหรือแหล่งน้ำขนาดใหญ่ที่ครอบคลุมพื้นที่ที่มีเขตคาบเกี่ยวหลายตำบล ให้ระบุ ตำบล อำเภอ จังหวัด หรือชื่อสถานที่ที่เป็นที่รู้จักในท้องถิ่น
	ปริมาณน้ำทิ้ง และปริมาณควบคุม (ถ้ามี)	ให้ระบุปริมาณน้ำทิ้งที่จะปล่อยทิ้งลงแหล่งน้ำธรรมชาติและปริมาณควบคุม (ถ้ามี) หน่วยเป็น ลบ.ม./วัน
	อุณหภูมิแตกต่างจากแหล่งรองรับน้ำทิ้งไม่เกิน	ให้ระบุอุณหภูมิที่แตกต่างระหว่างน้ำทิ้งและอุณหภูมิน้ำของแหล่งน้ำตามธรรมชาติที่จะปล่อยน้ำทิ้ง หน่วยเป็น C
	วิธีการบำบัด	ในกรณีที่มีการบำบัดน้ำทิ้งก่อนปล่อยลงสู่แหล่งรับน้ำทิ้ง ให้ระบุวิธีการบำบัดน้ำทิ้ง
18.4	วิธีการลดมลพิษทางเสียง	ให้ระบุวิธีการลดผลกระทบมลพิษทางเสียง
18.5	วิธีการบำบัดกลิ่น	ให้ระบุวิธีการบำบัดกลิ่นหรือลดผลกระทบมลพิษทางกลิ่น

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ส่วนที่ 6 ข้อมูลการระบบจำหน่ายไฟฟ้า (เฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า) คำอธิบายแสดงใน ตารางที่ 6

ตาราง 6 การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
19.	รายละเอียดระบบจำหน่ายไฟฟ้า	เป็นข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับผู้รับใบอนุญาตที่มีการวางโครงข่ายระบบจำหน่ายไฟฟ้าเท่านั้น
19.1	ขนาดของระบบจำหน่ายไฟฟ้า	คำนวณจากขนาดของหม้อแปลงที่เชื่อมต่อกับระบบสายส่งหรือระบบผลิตไฟฟ้า ซึ่งเป็นจุดนำกระแสไฟฟ้าที่ได้มาป้อนเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้า ขนาดของระบบจำหน่ายไฟฟ้าจะเป็นผลรวมขนาดหม้อแปลงที่รับกระแสไฟฟ้าเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้าดังกล่าวทุกตัว หน่วยเป็น MVA
19.2	แหล่งพลังงานไฟฟ้าขาเข้า (Supply Source)	ให้ระบุแหล่งพลังงานไฟฟ้าขาเข้าสู่ระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตามแหล่งรับรับพลังงานขาเข้า ดังนี้ - ผู้ผลิตตามแบบคำขอนี้ - ระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. - แหล่งอื่นๆ โปรดระบุ โดยให้ระบุขนาดของแหล่งรับพลังงานไฟฟ้าขาเข้า หน่วยเป็น MVA และขนาดพิกัดแรงดันที่รับมา หน่วยเป็น kV หากมีการรับพลังงานไฟฟ้าขาเข้าจากแหล่งรับพลังงานขาเข้าจากแหล่งพลังงานเดียวกันมากกว่า 1 จุด ให้ระบุขนาดผลรวมของแหล่งรับพลังงานไฟฟ้าขาเข้า และขนาดพิกัดแรงดันแต่ละจุดที่รับมา

ตาราง 6 (ต่อ)

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
19.3	พลังงานไฟฟ้าด้านจำหน่าย	เป็นข้อมูลสรุปของโครงข่ายระบบจำหน่ายไฟฟ้า
19.3.1	ขนาดแรงดันไฟฟ้าและระยะทางของระบบจำหน่าย	ให้ระบุแรงดันไฟฟ้าที่มีการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้า ทุกค่าแรงดันที่จำหน่ายให้ลูกค้า และให้ระบุระยะทางของระบบจำหน่ายในแต่ละแรงดันไฟฟ้า หน่วยเป็นเมตร
19.3.2	ประมาณการความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด	ให้ระบุตัวเลขประมาณการความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด หน่วยเป็น kW เพื่อให้คำนวณค่าธรรมเนียมได้ถูกต้อง ซึ่งข้อมูลดังกล่าวจะถูกนำมาใช้คำนวณค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี
20.	การให้บริการ	เป็นข้อมูลอัตราค่าบริการและพื้นที่การให้บริการ
20.1	อัตราค่าบริการเชื่อมต่อและใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า	เป็นข้อมูลอัตราค่าบริการเชื่อมต่อและใช้ระบบโครงข่ายจำหน่ายไฟฟ้า ในกรณีที่มีผู้รับใบอนุญาตอื่นขอใช้ระบบโครงข่ายจำหน่ายไฟฟ้า
20.1.1	อัตราค่าบริการ	ให้ระบุอัตราค่าบริการเฉลี่ยที่ผู้ขอรับใบอนุญาตคิดกับผู้มาขอเชื่อมต่อระบบจำหน่ายไฟฟ้าของผู้ขอรับใบอนุญาต โดยแนบเอกสารแสดงวิธีคิดอัตราค่าบริการดังกล่าว
20.1.2	อัตราค่าบริการอื่นๆ โปรดระบุ	ให้ระบุอัตราค่าบริการที่จะเรียกเก็บจริงจากผู้รับบริการ หน่วยเป็น บาทต่อหน่วย
20.2	พื้นที่การให้บริการ	ให้ระบุพื้นที่การให้บริการจากตัวเลือกที่กำหนดให้ โดยเลือกได้มากกว่า 1 ข้อ และให้แนบแผนผังแนวสายระบบจำหน่ายไฟฟ้าและขอบเขตพื้นที่การให้บริการ

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ส่วนที่ 7 ข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้า (เฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า) คำอธิบายแสดงในตารางที่ 7

ตาราง 7 การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
21.	รายละเอียดการจำหน่ายไฟฟ้า	เป็นข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้บริการ
21.1	ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าต่อปี	ให้ระบุประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าต่อปี ซึ่งโดยปกติจะเป็นตัวตัวเลขรวมที่ได้จากมาตรวัดไฟฟ้ารวมทุกตัว หน่วยเป็น kWh เพื่อให้คำนวณค่าธรรมเนียมได้ถูกต้อง ซึ่งข้อมูลดังกล่าวจะถูกนำมาใช้คำนวณค่าธรรมเนียมประกอบกิจการพลังงานรายปี
21.2	ข้อมูลประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ให้เลือกประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าจากตัวเลือกดังต่อไปนี้ (สามารถเลือกได้มากกว่า 1 ช่อง) “บ้านอยู่อาศัย” สำหรับการใช้ไฟฟ้าในบ้านเรือนที่อยู่อาศัยวัดและโบสถ์ของศาสนาต่าง ๆตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องโดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว เลือกช่องนี้: “กิจการขนาดเล็ก”สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจธุรกิจรวมกับที่อยู่อาศัยอุตสาหกรรม และหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ หรืออื่น ๆตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์โดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว

ตาราง 7 การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		กิจการขนาดกลาง” สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจอุตสาหกรรม หน่วยงานรัฐวิสาหกิจสถานที่ทำการเกี่ยวกับกิจการของต่างชาติและสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดตั้งแต่ 30 ถึง 999 กิโลวัตต์และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือน ไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือนโดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว “กิจการขนาดใหญ่” สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจอุตสาหกรรม ส่วนราชการหน่วยงานรัฐวิสาหกิจสถานที่ทำการเกี่ยวกับกิจการของต่างชาติและสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุด ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป หรือมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนเกินกว่า 250,000 หน่วยต่อเดือนโดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว

ตาราง 7 การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
		“กิจการเฉพาะอย่าง”สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบกิจการโรงแรมและกิจการให้เช่าพักอาศัยตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป โดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว “ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร”สำหรับการใช้ไฟฟ้าของส่วนราชการหน่วยงานตามกฎหมายว่าด้วยระเบียบบริหารราชการส่วนท้องถิ่น ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดต่ำกว่า 1,000 กิโลวัตต์และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือน ไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือนและองค์กรที่ไม่ใช่ส่วนราชการแต่มีวัตถุประสงค์ในการให้บริการโดยไม่คิดค่าตอบแทน รวมถึงสถานที่ที่ใช้ในการประกอบศาสนกิจตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องแต่ไม่รวมถึงหน่วยงานรัฐวิสาหกิจสถานที่ทำการเกี่ยวกับกิจการของต่างชาติและสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศโดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว เลือกช่องนี้: “สูบน้ำเพื่อการเกษตร” สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำเพื่อการเกษตรของส่วนราชการกลุ่มเกษตรกรที่ทางราชการรับรองหรือสหกรณ์เพื่อการเกษตรโดยต่อผ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าเครื่องเดียว “อื่นๆ โปรดระบุ” สำหรับนอกเหนือประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าข้างต้น

ตาราง 7 การกรอกข้อมูลเฉพาะผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการจำหน่ายไฟฟ้า

หัวข้อ	รายการ	คำอธิบาย
21.3	อัตราค่าบริการไฟฟ้า	ให้เลือกอัตราค่าบริการไฟฟ้าตามที่ผู้ขอรับใบอนุญาตเรียกเก็บจากผู้ใช้บริการ - ใช้ตามอัตราค่าไฟฟ้าของการไฟฟ้า (กฟภ., กฟน.) - กำหนดเอง - อื่นๆ (โปรดระบุ) หากเป็นการ “กำหนดขึ้นเอง” ให้แนบโครงสร้างค่าไฟฟ้า และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หากเป็น “อื่นๆ” ให้ระบุแหล่งอ้างอิงที่ใช้ ทั้งนี้ให้แนบอัตราค่าบริการและเอกสารประกอบ
21.4	ต้นทุนการดำเนินงาน	ให้ระบุแหล่งรับซื้อไฟฟ้า ระดับแรงดันที่รับซื้อ และราคารับซื้อไฟฟ้าเฉลี่ย โดยแนบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง
21.5	มาตรฐานของมาตรวัดไฟฟ้าที่ใช้	ให้ระบุมาตรฐานของมาตรวัดไฟฟ้าที่ใช้ติดตั้งให้กับผู้รับบริการ ดังนี้ - มาตรฐานของ กฟภ. - มาตรฐานของ กฟน. - อื่นๆ (โปรดระบุ) หากเป็น “อื่นๆ” ให้ระบุแหล่งอ้างอิง แให้แนบเอกสารมาตรฐานของมาตรวัดไฟฟ้าอื่นที่ใช้ประกอบ

ที่มา: สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

3.2.2 คุณสมบัติของผู้ขอรับใบอนุญาตและคำรับรองของผู้ยื่นแบบคำขอรับใบอนุญาต

ในส่วนนี้เป็นการรับรองคุณสมบัติ โดยผู้ยื่นแบบคำขอจะต้องทำเครื่องหมาย ✓ เพื่อรับรองคุณสมบัติของผู้ขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการก๊าซธรรมชาติว่ามีคุณสมบัติครบถ้วนถูกต้องตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 ลงวันที่ 8 มกราคม 2552 และไม่เป็นผู้ขาดคุณสมบัติหรือต้องห้ามแต่อย่างใด

เมื่อผู้ยื่นแบบคำขอรับใบอนุญาตกรอกข้อมูลครบถ้วนแล้ว ให้ตรวจสอบความถูกต้องทั้งหมด และลงลายมือชื่อ พร้อมชื่อ-นามสกุลตัวบรรจง และระบุว่าเป็นผู้ขอรับใบอนุญาตเอง หรือผู้มีอำนาจทำการแทนผู้ขอรับใบอนุญาต

3.2.3 เอกสารและหลักฐานประกอบ

ในส่วนนี้เป็นรายการเอกสารต่างๆและหลักฐานประกอบตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการขอรับใบอนุญาตและการอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2551 โดยผู้ยื่นแบบคำขอจะต้องทำเครื่องหมาย ✓ ลงในคอลัมน์ “แนบแล้ว” ให้ตรงกับรายการเอกสารที่มีการแนบพร้อมแบบคำขอโดยเอกสารทั่วไปของผู้ยื่นคำขอเป็นเอกสารสำคัญลำดับแรกที่ผู้ขอรับใบอนุญาตต้องยื่นพร้อมแบบคำขอ หากขาดเอกสารในส่วนนี้ สำนักงาน กกพ. มีสิทธิปฏิเสธไม่พิจารณาคำขอรับใบอนุญาตได้

ปัจจุบันทางสำนักงาน กกพ. มีการพัฒนาระบบการขออนุญาต ขึ้นมาเพื่อความเป็นระบบในการจัดเก็บข้อมูล

เนื่องจากปัจจุบันมีผู้ประกอบกิจการพลังงานเป็นจำนวนมาก และหากสำนักงานต้องใช้วิธีการรับคำขอจากผู้ประกอบกิจการพลังงานด้วยวิธีแบบเดิม ซึ่งหากเป็นอย่างนี้ต่อไปในอนาคตไป สำนักงาน กกพ. ซึ่งมีพื้นที่การทำงานอย่างจำกัดจะมีปัญหาเรื่องการจัดเก็บเอกสารในอนาคตได้ ด้วยเหตุนี้ ทางฝ่ายใบอนุญาตของสำนักงาน กกพ. จึงมีความคิดที่จะพัฒนาระบบการขออนุญาตเพื่อการจัดเก็บข้อมูลอย่างเป็นระบบและง่ายต่อการค้นหา โดยปัจจุบันระบบดังกล่าวได้นำมาทดลองใช้จริงแล้ว แต่ยังมีหลายสิ่งที่ยังต้องมีการปรับปรุงเพื่อความสมบูรณ์ของระบบต่อการใช้งานจริงในอนาคต

3.3 การรวบรวมข้อมูลและการวิเคราะห์ข้อมูล

ผู้วิจัยจะดำเนินการสอบถามข้อมูลโดยการสัมภาษณ์ ไปยังผู้ประกอบการที่เป็นผู้ขอรับใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) เนื่องจากผู้ขอรับใบอนุญาตต้องขออนุญาตผ่านทางระบบการขออนุญาต Electronic ของทางสำนักงาน กกพ. และต้องมีการประสานงานกับเจ้าหน้าที่ ซึ่งผู้วิจัยได้ขออนุญาตทางสำนักงาน กกพ. ให้ผู้ประกอบการแสดงความคิดเห็นข้อเสนอแนะเกี่ยวกับการขออนุญาตผลิตไฟฟ้ากับทางสำนักงาน กกพ. แล้ว โดยผู้วิจัยจะอธิบายถึงวัตถุประสงค์ตลอดจนวิธีการตอบด้วยตนเอง เพื่อให้เกิดความเข้าใจถูกต้องตรงกันก่อนที่จะลงมือตอบ เมื่อทำเสร็จเรียบร้อยแล้ว ผู้วิจัยก็จะเก็บรวบรวมข้อมูลดังกล่าวมาทำการวิเคราะห์ ซึ่งการเก็บรวบรวมข้อมูลโดยวิธีนี้เหมาะสำหรับกลุ่มตัวอย่างที่อยู่รวมกันเป็นกลุ่มอยู่แล้วและมีโอกาสได้ข้อมูลอย่างครบถ้วน

3.4 ขั้นตอนการดำเนินการปรับปรุงกระบวนการ

การปรับรุงกระบวนการจะเป็นการสอบถามไปยังผู้ขออนุญาต สอบถามข้อมูลโดยการสัมภาษณ์ ไปยังผู้ประกอบการ ด้วยคำถามดังนี้

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามมาตรา 47 และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร(อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สำนักงาน กกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15 วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

7. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

8. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

9. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสมควรเป็นเช่นไร

10. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.)ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

11. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

12. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

บทที่ 4
ผลการดำเนินการศึกษาและอภิปรายผล

การศึกษาครั้งนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงแนวทางการอนุญาตให้มีความเหมาะสมกับผู้ที่สนใจลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ทราบถึงขั้นตอนการดำเนินงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการขอรับใบอนุญาตต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ผู้ศึกษานำเสนอข้อมูลต่างๆดังนี้

4.1 กลุ่มตัวอย่าง

4.2 ผลการสัมภาษณ์และวิเคราะห์ข้อมูล

4.1 กลุ่มตัวอย่าง

ผู้วิจัยได้ทำการศึกษาโดยใช้แบบสอบถาม กลุ่มตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา คือ ผู้มีอำนาจในการดำเนินการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวนทั้งหมด 19 คน

4.2 ผลการสัมภาษณ์และวิเคราะห์ข้อมูล

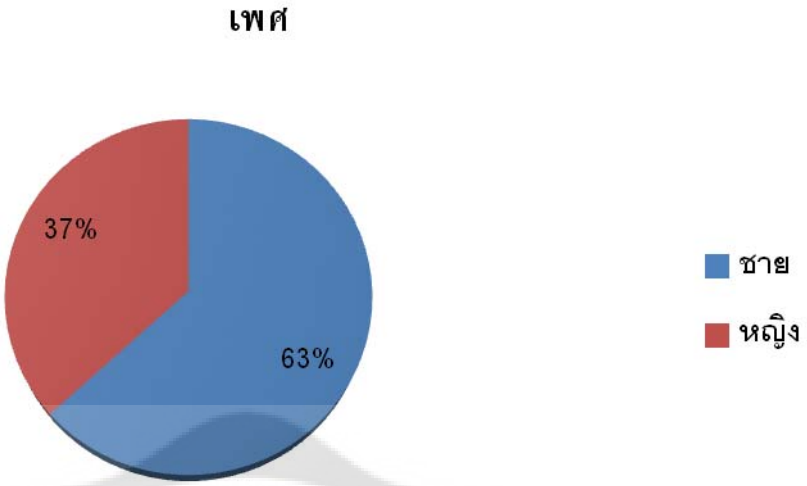
ในการศึกษาค้นคว้าครั้งนี้ผู้วิจัยเสนอผลการวิเคราะห์ข้อมูลแบ่งออกเป็น 14 ส่วนดังต่อไปนี้

ส่วนที่ 1 ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต การจัดเก็บค่าธรรมเนียม และความคิดเห็นอื่นๆ

<u>ส่วนที่ 1</u> การวิเคราะห์ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถามได้แก่ เพศ อายุ ระดับการศึกษา ตำแหน่งงาน อายุงานที่ทำงานกับองค์กร และชั้นที่ทำงานภายในอาคาร โดยแจกแจงจำนวนและร้อยละ ดังนี้

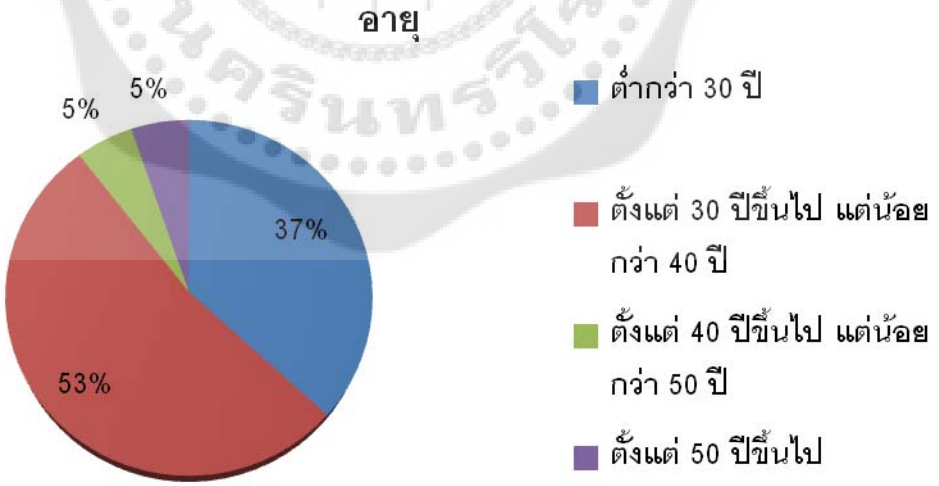
1.1 เพศ



ภาพประกอบ 1 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามเพศ

จากภาพประกอบที่ 1 จะเห็นได้ว่าผู้ถูกสัมภาษณ์ มากกว่าครึ่งเป็นเพศชาย ร้อยละ 63.00 และเพศหญิง ร้อยละ 37.00

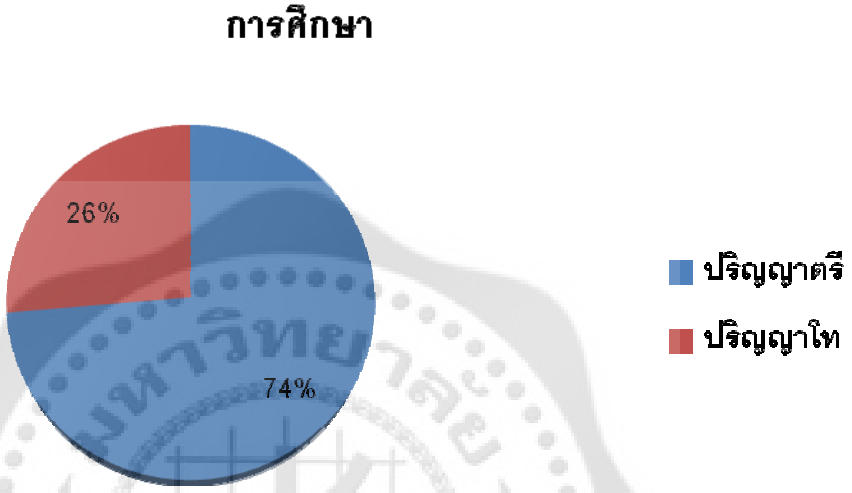
2. อายุ



ภาพประกอบ 2 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามอายุ

จากภาพประกอบ 2 จะเห็นได้ว่าผู้ถูกสัมภาษณ์ ส่วนใหญ่มีอายุตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี ร้อยละ 53.00 รองลงมามีอายุต่ำกว่า 30 ปี ร้อยละ 37.00 อายุตั้งแต่ 40 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 50 ปี ร้อยละ 5.00 และอายุตั้งแต่ 50 ปีขึ้นไป ร้อยละ 5.00

1.3 การศึกษา



ภาพประกอบ 3 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามระดับการศึกษา

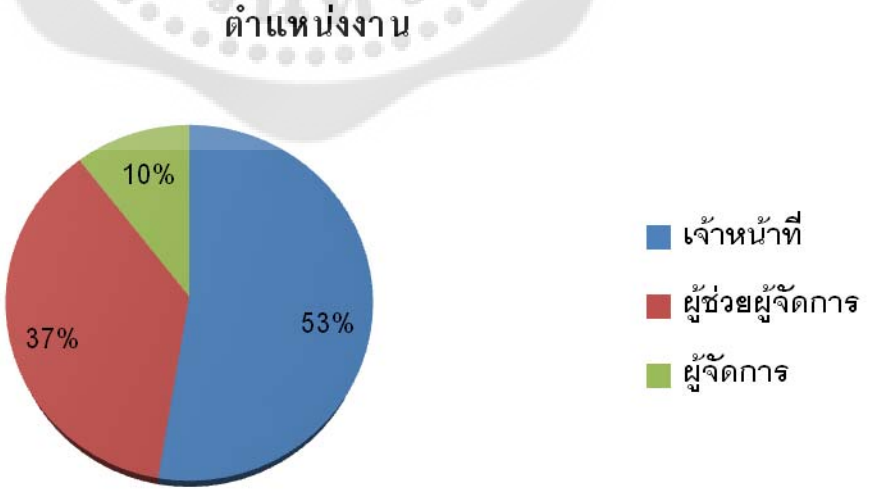
จากภาพประกอบ 3 จะเห็นได้ว่าผู้ถูกสัมภาษณ์ มากกว่าครึ่งมีการศึกษาระดับปริญญาตรี ร้อยละ 74.00 และการศึกษาระดับปริญญาโท ร้อยละ 26.00

1.4 จังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน

ภาพประกอบ 4 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามจังหวัดที่เป็นที่ตั้งของสถานประกอบกิจการพลังงาน

จากภาพประกอบ 4 จะเห็นได้ว่าผู้ถูกสัมภาษณ์ มากกว่าครึ่งมาจากสถานประกอบกิจการพลังงานต่างจังหวัด ร้อยละ 84.00 และสถานประกอบกิจการพลังงานในกรุงเทพฯ และปริมณฑล ร้อยละ 26.00

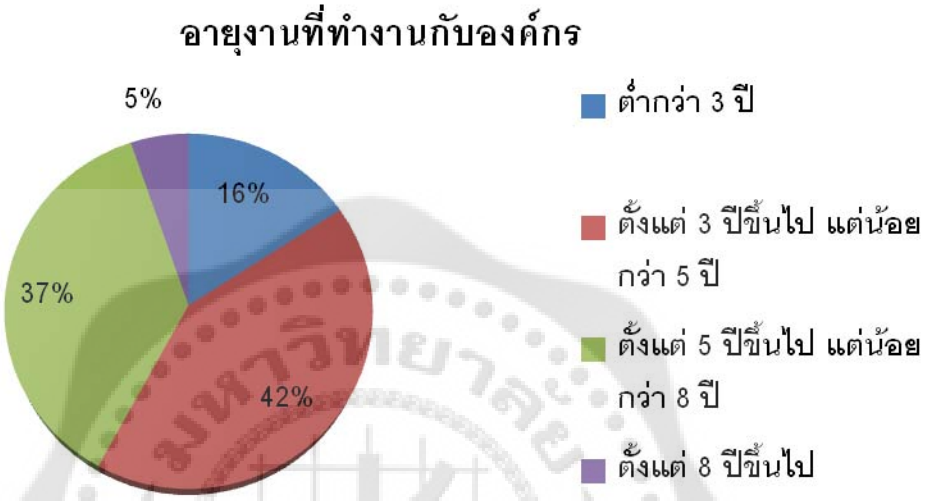
1.5 ตำแหน่ง



ภาพประกอบ 5 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามตำแหน่งงาน

จากภาพประกอบ 5 จะเห็นได้ว่าผู้ถูกสัมภาษณ์ มากกว่าครึ่งมีตำแหน่งงานระดับเจ้าหน้าที่ ร้อยละ 53.00 รองลงมามีตำแหน่งงานระดับผู้ช่วยจัดการร้อยละ 37.00 และมีตำแหน่งงานระดับผู้ช่วยจัดการ ร้อยละ 10.00

1.6 อายุงานที่ทำงานกับองค์กร



ภาพประกอบ 6 แสดงร้อยละของข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ถูกสัมภาษณ์ แยกตามอายุงานที่ทำงานกับองค์กร

จากภาพประกอบ 6 จะเห็นได้ว่าผู้ถูกสัมภาษณ์ ส่วนใหญ่มีอายุงานที่ทำงานกับองค์กร ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี ร้อยละ 42.00 รองลงมาตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 8 ปี ร้อยละ 37.00 ต่ำกว่า 3 ปี ร้อยละ 16.00 และตั้งแต่ 8 ปีขึ้นไป ร้อยละ 5.00

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต การจัดเก็บค่าธรรมเนียม และความคิดเห็นอื่นๆ

ตาราง 8 แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	มีการขอข้อมูลซ้ำกับที่ยื่นเข้าไปในระบบก่อนแล้ว	6	31.58
2	ยังไม่ค่อยเข้าใจระบบ	4	21.05
3	อยากให้มีตัวอย่างการกรอกข้อมูล	4	21.05
4	ควรแยกประเภทคำขอตามประเภทเทคโนโลยีที่ผลิต	2	10.54
5	ความล่าช้าของการประชุม กกพ. ส่งผลต่อการใช้งานระบบ	1	5.26
5	ความชัดเจนเรื่องการกำหนดวันเริ่มดำเนินการ แต่ละประเภทกิจการ และประเภทที่ดิน ควรแตกต่างกัน เนื่องจากมีความแตกต่างทั้งด้านการก่อสร้าง และประเภทที่ดิน ทั้งนี้ให้ระบุเป็นการประมาณการณ์ก่อสร้าง และความหมายของวันเริ่มดำเนินการ ให้มีความชัดเจนในการกรอกเอกสาร เพื่อให้ผู้ขอรับใบอนุญาตสามารถระบุได้	1	5.26
5	กรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าเก่าจะหาเอกสารบางอย่างแนบเข้าระบบไม่ได้	1	5.26
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 8 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์เรื่อง แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 31.58 มีความคิดเห็นว่า มีการขอข้อมูลซ้ำกับที่ยื่นเข้าไปในระบบก่อนแล้ว ร้อยละ 21.05 มีความคิดเห็นว่า ยังไม่ค่อยเข้าใจระบบ ร้อยละ 21.05 มีความคิดเห็นว่า อยากให้มีตัวอย่างการกรอกข้อมูล ร้อยละ 10.54 มีความคิดเห็นว่า ควรแยกประเภทคำขอตามประเภทเทคโนโลยีที่ผลิต ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ความล่าช้าของการประชุม กกพ. ส่งผลต่อการใช้งานระบบ ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ความชัดเจนเรื่องการกำหนดวันเริ่มดำเนินการ แต่ละประเภทกิจการ และประเภทที่ดิน ควรแตกต่างกัน เนื่องจากมีความแตกต่างทั้งด้านการก่อสร้าง และประเภทที่ดิน ทั้งนี้ให้ระบุ เป็นการประมาณการณ์ก่อสร้าง และความหมายของวันเริ่มดำเนินการ ให้มีความชัดเจนในการกรอก

เอกสาร เพื่อให้ผู้ขอรับใบอนุญาตสามารถระบุได้ และ ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า กรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าเก่าจะหาเอกสารบางอย่างแนบเข้าระบบไม่ได้

ตาราง 9 ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	เอกสารประกอบบางรายการซ้ำซ้อนกับการขออนุญาตประเภทอื่น	5	26.32
2	ควรขอเป็น file เอกสาร แทน Hard copy	3	15.79
2	เอกสารหลักฐานทางการเงินไม่สะดวกต่อการให้ข้อมูล เนื่องจากเป็นความลับหรือยังไม่มีข้อมูลในขั้นตอนนี้	3	15.79
3	กรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าเก่าจะหาเอกสารบางอย่างไม่ได้	2	10.53
3	ควรขอเอกสารหลักฐานแยกตามประเภทเชื่อเพลิงและขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า	2	10.53
4	เอกสารที่ดิน เนื่องจากได้รับการพิจารณาตอนใบอนุญาต	1	5.26
4	ควรมีการระบุเอกสารที่ต้องการในแบบฟอร์มให้ครบถ้วนทุกรายการ ไว้ตั้งแต่แรก	1	5.26
4	ควรมีการตรวจสอบความตั้งใจในการลงทุนจริงให้หลากหลายวิธี เช่น ใช้เงินค้ำประกัน เป็นต้น ไม่จำเป็นต้องอ้างอิงหนังสือรับรองจากธนาคารเพียงอย่างเดียว	1	5.26
4	เอกสารบางรายการเข้าใจยาก ไม่ชัดเจนว่าต้องการเอกสารอะไร	1	5.26
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 9 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ ผลปรากฏว่า ร้อยละ 26.32 มีความคิดเห็นว่า เอกสารประกอบบางรายการซ้ำซ้อนกับการขออนุญาตประเภทอื่น ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่าควรขอเป็น file เอกสาร แทน Hard copy ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่าเอกสารหลักฐานทางการเงินไม่สะดวกต่อการให้ข้อมูล เนื่องจากเป็น

ความลับหรือยังไม่มีข้อมูลในขั้นตอนนี้ ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า กรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าเก่าจะหาเอกสารบางอย่างไม่ได้ ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า ควรขอเอกสารหลักฐานแยกตามประเภทเชื่อเพลิงและขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า เอกสารที่ดิน เนื่องจากได้รับการพิจารณาตอนใบอนุญาต ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรมีการระบุเอกสารที่ต้องการในแบบฟอร์มให้ครบถ้วนทุกรายการ ไว้ตั้งแต่แรก ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรมีการตรวจสอบความตั้งใจในการลงทุนจริงให้หลากหลายวิธี เช่น ใช้เงินค้ำประกัน เป็นต้น ไม่จำเป็นต้องอ้างอิงหนังสือรับรองจากธนาคารเพียงอย่างเดียว และร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า เอกสารบางรายการเข้าใจยาก ไม่ชัดเจนว่าต้องการเอกสารอะไร

ตาราง 10 การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	บุคลิกของเจ้าหน้าที่น่าเชื่อถือไว้วางใจ โปร่งใส	8	42.11
2	ควรให้รวดเร็วมากกว่าปัจจุบัน	5	26.32
3	ติดต่อยาก	3	15.79
4	ควรจัดลำดับความสำคัญของงานที่ยื่นตามวันที่ลงรับ	2	10.53
5	ควรจัดเจ้าหน้าที่ให้รู้ว่าปัญหาไหนติดต่อกับใคร และคำตอบอยากให้รวดเร็วขึ้น	1	5.25
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 10 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 42.11 มีความคิดเห็นว่า บุคลิกของเจ้าหน้าที่น่าเชื่อถือไว้วางใจ โปร่งใส ร้อยละ 26.32 มีความคิดเห็นว่า ควรให้รวดเร็วมากกว่าปัจจุบัน ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่า ติดต่อยาก ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า ควรจัดลำดับความสำคัญของงานที่ยื่นตามวันที่ลงรับ และร้อยละ 5.25 มีความคิดเห็นว่า ควรจัดเจ้าหน้าที่ให้รู้ว่าปัญหาไหนติดต่อกับใคร และคำตอบอยากให้รวดเร็วขึ้น

ตาราง 11 ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามมาตรา 47 และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	ควรมีความสะดวกในการเตรียมเอกสาร	8	42.11
2	ควรจะเป็นหน่วยงาน one stop service	2	10.53
2	ลดความซ้ำซ้อน และระยะเวลาการดำเนินการ	2	10.53
2	หากสามารถรวมใบอนุญาตดังกล่าวให้เป็นใบเดียวได้ ย่อมทำให้เกิดความสะดวกแก่ผู้ดำเนินการทุกฝ่าย	2	10.53
3	เอกสารควรคลอบคลุมเฉพาะในเนื้อหาที่สำนักงาน กกพ. ต้องการ	1	5.26
3	การดำเนินงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควรจะสะดวกเข้าใจง่าย	1	5.26
3	ควรง่ายต่อการขอขยาย หรือเพิ่มเติมการผลิตสินค้าของโรงงาน	1	5.26
3	ควรง่ายต่อการติดตามและประเมินผล	1	5.26
3	ควรมีการจัดระบบใหม่ให้ชัดเจนกว่าปัจจุบัน	1	5.26
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 11 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามมาตรา 47 และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 42.11มีความคิดเห็นว่า ควรมีความสะดวกในการเตรียมเอกสาร ร้อยละ10.53 มีความคิดเห็นว่า ควรจะเป็นหน่วยงาน one stop service ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็น

ว่า ลดความซ้ำซ้อน และระยะเวลาการดำเนินการ ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า หากสามารถรวมใบอนุญาตดังกล่าวให้เป็นใบเดียวได้ ย่อมทำให้เกิดความสะดวกแก่ผู้ดำเนินการทุกฝ่าย ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า เอกสารควรคลอบคลุมเฉพาะในเนื้อหาที่สำนักงาน กกพ. ต้องการ ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า การดำเนินงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควรจะสะดวกเข้าใจง่าย ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรง่ายต่อการขอขยาย หรือเพิ่มเติมการผลิตสินค้าของโรงงาน ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรง่ายต่อการติดตามและประเมินผล และร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรมีการจัดระบบใหม่ให้ชัดเจนกว่าปัจจุบัน

ตาราง 12 ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	บางครั้งเรื่องที่ขออนุญาตจะช้า เนื่องจากเจ้าหน้าที่น้อยกว่าปริมาณผู้ขออนุญาต	9	47.37
2	เหมาะสม	6	31.58
3	ควรแยกเรื่องตรวจโรงไฟฟ้า และตรวจเอกสารออกจากกัน หากโรงไฟฟ้ามีความพร้อมแล้วเจ้าหน้าที่ควรเข้าไปตรวจได้เลย	3	15.79
4	ใบอนุญาตควรออกพร้อมกันทุกใบ	1	5.26
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 12 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่องระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 47.37 มีความคิดเห็นว่า บางครั้งเรื่องที่ขออนุญาตจะช้า เนื่องจากเจ้าหน้าที่น้อยกว่าปริมาณผู้ขออนุญาต ร้อยละ 31.58 มีความคิดเห็นว่า เหมาะสม ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่า แยกเรื่องตรวจโรงไฟฟ้า และตรวจเอกสารออกจากกัน หากโรงไฟฟ้ามีความพร้อมแล้วเจ้าหน้าที่ควรเข้าไปตรวจได้เลย และร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ใบอนุญาตควรออกพร้อมกันทุกใบ

ตาราง 13 ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สำนักงาน กกพ.ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15 วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	ทราบเรื่อง	17	89.47
2	ไม่ทราบเรื่อง เนื่องจากคิดว่าโรงไฟฟ้าขนาดเล็กไม่เกี่ยวข้อง	2	10.53
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 13 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่องผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สำนักงาน กกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15 วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด ผลปรากฏว่า ร้อยละ 89.47 มีความคิดเห็นว่าทราบเรื่อง และร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า ไม่ทราบเรื่อง เนื่องจากคิดว่าโรงไฟฟ้าขนาดเล็กไม่เกี่ยวข้อง

ตาราง 14 อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	ควรพิจารณาลดค่าธรรมเนียม และใช้วิธีการคำนวณค่าธรรมเนียมใหม่	14	73.68
2	แต่ละเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าควรมีการคิดค่าธรรมเนียม	2	10.53
2	ยังไม่ทราบค่าใช้จ่าย	2	10.53
3	โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนขนาดเล็กไม่เกิน 1 MW ไม่ควรเรียกเก็บค่าธรรมเนียม	1	5.26
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 14 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 73.68 มีความคิดเห็นว่า ควรพิจารณาลดค่าธรรมเนียมใหม่ และใช้วิธีการคำนวณค่าธรรมเนียม มีความคิดเห็นว่า ร้อยละ 10.53 แต่ละเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าควรมีการคิดค่าธรรมเนียม มีความคิดเห็นว่า ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า ยังไม่ทราบค่าใช้จ่าย ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า โรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนขนาดเล็กไม่เกิน 1 MW ไม่ควรเรียกเก็บค่าธรรมเนียม

ตาราง 15 รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	เก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต	16	84.21
2	เก็บเดือนมกราคม	3	15.79
	รวม	**19**	**100.00**

จากตารางที่ 15 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 84.21 มีความคิดเห็นว่า เก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต และร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่า เก็บเดือนมกราคม

ตาราง 16 ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	ควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย	11	57.89
2	ควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์	7	36.85
3	ควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกรุงเทพ	1	5.26
	รวม	**19**	**100.00**

จากตารางที่ 16 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip)ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 57.89 มีความคิดเห็นว่าควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย ร้อยละ 36.85 มีความคิดเห็นว่าเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์ ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นเพิ่มช่องทางผ่านว่าธนาคารกรุงเทพ

ตาราง 17 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	รักษาสิ่งแวดล้อม	3	15.79
2	การพิจารณาเกี่ยวกับการอนุญาตประกอบกิจการควรจะมีขั้นตอนและเอกสารประกอบที่ชัดเจน	2	10.53
2	ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เกี่ยวกับระเบียบข้อบังคับควรมีความชัดเจน และรวดเร็ว	2	10.53
2	การดำเนินการควรชัดเจนสะดวกและรวดเร็ว	2	10.53
2	ให้ Adder ในระยะเวลาที่ยาวขึ้น	2	10.53
2	ส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาด	2	10.53
3	ควรมีความเป็นธรรมในการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	1	5.26
3	ควรส่งเสริมความเข้าใจให้ชุมชนในท้องถิ่นทราบ เพื่อลดปัญหาเรื่องร้องเรียนโรงไฟฟ้า	1	5.26
3	ต้องมีความปลอดภัยในทุกๆด้าน	1	5.26
3	ควรยื่นขอตามเชื้อเพลิงในการประกอบกิจการ	1	5.26
3	ควรเป็น One stop service	1	5.26
3	ควรให้ความสำคัญกับโครงการที่ขอใบอนุญาต ที่เป็นโครงการที่ส่งเสริมความมั่นคงของชาติ	1	5.26
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 17 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย ผลปรากฏว่า ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่ารักษาสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า การพิจารณาเกี่ยวกับการอนุญาตประกอบกิจการควรจะมีขั้นตอนและเอกสารประกอบที่ชัดเจน ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า ประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เกี่ยวกับระเบียบข้อบังคับควรมีความชัดเจน และรวดเร็ว ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า การดำเนินการควรชัดเจนสะดวกและรวดเร็ว ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า ให้ Adder ในระยะเวลาที่ยาวขึ้น ร้อยละ 10.53 มีความคิดเห็นว่า ส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาด ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่าควรมีความเป็นธรรมในการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่าควรส่งเสริมความเข้าใจให้ชุมชนในท้องถิ่นทราบ เพื่อลดปัญหาเรื่องร้องเรียนโรงไฟฟ้า ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่าความปลอดภัยในทุกๆด้าน ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรยื่นขอตามเชื้อเพลิงในการประกอบกิจการ ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรเป็น One stop service ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรให้ความสำคัญกับโครงการที่ขอใบอนุญาต ที่เป็นโครงการที่ส่งเสริมความมั่นคงของชาติ

ตาราง 18 ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	เอกสารบางรายการไม่จำเป็นต้องแนบ	5	26.31
1	ระบบขัดข้องบ่อย	5	26.31
2	เจ้าหน้าที่ไม่มีการแจ้งข้อจำกัดบางรายการในการใช้งานระบบ	4	21.05
3	บางรายการถ้ากรอกไม่ครบระบบก็ควรผ่านบ้าง ถ้าไม่สำคัญ	3	15.79
4	ถ้าระบบสมบูรณ์จะเป็นประโยชน์ต่อผู้ขอใบอนุญาตมาก	1	5.27
4	เจ้าหน้าที่ให้ความร่วมมือและเป็นที่ปรึกษาที่ดี	1	5.27
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 18 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร ผลปรากฏว่า ร้อยละ 26.31 มีความคิดเห็นว่า เอกสารบางรายการไม่จำเป็นต้องแนบ ร้อยละ 26.31 มีความคิดเห็นว่า ระบบขัดข้องบ่อย ร้อยละ 21.05 มีความคิดเห็นว่า

เจ้าหน้าที่ไม่มีการแจ้งข้อจำกัดบางรายการในการใช้งานระบบ ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่า บางรายการถ้ากรอกไม่ครบระบบก็ควรผ่านบ้าง ถ้าไม่สำคัญ ร้อยละ 5.27 มีความคิดเห็นว่า ถ้าระบบสมบูรณ์จะเป็นประโยชน์ต่อผู้ขอใบอนุญาตมาก ร้อยละ 5.27 มีความคิดเห็นว่า เจ้าหน้าที่ให้ความร่วมมือและเป็นที่ปรึกษาที่ดี

ตาราง 19 ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ลำดับที่	ความคิดเห็น	จำนวนผู้แสดงความคิดเห็น	ร้อยละการแสดงความคิดเห็น
1	ควรกำหนดเวลาในการออกใบอนุญาตให้ชัดเจน	3	15.79
1	ควรรีบปรับปรุงทั้งระบบ เพื่อความทัดเทียมกับต่างประเทศ	3	15.79
2	ไม่ต้องใช้เอกสารประกอบการขออนุญาตแต่ละประเภทซ้ำซ้อนกัน	2	10.54
2	อยากให้เป็น One Stop Service ด้านพลังงานที่แท้จริง	2	10.54
3	ควรแยกแบบฟอร์มในการผลิตไฟฟ้าแต่ละประเภท	1	5.26
3	ไม่ควรใช้กฎหมายโรงไฟฟ้ามาควบคุมโรงน้ำตาล	1	5.26
3	ควรมีเจ้าหน้าที่ที่คอยให้คำแนะเกี่ยวกับการขอรับใบอนุญาต	1	5.26
3	การพิจารณาออกใบอนุญาตควรพิจารณาจากความพร้อม หรือการได้รับ PPA แล้ว	1	5.26
3	อยากให้ช่วยตรวจสอบและพิจารณาเอกสารให้รวดเร็วมากกว่านี้	1	5.26
3	ไม่เห็นด้วยที่จะนำส่งเงินเข้ากองทุนย้อนหลัง	1	5.26
3	ทางสำนักงาน กกพ. ควรมีคณะที่ปรึกษาที่มีประสบการณ์โดยตรงในแต่ละอุตสาหกรรม เพื่อให้มีมุมมองและประสบการณ์ที่มีประโยชน์โดยรวมกับประเทศชาติ	1	5.26
3	เจ้าหน้าที่ควรมีความแม่นยำเรื่องระเบียบมากกว่าเดิมเล็กน้อย	1	5.26
3	ขอให้ กกพ.จัดทำรูปแบบมาตราฐานของการจัดทำรายงาน ESA เพื่อให้ผู้ประกอบการจัดทำให้เป็นรูปแบบเดียวกัน	1	5.26
รวม		**19**	**100.00**

จากตารางที่ 19 แสดงความคิดเห็นของผู้ถูกสัมภาษณ์ เรื่อง ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต ผลปรากฏว่า ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่า ควรกำหนดเวลาในการออกใบอนุญาตให้ชัดเจน ร้อยละ 15.79 มีความคิดเห็นว่า ควรรีบปรับปรุงทั้งระบบ เพื่อความทัดเทียมกับต่างประเทศ ร้อยละ 10.54 มีความคิดเห็นว่า ไม่ต้องใช้เอกสารประกอบการขออนุญาตแต่ละประเภทซ้ำซ้อนกัน ร้อยละ 10.54 มีความคิดเห็นว่า อยากให้เป็น One Stop Service ด้านพลังงานที่แท้จริง ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรแยกแบบฟอร์มในการผลิตไฟฟ้าแต่ละประเภท ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ไม่ควรใช้กฎหมายโรงไฟฟ้ามาควบคุมโรงน้ำตาล ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ควรมีเจ้าหน้าที่ที่คอยให้คำแนะเกี่ยวกับการขอรับใบอนุญาต ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า การพิจารณาออกใบอนุญาตควรพิจารณาจากความพร้อม หรือการได้รับ PPA แล้ว ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า อยากให้ช่วยตรวจสอบและพิจารณาเอกสารให้รวดเร็วมากกว่านี้ ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ไม่เห็นด้วยที่จะนำส่งเงินเข้ากองทุนย้อนหลัง ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ทางสำนักงาน กกพ. ควรมีคณะที่ปรึกษาที่มีประสบการณ์โดยตรงในแต่ละอุตสาหกรรม เพื่อให้มีมุมมองและประสบการณ์ที่มีประโยชน์โดยรวมกับประเทศชาติ ร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า เจ้าหน้าที่ควรมีความแม่นยำเรื่องระเบียบมากกว่าเดิมเล็กน้อย และร้อยละ 5.26 มีความคิดเห็นว่า ขอให้ กกพ.จัดทำรูปแบบมาตราฐานของการจัดทำรายงาน ESA เพื่อให้ผู้ประกอบการจัดทำให้เป็นรูปแบบเดียวกัน

บทที่ 5
สรุปผล

การวิจัยครั้งนี้ มีวัตถุประสงค์เพื่อเป็นการพัฒนาปรับปรุงแนวทางการอนุญาตให้มีความเหมาะสมกับผู้ที่สนใจลงทุนสร้างโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ทราบถึงขั้นตอนการดำเนินงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการขอรับใบอนุญาตต่างๆที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ผู้วิจัยได้ดำเนินการสรุปผล ดังนี้

5.1 สรุปผลการวิจัย

5.2 อภิปรายผล

5.3 ข้อเสนอแนะสำหรับการวิจัยครั้งต่อไป

5.1 สรุปผลการวิจัย

ผลที่ได้มาจากการศึกษา แนวทางการปรับปรุงกระบวนการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ผ่านการใช้แบบสอบถาม กลุ่มตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษา คือ ผู้มีอำนาจในการดำเนินการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) จำนวนทั้งหมด 19 คน ผลการศึกษาสรุป จาก 2 ลำดับแรก ได้ดังนี้

5.1.1 ความเหมาะสมของแบบคำขอรับใบอนุญาต จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่า มีการขอข้อมูลซ้ำกับที่ยื่นเข้าไปในระบบก่อนแล้ว และผู้ประกอบการยังไม่ค่อยเข้าใจระบบ

5.1.2 ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่า เอกสารประกอบบางรายการซ้ำซ้อนกับการขออนุญาตประเภทอื่น ควรขอเป็น file เอกสาร แทน Hard copy และเอกสารหลักฐานทางการเงินไม่สะดวกต่อการให้ข้อมูล เนื่องจากเป็นความลับหรือยังไม่มีข้อมูลในขั้นตอนนี้

5.1.3 ความคิดเห็นเกี่ยวกับการตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาต จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่า บุคลิกของเจ้าหน้าที่น่าเชื่อถือไว้วางใจ โปร่งใส แต่เจ้าหน้าที่ควรทำงานให้รวดเร็วมากกว่าปัจจุบัน

5.1.4 ความคิดเห็นเรื่องผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามมาตรา 47 และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน (กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน (รง.4) ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่า ควรมีความสะดวกในการเตรียมเอกสารควรจะเป็น

หน่วยงาน one stop service ควรลดความซ้ำซ้อนและระยะเวลาการดำเนินการ และควรรวมใบอนุญาตดังกล่าวให้เป็นใบเดียวได้ ย่อมทำให้เกิดความสะดวกแก่ผู้ดำเนินการทุกฝ่าย

5.1.5 ความเหมาะสมของระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วน จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่า บางครั้งเรื่องที่ขออนุญาตจะช้า เนื่องจากเจ้าหน้าที่น้อยกว่าปริมาณผู้ขออนุญาต และบางส่วนเห็นว่ามีความเหมาะสมแล้ว

5.1.6 ผู้ขอใบอนุญาตส่วนใหญ่ทราบว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สำนักงาน กกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15 วัน (ตามมาตรา 53) ส่วนน้อยที่ไม่ทราบ เนื่องจากคิดว่าโรงไฟฟ้าขนาดเล็กไม่เกี่ยวข้อง

5.1.7 ความเหมาะสมของอัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปี จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่า ควรพิจารณาลดค่าธรรมเนียม ใช้วิธีการคำนวณค่าธรรมเนียมใหม่ และควรมีการแยกคิดค่าธรรมเนียมแต่ละเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า

5.1.8 รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปี จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่าส่วนใหญ่ควรเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาตและบางส่วน เห็นว่า ควรเก็บเดือนมกราคม

5.1.9 จากการสัมภาษณ์เรื่องช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม สรุปได้ว่า ควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย ธนาคารไทยพาณิชย์ และธนาคารกรุงเทพ ตามลำดับ

5.1.10 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่อง รักษาสิ่งแวดล้อม การพิจารณาเกี่ยวกับการอนุญาตประกอบกิจการควรจะมีขั้นตอนและเอกสารประกอบที่ชัดเจน การประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เกี่ยวกับระเบียบข้อบังคับควรมีความชัดเจน และรวดเร็ว การดำเนินการควรชัดเจนสะดวกและรวดเร็ว ให้ Adder ในระยะเวลาที่ยาวขึ้น และการส่งเสริมการใช้พลังงานสะอาด เป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

5.1.11 ความคิดเห็นเรื่องระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบัน จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่า เอกสารบางรายการไม่จำเป็นต้องแนบ ระบบขัดข้องบ่อย และเจ้าหน้าที่ไม่มีการแจ้งข้อจำกัดบางรายการในการใช้งานระบบ

5.1.12 ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต จากการสัมภาษณ์สรุปได้ว่าควรกำหนดเวลาในการออกใบอนุญาตให้ชัดเจน ควรรีบปรับปรุงทั้งระบบ เพื่อความทัดเทียมกับต่างประเทศ ไม่ควรใช้เอกสารประกอบการขออนุญาตแต่ละประเภทซ้ำซ้อนกัน และอยากให้เป็น One Stop Service ด้านพลังงานที่แท้จริง

5.2 อภิปรายผล

ผู้สัมภาษณ์ได้ทำการสัมภาษณ์ผู้ให้การสัมภาษณ์กลุ่มตัวอย่างจำนวน 19 คน โดยผู้ตอบแบบสอบถามจะเป็นผู้ติดต่อดำเนินการเกี่ยวกับการขออนุญาตผลิตไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) โดยมีตำแหน่งงานระดับผู้จัดการ รองผู้จัดการ และเจ้าหน้าที่ ผลการสัมภาษณ์ดังกล่าวมีผลสรุปออกมาตามข้อ 5.1.1 ถึง 5.1.3 ซึ่งผู้สัมภาษณ์ได้แสดงความคิดเห็นที่หลากหลายแตกต่างกันไป ดังนั้นผู้สัมภาษณ์จึงได้จัดกลุ่มคำตอบที่ซ้ำกันไว้ด้วยกัน แล้วจึงเรียบเรียงชุดคำตอบออกมาดังแสดงไว้ตามข้อมูลในหัวข้อที่ผ่านมา

5.3 ข้อเสนอแนะ

จากข้อสรุปผลการวิจัยจะเห็นว่าผู้ให้การสัมภาษณ์ส่วนใหญ่อยู่ในระดับผู้จัดการ รองผู้จัดการ และเจ้าหน้าที่ ซึ่งผลการสัมภาษณ์มีหลากหลาย ผู้วิจัยมีความคิดเห็นว่า การปรับปรุงข้อผิดพลาดควรเริ่มดำเนินการแก้ไขข้อบกพร่องตามผลการสัมภาษณ์ที่ได้รับมา โดยควรเริ่มปรับปรุง 2 ลำดับแรกในแต่ละหัวข้อซึ่งเป็นความคิดเห็นส่วนใหญ่ (บางข้ออาจนำเสนอเพียงข้อเดียว เนื่องจากความเห็นเป็นไปทางด้านบวกอยู่แล้ว) จากนั้นจึงเริ่มปรับปรับปรุงข้อผิดพลาดในลำดับที่อยู่ถัดไปตามลำดับในภายหลัง เพื่อให้กระบวนการออกใบอนุญาตของสำนักงาน กกพ. มีความสมบูรณ์เหมาะสมกับการใช้งานจริงมากที่สุด โดยผู้วิจัยมีข้อเสนอแนะเพื่อปรับปรุงปัญหาที่เกิดขึ้นโดยไล่ตามลำดับคำถามในแต่ละข้อ ดังนี้

1) แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ข้อเสนอแนะ

- ปรับเอกสารที่สำนักงานต้องการให้ผู้ประกอบการยื่นในระบบใหม่
- จัดทำคู่มือการใช้งานระบบและเผยแพร่ให้แก่ผู้ประกอบการ

2) ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ข้อเสนอแนะ

- มีการวางระบบการขอเอกสารเอกสารจากผู้ประกอบการใหม่ โดยควรมีเอกสารแค่อย่างละชนิด แต่หากเอกสารนั้นซ้ำกับการขอยื่นใบอนุญาตประเภทอื่นด้วย สำนักงานไม่ควรขอเอกสารดังกล่าวเพิ่ม แต่ให้พิจารณาจากชุดเอกสารที่ผู้ประกอบการยื่นมาได้เลย

ลำดับที่ 2 มีข้อเสนอแนะ 2 ข้อ ได้แก่

- ยกเลิกรายการเอกสารที่เป็น Hard Copy ลงให้มากที่สุด โดยจะเน้นเป็น Solf File แทน
- ยกเลิกเอกสารทางการเงิน อาจจะขอเป็นแค่เอกสารการศึกษาความเป็นไปได้ของโครงการเท่านั้น

3) การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ข้อเสนอแนะ

- เนื่องจากผู้ขอใบอนุญาตส่วนใหญ่มองว่าเจ้าหน้าที่ปฏิบัติงานได้ดีอยู่แล้ว แต่อย่างไรก็ตามเจ้าหน้าที่ก็ควรมีการพัฒนางานด้านบริการอย่างไม่หยุดยั้ง

- ศึกษากระบวนการทำงานใหม่ เพื่อให้ได้ปริมาณงานเพิ่มขึ้นในเวลาที่สั้นลง และงานต้องมีประสิทธิภาพ

4) ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามมาตรา 47 และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ข้อเสนอแนะ

- ทบทวนตัดรายการเอกสารบางอย่างที่เกินความจำเป็นออก เพื่ออำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ยื่นขอใบอนุญาต

- ในปัจจุบันสำนักงาน กกพ. มีการปรับรูปแบบของหน่วยงานให้เข้าใกล้กับความเป็น One Stop Service ในบางส่วนแล้ว และจะปรับปรุงให้ครอบคลุมทั้งหมดในระยะเวลาอันใกล้นี้

- ลดความซ้ำซ้อน และระยะเวลาการดำเนินการ ขอใบอนุญาตใหม่

- ปรับแบบฟอร์มของใบอนุญาตใหม่

5) ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ข้อเสนอแนะ กระจายงานให้เจ้าหน้าที่ใหม่ ให้เหมาะสมกับปริมาณงานที่มี

6) ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สำนักงาน กกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15 วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ข้อเสนอแนะ ชี้แจงกับผู้ขออนุญาตการอย่างทั่วถึง เพื่อให้ผู้ขออนุญาตทราบเรื่องทุกราย

7) อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ข้อเสนอแนะ ทบทวนอัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปี ให้มีความเหมาะสม

8) รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ข้อเสนอแนะ จัดเก็บค่าธรรมเนียม ตามวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต เนื่องจากเป็นความต้องการของผู้ประกอบการส่วนใหญ่

9) ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip)ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ข้อเสนอแนะ พิจารณาเพิ่มช่องทางอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้ขออนุญาตในการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน ให้มากขึ้น

10) คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ข้อเสนอแนะ

- งานออกใบอนุญาต ของสำนักงาน กกพ. จะให้ความสำคัญกับเรื่องสิ่งแวดล้อมเป็นหลัก
- เอกสารประกอบการออกใบอนุญาตจะมีขั้นตอนชัดเจนขึ้นและมีความรวดเร็ว
- ส่งเสริมผู้ประกอบการที่ใช้พลังงานสะอาด

11) ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ข้อเสนอแนะ

- ปรับปรุงระบบการขออนุญาตให้มีเสถียรภาพมากที่สุด และตัดรายการเอกสารบางรายการที่ไม่มีความจำเป็นออก เพื่อที่จะได้ไม่ต้องแนบเข้าระบบ
- หากระบบยังมีข้อบกพร่องอยู่ เจ้าหน้าที่จะแจ้งให้ผู้ขออนุญาตทราบล่วงหน้าก่อนใช้ระบบทุกครั้ง

12) ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ข้อเสนอแนะ

- ศึกษาและทบทวนขั้นตอนในการพิจารณาออกใบอนุญาตใหม่
- ปรับปรุงทั้งระบบ โดยศึกษาข้อมูลจากหน่วยงานกำกับกิจการในต่างประเทศประกอบ

บรรณานุกรม

บรรณานุกรม

จรูญ สอนสังข์. (2552). *การศึกษาการมีส่วนร่วมของประชาชนต่อสถานที่ตั้งและก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น จังหวัดพัทลุง*

จงจิต หิรัญภาค. (2530). *พลังงานทดแทน*

ผจงจิต ติ๊บประสอน. (2551). *ผลกระทบของการบริโภคพลังงานต่อการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทย*

มงคล สกุลรุจินันท์. (2555). *การพัฒนาพลังงานทดแทนในพื้นที่รอบโรงไฟฟ้าจังหวัดระยอง*

ยิ่งลักษณ์ กาญจนฤกษ์. (2545). *ความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ของโรงไฟฟ้า*

ราเชนทร์ สกุลพรเสล. (2548). *พลังงานชีวมวลอีกทางเลือกของพลังงานทดแทน*

รศ. สุมาลี วงศ์วิทิต. (2556). *กฎหมายเพื่อการพัฒนาธุรกิจพลังงานทางเลือก*

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน. (2550). *พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน*

พลังงานลม. (2557). Available:http://www.student.chula.ac.th/~56370490/page5.html

พลังงานชีวมวล. (2557). Available:http://www.greenpeace.org/seasia/th/solargen/climate-change/solutions/biomass/

พลังงานน้ำ. (2557). Available:http://www.eppo.go.th/engy/load/et10.pdf

พลังงานจากขยะ. (2557). Available:http://www.eppo.go.th/engy/Load/ET13.pdf

เรื่องของพลังงาน. (2557). Available:http://www.theenergy.biz/energy.html

Energy Information Administration.(2004a). International Energy Outlook 2004. [On-line]. Available: http://www.eia.doe.gov/oiaf/ieo/index.html.

ภาคผนวก

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 1

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ต่ำกว่า 30 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :กรุงเทพฯและปริมณฑล

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบยังไม่ค่อยเข้าใจระบบ

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบควรขอเป็น file เอกสาร แทน Hardcopy

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบบางครั้งมีความล่าช้า

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบสะดวกในการเตรียมเอกสาร

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบเหมาะสม

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรจะลดลง

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบความเป็นธรรมในการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบบางรายการถ้ากรอกไม่ครบระบบก็ควรผ่านบ้าง ถ้าไม่สำคัญ

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบควรแยกแบบฟอร์มในการผลิตไฟฟ้าแต่ละประเภท

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 2

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาโท

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :กรุงเทพฯ และปริมณฑล

ตำแหน่งงาน: ผู้ช่วยจัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบตารางกรอกข้อมูลต้องปรับปรุงให้เหมาะสมกับชนิดของแหล่งต้นกำลัง

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบควรขอเป็น file เอกสาร แทน Hardcopy

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรให้รวดเร็วมากกว่าปัจจุบัน

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบตรงจุดประสงค์ที่ใช้งาน

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบบางครั้งเรื่องที่ขออนุญาตจะช้า เนื่องจากเจ้าหน้าที่น้อยกว่าปริมาณผู้ขออนุญาต

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรพิจารณาลดค่าธรรมเนียม และใช้วิธีการคำนวณค่าธรรมเนียมจากหน่วยที่ผลิตเพื่อใช้หรือขายจริงแทน

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเดือนมกราคม

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบส่งเสริมความเข้าใจให้ชุมชนในท้องถิ่นทราบ เพื่อลดปัญหาเรื่องร้องเรียนโรงไฟฟ้า

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบเอกสารบางรายการไม่จำเป็นต้องแนบ

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบควรกำหนดเวลาในการออกใบอนุญาตให้ชัดเจน

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 3

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ต่ำกว่า 30 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ต่ำกว่า 3 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบความล่าช้าของการประชุม กกพ.

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารประกอบบางรายการซ้ำซ้อนกับการขออนุญาตอื่น

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบติดต่อยาก

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบควรมีความสะดวกในการเตรียมเอกสาร

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบเหมาะสม

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบไม่ทราบเรื่อง เนื่องจากคิดว่าโรงไฟฟ้าขนาดเล็กไม่เกี่ยวข้อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบเหมาะสม

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบการพิจารณาเกี่ยวกับการอนุญาตประกอบกิจการควรจะมีขั้นตอนและเอกสารประกอบที่ชัดเจน

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบระบบขัดข้องบ่อย

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบไม่ควรใช้กฎหมายโรงไฟฟ้ามาควบคุมโรงน้ำตาล

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 4

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ต่ำกว่า 30 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ต่ำกว่า 3 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบมีการขอข้อมูลซ้ำกับที่ยื่นเข้าไปในระบบก่อนแล้ว

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบกรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าเก่าจะหาเอกสารบางอย่างไม่ได้

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรให้รวดเร็วมากกว่าปัจจุบัน

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงาน

ควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบสะดวกในการดำเนินการ

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบควรจะตรวจเอกสารและอนุมัติเอกสารได้เร็วกว่านี้

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรจะลดลง

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบรักษาสิ่งแวดล้อม

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบระบบใช้งานยาก

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบไม่ต้องใช้เอกสารประกอบการขออนุญาตแต่ละประเภทซ้ำซ้อนกัน

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 5

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ต่ำกว่า 30 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบข้อมูลที่ต้องการบางส่วนมีอยู่ในเอกสารประกอบแล้ว อาจไม่จำเป็นต้องกรอก

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารที่ดิน เนื่องจากได้รับการพิจารณาตอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานแล้ว ไม่ควรขอเพิ่ม

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบติดต่อยาก

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงาน

ควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบไม่ต้องติดต่อหน่วยงานหลายหน่วยงาน

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบเหมาะสม

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบเหมาะสม

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบประสานงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เกี่ยวกับระเบียบข้อบังคับควรมีความชัดเจน และรวดเร็ว

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบเจ้าหน้าที่ไม่มีการแจ้งข้อจำกัดบางรายการในการใช้งานระบบ

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบควรมีเจ้าหน้าที่ที่คอยให้คำแนะเกี่ยวกับการขอรับใบอนุญาต

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 6

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบยังไม่ค่อยเข้าใจระบบ

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบควรมีการระบุเอกสารที่ต้องการในแบบฟอร์มให้ครบถ้วนทุกรายการ ไว้ตั้งแต่แรก

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบบุคลิกน่าเชื่อถือไว้วางใจ โปร่งใส และไม่เลือกปฏิบัติ

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบควรจะเป็น one stop service

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบเหมาะสม

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบเหมาะสม

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบการควบคุมการปล่อยมลพิษของสถานประกอบการ

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบบางส่วนของระบบเข้าใจยาก

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบไม่ต้องใช้เอกสารประกอบการขออนุญาตแต่ละประเภทซ้ำซ้อนกัน

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 7

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :

ตำแหน่งงาน: ต่างจังหวัด

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบมีการขอข้อมูลซ้ำกับที่ยื่นเข้าไปในระบบก่อนแล้ว

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบควรขอเป็น file เอกสาร แทน Hardcopy

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบในภาพรวมแล้วดีมาก

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบลดความซ้ำซ้อน และร่นระยะเวลาการดำเนินการ

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบบางครั้งมีความล่าช้าในการติดตามเอกสารเพิ่มเติม

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรจะลดลง

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบควรเน้นความสำคัญกับข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับใบอนุญาตเท่านั้น

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบเอกสารบางรายการไม่จำเป็นต้องแนบ

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบการพิจารณาออกใบอนุญาตควรพิจารณาจากความพร้อม หรือการได้รับ PPA แล้ว

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 8

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: เจาหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบอยากให้มีตัวอย่างการลงข้อมูล

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารประกอบบางรายการซ้ำซ้อนกับการขออนุญาตอื่น

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบมีมนุษย์สัมพันธ์ที่ดี

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบสะดวกและมีความรวดเร็วในการขออนุญาต

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบล่าช้าเนื่องจากเจ้าหน้าที่น้อยกว่าปริมาณผู้ขออนุญาต

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบไม่ทราบเรื่อง เนื่องจากคิดว่าโรงไฟฟ้าขนาดเล็กไม่เกี่ยวข้อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบค่าธรรมเนียมสูงเกินไป

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บภายในเดือนแรกของปีงบประมาณ

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบระเบียบข้อบังคับควรมีความชัดเจน และรวดเร็ว

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบระบบขอให้แนบเอกสารมากเกินความจำเป็น

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบอยากให้ช่วยตรวจสอบและพิจารณาเอกสารให้รวดเร็วมากกว่านี้

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 9

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: ผู้ช่วยจัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 8 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบอยากให้มีตัวอย่างการลงข้อมูล

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารหลักฐานทางการเงินไม่สะดวกต่อการให้ข้อมูล เนื่องจากเป็นความลับหรือยังไม่มีข้อมูลในขั้นตอนนี้

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบเจ้าหน้าที่ให้คำแนะนำและเป็นที่ปรึกษาได้ดี

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่

ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบสะดวกต่อการเรียกดูข้อมูล

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบควรตรวจโรงไฟฟ้า ให้เร็วขึ้น โดยอาจดูจากอุปกรณ์หลักส่งถึงหน้างาน (ไม่ต้องรอติดตั้งเสร็จ) เพื่อสามารถลดระยะเวลาในการรอใบอนุญาต

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนขนาดเล็กไม่เกิน 1 MW ไม่ควรเรียกเก็บค่าธรรมเนียม

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบการดำเนินการควรชัดเจนสะดวกและรวดเร็ว

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบขอเอกสารแนบระบบมากเกินไป

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบไม่เห็นด้วยที่จะนำส่งเงินเข้ากองทุนย้อนหลัง

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 10

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: ผู้ช่วยจัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 8 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรแยกประเภทใบยื่นคำขอตามประเภทเชื้อเพลิงและขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบควรมีการตรวจสอบความตั้งใจในการลงทุนจริงให้หลากหลายวิธี เช่น ใช้เงินค้ำประกัน เป็นต้น ไม่จำเป็นต้องอ้างอิงหนังสือรับรองจากธนาคารเพียงอย่างเดียว

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบจัดเจ้าหน้าที่ให้ติดต่อง่ายกว่าเดิมเพราะบางครั้งติดต่อค่อนข้างยาก และปัญหาไหนติดต่อกลับใครและคำตอบอยากให้รวดเร็วขึ้น

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบรวมใบอนุญาตดังกล่าวให้เป็นใบเดียวได้ ย่อมทำให้เกิดความสะดวกแก่ผู้ดำเนินการทุกฝ่าย

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบเหมาะสม

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบค่าธรรมเนียมสูงเกินไป

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบให้ Adder ในระยะเวลาที่ยาวขึ้น

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบควรมีเจ้าหน้าที่ผู้เชี่ยวชาญคอยแนะนำการใช้งานระบบตลอดเวลา

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบอยากให้มีความรวดเร็วในการพิจารณาใบอนุญาตมากกว่าเดิม

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 11

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาโท

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: ผู้ช่วยผู้จัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไปแต่น้อยกว่า 8 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบเนื้อหาของแบบคำขอควรระบุให้น้อยกว่าปัจจุบัน

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบควรขอเอกสารหลักฐานแยกตามประเภทเชื่อเพลิงและขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรอธิบายขั้นตอนในการกรอกข้อมูลโดยล่ะเอียด เช่น แจ้งให้หรอกรายล่ะเอียดบนเว้บไซต์ และควร coppy ลิงค์ ส่งให้ ผู้ใช้งาน เพื่อให้ง่ายต่อการค้นหาหน้าที่ต้องกรอกข้อมูล

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบเอกสารควรคลอบคลุมเฉพาะในเนื้อหาที่สำนักงาน กกพ. ต้องการ

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบเหมาะสม

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรปรับลดค่าธรรมเนียม

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบความปลอดภัยในทุกๆด้าน

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบไม่เข้าใจการกรอกคำขอบางส่วน

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบควรรีบปรับปรุงทั้งระบบ เพื่อความทัดเทียมกับต่างประเทศ

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 12

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :ชาย

อายุ :ตั้งแต่ 40 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 50 ปี

การศึกษา : ปริญญาโท

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: ผู้จัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไปแต่น้อยกว่า 8 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบความชัดเจนเรื่องการกำหนดวันเริ่มดำเนินการ แต่ละประเภทกิจการ และประเภทที่ดิน ควรแตกต่างกัน เนื่องจากมีความแตกต่างทั้งด้านการก่อสร้าง และประเภทที่ดิน ทั้งนี้ให้ระบุ เป็นการประมาณการณ์ก่อสร้าง และความหมายของวันเริ่มดำเนินการ ให้มีความชัดเจนในการกรอกเอกสาร เพ

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารทางการเงิน ควรระบุเฉพาะ หน้าที่อนุมัติเงินกู้ หรือ เอกสารรับรองจากสถาบันการเงิน เนื่องจากข้อมูลทางการเงินทั้งหมดถือเป็นเรื่องระหว่างบริษัทฯกับสถาบันการเงิน และบางครั้ง อยู่ระหว่างอนุมัติเงินกู้

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบให้คำแนะนำที่เป็นประโยชน์

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบหากสามารถรวมใบอนุญาตดังกล่าวให้เป็นใบเดียวได้ ย่อมทำให้เกิดความสะดวกแก่ผู้ดำเนินการทุกฝ่าย

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตต่างๆที่เกี่ยวข้องในการประกอบกิจการควรอยู่ระหว่าง30-45วัน

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบแต่ละเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าควรมีการคิดค่าธรรมเนียมใบอนุญาตผลิตไฟฟ้าต่างกัน

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บในเดือนมกราคม

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบผลประโยชน์ และผลกระทบที่จะตามมาต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบการกรอกคำขอในระบบ บางส่วนละเอียดเกินความจำเป็น

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบทาง สำนักงาน กกพ. ควรมีคณะที่ปรึกษาที่มีประสบการณ์โดยตรงในแต่ละอุตสาหกรรม เพื่อให้มีมุมมองและประสบการณ์ที่มีประโยชน์โดยรวมกับประเทศชาติ

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 13

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :หญิง

อายุ :ต่ำกว่า 30 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :กรุงเทพฯ และปริมณฑล

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ต่ำกว่า 3 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบยังไม่ค่อยเข้าใจระบบ

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบกรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าเก่า จะไม่สามารถหาเอกสารประกอบบางอย่างได้

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบมีความชัดเจน ตรงประเด็น ง่ายต่อการปฏิบัติ

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบสะดวก รวดเร็ว เข้าใจง่าย

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบควรตรวจและพิจารณาเอกสารได้เร็วกว่านี้

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบยังไม่ทราบค่าใช้จ่าย

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบธนาคารกรุงเทพ

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบเชื้อเพลิงในการประกอบกิจการ

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบควรมีเจ้าหน้าที่ผู้เชี่ยวชาญคอยแนะนำการใช้งานระบบ

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบเจ้าหน้าที่ควรมีความแม่นยำเรื่องระเบียบมากกว่าเดิมเล็กน้อย

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 14

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :หญิง

อายุ :ต่ำกว่า 30 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบยังไม่ค่อยเข้าใจระบบ

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารรายการเดิมที่เคยนำส่งให้ สำนักงาน กกพ. แล้ว หากไม่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ยากให้ใช้ชุดเดิมและบริษัทฯไม่ต้องนำส่งอีก

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบติดต่อกลับในระยะเวลาที่เหมาะสม

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบการดำเนินงานกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ควรจะสะดวกเข้าใจง่าย

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบบางครั้งเรื่องที่ขออนุญาตจะช้า เนื่องจากเจ้าหน้าที่น้อยกว่าปริมาณผู้ขออนุญาต

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบค่าธรรมเนียมแพงเกินไป

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบOne stop service

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบถ้าระบบสมบูรณ์จะเป็นประโยชน์ต่อผู้ขอใบอนุญาตมาก

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบอยากให้ระบบการยื่นผ่านอินเตอร์เน็ตสมบูรณ์โดยเร็ว

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 15

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :หญิง

อายุ :ต่ำกว่า 30 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: เจ้าหน้าที่

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 3 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 5 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบอยากให้มีตัวอย่างการลงข้อมูล

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารที่เคยยื่นประกอบการขออนุญาตบางรายการที่ซ้ำกับใบที่เคยยื่นไปแล้วไม่ควรยื่นอีก ให้ใช้แนบสำเนาใบอนุญาตที่ได้รับอนุญาตประกอบมา

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบเจ้าหน้าที่ให้คำแนะนำและเป็นที่ปรึกษาได้ดี

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบควรง่ายต่อการขอขยาย หรือเพิ่มเติมการผลิตสินค้าของโรงงาน

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบควรตรวจและพิจารณาได้เร็วกว่านี้

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรปรับลดค่าธรรมเนียมลง

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบความสำคัญของโครงการที่ขอใบอนุญาต ที่เป็นโครงการที่ส่งเสริมความมั่นคงของชาติ

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบระบบใช้งานยาก

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบอยากให้การพิจารณาใบอนุญาตเร็วขึ้น

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 16

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :หญิง

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: ผู้ช่วยผู้จัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไปแต่น้อยกว่า 8 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบมีการขอข้อมูลซ้ำกับที่ยื่นเข้าไปในระบบก่อนแล้ว

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบควรขอเอกสารหลักฐานแยกตามประเภทเชื่อเพลิงและขนาดกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้า

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบบางครั้งมีความล่าช้า

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบควรง่ายต่อการติดตามและประเมินผล

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบควรแยกเรื่องตรวจโรงไฟฟ้า และตรวจเอกสารออกจากกัน หากโรงไฟฟ้ามีความพร้อมแล้ว เจ้าหน้าที่ควรเข้าไปตรวจได้เลย

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบค่าธรรมเนียมแพงเกินไป

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบควรเพิ่ม Adder ของพลังงานสะอาด

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบเจ้าหน้าที่ให้ความร่วมมือและเป็นที่ปรึกษาที่ดี

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบอยากให้เป็น One Stop Service ด้านพลังงานที่แท้จริง

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 17

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :หญิง

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาตรี

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :

ตำแหน่งงาน: ผู้ช่วยผู้จัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไปแต่น้อยกว่า 8 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบอยากให้มีตัวอย่างการลงข้อมูล

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารที่ดิน เนื่องจากได้รับการพิจารณาตอนใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงานแล้ว

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบจัดเจ้าหน้าที่ให้ติดต่อง่ายกว่าเดิมเพราะบางครั้งติดต่อค่อนข้างยาก

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการ โรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบลดการทำเอกสารซ้ำซ้อน

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบใบอนุญาตควรออกพร้อมกันทุกใบ

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบมีการคิดค่าธรรมเนียมที่เหมาะสมแล้ว

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบการใช้พลังงานทดแทน

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบระบบบังคับให้กรอกข้อมูลละเอียดเกินไป

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบควรรีบพัฒนาระบบการขออนุญาตให้ใช้งานจริงได้โดยเร็ว

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 18

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :หญิง

อายุ :ตั้งแต่ 30 ปีขึ้นไป แต่น้อยกว่า 40 ปี

การศึกษา : ปริญญาโท

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: ผู้ช่วยผู้จัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไปแต่น้อยกว่า 8 ปี

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบมีการขอข้อมูลซ้ำกับที่ยื่นเข้าไปในระบบก่อนแล้ว

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบเอกสารบางรายการเข้าใจยาก ไม่ชัดเจนว่าต้องการเอกสารอะไร

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรให้รวดเร็วมากกว่าปัจจุบัน

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบควรง่ายต่อการปฏิบัติ

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบล่าช้าเนื่องจากเจ้าหน้าที่น้อยกว่าปริมาณผู้ขออนุญาต

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรคิดตามประเภทเทคโนโลยีการผลิต

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารไทยพาณิชย์

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบการใช้พลังงานสะอาด

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบเอกสารแนบในระบบมากเกินไป

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบขอให้ กกพ.จัดทำรูปแบบมาตราฐานของการจัดทำรายงาน ESA เพื่อให้ผู้ประกอบการจัดทำให้เป็นรูปแบบเดียวกัน

ผลการสัมภาษณ์

คนที่ 19

ส่วนที่ 1ข้อมูลทั่วไปด้านส่วนบุคคลของผู้ตอบแบบสอบถาม

เพศ :หญิง

อายุ : 50 ปีขึ้นไป

การศึกษา : ปริญญาโท

เขตจังหวัดที่ตั้งสถานประกอบกิจการพลังงาน :ต่างจังหวัด

ตำแหน่งงาน: ผู้จัดการ

อายุงานที่ทำกับองค์กร :ตั้งแต่ 8ปีขึ้นไป

ส่วนที่ 2 รูปแบบขอใบอนุญาต

1. แบบคำขอรับใบอนุญาต มีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบกรณีที่เป็นโรงไฟฟ้าเก่าจะหาเอกสารบางอย่างไม่ได้

2. ความคิดเห็นเกี่ยวกับความเหมาะสมของเอกสารหลักฐานประกอบ

ตอบสัญญาเงินกู้ ยังไม่สะดวกต่อการให้ข้อมูล เนื่องจากยังไม่มีข้อมูลในขั้นตอนนี้

3. การตอบข้อซักถามผู้ขอรับใบอนุญาตและการปฏิบัติตนของเจ้าหน้าที่ต่อผู้ขอรับใบอนุญาตมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบการจัดลำดับความสำคัญของงานที่ยื่นตามวันที่ลงรับ

4. ผู้ขอรับใบอนุญาตมีความคิดเห็นว่าการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550ตามมาตรา 47และ 48 ที่กำหนดให้การออกใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงาน(กกพ.)และการออกใบอนุญาตอื่นที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ ใบอนุญาตประกอบกิจการโรงงาน(รง.4)ใบอนุญาตก่อสร้างอาคาร (อ.1) และใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม (พค.2) เป็นอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานท่านเห็นว่าการขอใบอนุญาตทั้งหมดดังกล่าว ควรมีลักษณะอย่างไร

ตอบควรมีการจัดระบบใหม่ให้ชัดเจนกว่าปัจจุบัน

5. ระยะเวลาในการขอรับใบอนุญาตนับตั้งแต่วันที่ยื่นเอกสารครบถ้วนมีความเหมาะสมหรือไม่ อย่างไร

ตอบควรแยกเรื่องตรวจโรงไฟฟ้า และตรวจเอกสารออกจากกัน หากโรงไฟฟ้ามีความพร้อมแล้ว เจ้าหน้าที่ควรเข้าไปตรวจได้เลย

6. ผู้ขอใบอนุญาตทราบหรือไม่ว่าหลังจากได้รับใบอนุญาตแล้ว เมื่อเริ่มก่อสร้างสถานประกอบกิจการท่านต้องนำเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า (ตามมาตรา 96) และแจ้ง สกพ. ก่อนเริ่มประกอบกิจการในส่วนหนึ่งส่วนใดไม่น้อยกว่า 15วัน (ตามมาตรา 53) หากไม่ทราบเนื่องจากสาเหตุใด

ตอบทราบเรื่อง

ส่วนที่ 3 รูปแบบการจัดเก็บค่าธรรมเนียม

1. อัตราการจัดเก็บค่าธรรมเนียมใบอนุญาตและค่าธรรมเนียมรายปีมีความเหมาะสมหรือไม่อย่างไร

ตอบควรมีการปรับโครงสร้างการคำนวณค่าธรรมเนียมใหม่

2. รอบการจัดเก็บค่าธรรมเนียมการประกอบกิจการพลังงานรายปีควรเป็นเช่นไร

ตอบเก็บเมื่อวันครบรอบที่ได้รับใบอนุญาต

3. ช่องทางการชำระค่าธรรมเนียมผ่านใบแจ้งชำระเงิน (Pay-In Slip) ที่เหมาะสม ควรเป็นเช่นไร

ตอบควรเพิ่มช่องทางผ่านธนาคารกสิกรไทย

ส่วนที่ 4 ความคิดเห็นอื่นๆ

1. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ควรให้ความสำคัญกับเรื่องใดเป็นพิเศษเพื่อส่งเสริมให้เกิดการประกอบกิจการพลังงานที่ดีและเป็นไปตามเจตนารมณ์ของกฎหมาย

ตอบระยะเวลาการพิจารณาออกใบอนุญาต

2. ระบบการขออนุญาตแบบอิเลคทรอนิคในปัจจุบันเป็นเช่นไร

ตอบอยากให้แจ้งผู้ขออณุญาตทราบเกี่ยวกับเจ้าหน้าที่ผู้รับผิดชอบว่าเรื่องนั้นๆผู้ใดเป็นผู้รับผิดชอบ

3. ข้อคิดเห็นหรือข้อเสนอแนะอื่นๆที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาต

ตอบควรมีการพิจารณาในเรื่องของใบอนุญาตที่ยังต้องออกโดยหน่วยงานเดิมให้มาอยู่ที่ สำนักงาน กกพ. เพียงที่เดียว

ประวัติย่อผู้วิจัย

ประวัติย่อผู้วิจัย

ชื่อ ชื่อสกุล	อภิรัฐ อารี
วันเดือนปีเกิด	15 กันยายน 2526
สถานที่เกิด	กรุงเทพมหานคร
สถานที่อยู่ปัจจุบัน	23 ซอยสุทธิพงศ์ 2 ถนนสุทธิสาร แขวงดินแดง เขตดินแดง กรุงเทพมหานคร 10400 โทร. 086-909-2665
ตำแหน่งหน้าที่การงานปัจจุบัน	เจ้าหน้าที่วิชาการ (ฝ่ายใบอนุญาต)
สถานที่ทำงานปัจจุบัน	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ประวัติการศึกษา	
พ.ศ. 2545	มัธยมศึกษาตอนปลาย จาก โรงเรียนบดินทรเดชา (สิงห์ สิงหเสนีย์)
พ.ศ. 2549	วิศวกรรมศาสตร์ (วศ.บ.) สาขาวิชาวิศวกรรมอุตสาหการ จาก มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ
พ.ศ. 2551	บริหารธุรกิจมหาบัณฑิต (บธ.ม.) สาขาวิชาการจัดการทั่วไป จาก มหาวิทยาลัยขอนแก่น
พ.ศ. 2558	วิศวกรรมศาสตร์มหาบัณฑิต (วศ.ม.) สาขาวิชาการจัดการทางวิศวกรรมพลังงานและสิ่งแวดล้อม จาก มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ