

ภาคผนวก ก.

บทความทางวิชาการที่ได้รับการตีพิมพ์เผยแพร่

# E-NETT 2011

การประชุมวิชาการเครือข่ายพลังงานแห่งประเทศไทย ครั้งที่ 7

The 7<sup>th</sup> Conference on Energy Network of Thailand

- Renewable Energy
- Energy Conservations
- Applied Energy
- Energy Materials
- Environmental Management

3-5 พฤษภาคม 2554

ณ ภูเก็ต ออร์คิด รีสอร์ทแอนด์สปา หาดกะรน จังหวัดภูเก็ต

ดำเนินการโดย คณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลธัญบุรี



# กำหนดการประชุมวิชาการเครือข่ายพลังงานแห่งประเทศไทย ครั้งที่ 7 ประจำปี 2554



วันพุธ ที่ 4 พฤษภาคม 2554					
เวลา	Room	Orchid A	Orchid B	Orchid C	Orchid D
08:45-10:15	Renewable Energy 03		Applied Energy 03	Energy Materials 02	Energy Conservations 02
Chair	ผศ.ผ่องศรี ศิวรักษ์ดี (RMUTT)	ดร.ชนกันันท์ สุขกำเนิด (KKU)	พันเอกกฤตภาส คงคำไหว (กรมพลังงานทหาร)		ผศ.ดร.นุภาพ แย้มไตรพัฒน์ (MUT)
Paper ID	AEN13-AEN18	BEN13-BEN18	CEN13-CEN18		DEN13-DEN18
วันพฤหัสบดี 5 พฤษภาคม 2554					
10:15 - 10:30					
10:30-12:00	Renewable Energy 04		Applied Energy 04	Energy Management 01	Energy Conservations 03
Chair	ผศ.ดร.นิพนธ์ เกตุจ้อย (NU)	รศ.ดร.ชนัดดา กุลสุวรรณิชพงษ์ (SUT)	ดร.พานิช อินต๊ะ (RMUTL)		รศ.ดร.เวทิน ปิยรัตน์ (SWU)
Paper ID	AEN19-AEN24	BEN19-BEN24	CEN19-CEN24		DEN19-DEN24
วันศุกร์ 6 พฤษภาคม 2554					
12:00 -13:00					
13:00-14:00			Poster Session		
Chair			ดร.อำนาจ เรืองวารี		
Paper ID			POS01-POS36		
14:00-15:45	Renewable Energy 05		Applied Energy 05	Energy Management 02	Energy Conservations 04
Chair	ดร.ยุทธนา ขันสุวรรณ (CMU)	ผศ.ดร.สุรินทร์ คำผวย (KMITL)	ดร.ไพรัช อุตุภรัตน์ (TU)		ผศ.ดร.สถิตทิพย์ สิ้นธุสินวิชาติ (MUT)
Paper ID	AEN25-AEN31	BEN25-BEN31	CEN25-CEN31		DEN25-DEN31
วันเสาร์ 7 พฤษภาคม 2554					
15:45-16:00					
16:00-17:15	Renewable Energy 06		Renewable Energy 07	Energy Conservations 05	Energy Conservations 06
Chair	ผศ.ดร.เจริญพร เลิศสถิตินกร(MIMU)	ผศ.ดร.เชาว์ ชมพูอินท้าว (KMITL)	รศ.ดร.วิทยา ยงเจริญ (CU)		ผศ.ดร.อุฬารณ์ เบญจปิยะพร (KKU)
Paper ID	AEN32-AEN38	BEN32-BEN38	CEN32-CEN38		DEN32-DEN38

## สารบัญ

		หน้า
AEN29	ระบบโพลีโวลตาอิกชนิดเชื่อมต่อกับระบบแรงต่ำสำหรับชุมชนขนาดเล็ก องอาจ แสตใหม่ สมชัย หิรัญวโรดม มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลธัญบุรี	158
AEN30	ผลของฝุ่นที่มีต่อคุณสมบัติการส่องผ่านแสงและสมรรถนะของระบบเซลล์ แสงอาทิตย์ วิวัฒน์ มกรพงศ์ ทรงเกียรติ กิตติสนธิรักษ์ นภดล สิทธิพล จริญญา ศรีธาราธิคุณ อมรรัตน์ ลิ้มมณี กอบศักดิ์ ศรีประภา สถาบันพัฒนาเทคโนโลยีพลังงานแสงอาทิตย์ สำนักงานพัฒนาวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยี แห่งชาติ	162
AEN31	การออกแบบระบบไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์สำหรับโรงเรียนตำรวจตระเวนชายแดน ที่วะเบยทะเล สันติภาพ โคตรทะเล <sup>1</sup> อุดม เครือเทพ <sup>1</sup> ทนงศักดิ์ ยาทะเล <sup>1</sup> ยุทธนา ชำสุวรรณ <sup>2</sup> มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลล้านนาตาก <sup>1</sup> มหาวิทยาลัยเชียงใหม่ <sup>2</sup>	166
<b>Session</b>	<b>Renewable Energy 06</b>	
<b>ประธาน</b>	ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.เจริญพร เลิศสถิตธนกร	มหาวิทยาลัยมหาสารคาม
<b>เวลา</b>	16:00-17:15 วันพุธ ที่ 4 พฤษภาคม 2554	
<b>ห้องบรรยาย</b>	Orchid A	
AEN32	การเพิ่มประสิทธิภาพโซลาร์เซลล์ด้วยระบบติดตามดวงอาทิตย์ สัญญา ผาสุข พรชัย แคล้วอ้อม ศุภชัย อรุณพันธ์ สุรพล สุภารัตน์ มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีราชมงคลศรีวิชัย	170
AEN33	การประเมินสัมประสิทธิ์ความร้อนของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ชนิดอะมอร์ฟัสซิลิคอน และผลึกซิลิคอน ภายใต้สภาวะการใช้งานจริง พีรพัฒน์ คาเกิด นิพนธ์ เกตุจ้อย มหาวิทยาลัยนเรศวร	174
AEN34	การศึกษาประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบเซลล์แสงอาทิตย์ที่ใช้ แผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบโมโนคริสตัลไลน์ ณัฐวุฒิ ชาวสะอาด วิจิตร เจาจะจง คงฤทธิ์ แมนศิริ นิพนธ์ เกตุจ้อย มหาวิทยาลัยนเรศวร	179

## การศึกษาประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบเซลล์แสงอาทิตย์ที่ใช้ แผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบไมโครซิลิกอน

### Investigation of efficiency and performance of Photovoltaic System using Microcrystalline Silicon Solar Cells

ณัฐวุฒิ ขาวสะอาด วุฒิพร เจาะจง คงฤทธิ์ แม้นศิริ และ นิพนธ์ เกตุจ้อย\*  
วิทยาลัยพลังงานทดแทน มหาวิทยาลัยนครสวรรค์ จังหวัดพิษณุโลก 65000  
โทร 0-5596-3391 โทรสาร 0-5596-3182 E-mail: niponk@nu.ac.th

#### บทคัดย่อ

บทความนี้นำเสนอผลการศึกษาประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบเซลล์แสงอาทิตย์ที่ใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบไมโครซิลิกอน ( $\mu\text{-Si: H}$ ) เพื่อให้ทราบถึงประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ตั้งติดตั้งใช้งานภายในสวนพลังงานของวิทยาลัยพลังงานทดแทนมหาวิทยาลัยนครสวรรค์ ซึ่งข้อมูลที่ทำกรบันทึก ได้แก่ กระแสไฟฟ้า แรงดันไฟฟ้า อุณหภูมิแผงเซลล์แสงอาทิตย์ อุณหภูมิอากาศแวดล้อม และความเข้มรังสีอาทิตย์ทุก ๆ 5 นาที โดยเครื่องบันทึกแบบอัตโนมัติตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2552 – เดือนกันยายน พ.ศ. 2553 หลังจากนั้นนำข้อมูลต่างๆมาวิเคราะห์หาประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบ จากผลการวิเคราะห์และประเมินผลพบว่า ประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบ มีค่าประมาณ 6.25% และ 0.75% พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Array Yield ;  $Y_a$ ) โดยเฉลี่ยจะมีค่าประมาณ 4.45 kWh/kWp · d พลังงานไฟฟ้าที่ใช้งานจริงที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Final Yield ;  $Y_f$ ) โดยเฉลี่ยประมาณ 3.79 kWh/kWp · d พลังงานสูญเสียบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Array Capture Losses ;  $L_c$ ) โดยเฉลี่ยประมาณ 0.60 kWh/kWp · d และพลังงานสูญเสียในระบบเซลล์แสงอาทิตย์ (System Losses ;  $L_s$ ) มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 0.66 kWh/kWp · d

คำสำคัญ: ประสิทธิภาพ / สมรรถนะ / แผงเซลล์แสงอาทิตย์

#### Abstract

This article presents results of the efficiency and performance of efficiency and performance of Photovoltaic System using Microcrystalline Silicon Solar Cells ( $\mu\text{-Si: H}$ ). The objective of this research is study the efficiency and performance of Photovoltaic System using  $\mu\text{-Si: H}$  under actual condition in Energy Park, School of Renewable Energy Technology (SERT), Naresuan University, Phitsanulok province. Parameters concerning to efficiency and performance consist of Current, Voltage, Array temperature, Ambient temperature and Solar irradiance which were recorded by automatic data recorder every 5 minutes between March 2009 to August 2010. After that, data is analyzed

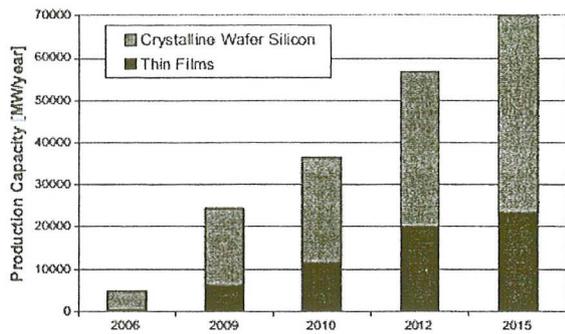
an evaluated to find out the efficiency and performance of system. The results of research found that, the efficiency and performance of system were 6.25 % and 0.75 % respectively, Array Yield was 4.45 kWh/kWp · d, Final Yield was 3.79 kWh/kWp · d Array Capture Losses was 0.60 kWh/kWp · d and System Losses 0.66 kWh/kWp · d

Keywords: Efficiency / Performance / Photovoltaic Module

#### 1. บทนำ

การนำเซลล์แสงอาทิตย์มาใช้งานในปัจจุบันมีแนวโน้มเพิ่มอย่างต่อเนื่องโดย ณ สิ้นปี พ.ศ. 2552 ทั่วโลกมีการผลิตเซลล์แสงอาทิตย์กว่า 7,300 MW จำนวนการผลิตขยายตัวเพิ่มขึ้นจากปี พ.ศ. 2551 ประมาณ 20 % ซึ่งเกิดจากความตื่นตัวของประชาคมโลกในเรื่องการนำพลังงานทดแทนมาใช้แทนพลังงานฟอสซิลซึ่งกำลังจะหมดไป และปัญหาจากภาวะโลกร้อนที่ทวีความรุนแรงขึ้นทุกปีอันเป็นผลจากการใช้เชื้อเพลิงฟอสซิล [1] ในประเทศไทยโดยกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงานได้ดำเนินการจัดทำโครงการด้านพลังงานแสงอาทิตย์ทั่วประเทศ นับตั้งแต่ปี พ.ศ. 2526-2552 พบว่ามีหน่วยงานทั้งในส่วนของภาครัฐสถาบันการศึกษาและเอกชน ได้ดำเนินการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ ระบบสูบน้ำด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ และรวมถึงระบบการสื่อสารด้วยเซลล์แสงอาทิตย์เป็นจำนวนถึง 40 เมกะวัตต์ [2]

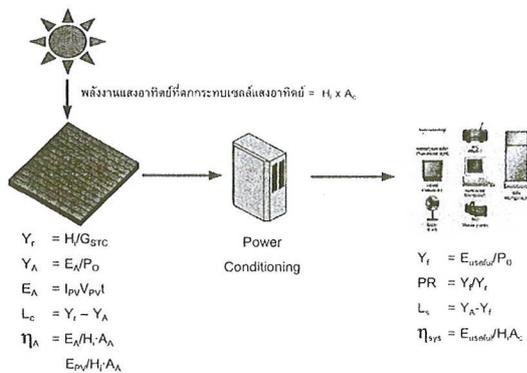
จากรูปที่ 1 จะเห็นได้ว่าสัดส่วนของแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบ Thin Films มีอัตราการเติบโตสูงกว่าแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบ Crystalline Silicon [1] โดยในกลุ่มของแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบ Thin Films ได้มีการวิจัยและพัฒนาให้มีประสิทธิภาพสูงขึ้น ซึ่งเป็นที่รู้จักกันในชื่อแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบ  $\mu\text{-Si:H}$  เนื่องจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบนี้ยังไม่มีการศึกษาประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบอย่างจริงจัง ดังนั้นทางคณะผู้วิจัยจึงได้มีความสนใจที่จะทำการศึกษาเพื่อให้ทราบถึงประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบว่าจะมีพฤติกรรมเป็นอย่างไร และเพื่อใช้เป็นข้อมูลฐานในการเลือกใช้แผงเซลล์แสงอาทิตย์อย่างเหมาะสม



รูปที่ 1 สัดส่วนของเซลล์แสงอาทิตย์แบบ Crystalline Silicon และ Thin Films (หน่วย MW) [1]

## 2. วิธีการดำเนินงาน

การประเมินประสิทธิภาพและสมรรถนะทางด้านเทคนิค โดยการศึกษาในครั้งนี้จะใช้วิธีการที่อ้างอิงจาก International Energy Agency Photovoltaic Power Systems TASK 2 – Performance, Reliability and Analysis of Photovoltaic Systems (IEA PVPS Task 2) [3] ซึ่งทำการตรวจวัดค่าคุณสมบัติทางไฟฟ้าของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ที่ติดตั้งใช้งานตั้งแต่เดือนมีนาคม พ.ศ. 2552 – เดือนกันยายน พ.ศ. 2553 โดยการบันทึกแบบอัตโนมัติทุกๆ 5 นาที ตลอด 24 ชั่วโมง หลังจากนั้นนำข้อมูลที่บันทึกมาวิเคราะห์หาค่า  $Y_a$ ,  $Y_f$ ,  $\eta_a$  และ PR โดยจะทำการกำหนดวิธีการวิเคราะห์ตัวแปรต่างๆ ดังต่อไปนี้



พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Array Yield) หาได้จากสมการ

$$Y_a = E_a / P_o \quad (2.1)$$

$Y_a$  คือ พลังงานไฟฟ้าที่เซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้ต่อกำลังติดตั้ง (kWh/kWp)

$E_a$  คือ พลังงานไฟฟ้าที่เซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้ (kWh)

$P_o$  คือ กำลังไฟฟ้าติดตั้งสูงสุดของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Wp)

พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ในทางทฤษฎี (Reference Yield) หาได้จากสมการ

$$Y_r = H_t / G_{STC} \quad (2.2)$$

$Y_r$  คือ พลังงานไฟฟ้าที่เซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้ต่อกำลังติดตั้งในทางทฤษฎี (kWh/kWp)

$H_t$  คือ พลังงานจากรังสีดวงอาทิตย์ที่ตกกระทบพื้นผิวแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (kWh/m<sup>2</sup>)

$G_{STC}$  คือ ค่าความเข้มรังสีดวงอาทิตย์ที่สภาวะมาตรฐานการทดสอบเซลล์แสงอาทิตย์  $STC = 1 \text{ kW/m}^2$

พลังงานไฟฟ้าที่ใช้งานจริงที่ผลิตได้จากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Final Yield) หาได้จากสมการ

$$Y_f = E_{PV} / P_o \quad (2.3)$$

$Y_f$  คือ พลังงานไฟฟ้าที่ใช้งานจริงที่ผลิตได้จากเซลล์แสงอาทิตย์ (kWh/kWp)

$E_{PV}$  คือ พลังงานจากเซลล์แสงอาทิตย์ที่ถูกใช้โดยภาระทางไฟฟ้า (kWh)

$P_o$  คือ กำลังไฟฟ้าติดตั้งสูงสุดของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Wp)

พลังงานสูญเสียบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Array Capture Losses) หาได้จากสมการ

$$L_o = Y_r - Y_a \quad (2.4)$$

$L_o$  คือ พลังงานที่สูญเสียบนแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (kWh/kWp)

พลังงานสูญเสียในระบบเซลล์แสงอาทิตย์ (System Losses) หาได้จากสมการ

$$L_s = Y_a - Y_f \quad (2.5)$$

$L_s$  คือ พลังงานที่สูญเสียในระบบเซลล์แสงอาทิตย์ (kWh/kWp)

สมรรถนะของระบบเซลล์แสงอาทิตย์ (Performance Ratio) หาได้จากสมการ

$$PR = Y_f / Y_r \quad (2.6)$$

ประสิทธิภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ (Array Efficiency) หาได้จากสมการ

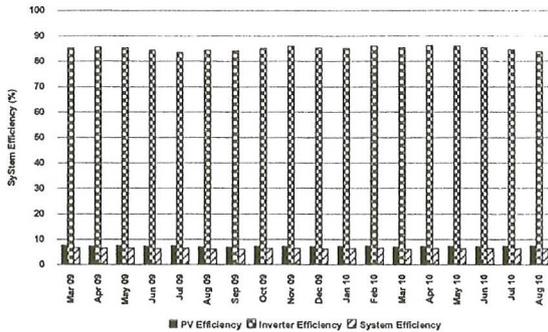
$$\eta_a = E_a / H_t \cdot A_a \quad (2.7)$$

$\eta_a$  คือ ประสิทธิภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์

$A_a$  คือ พื้นที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ (m<sup>2</sup>)

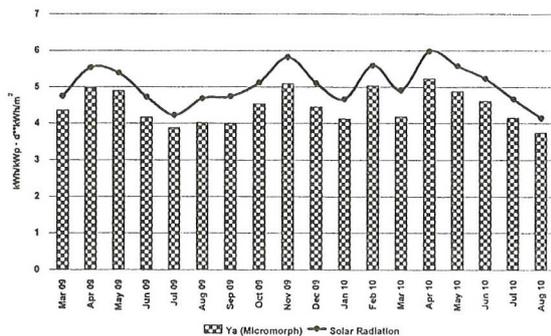
### 3. ผลการศึกษา

จากรูปที่ 2 แสดงประสิทธิภาพของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และระบบ ซึ่งจะเห็นได้ว่าระบบที่ทำการศึกษามีประสิทธิภาพโดยเฉลี่ยของแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และระบบ มีค่าประมาณ 7.35 % 85.00 % และ 6.25 % ตามลำดับ

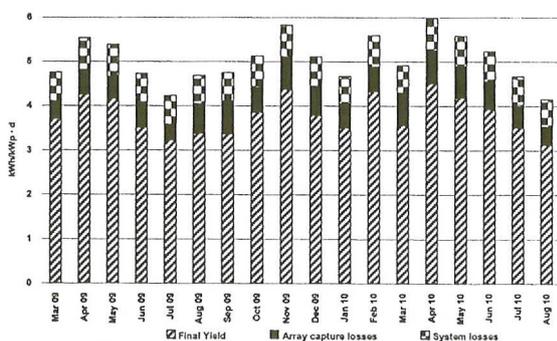


รูปที่ 2 ค่าประสิทธิภาพแผงเซลล์แสงอาทิตย์ เครื่องแปลงกระแสไฟฟ้า และระบบ

จากรูปที่ 3 แสดงค่า  $Y_a$  ของแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบ a-Si/ $\mu$ C ในแต่ละเดือน เมื่อนำ  $Y_a$  มาเฉลี่ยจะมีค่าประมาณ 4.45 kWh/kWp · d ณ พลังงานแสงอาทิตย์ 5.05 kWh/m<sup>2</sup> · d และจากรูปที่ 4 แสดงตัวชี้วัดสมรรถนะของระบบ ได้แก่  $Y_f$ ,  $L_c$  และ  $L_s$  ซึ่งจากระบบที่ได้ทำการศึกษาพบว่า  $Y_f$  มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 3.79 kWh/kWp · d  $L_c$  มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 0.60 kWh/kWp · d และ  $L_s$  มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 0.66 kWh/kWp · d

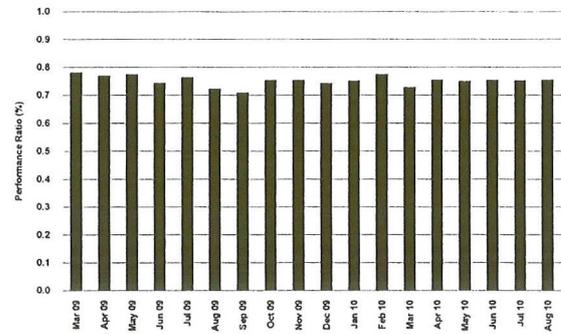


รูปที่ 3 พลังงานไฟฟ้าที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้ต่อกำลังติดตั้ง (kWh/kWp · d)



รูปที่ 4 ตัวชี้วัดสมรรถนะของระบบ

จากรูปที่ 5 แสดงให้เห็นสมรรถนะของระบบเซลล์แสงอาทิตย์ ในแต่ละเดือน ซึ่งสมรรถนะของระบบโดยเฉลี่ยมีค่าประมาณ 0.75 %



รูปที่ 5 สมรรถนะของระบบ

### 4. สรุปผลการศึกษา

จากการศึกษาพบว่า ประสิทธิภาพและสมรรถนะของระบบ มีค่าประมาณ 6.25 และ 0.75% ของแผงเซลล์แสงอาทิตย์แบบ  $\mu$ c-Si:H มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 4.45 kWh/kWp · d  $Y_f$  มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 3.79 kWh/kWp · d  $L_c$  มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 0.60 kWh/kWp · d และ  $L_s$  มีค่าโดยเฉลี่ยประมาณ 0.66 kWh/kWp · d

### 5. กิตติกรรมประกาศ

งานวิจัยนี้ได้รับทุนอุดหนุนจากสำนักงานคณะกรรมการวิจัยแห่งชาติ งบประมาณแผ่นดินประจำปีงบประมาณ 2551 2552 และ 2554 และขอขอบพระคุณคณาจารย์ นักวิจัยของวิทยาลัยพลังงานทดแทนที่ได้ให้ความช่วยเหลือในเรื่องคำแนะนำ และข้อมูลสนับสนุนในการศึกษานี้ ทำให้การศึกษานี้สำเร็จลุล่วงไปได้ด้วยดี

### เอกสารอ้างอิง

- Arnulf Jäger-Waldau. PV Status Report 2010: Research, Solar Cell Production and Market Implementation of Photovoltaic. EUR 24344 EN-2010 สืบเมื่อวันที่ 11 มกราคม 2554. [http://www.solartec.or.th/filestock/document\\_20101832500688.pdf](http://www.solartec.or.th/filestock/document_20101832500688.pdf)
- กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน. (2552). สถานะการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทยถึงปี 2552. สรุปสถานะการติดตั้งเซลล์แสงอาทิตย์ในประเทศไทย. สืบเมื่อวันที่ 4 กุมภาพันธ์ 2554. จาก [http://www.dede.go.th/dede/index.php?option=com\\_content&view=article&id=85%3A2552&catid=52&Itemid=68&lang=th](http://www.dede.go.th/dede/index.php?option=com_content&view=article&id=85%3A2552&catid=52&Itemid=68&lang=th)
- International Energy Agency. (2002). Operational performance, reliability and Promotion of photovoltaic systems. Report IEA-PVPS T2-03:2002.
- Achitpon SaSitharanuwata, Wattanapong Rakwichian, Nipon Ketjoy, and Suchart Yammen. (2006). Design and Testing of a 10 kWp standalone PV Prototype for Future Community Grid Adapted for Remote Area in Thailand. International Journal of Renewable Energy (IIRE).p 33-43.

- [5] Kritwiput Phaokeaw, Nipon Ketjoy, Wattanapong Rakwichan and Suchat Yammen. (2007). Performance of a-Si, p-Si and HIT PV Technological Comparison under Tropical Wet Climate Condition. International Journal of Renewable Energy (IJRE).p 23-34.
- [6] Wuthipong Suponthana, Nipon Ketjoy, Wattanapong Rakwichan and Phumisak Inthanon. (2007). Performance Evaluation AC Solar Home System in Thailand: system using multi crystalline silicon PV module versus system using thin film amorphous silicon PV module. International Journal of Renewable Energy (IJRE).p 35-52.
- [7] ณัฐวุฒิ ชาวสะอาด วุฒิพร เจาจง และนิพนธ์ เกตุจ้อย.การศึกษาพลังงานไฟฟ้าที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ผลิตได้รายปีภายใต้สภาวะการใช้งานจริง. เทคโนโลยีอุตสาหกรรม. วารสารวิชาการคณะเทคโนโลยีอุตสาหกรรม มหาวิทยาลัยราชภัฏรำปาง. ปีที่ 2 ฉบับที่ 1 เมษายน 2552 – กันยายน 2552. หน้า 44 - 49
- [8] Meike, W. 1998. Hot climate performance comparison between poly-crystalline and amorphous Silicon cells connected to an utility mini-grid. Presented at Solar'98, Christchurch NZ, 25-27 November.
- [9] Ewan D. Dunlop. (2003). LIFETIME PERFORMANCE OF CRYSTALLINE SILICON PV MODULES . 3rd World Conferences on Photovoltaic Energy Conversion. สืบค้นเมื่อ 15 กันยายน 2550, จาก <http://ieeexplore.ieee.org/iel5/9136/28988/01305192.pdf>.
- [10] Toshiyulu Yamaguchi, Masanao Kawakam, Keiichi Kitano, Shigeyasu Nakagawa, Tetsuro Tokoro, Takumi Nakano, Kiyoteru Hayama and Hidemori Ohyama. (2003). DATA ANALYSIS ON PERFORMANCE OF PV SYSTEM INSTALLED IN SOUTH AND NORTH DIRECTIONS. 3rd World Conferences on Photovoltaic Energy Conversion. สืบค้นเมื่อ 15 กันยายน 2550, จาก <http://ieeexplore.ieee.org/iel5/9136/28988/01305031.pdf>.
- [11] Jinlei Ding, Xiaofang Cheng, Tairan Fu. (2004). Analysis of series resistance and P-T characteristics of the solar cell. Vacuum 77. (2005). 163-167. สืบค้นเมื่อ 15 กันยายน 2550, จาก <http://www.sciencedirect.com/>.
- [12] Meena Dadu, A. Kapoor, K.N. Tripathi. (2001). Effect of Operating current dependent series resistance on the fill factor of a Solar cell. Solar Energy Materials a Solar Cell 71. (2002). p. 213-218. สืบค้นเมื่อ 15 กันยายน 2550, จาก <http://www.sciencedirect.com/>.
- [13] Tayati, W. et al. (2004). Performance and Sustainability of a Solar Home System Program in Thailand. (pp.989-990). In the International PVSEC-14. Bangkok.

#### ประวัติผู้เขียนบทความ



นายณัฐวุฒิ ชาวสะอาด  
วิทยาลัยพลังงานทดแทน ม.นครสวรรค์  
จ.พิจิตร 65000  
โทรศัพท์ 055-963394, 081-7178093  
E-mail: nitty\_dreammaker@hotmail.com  
งานวิจัยที่สนใจ เซลล์แสงอาทิตย์



