

บทที่ 4

ระเบียบวิธีวิจัย

การศึกษาในครั้งนี้ เป็นการศึกษาถึงความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณการใช้ไฟสาธารณะกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่จังหวัดลำพูน โดยใช้ข้อมูลทศวรรษปฏิทิน ในช่วงปี พ.ศ.2541-2550 ซึ่งจะใช้ข้อมูลรายไตรมาส จำนวน 40 ไตรมาส โดยการศึกษาความสัมพันธ์จะใช้แบบจำลอง ทำการทดสอบความนิ่งของข้อมูล (Unit Root Test) การทดสอบความสัมพันธ์เชิงดุลยภาพในระยะยาว (Cointegration) การทดสอบความสัมพันธ์เชิงดุลยภาพในระยะสั้น ตามแบบจำลองเอเรอร์คอร์เรคชัน (Error Correction Model : ECM) และการทดสอบความเป็นเหตุเป็นผล (Granger Causality) เพื่อหาความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณการใช้ไฟสาธารณะกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่จังหวัดลำพูน

4.1 แบบจำลองที่ใช้ในการศึกษา

การศึกษาในครั้งนี้ใช้แบบจำลองแบบ Single Equation เพื่อดูความสัมพันธ์ระหว่างปริมาณการใช้ไฟสาธารณะกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตพื้นที่จังหวัดลำพูน โดยมีการแยกจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าออกเป็น 4 กลุ่ม ได้แก่ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัย ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทประเภทธุรกิจ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด โดยมีรูปแบบดังนี้

$$Q_t = a_0 + a_1 RES_t + e_{1t}$$

$$Q_t = b_0 + b_1 BUS_t + e_{2t}$$

$$Q_t = c_0 + c_1 GN_t + e_{3t}$$

$$Q_t = d_0 + d_1 TEU_t + e_{4t}$$

โดยที่ Q_t คือ ค่า natural logarithm ของปริมาณการใช้ไฟสาธารณะของจังหวัดลำพูน

(กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ต่อไตรมาส จำนวน 40 ไตรมาส

RES_t คือ ค่า natural logarithm ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัย

BUS_t คือ ค่า natural logarithm ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทประเภทธุรกิจ

ประกอบด้วยผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง และกิจการขนาดใหญ่

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

Copyright © by Chiang Mai University

All rights reserved

GN_t คือ ค่า natural logarithm ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

TEU_t คือ ค่า natural logarithm ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด ประกอบด้วยผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท RES, BUS และ GN

$a_0, a_1, b_0, b_1, c_0, c_1, d_0, d_1$ คือ ค่าพารามิเตอร์

$e_t, e_{2t}, e_{3t}, e_{4t}$ คือ ค่าความคลาดเคลื่อน

4.2 วิธีการวิเคราะห์ข้อมูล

4.2.1 Unit Root Test

การทดสอบความเป็น Stationary ของตัวแปรที่นำมาทำการศึกษา หรือเรียกว่า Unit Root Test โดยวิธี Augmented Dickey-Fuller (ADF) ดังสมการที่ (5), (6) และ (7) โดยพิจารณาตัวแปรทุกตัวในแบบจำลองว่ามีลักษณะ Stationary $I(0)$ หรือ Non-Stationary $I(d); d > 0$ และถ้าข้อมูลมีลักษณะเป็น Non-Stationary จะมี Order of Integration เท่าใด ถ้าผลของการทดสอบปรากฏว่าตัวแปรอิสระมี Order of Integration น้อยกว่าตัวแปรตาม ตัวแปรอิสระนั้นจะถูกตัดออกจากแบบจำลอง ส่วนตัวแปรอิสระที่มี Order of Integration มากกว่าตัวแปรตาม จำเป็นจะต้องมีตัวแปรอิสระอีกหนึ่งตัวแปรหรือมากกว่าหนึ่ง ที่มี Order of Integration เดียวกันอยู่ในแบบจำลอง

4.2.2 การทดสอบ Cointegration โดยใช้วิธีของ Engle and Granger

การทดสอบความสัมพันธ์ในระยะยาว (long-run relationship) ของปริมาณการใช้ไฟฟ้าสาธารณะกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่างๆ ว่ามีเสถียรภาพในระยะยาวหรือไม่ จะใช้วิธีการทดสอบของ Engle and Granger โดยมีขั้นตอนในการทดสอบ ดังต่อไปนี้

- 1) ทดสอบตัวแปรในแบบจำลองว่ามีลักษณะเป็น non-stationary หรือไม่ โดยใช้วิธี ADF test โดยไม่ต้องใส่ค่าคงที่ และแนวโน้มของเวลา
- 2) การประมาณสมการถดถอยด้วยวิธีกำลังสองน้อยที่สุด (Ordinary Least Square: OLS)
- 3) นำส่วนที่เหลือ (residuals) ที่ประมาณได้จากข้อ 2 ดังสมการที่ (8) และ (9) มาทดสอบว่ามีลักษณะนิ่งหรือไม่

เมื่อข้อมูลที่ได้มีลักษณะนิ่ง หรือ $I(0)$ ขั้นตอนต่อมาจะเป็นการวิเคราะห์เพื่อดูว่าตัวแปรมีความสัมพันธ์ในเชิงดุลยภาพระยะยาวหรือไม่ เริ่มต้นด้วยการประมาณค่าสมการถดถอยด้วยวิธีกำลังสองน้อยที่สุด จากนั้นก็ทำการทดสอบดูความคลาดเคลื่อนมีคุณสมบัติความเป็น stationary

หรือ $I(0)$ หรือไม่ ซึ่งขั้นตอนนี้ทำได้โดยการทดสอบแบบ ADF โดยไม่ต้องใส่ค่าคงที่และแนวโน้มของเวลา

เมื่อทำการทดสอบ unit root แล้วพบว่าผลการทดสอบยอมรับสมมติฐานหลัก สามารถสรุปได้ว่า ข้อมูลนั้นมีลักษณะ non-stationary หรือมียูนิทของมันเอง แต่หากผลการทดสอบปฏิเสธสมมติฐานหลัก แสดงว่าข้อมูลนั้นมีลักษณะ stationary หรือไม่มียูนิท

โดยหากค่าของความคลาดเคลื่อน มีลักษณะเป็น stationary ซึ่งก็คือ $I(0)$ สามารถสรุปได้ว่า ปริมาณการใช้ไฟฟ้าสาธารณะและจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า มีความสัมพันธ์เชิงดุลยภาพระยะยาว แต่หากค่าความคลาดเคลื่อนมีลักษณะเป็น non-stationary ซึ่งก็คือ $I(1)$ จะสามารถสรุปได้ว่า ปริมาณการใช้ไฟฟ้าสาธารณะและจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ไม่มีความสัมพันธ์เชิงดุลยภาพระยะยาว

4.2.3 Error Correction Mechanism

เมื่อพบว่า แบบจำลองมีความสัมพันธ์ในระยะยาวแล้ว ทำการคำนวณหาลักษณะการปรับตัวในระยะสั้น โดยวิธีการ Error Correction Mechanism (ECM) ในสมการที่ (10) หรือ (11) โดยค่าสัมประสิทธิ์หน้า error correction term หรือ ความเร็วการปรับตัว (Speed of adjustment coefficient : β_1, β_2) ควรจะมีค่าอยู่ระหว่างศูนย์ถึงลบหนึ่ง ($-1 < \beta_1, \beta_2 < 0$)

4.2.4 Granger Causality

วิธีทดสอบ คือ ตัวแปรจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า(X) และปริมาณการใช้ไฟฟ้าสาธารณะ (Y) ในลักษณะที่เป็นข้อมูลอนุกรมเวลา ถ้าการเปลี่ยนแปลงของ X เป็นต้นเหตุของการเปลี่ยนแปลง Y แล้ว X ก็ควรจะเกิดขึ้นก่อน Y ดังนั้นถ้า X เป็นต้นเหตุที่ทำให้เกิดการเปลี่ยนแปลงใน Y เงื่อนไขสองประการจะต้องเกิดขึ้น

ประการแรก คือ X ควรจะช่วยในการทำนาย Y นั่นก็คือ ในการถดถอยของ Y กับค่าที่ผ่านมาของ Y นั้น ค่าที่ผ่านมาของ X ซึ่งทำหน้าที่เป็นตัวแปรอิสระ ควรที่จะมีส่วนช่วยในการเพิ่มอำนาจในการอธิบาย (explanatory power) ของสมการถดถอยอย่างมีนัยสำคัญ

ประการที่สอง คือ Y ไม่ควรช่วยในการทำนาย X เหตุผลก็คือว่า ถ้า X ช่วยทำนาย Y และ Y ก็ช่วยทำนาย X ก็น่าจะมีตัวแปรอื่นอีกตัวแปรหนึ่ง หรือมากกว่าที่เป็นสาเหตุให้เกิดการเปลี่ยนแปลงทั้งใน X และ Y เพราะฉะนั้นสมมติฐานว่าง (H_0) ก็คือ X ไม่ได้เป็นตัวต้นเหตุของ Y