

การวิเคราะห์ความต้านทานต่อลงดินในระบบจำหน่ายไฟฟ้ากำลัง

นายสิทธิชัย โอภาสวัชรกุล



วิทยานิพนธ์นี้เป็นส่วนหนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต

สาขาวิชา วิศวกรรมไฟฟ้า ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า

คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ปีการศึกษา 2542

ISBN 974-333-732-6

ลิขสิทธิ์ของจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

I 1924700X

ANALYSIS OF NEUTRAL GROUNDING RESISTANCE  
IN DISTRIBUTION POWER SYSTEMS

Mr. Sittichai Opatvachirakul

A Thesis Submitted in Partial Fulfillment of the Requirements  
for the Degree of Master of Engineering in Electrical Engineering

Department of Electrical Engineering

Faculty of Engineering

Chulalongkorn University


Academic Year 1999

ISBN 974-333-732-6

หัวข้อวิทยานิพนธ์      การวิเคราะห์ความต้านทานต่อลงดินในระบบจำหน่ายไฟฟ้ากำลัง  
โดย                              นายสิทธิชัย โภภาสวัชรกุล  
ภาควิชา                          วิศวกรรมไฟฟ้า  
อาจารย์ที่ปรึกษา              ผู้ช่วยศาสตราจารย์ประสิทธิ์ พิทยพัฒน์

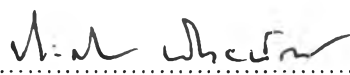
---

คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย อนุมัติให้หัวข้อวิทยานิพนธ์ฉบับนี้เป็นส่วน  
หนึ่งของการศึกษาตามหลักสูตรปริญญาโท

  
..... คณบดีคณะวิศวกรรมศาสตร์  
( ศาสตราจารย์ ดร.สมศักดิ์ ปัญญาแก้ว )

คณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์

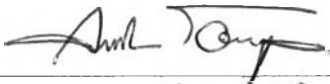
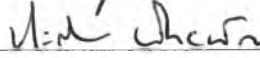
  
..... ประธานกรรมการ  
( รองศาสตราจารย์ ดร.บัณฑิต เอื้ออาภรณ์ )

  
..... อาจารย์ที่ปรึกษา  
( ผู้ช่วยศาสตราจารย์ประสิทธิ์ พิทยพัฒน์ )

  
..... กรรมการ  
( อาจารย์ไชยะ แซ่มซ้อย )

สิทธิชัย โภภาสวชิระกุล : การวิเคราะห์ความต้านทานต่อลงดินในระบบจำหน่ายไฟฟ้า  
กำลัง (ANALYSIS OF NEUTRAL GROUNDING RESISTANCE IN DISTRIBUTION  
POWER SYSTEMS) อาจารย์ที่ปรึกษา : ผศ. ประสิทธิ์ พิทยพัฒน์, 115 หน้า.  
ISBN 974-333-732-6

วิทยานิพนธ์นี้กล่าวถึงผลที่เกิดขึ้นขณะเกิดความผิดปกติในระบบไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการ  
ต่อลงดินผ่านความต้านทาน เปรียบเทียบกับการต่อลงดินโดยตรงซึ่งเป็นระบบต่อลงดินที่ใช้อยู่ใน  
ระบบจำหน่ายไฟฟ้าของประเทศไทยปัจจุบัน เนื่องจากเมื่อเกิดความผิดปกติลงดินระบบต่อลงดินโดย  
ตรงจะมีค่ากระแสผิดปกติปริมาณมากจึงอาจส่งผลให้เกิดความเสียหายแก่อุปกรณ์ต่างๆในระบบไฟ  
ฟ้ากำลัง นอกจากนี้ระบบดังกล่าวยังทำให้เกิดปัญหาแรงดันตกอย่างมาก มีผลกระทบต่อโหลดที่มี  
ความไวต่อแรงดันตกในส่วนที่ไม่ได้เกิดความผิดปกติ ระบบการต่อลงดินผ่านความต้านทานได้ถูกนำ  
มาปรับใช้โดยมีข้อดีที่สำคัญคือสามารถจำกัดค่าปริมาณกระแสผิดปกติและลดปัญหาแรงดันตกผิด  
ปกติให้อยู่ในช่วงที่ต้องการ โดยแรงดันเกินและค่าแรงดันเกินชั่วครู่ที่เกิดขึ้นในระบบมีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่  
ยอมรับได้ ในส่วนท้ายงานวิจัยนี้ยังได้แสดงถึงข้อกำหนดในการเลือกค่าความต้านทานและออกแบบ  
ระบบป้องกันความผิดปกติลงดินที่เหมาะสมสำหรับระบบต่อลงดินผ่านความต้านทานด้วย

ภาควิชา \_\_\_\_\_ วิศวกรรมไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ลายมือชื่อนิสิต   
สาขาวิชา \_\_\_\_\_ วิศวกรรมไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ลายมือชื่ออาจารย์ที่ปรึกษา   
ปีการศึกษา \_\_\_\_\_ 2542 \_\_\_\_\_ ลายมือชื่ออาจารย์ที่ปรึกษาร่วม \_\_\_\_\_

## 4170581021 : MAJOR ELECTRICAL ENGINEERING

KEY WORD : SYSTEM GROUNDING/NEUTRAL GROUNDING RESISTANCE/NGR /  
LOW RESISTANCE GROUNDING/ SOLIDLY GROUNDED/VOLTAGE  
DIP.

SITTICHAI OPATVACHIRAKUL : ANALYSIS OF NEUTRAL  
GROUNDING RESISTANCE IN DISTRIBUTION POWER SYSTEMS,  
THESIS ADVISOR: ASST. PROF. PRASIT PITTAYAPAT 115 pp.  
ISBN 974-333-732-6

Comparison between the effects of the neutral ground resistance (NGR) and the solidly ground method in distribution power systems is presented in this thesis. Solidly ground method, which is widely used in Thailand, has several disadvantages compared to the NGR method. Since, if a ground fault occurs, it results in a very high fault current, which may damage the equipment installed in the power system. Furthermore, it has relatively large voltage dip that disturbs the voltage sensitive load in other areas. The mentioned problems can be solved when the NGR method is applied. Although over-voltage and transient over-voltage problems could be observed as side effects of the NGR method, the trade-off is controllable by an over-voltage protection design scheme. The specification of selecting the NGR value and a suitable ground fault protection are also mentioned.

ภาควิชา \_\_\_\_\_ วิศวกรรมไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ลายมือชื่อนิสิต Asst. Prof. Pravit Pittayapat  
สาขาวิชา \_\_\_\_\_ วิศวกรรมไฟฟ้า \_\_\_\_\_ ลายมือชื่ออาจารย์ที่ปรึกษา Pravit Pittayapat  
ปีการศึกษา \_\_\_\_\_ 2542 \_\_\_\_\_ ลายมือชื่ออาจารย์ที่ปรึกษาร่วม \_\_\_\_\_



## กิตติกรรมประกาศ

วิทยานิพนธ์ฉบับนี้สามารถสำเร็จลุล่วงไปได้ด้วยดี เนื่องจากความช่วยเหลืออย่างดียิ่งของผู้ช่วยศาสตราจารย์ประสิทธิ์ พิทยพัฒน์ อาจารย์ที่ปรึกษาวิทยานิพนธ์ ซึ่งได้กรุณาให้คำแนะนำและข้อคิดเห็นต่างๆ ในการวิจัยมาด้วยดีตลอด และขอขอบพระคุณคณะกรรมการสอบวิทยานิพนธ์ซึ่งประกอบด้วย รองศาสตราจารย์ ดร.บัณฑิต เอื้ออาภรณ์ และ อาจารย์ไชยะ แซ่มซ้อย ซึ่งได้กรุณาตรวจสอบแก้ไขวิทยานิพนธ์และให้คำแนะนำในการทำวิทยานิพนธ์จนสำเร็จลุล่วง นอกจากนี้ขอขอบพระคุณคุณณรงค์ ตันติฉายากร หัวหน้าแผนกวิจัย กองวิจัย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งได้เสียสละเวลาให้คำปรึกษาและข้อเสนอแนะตลอดจนข้อมูลต่างๆ ในการทำวิจัย จึงขอขอบพระคุณมา ณ ที่นี้ด้วย

ท้ายนี้ ผู้วิจัยขอขอบพระคุณ บิดามารดา ที่คอยให้กำลังใจตลอดมา ตลอดจนเพื่อน พี่ น้อง ทุกๆ คนที่อยู่เบื้องหลังในความสำเร็จของวิทยานิพนธ์ฉบับนี้

สิทธิชัย โอภาสวัชรกุล

## สารบัญ

	หน้า
บทคัดย่อภาษาไทย .....	ง
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ .....	จ
กิตติกรรมประกาศ .....	ฉ
สารบัญ .....	ช
สารบัญตาราง .....	ญ
สารบัญภาพ .....	ฎ
บทที่	
1 บทนำทั่วไป .....	1
1.1 หลักการและเหตุผล.....	1
1.2 วัตถุประสงค์ของวิทยานิพนธ์ .....	2
1.3 ขั้นตอนการดำเนินงาน.....	3
1.4 ขอบเขตของวิทยานิพนธ์.....	3
1.5 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ .....	3
1.6 เนื้อหาวิทยานิพนธ์ .....	4
2 ทฤษฎีการป้องกันความผิดปกติของลงดิน.....	5
2.1 ข้อพิจารณาในการทำงานของระบบป้องกัน.....	5
2.2 การต่อลงดินในระบบไฟฟ้ากำลัง.....	8
2.2.1 ระบบที่ไม่มีการต่อลงดิน .....	8
2.2.2 ระบบต่อการลงดินผ่านความต้านทาน .....	9
2.2.3 ระบบต่อการลงดินแบบรีแอกแตนซ์.....	10
2.2.4 ระบบต่อการลงดินแบบเรโซแนนซ์.....	11
2.2.5 ระบบต่อการลงดินโดยตรง.....	12
2.3 จุดประสงค์ของการต่อลงดิน.....	14
2.4 การป้องกันความผิดปกติของลงดิน	
ในระบบจำหน่ายไฟฟ้ากำลังแรงดันปานกลาง.....	15
2.4.1 การป้องกันแบบตรวจวัดแรงดัน.....	15
2.4.2 การป้องกันแบบตรวจวัดกระแสตกค้าง.....	16

## สารบัญ (ต่อ)

บทที่	หน้า
2.4.3 การป้องกันแบบตรวจวัดวงจรลำดับศูนย์.....	17
2.4.4 การป้องกันแบบตรวจวัดค่ากระแสลงดิน.....	18
2.4.5 การป้องกันแบบตรวจวัดกระแสนิวทรัล.....	19
2.4.6 การป้องกันความผิดปกติของลงดินแบบผลต่าง.....	20
3 การวิเคราะห์ความผิดปกติของลงดินระบบต่อลงดินผ่านความต้านทานต่ำ	
เทียบกับการต่อลงดินโดยตรง.....	21
3.1 ค่าอิมพีแดนซ์ของอุปกรณ์ในระบบจำหน่ายไฟฟ้ากำลัง.....	21
3.2 การวิเคราะห์พารามิเตอร์ต่างๆในระบบต่อลงดิน.....	23
3.2.1 กระแสผิดปกติของลงดิน.....	23
3.2.2 แรงดันผิดปกติและแรงดันเฟสไม่ผิดปกติ.....	27
3.2.3 แรงดันตกค้าง.....	29
3.2.4 กระแสตกค้าง.....	30
3.2.5 แรงดันเกินชั่วคราว.....	34
3.2.6 แรงดันตกผิดปกติ.....	39
3.3 การวิเคราะห์ค่า $K_0$ .....	40
3.4 การเปรียบเทียบระบบต่อลงดิน โดยตรง	
กับระบบต่อลงดินผ่านความต้านทาน.....	42
4 ผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าเนื่องจากระบบต่อลงดินผ่านความต้านทาน.....	49
4.1 ผลกระทบที่เกิดขึ้นกับอุปกรณ์ไฟฟ้าเนื่องมาจากผลของแรงดันไฟฟ้า.....	49
4.1.1 ฉนวนไฟฟ้า.....	49
4.1.2 กักเก็บเสิร์จ.....	50
4.2 ผลกระทบที่เกิดขึ้นเนื่องจากผลของกระแส.....	53
4.2.1 ความเสียหายของอุปกรณ์ต่างๆ.....	53
4.2.2 ไฟวส์.....	53
4.2.3 ระบบป้องกัน.....	53



## สารบัญ (ต่อ)

บทที่	หน้า
4.3 การเลือกความต้านทานต่อลงดิน.....	54
4.3.1 พิกัดแรงดัน.....	54
4.3.2 พิกัดกระแสและพิกัดกระแสต่อเนื่อง.....	54
4.3.3 ค่าสัมประสิทธิ์อุณหภูมิ.....	55
4.3.4 การเชื่อมต่อตัวนำต่างๆ.....	55
4.3.5 การทดสอบความต้านทาน.....	55
4.3.6 ระดับการฉนวน.....	55
4.3.7 ค่าระดับแรงดันทดสอบไดอิเล็กตริก.....	57
5 การเลือกค่าความต้านทานต่อลงดินและออกแบบระบบป้องกัน.....	58
5.1 หลักการเลือกค่าความต้านทานต่อลงดิน.....	58
5.2 รีเลย์ป้องกันความผิดปกติของลงดิน.....	60
5.2.1 รีเลย์ Power System Type.....	61
5.2.2 รีเลย์ Ground Fault Sensor Type.....	61
5.3 การปรับตั้งรีเลย์ป้องกันความผิดปกติของลงดิน.....	63
5.4 การออกแบบระบบป้องกัน.....	63
6 การวิเคราะห์ระบบต่อลงดินผ่านความต้านทานโดยใช้คอมพิวเตอร์.....	67
6.1 การใช้คอมพิวเตอร์ช่วยในการวิเคราะห์ความต้านทานต่อลงดิน.....	67
6.2 ลักษณะและรูปแบบของโปรแกรมที่พัฒนาขึ้น.....	67
5.2.1 การใช้งานโปรแกรม.....	69
5.2.2 ขั้นตอนการทำงานของโปรแกรม.....	71
7 สรุปและข้อเสนอแนะ.....	73
7.1 สรุป.....	73
7.2 ข้อเสนอแนะ.....	74
รายการอ้างอิง.....	75
ภาคผนวก.....	77
ภาคผนวก ก.....	78
ประวัติผู้วิจัย.....	115

## สารบัญตาราง

ตารางที่	หน้า
2.1 ระบบต่อลงดินที่ใช้ในระดับแรงดันต่ำและแรงดันปานกลาง.....	6
2.2 การแบ่งชนิดการต่อลงดิน.....	13
3.1 ค่าพารามิเตอร์ต่างๆเมื่อเกิดความผิดปกติของลงดิน .....	32
3.2 ค่าพารามิเตอร์ต่างๆเมื่อเกิดความผิดปกติของลงดินเมื่อให้ค่า $K_s = 1 \angle 0^\circ$ .....	33
3.3 ค่าความต้านทานต่อลงดินที่ใช้ในระดับแรงดันต่างๆ.....	34
3.4 ค่าแรงดันเมื่อเกิดความผิดปกติ.....	40
3.5 ค่าอิมพีแดนซ์ของสถานีควบคุมที่ใช้ทดสอบ.....	43
3.6 สรุปเปรียบเทียบผลระหว่างการต่อลงดิน โดยตรง และการต่อลงดินผ่านความต้านทาน.....	48
4.1 ระดับการฉนวนตามมาตรฐาน IEC-71.....	50
4.2 ระดับการฉนวนของอุปกรณ์ต่อลงดิน.....	56
4.3 ค่าระดับแรงดันทดสอบ ไดอิเล็กทริก.....	57
5.1 ค่าอิมพีแดนซ์ของระบบที่ 1 .....	64
5.2 ค่าปรับตั้งรีเลย์ในระบบที่ 2 .....	66
6.1 สัญลักษณ์ที่ใช้ใน โปรแกรม.....	70
ก.1 ค่าความต้านทานที่ใช้ในระดับแรงดันต่างๆ .....	78
ก.2 ค่ากระแสผิดปกติในการต่อลงดินผ่านความต้านทานค่าต่างๆ ณ จุดเกิดความผิดปกติต่างกันสำหรับแรงดัน 22 kV .....	79
ก.3 ค่ากระแสผิดปกติในการต่อลงดินผ่านความต้านทานค่าต่างๆ ณ จุดเกิดความผิดปกติต่างกันสำหรับแรงดัน 33 kV .....	81
ก.4 ค่ากระแสผิดปกติในการต่อลงดินผ่านความต้านทานค่าต่างๆ ณ จุดเกิดความผิดปกติต่างกันสำหรับแรงดัน 12 kV .....	83
ก.5 ค่ากระแสผิดปกติในการต่อลงดินผ่านความต้านทานค่าต่างๆ ณ จุดเกิดความผิดปกติต่างกันสำหรับแรงดัน 24 kV .....	85
ก.6 ค่ากระแสผิดปกติในการต่อลงดินผ่านความต้านทานค่าต่างๆ ณ จุดเกิดความผิดปกติต่างกันสำหรับแรงดัน 3 kV .....	87
ก.7 ค่ากระแสผิดปกติในการต่อลงดินผ่านความต้านทานค่าต่างๆ ณ จุดเกิดความผิดปกติต่างกันสำหรับแรงดัน 6 kV .....	89



## สารบัญภาพ

รูปที่	หน้า
2.1 ระบบที่ไม่มี การต่อลงดิน.....	8
2.2 ระบบต่อลงดินผ่านความต้านทาน.....	9
2.3 ระบบต่อลงดินผ่านรีแอกแทนซ์.....	11
2.4 ระบบต่อลงดินแบบเรโซแนนซ์.....	11
2.5 ระบบต่อลงดินโดยตรง.....	12
2.6 บริเวณที่ถูกควบคุม โดยการต่อลงดินที่ต่างกัน.....	14
2.7 การป้องกันแบบตรวจวัดแรงดัน .....	15
2.8 การป้องกันแบบวัดกระแสตกค้าง.....	16
2.9 การป้องกันแบบตรวจวัดวงจรลำดับศูนย์.....	18
2.10 การป้องกันแบบตรวจวัดค่ากระแสลงดิน.....	19
2.11 การป้องกันแบบตรวจวัดกระแสในนิวทรัล.....	19
2.12 การป้องกันแบบผลต่าง.....	20
3.1 วงจรที่ทำการวิเคราะห์.....	23
3.2 วงจรสมมูลสำหรับความผิดพลาดแบบเฟสเดียวลงดิน.....	24
3.3 วงจรสมมูลสำหรับความผิดพลาดแบบ 2 เฟสลงดิน.....	25
3.4 วงจรแรงดันระหว่างนิวทรัลและกราวนด์.....	30
3.5 การเกิดแรงดันเกินชั่วคราวในระบบที่ไม่มี การต่อลงดิน.....	37
3.6 การเกิดแรงดันเกินชั่วคราวของระบบต่อลงดินผ่านความต้านทาน.....	38
3.7 ผลกระทบเมื่อต่อค่าความต้านทานที่จุดนิวทรัลในการจำกัดค่าแรงดันเกินชั่วคราว.....	38
3.8 เฟสเซอร์แรงดันเปรียบเทียบระบบต่อลงดินโดยตรงและต่อผ่านความต้านทาน.....	39
3.9 ค่ากระแสผิดพลาดที่ค่า $K_0$ ต่างๆ.....	41
3.10 ค่าแรงดันเฟสที่ไม่ได้เกิดความผิดพลาดที่ค่า $K_0$ ต่างๆ.....	41
3.11 ระบบทดสอบการต่อลงดิน.....	42
3.12 ค่ากระแสเมื่อเลือกใช้ความต้านทานต่อลงดินต่างๆ.....	43
3.13 เปรียบกระแสผิดพลาดเมื่อเกิดความผิดพลาดที่ระยะต่างๆห่างจากหม้อแปลง.....	44
3.14 เปรียบเทียบค่าแรงดันเฟส B เมื่อเกิดความผิดพลาดที่ระยะต่างๆห่างจากหม้อแปลง.....	45

## สารบัญภาพ (ต่อ)

รูปที่	หน้า	
3.15	เปรียบเทียบค่าแรงดันเฟส C เมื่อเกิดความผิดปกติ ที่ระยะต่างๆห่างจากหม้อแปลง.....	45
3.16	เปรียบเทียบค่าแรงดันเฟส B pu. เมื่อเกิดความผิดปกติ ที่ระยะต่างๆห่างจากหม้อแปลง.....	46
3.17	เปรียบเทียบค่าแรงดันเฟส C pu. เมื่อเกิดความผิดปกติ ที่ระยะต่างๆห่างจากหม้อแปลง.....	46
4.1	Temporary Over-voltage withstand Strength T.....	52
5.1	การป้องกันแบบจำกัดบริเวณในหม้อแปลงเคลด้า.....	59
5.2	การป้องกันแบบจำกัดบริเวณในหม้อแปลงวาย.....	60
5.3	ลักษณะสมบัติของรีเลย์ Power System Type.....	61
5.4	ลักษณะสมบัติของรีเลย์ Ground Fault Sensor Type.....	62
5.5	วงจรเส้นเดียวระบบที่ 1.....	64
5.6	วงจรเส้นเดียวระบบที่ 2.....	65
5.7	การประสานสัมพันธ์ของรีเลย์ในระบบที่ 2.....	65
6.1	แผนผังขั้นตอนการทำงานของโปรแกรมวิเคราะห์ความต้านทานลงดิน.....	68
6.2	หน้าต่างหลักของโปรแกรม.....	69
6.3	ส่วนสร้างแผนผังเส้นเดี่ยว.....	70
6.4	ผลการคำนวณความผิดปกติ.....	71
6.5	ส่วนแสดงผลตารางค่ากระแสและแรงดันของความต้านทานต่อลงดินต่างๆกัน...	72