



ภาคผนวก

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ภาคผนวก ก

ภาคผนวก ก แสดงข้อมูลการจ่ายไฟที่ใช้ในการจำลองโปรแกรม DIGSILENT เพื่อหาค่ากำลังไฟฟ้าสูญเสีย โดยข้อมูลการจ่ายไฟที่ใช้มีทั้งสิ้น 8 รูปแบบ

- 1) รูปแบบที่ 1 การจ่ายไฟจริง
- 2) รูปแบบที่ 2 การจ่ายไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อยเพียงแหล่งจ่ายเดียว
- 3) รูปแบบที่ 3 การจ่ายไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อยร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก
- 4) รูปแบบที่ 4 การจ่ายไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อยร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ
- 5) รูปแบบที่ 5 การจ่ายไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อยร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมากจ่าย 100% ของพิกัดและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพจ่าย 100% ของพิกัด
- 6) รูปแบบที่ 6 การจ่ายไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อยร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมากจ่าย 50% ของพิกัดและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพจ่าย 50% ของพิกัด
- 7) รูปแบบที่ 7 การจ่ายไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อยร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมากจ่าย 75% ของพิกัดและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพจ่าย 25% ของพิกัด
- 8) รูปแบบที่ 8 การจ่ายไฟจากสถานีไฟฟ้าย่อยร่วมกับโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมากจ่าย 25% ของพิกัดและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพจ่าย 75% ของพิกัด

หมายเหตุ P_{sub} คือ กำลังไฟฟ้าที่จ่ายออกจากสถานีไฟฟ้าย่อยต่าง
 P_{DG1} คือ กำลังไฟฟ้าที่จ่ายออกจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก
 P_{DG2} คือ กำลังไฟฟ้าที่จ่ายออกจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ

ตาราง ก.1 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 21 ม.ค. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P _{sub} (MW)	P _{DG1} (MW)	P _{DG2} (MW)
1.00	0.71	0.60	0.11	0.00
2.00	0.71	0.60	0.11	0.00
3.00	0.81	0.70	0.11	0.00
4.00	0.71	0.60	0.11	0.00
5.00	0.81	0.70	0.11	0.00
6.00	1.11	1.00	0.11	0.00
7.00	1.91	1.80	0.11	0.00
8.00	2.21	2.10	0.11	0.00
9.00	2.51	2.40	0.11	0.00
10.00	2.61	2.50	0.11	0.00
11.00	2.50	2.40	0.10	0.00
12.00	2.40	2.30	0.10	0.00
13.00	2.40	2.30	0.10	0.00
14.00	2.30	2.20	0.10	0.00
15.00	2.20	2.10	0.10	0.00
16.00	2.10	2.00	0.10	0.00
17.00	2.00	1.90	0.10	0.00
18.00	2.00	1.90	0.10	0.00
19.00	2.50	2.40	0.10	0.00
20.00	2.40	2.30	0.10	0.00
21.00	2.00	1.90	0.10	0.00
22.00	1.70	1.60	0.10	0.00
23.00	1.40	1.30	0.10	0.00
24.00	1.10	1.00	0.10	0.00

ตาราง ก.2 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 21 ก.พ. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P_{sub} (MW)	P_{DG1} (MW)	P_{DG2} (MW)
1.00	0.63	0.63	0.00	0.00
2.00	0.58	0.58	0.00	0.00
3.00	0.55	0.55	0.00	0.00
4.00	0.59	0.59	0.00	0.00
5.00	0.69	0.69	0.00	0.00
6.00	1.07	1.07	0.00	0.00
7.00	1.33	1.33	0.00	0.00
8.00	1.12	1.12	0.00	0.00
9.00	1.14	1.14	0.00	0.00
10.00	1.09	1.09	0.00	0.00
11.00	1.25	1.25	0.00	0.00
12.00	1.20	1.20	0.00	0.00
13.00	1.19	1.19	0.00	0.00
14.00	1.38	1.38	0.00	0.00
15.00	1.40	1.40	0.00	0.00
16.00	1.36	1.36	0.00	0.00
17.00	1.40	1.40	0.00	0.00
18.00	1.39	1.39	0.00	0.00
19.00	2.13	2.13	0.00	0.00
20.00	2.27	2.27	0.00	0.00
21.00	1.91	1.91	0.00	0.00
22.00	1.34	1.34	0.00	0.00
23.00	0.91	0.91	0.00	0.00
24.00	0.70	0.70	0.00	0.00

ตาราง ก.3 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 2 มี.ค. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P _{sub} (MW)	P _{DG1} (MW)	P _{DG2} (MW)
1.00	1.28	1.28	0.00	0.00
2.00	1.25	1.25	0.00	0.00
3.00	1.22	1.22	0.00	0.00
4.00	1.24	1.24	0.00	0.00
5.00	1.26	1.26	0.00	0.00
6.00	1.60	1.60	0.00	0.00
7.00	1.71	1.71	0.00	0.00
8.00	1.33	1.33	0.00	0.00
9.00	1.48	1.48	0.00	0.00
10.00	1.35	1.35	0.00	0.00
11.00	1.28	1.28	0.00	0.00
12.00	1.23	1.23	0.00	0.00
13.00	1.22	1.22	0.00	0.00
14.00	1.36	1.36	0.00	0.00
15.00	1.41	1.41	0.00	0.00
16.00	1.46	1.46	0.00	0.00
17.00	1.43	1.43	0.00	0.00
18.00	1.42	1.42	0.00	0.00
19.00	1.91	1.91	0.00	0.00
20.00	2.08	2.08	0.00	0.00
21.00	1.73	1.73	0.00	0.00
22.00	1.32	1.32	0.00	0.00
23.00	1.03	1.03	0.00	0.00
24.00	0.83	0.83	0.00	0.00

ตาราง ก.4 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 25 เม.ย. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P _{sub} (MW)	P _{DG1} (MW)	P _{DG2} (MW)
1.00	1.50	1.36	0.00	0.14
2.00	1.38	1.24	0.00	0.14
3.00	1.35	1.21	0.00	0.14
4.00	1.32	1.18	0.00	0.14
5.00	1.34	1.20	0.00	0.14
6.00	1.78	1.64	0.00	0.14
7.00	1.80	1.66	0.00	0.14
8.00	1.99	1.85	0.00	0.14
9.00	2.02	1.90	0.00	0.12
10.00	2.04	1.90	0.00	0.14
11.00	2.15	2.01	0.00	0.14
12.00	2.12	1.98	0.00	0.14
13.00	2.08	1.94	0.00	0.14
14.00	2.32	2.18	0.00	0.14
15.00	2.29	2.15	0.00	0.14
16.00	2.34	2.20	0.00	0.14
17.00	2.21	2.07	0.00	0.14
18.00	2.08	1.94	0.00	0.14
19.00	2.47	2.33	0.00	0.14
20.00	2.76	2.61	0.00	0.15
21.00	2.47	2.32	0.00	0.15
22.00	2.20	2.06	0.00	0.14
23.00	1.87	1.73	0.00	0.14
24.00	1.62	1.48	0.00	0.14

ตาราง ก.5 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 14 พ.ค. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P_{sub} (MW)	P_{DG1} (MW)	P_{DG2} (MW)
1.00	1.14	1.00	0.00	0.14
2.00	1.04	0.90	0.00	0.14
3.00	1.04	0.90	0.00	0.14
4.00	0.64	0.50	0.00	0.14
5.00	0.24	0.10	0.00	0.14
6.00	1.64	1.50	0.00	0.14
7.00	1.24	1.10	0.00	0.14
8.00	1.14	1.00	0.00	0.14
9.00	1.13	1.00	0.00	0.13
10.00	1.24	1.10	0.00	0.14
11.00	1.24	1.10	0.00	0.14
12.00	1.34	1.20	0.00	0.14
13.00	1.44	1.30	0.00	0.14
14.00	1.44	1.30	0.00	0.14
15.00	1.54	1.40	0.00	0.14
16.00	1.44	1.30	0.00	0.14
17.00	1.44	1.30	0.00	0.14
18.00	1.54	1.40	0.00	0.14
19.00	1.94	1.80	0.00	0.14
20.00	2.66	2.50	0.00	0.16
21.00	2.54	2.40	0.00	0.14
22.00	2.14	2.00	0.00	0.14
23.00	1.64	1.50	0.00	0.14
24.00	1.44	1.30	0.00	0.14

ตาราง ก.6 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 11 มิ.ย. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P_{sub} (MW)	P_{DG1} (MW)	P_{DG2} (MW)
1.00	1.05	0.91	0.00	0.14
2.00	1.02	0.88	0.00	0.14
3.00	1.02	0.88	0.00	0.14
4.00	1.12	0.98	0.00	0.14
5.00	1.38	1.24	0.00	0.14
6.00	1.54	1.40	0.00	0.14
7.00	1.20	1.06	0.00	0.14
8.00	1.13	0.99	0.00	0.14
9.00	1.17	1.04	0.00	0.13
10.00	1.22	1.08	0.00	0.14
11.00	1.15	1.01	0.00	0.14
12.00	1.12	0.98	0.00	0.14
13.00	1.23	1.09	0.00	0.14
14.00	1.22	1.08	0.00	0.14
15.00	1.25	1.11	0.00	0.14
16.00	1.24	1.10	0.00	0.14
17.00	1.34	1.20	0.00	0.14
18.00	1.49	1.35	0.00	0.14
19.00	1.74	1.60	0.00	0.14
20.00	2.50	2.34	0.00	0.16
21.00	2.27	2.13	0.00	0.14
22.00	1.80	1.66	0.00	0.14
23.00	1.41	1.27	0.00	0.14
24.00	1.24	1.10	0.00	0.14

ตาราง ก.7 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 11 ก.ค. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P _{sub} (MW)	P _{DG1} (MW)	P _{DG2} (MW)
1.00	1.11	0.80	0.12	0.19
2.00	1.01	0.70	0.12	0.19
3.00	1.01	0.70	0.12	0.19
4.00	1.01	0.70	0.12	0.19
5.00	1.11	0.80	0.12	0.19
6.00	1.51	1.20	0.12	0.19
7.00	1.31	1.00	0.12	0.19
8.00	1.01	0.70	0.12	0.19
9.00	1.11	0.80	0.12	0.19
10.00	1.21	0.90	0.12	0.19
11.00	1.31	1.00	0.12	0.19
12.00	1.31	1.00	0.12	0.19
13.00	1.31	1.00	0.12	0.19
14.00	1.41	1.10	0.12	0.19
15.00	1.41	1.10	0.12	0.19
16.00	1.41	1.10	0.12	0.19
17.00	1.41	1.10	0.12	0.19
18.00	1.51	1.20	0.12	0.19
19.00	1.53	1.20	0.12	0.21
20.00	2.53	2.20	0.12	0.21
21.00	2.43	2.10	0.12	0.21
22.00	1.73	1.40	0.12	0.21
23.00	1.33	1.00	0.12	0.21
24.00	1.23	0.90	0.12	0.21

ตาราง ก.8 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 16 ส.ค. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P _{sub} (MW)	P _{DG1} (MW)	P _{DG2} (MW)
1.00	1.11	0.90	0.21	0.00
2.00	0.91	0.70	0.21	0.00
3.00	0.91	0.70	0.21	0.00
4.00	1.01	0.80	0.21	0.00
5.00	1.41	1.20	0.21	0.00
6.00	1.81	1.60	0.21	0.00
7.00	1.61	1.40	0.21	0.00
8.00	1.21	1.00	0.21	0.00
9.00	1.21	1.00	0.21	0.00
10.00	1.21	1.00	0.21	0.00
11.00	1.31	1.10	0.21	0.00
12.00	1.21	1.00	0.21	0.00
13.00	1.30	1.10	0.20	0.00
14.00	1.40	1.20	0.20	0.00
15.00	1.20	1.00	0.20	0.00
16.00	1.40	1.20	0.20	0.00
17.00	1.30	1.10	0.20	0.00
18.00	1.50	1.30	0.20	0.00
19.00	2.00	1.80	0.20	0.00
20.00	2.50	2.30	0.20	0.00
21.00	2.20	2.00	0.20	0.00
22.00	1.80	1.60	0.20	0.00
23.00	1.50	1.30	0.20	0.00
24.00	1.30	1.10	0.20	0.00

ตาราง ก.9 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 12 ก.ย. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P_{sub} (MW)	P_{DG1} (MW)	P_{DG2} (MW)
1.00	1.00	1.00	0.00	0.00
2.00	1.00	1.00	0.00	0.00
3.00	1.00	1.00	0.00	0.00
4.00	1.00	1.00	0.00	0.00
5.00	1.10	1.10	0.00	0.00
6.00	1.50	1.50	0.00	0.00
7.00	1.20	1.20	0.00	0.00
8.00	1.00	1.00	0.00	0.00
9.00	1.00	1.00	0.00	0.00
10.00	1.10	1.10	0.00	0.00
11.00	1.20	1.20	0.00	0.00
12.00	1.10	1.10	0.00	0.00
13.00	1.10	1.10	0.00	0.00
14.00	1.05	0.90	0.15	0.00
15.00	1.05	0.90	0.15	0.00
16.00	1.05	0.90	0.15	0.00
17.00	1.25	1.10	0.15	0.00
18.00	1.65	1.50	0.15	0.00
19.00	2.26	2.10	0.16	0.00
20.00	2.26	2.10	0.16	0.00
21.00	1.86	1.70	0.16	0.00
22.00	1.45	1.30	0.15	0.00
23.00	1.15	1.00	0.15	0.00
24.00	0.95	0.80	0.15	0.00

ตาราง ก.10 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 30 ต.ค. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P_{sub} (MW)	P_{DG1} (MW)	P_{DG2} (MW)
1.00	0.98	0.80	0.00	0.18
2.00	0.88	0.70	0.00	0.18
3.00	0.88	0.70	0.00	0.18
4.00	1.18	1.00	0.00	0.18
5.00	1.48	1.30	0.00	0.18
6.00	1.48	1.30	0.00	0.18
7.00	1.08	0.90	0.00	0.18
8.00	1.08	0.90	0.00	0.18
9.00	0.96	0.80	0.00	0.16
10.00	0.98	0.80	0.00	0.18
11.00	1.08	0.90	0.00	0.18
12.00	1.08	0.90	0.00	0.18
13.00	1.08	0.90	0.00	0.18
14.00	1.18	1.00	0.00	0.18
15.00	1.18	1.00	0.00	0.18
16.00	1.38	1.20	0.00	0.18
17.00	1.38	1.20	0.00	0.18
18.00	2.08	1.90	0.00	0.18
19.00	2.40	2.20	0.00	0.20
20.00	2.18	2.00	0.00	0.18
21.00	2.08	1.90	0.00	0.18
22.00	1.78	1.60	0.00	0.18
23.00	1.38	1.20	0.00	0.18
24.00	1.28	1.10	0.00	0.18

ตาราง ก.11 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 10 พ.ย. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P _{sub} (MW)	P _{DG1} (MW)	P _{DG2} (MW)
1.00	0.80	0.80	0.00	0.00
2.00	0.80	0.80	0.00	0.00
3.00	0.80	0.80	0.00	0.00
4.00	0.80	0.80	0.00	0.00
5.00	1.00	1.00	0.00	0.00
6.00	1.70	1.70	0.00	0.00
7.00	1.70	1.70	0.00	0.00
8.00	1.60	1.60	0.00	0.00
9.00	2.00	2.00	0.00	0.00
10.00	1.90	1.90	0.00	0.00
11.00	2.05	1.90	0.15	0.00
12.00	2.05	1.90	0.15	0.00
13.00	2.05	1.90	0.15	0.00
14.00	2.45	2.30	0.15	0.00
15.00	2.45	2.30	0.15	0.00
16.00	2.34	2.20	0.14	0.00
17.00	2.14	2.00	0.14	0.00
18.00	2.54	2.40	0.14	0.00
19.00	2.94	2.80	0.14	0.00
20.00	2.64	2.50	0.14	0.00
21.00	1.84	1.70	0.14	0.00
22.00	1.74	1.60	0.14	0.00
23.00	1.34	1.20	0.14	0.00
24.00	1.04	0.90	0.14	0.00

ตาราง ก.12 ข้อมูลการจ่ายไฟวันที่ 1 ธ.ค. 2555

เวลา (น.)	รวมภาระทางไฟฟ้า MW	กำลังไฟฟ้าที่จ่าย		
		P_{sub} (MW)	P_{DG1} (MW)	P_{DG2} (MW)
1.00	0.85	0.70	0.15	0.00
2.00	0.75	0.60	0.15	0.00
3.00	0.75	0.60	0.15	0.00
4.00	0.75	0.60	0.15	0.00
5.00	0.95	0.80	0.15	0.00
6.00	1.25	1.10	0.15	0.00
7.00	1.35	1.20	0.15	0.00
8.00	1.35	1.20	0.15	0.00
9.00	1.35	1.20	0.15	0.00
10.00	1.35	1.20	0.15	0.00
11.00	1.25	1.10	0.15	0.00
12.00	1.25	1.10	0.15	0.00
13.00	1.25	1.10	0.15	0.00
14.00	1.25	1.10	0.15	0.00
15.00	1.25	1.10	0.15	0.00
16.00	1.35	1.20	0.15	0.00
17.00	1.35	1.20	0.15	0.00
18.00	2.15	2.00	0.15	0.00
19.00	2.45	2.30	0.15	0.00
20.00	2.15	2.00	0.15	0.00
21.00	1.65	1.50	0.15	0.00
22.00	1.45	1.30	0.15	0.00
23.00	1.15	1.00	0.15	0.00
24.00	0.95	0.80	0.15	0.00

ภาคผนวก ข

ภาคผนวก ข แสดงผลการทดสอบโครงสร้างของระบบในบทที่ 3 จากโปรแกรม DIGSILENT การจ่ายไฟในรูปแบบต่าง ๆ เพื่อหาค่ากำลังไฟฟ้าสูญเสีย และค่ากระแสตัดวงจรที่เกิดขึ้น

ลิขสิทธิ์มหาวิทยาลัยเชียงใหม่
Copyright© by Chiang Mai University
All rights reserved

ตาราง ข.1 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 21 ม.ค. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	0.71	0.045	0.047	0.035	0.044	0.041	0.039	0.036	0.041
2.00	0.71	0.046	0.047	0.034	0.043	0.032	0.038	0.036	0.041
3.00	0.81	0.045	0.048	0.034	0.044	0.032	0.038	0.036	0.041
4.00	0.71	0.045	0.047	0.034	0.043	0.032	0.039	0.036	0.041
5.00	0.81	0.045	0.048	0.034	0.044	0.032	0.038	0.036	0.041
6.00	1.11	0.045	0.047	0.034	0.043	0.032	0.038	0.036	0.040
7.00	1.91	0.046	0.047	0.034	0.044	0.032	0.039	0.036	0.041
8.00	2.21	0.048	0.051	0.036	0.047	0.034	0.040	0.038	0.044
9.00	2.51	0.055	0.058	0.041	0.053	0.038	0.047	0.043	0.049
10.00	2.61	0.060	0.063	0.044	0.057	0.040	0.050	0.047	0.054
11.00	2.50	0.060	0.063	0.044	0.103	0.041	0.050	0.047	0.054
12.00	2.40	0.058	0.060	0.042	0.010	0.038	0.048	0.045	0.052
13.00	2.40	0.056	0.059	0.041	0.054	0.038	0.047	0.044	0.050
14.00	2.30	0.055	0.058	0.040	0.053	0.038	0.046	0.043	0.049
15.00	2.20	0.053	0.055	0.039	0.050	0.036	0.044	0.041	0.047
16.00	2.10	0.050	0.052	0.037	0.049	0.034	0.042	0.039	0.045
17.00	2.00	0.049	0.051	0.036	0.046	0.034	0.041	0.038	0.044
18.00	2.00	0.047	0.049	0.035	0.045	0.033	0.040	0.037	0.042
19.00	2.50	0.053	0.056	0.039	0.051	0.036	0.044	0.042	0.048
20.00	2.40	0.057	0.060	0.042	0.055	0.039	0.048	0.045	0.051
21.00	2.00	0.052	0.054	0.038	0.050	0.035	0.043	0.040	0.046
22.00	1.70	0.045	0.046	0.033	0.042	0.032	0.038	0.036	0.040
23.00	1.40	0.039	0.041	0.031	0.038	0.030	0.034	0.032	0.036
24.00	1.10	0.063	0.065	0.057	0.062	0.056	0.058	0.057	0.060

ตาราง ข.2 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 21 ก.พ. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	0.63	0.038	0.038	0.030	0.035	0.028	0.031	0.030	0.033
2.00	0.58	0.037	0.037	0.029	0.035	0.029	0.032	0.030	0.033
3.00	0.55	0.037	0.037	0.029	0.035	0.029	0.031	0.031	0.033
4.00	0.59	0.038	0.038	0.029	0.035	0.028	0.032	0.030	0.033
5.00	0.69	0.037	0.037	0.030	0.034	0.029	0.031	0.030	0.033
6.00	1.07	0.037	0.037	0.029	0.035	0.028	0.031	0.030	0.033
7.00	1.33	0.038	0.038	0.029	0.035	0.029	0.032	0.030	0.033
8.00	1.12	0.036	0.036	0.029	0.034	0.028	0.031	0.030	0.032
9.00	1.14	0.034	0.034	0.028	0.032	0.029	0.030	0.029	0.031
10.00	1.09	0.035	0.035	0.029	0.033	0.028	0.029	0.029	0.031
11.00	1.25	0.035	0.035	0.028	0.033	0.028	0.031	0.029	0.032
12.00	1.20	0.036	0.036	0.029	0.033	0.028	0.030	0.030	0.032
13.00	1.19	0.036	0.036	0.029	0.033	0.029	0.031	0.029	0.032
14.00	1.38	0.036	0.036	0.029	0.035	0.028	0.031	0.030	0.032
15.00	1.40	0.039	0.039	0.029	0.035	0.029	0.032	0.031	0.034
16.00	1.36	0.038	0.038	0.030	0.036	0.029	0.032	0.030	0.033
17.00	1.40	0.038	0.038	0.029	0.035	0.028	0.032	0.031	0.034
18.00	1.39	0.038	0.038	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.034
19.00	2.13	0.045	0.045	0.033	0.041	0.032	0.037	0.034	0.039
20.00	2.27	0.054	0.054	0.038	0.050	0.035	0.043	0.041	0.046
21.00	1.91	0.051	0.051	0.037	0.047	0.034	0.041	0.039	0.044
22.00	1.34	0.043	0.043	0.031	0.039	0.031	0.035	0.033	0.037
23.00	0.91	0.035	0.035	0.029	0.033	0.028	0.030	0.029	0.032
24.00	0.70	0.061	0.061	0.056	0.059	0.056	0.057	0.056	0.057

ตาราง ข.3 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 2 มี.ค. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	1.28	0.043	0.043	0.033	0.040	0.031	0.036	0.034	0.038
2.00	1.25	0.044	0.044	0.032	0.032	0.030	0.035	0.033	0.038
3.00	1.22	0.043	0.043	0.032	0.049	0.031	0.036	0.034	0.037
4.00	1.24	0.044	0.044	0.032	0.040	0.030	0.035	0.034	0.038
5.00	1.26	0.043	0.043	0.032	0.040	0.031	0.036	0.033	0.038
6.00	1.6	0.044	0.044	0.032	0.040	0.030	0.035	0.034	0.037
7.00	1.71	0.043	0.043	0.032	0.040	0.031	0.036	0.033	0.038
8.00	1.33	0.041	0.041	0.030	0.038	0.029	0.034	0.032	0.036
9.00	1.48	0.038	0.038	0.030	0.035	0.029	0.032	0.031	0.033
10.00	1.35	0.039	0.039	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.034
11.00	1.28	0.037	0.037	0.029	0.035	0.029	0.031	0.030	0.033
12.00	1.23	0.036	0.036	0.029	0.034	0.028	0.031	0.030	0.033
13.00	1.22	0.036	0.036	0.029	0.033	0.028	0.031	0.029	0.032
14.00	1.36	0.037	0.037	0.029	0.035	0.029	0.031	0.030	0.032
15.00	1.41	0.038	0.038	0.029	0.035	0.029	0.032	0.031	0.034
16.00	1.46	0.039	0.039	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.034
17.00	1.43	0.039	0.039	0.030	0.037	0.029	0.033	0.031	0.034
18.00	1.42	0.039	0.039	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.034
19.00	1.91	0.043	0.043	0.032	0.039	0.030	0.036	0.033	0.038
20.00	2.08	0.049	0.049	0.035	0.045	0.033	0.039	0.037	0.042
21.00	1.73	0.047	0.047	0.034	0.044	0.032	0.039	0.037	0.041
22.00	1.32	0.041	0.041	0.031	0.038	0.030	0.033	0.032	0.035
23.00	1.03	0.035	0.035	0.028	0.033	0.028	0.031	0.029	0.032
24.00	0.83	0.072	0.072	0.058	0.067	0.057	0.061	0.059	0.064

ตาราง ข.4 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 25 เม.ย. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	1.50	0.044	0.046	0.033	0.042	0.031	0.036	0.035	0.039
2.00	1.38	0.043	0.045	0.033	0.041	0.032	0.037	0.035	0.039
3.00	1.35	0.043	0.045	0.033	0.042	0.031	0.037	0.034	0.039
4.00	1.32	0.044	0.045	0.033	0.042	0.031	0.036	0.035	0.039
5.00	1.34	0.043	0.045	0.033	0.041	0.031	0.037	0.035	0.039
6.00	1.78	0.044	0.046	0.032	0.042	0.031	0.036	0.034	0.039
7.00	1.80	0.043	0.045	0.033	0.041	0.031	0.037	0.035	0.038
8.00	1.99	0.045	0.047	0.034	0.044	0.032	0.038	0.036	0.041
9.00	2.02	0.048	0.049	0.036	0.045	0.034	0.040	0.037	0.042
10.00	2.04	0.048	0.050	0.035	0.046	0.033	0.040	0.038	0.043
11.00	2.15	0.049	0.052	0.037	0.047	0.034	0.041	0.039	0.044
12.00	2.12	0.050	0.052	0.037	0.048	0.034	0.042	0.039	0.045
13.00	2.08	0.050	0.052	0.036	0.047	0.034	0.041	0.039	0.044
14.00	2.32	0.051	0.054	0.038	0.050	0.036	0.043	0.040	0.046
15.00	2.29	0.054	0.056	0.040	0.052	0.036	0.045	0.042	0.048
16.00	2.34	0.055	0.057	0.039	0.051	0.037	0.045	0.042	0.048
17.00	2.21	0.053	0.055	0.039	0.051	0.037	0.044	0.042	0.048
18.00	2.08	0.051	0.053	0.038	0.049	0.034	0.042	0.039	0.045
19.00	2.47	0.053	0.056	0.039	0.051	0.037	0.044	0.042	0.047
20.00	2.76	0.062	0.065	0.045	0.059	0.041	0.052	0.048	0.055
21.00	2.47	0.062	0.064	0.045	0.060	0.042	0.052	0.048	0.056
22.00	2.20	0.055	0.058	0.040	0.052	0.037	0.045	0.043	0.049
23.00	1.87	0.048	0.050	0.036	0.046	0.033	0.041	0.038	0.043
24.00	1.62	0.080	0.083	0.062	0.077	0.060	0.068	0.065	0.072

ตาราง ข.5 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 14 พ.ค. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	1.14	0.035	0.036	0.029	0.031	0.028	0.031	0.030	0.032
2.00	1.04	0.035	0.036	0.029	0.034	0.029	0.031	0.029	0.032
3.00	1.04	0.035	0.036	0.029	0.034	0.028	0.030	0.030	0.032
4.00	0.64	0.035	0.036	0.029	0.033	0.028	0.031	0.030	0.032
5.00	0.24	0.035	0.036	0.029	0.034	0.029	0.031	0.029	0.032
6.00	1.64	0.035	0.036	0.028	0.034	0.028	0.031	0.030	0.033
7.00	1.24	0.035	0.036	0.029	0.034	0.029	0.030	0.030	0.032
8.00	1.14	0.034	0.036	0.029	0.033	0.028	0.031	0.029	0.031
9.00	1.13	0.034	0.034	0.028	0.033	0.028	0.030	0.029	0.032
10.00	1.24	0.034	0.036	0.029	0.033	0.028	0.030	0.029	0.031
11.00	1.24	0.035	0.036	0.031	0.033	0.029	0.031	0.030	0.032
12.00	1.34	0.035	0.037	0.027	0.035	0.028	0.031	0.030	0.033
13.00	1.44	0.037	0.038	0.029	0.035	0.029	0.032	0.031	0.034
14.00	1.44	0.038	0.039	0.030	0.036	0.029	0.033	0.031	0.034
15.00	1.54	0.038	0.040	0.030	0.037	0.029	0.033	0.031	0.035
16.00	1.44	0.038	0.040	0.031	0.037	0.029	0.033	0.032	0.034
17.00	1.44	0.038	0.038	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.035
18.00	1.54	0.038	0.040	0.030	0.037	0.030	0.033	0.032	0.034
19.00	1.94	0.043	0.045	0.032	0.041	0.031	0.036	0.034	0.039
20.00	2.66	0.054	0.057	0.040	0.052	0.037	0.046	0.043	0.049
21.00	2.54	0.062	0.064	0.045	0.059	0.041	0.051	0.047	0.055
22.00	2.14	0.055	0.057	0.040	0.053	0.037	0.046	0.044	0.049
23.00	1.64	0.045	0.048	0.035	0.043	0.033	0.039	0.036	0.041
24.00	1.44	0.071	0.073	0.058	0.069	0.057	0.062	0.060	0.065

ตาราง ข.6 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 11 มิ.ย. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	1.05	0.034	0.036	0.029	0.033	0.028	0.031	0.029	0.031
2.00	1.02	0.034	0.035	0.028	0.034	0.028	0.030	0.030	0.032
3.00	1.02	0.035	0.036	0.029	0.033	0.029	0.030	0.029	0.032
4.00	1.12	0.034	0.035	0.028	0.033	0.028	0.031	0.029	0.032
5.00	1.38	0.035	0.036	0.029	0.034	0.028	0.030	0.030	0.032
6.00	1.54	0.034	0.036	0.029	0.033	0.028	0.031	0.029	0.031
7.00	1.20	0.035	0.035	0.028	0.033	0.029	0.030	0.030	0.032
8.00	1.13	0.034	0.035	0.029	0.033	0.028	0.030	0.029	0.032
9.00	1.17	0.033	0.035	0.028	0.033	0.028	0.031	0.029	0.031
10.00	1.22	0.035	0.036	0.029	0.033	0.029	0.030	0.030	0.032
11.00	1.15	0.034	0.035	0.029	0.034	0.028	0.030	0.029	0.031
12.00	1.12	0.034	0.035	0.028	0.032	0.028	0.030	0.029	0.031
13.00	1.23	0.034	0.035	0.029	0.033	0.028	0.031	0.029	0.032
14.00	1.22	0.035	0.036	0.028	0.034	0.029	0.030	0.030	0.032
15.00	1.25	0.034	0.036	0.029	0.034	0.028	0.031	0.030	0.032
16.00	1.24	0.035	0.036	0.029	0.033	0.028	0.031	0.029	0.032
17.00	1.34	0.036	0.037	0.029	0.035	0.029	0.031	0.030	0.033
18.00	1.49	0.037	0.039	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.034
19.00	1.74	0.040	0.042	0.031	0.038	0.030	0.035	0.033	0.036
20.00	2.50	0.051	0.052	0.038	0.049	0.035	0.042	0.040	0.046
21.00	2.27	0.056	0.059	0.041	0.053	0.038	0.047	0.043	0.049
22.00	1.80	0.048	0.050	0.036	0.047	0.033	0.040	0.039	0.044
23.00	1.41	0.040	0.042	0.031	0.038	0.030	0.035	0.032	0.036
24.00	1.24	0.068	0.070	0.057	0.066	0.057	0.060	0.059	0.063

ตาราง ข.7 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 11 ก.ค. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	1.11	0.034	0.037	0.029	0.034	0.028	0.031	0.030	0.032
2.00	1.01	0.034	0.037	0.030	0.035	0.029	0.031	0.030	0.033
3.00	1.01	0.034	0.037	0.029	0.034	0.028	0.032	0.030	0.033
4.00	1.01	0.034	0.037	0.029	0.035	0.029	0.031	0.030	0.033
5.00	1.11	0.033	0.037	0.029	0.035	0.028	0.031	0.030	0.033
6.00	1.51	0.034	0.037	0.029	0.034	0.029	0.031	0.030	0.033
7.00	1.31	0.034	0.037	0.029	0.035	0.029	0.032	0.030	0.032
8.00	1.01	0.033	0.036	0.029	0.033	0.028	0.030	0.030	0.032
9.00	1.11	0.031	0.034	0.028	0.032	0.028	0.030	0.028	0.030
10.00	1.21	0.033	0.035	0.029	0.033	0.028	0.030	0.030	0.032
11.00	1.31	0.033	0.036	0.029	0.034	0.029	0.031	0.029	0.032
12.00	1.31	0.034	0.037	0.029	0.034	0.028	0.031	0.030	0.033
13.00	1.31	0.034	0.037	0.029	0.035	0.029	0.031	0.030	0.033
14.00	1.41	0.034	0.038	0.029	0.035	0.028	0.032	0.031	0.033
15.00	1.41	0.035	0.038	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.034
16.00	1.41	0.036	0.039	0.030	0.035	0.029	0.032	0.030	0.034
17.00	1.41	0.035	0.038	0.029	0.036	0.029	0.033	0.031	0.034
18.00	1.51	0.035	0.040	0.030	0.037	0.029	0.032	0.031	0.034
19.00	1.53	0.037	0.040	0.031	0.037	0.029	0.034	0.032	0.035
20.00	2.53	0.046	0.051	0.037	0.047	0.035	0.041	0.039	0.044
21.00	2.43	0.054	0.061	0.042	0.056	0.039	0.048	0.045	0.052
22.00	1.73	0.046	0.052	0.037	0.047	0.035	0.042	0.039	0.045
23.00	1.33	0.037	0.041	0.031	0.038	0.029	0.034	0.033	0.035
24.00	1.23	0.065	0.070	0.057	0.066	0.057	0.060	0.058	0.063

ตาราง ข.8 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 16 ส.ค. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	1.11	0.039	0.041	0.031	0.038	0.030	0.035	0.095	0.036
2.00	0.91	0.038	0.042	0.031	0.039	0.029	0.034	0.033	0.037
3.00	0.91	0.039	0.042	0.031	0.039	0.030	0.034	0.033	0.036
4.00	1.01	0.038	0.012	0.031	0.038	0.030	0.035	0.032	0.036
5.00	1.41	0.038	0.071	0.031	0.039	0.030	0.034	0.033	0.037
6.00	1.81	0.039	0.042	0.031	0.038	0.030	0.034	0.032	0.036
7.00	1.61	0.038	0.042	0.031	0.039	0.030	0.035	0.033	0.036
8.00	1.21	0.036	0.038	0.030	0.036	0.029	0.032	0.031	0.035
9.00	1.21	0.033	0.036	0.029	0.033	0.028	0.031	0.029	0.031
10.00	1.21	0.033	0.036	0.029	0.034	0.028	0.030	0.030	0.032
11.00	1.31	0.034	0.036	0.029	0.034	0.029	0.031	0.029	0.033
12.00	1.21	0.034	0.037	0.029	0.034	0.028	0.031	0.030	0.032
13.00	1.30	0.034	0.036	0.029	0.034	0.029	0.031	0.030	0.032
14.00	1.40	0.035	0.038	0.029	0.035	0.028	0.032	0.030	0.033
15.00	1.20	0.034	0.037	0.029	0.034	0.029	0.031	0.030	0.033
16.00	1.40	0.034	0.037	0.029	0.035	0.028	0.031	0.030	0.033
17.00	1.30	0.035	0.037	0.030	0.035	0.029	0.032	0.031	0.033
18.00	1.50	0.036	0.039	0.029	0.035	0.029	0.032	0.030	0.034
19.00	2.00	0.041	0.044	0.033	0.041	0.031	0.036	0.035	0.039
20.00	2.50	0.051	0.056	0.039	0.051	0.036	0.045	0.041	0.047
21.00	2.20	0.053	0.057	0.040	0.053	0.038	0.046	0.043	0.049
22.00	1.80	0.045	0.050	0.036	0.046	0.033	0.040	0.038	0.043
23.00	1.50	0.039	0.042	0.031	0.039	0.030	0.035	0.033	0.037
24.00	1.30	0.067	0.072	0.058	0.067	0.057	0.061	0.059	0.064

ตาราง ข.9 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 12 ก.ย. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	1.00	0.035	0.035	0.032	0.033	0.032	0.032	0.032	0.033
2.00	1.00	0.036	0.004	0.031	0.033	0.032	0.031	0.031	0.032
3.00	1.00	0.035	0.067	0.031	0.033	0.032	0.032	0.032	0.032
4.00	1.00	0.035	0.035	0.032	0.032	0.032	0.032	0.031	0.032
5.00	1.10	0.035	0.035	0.031	0.033	0.032	0.032	0.031	0.032
6.00	1.50	0.035	0.035	0.032	0.033	0.032	0.031	0.032	0.032
7.00	1.20	0.035	0.035	0.031	0.032	0.032	0.032	0.031	0.032
8.00	1.00	0.034	0.034	0.031	0.032	0.032	0.031	0.031	0.032
9.00	1.00	0.033	0.033	0.031	0.031	0.031	0.030	0.030	0.030
10.00	1.10	0.033	0.033	0.030	0.032	0.031	0.031	0.031	0.031
11.00	1.20	0.035	0.035	0.032	0.032	0.032	0.031	0.031	0.032
12.00	1.10	0.034	0.034	0.031	0.032	0.032	0.032	0.031	0.032
13.00	1.10	0.034	0.034	0.031	0.032	0.032	0.031	0.031	0.031
14.00	1.05	0.033	0.034	0.031	0.032	0.031	0.031	0.031	0.031
15.00	1.05	0.032	0.033	0.030	0.031	0.032	0.030	0.030	0.031
16.00	1.05	0.033	0.033	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
17.00	1.25	0.033	0.035	0.031	0.033	0.032	0.031	0.031	0.032
18.00	1.65	0.037	0.039	0.034	0.035	0.033	0.034	0.034	0.034
19.00	2.26	0.046	0.047	0.039	0.044	0.038	0.041	0.040	0.043
20.00	2.26	0.051	0.054	0.043	0.049	0.041	0.046	0.044	0.047
21.00	1.86	0.047	0.050	0.040	0.045	0.039	0.043	0.041	0.044
22.00	1.45	0.040	0.042	0.035	0.039	0.035	0.036	0.036	0.037
23.00	1.15	0.035	0.036	0.033	0.033	0.032	0.033	0.032	0.033
24.00	0.95	0.066	0.067	0.061	0.063	0.063	0.061	0.061	0.062

ตาราง ข.10 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 30 ต.ค. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	0.98	0.032	0.034	0.030	0.032	0.031	0.031	0.031	0.031
2.00	0.88	0.033	0.034	0.031	0.032	0.032	0.030	0.030	0.031
3.00	0.88	0.032	0.033	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031	0.031
4.00	1.18	0.032	0.034	0.031	0.032	0.032	0.031	0.031	0.031
5.00	1.48	0.033	0.034	0.031	0.031	0.031	0.031	0.030	0.031
6.00	1.48	0.032	0.033	0.031	0.032	0.032	0.031	0.031	0.031
7.00	1.08	0.032	0.034	0.030	0.032	0.031	0.030	0.031	0.031
8.00	1.08	0.033	0.034	0.031	0.031	0.032	0.031	0.031	0.031
9.00	0.96	0.032	0.033	0.031	0.031	0.031	0.031	0.030	0.031
10.00	0.98	0.031	0.032	0.030	0.031	0.031	0.030	0.030	0.030
11.00	1.08	0.032	0.034	0.031	0.031	0.031	0.030	0.031	0.031
12.00	1.08	0.032	0.033	0.031	0.032	0.032	0.031	0.030	0.031
13.00	1.08	0.033	0.034	0.031	0.032	0.031	0.031	0.031	0.031
14.00	1.18	0.032	0.034	0.031	0.032	0.032	0.031	0.031	0.031
15.00	1.18	0.034	0.035	0.031	0.032	0.032	0.031	0.031	0.032
16.00	1.38	0.034	0.036	0.032	0.034	0.033	0.033	0.032	0.033
17.00	1.38	0.036	0.038	0.033	0.034	0.032	0.033	0.033	0.034
18.00	2.08	0.041	0.043	0.036	0.040	0.036	0.038	0.037	0.039
19.00	2.40	0.051	0.054	0.043	0.049	0.041	0.045	0.044	0.047
20.00	2.18	0.051	0.055	0.044	0.050	0.042	0.046	0.045	0.047
21.00	2.08	0.048	0.051	0.041	0.046	0.040	0.043	0.042	0.045
22.00	1.78	0.044	0.047	0.038	0.043	0.037	0.041	0.039	0.041
23.00	1.38	0.039	0.040	0.035	0.037	0.034	0.035	0.035	0.037
24.00	1.28	0.065	0.068	0.062	0.064	0.063	0.062	0.062	0.062

ตาราง ข.11 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 10 พ.ย. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	0.80	0.043	0.042	0.032	0.038	0.033	0.036	0.035	0.036
2.00	0.80	0.042	0.043	0.031	0.038	0.033	0.036	0.036	0.037
3.00	0.80	0.043	0.042	0.032	0.038	0.032	0.036	0.035	0.037
4.00	0.80	0.042	0.043	0.032	0.037	0.033	0.036	0.036	0.037
5.00	1.00	0.043	0.042	0.031	0.038	0.033	0.036	0.035	0.036
6.00	1.70	0.042	0.043	0.032	0.038	0.033	0.036	0.036	0.037
7.00	1.70	0.043	0.043	0.031	0.038	0.032	0.036	0.036	0.037
8.00	1.60	0.041	0.041	0.032	0.037	0.033	0.035	0.034	0.036
9.00	2.00	0.045	0.045	0.032	0.039	0.034	0.038	0.037	0.038
10.00	1.90	0.047	0.047	0.034	0.042	0.035	0.039	0.039	0.041
11.00	2.05	0.047	0.048	0.035	0.042	0.035	0.040	0.039	0.040
12.00	2.05	0.047	0.049	0.035	0.043	0.036	0.041	0.041	0.042
13.00	2.05	0.047	0.049	0.036	0.044	0.036	0.041	0.040	0.043
14.00	2.45	0.051	0.054	0.038	0.047	0.039	0.045	0.043	0.045
15.00	2.45	0.056	0.059	0.041	0.051	0.041	0.049	0.048	0.050
16.00	2.34	0.054	0.057	0.040	0.051	0.041	0.047	0.046	0.049
17.00	2.14	0.051	0.053	0.038	0.047	0.038	0.044	0.043	0.045
18.00	2.54	0.054	0.056	0.040	0.049	0.040	0.047	0.045	0.048
19.00	2.94	0.063	0.067	0.046	0.058	0.047	0.055	0.054	0.057
20.00	2.64	0.065	0.068	0.048	0.060	0.047	0.056	0.054	0.057
21.00	1.84	0.052	0.054	0.039	0.048	0.039	0.045	0.044	0.047
22.00	1.74	0.042	0.044	0.032	0.039	0.034	0.037	0.037	0.038
23.00	1.34	0.039	0.040	0.031	0.036	0.032	0.035	0.034	0.035
24.00	1.04	0.064	0.065	0.056	0.060	0.060	0.059	0.060	0.059

ตาราง ข.12 ผลการจำลองผลของกำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟ 8 รูปแบบวันที่ 1 ธ.ค. 2555

เวลา (น.)	LOAD (MW)	กำลังไฟฟ้าสูญเสียของการจ่ายไฟแต่ละรูปแบบ (MW)							
		แบบ 1	แบบ 2	แบบ 3	แบบ 4	แบบ 5	แบบ 6	แบบ 7	แบบ 8
1.00	0.85	0.036	0.037	0.032	0.035	0.031	0.032	0.032	0.033
2.00	0.75	0.035	0.037	0.032	0.034	0.031	0.032	0.032	0.032
3.00	0.75	0.036	0.037	0.033	0.034	0.030	0.033	0.032	0.033
4.00	0.75	0.035	0.037	0.032	0.035	0.031	0.032	0.032	0.032
5.00	0.95	0.036	0.037	0.033	0.034	0.031	0.032	0.032	0.033
6.00	1.25	0.036	0.038	0.032	0.034	0.031	0.032	0.032	0.033
7.00	1.35	0.035	0.037	0.032	0.035	0.030	0.033	0.032	0.032
8.00	1.35	0.036	0.037	0.033	0.034	0.031	0.032	0.032	0.033
9.00	1.35	0.035	0.037	0.032	0.034	0.031	0.032	0.033	0.033
10.00	1.35	0.036	0.037	0.032	0.035	0.031	0.032	0.032	0.032
11.00	1.25	0.035	0.036	0.033	0.033	0.030	0.032	0.031	0.032
12.00	1.25	0.034	0.036	0.031	0.034	0.030	0.032	0.032	0.032
13.00	1.25	0.035	0.036	0.032	0.033	0.031	0.031	0.031	0.032
14.00	1.25	0.034	0.035	0.032	0.033	0.030	0.031	0.031	0.032
15.00	1.25	0.035	0.036	0.031	0.033	0.031	0.032	0.032	0.031
16.00	1.35	0.035	0.036	0.033	0.034	0.030	0.032	0.031	0.032
17.00	1.35	0.036	0.037	0.032	0.034	0.031	0.032	0.033	0.033
18.00	2.15	0.042	0.045	0.037	0.041	0.034	0.038	0.036	0.038
19.00	2.45	0.053	0.055	0.044	0.050	0.039	0.045	0.045	0.047
20.00	2.15	0.053	0.055	0.044	0.050	0.040	0.046	0.044	0.047
21.00	1.65	0.043	0.046	0.038	0.042	0.034	0.039	0.039	0.040
22.00	1.45	0.040	0.040	0.034	0.037	0.032	0.034	0.034	0.035
23.00	1.15	0.035	0.037	0.032	0.034	0.031	0.032	0.032	0.032
24.00	0.95	0.063	0.064	0.061	0.061	0.060	0.059	0.059	0.059

ตาราง ข.13 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟสเดียว (IEC 60909 Published 2001)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ						
			สถานีไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าพลังน้ำ		สถานีไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ		สถานีไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ	
				kA	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ	kA
1	เซอร์กิตเบรกเกอร์	FAA3VB-01	4.888	5.006	2.41%	4.946	1.19%	5.056	3.44%
2	รีโกลสเซอร์	FAA3R-01	0.805	0.836	3.85%	0.821	1.99%	0.850	5.59%
3	รีโกลสเซอร์	FAA3R-02	1.290	1.329	3.02%	1.310	1.55%	1.347	4.42%
4	ฟิวส์	FAA3F-01	1.175	1.207	2.72%	1.192	1.45%	1.221	3.91%
5	ฟิวส์	FAA3F-02	1.314	1.354	3.04%	1.334	1.52%	1.372	4.41%
6	ฟิวส์	FAA3F-03	1.066	1.102	3.38%	1.084	1.69%	1.118	4.88%
7	ฟิวส์	FAA3F-04	0.918	0.945	2.94%	0.932	1.53%	0.957	4.25%
8	ฟิวส์	FAA3F-05	0.873	0.906	3.78%	0.890	1.95%	0.921	5.50%
9	ฟิวส์	FAA3F-05/1	0.880	0.913	3.75%	0.897	1.93%	0.928	5.45%
10	ฟิวส์	FAA3F-05/2	0.821	0.853	3.90%	0.838	2.07%	0.867	5.60%
11	ฟิวส์	FAA3F-06	0.887	0.906	2.14%	0.897	1.13%	0.914	3.04%

ตาราง ข.13 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟสเดียว (IEC 60909 Published 2001) (ต่อ)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ								
			สถานีไฟฟ้า			สถานีไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าพลังน้ำ		สถานีไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิท		สถานีไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิท	
			kA	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ		
12	ฟิวส์	FAA3F-07	0.955	0.995	4.19%	0.974	1.99%	1.011	5.86%		
13	ฟิวส์	FAA3F-09	0.943	0.981	4.03%	0.961	1.91%	0.997	5.73%		
14	ฟิวส์	FAA3F-10	0.786	0.812	3.31%	0.797	1.40%	0.822	4.58%		
15	ฟิวส์	FAA3F-11	0.711	0.732	2.95%	0.721	1.41%	0.740	4.08%		
16	ฟิวส์	FAA3F-12	0.694	0.714	2.88%	0.703	1.30%	0.720	3.75%		
17	ฟิวส์	FAA3F-13	0.679	0.698	2.80%	0.688	1.33%	0.706	3.98%		
18	ฟิวส์	FAA3F-13/1	0.629	0.646	2.70%	0.637	1.27%	0.652	3.66%		
19	ฟิวส์	FAA3F-14	1.294	1.363	5.33%	1.328	2.63%	1.394	7.73%		
20	ฟิวส์	FAA3F-15	1.367	1.448	5.93%	1.406	2.85%	1.484	8.56%		
21	ฟิวส์	FAA3F-16	0.629	0.645	2.54%	0.636	1.11%	0.651	3.50%		

ตาราง ข.14 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟส – เฟส (IEC 60909 Published 2001)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ								
			สถานีไฟฟ้า			สถานีไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าพลังน้ำ		สถานีไฟฟ้าและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ		สถานีไฟฟ้ากับโรงไฟฟ้าพลังน้ำและโรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ	
			kA	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ		
1	เซอร์กิตเบรกเกอร์	FAA3VB-01	3.525	3.632	3.04%	3.576	1.45%	3.677	4.31%		
2	รีโกลสเซอร์	FAA3R-01	1.106	1.216	9.95%	1.158	4.70%	1.268	14.65%		
3	รีโกลสเซอร์	FAA3R-02	1.584	1.690	6.69%	1.637	3.35%	1.740	9.85%		
4	ฟิวส์	FAA3F-01	1.465	1.555	6.14%	1.510	3.07%	1.597	9.01%		
5	ฟิวส์	FAA3F-02	1.605	1.713	6.73%	1.658	3.30%	1.763	9.84%		
6	ฟิวส์	FAA3F-03	1.307	1.478	13.08%	1.423	8.88%	1.530	17.06%		
7	ฟิวส์	FAA3F-04	1.184	1.267	7.01%	1.224	3.38%	1.304	10.14%		
8	ฟิวส์	FAA3F-05	1.169	1.279	9.41%	1.223	4.62%	1.332	13.94%		
9	ฟิวส์	FAA3F-05/1	1.175	1.285	9.36%	1.229	4.60%	1.338	13.87%		
10	ฟิวส์	FAA3F-05/2	1.120	1.229	9.73%	1.174	4.82%	1.283	14.55%		
11	ฟิวส์	FAA3F-06	1.110	1.163	4.77%	1.135	2.25%	1.186	6.85%		

ตาราง ข.14 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟส - เฟส (IEC 60909 Published 2001) (ต่อ)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ								
			สถานีไฟฟ้า			สถานีไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ		สถานีไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ได้พิภพ		สถานีไฟฟ้ากับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อน ได้พิภพ	
			kA	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ		
12	ฟิวส์	FAA3F-07	0.955	0.995	4.19%	0.974	1.99%	1.011	5.86%		
13	ฟิวส์	FAA3F-09	0.943	0.981	4.03%	0.961	1.91%	0.997	5.73%		
14	ฟิวส์	FAA3F-10	0.786	0.812	3.31%	0.797	1.40%	0.822	4.58%		
15	ฟิวส์	FAA3F-11	0.711	0.732	2.95%	0.721	1.41%	0.740	4.08%		
16	ฟิวส์	FAA3F-12	0.694	0.714	2.88%	0.703	1.30%	0.720	3.75%		
17	ฟิวส์	FAA3F-13	0.679	0.698	2.80%	0.688	1.33%	0.706	3.98%		
18	ฟิวส์	FAA3F-13/1	0.629	0.646	2.70%	0.637	1.27%	0.652	3.66%		
19	ฟิวส์	FAA3F-14	1.294	1.363	5.33%	1.328	2.63%	1.394	7.73%		
20	ฟิวส์	FAA3F-15	1.367	1.448	5.93%	1.406	2.85%	1.484	8.56%		
21	ฟิวส์	FAA3F-16	0.629	0.645	2.54%	0.636	1.11%	0.651	3.50%		

ตาราง ข.15 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบสามเฟส (IEC 60909 Published 2001)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ						
			สถานีไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าพลังงาน		สถานีไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าพลังงานที่มีบทบาท		สถานีไฟฟ้ากับ โรงไฟฟ้าพลังงาน และ โรงไฟฟ้าพลังงานที่รับ	
			kA	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ
1	เซอร์กิตเบรกเกอร์	FAA3VB-01	4.070	4.194	3.05%	4.129	1.45%	4.245	4.30%
2	รีโกลสเซอร์	FAA3R-01	1.277	1.406	10.10%	1.377	7.83%	1.466	14.80%
3	รีโกลสเซอร์	FAA3R-02	1.829	1.953	6.78%	1.890	3.34%	2.011	9.95%
4	ฟิวส์	FAA3F-01	1.692	1.797	6.21%	1.743	3.01%	1.844	8.98%
5	ฟิวส์	FAA3F-02	1.853	1.979	6.80%	1.915	3.35%	2.037	9.93%
6	ฟิวส์	FAA3F-03	1.581	1.708	8.03%	1.644	3.98%	1.768	11.83%
7	ฟิวส์	FAA3F-04	1.368	1.473	7.68%	1.414	3.36%	1.506	10.09%
8	ฟิวส์	FAA3F-05	1.349	1.478	9.56%	1.412	4.67%	1.540	14.16%
9	ฟิวส์	FAA3F-05/1	1.357	1.485	9.43%	1.420	4.64%	1.547	14.00%
10	ฟิวส์	FAA3F-05/2	1.293	1.421	9.90%	1.355	4.80%	1.483	14.69%
11	ฟิวส์	FAA3F-06	1.282	1.343	4.76%	1.311	2.26%	1.369	6.79%

ตาราง ข.15 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบสามเฟส (IEC 60909 Published 2001) (ต่อ)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ								
			สถานีไฟฟ้า			สถานีไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ		สถานีไฟฟ้า และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ		สถานีไฟฟ้า กับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำ และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ	
			kA	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ	kA	% ผลกระทบ		
12	ฟิวส์	FAA3F-07	1.103	1.148	4.08%	1.124	1.90%	1.167	5.80%		
13	ฟิวส์	FAA3F-09	1.089	1.133	4.04%	1.109	1.84%	1.151	5.69%		
14	ฟิวส์	FAA3F-10	0.907	0.937	3.31%	0.921	1.54%	0.949	4.63%		
15	ฟิวส์	FAA3F-11	0.821	0.845	2.92%	0.832	1.34%	0.855	4.14%		
16	ฟิวส์	FAA3F-12	0.801	0.824	2.87%	0.811	1.25%	0.833	4.00%		
17	ฟิวส์	FAA3F-13	0.784	0.806	2.81%	0.794	1.28%	0.815	3.95%		
18	ฟิวส์	FAA3F-13/1	0.727	0.746	2.61%	0.735	1.10%	0.753	3.58%		
19	ฟิวส์	FAA3F-14	1.494	1.574	5.35%	1.533	2.61%	1.611	7.83%		
20	ฟิวส์	FAA3F-15	1.579	1.672	5.89%	1.623	2.79%	1.713	8.49%		
21	ฟิวส์	FAA3F-16	0.726	0.745	2.62%	0.734	1.10%	0.752	3.58%		

ตาราง ข.16 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟสเดียว กรณีเพิ่มกำลังการผลิตของ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ							
			สถานีไฟฟ้าย่อย	สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 1 x 830 kWและ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ			สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 2 x 830 kWและ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ		สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 3 x 830 kWและ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ	
				kA	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ
1	เซอร์กิตเบรกเกอร์	FAA3VB-01	4.888	5.056	3.44%	5.153	5.42%	5.238	7.16%	
2	รีโกลสเซอร์	FAA3R-01	0.805	0.850	5.59%	0.877	8.94%	0.902	12.05%	
3	รีโกลสเซอร์	FAA3R-02	1.290	1.347	4.42%	1.380	6.98%	1.409	9.22%	
4	ฟิวส์	FAA3F-01	1.175	1.221	3.91%	1.248	6.21%	1.272	8.26%	
5	ฟิวส์	FAA3F-02	1.314	1.372	4.41%	1.405	6.93%	1.435	9.21%	
6	ฟิวส์	FAA3F-03	1.066	1.118	4.88%	1.149	7.79%	1.176	10.32%	
7	ฟิวส์	FAA3F-04	0.918	0.957	4.25%	0.979	6.64%	1.000	8.93%	
8	ฟิวส์	FAA3F-05	0.873	0.921	5.50%	0.949	8.71%	0.975	11.68%	
9	ฟิวส์	FAA3F-05/1	0.880	0.928	5.45%	0.956	8.64%	0.982	11.59%	
10	ฟิวส์	FAA3F-05/2	0.821	0.867	5.60%	0.985	19.98%	0.991	20.71%	
11	ฟิวส์	FAA3F-06	0.887	0.914	3.04%	0.930	4.85%	0.943	6.31%	

ตาราง ข.16 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟสเดียว กรณีเพิ่มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (ต่อ)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สถานะการจ่ายไฟ							
			สถานีไฟฟ้าย่อย	สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 1 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ			สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 2 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ		สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 3 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ	
				kA	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ
12	ฟิวส์	FAA3F-07	0.763	0.782	2.49%	0.794	4.06%	0.804	5.37%	
13	ฟิวส์	FAA3F-09	0.753	0.772	2.52%	0.783	3.98%	0.793	5.31%	
14	ฟิวส์	FAA3F-10	0.624	0.637	2.08%	0.645	3.37%	0.651	4.33%	
15	ฟิวส์	FAA3F-11	0.566	0.577	1.94%	0.583	3.00%	0.589	4.06%	
16	ฟิวส์	FAA3F-12	0.553	0.563	1.81%	0.569	2.89%	0.574	3.80%	
17	ฟิวส์	FAA3F-13	0.541	0.551	1.85%	0.557	2.96%	0.562	3.88%	
18	ฟิวส์	FAA3F-13/1	0.503	0.511	1.59%	0.516	2.58%	0.520	3.38%	
19	ฟิวส์	FAA3F-14	0.997	1.029	3.21%	1.048	5.12%	1.064	6.72%	
20	ฟิวส์	FAA3F-15	1.101	1.142	3.72%	1.166	5.90%	1.187	7.81%	
21	ฟิวส์	FAA3F-16	0.502	0.511	1.79%	0.515	2.59%	0.520	3.59%	

ตาราง ข.17 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟส - เฟส กรณีเพิ่มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สถานการณ์จ่ายไฟ							
			สถานีไฟฟ้าย่อย	สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 1 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ			สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 2 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ		สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 3 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ	
				kA	kA	% สิ้นผลกระทบ	kA	% สิ้นผลกระทบ	kA	% สิ้นผลกระทบ
1	เซอร์กิตเบรกเกอร์	FAA3VB-01	3.525	3.677	4.31%	3.766	6.84%	3.845	9.08%	
2	รีโกลสเซอร์	FAA3R-01	1.106	1.268	14.65%	1.379	24.68%	1.491	34.81%	
3	รีโกลสเซอร์	FAA3R-02	1.584	1.740	9.85%	1.839	16.10%	1.933	22.03%	
4	ฟิวส์	FAA3F-01	1.465	1.597	9.01%	1.678	14.54%	1.755	19.80%	
5	ฟิวส์	FAA3F-02	1.605	1.763	9.84%	1.863	16.07%	1.958	21.99%	
6	ฟิวส์	FAA3F-03	1.307	1.530	17.06%	1.634	25.02%	1.735	32.75%	
7	ฟิวส์	FAA3F-04	1.184	1.304	10.14%	1.380	16.55%	1.453	22.72%	
8	ฟิวส์	FAA3F-05	1.169	1.332	13.94%	1.442	23.35%	1.55	32.59%	
9	ฟิวส์	FAA3F-05/1	1.175	1.338	13.87%	1.447	23.15%	1.555	32.34%	
10	ฟิวส์	FAA3F-05/2	1.120	1.283	14.55%	1.394	24.46%	1.504	34.29%	
11	ฟิวส์	FAA3F-06	1.110	1.186	6.85%	1.232	10.99%	1.274	14.77%	

ตาราง ข.17 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟส - เฟส กรณีเพิ่มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (ต่อ)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สถานการณ์จ่ายไฟ							
			สถานีไฟฟ้าย่อย	สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 1 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ			สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 2 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ		สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 3 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ	
				kA	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ
12	ฟิวส์	FAA3F-07	0.955	1.011	5.86%	1.044	9.32%	1.074	12.46%	
13	ฟิวส์	FAA3F-09	0.943	0.997	5.73%	1.029	9.12%	1.058	12.20%	
14	ฟิวส์	FAA3F-10	0.786	0.822	4.58%	0.843	7.25%	0.862	9.67%	
15	ฟิวส์	FAA3F-11	0.711	0.740	4.08%	0.758	6.61%	0.773	8.72%	
16	ฟิวส์	FAA3F-12	0.694	0.720	3.75%	0.738	6.34%	0.752	8.36%	
17	ฟิวส์	FAA3F-13	0.679	0.706	3.98%	0.721	6.19%	0.735	8.25%	
18	ฟิวส์	FAA3F-13/1	0.629	0.652	3.66%	0.666	5.88%	0.677	7.63%	
19	ฟิวส์	FAA3F-14	1.294	1.394	7.73%	1.456	12.52%	1.514	17.00%	
20	ฟิวส์	FAA3F-15	1.367	1.484	8.56%	1.556	13.83%	1.624	18.80%	
21	ฟิวส์	FAA3F-16	0.629	0.651	3.50%	0.665	5.72%	0.676	7.47%	

ตาราง ข.18 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบสามเฟส กรณีเพิ่มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สภาวะการจ่ายไฟ							
			สถานีไฟฟ้าย่อย	สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 1 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ			สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 2 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ		สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 3 x 830 kW และ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนได้พิภพ	
				kA	kA	% สั่งผลกระทบ	kA	% สั่งผลกระทบ	kA	% สั่งผลกระทบ
1	เซอร์กิตเบรกเกอร์	FAA3VB-01	4.070	4.245	4.30%	4.348	6.83%	4.439	9.07%	
2	รีโกลสเซอร์	FAA3R-01	1.277	1.466	14.80%	1.596	24.98%	1.725	35.08%	
3	รีโกลสเซอร์	FAA3R-02	1.829	2.011	9.95%	2.126	16.24%	2.234	22.14%	
4	ฟิวส์	FAA3F-01	1.692	1.844	8.98%	1.939	14.60%	2.028	19.86%	
5	ฟิวส์	FAA3F-02	1.853	2.037	9.93%	2.153	16.19%	2.206	19.05%	
6	ฟิวส์	FAA3F-03	1.581	1.768	11.83%	1.889	19.48%	2.006	26.88%	
7	ฟิวส์	FAA3F-04	1.368	1.506	10.09%	1.594	16.52%	1.678	22.66%	
8	ฟิวส์	FAA3F-05	1.349	1.540	14.16%	1.667	23.57%	1.794	32.99%	
9	ฟิวส์	FAA3F-05/1	1.357	1.547	14.00%	1.673	23.29%	1.794	32.20%	
10	ฟิวส์	FAA3F-05/2	1.293	1.483	14.69%	1.612	24.67%	1.741	34.65%	
11	ฟิวส์	FAA3F-06	1.282	1.369	6.79%	1.422	10.92%	1.470	14.66%	

ตาราง ข.18 การทดสอบหาค่ากระแสลัดวงจรแบบสามเฟส กรณีเพิ่มกำลังการผลิตของโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (ต่อ)

ลำดับที่	อุปกรณ์	รหัส	สถานการณ์จ่ายไฟ							
			สถานีไฟฟ้าย่อย	สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 1 x 830 kWและ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ			สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 2 x 830 kWและ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ		สถานีไฟฟ้าย่อยกับ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก 3 x 830 kWและ โรงไฟฟ้าพลังความร้อนใต้พิภพ	
				kA	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ	kA	% ส่งผลกระทบ
12	ฟิวส์	FAA3F-07	1.103	1.167	5.80%	1.204	9.16%	1.238	12.24%	
13	ฟิวส์	FAA3F-09	1.089	1.151	5.69%	1.188	9.09%	1.221	12.12%	
14	ฟิวส์	FAA3F-10	0.907	0.949	4.63%	0.973	7.28%	0.995	9.70%	
15	ฟิวส์	FAA3F-11	0.821	0.855	4.14%	0.874	6.46%	0.892	8.65%	
16	ฟิวส์	FAA3F-12	0.801	0.833	4.00%	0.851	6.24%	0.868	8.36%	
17	ฟิวส์	FAA3F-13	0.784	0.815	3.95%	0.832	6.12%	0.848	8.16%	
18	ฟิวส์	FAA3F-13/1	0.727	0.753	3.58%	0.768	5.64%	0.781	7.43%	
19	ฟิวส์	FAA3F-14	1.494	1.611	7.83%	1.682	12.58%	1.748	17.00%	
20	ฟิวส์	FAA3F-15	1.579	1.713	8.49%	1.797	13.81%	1.875	18.75%	
21	ฟิวส์	FAA3F-16	0.726	0.752	3.58%	0.767	5.65%	0.780	7.44%	

ประวัติผู้เขียน

ชื่อ-นามสกุล

นายพงศ์ศักดิ์ แจ้ทองศรี

วัน เดือน ปี เกิด

15 พฤศจิกายน พ.ศ. 2523

ประวัติการศึกษา

ปีการศึกษา 2546 วิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขา
วิศวกรรมไฟฟ้า-ไฟฟ้ากำลัง สถาบันเทคโนโลยีราชมงคล

ทุนการศึกษา

ระหว่างปีการศึกษา 2555 ถึง 2556 ได้รับทุนการศึกษาระดับ
ปริญญาโท ประจำปี 2555 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตลอดเวลา
การศึกษาในหลักสูตรวิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาวิชา
วิศวกรรมไฟฟ้า มหาวิทยาลัยเชียงใหม่

ประสบการณ์

วิศวกรระดับ 4 แผนกปฏิบัติการและบำรุงรักษา การไฟฟ้าส่วน
ภูมิภาคอำเภอฝาง จังหวัดเชียงใหม่

วิศวกรไฟฟ้า บริษัท โตชิบาคอนซูมเมอร์โปรดักส์ (ประเทศไทย)
จำกัด ระหว่างปี พ.ศ. 2546 ถึง 2553