

งานวิจัยนี้ทำการศึกษาสมรรถนะของเครื่องกลั่นน้ำพลังงานรังสีอาทิตย์รูปทรงพีระมิดที่มีตัวรับรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบเป็นอุปกรณ์เสริมและมีวาล์วลอยควบคุมการไหลทางเดียว โดยอาศัยความดันไอน้ำ-อากาศจากตัวรับรังสีอาทิตย์แบบแผ่นราบทำให้เกิดการหมุนวนน้ำร้อนระหว่างตัวรับรังสีอาทิตย์และเครื่องกลั่นน้ำรูปทรงพีระมิดโดยไม่ต้องใช้ปั๊มไฟฟ้า เครื่องกลั่นน้ำรูปทรงพีระมิดที่ใช้ในการทดลองมีขนาด  $0.54 \text{ m} \times 0.54 \text{ m}$  กระจกมีมุมเอียง  $30^\circ$  มีระดับน้ำในอ่าง 10 mm, 20 mm, และ 30 mm และทำการศึกษาหาขนาดของตัวรับรังสีอาทิตย์ที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นอุปกรณ์เสริม โดยทำการทดสอบที่ตัวรับรังสีอาทิตย์ขนาด  $1.06 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.18 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.30 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.42 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.54 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.70 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$  และ  $1.80 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$  ตามลำดับ

จากผลการทดลองพบว่า เครื่องกลั่นน้ำที่ได้มีการปรับปรุงมีอัตราการกลั่นสูงสุดเท่ากับ  $4.17 \text{ l/m}^2 \cdot \text{day}$  ที่ความเข้มรังสีอาทิตย์  $24.58 \text{ MJ/m}^2 \cdot \text{day}$  จากการทดลองหาขนาดของตัวรับรังสีอาทิตย์ที่เหมาะสมสำหรับใช้เป็นอุปกรณ์เสริม คือตัวรับรังสีอาทิตย์ที่มีขนาด  $1.18 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$  โดยมีประสิทธิภาพเฉลี่ยเท่ากับ 27.15% ที่ค่ารังสีอาทิตย์เฉลี่ยรายชั่วโมงเท่ากับ  $1.97 \text{ MJ/m}^2 \cdot \text{h}$  และการเปรียบเทียบผลจากการทดลองกับการจำลองทางคณิตศาสตร์พบว่า มีความคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 % เมื่อวิเคราะห์ผลทางด้านเศรษฐศาสตร์พบว่า เครื่องกลั่นที่ใช้ตัวรับรังสีอาทิตย์ขนาด  $1.18 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$  เป็นอุปกรณ์เสริมสามารถคืนทุนภายใน 2.1 ปี ถ้าระบบไม่มีตัวเก็บรังสีอาทิตย์ สามารถคืนทุนภายใน 1.2 ปี ที่อัตราดอกเบี้ย 7.75% ปีที่พัฒนาได้สามารถนำไปประยุกต์ในงานอื่นที่เหมาะสมต่อไป

This research aim was to study the performance of a pyramid-shaped solar still with an auxiliary flat plate collector (FPC) that circulated water one-way by a floating valve. Steam -air pressure instead of an electric pump was used to circulate hot water between the FPC and the solar still. The still had an area of  $0.54 \text{ m} \times 0.54 \text{ m}$ , 30 degrees glass cover and the water depths in the basin of 10 mm, 20 mm, and 30mm. In order to find the appropriate size of FPC, the  $1.06 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.18 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.30 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.42 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.54 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$ ,  $1.70 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$  and  $1.80 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$  areas were inverted. It was found that the highest production from the improved one was  $4.17 \text{ l/m}^2 \cdot \text{day}$  at  $24.58 \text{ MJ/m}^2 \cdot \text{day}$ . The appropriate size of the enhancing FPC was found to be  $1.18 \text{ m} \times 1.20 \text{ m}$  with 27.15% efficiency for the solar irradiation of  $1.97 \text{ MJ/m}^2 \cdot \text{h}$ . According to a comparison between an experiment and a mathematical simulation, root mean square error in percent of the mean was less than 10 %. It has a payback period of 2.1 year compared to a solar still alone with payback period of 1.2 year and interest rate of 7.75%. The thermal water pump developed can be applied for relevant work.