



รายการอ้างอิง

- [1] จรรวย บุญยุบล. การวางแผนและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้ากำลัง. ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า คณะวิศวกรรมศาสตร์ จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2534.
- [2] ชูลิต วัชรสินธ์ และคนอื่นๆ. การศึกษาความเหมาะสมโครงการไฟฟ้าพลังน้ำ. กรุงเทพมหานคร: หจก.สำนักพิมพ์ฟิลิกส์เซ็นเตอร์, 2532.
- [3] ตระการ ก้าวสิกกรรม. วิศวกรรมโรงไฟฟ้า. กรุงเทพมหานคร: บริษัทประชาชนจำกัด, 2537.
- [4] บัณฑิต เอื้ออาภรณ์. การกำหนดกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองโดยอาศัยค่าชี้ความเชื่อถือได้. วิทยานิพนธ์ปริญญาโทมหาบัณฑิต จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย, 2532.
- [5] Bazaraa, M.S., Sherali, H.D., and Shetty, C.M. Nonlinear programming Theory and Algorithms. New York: John Wiley & Sons, 1993.
- [6] Billinton, R., and Allan, R.N. Reliability evaluation of power systems. London: Pitman Publishing Limited, 1984.
- [7] Brannlund, H., Bubenko, J.A., Sjelvgren, D., and Anderson, N. Optimal short-term operation planning of a large hydro-thermal power systems based on a nonlinear network flow concept. IEEE Trans. on Power Systems Vol. PWR-1, No. 4 (November 1986).
- [8] Cohen, A.I., and Wan, S.H. An algorithm for scheduling a large pumped-storage plant. IEEE Trans. on Power Systems Vol. PAS-104, No. 8 (August 1985).
- [9] Cohen, A.I., and Sherkat, V.R. Optimization-based methods for operations scheduling. Proceedings of the IEEE Vol. 75, No. 12 (December 1987).
- [10] Ea, K., and Monti, M. Daily operational planning of the EDF plant mix proposal for a new method. IEEE Trans. on Power Systems Vol. PWR-1, No. 3 (August 1986).
- [11] El-Abiad, A.H. Power systems analysis and planning. USA: Hemisphere Publishing Corporation, 1983.
- [12] El-Hawary, M.E. An overview of economic dispatch for general hydro-thermal electric power systems. IFAC Computer Applications in Large Scale System Volume 2 (1979).

- [13] Habibollahzadeh, H., and Bubenko, J.A. Application of decomposition techniques to short-term operation planning of hydrothermal power system. IEEE Transactions on Power Systems Vol.PWRS-1, No.1 (February 1986)
- [14] Halim, A., Rashid, A., and Nor, K.M. An algorithm for the optimal scheduling of variable head hydro and thermal plants. IEEE Trans.on Power Systems Vol.8, No.3 (August 1993).
- [15] Li Chao-an and Rui Yan Jing-yan Zhou. Stochastic optimization of interconnected multireservoir power systems. IEEE Trans.on Power Systems Vol.5, No.4 (November 1990).
- [16] Li Chao-an, Jap, P.j., and Streiffert, D.L. Implementation of network flow programming to the hydro-thermal coordination in an energy management system. IEEE Trans.on Power Systems Vol.8 (August 1993).
- [17] Luenberger, D.G. Introduction to linear and nonlinear programming. California: Addison-Wesley Publishing Company, 1973.
- [18] Merlin, A., and Sardrin, P. A new method for unit commitment at Electricite de France. IEEE Trans.on Power Systems Vol.PAS-102, No.5 (May 1983).
- [19] Nieva, R., Inda, A., and Frausto, J. A digital computer package for solving short-term hydro-thermal coordination and unit commitment problems. IEEE Trans. on Power Systems Vol.PWRS-1, No.3 (August 1986).
- [20] Rao, S.S. Optimization theory and applications. 2nd ed., New Delhi: Wiley Eastern Limited, 1989.
- [21] Shaw, J.J., Gendron, R.F., and Bertsekas, D.P. Optimal scheduling of large hydro-thermal power systems. IEEE Trans.on Power Apparatus and Systems Vol.PAS104, No.2 (February 1985).
- [22] Singh L.P. Advanced power system analysis and dynamics. 2nd ed., India: Wiley Eastern limited, 1986.
- [23] Sjelvgren, D., Anderson, S., Anderson, T., Nyberg, U., and Dillon, T.S. Optimal operations planning in a large hydro-thermal power systems. IEEE Trans.on Power Systems Vol.PAS-102, No.11 (November 1983).
- [24] Wang, C., and Shahidehpour, S.M. Power generation scheduling for multi-area hydro-thermal systems with tie line constraints, cascaded reservoirs and uncertain data. IEEE Trans.on Power Systems Vol.8, No.3 (August 1993).

- [25] Wood,A.J., and Wollenberg,B.F. Power Generation,operation and control. New York: John Wiley & Sons,1984.
- [26] Wu,R.N.,Lee,T.H.,and Hill,E.F. Effect of interchange on short-term hydro-thermal scheduling. IEEE Trans.on Power Systems Vol.6,No.3 (August 1991).
- [27] Yan Houzhong,Luh,P.B.,Guan Xiaohong and Rogan,P.M. Scheduling of hydro-thermal power systems. IEEE Trans. on Power Systems Vol.8,No.3(August 1993).

ภาคผนวก

ภาคผนวก ก

การประยุกต์ใช้เทคนิค Regula Falsi เข้าในการปรับค่า λ_i ในการจ่ายโหลดอย่าง
ประหยัด

$$\text{กำหนดให้ } x = \text{ค่าของ } \lambda_i \text{ และ } f(x) = \sum_{i=1}^{NTC_i} P_{it} - LT_i$$

x^* คือ จุดที่ $f(x)$ มีค่าเท่ากับ 0

ให้ $f(x)$ มีค่าอยู่ในช่วง $[a, b]$ โดยค่า $f(a)$ และ $f(b)$ มีเครื่องหมายต่างกัน กล่าว
คือ $f(a) \cdot f(b) < 0$ ดังในรูปที่ ก.1

ในแต่ละขั้นตอนการคำนวณซ้ำ k ปรับค่า x^k ดังนี้

$$\text{สำหรับ } k=0 \quad \text{ได้} \quad d^0 = \frac{(b-a)|f(a)|}{|f(a)| + |f(b)|}$$

$$x^0 = a + d^0 \text{ และ } f(x^0)$$

ซึ่ง ถ้า x^0 อยู่ฝั่งซ้ายของ x^* จะได้ $f(x^0)$ มีค่าเป็นลบ

ถ้า x^0 อยู่ฝั่งขวาของ x^* จะได้ $f(x^0)$ มีค่าเป็นบวก

สำหรับ $k=1$ ถ้า $f(a) \cdot f(x^0) > 0$ ขยับ a มาแทนที่ x^0

$$\text{จะได้ } d^1 = \frac{(b-x^0)|f(x^0)|}{|f(x^0)| + |f(b)|}$$

$$\text{และคำนวณ } x^1 = a + d^1 \text{ และ } f(x^1)$$

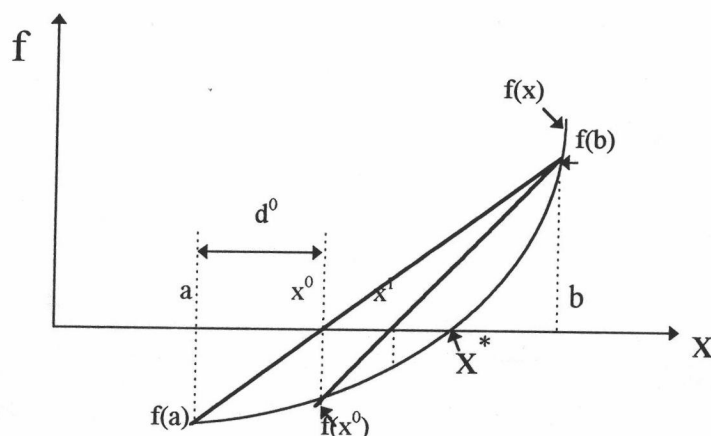
ถ้า $f(a) \cdot f(x^0) < 0$ ขยับ b มาแทนที่ x^0

$$\text{จะได้ } d^1 = \frac{(x^0-a)|f(a)|}{|f(a)| + |f(x^0)|}$$

$$\text{และคำนวณ } x^1 = a + d^1 \text{ และ } f(x^1)$$

คำนวณในทำนองเดียวกันสำหรับขั้นตอนการคำนวณซ้ำต่อไป จนกว่าจะได้ $|f(x^k)|$
 $\leq \epsilon$ โดยที่ ϵ คือ ค่าคลาดเคลื่อนที่ยอมรับได้

จากรูปที่ ก.1 สังเกตได้ว่า ในแต่ละขั้นตอนการคำนวณซ้ำ x^k จะลู่เข้าหา x^*



รูปที่ ก.1 การปรับค่า λ_k ในวิธี Regula falsi

ขั้นตอนการคำนวณโดยรวม สามารถสรุปเป็นอัลกอริทึมสำหรับการปรับค่า λ_k ด้วยวิธี Regula falsi ได้ ดังนี้

1. กำหนด ค่า a และ b โดยให้ค่าของ $f(a)$ และ $f(b)$ มีเครื่องหมายต่างกัน

ให้ $f_1 = f(a)$ และ $f_2 = f(b)$

2. ตั้งเลขที่ขั้นตอนการคำนวณซ้ำ $k=0$

3. คำนวณ $d = \frac{(b-a)|f_1|}{|f_1| + |f_2|}$

คำนวณ $x = a + d$ และ $f(x)$

ให้ $f_x = f(x)$

4. ตรวจสอบว่า $|f(x)|$ มีค่าที่ยอมรับได้หรือไม่

ถ้า $|f(x)| > \epsilon$ ให้ไปทำขั้นตอนที่ 5

ถ้า $|f(x)| \leq \epsilon$ ให้ไปทำขั้นตอนที่ 7

เมื่อ ϵ คือ ค่าคลาดเคลื่อนที่ยอมรับได้

5. ถ้า $f_x \cdot f_1 > 0$ ให้ $a = x$ และ $f_1 = f_x$

ถ้า $f_x \cdot f_1 < 0$ ให้ $b = x$ และ $f_2 = f_x$

6. ตั้งเลขขั้นตอนการคำนวณซ้ำใหม่ $k=k+1$ แล้วย้อนไปทำขั้นตอน 3

7. ได้คำตอบแล้วหยุดทำงาน

ภาคผนวก ข

ข้อมูลของระบบผลิตตัวอย่าง

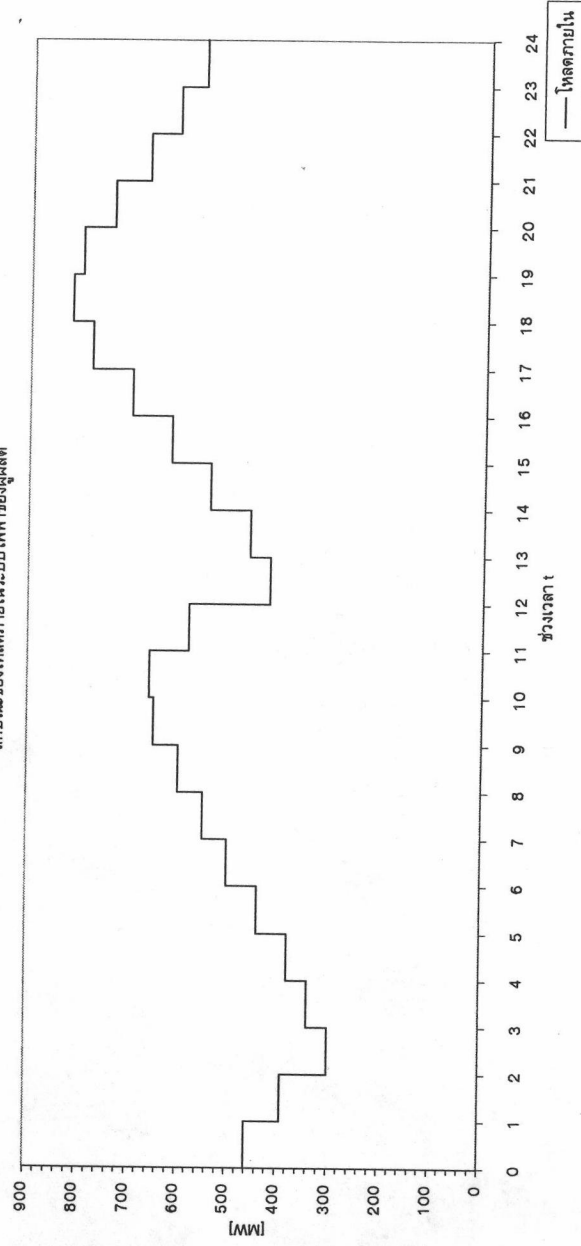
ระบบผลิตตัวอย่างที่ใช้ในการศึกษานี้ เป็นระบบสมมติที่ดัดแปลงมาจากข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้าพลังความร้อนตัวอย่างในหนังสือ [25] ข้อมูลโรงไฟฟ้าเขื่อนพลังน้ำขนาดใหญ่ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ในหนังสือ [2] และข้อมูลของการไฟฟ้าลาวจำนวนหนึ่ง ทั้งนี้เพื่อให้สอดคล้องกับกรณีศึกษาดังกล่าว รายละเอียดเกี่ยวกับข้อมูลของระบบผลิตและโหลดในระบบมีดังนี้

. โหลดภายในระบบของผู้ผลิต (Local demand) ได้แสดงในตารางที่ ข.1 และรูปที่ ข.1

- . ข้อมูลของสัญญาการซื้อขายก~
- . ข้อมูลของเครื่องพลังน้ำได้แสดงในตารางที่ ข.3.1-ข.3.6
- . ข้อมูลของเครื่องพลังความร้อนได้แสดงในตารางที่ ข.4

สมมติฐานที่ใช้ในการศึกษาคั้งนี้ ได้กำหนดให้กำลังผลิตสำรองแบบพร้อมทันที (Spinning reserve) มีค่าคงที่ตลอดทุกชั่วโมงที่ทำการศึกษา และมีค่าอย่างน้อย 120 MW (ประมาณ 15 % ของโหลดภายในสูงสุด) และกำลังไฟฟ้าสำรองดังกล่าวถูกกำหนดให้มาจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเพียงอย่างเดียว โดยแบ่งออกเป็นภาระของเครื่องพลังน้ำแต่ละเครื่องดังนี้ เครื่องที่ 1 ร้อยละ 25 เครื่องที่ 2 ร้อยละ 25 เครื่องที่ 3 ร้อยละ 16.67 เครื่องที่ 4 ร้อยละ 16.67 เครื่องที่ 5 ร้อยละ 8.33 และเครื่องที่ 6 ร้อยละ 8.33

ลักษณะของโหลดภายในระบบไฟฟ้าของผู้ผลิต

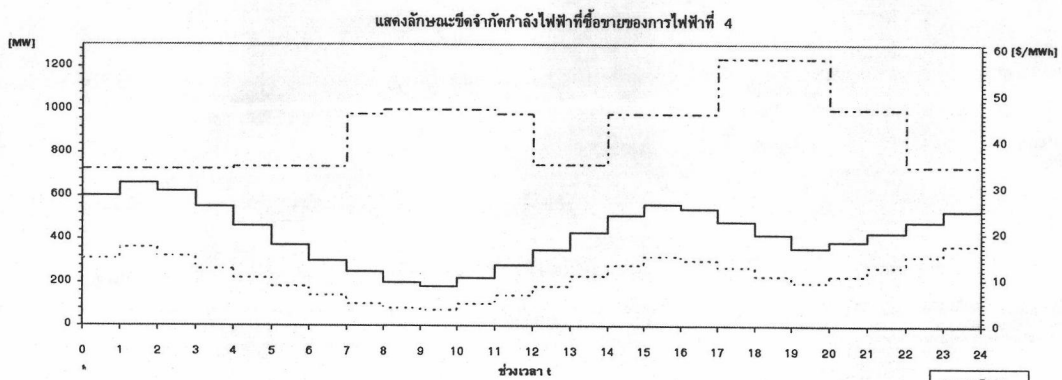
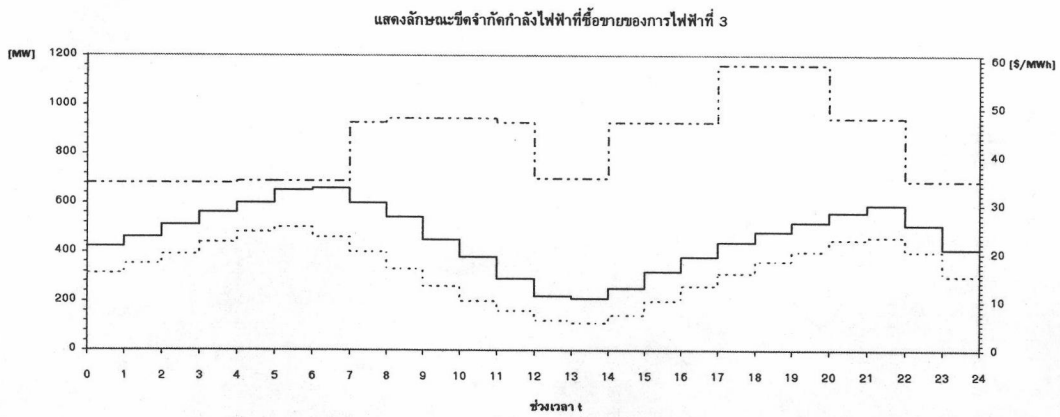
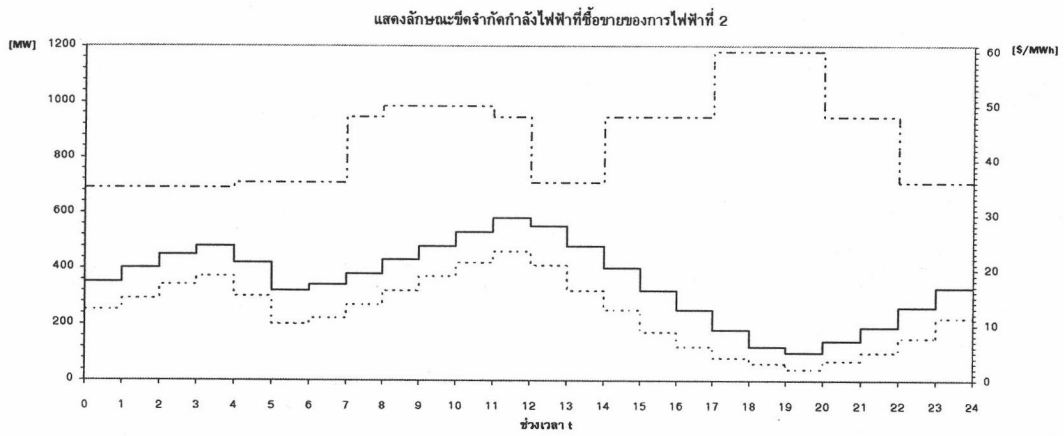
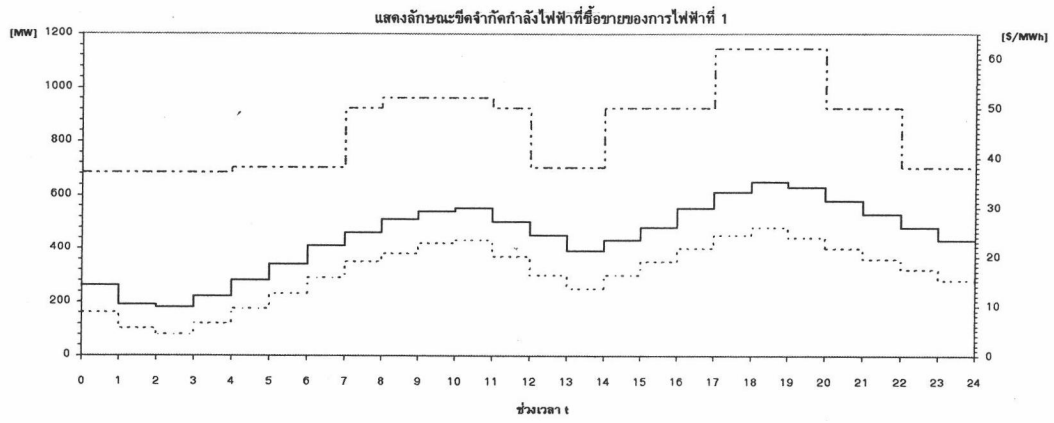


ช่วงเวลา t	โหลด (MW)	ช่วงเวลา	โหลด (MW)
1	460	13	420
2	390	14	460
3	300	15	540
4	340	16	620
5	380	17	700
6	440	18	780
7	500	19	820
8	550	20	800
9	600	21	740
10	650	22	670
11	660	23	610
12	580	24	560

รูปที่ ข.1 แสดงลักษณะของโหลดภายในระบบไฟฟ้ากำลังของผู้ผลิต

ตารางที่ ข.2 ข้อมูลของสัญญาซื้อขายกำลังไฟฟ้า

ช่วงเวลา (ชั่วโมง)	การไฟฟ้าที่ 1				การไฟฟ้าที่ 2				การไฟฟ้าที่ 3				การไฟฟ้าที่ 4						
	ค่าไฟฟ้า (บาท/กWh)	ราคา (บาท)	ปริมาณ (MWh)	Power (MW)	ค่าไฟฟ้า (บาท/กWh)	ราคา (บาท)	ปริมาณ (MWh)	Power (MW)	ค่าไฟฟ้า (บาท/กWh)	ราคา (บาท)	ปริมาณ (MWh)	Power (MW)	ค่าไฟฟ้า (บาท/กWh)	ราคา (บาท)	ปริมาณ (MWh)	Power (MW)			
1	37.00	286.0	160.0	260	35.00	385.0	250.0	350	250	34.50	482.0	310.0	420	34.00	660.0	310.0	310		
2	37.00	209.0	100.0	100	35.00	440.0	290.0	400	290	34.50	506.0	350.0	460	34.00	726.0	360.0	360		
3	37.00	198.0	80.0	80	35.00	495.0	340.0	450	340	34.50	561.0	390.0	510	34.00	682.0	320.0	320		
4	37.00	242.0	120.0	120	35.00	528.0	370.0	480	370	34.50	616.0	440.0	560	34.00	605.0	260.0	260		
5	38.00	308.0	175.0	175	36.00	482.0	300.0	420	300	35.00	660.0	480.0	600	34.50	506.0	220.0	220		
6	38.00	374.0	230.0	230	36.00	382.0	200.0	320	200	35.00	715.0	500.0	650	34.50	407.0	180.0	180		
7	38.00	389.5	304.5	290	38.00	323.0	231.0	340	220	35.00	627.0	483.0	660	34.50	285.0	147.0	140		
8	50.00	437.0	367.5	460	48.00	361.0	283.5	380	270	47.00	570.0	420.0	600	46.00	-237.5	105.0	250		
9	52.00	484.5	399.0	510	50.00	408.5	336.0	430	320	48.00	513.0	346.5	540	47.00	190.0	84.0	200		
10	52.00	513.0	441.0	540	50.00	456.0	388.5	480	370	48.00	427.5	273.0	450	47.00	171.0	73.5	180		
11	52.00	522.5	451.5	430	50.00	503.5	441.0	530	420	48.00	361.0	210.0	380	47.00	209.0	105.0	220		
12	50.00	475.0	388.5	370	48.00	551.0	483.0	580	460	47.00	275.5	168.0	290	46.00	266.0	147.0	140		
13	38.00	427.5	315.0	450	36.00	522.5	430.5	550	410	35.50	209.0	126.0	220	35.00	332.5	189.0	350		
14	38.00	370.5	262.5	390	36.00	456.0	336.0	480	320	35.50	199.5	115.5	210	35.00	408.5	241.5	430		
15	50.00	408.5	315.0	430	48.00	380.0	262.5	400	250	47.00	237.5	147.0	250	46.00	484.5	294.0	510		
16	50.00	456.0	367.5	480	48.00	304.0	178.5	320	170	47.00	304.0	210.0	320	46.00	532.0	336.0	560		
17	50.00	522.5	420.0	550	48.00	237.5	126.0	250	120	47.00	361.0	273.0	380	46.00	513.0	315.0	540		
18	62.00	579.5	472.5	610	60.00	171.0	84.0	180	80	59.00	418.0	325.5	440	58.00	456.0	283.5	480		
19	62.00	617.5	504.0	650	60.00	114.0	63.0	120	60	59.00	456.0	378.0	480	58.00	399.0	241.5	420		
20	62.00	598.5	462.0	630	60.00	95.0	42.0	100	40	59.00	494.0	420.0	520	58.00	342.0	210.0	360		
21	50.00	580.0	420.0	580	48.00	133.0	73.5	140	70	48.00	532.0	472.5	560	47.00	370.5	241.5	390		
22	50.00	530.0	378.0	530	48.00	180.5	105.0	190	100	48.00	560.5	483.0	590	47.00	408.5	283.5	430		
23	38.00	480.0	320.0	480	36.00	286.0	150.0	260	150	35.00	561.0	400.0	510	34.50	528.0	320.0	480		
24	38.00	430.0	280.0	430	36.00	363.0	220.0	330	220	35.00	451.0	300.0	410	34.50	583.0	370.0	370		
				พลังงานสูงสุด (Emax) : 10000 MWh พลังงานต่ำสุด (Emin) : 8000 MWh				พลังงานสูงสุด (Emax) : 8000 MWh พลังงานต่ำสุด (Emin) : 6500 MWh				พลังงานสูงสุด (Emax) : 10000 MWh พลังงานต่ำสุด (Emin) : 8500 MWh				พลังงานสูงสุด (Emax) : 10000 MWh พลังงานต่ำสุด (Emin) : 6000 MWh			



รูปที่ ข.2 แสดงลักษณะขีดจำกัดของกำลังไฟฟ้าซื้อขายของการไฟฟ้าต่าง ๆ

— Pmax
..... Pmin
- - - - - ค่าไฟฟ้า

ตารางที่ ข.4 ข้อมูลของเครื่องพลังความร้อน

รายการข้อมูล	หน่วย	เครื่องที่ 1	เครื่องที่ 2	เครื่องที่ 3	เครื่องที่ 4	เครื่องที่ 5
ชนิดเครื่อง	-	Oil-fired steam	Oil-fired steam	Coal-fired steam	Coal-fired steam	Coal-fired steam
ขีดจำกัดกำลังผลิต :						
สูงสุด (Pmax)	MW	200	400	300	450	600
ต่ำสุด (Pmin)	MW	50	100	30	50	100
ค่าเชื้อเพลิง	\$/Mbtu	3.50	3.30	6.50	6.30	6.20
curve อัตราการใช้เชื้อเพลิง	Mbtu/h	$78+7.97P+0.00482P^2$	$310+7.85P+0.00184P^2$	$225+8.40P+0.0025P^2$	$400+7.50P+0.0025P^2$	$510+7.20P+0.00142P^2$
ค่าคงที่ฟังก์ชันค่าใช้จ่ายในการเริ่มเดินเครื่อง :						
Cc	Mbtu	500	1000	1000	1500	1500
Cb	Mbtu/h	100	200	200	300	300
Cf	\$	150	350	800	1000	1200
ค่าคงตัวเวลา	-	0.50	0.65	0.80	0.75	0.80
เวลาเริ่มเดินเครื่องแบบฉุกเฉิน (Tc)	h	2	3	4	4	5
Min. up time	h	3	3	4	5	5
Min. down time	h	1	3	3	3	4
เวลาที่เครื่องได้หยุดหรือทำงาน	h	6	6	6	6	6

หมายเหตุ : ในแต่ละช่วงเวลาทุกข้อมูลมีค่าเท่ากัน

ขีดจำกัดกำลังผลิตสูงสุดได้รวมดีเอนค่ากำลังผลิตติดตั้ง

เมื่อเรียงอันดับเครื่องด้วยค่า full load average cost Priority Order จะได้แก่ unit 2 1 5 4 3



ประวัติผู้เขียน

นายสายสนิท พูนสวัสดิ์ เกิดวันที่ 26 กุมภาพันธ์ พ.ศ. 2500 ที่จังหวัดหลวงพระบาง ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว สำเร็จการศึกษาปริญญาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรมไฟฟ้า จากมหาวิทยาลัยโปลีเทคนิคกาดันสกา ประเทศโปแลนด์ (POLITECHNIKA GDANSKA, POLAND) ในปีการศึกษา 2526 หลังจากนั้น ในปี พ.ศ. 2527 ได้เข้ารับราชการที่การไฟฟ้าลาว กระทรวงอุตสาหกรรมและหัตถกรรม นครเวียงจันทน์ ประเทศลาว มาโดยตลอด จนถึงปี พ.ศ. 2535 จึงได้รับทุนการศึกษาต่อปริญญาโทที่จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย