

บรรณานุกรม

1. H.W. Graves, Jr, Nuclear Fuel Management, John Wiley & Sons, 1979
2. A. Sensonske, Nuclear Power Plant Design Analysis, USAEC, TID-26241, 1973.
3. S. Glasstone, A. Sensonske, Nuclear Reactor Engineering, Van Nostrand Reinhold, 1967.
4. Atomic Energy of Canada, CANDU 600, Canada, 1975.
5. Kraftwerk Union, Pressurized Water Reactor, Federal Republic of Germany, 1975.
6. L.R. Haywood, THE CANDU POWER PLANT-Lecture for the Interregional Training Course on Nuclear Power Plant Project Planning and Implementation, Atomic Energy of Canada, 1975.
7. M. Benedict, T.Pigford, H.Levi, Nuclear Chemical Engineering, 2nd edition, Mc Graw-Hill, 1981.
8. M.M.El-Wakil, Nuclear Energy Conversion, Intertext Educational Publishers, 1971.
9. I.Wall, H.Fenech, The Application of Dynamic Programming to Fuel Mangement Optimization, Nuclear science and engineering 22,285-297 (1965)
10. วันชัย ธิจิรดิช, ชัยวัฒน์ พลอยมีคำ, เศรษฐศาสตร์นิวเคลียร์, ซีเอ็ดบุ๊คเฮ้าส์ พิมพ์ครั้งที่ 1, 2520
11. P.Fornaciari, Strategy and Tactics in Nuclear Fuel Management, Energia Nucleare, 18, 151 (1971)
12. P.Civita, P.Fornaciari, T.Mazzanti, Optimal Operational Strategy in Nuclear Fuel Management, Nuclear Technology, vol 14, May 1972.

13. P.Civita, T.Mazzanti, Programma Best-5, Strategia Ottimale di Caricamento del Combustibile Nucleare, ENEL-CPN, Rif 0/004/20/AUT, 1974.
14. MIT, MITCOST II CODE, USA. [n.p., n.d.]
15. General Electric, GEM CODE, USA. [n.p., n.d.]
16. E.Critoph, REACTOR PHYSICS ASPECTS OF CANDU REACTORS, Proceedings of the Courses on Reactor Theory and Power Reactors, Trieste 13 February-10 March 1978, IAEA-SMR-44, VIENNA, 1980.
17. Private Communication through China Youth Corps, Taiwan, ROC:-Notes on "Theory and Method for Fuel Cycle Cost", 1979.
18. Private Communication through Dr. Enrico Sartori, IAEA OFFICER, NEADB, NEA DATA BANK, FRANCE:-Note on " Boolean Function in Fortran Language", 1981.
19. Private Communication through Dr. Enrico Sartori, IAEA OFFICER, NEADB, NEA DATA BANK, FRANCE:-Note on " Boolean Function in Assembler Language", 1982.

ภาคผนวก

ตารางที่ 1 สรุปข้อมูลที่ใช้ในการคำนวณในกรณีที่ 1

วันที่เริ่มเดินเครื่องครั้งแรก , วัน (DAY) เดือน (MESE) ปี (ANNO)	= 1,1, 1990
จำนวนการเลือกการส่งการเชื่อมต่อเพลิงในแกนกลางแรก (NCAS)	= 25
จำนวนชนิดความเข้มข้นของเชื้อเพลิง (NARR)	= 15
จำนวนวัฏจักรที่มากที่สุดที่กำหนดขึ้น (CICLI)	= 17
จำนวนปีที่เดินเครื่อง (ANNI, ปี)	= 20
กำลังไฟฟ้า (P, MW _e)	= 840
ยูทิลิตี้ของแพคเตอร์ในขณะเดินเครื่อง (YPHI)	= 0.90
ประสิทธิภาพ (YETA)	= 0.30
ราคายูเรเนียม (U, \$/Kg U ₃ O ₈)	= 40
ราคาการทำให้อ่อน (UCB, \$/SWU)	= 150
ราคาโรโพเรชัน (UCR, \$/Kg)	= 590
มูลค่าพลูโตเนียม (UCP, \$/gr)	= 10
ราคาเชื้อเพลิงของพลังงานทดแทน (UG, mills/MWhr)	= 36
อัตราการสูญเสียในการผลิตเชื้อเพลิง (YLF)	= 0.01
อัตราการสูญเสียในการคอนเวอร์ชัน (YEC)	= 0.005
ความเข้มข้นของดีพลิตเต็ดยูเรเนียม (YET, %)	= 0.26
Actualization rate (YI)	= 0.12
อัตราค่าภาษีของมูลค่ายูเรเนียม (YD1)	= 0.082
อัตราค่าภาษีของการผลิตเชื้อเพลิง (YD2)	= 0.04
ความเข้มข้นของชนิดเชื้อเพลิง (XEI, %) = 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 1.5, 2.1, 2.2,	
2.3, 2.4, 2.5, 2.6, 2.7, 2.8, 2.9, 3.0	

ค่าเบร็นธ์พลังงานสุดท้ายที่ยอมรับได้สำหรับชนิดเชื้อเพลิง K (IRMAX, Mwd/tonne) = 15,000,
 15,000, 15,000, 15,000, 15,000, 32,000, 32,000, 32,000, 32,000, 32,000,
 32,000, 32,000, 32,000, 32,000, 32,000.

ค่าเบร็นธ์พลังงานสุดท้ายโดยเฉลี่ยในโรงจุกที่ 1 (IRRMI, Mwd/tonne) = 22,000

ค่าเบร็นธ์พลังงานสุดท้ายโดยเฉลี่ยหลังจากโรงจุกที่ 1 (IRRM2, Mwd/tonne) = 28,000

น้ำหนักของชนิดเชื้อเพลิง K, (P, Kg X 100) = 19,107

จำนวนเชื้อเพลิงที่เปลี่ยน (V) = 140, 154, 168, 182, 196, 210, 224

ความเข้มข้นของเชื้อเพลิงที่เปลี่ยน = 2.8

ความเข้มข้นของเชื้อเพลิงที่เปลี่ยนแสดงโดยค่าตรรกษณิ (EC) = 13

ค่าเบร็นธ์เชื้อเพลิงที่เปลี่ยนเข้าไปใหม่ในโรงจุก I (IC) = 0

จำนวนเวลาที่ปิดออกไปในโรงจุก I (STR) = 0

ค่าผลิตเชื้อเพลิงของโรงจุก I (XF, \$/Kg) = 180,000, 153,176, 153,176,
 153,176, 153,176, 144,196, 144,196, 144,196, 144,196, 144,196, 144,196,
 144,196, 144,196, 144,196, 144,196, 144,196, 144,196, 144,196, 144,196

ระยะเวลาการหยุดเดินเครื่องสำหรับโรงจุก I, (TF, วัน) = 45

จำนวนเชื้อเพลิงในโซน k (NI)

โซนที่ 1 = 378

โซนที่ 2 = 182

จำนวนเบร็นธ์พดอนเริ่มต้นในโซน k (IRI) = 0

ชนิดความเข้มข้นของเชื้อเพลิงในโซน K (EM) :

โซนที่ 1 ความเข้มข้น (%) = 2.5, 2.6, 2.7, 2.8, 2.9

ความเข้มข้นเขียนในรูปตรรกษณิ = 10, 11, 12, 13, 14

โซนที่ 2 ความเข้มข้น (%) = 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 1.5

ความเข้มข้นเขียนในรูปตรรกษณิ = 1, 2, 3, 4, 5



ประวัติ



นายสุรศักดิ์ ฉัตรจงยิ่งเจริญ สำเร็จการศึกษาวิศวกรรมศาสตรบัณฑิต สาขาวิศวกรรม-
เคมีจาก จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย พ.ศ. 2519 และได้เข้าศึกษาต่อภาควิชาวิศวกรรมศาสตร์เทคโนโลยี
ชั้นปริญญาโทบัณฑิต ในปี พ.ศ. 2520 ปัจจุบันรับราชการตำแหน่งวิศวกร 3 กองอุตสาหกรรม-
น้ำมัน สำนักงานปลัดกระทรวงอุตสาหกรรม กระทรวงอุตสาหกรรม