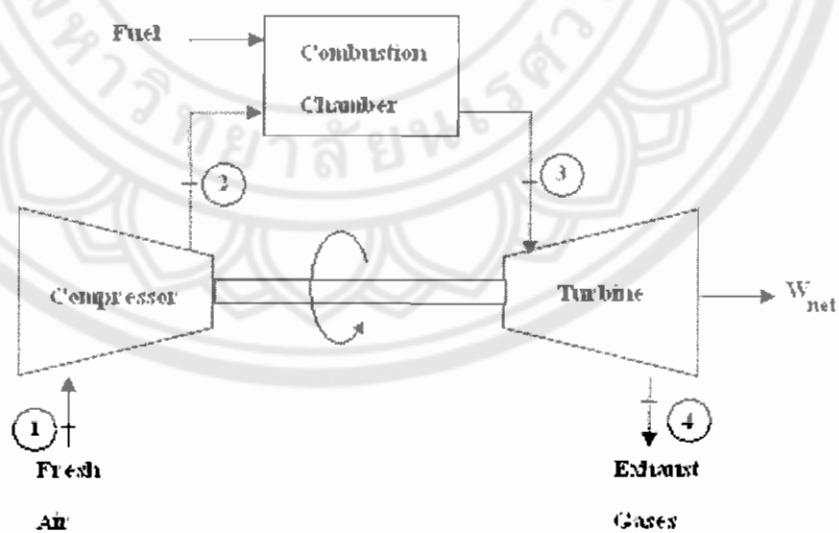


บทที่ 2

หลักการและทฤษฎีที่เกี่ยวข้อง

2.1 วัฏจักรในอุตสาหกรรมเครื่องยนต์กังหันก๊าซ (Brayton Cycle)

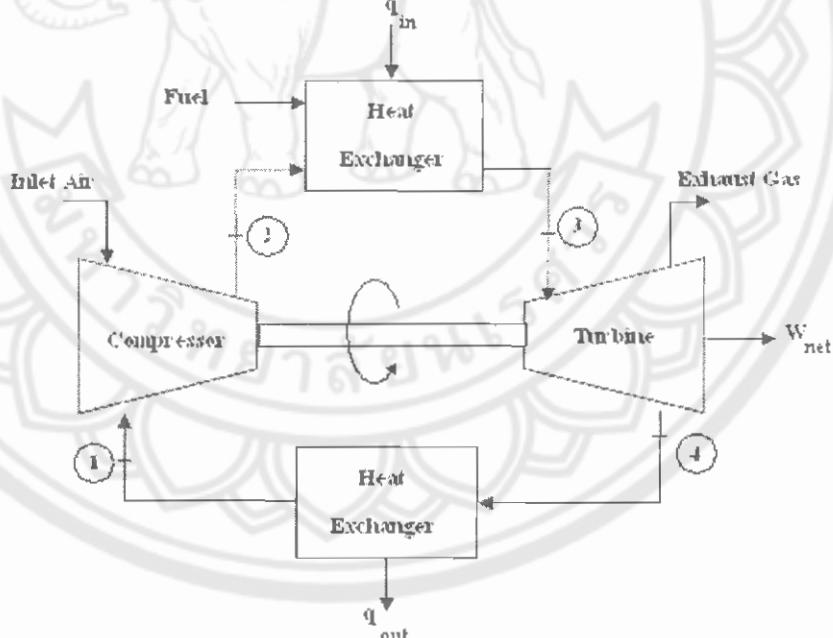
วัฏจักร Brayton ถูกเสนอครั้งแรกโดย George Brayton เพื่อใช้ในเครื่องยนต์ Reciprocating oil-burning ที่เขาเป็นผู้พัฒนาไว้ ค.ศ. 1870 ในปัจจุบัน เครื่องยนต์นี้ถูกใช้ในกังหันก๊าซ (Gas Turbine) เท่านั้น โดยที่กระบวนการอัดและการขยายตัวเกิดขึ้นภายในเครื่องจักรแบบหมุน (Rotating machinery) โดยปกติ กังหันก๊าซจะทำงานในลักษณะวัฏจักรเปิด (Open cycle) ดังแสดงในรูปที่ 2.1 สามารถสรุบที่อยู่รอบๆจะถูกดูดเข้าไปในเครื่องอัด ทำให้อุณหภูมิและความดันของอากาศเพิ่มสูงขึ้น และอากาศที่มีความตันสูงนี้จะไหลเข้าสู่ห้องสันดาปที่ซึ่งเชื่อมโยงกับเครื่องเผาไหม้ที่ความดันคงที่ หลังจากนั้นก๊าซที่มีอุณหภูมิสูงนี้จะไหลเข้าสู่กังหันก๊าซและเกิดการขยายตัวไปยังความดันบรรยายกาศ ทำให้ได้กำลังออกมานอกจากกังหันและปล่อยทิ้งไป ด้วยสาเหตุนี้ วัฏจักร Brayton จึงถูกจัดให้อยู่ในประเภทวัฏจักรเปิด



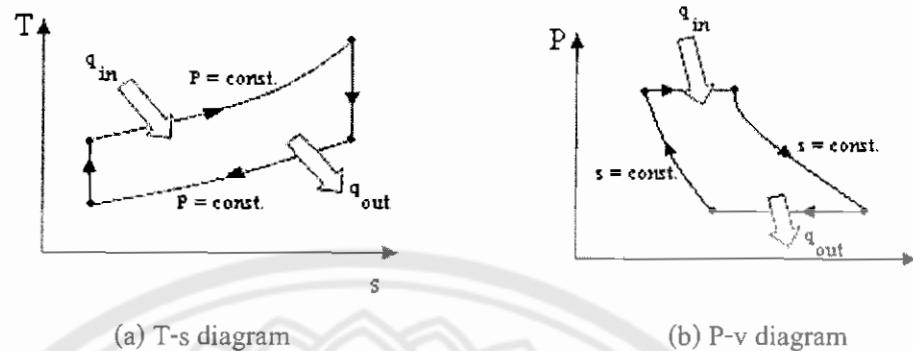
รูปที่ 2.1 เครื่องยนต์กังหันก๊าซที่ทำงานในลักษณะของเปิด

วัฏจักรกังหันก๊าซแบบเปิด (Open Gas Turbine Cycle) ที่กล่าวข้างต้น สามารถอธิบายในลักษณะวัฏจักรปิด ดังแสดงในรูปที่ 2.2 ได้โดยใช้ Air Standard Assumptions กระบวนการอัดและการขยายตัวในวัฏจักรนี้จะยังคงเหมือนเดิม แต่กระบวนการเผาไหม้จะถูกแทนที่ด้วยการรับความร้อนจากแหล่งความร้อนภายนอก ภายใต้กระบวนการความดันคงที่ และการระบายก๊าซร้อนออกสู่บรรยากาศจะถูกแทนที่ด้วยการหายใจความร้อนสู่แหล่งความร้อนภายนอก ภายใต้กระบวนการความดันคงที่ วัฏจักรอุณหคติที่ของไอลท์ทำงานให้ลดอยู่ภายในวงบินนี้เรียกว่า วัฏจักร Brayton ซึ่งประกอบด้วยกระบวนการผันกลับ ได้เบบภายใน 4 กระบวนการด้วยกัน คือ

- 1 – 2 กระบวนการอัดแบบไอเซนโทรปิก (Isentropic) เกิดขึ้นภายในเครื่องอัดอากาศ
- 2 – 3 กระบวนการรับความร้อนที่ความดันคงที่ เกิดขึ้นที่ห้องเผาไหม้
- 3 – 4 กระบวนการขยายตัวแบบไอเซนโทรปิก เกิดขึ้นภายในกังหัน
- 4 – 1 กระบวนการหายใจความร้อนที่ความดันคงที่ เกิดขึ้นเมื่อระบายก๊าซร้อนสู่บรรยากาศ



รูปที่ 2.2 เครื่องยนต์กังหันก๊าซที่ทำงานในลักษณะวัฏจักรปิด



รูปที่ 2.3 แผนภาพ T-s และ P-v ของวัสดุจักร Brayton

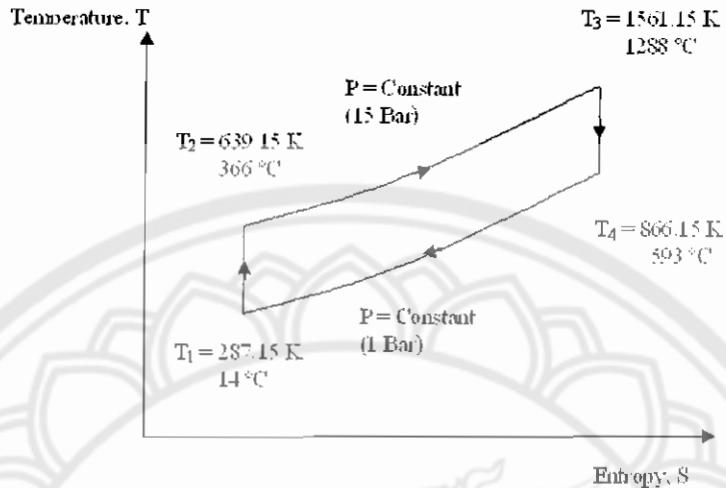
สำหรับโรงไฟฟ้าบริษัท ไตรเอนเนอจี จำกัด ใช้กังหันก๊าซชีล์ฟ้อ GE รุ่น MS9001 FA+ ซึ่งมีข้อมูลจำเพาะของเครื่องที่ใช้ในการออกแบบ ดังที่แสดงไว้ในตารางที่ 2.1

ตารางที่ 2.1 แสดงข้อมูลจำเพาะของกังหันก๊าซยีห้อ GE รุ่น MS9001 FA+
(ที่มา: Combined Cycle Fundamentals Manual)

Air In :	76 °F
Base :	230 kW
Fuel :	Natural Gas
Turbine Exhaust :	1156 °F
Pressure Exhaust :	13.5 in. H ₂ O
Compressor Stages :	17
RPM :	3000
Turbine Stage :	3

โดยที่ข้อมูลสภาวะที่ออกแบบสามารถแสดงได้ดัง T-s Diagram ตามรูปที่ 2.4 กระบวนการต่างๆ เป็นดังนี้

- 1 – 2 เป็นกระบวนการอัดตัวแบบ ไอเซนทรอปิกในคอมเพรสเซอร์
 - 2 – 3 เป็นกระบวนการรับความร้อนภายในได้ความดันคงที่ในห้องเผาใหม่
 - 3 – 4 เป็นกระบวนการขยายตัวแบบ ไอเซนทรอปิกในกังหันก๊าซ
 - 4 – 1 เป็นกระบวนการถ่ายความร้อนทึ่งภายในได้ความดันคงที่



รูปที่ 2.4 แสดง Ideal Close Brayton Cycle
(ที่มา: Combined Cycle Fundamentals Manual)

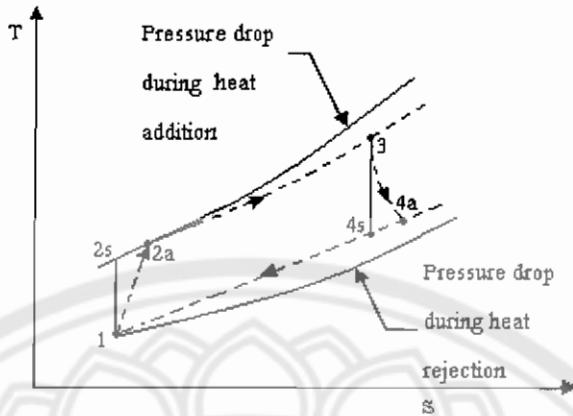
2.2 ความเบี่ยงเบนของวัฏจักรกังหันกําชจิงจากวัฏจักรกังหันกําชอุดมคติ

วัฏจักรกังหันกําชจิงจะแตกต่างจากวัฏจักรอุดมคติ Brayton มากมายหลายประการด้วยกัน ก่อให้เกิดความสูญเสีย ความดันตกที่เกิดขึ้นในระหว่างกระบวนการป้อนความร้อนและถ่ายความร้อน และที่สำคัญคือ งานที่ต้องป้อนให้กับเครื่องอัดจึงมากกว่า และงานที่ได้ออกจากกังหันจึงน้อยกว่า เมื่อจากปัจจัย Irreversibilities เช่นแรงเสียดทาน และอุปกรณ์ที่ทำงานในสภาวะ Non-Quasi-Equilibrium เป็นต้น ความเบี่ยงเบนของเครื่องอัดจึงและกังหันจึงจากอุดมคติแบบไอเซนทรอปิก สามารถแสดงในเทอมของประสิทธิภาพแอ็พบิทิกของเครื่องขับและกังหันดังนี้

$$\eta_C = \frac{w_s}{w_a} \cong \frac{h_1 - h_{2s}}{h_1 - h_{2a}} \quad (2.1)$$

$$\text{และ} \quad \eta_T = \frac{w_a}{w_s} \cong \frac{h_3 - h_{4a}}{h_3 - h_{4s}} \quad (2.2)$$

เมื่อสภาวะ 2a และ 4a คือสภาวะจริงที่ทางออกของเครื่องอัดและกังหันตามคำอธิบาย และ 2s และ 4s คือสภาวะที่กระบวนการเป็นกระบวนการไอเซนโทรปิก ดังแสดงในรูป 2.5



รูปที่ 2.5 ความเป็นเบนของวัฏจักรกังหันก๊าซจริงจากวัฏจักรอุตุนตคดี Brayton
เนื่องจากปัจจัย Irreversibilities

2.3 การเผาไหม้เชื้อเพลิงกับอากาศชื้น

ในการเผาไหม้เชื้อเพลิงในที่นี้จะคิดว่าเชื้อเพลิงทำปฏิกิริยา กับออกซิเจนในอากาศ อากาศ แห้งสมมติว่าประกอบด้วย ออกซิเจน 21 % ในไตรเจน 78 % และ อาร์กอน 1 % โดยปริมาตร แล้วในการคำนวณการเผาไหม้ของเชื้อเพลิงจะคิดว่าอากาศแห้งประกอบด้วย ออกซิเจน 21% ในไตรเจน 79 % โดยคิดว่าในไตรเจนจากบรรยายการมีมวลโมเลกุลเท่ากับ 28.16 ซึ่งเป็นมวล โมเลกุลที่รวมอาร์กอนเข้าไปด้วย (มวลโมเลกุลของไนโตรเจนบริสุทธิ์เท่ากับ 28.013) เมื่อคิดว่า อากาศเป็นของผสม (Mixture) ตามแบบจำลองของคอลตัน (Dalton) ซึ่งจะได้ว่าสัดส่วนโดยโมล เท่ากับสัดส่วนโดยปริมาตร

อากาศชื้นที่มีอัตราส่วนความชื้น (Humidity ratio) เท่ากับ ω หมายความว่า

อากาศแห้ง	1	kg	จะมีไอน้ำติดมาด้วย	ω	kg
-----------	---	----	--------------------	----------	----

เนื่องจากมวลโมเลกุลของอากาศเท่ากับ 28.97 ดังนี้

อากาศแห้ง	$\frac{1}{28.97}$	kmol	จะมีไอน้ำติดมาด้วย	$\frac{\omega}{18}$	kmol
-----------	-------------------	------	--------------------	---------------------	------

อากาศแห้ง	1	kmol	จะมีไอน้ำติดมาด้วย	$28.97 \times \frac{\omega}{18}$	kmol
-----------	---	------	--------------------	----------------------------------	------

เนื่องจากอากาศแห้ง 1 kmol มี O_2 0.21 kmol และ N_2 0.79 kmol ดังนี้

$$O_2 \quad 0.21 \text{ kmol} \quad \text{มี } N_2 \text{ ติดมาด้วย } 0.79 \text{ kmol} \text{ และ } H_2O \quad 28.97 \times \frac{\omega}{18} \text{ kmol}$$

หรือ

$$\text{O}_2 \text{ 1 kmol มี N}_2 \text{ ติดมาด้วย } \frac{0.79}{0.21} = 3.76 \text{ kmol}$$

$$\text{และ H}_2\text{O } \frac{1}{0.21} \times 28.97 \times \frac{\omega}{18} = 7.66 \text{ mol}$$

2.3.1 ส่วนผสมของก๊าซธรรมชาติที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในเครื่องยนต์กังหันก๊าซ

สำหรับเครื่องยนต์กังหันก๊าซในโรงไฟฟ้า Tri-energy ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ก๊าซธรรมชาติที่ใช้มาจากการ 2 แหล่ง ได้แก่ แหล่งยานานา และ เยตาคุน องค์ประกอบของก๊าซธรรมชาติของแต่ละแหล่งแสดงในตารางที่ 2.2

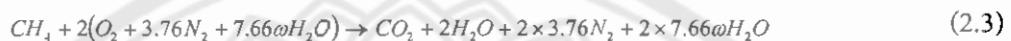
ตารางที่ 2.2 แสดงส่วนผสมของก๊าซธรรมชาติที่ใช้ในโรงไฟฟ้า Tri Energy
(ที่มา : www.pptplc.com)

Composition and Properties of Gas	แหล่งยานานา	แหล่งเยตาคุน
CH ₄	69.099	79.110
C ₂ H ₆	0.915	7.360
C ₃ H ₈	0.167	2.550
I-C ₄ H ₁₀	0.018	0.550
N-C ₄ H ₁₀	0.028	0.640
I-C ₅ H ₁₂	0.008	0.240
N-C ₅ H ₁₂	0.003	0.140
C ₆₊	0.020	0.150
CO ₂	4.144	6.970
N ₂	25.598	2.290
Specific Gravity	0.71	0.72
Gross Heating Value	711.40	1,041.61

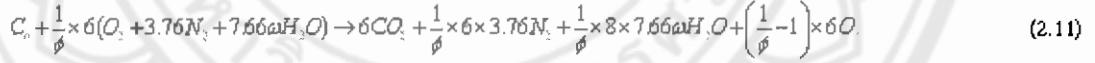
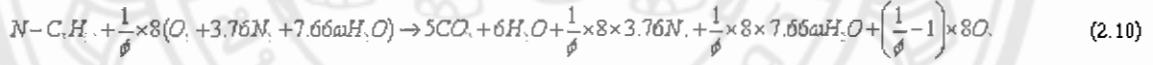
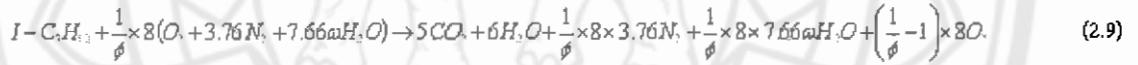
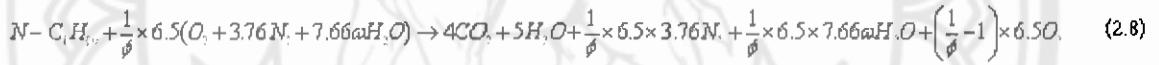
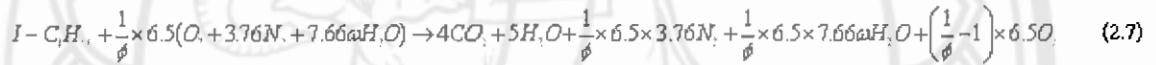
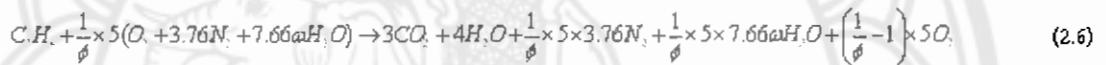
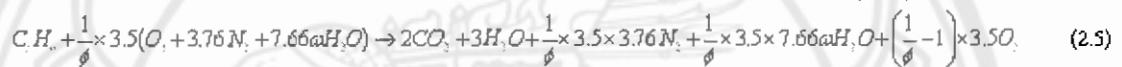
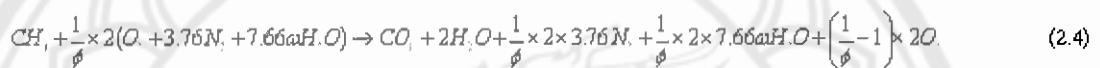
2.3.2 สมการการเผาไหม้เชื้อเพลิงกับอากาศชีน

ในการเผาไหม้ จะถือว่า ในโตรเจนและ ไอน้ำไม่มีส่วนร่วมในการเกิดปฏิกิริยาและไม่มีการใช้อากาศต่ำกว่าทฤษฎี ดังนั้นถือว่าการเผาไหม้ที่สมบูรณ์ไม่เกิดบนม่าและ ควรบ่อนอนออกไซด์

สมการเผาไหม้ของ CH_4 กับอากาศชีนจะเป็น ได้ดังนี้

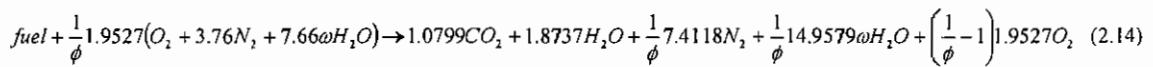


ถ้าเป็นการเผาไหม้ที่มีการใช้อากาศเกิน โดยใช้ Equivalent ratio เท่ากับ ϕ จะเขียนสมการได้ดังนี้

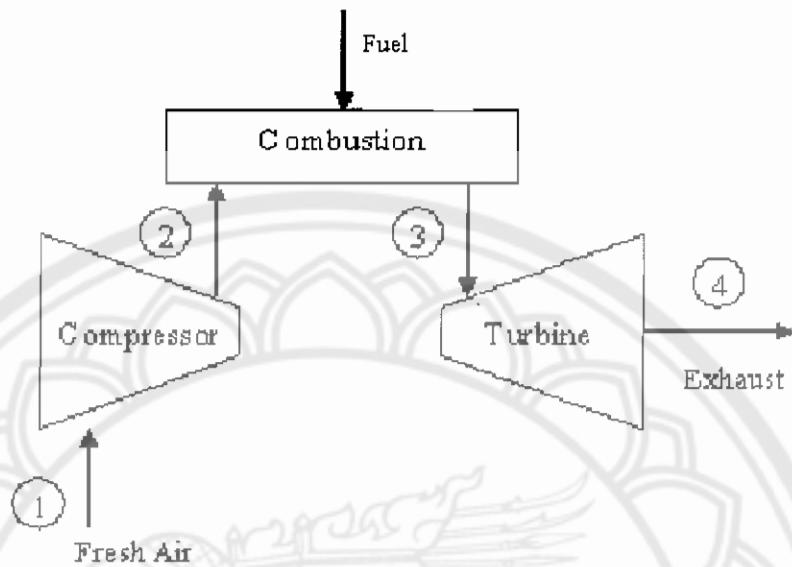


เนื่องจากไม่ทราบสัดส่วนของเชื้อเพลิงจากแหล่งยาตานาต่อเชื้อเพลิงจากแหล่งยาตัน ดังนั้นสมมติอัตราส่วนผสมของเชื้อเพลิงจากทั้ง 2 แหล่งเท่ากับ 0.2 : 0.8

เมื่อคูณสัดส่วนของค่าประกอบของเชื้อเพลิงและนำสมการทั้งหมดรวมกันจะได้สมการเผาไหม้เชื้อเพลิงดังนี้



2.4 การสร้างแบบจำลองของเครื่องยนต์กังหันก๊าซ



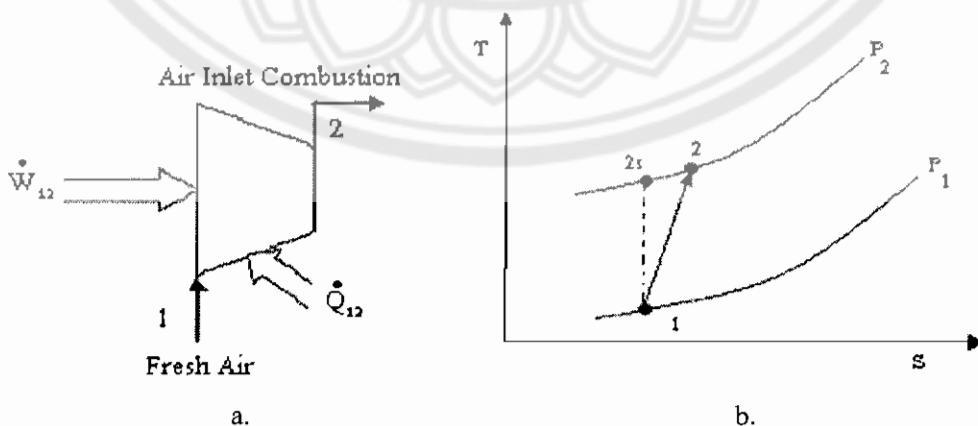
รูปที่ 2.6 แสดงแบบจำลองของเครื่องยนต์กังหันก๊าซ

จากรูปที่ 2.6 จะเขียนสมการสำหรับอัตราการไหลโดยไม่ได้ดังนี้

$$\dot{m}_{net_air} = \dot{m}_O + \dot{m}_{N_2} + \dot{m}_{H_2O} = \frac{1}{\phi} 1.7557 \times \dot{m}_{Fuel} + \frac{1}{\phi} 1.7557 \times 3.67 \times \dot{m}_{Fuel} + \frac{1}{\phi} 1.7557 \times 7.66 \omega \times \dot{m}_{Fuel} \quad (2.15)$$

$$\begin{aligned} \dot{m}_{exhaust} &= \dot{m}_{CO} + \dot{m}_{H_2O} + \dot{m}_{N_2} + \dot{m}_O \\ &= 0.9597 \times \dot{m}_{Fuel} + \left(1.7032 + \frac{1}{\phi} 13.4489 \omega \right) \times \dot{m}_{Fuel} + \frac{1}{\phi} 6.7410 \times \dot{m}_{Fuel} + \left(\frac{1}{\phi} - 1 \right) \times 1.7557 \times \dot{m}_{Fuel} \end{aligned} \quad (2.16)$$

2.4.1 การสร้างแบบจำลองของคอมเพรสเซอร์



รูปที่ 2.7 แสดงแบบจำลองของคอมเพรสเซอร์ (รูป a)

และ T-s Diagram ของ Compressor (รูป b)

กฎข้อที่ 1 สำหรับคอมเพรสเซอร์ที่ทำงานภายใต้กระบวนการ Reversible adiabatic

$$\dot{n}_{wet_air} h_1 = \dot{n}_{wet_air} h_{2s} + \dot{W}_{s_comp.} \quad (2.17)$$

$$\dot{W}_{s_comp.} = \dot{n}_{wet_air} (h_1 - h_{2s}) = \dot{n}_{wet_air} (\bar{C}_p)_{wet_air} (T_1 - T_{2s}) \quad (2.18)$$

$$(\bar{C}_p)_{wet_air} = y_{O_2} (\bar{C}_p)_{O_2} + y_{N_2} (\bar{C}_p)_{N_2} + y_{H_2O} (\bar{C}_p)_{H_2O} \quad (2.19)$$

$$y_{O_2} = \frac{1}{1 + 3.76 + 7.66\omega} ; \quad y_{N_2} = \frac{3.76}{1 + 3.76 + 7.66\omega} ; \quad y_{H_2O} = \frac{7.66\omega}{1 + 3.76 + 7.66\omega} \quad (2.20)$$

ในกรณีใช้ \bar{C}_p เคลี่ยในช่วง 298.15 K – 600 K

ถ้าทราบความตันขาเข้าและbaugh ออกคอมเพรสเซอร์ T_{2s} หาได้ดังนี้

$$T_{2s} = T_1 \left(\frac{P_2}{P_1} \right)^{\frac{k_{wet_air}-1}{k_{wet_air}}} \quad (2.21)$$

$$k_{wet_air} = \frac{(\bar{C}_p)_{wet_air}}{(\bar{C}_v)_{wet_air}} = \frac{(\bar{C}_p)_{wet_air}}{(\bar{C}_p)_{wet_air} - R} \quad (2.22)$$

จากนิยามประสิทธิภาพของคอมเพรสเซอร์

$$\eta_{comp.} = \frac{\dot{W}_{s_comp.}}{\dot{W}_{comp.}} = \frac{T_1 - T_{2s}}{T_1 - T_2} \quad (2.23)$$

ดังนั้น

$$\dot{W}_{comp.} = \frac{1}{\eta_{comp.}} \dot{n}_{wet_air} (\bar{C}_p)_{wet_air} (T_1 - T_{2s}) \quad (2.24)$$

$$T_2 = T_1 + \frac{1}{\eta_{comp.}} (T_{2s} - T_1) \quad (2.25)$$

2.4.2 การสร้างแบบจำลองของห้องเผาไหม้



รูปที่ 2.8 แสดงแบบจำลองของห้องเผาไหม้

สมมติเป็นการเผาไหม้ที่ความดันคงที่ดังนี้ $P_3 = P_2$

จากกฎข้อที่ 1 ของเทอร์โน่ไดนามิกส์ สำหรับปฏิกิริยาเคมีเขียนได้ดังนี้

$$q_{c.v.} + \sum_R n_i (\bar{h}_f^O + \Delta \bar{h})_i = w_{c.v.} + \sum_P n_e (\bar{h}_f^O + \Delta \bar{h})_e \quad (2.26)$$

หน่วยของ $q_{c.v.}$ และ $w_{c.v.}$ คือ $\text{kJ}/\text{kmol}_{\text{fuel}}$

การเผาไหม้ในห้องเผาไหม้ ไม่เกิดงานดังนี้

$$q_{c.v.} + \sum_R n_i (\bar{h}_f^O + \Delta \bar{h})_i = \sum_P n_e (\bar{h}_f^O + \Delta \bar{h})_e \quad (2.27)$$

$$q_{c.v.} + \sum_R n_i (\bar{h}_f^O)_i - \sum_P n_e (\bar{h}_f^O)_e = \sum_P n_e (\Delta \bar{h})_e - \sum_R n_i (\Delta \bar{h})_i \quad (2.28)$$

นิยามประสิทธิภาพห้องเผาไหม้ η_{comb} ดังนี้

$$\eta_{comb.} = \frac{\sum_P n_e (\Delta \bar{h})_e - \sum_R n_i (\Delta \bar{h})_i}{\sum_R n_i (\bar{h}_f^O)_i - \sum_P n_e (\bar{h}_f^O)_e} \quad (2.29)$$

เมื่อกำหนดให้

$$\begin{aligned}
 \sum_P n_e (\Delta \bar{h})_e &= 1.0799 (\bar{C}_p)_{CO_2} (T_3 - 298.15) + \left(1.8737 + \frac{1}{\phi} (14.9579\omega) \right) (\bar{C}_p)_{H_2O} (T_3 - 298.15) + \\
 &\quad \frac{1}{\phi} (7.4118) (\bar{C}_p)_{N_2} (T_3 - 298.15) + \left(\frac{1}{\phi} - 1 \right) (\bar{C}_p)_{O_2} (T_3 - 298.15) \\
 &= (\bar{C}_p)_{exhaust} (T_3 - 298.15)
 \end{aligned} \quad (2.30)$$

$$\begin{aligned} \sum_R n_i (\Delta \bar{h})_i &= (\bar{C}_p)_{fuel} (T_f - 298.15) + \frac{1}{\phi} (1.9527) (\bar{C}_p)_{O_2} (T_2 - 298.15) + \\ &\quad \frac{1}{\phi} (1.9527) (3.76) (\bar{C}_p)_{N_2} (T_2 - 298.15) + \frac{1}{\phi} (1.9527) (7.66\omega) (\bar{C}_p)_{H_2O} (T_2 - 298.15) \\ &= (\bar{C}_p)_{fuel} (T_f - 298.15) + (\bar{C}_p)_{wet_air} (T_2 - 298.15) \end{aligned} \quad (2.31)$$

$$\sum_R n_i (\bar{h}_f^o)_i = (\bar{h}_f^o)_{fuel} + \frac{1}{\phi} (1.9527) (7.66\omega) (\bar{h}_f^o)_{H_2O} \quad (2.32)$$

$$\sum_p n_e (\bar{h}_f^o)_e = 1.0799 (\bar{h}_f^o)_{CO_2} + \left(1.8737 + \frac{1}{\phi} (14.9579\omega) \right) (\bar{h}_f^o)_{H_2O} \quad (2.33)$$

$$\begin{aligned} (\bar{C}_p)_{exhaust} &= 1.0799 (\bar{C}_p)_{CO_2} + \left(1.8737 + \frac{1}{\phi} (14.9579\omega) \right) (\bar{C}_p)_{H_2O} \\ &\quad + \frac{1}{\phi} (7.4118) (\bar{C}_p)_{N_2} + \left(\frac{1}{\phi} - 1 \right) (1.9527) (\bar{C}_p)_{O_2} \end{aligned} \quad (2.34)$$

$$\begin{aligned} (\bar{C}_p)_{wet_air} &= \frac{1}{\phi} (1.7557) (\bar{C}_p)_{O_2} + \frac{1}{\phi} (1.7557) (3.76) (\bar{C}_p)_{N_2} \\ &\quad + \frac{1}{\phi} (1.7557) (7.66\omega) (\bar{C}_p)_{H_2O} \end{aligned} \quad (2.35)$$

ในการณ์ใช้ \bar{C}_p เคลี่ยในช่วง 298.15 K – 1600 K

เนื่องจาก $\sum_R n_i (\bar{h}_f^o)_i - \sum_p n_e (\bar{h}_f^o)_e$ คือค่า Heating value
 $\sum_p n_e (\Delta \bar{h})_e - \sum_R n_i (\Delta \bar{h})_i$ คือการเพิ่มขึ้นของ Enthalpy ของสารทำงาน จากกฎข้อที่ 1 จะเห็นว่า
ถ้า $q_{c.v.} = 0$ แล้ว

$$\sum_R n_i (\bar{h}_f^o)_i - \sum_p n_e (\bar{h}_f^o)_e = \sum_p n_e (\Delta \bar{h})_e - \sum_R n_i (\Delta \bar{h})_i \quad (2.36)$$

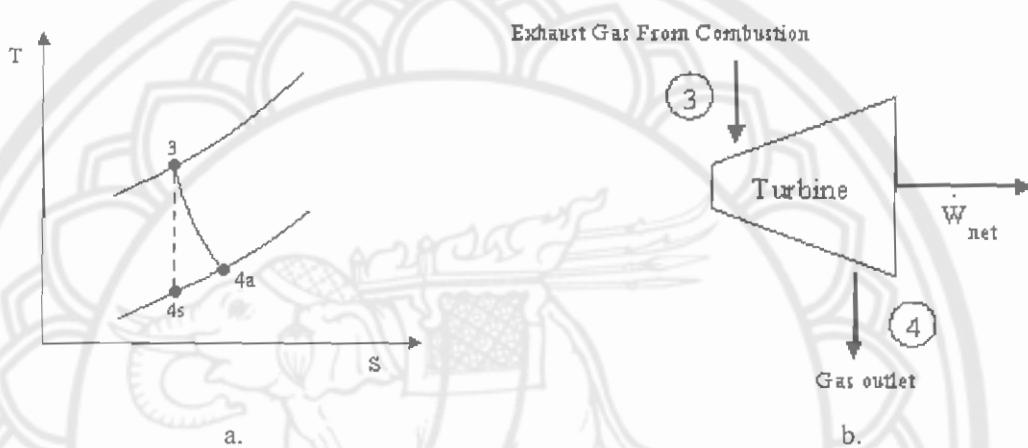
นั่นคือ ความร้อนที่ได้จาก ปฏิกิริยาเคมีจะถูกถ่ายเทให้สารทำงานทั้งหมด ดังนั้น η_{comb}
หมายถึง ประสิทธิภาพในการถ่ายเทความร้อนในห้องเผาให้น้ำนั่นเอง

ถ้าทราบประสิทธิภาพของห้องเผาใหม่ จะสามารถหาอุณหภูมิขาออกของห้องเผาใหม่ได้
ดังนี้

$$\eta_{comb} = \frac{(\bar{C}_p)_{exhaust} (T_3 - 298.15) - (\bar{C}_p)_{fuel} (T_f - 298.15) - (\bar{C}_p)_{wet_air} (T_2 - 298.15)}{\sum_R n_i (\bar{h}_f^o)_i - \sum_p n_e (\bar{h}_f^o)_e} \quad (2.37)$$

$$T_3 = 298.15 + \left\{ \frac{1}{(\bar{C}_p)_{exhaust}} \left[\eta_{comb} \left(\sum_R n_i (\bar{h}_f^o)_i - \sum_p n_e (\bar{h}_f^o)_e \right) + (\bar{C}_p)_{fuel} (T_f - 298.15) \right] + (\bar{C}_p)_{wet_air} (T_2 - 298.15) \right\} \quad (2.38)$$

2.4.3 การสร้างแบบจำลองของกังหันก๊าซ



รูปที่ 2.9 แสดง T-s Diagram (a) และแบบจำลองของกังหันก๊าซ (b)

กฎข้อที่ 1 สำหรับกังหันก๊าซที่ทำงานภายใต้กระบวนการ Reversible adiabatic

$$\dot{n}_{exhaust} h_3 = \dot{n}_{exhaust} h_{4s} + \dot{W}_{s_turb.} \quad (2.39)$$

$$\dot{W}_{s_turb.} = \dot{n}_{exhaust} (h_3 - h_{4s}) = \dot{n}_{exhaust} (\bar{C}_p)_{exhaust} (T_3 - T_{4s}) \quad (2.40)$$

$$(\bar{C}_p)_{exhaust} = y_{CO_2} (\bar{C}_p)_{CO_2} + y_{H_2O} (\bar{C}_p)_{H_2O} + y_{N_2} (\bar{C}_p)_{N_2} + y_{O_2} (\bar{C}_p)_{O_2} \quad (2.41)$$

$$y_{CO_2} = \frac{1.0799}{1.0799 + \left(1.8737 + \frac{1}{\phi} 14.9579 \omega \right) + \frac{1}{\phi} 7.4118 + \left(\frac{1}{\phi} - 1 \right) \times 1.9527} \quad (2.42)$$

$$y_{H_2O} = \frac{\left(1.8737 + \frac{1}{\phi} 14.9579 \omega \right)}{1.0799 + \left(1.8737 + \frac{1}{\phi} 14.9579 \omega \right) + \frac{1}{\phi} 7.4118 + \left(\frac{1}{\phi} - 1 \right) \times 1.9527} \quad (2.43)$$

$$y_{N_2} = \frac{\frac{1}{\phi} 7.4118}{1.0799 + \left(1.8737 + \frac{1}{\phi} 14.9579 \omega \right) + \frac{1}{\phi} 7.4118 + \left(\frac{1}{\phi} - 1 \right) \times 1.9527} \quad (2.44)$$

$$y_{O_2} = \frac{\left(\frac{1}{\phi} - 1\right) \times 1.9527}{1.0799 + \left(1.8737 + \frac{1}{\phi} 14.9579\omega\right) + \frac{1}{\phi} 7.4118 + \left(\frac{1}{\phi} - 1\right) \times 1.9527} \quad (2.45)$$

ในกรณีใช้ \bar{C}_p เคลื่อนช่วง 298.15 K – 1600 K

ถ้าทราบความดันขาเข้าและbaugh กองของกังหันก๊าซ T_{4s} หาได้ดังนี้

$$T_{4s} = T_3 \left(\frac{P_4}{P_3} \right)^{\frac{k_{exhaust}-1}{k_{exhaust}}} \quad (2.46)$$

$$k_{exhaust} = \frac{(\bar{C}_p)_{exhaust}}{(\bar{C}_v)_{exhaust}} = \frac{(\bar{C}_p)_{exhaust}}{(\bar{C}_p)_{exhaust} - R} \quad (2.47)$$

จากนิยามประสิทธิภาพของกังหันก๊าซ

$$\eta_{turb.} = \frac{\dot{W}_{turb.}}{\dot{W}_{s_turb.}} = \frac{T_3 - T_4}{T_3 - T_{4s}} \quad (2.48)$$

ดังนั้น

$$\dot{W}_{turb.} = \eta_{turb.} \dot{n}_{exhaust} (\bar{C}_p)_{exhaust} (T_3 - T_{4s}) \quad (2.49)$$

$$T_4 = T_3 - \eta_{turb.} (T_3 - T_{4s}) \quad (2.50)$$

2.4.4 ประสิทธิภาพของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

สมการหาประสิทธิภาพของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

$$\eta_{gen.} = \frac{\dot{W}_{gen.}}{\dot{W}_{turb.} - \dot{W}_{comp.}} \quad (2.51)$$

2.4.5 ประสิทธิภาพของเครื่องยนต์กังหันก๊าซ

สมการหาประสิทธิภาพของเครื่องยนต์กังหันก๊าซ

$$\eta_{GT.} = \frac{\dot{W}_{gen.}}{\dot{n}_{fuel} \times \left(\sum_R n_i (\bar{h}_f^0)_i - \sum_p n_e (\bar{h}_f^0)_e \right)} \quad (2.52)$$