

การออกแบบและวิเคราะห์ระบบไฟโตโวลตาอิกสำหรับหมู่บ้านชนบทไทย



นายสมชัย ทิรัญวโรคม

วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต

ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า

บัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

พ.ศ. 2528

ISBN 974 - 564 - 116 - 2

008746

i 1767995A

DESIGN AND ANALYSIS OF PHOTOVOLTAIC POWER SYSTEMS
FOR THAI VILLAGES

Mr. Somchai Hiranvarodom

A Thesis Submitted in Partial Fulfillment of the Requirements
for the Degree of Master of Engineering
Department of Electrical Engineering
Graduate School
Chulalongkorn University

1985

หัวข้อวิทยานิพนธ์ การออกแบบและวิเคราะห์ระบบไฟโตโวลตาอิกสำหรับหมู่บ้านชนบทไทย
โดย นายสมชัย ทิระญวโรคม
ภาควิชา วิศวกรรมไฟฟ้า
อาจารย์ที่ปรึกษา ศาสตราจารย์ ดร.จรรยา บุญยุบล



บัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย อนุมัติให้บัณฑิตวิทยาลัยนี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิทยาศาสตรบัณฑิต

.....
.....คณบดีบัณฑิตวิทยาลัย
(รองศาสตราจารย์ ดร.สุประคิษฐ์ นูนนาค)

คณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์

.....
.....ประธานกรรมการ
(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ไทบุญ ไชยนิล)

.....
.....กรรมการ
(ศาสตราจารย์ ดร.จรรยา บุญยุบล)

.....
.....กรรมการ
(รองศาสตราจารย์ ดร.สุขุมวิทย์ ภูมิวิไลสาร)

.....
.....กรรมการ
(ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ยุทธนา กุลวิฑิต)

ลิขสิทธิ์ของบัณฑิตวิทยาลัย จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

หัวข้อวิทยานิพนธ์	การออกแบบและวิเคราะห์ระบบไฟโตโวลตาอิกสำหรับหมู่บ้านชนบทไทย
ชื่อนิสิต	นายสมชัย หิรัญวโรดม
อาจารย์ที่ปรึกษา	ศาสตราจารย์ ดร.จรรยา บุญยกุล
ภาควิชา	วิศวกรรมไฟฟ้า
ปีการศึกษา	2527

บทคัดย่อ

วิทยานิพนธ์นี้ได้เสนอการออกแบบระบบไฟโตโวลตาอิก เพื่อที่จะใช้กับหมู่บ้านชนบทไทย โดยคำนึงถึงปริมาณการใช้ไฟฟ้าภายในหมู่บ้าน ซึ่งมีขนาด 2.72, 5.44 และ 9.87 กิโลวัตต์สูงสุดที่ระดับแรงดันไฟฟ้ากระแสตรง 120 โวลต์ และขนาด 3.06, 6.46 และ 11.57 กิโลวัตต์สูงสุด ที่ระดับแรงดันไฟฟ้ากระแสสลับ 220 โวลต์ โดยให้มีการสะสมพลังงานไว้ใช้ได้เพียงพอ ด้วยขนาดความจุของกลุ่มแบตเตอรี่ซึ่งใช้เป็นตัวสะสมพลังงานไฟฟ้าในระบบ การวิเคราะห์ได้มีการวิจัยสมรรถนะของระบบ ด้วยการกล่าวถึงผลของการลัดวงจร การเปิดวงจรที่แผงเซลล์แสงอาทิตย์ และการเกิดการบังเงาซึ่งขึ้นบนตัวแผงเซลล์แสงอาทิตย์ การประเมินราคาของระบบ

ส่วนภาคโปรแกรมคอมพิวเตอร์ สามารถนำไปใช้ในการออกแบบกับจำนวนหมู่บ้านที่มีขนาดและปริมาณความต้องการไฟฟ้าขนาดต่างๆ ได้ ถึงแม้ว่าราคาของระบบไฟโตโวลตาอิกในปัจจุบันจะยังมีราคาสูง เมื่อเทียบกับการผลิตไฟฟ้าโดยวิธีอื่น แต่ด้วยเหตุผลอันสมควรทางสังคมนับว่าระบบไฟโตโวลตาอิก ยังเหมาะสมที่จะนำไปใช้ตามชนบทที่ห่างไกล โดยเฉพาะกับหมู่บ้านชนบทไทย

Thesis Title Design And Analysis Of Photovoltaic Power Systems
 For Thai Villages

Name Mr. Somchai Hiranvarodom

Thesis Advisor Professor Charuay Boonyubol, Ph.D.

Department Electrical Engineering

Academic Year 1984

ABSTRACT

This thesis presents the designs of photovoltaic power systems for Thai villages for three different standard sizes, namely, 2.72, 5.44 and 9.87 KW_p at 120 Vdc. and 3.06, 6.46, and 11.57 KW_p at 220 Vac. Considerations have been given to the self - sufficient storage of energy by battery banks. An analysis has been made to evaluate the system performance with the emphasis on the effects of short circuit, open circuit and partial shadowing of solar cells or modules. A system cost analysis has also been made.

A computer - aided design program has been developed which provides a convenient tool and a flexibility for the design. The study reveals that even though the cost of photovoltaic power system is relatively high as compared to the conventional power supplies, it is socially justified to be used in the remote rural areas. And the result of study made in order to recommend a suitable photovoltaic system for typical Thai villages.



กิตติกรรมประกาศ

วิทยานิพนธ์ฉบับนี้สำเร็จได้ด้วยคำปรึกษาและแนะนำอย่างดียิ่งจาก ดร.จรรยา บุญยุบล ซึ่งเป็นศาสตราจารย์ประจำภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย ที่ได้สละเวลาให้คำแนะนำที่เป็นประโยชน์อย่างเต็มที่มาโดยตลอด และเป็นที่ปรึกษาตั้งแต่เริ่มแรก ให้แนวทางและการดำเนินงานตามขั้นตอนต่างๆ อย่างดียิ่ง อีกทั้งผู้ช่วยศาสตราจารย์ ไพบุลย์ ไชยนิล ที่ให้คำปรึกษา แนะนำและแก้ไขในบางส่วนเป็นอย่างดี ขอขอบพระคุณเป็นอย่างยิ่งต่อ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ยุทธนา กุลวิฑิต ที่ให้คำแนะนำการแก้ไขปัญหาที่ถูกต้องและเป็นประโยชน์ต่อการวิจัย

ขอขอบคุณ ดร. อัจจง ชุมสาย ณ อยุธยา และเจ้าหน้าที่บริษัทคาลเท็กซ์ แห่งประเทศไทย ที่ได้มอบเอกสารที่เป็นประโยชน์ต่อการค้นคว้าเพื่อใช้ในงานวิจัยนี้ อีกทั้งขอขอบคุณรองศาสตราจารย์ ดร.สมศักดิ์ ปัญญาแก้ว ที่ได้ให้ยืมต้นฉบับหนังสือเกี่ยวกับงานวิจัยนี้ เพื่อนำไปถ่ายเอกสาร อีกทั้งยังให้คำปรึกษาที่เป็นประโยชน์อีกด้วย

ขอขอบพระคุณ ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ไพบุลย์ ไชยนิล ศาสตราจารย์ดร.จรรยา บุญยุบล รองศาสตราจารย์ ดร.สุขุมวิทย์ ภูมิวุฒิสาร และผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ยุทธนา กุลวิฑิต ในฐานะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์ ซึ่งได้แนะนำและตรวจสอบให้วิทยานิพนธ์เรื่องนี้เสร็จสมบูรณ์

กราบขอบพระคุณต่อ บิดาและมารดาของผู้เขียน ที่ให้กำลังใจตลอดมาด้วย

ดี เสมอ



สารบัญ

หน้า

บทคัดย่อภาษาไทย	ง
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ	จ
กิตติกรรมประกาศ	ฉ
สารบัญตาราง	ญ
สารบัญภาพ	ฎ

บทที่

1. บทนำ	1
2. การประเมินปริมาณการใช้ไฟฟ้าภายในหมู่บ้าน ที่จะใช้กับระบบ ไฟโตโวลตาอิกสำหรับโหลดแบบกระแสตรง	3
ความต้องการของ energy ในแต่ละชั่วโมงภายในหมู่บ้าน ..	9
3. การออกแบบส่วนประกอบของระบบไฟโตโวลตาอิก	12
ขนาดของแผง เซลล์แสงอาทิตย์	15
บล็อกกิ้งไดโอด	29
บายพาสไดโอด	31
การออกแบบและเลือกแบตเตอรี่	35
สมรรถนะของแถวแผง เซลล์แสงอาทิตย์ ในระบบ- ไฟโตโวลตาอิกกระแสตรง	40
สมรรถนะของแบตเตอรี่ในระบบไฟฟ้าไฟโตโวลตาอิกกระแส- ตรง	56
การควบคุมและการแมทชิงในระบบ	73
4. ระบบไฟฟ้าไฟโตโวลตาอิกกระแสสลับ	77
5. ระบบสายส่งไฟฟ้า	92
ระบบสายส่งไฟฟ้ากระแสตรง	92
ระบบสายส่งไฟฟ้ากระแสสลับ	102

อุปกรณ์สำหรับป้องกันระบบ	106
6. การวิเคราะห์ระบบไฟฟ้าไฟโตโวลตาอิกที่ออกแบบสำหรับหมู่บ้าน ชนบทไทย	111
เงื่อนไขสมมติเกี่ยวกับเซลล์ดวงจร	112
เงื่อนไขสมมติเกี่ยวกับเซลล์วงจรเปิด	116
เงื่อนไขสมมติเกี่ยวกับการที่แผงเซลล์ถูกบัง	119
การวิจัยสมรรถนะของระบบ	122
การเปรียบเทียบระบบไฟฟ้าไฟโตโวลตาอิก ชนิดโหลด ที่เป็นกระแสไฟฟ้าตรงกับโหลดที่เป็นกระแสไฟฟ้าสลับ	122
เงื่อนไขความเหมาะสมที่จะนำระบบไฟฟ้าไฟโตโวลตาอิก ไปใช้ในหมู่บ้านที่ห่างไกลตามชนบทไทย	128
การพิจารณาในการเลือกสถานที่ตั้งระบบไฟฟ้าไฟโตโวลตาอิก	130
แนวทางของการจัดสรรระบบ	131
ต้นทุนของการสูญเสียในระบบ	132
7. การประเมินราคาของระบบไฟฟ้าไฟโตโวลตาอิก	133
8. สรุปการวิจัยและข้อเสนอแนะ	136
เอกสารอ้างอิง	139
ภาคผนวก	141
ประวัติผู้เขียน	176

สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
2.1 ตาราง เปรียบเทียบผลของการประเมินความต้องการใช้ไฟฟ้า	9
2.2 แสดงค่าของ energy เป็น KWh ตามความต้องการในแต่ละชั่วโมง	10
3.1 แสดงคุณสมบัติของแผง เซลล์แสงอาทิตย์ของบริษัทผู้ผลิตแห่งหนึ่ง	13
3.2 แสดงค่าเฉลี่ยแต่ละ เดือนของความเข้มแสงที่จังหวัดอุตรธานี	18
3.3 ตาราง เปรียบเทียบขนาดแผง เซลล์แสงอาทิตย์	27
3.4 ตาราง เปรียบเทียบจำนวนการใช้บล็อกกิ้งไดโอดและบายพาสไดโอด	33
3.5 สรุปวิธีการสะสมพลังงานในรูปไฟฟ้าของแบบต่างๆ	35
3.6 ก แสดงค่า Excess A-H ในระบบ 2.72 KW _p 30 หลังคา เรือนตาม โหลดที่ประเมินไว้	43
3.6 ข แสดงค่า Excess A-H ในระบบ 5.44 KW _p 60 หลังคา เรือนตามโหลด ที่ประเมินไว้	45
3.6 ค แสดงค่า Excess A-H ในระบบ 9.87 KW _p 100 หลังคา เรือนตามโหลด ที่ประเมินไว้	46
3.7 แสดงผลของการเปลี่ยนแปลงค่า D_M ที่มีต่อขนาดแผง เซลล์แสงอาทิตย์	47
3.8 แสดงผลของการเปลี่ยนแปลงค่า K_1 ที่มีผลต่อขนาดแผง เซลล์แสงอาทิตย์ ...	49
3.9 แสดงผลของการเปลี่ยนแปลงค่า AH_{LOAD} ที่มีผลต่อขนาดแผง เซลล์แสงอาทิตย์	51
3.10 แสดงผลของการเปลี่ยนแปลงค่า DOD ที่มีผลต่อขนาดความจุของแบตเตอรี่ .	59
3.11 แสดงผลของการเปลี่ยนแปลงค่า N_L ที่มีผลต่อขนาดความจุของแบตเตอรี่ ..	60
3.12 แสดงสมรรถนะของแบตเตอรี่หรือ State of charge (C_B) ในแต่ละวัน ตามพลังงานแสงอาทิตย์ที่มีในแต่ละวัน	64
4.1 เปรียบเทียบพิกัดของระบบไฟโตโวลตาอิกกระแสสลับ ตามโหลดที่ประเมินไว้	91
5.1 แสดงผลการคำนวณระบบสายส่งไฟฟ้ากระแสตรงจากแผง เซลล์แสงอาทิตย์ ขนาด 2.72 KW _p 120 Vdc.	101

5.2	แสดงผลการคำนวณระบบสายส่งไฟฟ้ากระแสสลับจากแผง เซลแสงอาทิตย์ ขนาด 3.06 KW 120 Vdc.	110
	p	
6.1	แสดงผลของการเปิดวงจรเปิด ในลักษณะจำนวนแพนเนลที่ต่างกันของ ระบบไฟฟ้าโฟโตโวลตาอิกที่มีขนาดและจำนวนหลังคา เรือนต่าง ๆ.....	115
6.2	ตาราง เปรียบ เทียบระบบไฟฟ้าโฟโตโวลตาอิกทั้งสองระบบ.....	118

สารบัญภาพ

ภาพที่	หน้า
2.1 แสดงแผนผังการใช้ไฟฟ้าของหมู่บ้าน (30 หลังคาเรือน) ตามเวลา	5
2.2 แสดงแผนผังการใช้ไฟฟ้าของหมู่บ้าน (60 หลังคาเรือน) ตามเวลา	6
2.3 แสดงแผนผังการใช้ไฟฟ้าของหมู่บ้าน (100 หลังคาเรือน) ตามเวลา ...	8
3.1 แสดงลักษณะ CURVE ของแผงเซลล์แสงอาทิตย์	14
3.2 แผงเซลล์แสงอาทิตย์จากบริษัทผู้ผลิต	15
3.3 การต่อเซลล์จากหลายโมดูลให้เป็นแผงซึ่งมีขนาดของ 1 แผงเนล ประกอบ ไปด้วย 10 โมดูล	26
3.4 การต่อแผงเซลล์ให้เป็นแถวแผง (array) ขนาด 2.72 KW _p 120 Vdc...	26
3.5 แสดงการต่อบล็อกกิ้งไดโอดในแต่ละแถวของแผงเซลล์	30
3.6 การจัดแถวแผง (array) เซลล์แสงอาทิตย์ขนาด 2.72 KW _p 120 Vdc..	34
3.7 แสดงค่า Excess A-H ตามขนาดของแผงเนลที่ต่างกัน	52
3.8 แสดงค่า D _M ที่เปลี่ยนแปลงซึ่งมีผลต่อจำนวนโมดูล ที่ค่า AH _{LOAD} ต่างกัน.	53
3.9 แสดงผลของการเปลี่ยนแปลง K1 ซึ่งมีผลต่อจำนวนโมดูลที่ค่า AH _{LOAD} ต่างกัน	54
3.10 แสดงการเปลี่ยนแปลงของ AH _{LOAD} ที่มีผลต่อจำนวนโมดูล ณ ค่า D _M ต่างกัน	55
3.11 แสดงค่าการเปลี่ยนแปลงของ DOD ที่มีผลต่อขนาดความจุของแบตเตอรี่ ณ ค่า KWH ที่ต้องการบนค่าต่างๆ กัน	62
3.12 แสดงค่าการเปลี่ยนแปลงของ N _L ที่มีผลต่อขนาดความจุของแบตเตอรี่ ณ จุด KWH ที่ต้องการบนค่าต่างๆ กัน	63
3.13ก แสดงค่า C _B ของแต่ละวันในรอบปีขนาด 100 ร้อยหลังคาเรือนตามโหลด ที่ประเมินไว้	71
3.13ข แสดงค่า C _B ของแต่ละวันในรอบปี เมื่อลดจำนวนแผงลง 1 string ...	72
3.14 แสดงส่วนที่ต้องมีการแมทซึ่งกันในระบบไฟฟ้าโฟโตโวลตาอิกต่างๆ ไป	73

3.15	ลักษณะการใช้เร็กกูเลเตอร์แบบขนานในระบบไฟฟ้าโฟโตโวลตาอิก	75
3.16	แสดงส่วนที่สำคัญในการออกแบบเร็กกูเลเตอร์	76
3.17	ลักษณะการใช้เร็กกูเลเตอร์แบบพาเซี่ยลชั้นที่ในระบบโฟโตโวลตาอิก	76
4.1	แสดงลักษณะประกอบของระบบโฟโตโวลตาอิกกระแสสลับ	77
4.2	ระบบไฟฟ้าโฟโตโวลตาอิกกระแสสลับ แสดงรายละเอียดส่วนปรับกำลังไฟฟ้า 81	
5.1	รูปสเกทช์ระบบจ่ายไฟฟ้าจากแผงเซลล์แสงอาทิตย์ขนาด 2.72 KW_p	94
5.2	สายส่งไฟฟ้ากระแสตรงอย่างง่าย	95
5.3	วงจรไดอะแกรมของสายส่งที่ใช้ในการออกแบบ	96
5.4	แสดงค่ากระแสที่ไหลผ่านในแต่ละช่วงสาย	97
5.5	แสดงเส้นแรงแม่เหล็กที่เกิดขึ้นระหว่าง 2 ตัวนำ	102
5.6	ภาพสเกทช์ระบบไฟฟ้าโฟโตโวลตาอิกกระแสตรงขนาด 2.72 KW_p แบบ แยกอิสระ	109
6.1	แสดงการต่อเซลล์อนุกรม โดยที่ตัวแผงเซลล์ที่เร็วกว่าเป็นตัวกำหนด ลักษณะสมบัติรวม	112
6.2	แสดงการถูกลัดวงจรของแผงเซลล์แสงอาทิตย์	113
6.3	การถูกไบอัสตามของเซลล์ที่ถูกบังแสงในแผงเซลล์ขนาน	119
6.4ก	องค์ประกอบที่สำคัญของระบบกระแสตรง	127
ข	การ Cascade conversion	127