

ธนพัธ พฤกษาพันธุ์รัตน์ : การควบคุมเชิงกลยุทธ์ที่เหมาะสมที่สุดสำหรับเครื่องสูบของ
โรงไฟฟ้าโออาร์ซีในสภาพการทำงานที่หลากหลาย (OPTIMAL CONTROL STRATEGY
FOR AN ORC PUMP UNDER VARIOUS OPERATING CONDITIONS) อาจารย์ที่ปรึกษา :
ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.อาทิตย์ อุณศรีสุข, 111 หน้า.

โรงไฟฟ้าโออาร์ซี เป็นโรงไฟฟ้าที่สามารถนำความร้อนทิ้งมาผลิตไฟฟ้าได้ ไอเสียจาก
เครื่องยนต์เป็นความร้อนทิ้งหนึ่งที่สามารถนำมาเป็นแหล่งความร้อนโรงไฟฟ้าโออาร์ซีได้ แต่ปัญหา
ความร้อนทิ้งจากไอเสียคือ มีอุณหภูมิไม่คงที่ ทำให้เมื่อนำมาผลิตไฟฟ้าจะส่งผลให้กำลังไฟฟ้าที่
ผลิตได้ไม่คงที่ ซึ่งแก้ไขได้โดยการปรับการทำงานของเครื่องสูบได้แก่ อัตราการไหลและความดัน
ในวิทยานิพนธ์นี้จะศึกษาหากลยุทธ์การควบคุมเครื่องอัดสารทำงานที่เหมาะสมที่สุดสำหรับโรงไฟฟ้าโออาร์ซี
เพื่อผลิตกำลังไฟฟ้าได้คงที่ โดยใช้ความร้อนทิ้งจากไอเสียของหม้อต้มไอน้ำของโรงพยาบาล
มหาวิทยาลัยเทคโนโลยีสุรนารี อุณหภูมิแหล่งความร้อนมีค่าอยู่ในช่วง 140-160°C และใช้สภาพอากาศ
ของจังหวัดนครราชสีมาเป็นอุณหภูมิแหล่งความเย็นมีค่าอยู่ในช่วง 21.95-33.10°C ใช้สารทำงาน 7 สาร
ในการจำลองคือ R245fa Neopentane R114 R124 Perfluoropentane R1234ze และ RC318 เพื่อเลือก
หาสารทำงานที่ได้กำลังงานสุทธิสูงสุดและราคาไฟฟ้า มาเปรียบเทียบและเลือกใช้ โดยจำลองที่
สภาวะออกแบบ (Design condition) และที่สภาวะเปลี่ยนไป (Off-design condition) และประเมิน
ความเป็นไปได้ทางเศรษฐศาสตร์ โดยคำนวณจากต้นทุนเฉลี่ยตลอดโครงการ (Levelized cost of electricity, LCOE)
ผลการจำลองพบว่าที่สภาวะออกแบบ (design condition) ของโรงไฟฟ้า (สภาวะที่กำหนดค่า
เริ่มต้น) พบว่าสาร RC318 สามารถผลิตกำลังไฟฟ้าสูงสุด มีค่าเท่ากับ 6.54 kW มีประสิทธิภาพเชิง
ความร้อนเท่ากับ 8.07% และราคาไฟฟ้าที่ผลิตได้เท่ากับ 31.30 Baht/kWh และผลการจำลองที่
สภาวะเปลี่ยนไป (off-design condition) ของโรงไฟฟ้า (สภาวะที่อุณหภูมิแหล่งความร้อนและ
อุณหภูมิแหล่งความเย็นไม่คงที่) สามารถควบคุมการผลิตไฟฟ้าได้ที่ 6.54 kW ตามค่าที่ออกแบบ
โดยควบคุมการทำงานของเครื่องสูบที่อัตราการไหลในช่วง 0.58-0.9 kg/s และความดันเครื่อง
ควบแน่น (condensation pressure) ในช่วง 482-680 kPa และความดันเครื่องระเหย (evaporation pressure)
ในช่วง 1,198-2,506 kPa

THANAPHAT PHEUKSAPHANRAT : OPTIMAL CONTROL
STRATEGY FOR AN ORC PUMP UNDER VARIOUS OPERATING
CONDITIONS. THESIS ADVISOR : ASST. PROF. ATIT KOONSRIK, Ph.D., 111 PP.

OPTIMAL CONTROL STRATEGY FOR AN ORC PUMP UNDER VARIOUS OPERATING CONDECTIONS

Organic Rankine Cycles (ORC) can be used for the conversion of heat to generate power. This study proposes a thermodynamics optimization of an ORC and the golden section method was used to search for an optimum operating condition that provides a maximum net work output for the prescribed heat source temperature ($T_{hs,in}$), cooling fluid temperature ($T_{cf,in}$), mass flow rate of heat source, ($\dot{m}_{hs}$). Generally, the heat source and heat sink temperatures are assumed to be constant in the theoretical analyses of ORC per plants. However, they fluctuate in real practice. Then this study also discuss the off-design simulations. The exhaust gas from a boiler of Suranaree University of Technology Hospital (SUTH) is used as a heat source with the temperatures in the range of 140 – 160 °C. Also, the heat sink temperatures simulated are based on the weather of Nakhon Ratchasima Province, Thailand. At design condition, the maximum net power output and thermal efficiency was 6.54 kW and 8.07%, respectively. Levelized cost of energy (LCOE) of this study was 31.3 Baht/kWh. At off-design condition, the net work output is controlled at 6.54 kW by pump.

The pump operates at a mass flow rate of 0.58-0.8 kg/s and evaporation pressure of 482-680 kPa and condensation pressure of 1,198-2,506 kPa.



School of Mechanical Engineering

Academic Year 2019

Student's Signature ธวัชพร

Advisor's Signature อานันท์