

สัญญาเลขที่ 226/2551



รายงานวิจัยฉบับสมบูรณ์

เตาผลิตแก๊สชีวมวลเพื่อใช้การหุงต้ม

Biomass Fuel for Gas Cooker

โดย นายประเสริฐศิลป์ อรรฐาเมศร์

คณะวิศวกรรมศาสตร์

มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ องครักษ์ จังหวัดนครนายก

บทคัดย่อ

เตาแก๊สซีฟิเออร์ใช้ในการปรุงอาหารขนาด 0.32 ลูกบาศก์เมตร โดยใช้
กะลามะพร้าวเป็นเชื้อเพลิง ประสิทธิภาพพลังงานความร้อนเตา 48 เปอร์เซ็นต์ ให้ค่า
พลังงานความร้อน 59.95 กิโลวัตต์ การทดลองโดยใช้น้ำครั้งละ 10 ลิตร ต้มด้วยหม้อ
เบอร์ 34 อุณหภูมิ 90 °C ใช้หัวเตา K 5 โดยการปรับช่องลมของหัวเตา ประสิทธิภาพ
รวมระบบ 4.33 เปอร์เซ็นต์ อัตราการใช้พลังงานอยู่เฉลี่ย 2 กิโลกรัม ต่อน้ำ 1 ลิตร

จากการศึกษาเตาหุงต้มแก๊สซีฟิเออร์เหมาะสำหรับอุตสาหกรรมขนาดเล็กไม่
เหมาะที่จะใช้ในครัวเรือนเพราะต้องใช้ระยะเวลาในการจุดเตานาน

คำสำคัญ: แก๊สซีฟิเออร์, พลังงานชีวมวล

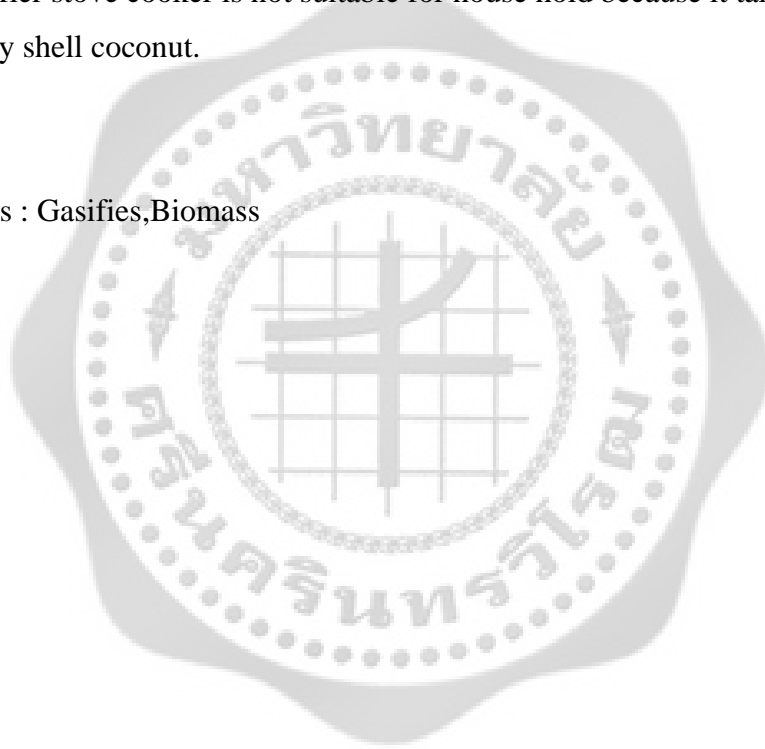


Abstract

Gassifier stove cooker is 0.32 m³ using shell coconut fuel. The efficiency of heat energy is at 48 %. This research is able to produce heat energy at 59.95 kW. Additionally, the efficiency of gassifier stove production is at 10 lite by using cooker number 5 at the temperature 90 degree Celsius. Cooker is typically K5. It is able to adjust hole of air flow. The efficiency of gassifier stove cooker is at 4.33 %. In this study, shell coconut is used for producing 2 kg per lite

In this study, gassifier stove cooker is designed for mini industrial , however this gassifier stove cooker is not suitable for house hold because it takes time for heating by shell coconut.

Keywords : Gasifies,Biomass



กิติกรรมประกาศ

ขอขอบคุณบิดามารดา ที่ได้เลี้ยงดูและขอขอบคุณครูบาอาจารย์ ที่ให้การศึกษ
แก่ข้าพเจ้า ขอขอบคุณคณะวิศวกรรมศาสตร์ มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ ที่ให้ทุนวิจัย
ในครั้งนี้ ขอขอบคุณนักศึกษาภาคสมทบ วิศวกรรมอุตสาหกรรม ที่เก็บข้อมูลบางส่วน นาย
อรรถพงษ์ สิริทัฬห นายกิตติพันธ์ ชูช่วย และนายอัฐกร มณฑา

งานวิจัยชิ้นนี้หวังว่าจะเป็นประโยชน์แก่ผู้สนใจในการใช้เป็นฐานข้อมูลใน
การศึกษาต่อไป และนำไปใช้ประโยชน์

นายประเสริฐศิลป์ อรรฐาเมศร์



สารบัญ

หน้า

บทคัดย่อภาษาไทย

บทคัดย่อภาษาอังกฤษ

กิตติกรรมประกาศ

สารบัญ

สารบัญตาราง

สารบัญรูป

บทที่ 1 บทนำ.....	1
ความสำคัญ และที่มาของปัญหาที่ทำการวิจัย.....	1
วัตถุประสงค์ของโครงการวิจัย.....	2
ขอบเขตของโครงการวิจัย.....	2
ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ.....	2
บทที่ 2 ทฤษฎีที่เกี่ยวข้อง.....	3
ชีวมวล.....	3
องค์ประกอบชีวมวล.....	3
พลังงานที่ได้จากชีวมวล.....	4
กระบวนการแปรรูปชีวมวลไปเป็นพลังงานรูปแบบต่างๆ.....	5
เทคโนโลยีพลังงานชีวมวล.....	6

กระบวนการแปรสภาพเป็นแก๊ส.....	6
เตาผลิตแก๊ส.....	7
ปฏิกิริยาที่สำคัญที่เกิดขึ้นในแต่ละชั้นของ Gasifier.....	11
บทที่ 3 การออกแบบและการคำนวณ.....	14
การออกแบบเตาแก๊สซิไฟเออร์.....	14
ส่วนประกอบของเตา.....	14
บทที่ 4 การทดลองและผลการทดลอง.....	20
อุปกรณ์ที่ใช้ในการทดลอง และวิธีการทดลอง.....	20
การทดลองหาประสิทธิภาพเชิงความร้อนของชุดเตาปฏิกรณ์ที่ใช้ในการผลิตแก๊ส.....	21
การทดสอบหาประสิทธิภาพเชิงความร้อนของตัวเตาปฏิกรณ์.....	22
การทดลองหาประสิทธิภาพรวม ของการผลิตแก๊สชีววมวลในการหุงต้ม.....	24
การคำนวณหาประสิทธิภาพความร้อน.....	25
ดัชนี การให้แก๊สเชื้อเพลิงต่อการใช้เชื้อเพลิง.....	28
บทที่ 5 สรุปและข้อเสนอแนะ.....	30
ปัญหาและอุปสรรค.....	30
ข้อเสนอแนะ.....	31
บรรณานุกรม.....	32
ภาคผนวก.....	33
ประวัติ.....	48

สารบัญตาราง

หน้า

ตารางที่ 2.1 ค่าความร้อนและส่วนประกอบชีวมวล.....	18
ตารางที่ 4.1 ผลการทดสอบความชื้นกะลามะพร้าว.....	22



สารบัญรูป

หน้า

รูปที่ 2.1 องค์ประกอบของชีวมวล.....	3
รูปที่ 3.1 เตาผลิตแก๊สชีวมวลเพื่อใช้การหุงต้ม.....	15
รูปที่ 3.2 ถังนึ่งกล้วย.....	15
รูปที่ 3.3 ชุดเป่าลม.....	16
รูปที่ 3.4 ชุดลดอุณหภูมิแก๊ส.....	16
รูปที่ 3.5 ท่อส่งลมแก๊สไปยังหัวเตา.....	17
รูปที่ 3.6 ช่องจุดเตา.....	17
รูปที่ 3.7 ช่องเขี่ยถ่าน.....	18
รูปที่ 3.8 คอเตา.....	18
รูปที่ 3.9 หัวเตาแก๊สรุ่น K 5.....	19
รูปที่ 4.1 ทรายซังดีจិតอลความละเอียด 1 กรัม.....	20
รูปที่ 4.2 ทรายซังน้ำหนักแบบสปริง.....	20
รูปที่ 4.3 อุปกรณ์ วัดความเร็วลม.....	21
รูปที่ 4.4 กะลามะพร้าว.....	21
รูปที่ 4.5 ซังกะลามะพร้าว โดยบรรจุในถุง.....	21
รูปที่ 4.6 ลักษณะถ่านและถ่านกะลา.....	24
รูปที่ 4.7 การทดสอบการจุดไฟที่ท่อแก๊ส.....	24

สารบัญรูป

หน้า

รูปที่ 4.8 การทดสอบการจุดไฟที่ท่อต่อแก๊สเข้าหัวเตา.....	25
รูปที่ 4.9 การทดสอบ ดูควันแก๊สที่ฝาเตา.....	25
รูปที่ 4.10 การประกอบหัวเตาเข้าระบบ.....	25
รูปที่ 4.11 การต่อท่อแก๊สเข้าหัวเตา.....	25





บทที่ 1

บทนำ

ความสำคัญ และที่มาของปัญหาที่ทำการวิจัย

ในปัจจุบันมนุษยชาติทั่วโลกได้มีการใช้พลังงานอย่างมหาศาล เพื่อใช้ทางด้านเศรษฐกิจ และใช้ในชีวิตประจำวันอย่างมหาศาล ทำให้เกิดวิกฤตทางด้านพลังงาน เนื่องจากพลังงานเริ่มขาดแคลน และมีราคาสูง โดยเฉพาะพลังงานจากซากดึกดำบรรพ์ไม่ว่าจะเป็นน้ำมัน แก๊ส ถ่านหิน ซึ่งส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจ สิ่งแวดล้อม และความเป็นอยู่ของมนุษย์ในชาติ และทั่วโลก

ในปัจจุบันทั่วโลก รวมทั้งประเทศไทยได้ตระหนักถึงปัญหาดังกล่าว จึงได้มีการส่งเสริมในเรื่องของการใช้พลังงานให้มีประสิทธิภาพ และเรื่องของการใช้พลังงานทดแทน

การใช้พลังงานเพื่อการหุงต้มก็เป็นปัจจัยหนึ่งที่สำคัญที่มีการใช้กันทุกครัวเรือน และในปัจจุบันได้มีการใช้แก๊ส LPG ในการหุงต้มซึ่งแก๊สดังกล่าวเป็นผลพลอยได้จากการผลิตน้ำมัน ซึ่งนับว่ามีราคาสูงตามราคาน้ำมัน มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม และได้มีการนำแก๊ส LPG ไปใช้กับรถยนต์ ซึ่งในอนาคตแก๊ส LPG จะต้องขาดแคลน และมีราคาสูง การใช้ชีวมวลผลิตเป็นแก๊สหุงต้มเป็นวิธีหนึ่งในการแก้ปัญหาดังกล่าว คือ ประเทศไทยอยู่ในเขตร้อนชื้น ยังมีชีวมวลที่ยังไม่ได้นำมาใช้ให้เกิดประโยชน์ หรือมีประสิทธิภาพ ชีวมวลดังกล่าวได้แก่ เศษไม้ฟืน, เศษกะลามะพร้าว, กะลาปาล์ม, เหง้ามันสำปะหลัง ซึ่งในบางครั้งปล่อยทิ้ง หรือเผาทิ้งอย่างเปล่าประโยชน์ ฯลฯ ซึ่งชีวมวลดังกล่าวสามารถนำมาทำเชื้อเพลิงได้ แต่ชีวมวลดังกล่าวถ้านำมาเผาไหม้เป็นเชื้อเพลิงโดยตรงก็จะเกิดเขม่าควันติดกันภาชนะ เกิดมลภาวะ และรบกวนในการหุงต้ม ถึงแม้จะได้มีการทำเป็นถ่านเพื่อแก้ปัญหาดังกล่าว แต่ในการเปลี่ยนชีวมวลให้เป็นถ่านซึ่งจะยังมีสารระเหยในเนื้อไม้ที่เป็นเชื้อเพลิงที่สำคัญส่วนหนึ่ง ที่ต้องสูญเสียไป และเหลือเป็นถ่านประมาณ 15 – 20 เปอร์เซ็นต์ของน้ำหนักเดิม ซึ่งถือว่าเป็นการใช้พลังงานอย่างขาดประสิทธิภาพ

ซึ่งปัญหาดังกล่าวสามารถแก้ไขได้โดยการใช้เตาผลิตชีวมวลให้เป็นแก๊สชีวมวล โดยการเผาชีวมวลในที่ควบคุมออกซิเจน ซึ่งถ่านในเนื้อไม้ และสารระเหยในเนื้อไม้จะเปลี่ยนเป็นแก๊สเชื้อเพลิงในรูปของแก๊ส CO, CH₄ และ H₂ ซึ่งแก๊สดังกล่าวเป็นแก๊สเชื้อเพลิงใช้ในการหุงต้มได้

โดยสามารถใช้ได้กับเตาแก๊สที่ใช้ในปัจจุบันที่ใช้แก๊ส LPG ที่ใช้กันอยู่ทั่วไปโดยสามารถใช้ร่วมกันทั้ง 2 ระบบ กล่าวคือ เตาแก๊สหุงต้มสามารถใช้แก๊สชีวมวล และแก๊ส LPG ได้

วัตถุประสงค์ของโครงการวิจัย

สร้างเครื่องผลิตแก๊สชีวมวลที่ใช้กับชีวมวลชนิดแก๊สไหลขึ้นที่ใช้ กะลามะพร้าว

ที่มีอัตราการผลิตแก๊สชีวมวลได้ 8 – 15 m³ ต่อชั่วโมง เพื่อใช้ในการหุงต้มอาหาร

ขอบเขตของโครงการวิจัย

ศึกษาประสิทธิภาพเชิงความร้อนของเตาผลิตแก๊สชีวมวล ด้วยปริมาณของแก๊สชีวมวลต่อปริมาณ กะลามะพร้าว

ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

1. ส่งเสริมการนำชีวมวลมาใช้ให้เกิดประโยชน์ และมีประสิทธิภาพ
2. นำไปใช้ประโยชน์ได้โดยเฉพาะการหุงต้มที่ใช้เวลาต่อเนื่อง เช่น ร้านอาหาร หรืองานหุงต้มอาหารของกลุ่มแม่บ้าน และอุตสาหกรรมขนาดย่อมในครัวเรือน
3. ลดการใช้พลังงานจากเชื้อเพลิงดีเซลบรรพที่นับวันเริ่มขาดแคลน มีราคาสูงขึ้นอย่างไม่มีการกำหนด และมีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม
4. เป็นชุดต้นแบบที่ประชาชน และหน่วยงานที่สนใจจะนำไปทำขึ้นใช้ หรือเผยแพร่

บทที่ 2

ทฤษฎีที่เกี่ยวข้อง

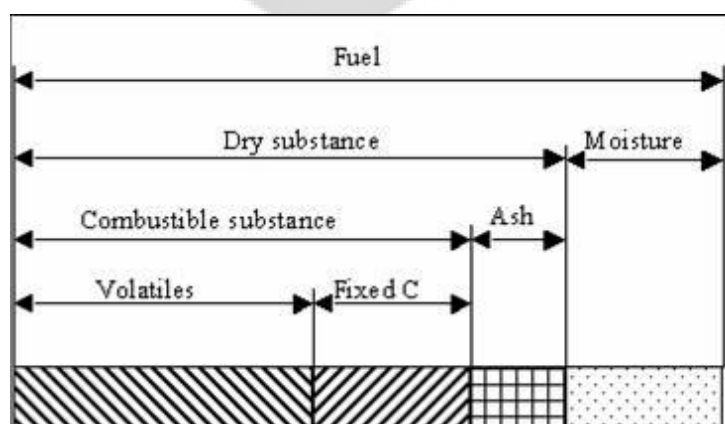
ชีวมวล (Biomass)

ชีวมวล คือ สารอินทรีย์ที่เป็นแหล่งกักเก็บพลังงานจากธรรมชาติและสามารถนำมาใช้ผลิตพลังงานได้ สารอินทรีย์เหล่านี้ได้มาจากพืชและสัตว์ต่างๆ เช่น เศษไม้ ขยะ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร การใช้งานชีวมวลเพื่อให้ได้พลังงานอาจจะทำโดย นำมาเผาไหม้เพื่อนำพลังงานความร้อนที่ได้ไปใช้ ชีวมวลเหล่านี้มีแหล่งที่มาต่างๆ กัน อาทิ พืชผลทางการเกษตร (agricultural crops) เศษวัสดุเหลือทิ้งทางการเกษตร (agricultural residues) ไม้และเศษไม้ (wood and wood residues) หรือของเหลือจากจากอุตสาหกรรมและชุมชน ตัวอย่างเช่น แกลบ, ชานอ้อย, เศษไม้ได้จากการแปรรูป, ไม้ยางพาราหรือไม้ยูคาลิปตัส, กากปาล์ม, กากมันสำปะหลัง, ชังข้าวโพด, กะลามะพร้าว, ส่าเหล้า

องค์ประกอบของชีวมวล (Biomass Compositions)

องค์ประกอบของชีวมวลหรือสสารทั่วไปจะแบ่งออกเป็น 3 ส่วนหลักคือ

1. ความชื้น (Moisture) ความชื้นหมายถึงปริมาณน้ำที่สะสมอยู่ในชีวมวล
2. ส่วนที่เผาไหม้ได้ (Combustible substance) ส่วนที่เผาไหม้ได้จะแบ่งออกเป็น 2 ส่วนคือ สารระเหย (Volatiles Matter) และคาร์บอนคงที่ (Fixed Carbon)
3. ส่วนที่เผาไหม้ไม่ได้ หรือขี้เถ้า (Ash) เมื่อชีวมวลถูกเผาไหม้อย่างสมบูรณ์แล้ว จะมีเนื้อสารบางส่วนที่ไม่สามารถเผาไหม้ได้ ซึ่งคือขี้เถ้า โดยชีวมวลแต่ละประเภทจะมีสัดส่วนของปริมาณขี้เถ้าในชีวมวลแตกต่างกัน



รูปที่ 2.1 องค์ประกอบของชีวมวล

พลังงานที่ได้จากชีวมวล (Biomass Heating Value)

ชีวมวลแต่ละประเภทจะให้พลังงานจากการเผาไหม้แตกต่างกัน ตามลักษณะองค์ประกอบต่างๆ ของชีวมวลแต่ละชนิด และสัดส่วนความชื้นที่สะสมอยู่ในชีวมวล โดยค่าความร้อนหรือพลังงานที่ได้จากการเผาไหม้ชีวมวล จะแสดงได้เป็น

1. ค่าความร้อนต่ำ (Low Heating Value, LHV) เป็นค่าพลังงานที่สามารถนำมาใช้ได้จริงจากการเผาไหม้เชื้อเพลิงชีวมวล ซึ่งได้หักพลังงานส่วนหนึ่งที่ต้องใช้ในการระเหยน้ำที่สะสมอยู่ในชีวมวลออกไประหว่างการเผาไหม้ โดยทั่วไปจะมีหน่วยเป็น กิโลจูล (kJ) ต่อกิโลกรัมชีวมวล (kg) หรือ กิโลแคลอรี (kcal) ต่อกิโลกรัมชีวมวล (kg)

2. ค่าความร้อนสูง (High Heating Value, HHV) เป็นค่าพลังงานทั้งหมดที่ได้จากการเผาไหม้ชีวมวล มีหน่วยเป็น kJ/kg หรือ kcal/kg

จากการสำรวจคุณลักษณะของชีวมวลประเภทต่างๆ จะได้คุณสมบัติเบื้องต้น และค่าพลังงานความร้อนที่ได้จากชีวมวลแต่ละประเภทดังนี้

ตารางที่ 2.1 ค่าความร้อนและส่วนประกอบชีวมวล

คุณสมบัติชีวมวลต่างๆ	Moisture %	Ash %	Volatile Matter %	Fixed Carbon %	Higher Heating Value kJ/kg	Lower Heating Value kJ/kg
แกลบ (Rice Husk)	12.00	12.65	56.46	18.88	14,755	13,517
ฟางข้าว (Rice Straw)	10.00	10.39	60.70	18.90	13,650	12,330
ชานอ้อย (Bagasse)	50.73	1.43	41.98	5.86	9,243	7,368
ใบอ้อย (Cane Trash)	9.20	6.10	67.80	16.90	16,794	15,479
ไม้ยางพารา (Parawood)	45.00	1.59	45.70	7.71	10,365	8,600
เส้นใยปาล์ม (PalmFiber)	38.50	4.42	42.68	14.39	13,127	11,400
กะลาปาล์ม (Palm Shell)	12.00	3.50	68.20	16.30	18,267	16,900
ทะลายปาล์ม (Empty Fruit Bunch)	58.60	2.03	30.46	8.90	9,196	7,240

คุณสมบัติชีวมวลต่างๆ	Moisture %	Ash %	Volatile Matter %	Fixed Carbon %	Higher Heating Value kJ/kg	Lower Heating Value kJ/kg
ต้นปาล์ม (Palm Trunk)	48.40	1.20	38.70	11.70	9,370	7,556
ทางปาล์ม (Palm Leaf)	78.40	0.70	16.30	4.60	3,908	1,760
ลำต้นข้าวโพด (Corn Stalk)	41.70	3.70	46.46	8.14	11,704	9,830
ซังข้าวโพด (Corncob)	40.00	0.90	45.42	13.68	11,298	9,615
เหง้ามันสำปะหลัง (Tapioca Rhizome)	59.40	1.50	31.00	8.10	7,451	5,494
เปลือกไม้ยูคาลิปตัส (Eucalyptus Bark)	60.00	2.44	28.00	9.56	6,811	4,917

ที่มา: ศูนย์ส่งเสริมพลังงานชีวมวล มูลนิธิพลังงานเพื่อสิ่งแวดล้อม

http://www.em-group.co.th/Technology_Biomass.html

กระบวนการแปรรูปชีวมวลไปเป็นพลังงานรูปแบบต่างๆ

1. การเผาไหม้โดยตรง (combustion) เมื่อนำชีวมวลมาเผา จะได้รับความร้อนออกมาตามค่าความร้อนของชนิดชีวมวล ความร้อนที่ได้จากการเผาสามารถนำไปใช้ในการผลิตไอน้ำที่มีอุณหภูมิและความดันสูง ไอน้ำนี้จะถูกนำไปขับเคลื่อนไอน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าต่อไป ตัวอย่างชีวมวลประเภทนี้คือ เศษวัสดุทางการเกษตร และเศษไม้

2. การผลิตก๊าซ (gasification) เป็นกระบวนการเปลี่ยนเชื้อเพลิงแข็งหรือชีวมวลให้เป็นแก๊สเชื้อเพลิง เรียกว่าแก๊สชีวภาพ (biogas) มีองค์ประกอบได้แก่ คาร์บอนมอนอกไซด์

3. การหมัก (fermentation) เป็นการนำชีวมวลมาหมักด้วยแบคทีเรียในสภาวะไร้อากาศ ชีวมวลจะถูกย่อยสลายและแตกตัว เกิดแก๊สชีวภาพ (biogas) ที่มีองค์ประกอบหลักคือ แก๊สมีเทน และคาร์บอนไดออกไซด์

4. การผลิตเชื้อเพลิงเหลวจากพืช มีกระบวนการที่ใช้ผลิตดังนี้

4.1 กระบวนการทางชีวภาพ ทำการย่อยสลายแป้ง น้ำตาล และเซลลูโลสจากพืชทาง

การเกษตร เช่น อ้อย มันสำปะหลัง ให้เป็นเอทานอล เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเหลวในเครื่องยนต์เบนซิน

4.2 กระบวนการทางฟิสิกส์และเคมี โดยสกัดน้ำมันออกจากพืชน้ำมัน จากนั้นนำน้ำมันที่ได้ไปผ่านกระบวนการ transesterification เพื่อผลิตเป็นไบโอดีเซล

4.3 กระบวนการใช้ความร้อนสูง เช่นกระบวนการไพโรไลซิส เมื่อวัสดุทางการเกษตรได้รับความร้อนสูงในสภาพไร้ออกซิเจน จะเกิดการสลายตัว เกิดเป็นเชื้อเพลิงในรูปของเหลวและแก๊สผสมกัน

เทคโนโลยีพลังงานชีวมวล

การผลิตก๊าซโดยการหมัก (Anaerobic Digestion Technology) การผลิตก๊าซจากชีวมวลทางเคมีด้วยการย่อยสลายสารอินทรีย์ในที่ไม่มีอากาศหรือไม่มีออกซิเจนซึ่งเรียกว่า ก๊าซชีวภาพ (Biogas) ได้แก่มีเทน (CH_4) และก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) เป็นหลัก

การผลิตเชื้อเพลิงเหลว (Liquidification Technology

การสันดาป (Combustion Technology) การสันดาปเป็นปฏิกิริยาการรวมตัวกันของเชื้อเพลิงกับออกซิเจนอย่างรวดเร็วพร้อมเกิดการลุกไหม้และคายความร้อน ในการเผาไหม้ส่วนใหญ่จะไม่ใช้ออกซิเจนล้วนๆ แต่จะใช้อากาศแทนเนื่องจากอากาศมีออกซิเจนอยู่ 21% โดยปริมาตร หรือ 23% โดยน้ำหนัก

การผลิตก๊าซเชื้อเพลิง (Gasification Technology) กระบวนการ Gasification เป็นกระบวนการเปลี่ยนแปลงพลังงานที่มีอยู่ในชีวมวลที่สำคัญกระบวนการหนึ่งของการเปลี่ยนแปลงแบบ Thermal Conversion โดยมีส่วนประกอบของ Producer gas ที่สำคัญได้แก่ ก๊าซคาร์บอนมอนอกไซด์ (CO) ไฮโดรเจน (H_2) และมีเทน (CH_4)

ที่มา : <http://www.thaigoodview.com/library/contest2551/science04/101/2/html/shewamon.htm>

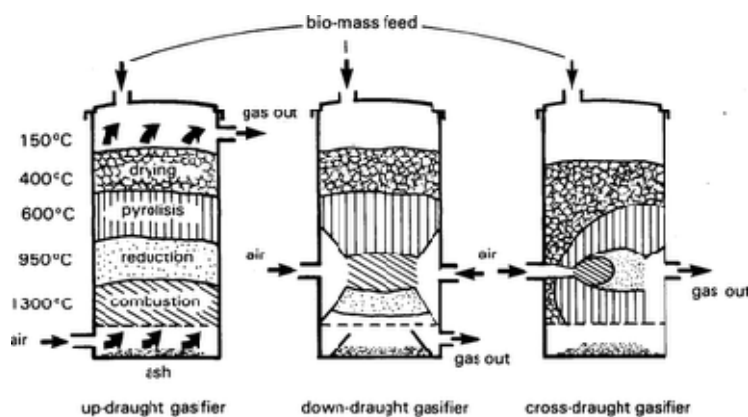
กระบวนการแปรสภาพเป็นแก๊ส

กระบวนการแปรสภาพเป็นแก๊ส: Gasification เป็นการเปลี่ยนรูปพลังงานเชื้อเพลิงแข็งให้เป็นเชื้อเพลิงแก๊ส โดยให้ความร้อนและควบคุม อากาศ ออกซิเจนหรือไอน้ำ ซึ่ง กระบวนการแปรสภาพเป็นแก๊สเป็นกระบวนการเปลี่ยนรูปทางด้านเคมีความร้อน (Thermo chemical Conversion Process)

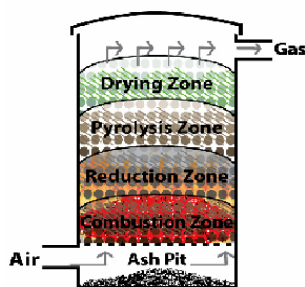
เตาผลิตแก๊ส (Gasifier)

การผลิตโปรคิวเซอร์แก๊สเป็นการทำปฏิกิริยาเคมีของสารสองสถานะ คือ ของแข็งกับแก๊ส และสถานะเดียวกันคือแก๊สกับแก๊สรวมอยู่ด้วย โดยอากาศซึ่งมีออกซิเจนเป็นองค์ประกอบเป็นสารทำปฏิกิริยาเริ่มต้นการผลิตแก๊สเพื่อใช้ในกระบวนการทางความร้อนแบ่งได้ 3 ประเภท.

1.Fixed Bed Gasifier เชื้อเพลิงภายใน Gasifier มีตัวรองรับเช่นตะแกรง จึงเปรียบเสมือนอยู่กับที่ตลอดเวลา เมื่อเปรียบเทียบการไหลของแก๊สหรืออากาศ Fixed Bed Gasifier แบ่งตามทิศทางการไหลของอากาศเมื่อเปรียบเทียบกับการไหลของเชื้อเพลิงได้ 3 ชนิด



1.1 Updraft Gasifier อากาศจะถูกป้อนเข้าทางด้านล่างไหลขึ้นด้านบนในขณะที่เชื้อเพลิงจะเคลื่อนที่ลงด้านล่าง ลักษณะสวนทางกัน หรือเรียกอีกชื่อหนึ่งว่า Counter Current Gasifier ชั้นของปฏิกิริยาจะแบ่งเป็นลำดับ จากระดับอุณหภูมิสูงใน Combustion Zone ไปสู่ระดับอุณหภูมิต่ำใน Drying Zone

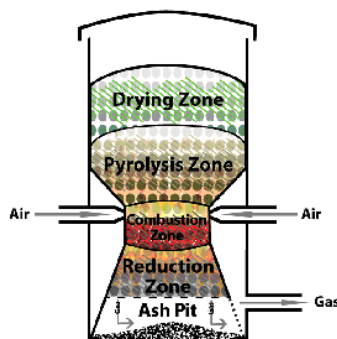


Updraft Gasifier

เนื่องจากแก๊สร้อนที่เกิดจาก Combustion Zone ไหลผ่านชั้นเชื้อเพลิง ความร้อนสัมผัสจะถูกถ่ายเทให้กับเชื้อเพลิงก่อน ไหลลงสู่ Reduction Zone และ Pyrolysis Zone ต่อไป ฉะนั้น Updraft Gasifier จึงมีประสิทธิภาพทางความร้อนสูง แต่เมื่อแก๊สออกจากเตาผลิตแก๊ส อุณหภูมิโปรคิวเซอร์แก๊ส จะลดลง Tar และ Oil จะกลั่นตัวเป็นของเหลว ดังนั้น โปรคิวเซอร์แก๊สจึงมีสิ่งปนเปื้อนสูง

การผลิตแก๊สด้วยวิธีนี้อาจจะป้อนไอน้ำช่วยในการทำปฏิกิริยาเพื่อเพิ่มปริมาณ H_2 , CO และช่วยควบคุมอุณหภูมิ Combustion Zone กรณีเชื้อเพลิงมีความชื้นสูงไม่จำเป็นต้องป้อนไอน้ำ

1.2 Downdraft Gasifier อากาศไหลลงทิศทางการไหลเคลื่อนของเชื้อเพลิง จึงอาจเรียกว่า Co-current Gasifier เทคนิคนี้มีจุดประสงค์ให้ผลิตภัณฑ์จาก Paralysis Zone ไหลผ่าน Combustion Zone ซึ่งมีอุณหภูมิสูงจะทำให้เกิด การแตกตัวเป็นแก๊สก่อนที่จะไหลออกจากเตาผลิตแก๊ส ดังรูป โปรคิวเซอร์แก๊สจึงมี Tar ต่ำแต่โปรคิวเซอร์แก๊สจะมีอุณหภูมิสูงถึง 300-500 องศาเซลเซียส [10] จุดสำคัญของ Downdraft Gasifier คือลักษณะ Combustion Zone รูปแบบตะแกรง และวิธีการ ป้อนอากาศ

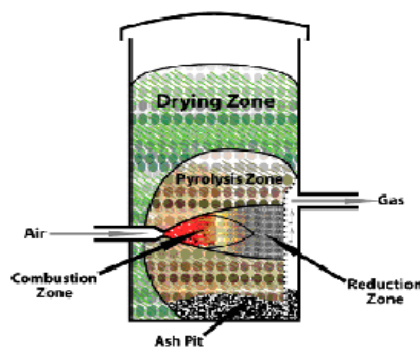


Downdraft Gasifier

ลักษณะรูปร่างของ Combustion Zone จะออกแบบให้เล็กกลงโดยการ ลดพื้นที่หน้าตัด และปรับลักษณะการป้อนอากาศเพื่อทำให้อุณหภูมิชั้นเผาไหม้มีค่าสูงเพียงพอในการสลาย Tar แต่ถ้าเชื้อเพลิงที่มีเถ้าสูงกว่า 6% และมีความชื้นสูงกว่า 20% จะไม่เหมาะกับ Downdraft Gasifier เนื่องจากเถ้าอาจหลอมละลายติดกับคอคอดขัด ขวางการไหลของเชื้อเพลิงและแก๊ส

1.3 Cross draft Gasified เป็นระบบที่อากาศไหลขวางกับทิศทางของการไหลเลื่อนของเชื้อเพลิงดังรูปที่ 2.3 ลักษณะชั้นปฏิกิริยาโดยเฉพาะ Combustion Zone และ Reduction Zone จะอยู่ใกล้ชิดกันมาก ดังนั้นจะผลิตแก๊สได้อย่างรวดเร็วและแปรผันง่าย ปกติบริเวณการเผาไหม้จะอยู่กึ่งกลางของเตาผลิตแก๊ส แต่ขอบเขตของการเผาไหม้อาจขยายกว้างขึ้นเมื่อความเร็วอากาศสูงขึ้น

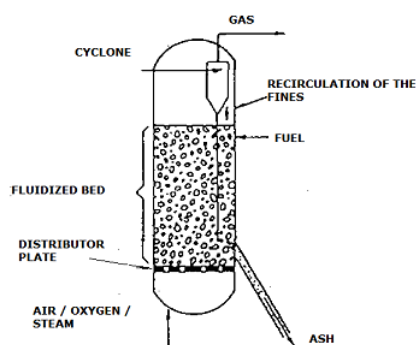
จุดสำคัญของ Cross draft คือการออกแบบรูปร่างของ Tiers มีความสำคัญต่อความเร็วของอากาศเมื่อเข้าทำปฏิกิริยาและขอบเขตของ Combustion Zone ซึ่งปกติความเร็วอากาศจะมีค่าสูง และเกิดการเผาไหม้สูง โพรคิวเซอร์แก๊สที่ออกจากเตาผลิตแก๊สมีอุณหภูมิสูงและสิ่งปนเปื้อนสูง ปกติ Reduction Zone มีขนาดเล็กจึงทำให้มี Residence Time ต่ำ การเปลี่ยนรูป CO_2 ไปเป็น CO ค่อนข้างต่ำ ดังนั้นโพรคิวเซอร์แก๊สจะมีค่าความร้อนต่ำแต่เมื่อป้อนอากาศที่ความเร็วสูงมากจะมีผลต่อองค์ประกอบโพรคิวเซอร์แก๊ส โดยอัตราการเปลี่ยน CO_2 ไปเป็น CO สูงเนื่องจากปฏิกิริยาเข้าใกล้ภาวะสมดุล



Cross draft Gasified

2. Fluidized Bed Gasified

มีความเหมาะสมกับเชื้อเพลิงบางชนิด เช่น เชื้อเพลิงมีขนาดเล็ก มีความหนาแน่นต่ำ ปริมาณของเถ้าสูงและอุณหภูมิการหลอมเหลวของเถ้าต่ำ ในระบบ Fluidized Bed การสัมผัสการอากาศ สารตัวกลาง (Bed) กับเชื้อเพลิง มีประสิทธิภาพสูง ดังนั้นสามารถทำงานที่อุณหภูมิต่ำ ประมาณ 800-900 องศาเซลเซียส ซึ่งต่ำกว่าจุดหลอมเหลวของเถ้าได้

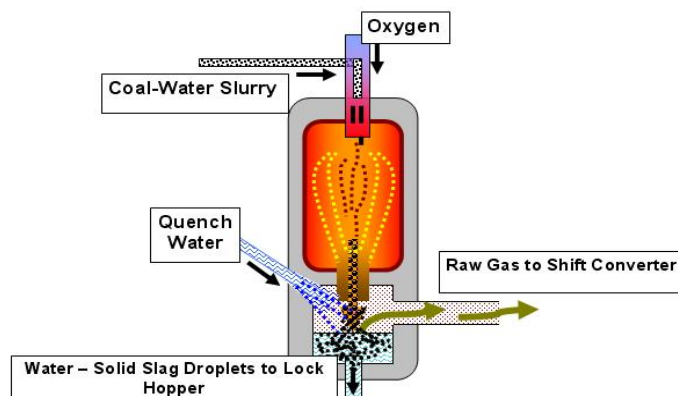


Fluidized Bed Gasifier

Fluidized Bed Gasifier แบ่งเป็น 2 รูปแบบ คือ การเผาไหม้เชื้อเพลิงโดยตรงและการเผาไหม้ในห้องเผาไหม้สำรอง ในสภาวะการทำงาน Steady Stage อุณหภูมิของสารตัวกลางเช่นทราย ถ่าน หรือวัสดุเชื้ออื่น ๆ จะมีการกระจายสม่ำเสมออย่างทั่วถึง การเผาไหม้และการผลิตแก๊สจะเกิดขึ้นพร้อม ๆ กับที่สภาวะการเกิด Fluidized Bed ของสารตัวกลางแต่เนื่องจาก Fluidized Bed Gasifier ต้องการอากาศที่มีความเร็วสูงดังนั้น จึงมีการสูญเสียเชื้อเพลิงไปกับอากาศบางส่วนและโปรคิวเซอร์แก๊สจะมีอนุภาคฝุ่นปะปนสูง

3. Entrained Bed Gasifier

หรืออาจเรียกว่า Moving Bed Gasifier เป็นระบบที่มีประสิทธิภาพการถ่ายเทความร้อนสูง การทำงานในการถ่ายเทความร้อนคล้าย Fluidized Bed Gasifier โดยปกติควบคุมอุณหภูมิอยู่ระหว่าง $482-593^{\circ}\text{C}$ องศาเซลเซียส Entrained Bed Gasifier มีประสิทธิภาพสูงในการทำปฏิกิริยาระหว่างของแข็งกับแก๊ส ลักษณะเชื้อเพลิงที่เหมาะสมเช่น พงถ่านหินและชีวมวลที่มีขนาดเล็ก ๆ การทำปฏิกิริยาระหว่างอากาศกับเชื้อเพลิงในช่องหมุนวน



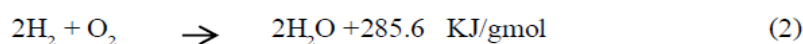
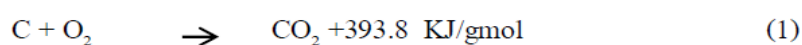
Entrained Bed Gasifier

ปฏิกิริยาที่สำคัญที่เกิดขึ้นในแต่ละชั้นของ Gasifier

ในเตาผลิตก๊าซทั่วไป ถูกแบ่งออกเป็นชั้นสำคัญได้ 4 ชั้น โดยขึ้นกับอุณหภูมิ ปฏิกิริยาและผลผลิตที่เกิดขึ้นในแต่ละชั้น ในความเป็นจริงแต่ละชั้นอาจอยู่เหลื่อมล้ำ(Over lap) กันอยู่ก็ได้

1. ชั้นเผาไหม้ (Hearth Zone or Combustion Zone)

ในบริเวณนี้คาร์บอนจะเผาไหม้กับออกซิเจนในปริมาณที่จำกัด ด้วยปฏิกิริยาดังต่อไปนี้

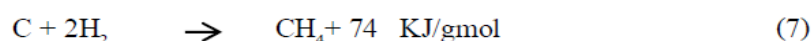
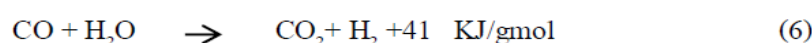
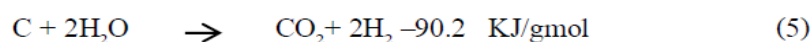
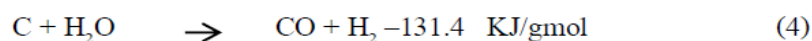
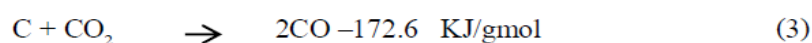


ปฏิกิริยาในสมการ 1-2 ปฏิกิริยาในชั้นเผาไหม้เป็นปฏิกิริยาคายความร้อน อุณหภูมิในชั้นนี้อยู่ระหว่าง 900-1000°C ความร้อนที่เกิดขึ้นในชั้นนี้ถูกนำไปใช้ในปฏิกิริยาแบบดูดความร้อนในชั้น Reduction และ ชั้นกลั่นสลาย ผลผลิตหลักที่ได้จากการทำปฏิกิริยาในชั้นเผาไหม้คือ ความร้อนและเถ้าถ่าน

2. ชั้น Reduction (Reduction Zone or Gasification Zone)

แก๊ส CO₂ และไอน้ำที่ได้จากการเผาไหม้ จะไหลเข้าสู่ชั้น Reduction ปฏิกิริยาที่เกิดขึ้นในชั้นนี้เป็นปฏิกิริยาที่เปลี่ยนก๊าซ CO₂ และ ไอน้ำ ให้เป็นก๊าซเชื้อเพลิงที่เผาไหม้ โดยก๊าซ CO₂ จะไหลผ่านคาร์บอนที่ร้อนและเกิด CO อุณหภูมิที่เหมาะสมในชั้นนี้อยู่ที่ประมาณมากกว่า 500 -1000 °C

ดังสมการที่ (3)



สมการที่ 3 ปฏิกิริยาซึ่งเป็นปฏิกิริยาดูดความร้อน (Endothermic Reaction) ในกรณีที่ต้องการเพิ่มปริมาณ CO สามารถทำได้โดยสามารถฉีดไอน้ำร้อนเข้าไปซึ่งไอน้ำจะเข้าไปทำปฏิกิริยากับคาร์บอนดัง

สมการที่ (4) ได้ก๊าซ CO และ H₂ เพิ่ม ซึ่งปฏิกิริยานี้เรียกว่า Water gas Reaction ซึ่งเป็นปฏิกิริยาดูดความร้อน และจะเกิดขึ้นได้ดีที่อุณหภูมิสูงกว่า 800 °C

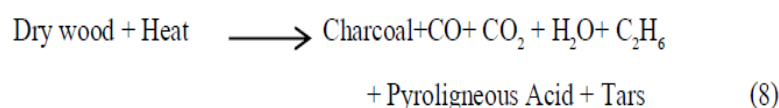
ปฏิกิริยาที่ (5) จะเกิดขึ้นที่อุณหภูมิประมาณ 500-600 °C ปฏิกิริยานี้ทำให้ส่วนผสมของไฮโดรเจนใน Producer Gas มีมากขึ้นซึ่งมีผลทำให้ค่าพลังงานความร้อนของก๊าซสูงขึ้นแต่ถ้ามีไอน้ำมากเกินไป ไอน้ำอาจทำปฏิกิริยากับ คาร์บอนมอนอกไซด์ ได้ คาร์บอนไดออกไซด์และไฮโดรเจน

ปฏิกิริยาที่ (6) เรียกปฏิกิริยานี้ว่า Water Shift Reaction ทำให้ค่าความร้อนของก๊าซที่ได้ลดลงปริมาณของไฮโดรเจนจะสูงสุดเมื่ออุณหภูมิของรี Reducion อยู่ประมาณ 700 °C เมื่ออุณหภูมิสูงขึ้นเรื่อยๆ ปริมาณของไฮโดรเจนจะลดลงเรื่อยๆ แต่ปริมาณคาร์บอนมอนอกไซด์จะเพิ่มขึ้น

ปฏิกิริยาที่ (7) โดยภายใต้ความดันสูง อุณหภูมิไม่สูงมาก H₂ เข้าไปรวมตัวกับคาร์บอนและเกิด CH₄ เรียกปฏิกิริยานี้ว่า Methane Reaction

3. ชั้นกลั่นสลาย (Distillation Zone)

ในชั้นนี้เชื้อเพลิงได้รับความร้อนจากชั้นเผาไหม้ เพื่อสลายสารอินทรีย์ในเชื้อเพลิงเพื่อให้ได้สารระเหยต่าง ๆ ออกมาซึ่งประกอบไปด้วย เมทานอล กรดน้ำส้ม น้ำมันดิน ก๊าซที่เผาไหม้ได้และไม่ได้ อุณหภูมิในชั้นนี้จะประมาณ 135- 600 °C ของแข็งที่เหลือจากขบวนการนี้คือคาร์บอนในรูปถ่าน ดังสมการที่ (8)



4. ชั้นลดความชื้น (Drying Zone)

ในชั้นนี้อุณหภูมิไม่สูงพอที่จะทำให้เกิดการสลายตัวของสารระเหยต่าง ๆ ความร้อนที่ได้มาจากชั้น Pyrolysis อุณหภูมิในชั้นนี้อยู่ประมาณ 100-135 °C ความชื้นที่อยู่ในเชื้อเพลิงจะระเหยเป็นไอ

จาก ข้อมูลพื้นฐานเบื้องต้นสามารถสามารถไปออกแบบสร้างและคำนวณหาประสิทธิภาพของเตาผลิตแก๊สซิฟายเออร์



บทที่ 3

การออกแบบและการคำนวณ

การออกแบบเตาแก๊สซีฟเออร์

การออกแบบเตาแก๊สซีฟเออร์เพื่อการเผาไหม้เชื้อเพลิงชีวมวล สิ่งต้องพิจารณา การออกแบบประกอบด้วย

1. เชื้อเพลิงชีวมวล มีความชื้น สารระเหย และน้ำมันดินมาก การออกแบบเตาควรเป็นชนิดแก๊สไหลลง เพื่อให้แก๊สไหลผ่านโซนที่เกิดการเผาไหม้สมบูรณ์ ซึ่งโซนนี้มีอุณหภูมิสูงจะส่งผลให้ ความชื้นในเชื้อเพลิงแตกตัวเป็นไฮโดรเจน น้ำมันดิบแตกตัวเป็นเชื้อเพลิงได้ดี

2. ระบบควบแน่นน้ำส้มควันไม้ที่ติดมากับแก๊สซึ่งเป็นกรดจะไปกัดกร่อนเตา และดักน้ำมันบางส่วนที่ไม่แตกตัวเป็นแก๊ส

3. ระบบความปลอดภัยในการป้องกันการระเบิดหรือจามของเตา ในกรณีที่ไฟฟ้าดับมอเตอร์พัดลมเป่าหยุดทำงานจะเกิดความดันของแก๊สในเตาเกิน จะต้องออกแบบในส่วนระบายความดัน

ส่วนประกอบของเตา

ส่วนประกอบของเตาประกอบด้วย

1. ตัวเตา แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือส่วนบน และส่วนล่างทั้ง 2 ส่วนมีขนาดเท่ากัน คือ ขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 560 มิลลิเมตร สูง 650 มิลลิเมตร คิดเป็นปริมาตร รวม 0.32 ลูกบาศก์เมตร ส่วนล่างเตามีช่องพัดลมเป่า และติดตั้งพัดลมเป่า มีช่องแก๊สออก ที่คอเตามีรังผึ้งรองเชื้อเพลิง ด้านล่างรังผึ้งมีช่องให้แก๊สเชื้อเพลิงไหลผ่านออก และมีช่องเขี่ยถ้ำ ส่วนบนตัวเตามีฝาปิดเปิด และติดตั้งลิ้นนรภัยลดแรงดันหรือระเบิดในเตา



รูปที่ 3.1 เตาผลิตแก๊สชีววมวลเพื่อใช้ในการหุงต้ม

2. ลีนีร์กัยใช้หลักการควบคุมแรงดันด้วยความสูงของน้ำ ลักษณะเป็นท่อ 3 นิ้ว งอเก้าสิบองศา ปลายจุ่มลงในท่อที่บรรจุน้ำขนาด 4 นิ้ว



รูปที่ 3.2 ลีนีร์กัย

3. ชุดเป่าลม ประกอบด้วย พัดลมเป่าแบบหนีศูนย์กลางขนาด 1/3 แรงม้า ท่อเข้ากับท่อขนาด 3 นิ้ว ที่มีลิ้นปีกผีเสื้อ ควบคุมอัตราการไหลของอากาศ และปิดช่องลมเมื่อดับเตาไฟ เพื่อให้เตาดับสนิทและป้องกันแก๊สร้อนย้อนไหลกลับ



รูปที่ 3.3 ชุดเป่าลม

4. ชุดลดอุณหภูมิแก๊ส ความแน่นน้ำส้มควันไม้ และน้ำมันดิน เป็นชุดป้องกันน้ำส้มควันไม้ติดไปกับแก๊สเชื้อเพลิง ซึ่งส่งผลให้ค่าความร้อนเชื้อเพลิงลดลง และกรดของน้ำส้มควันไม้ไปกัดกร่อนหัวเตา ส่วนน้ำมันดินจะไปทำให้ระบบหัวเตาอุดตัน ชุดน้ำส้มควันไม้ทำจากท่อเหล็กขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 2 นิ้ว ยาว 1,030 มิลลิเมตร เจาะรูขนาดเล็กรอบๆท่อ เพื่อให้แก๊สเกิดการกระจายตัว และที่ท่อดังกล่าวมีท่อขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง 5 นิ้ว ยาว 103 มิลลิเมตร สวมอยู่



รูปที่ 3.4 ชุดลดอุณหภูมิแก๊ส

5. ท่อส่งลมแก๊สไปยังหัวเตา เป็นท่อขนาดเส้นผ่าศูนย์กลาง ขนาด 3 นิ้ว ยาว 460 มิลลิเมตร ตรงปลายท่อมีฝาปิดเปิดเพื่อใช้วัดความเร็วลม ที่ท่อแก๊สไปหัวเตา และที่ตัวท่อมีท่อขนาด 1 นิ้ว จำนวน 2 ท่อ เพื่อต่อสายยางแก๊สไปยังหัวเตา



รูปที่ 3.5 ท่อส่งลมแก๊สไปยังหัวเตา

6. ช่องจุดเตา ใช้เพื่อความสะดวกในการจุดเตา



รูปที่ 3.6 ช่องจุดเตา

7. ช่องเขี่ยถ้ำ ใช้ในการเขี่ยถ้ำออกจากเตา



รูปที่ 3.7 ช่องเขี่ยถ้ำ

8. คอเตา ลักษณะเป็นกรวยมีช่องลมรอบๆกรวย ก้นกรวยมีแผ่นเหล็กรองและเจาะรูเป็นรังผึ้ง



รูปที่ 3.8 คอเตา

9. หัวเตาแก๊สรุ่น K 5 ที่มีการเจาะขยายรูแก๊ส และปรับช่องทางเข้าแก๊สให้แก๊สไหลเข้าได้ ทั้งวงนอกและวงในของเตา



รูปที่ 3.9 หัวเตาแก๊สรุ่น K 5

บทที่ 4

การทดลองและผลการทดลอง

วิธีการทดลอง และผลที่ได้จากการทดลอง

ในการทดลองครั้งนี้เพื่อหาอัตราการสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง และประสิทธิภาพเชิงความร้อนของตัวเตาปฏิกรณ์ และประสิทธิภาพรวมเชิงความร้อนทั้งระบบ โดยใช้กะลามะพร้าวเป็นเชื้อเพลิง

อุปกรณ์ที่ใช้ในการทดลอง และวิธีการทดลอง

อุปกรณ์ และวัสดุที่ใช้ทดลอง

1. เตาปฏิกรณ์ที่ใช้ผลิตแก๊สชีววมวลที่ทำการออกแบบเป็นเตาผลิตก๊าซระบบ แก๊สไหลลง (Drown Draft)
2. หม้อออลูมิเนียมเบอร์ 34
3. ตาชั่ง ขนาด 15 กก. อ่านได้ละเอียด 100 กรัม
4. พรอทวัดอุณหภูมิได้ตั้งแต่ 0 ถึง 120 องศาเซลเซียส 2 ตัว
5. อุปกรณ์ วัดความเร็วลมเพื่อใช้วัดความเร็วลมที่เข้าพัดลมเป่า เป็นชนิดใบพัด
6. กะลามะพร้าวที่ผ่านการทบแยกขนาดประมาณ 2 – 3 นิ้ว
7. ตราชั่งดิจิตอลความละเอียด 1 กรัมชั่งได้ 5 กก.



รูปที่ 4.1 ตราชั่งดิจิตอลความละเอียด 1 กรัม



รูปที่ 4.2 ตราชั่งน้ำหนักแบบสปริง



รูปที่ 4.3 อุปกรณ์ วัดความเร็วลม



รูปที่ 4.4 กะลามะพร้าว



รูปที่ 4.5 ชั่งกะลามะพร้าวโดยบรรจุในถุง

การทดลองหาประสิทธิภาพเชิงความร้อนของชุดเตาปฏิกรณ์ที่ใช้ในการผลิตแก๊ส

ลำดับขั้นตอนการทดลอง (หาค่าความร้อนเชื้อเพลิง)

1. นำกะลามะพร้าวที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงมาทำให้ละเอียด แล้วชั่งน้ำหนักให้ได้ 100 กรัม
 - 1.1 นำกะลามะพร้าวมาอบที่อุณหภูมิ 105°C ประมาณ 1 ชั่วโมง
 - 1.2 นำกะลามะพร้าวที่อบแล้วมาชั่งน้ำหนัก หาปริมาณความชื้นที่หายไป
 - 1.3 คำนวณหาเปอร์เซ็นต์ความชื้นเปียก

$$\text{เปอร์เซ็นต์ความชื้นเปียก} = \frac{\text{น้ำหนักก่อนอบ} - \text{น้ำหนักหลังอบ}}{\text{น้ำหนักก่อนอบ}} \times 100$$

น้ำหนักก่อนอบ

ซึ่งผลที่ได้จากการทดลองดังตารางที่

โดยน้ำหนักก่อนอบที่ 100 กรัม

ตารางที่ 4.1 ผลการทดสอบความชื้นกะลามะพร้าว

การทดลองครั้งที่	น้ำหนักกะลาหลังอบ(กรัม)	เปอร์เซ็นต์ความชื้นที่ได้
1	89	11
2	88	12
3	89	11

การทดสอบหาประสิทธิภาพเชิงความร้อนของตัวเตาปฏิกรณ์

การทดสอบและวิธีการทดลอง

วิธีการทดลอง

- นำกะลาที่หาค่าความชื้นแล้วมาชั่งน้ำหนักและบรรจุลงในตัวเตา 50 กก. โดยเปิดฝาเตาไว้
- เปิดพัดลม เป่าเตา วัดความเร็วลมที่ปลาย ท่อแก๊สและปรับลิ้นปีกผีเสื้อให้ได้ความเร็วที่กำหนด แล้วปิดฝาปลายท่อ
- ทำการจุดเตาที่ช่องจุดเตาของตัวเตาปฏิกรณ์ โดยใช้เศษผ้าจุ่มน้ำมันเล็กน้อยใส่ไปที่ช่องจุดเตา แล้วใช้พัดลมเป่า เป่าจนไฟในเตาเริ่มติด และปิดฝาเตา แล้วเริ่มจับเวลา
- เปิดพัดลมเป่าเตาให้ไฟในเตาเกิดการลุกไหม้ เมื่อไฟลุกจนเกิดแก๊สเชื้อเพลิง และเริ่มจุดไฟที่เปลวแก๊ส และจับเวลา
- รอให้แก๊สชีวมวลที่ได้เกิดการลุกไหม้จนแก๊สหมด เปลวไฟดับ ให้ปิดเตาให้สนิท
- เปิดเตาเขี่ยเอาถ่าน และเถ้าที่เหลือมาชั่งน้ำหนัก

7. นำผลที่ได้มาคำนวณหาค่าประสิทธิภาพเชิงความร้อนของเตาปฏิกรณ์

การคำนวณ

1. ค่าความร้อนของกะลามะพร้าวเฉลี่ย

2. ค่าความร้อนของแก๊สชีวมวล

ปริมาณความร้อนที่ป้อนเข้า = อัตราการสิ้นเปลืองเชื้อเพลิง * ค่าความร้อนของเชื้อเพลิง

ปริมาณความร้อนที่ได้ = อัตราการผลิตแก๊ส - ค่าความร้อนของแก๊สชีวมวล

ประสิทธิภาพเชิงความร้อน = $\frac{\text{พลังงานความร้อนที่ได้}}{\text{พลังงานความร้อนที่ป้อนเข้า}} \times 100$

การทดลองหาประสิทธิภาพรวม ของการผลิตแก๊สชีวมวลในการหุงต้ม

การทดลอง และวิธีการทดลอง

1. ตรวจวัดหาน้ำหนักของภาชนะบรรจุน้ำ. หม้อ อลูมิเนียมเบอร์ เบอร์ 34 โดยนำมาชั่งน้ำหนักแล้วจดบันทึก
2. ใส่น้ำลงไปในหม้อให้ได้น้ำมีน้ำหนัก 10 กก. พร้อมวัดอุณหภูมิเบื้องต้น แล้วทำการจดบันทึก
3. ชั่งน้ำหนักกะลามะพร้าว แล้วจดบันทึกแล้วบรรจุกะลามะพร้าวลงเตาปฏิกรณ์ โดยใส่กะลามะพร้าว 50 กิโลกรัม แล้วจดบันทึกน้ำหนักของกะลามะพร้าว
4. จุดเตาปฏิกรณ์ เปิดพัดลมเป่ารอนจนการเผาไหม้ภายในเตาปฏิกรณ์เกิดแก๊สชีวมวล จนสามารถติดไฟได้ โดยทำการจดบันทึกเวลาของการเริ่มจุดเตา และเวลาที่เกิดแก๊สชีวมวลที่ติดไฟได้
5. ยกหม้อที่บรรจุน้ำขึ้นเตาไฟ โดยการเปิดฝาหม้อ โดยนำปรอดวัดอุณหภูมิของน้ำ รอนน้ำมีอุณหภูมิ 90°C
6. นำหม้อ และนำมาชั่งน้ำหนักหาปริมาณน้ำที่หายไป แล้วนำผลที่ได้มาคำนวณหาปริมาณความร้อนที่ได้

7. นำหม้อที่บรรจุน้ำวัดอุณหภูมินำมาทำซ้ำเริ่มต้นใหม่ จนแก๊สไฟแก๊สดับ ปิดเตาให้เตาดับวัดปริมาณเถ่าถ่าน และเศษกะลาที่เหลือ เพื่อหาปริมาณกะลามะพร้าวที่ใช้

การคำนวณหาประสิทธิภาพความร้อน

เงื่อนไขการทดลอง

1. เชื้อเพลิงที่ใช้ศึกษากะลามะพร้าวเท่านั้น
2. อัตราการเผาไหม้เชื้อเพลิง และประสิทธิภาพพลังงานความร้อนของระบบเตาจะพิจารณาในช่วงแก๊สติดไฟและไม่ติดไฟเท่านั้น
3. ประสิทธิภาพของระบบจะพิจารณาจากภาชนะและตัวเตาที่กำหนด โดยใช้การต้มน้ำจากอุณหภูมิปกติถึงอุณหภูมิ 90 °C
4. การพิจารณาความเร็วลม จะใช้ความเร็วลมที่ท่อลมแก๊สไปยังเตาเผา และก่อนจุดเตาเท่านั้น เพราะเมื่อจุดเตาความเร็วลมจะเปลี่ยนตามอุณหภูมิเตา และการสูญเสียแรงดันในระบบเตา



รูปที่ 4.6 ลักษณะเถ่าและถ่านกะลา



รูปที่ 4.7 การทดสอบการจุดไฟที่ท่อแก๊ส



รูปที่ 4.8 การทดสอบการจุดไฟที่ท่อต่อแก๊สเข้าหัวเตา

รูปที่ 4.9 การทดสอบ ดูควันแก๊สที่ฝาเตา



รูปที่ 4.10 การประกอบหัวเตาเข้าระบบ

รูปที่ 4.11 การต่อท่อแก๊สเข้าหัวเตา

การคำนวณการหาประสิทธิภาพความร้อนของเตา

ประสิทธิภาพเชิงความร้อนของเตาผลิตแก๊สซิฟิเออร์ที่ใช้กะลามะพร้าวเป็นเชื้อเพลิง

ค่าความร้อนของกะลามะพร้าวอยู่ประมาณ HHV 18267 kJ/kg

ประสิทธิภาพเชิงพลังงานความร้อนของเตาผลิตแก๊สซิฟิเออร์ที่ใช้กะลามะพร้าวเป็นเชื้อเพลิง

$$\text{ประสิทธิภาพเชิงพลังงานความร้อน} = \frac{\text{พลังงานความร้อนที่ได้จากแก๊สกะลามะพร้าว}}{\text{พลังงานความร้อนที่ได้จากกะลามะพร้าว}} \times 100$$

พลังงานความร้อนที่ได้จากแก๊สกะลามะพร้าว = อัตราไหลของแก๊ส \times ค่าความร้อนของแก๊ส

$$= m^{\circ}_g \text{ HHV}_g \text{ kw}$$

พลังงานความร้อนที่ให้จากกะลามะพร้าว = ค่าพลังงานความร้อนของกะลามะพร้าว \times อัตราการเผาไหม้ของกะลามะพร้าว

$$= M^{\circ}_f \text{ HHV}_f$$

$$\text{ประสิทธิภาพเชิงพลังงานความร้อน} = \frac{m^{\circ}_g \text{ HHV}_g}{M^{\circ}_f \text{ HHV}_f} \times 100$$

หาพลังงานความร้อนที่ได้จากแก๊สกะลามะพร้าว

$$\text{เมื่อความเร็วแก๊สที่ท่อหัวเผา } v = 2.5 \text{ m/sec}$$

$$\text{อัตราการไหลของแก๊ส } m^{\circ}_g = \text{พื้นที่หน้าตัดของแก๊ส} \times \text{ความเร็วแก๊ส}$$

$$m^{\circ}_g = A \cdot v \text{ m}^3/\text{sec}$$

$$\text{เส้นผ่าศูนย์กลางท่อแก๊สที่หัวเผา } D = 0.075 \text{ m}$$

$$\text{พื้นที่หน้าตัดของแก๊ส } A = \frac{\pi D^2}{4} \text{ m}^2$$

$$= 0.00442 \text{ m}^2$$

$$m^{\circ}_g = 0.011 \text{ m}^3/\text{sec}$$

$$\text{ค่าความร้อนของแก๊สซีฟเออร์} = 5,000 - 59,000 \text{ kJ/m}^3$$

$$\text{ค่าความร้อนของแก๊สซีฟเออร์เฉลี่ย} = 5,450 \text{ kJ/m}^3$$

$$\begin{aligned} \text{พลังงานความร้อนที่ได้จากแก๊สกะลามะพร้าว} &= 0.011 \times 5,450 \text{ kw} \\ &= 59.95 \text{ kw} \end{aligned}$$

หาพลังงานความร้อนที่ให้จากกะลามะพร้าว

เมื่อเวลาการเผาไหม้กะลา 50 กก ในเวลา 122 นาที

$$\text{อัตราการใช้เชื้อเพลิงกะลามะพร้าว } m^{\circ}_f = 50 / 122 \times 60$$

$$= 0.0068 \text{ kg/sec}$$

$$\text{ค่าความร้อนของเชื้อเพลิงกะลามะพร้าว } \text{HHV}_f = 18,267 \text{ kJ/kg}$$

$$\text{พลังงานความร้อนที่ให้จากกะลามะพร้าว} = 0.0068 \times 18,267$$

$$= 124.77 \text{ kw}$$

$$\text{ประสิทธิภาพเชิงพลังงานความร้อน} = (59.95 \times 100) / 124.77 \%$$

$$\text{ประสิทธิภาพพลังงานความร้อน เตาแก๊สซีฟเออร์} = 48.04\%$$

การทดลองใช้น้ำหนักน้ำครั้งละ 10 กก. กะลามาพร้าว 50 กก. อุณหภูมิน้ำร้อน 90 °C

การทดลอง ครั้งที่	ไอน้ำที่ระเหยไป (กก.)	เวลา (นาท)	อุณหภูมิน้ำ ก่อนต้ม °C	หมายเหตุ
1	0.64	12.52=12.86	28	
2	0.56	11.25=11.42	28	
3	0.58	10.37=10.62	28	
4	0.52	9.35=9.60	28	
5	0.55	9.46=9.76	28	
6	0.59	8.55=8.92	28	
7	0.63	11.48=11.80	28	
8	0.58	12.33=12.55	28	
9	0.63	12.49=12.82	28	
10	0.66	13.42=13.70	28	
	รวม 5.94 กก.	รวม 112.77 นาที	เฉลี่ย	ปริมาณไอน้ำและเศษ ถ่านที่ได้ 3.57 กก

การทดลองครั้ง 11

แก๊ส ดับก่อน อุณหภูมิน้ำ 77°C ปริมาณน้ำระเหยเป็นไอ 0.36กก ใช้เวลา 9.23นาที

รวมเวลาทั้งหมด = 112.77+9.23 นาที

ปริมาณน้ำระเหย = 5.94+0.36 = 6.30 กก

เวลาเกิดแก๊ส และจุดไฟติด 7.25 นาที

เวลาแก๊สดับไม่ติดไฟ 129.35 นาที

เวลาเผาไหม้จริง 129.35 -7.25 = 122 นาที

อัตราการเผาไหม้เชื้อเพลิง = 0.41 กก/นาที

อัตราการเผาไหม้เชื้อเพลิง = 0.0068 กก/วินาที

การใช้พลังงาน การต้มน้ำ = น้ำหนักน้ำ × ค่าความร้อนจำเพาะน้ำ × ค่าความแตกต่างอุณหภูมิ

ดัชนี การให้แก๊สเชื้อเพลิงต่อการใช้เชื้อเพลิง

ดัชนีการให้แก๊สเชื้อเพลิงต่อการใช้เชื้อเพลิง = ปริมาณแก๊สที่ได้ m^3 / ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ kg_f

ตัวอย่างการหาดัชนี

ดัชนี การให้แก๊สเชื้อเพลิงต่อการใช้เชื้อเพลิง = ปริมาณแก๊สที่ได้ / ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ m^3_g / kg_f

ใน 1 นาที โมงการเดินเตา ได้แก๊ส $m^3_g = 0.011 \times 60 m^3 / min$

ใน 1 นาทีใช้กะลามะพร้าว = 0.41 กก/นาที .

ดัชนีการผลิตแก๊ส = $0.66 / 0.41 m^3_g \text{ แก๊ส } // kg_f \text{ กะลามะพร้าว}$

= $1.6 m^3_g \text{ แก๊ส } // kg_f \text{ กะลามะพร้าว}$

การหาประสิทธิภาพรวมของระบบ

ค่าพลังงานที่ใช้ในการต้มน้ำ $Q_w = m_w Cp\Delta T + m_v L \text{ Kg}$

ผลที่ได้จากการทดลอง พลังงานที่ใช้ในการต้มน้ำจะพิจารณาเป็น 2 ช่วง

Q1 พลังงานความร้อนที่ใช้ต้มน้ำ จากน้ำ 100 kg. ทำเป็นอุณหภูมิ 90°

และจากน้ำที่ระเหยไป 5.94 kg. ใช้เวลา 112 นาที

(Q2) พลังงานความร้อนที่ต้มน้ำ 10 kg. เป็น อุณหภูมิ $77^\circ C$ น้ำที่ระเหยเป็นไอ 0.36 kg.

$$Q_w = Q_1 + Q_2$$

ค่าความร้อนจำเพาะของน้ำ $C_p = 4.19 \text{ kJ/kg}^\circ C$

ความแตกต่างน้ำหนักของน้ำ $m_w = 100 \text{ Kg}$

ค่าความแตกต่างอุณหภูมิ $\Delta T = 90 - 28$

$$= 72^\circ C$$

น้ำหนักของน้ำที่ระเหยกลายเป็นไอ $m_v = 6.30 \text{ kg}$

ค่าความร้อนแฝงของน้ำ $L = 2,200 \text{ kJ/kg}$

เวลาที่ใช้ในการต้ม 100 kg ใช้เวลา 122

น้ำระเหยกลายเป็นไอ 5.94 kg

ปริมาณน้ำครั้งที่ 11 = 10 Kg

อุณหภูมิสุดท้าย 67 °C

น้ำระเหยกลายเป็นไอ 5.94 kg

ปริมาณน้ำครั้งที่ 11 = 10 Kg

อุณหภูมิสุดท้าย 77 °C

น้ำระเหยกลายเป็นไอ 0.36 Kg

$$Q_1 = (100 \times 4.19 \times 72) + (5.04 \times 2,200)$$

$$= 41,256 \text{ kJ}$$

$$Q_2 = (10 \times 4.19 \times 49) + (0.36 \times 2,200)$$

$$= 2,845 \text{ kJ}$$

$$Q_w = 41,256 + 2,845$$

$$= 44,101 \text{ kJ}$$

ประสิทธิภาพรวมระบบ = พลังงานความร้อนที่ใช้ในการต้มน้ำ $\times 100 /$ น้ำหนักกะลาที่ใช้ \times ค่าพลังงานความร้อน กะลา

ค่าพลังงานที่ใช้ในการต้มน้ำ $Q_w = 44,101 \text{ kJ}$

น้ำหนักกะลาที่ใช้ \times ค่าพลังงานความร้อน กะลา = $50 \times 18,267$

$$= 913,350 \text{ kJ}$$

$$\text{ประสิทธิภาพรวมระบบ} = 44101 \times 100 / 913350$$

$$= 4.83 \%$$

บทที่ 5

สรุปและข้อเสนอแนะ

ผลที่ได้จากการทดลองพบว่าที่ความเร็วลมที่ท่อส่งแก๊สเชื้อเพลิงไปยังหัวเตาที่ความเร็วลม 25 เมตร/วินาที เชื้อเพลิง 0.41 กิโลกรัม/นาที ประสิทธิภาพพลังงานความร้อนของเตาอยู่ที่ 48.4 เปอร์เซ็นต์ ซึ่งค่อนข้างต่ำ อาจจะมีผลกระทบจากหลายสาเหตุ ดังนี้

ปัญหาและอุปสรรค

1. ประสิทธิภาพความร้อนของระบบในเรื่องของความเร็วลมที่วัดได้ เป็นค่าที่วัดได้ก่อนทำการจุดเตา เมื่อเกิดการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง ปริมาณแก๊สที่เกิดขึ้นไม่ใช่ความเร็วลม และการสูญเสียแรงดันในระบบเตาน้อยลง เมื่อเดินเตาได้ระยะหนึ่งความเร็วลมที่เกิดขึ้นก็จะเปลี่ยนไป ประสิทธิภาพความร้อนของระบบที่ได้จึงคลาดเคลื่อนจากความเป็นจริง

2. ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ไม่ใช่ตัวเลขที่เกิดจากการเผาไหม้จริง เพราะข้อจำกัดของระบบแก๊สซิไฟเออร์คือ เมื่อปริมาณเชื้อเพลิงน้อย พื้นที่ผิวเชื้อเพลิงน้อยตามปริมาณแก๊สที่เกิดขึ้นน้อย อากาศส่วนเกินมาก แก๊สจะไม่ติดไฟ ดังนั้นจะปรากฏถ้ำและถ่าน กะลามะพร้าวที่ยังเผาไหม้ไม่หมดในปริมาณมาก ถึง 3.57 กิโลกรัมคิดเป็น 7.12% ของน้ำหนักเชื้อเพลิง

ระยะเวลาเริ่มต้นในการจุดเตาต้องรอให้เตาเกิดการเผาไหม้พอสมควรเพื่อให้มีปริมาณแก๊สมากพอที่จะติดไฟได้

3. ขนาดและปริมาณเชื้อเพลิงจะเป็นตัวกำหนด พื้นที่ผิวของเชื้อเพลิงส่งผลต่อประสิทธิภาพความร้อนของเตาผลิตแก๊สซิไฟเออร์ดังกล่าว

4. ประสิทธิภาพความร้อนของระบบขึ้นอยู่กับกำบังการสูญเสียความร้อนของระบบเตา ถ้าเตามีการสูญเสียความร้อนไปกับตัวเตาและระบบของเตาจะส่งผลให้เชื้อเพลิงมากขึ้น

5. ประสิทธิภาพรวมของระบบ นอกจากจะขึ้นอยู่กับประสิทธิภาพของเตา แล้วยังขึ้นกับชนิดหัวเตา ขนาดความเหมาะสมของภาชนะที่ใช้ประกอบด้วย ดังนั้นผลการศึกษาจึงกล่าวเฉพาะหัวเตาและภาชนะที่นำมาใช้กับเตาด้วย

ข้อเสียดแนะ

1. ลักษณะของเตาที่ออกแบบดังกล่าวมีความเหมาะสมในการใช้ในอุตสาหกรรมขนาดเล็กมากกว่าจะใช้ในครัวเรือนเนื่องจากใช้เวลาในการจุดเตาเพื่อรอให้เกิดแก๊สใช้เวลานานและมีควันมากในระยะแรกของการจุดแก๊สให้ติดไฟ

2. เชื้อเพลิงชีวมวลจะมีสารระเหยและน้ำมันดินมาก การเผาไหม้ในระยะแรกจะเกิดควันมากถ้าใช้ถ่านจากชีวมวลปัญหาดังกล่าวจะน้อยลง

3. ลักษณะเตาดังกล่าวเหมาะสมสำหรับใช้กับหัวเผาที่ไม่ใช่เตาหุงต้ม เนื่องจากมีความชื้นแก๊สและน้ำมันดินปะปนมา ควรเป็นหัวเผาที่ใช้ในการให้ความร้อน เช่น การอบแห้ง จะมีความเหมาะสมมากกว่า



บรรณานุกรม

ศิริรัตน์ จิตการคำ. (2551). จากขยะสู่น้ำมัน: เทคโนโลยีผลิตน้ำมันทางเลือกที่ดูแลสิ่งแวดล้อม. สำนักพิมพ์ แห่งจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย.

Yunus A. Cengel และ Michael A. Boles. เทอร์โมไดนามิกส์. แปลและเรียบเรียง รศ.ดร.สมชัย อัครทิวา และ ดร.ขวัญจิต วงษ์ชารี

http://thesis.swu.ac.th/swuthesis/Ind_Ed/Rung-Roj_P.pdf

http://en.wikipedia.org/wiki/Latent_heat

www.engineeringtoolbox.com/water-thermal-properties-d_162.html

<http://www.forest.go.th/forprod-tipsdetailshwf.xls/>

www.fao.org/docrep/t0512e09.htm

http://www.em-group.co.th/Technology_Biomass.html

<http://www.thaigoodview.com/library/contest2551/science04/101/2/html/shewamon.htm>

ประวัติ

1. ชื่อ - นามสกุล (ภาษาไทย) นายประเสริฐศิลป์ อรรฐาเมษฐ์
ชื่อ - นามสกุล (ภาษาอังกฤษ) Mr. Prasertsilp Adthamest
2. เลขหมายบัตรประจำตัวประชาชน 3 1598 00085 83 5
3. ตำแหน่งปัจจุบัน
อาจารย์ ประจำภาควิชาวิศวกรรมอุตสาหกรรม คณะวิศวกรรมศาสตร์
มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ องครักษ์ จ.นครนายก
4. หน่วยงานที่อยู่
ภาควิชาวิศวกรรมอุตสาหกรรม คณะวิศวกรรมศาสตร์
มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ องครักษ์ จ.นครนายก
โทร. (02) 664-1000 ต่อ 2038, 2039 มือถือ 081-9002-765
โทรสาร (037) 322-606
e-mail Prasertsa @ swu.ac.th
5. ประวัติการศึกษา
 - 2514 ประกาศนียบัตรสาขาช่างกลโรงงาน วิทยาลัยเทคนิคลพบุรี
 - 2516 อนุปริญญา สาขาช่างกลโลหะ (เครื่องมือกล) วิทยาลัยเทคนิคภาคตะวันออกเฉียงเหนือ นครราชสีมา
 - 2519 ครุศาสตร์อุตสาหกรรม สาขาอุตสาหกรรม วิทยาลัยเทคโนโลยีและอาชีวศึกษา
วิทยาเขตเทเวศน์
 - 2532 วิศวกรรมศาสตรมหาบัณฑิต สาขาเทคโนโลยีพลังงาน สถาบันเทคโนโลยี
พระจอมเกล้าธนบุรี
6. ประวัติการรับทุนวิจัย (ให้ระบุชื่อโครงการวิจัย ปีงบประมาณที่ได้รับ ประเภท
ทุนที่ได้รับ วงเงินงบประมาณที่ได้รับ และเลขที่สัญญาอ้างอิง)
7. สาขาวิชาการที่มีความชำนาญพิเศษ (แตกต่างจากวุฒิการศึกษา) ระบุสาขาวิชาการ
 - 7.1. การประหยัดพลังงานในอาคารสูง
 - 7.2. การประหยัดพลังงานในโรงงานอุตสาหกรรม
 - 7.3. การใช้พลังงานทดแทน
 7. 4. การใช้สถิติและควบคุมคุณภาพกระบวนการ (STATISTICAL PROCESS
CONTROL (SPC))
 - 7.5 เทคนิคการอนุรักษ์พลังงาน โดยพนักงานในองค์กรมีส่วนร่วม
 - 7.6. ออกแบบเครื่องจักรพื้นฐานที่ใช้ในการผลิต

8. ประสิทธิภาพที่เกี่ยวข้องกับการบริหารงานวิจัยทั้งภายในและภายนอกประเทศ โดยระบุสถานภาพในการทำการวิจัยว่าเป็นผู้อำนวยการแผนงานวิจัย หัวหน้าโครงการวิจัย หรือผู้ร่วมวิจัยในแต่ละข้อเสนอการวิจัย

8.1 หัวหน้าโครงการวิจัย

- การออกแบบเตาผลิตไอน้ำเพื่อใช้ในการอบฆ่าเชื้อในโรงเรือนเพาะเห็ดฟาง
- การขยายผลเทคนิคการอนุรักษ์พลังงานด้วย VE (โครงการของมหาวิทยาลัย ศรีนครินทรวิโรฒประสานมิตร ทุนสนับสนุนจากสำนักงานพลังงานแห่งชาติ ปีงบประมาณ 2548

8.2 งานวิจัยที่ทำเสร็จแล้ว

- การออกแบบเครื่องอบนึ่งฆ่าเชื้อเห็ดในอุตสาหกรรมเพาะเห็ดฟาง
- การผลิตน้ำมันไบโอดีเซลแบบต่อเนื่องจากน้ำมันที่เหลือใช้จากการปรุงอาหาร
- การใช้แก๊สซิฟิเคชันกับเครื่องยนต์สเตอร์ริง
- เครื่องผลิตแก๊สชีวมวลใช้กับเครื่องยนต์ดีเซล
- เครื่องเผาถ่านแบบอบเร่งชนิดกลั่นน้ำส้มควันไม้
- เครื่องกระเทาะเมล็ดทานตะวัน



ภาคผนวก ก

ตารางค่าพลังงานความร้อนและส่วนประกอบชีวมวล

ตารางค่าพลังงานความร้อนและส่วนประกอบชีวมวล

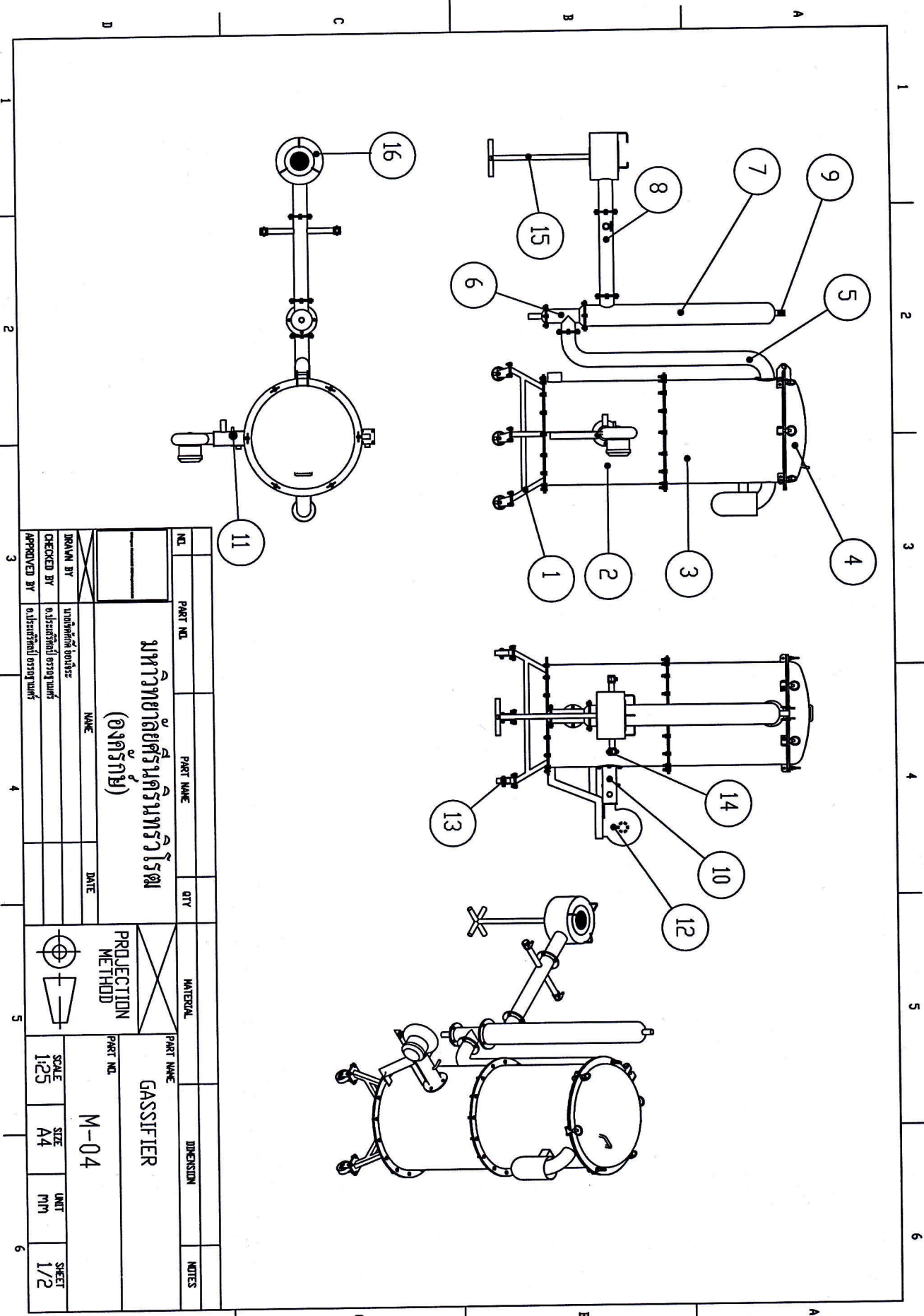
ตัวอย่าง	สารระเหย %	ถ่านคงตัว %	เถ้า %	กำมะถัน %	ค่าความร้อน กิโลแคลอรี/กก.
1. ไม้เลื้อย	71.3	27.2	1.5	-	4990
2. ไม้กบ	72.4	25.1	2.5	-	4990
3. กากอ้อย	73.9	17.6	8.5	-	4440
4. ชานอ้อย	71.8	23.4	4.8	-	4510
5. แกลบ	62.7	17.4	20.0	-	3860
6. ฟางข้าว	74.4	18.9	7.3	-	4300
7. ต้นมันสำปะหลัง	76.2	19.1	4.7	1.30	4300
8. เหง้ามันสำปะหลัง	75.0	17.0	8.0	0.28	4050
9. ชังข้าวโพด	76.1	21.8	2.1	-	4540
10. ชุยมะพร้าว	63.3	29.4	7.1	0.06	4380
11. กะลามะพร้าว	73.7	25.5	0.7	0.03	4830
12. ถ่าน กะลามะพร้าว	15.2	82.4	2.4	-	7760
13. ทางมะพร้าว	72.3	20.8	6.9	-	4130
14. ต้นถั่วเหลือง	72.5	19.1	8.4	-	4150
15. ผักตบชวา	58.9	15.3	25.8	-	3010
16. เปลือกหอย	70.5	23.7	5.7	-	4480
17. ไม้รบายักษ์	71.2	25.1	3.7	-	4460
18. ทะลายปาล์ม	73.9	22.3	3.8	-	4500
19. เส้นใยปาล์ม	71.5	23.1	5.4	-	4820
20. ไม้ยางพารา	74.9	23.0	2.1	-	4560
21. ถ่านไม้ยางพารา	17.5	79.1	3.4	-	7650
22. น้ำมันเตา*	-	-	-	2.43	10450
23. ถ่านหิน	42.8	49.5	7.7	1.73	5860
24. ถ่านโค้ก	1.2	90.6	8.2	0.48	7150

ที่มา : สถาบันวิจัยวิทยาศาสตร์และเทคโนโลยีแห่งประเทศไทย

ภาคผนวก ข

แบบเตาผลิตแก๊สชีวมวลเพื่อใช้การหุงต้ม





NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	PART NO.	PART NAME	DIMENSION	NOTES		
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (อนุสรณ์)				GASSIFIER				
DRAWN BY		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ	DATE	PROJECTION METHOD		PART NO.	SCALE	SIZE	UNIT	SHEET
CHECKED BY		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ		METHOD		M-04	1:25	A4	MM	1/2
APPROVED BY		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ								

1 2 3 4 5 6

A B C D

NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	PROJECTION METHOD	NOTES
22	M-04-22	ตามบัตร	8			Ø1/2"
21	M-04-21	ปลั๊กพันทวารวเรือน	8			
20	M-04-20	สลักเกลียวหัวทวารเรือน	20	M8x25		Ø1/2"
19	M-04-19	สลักเกลียวหัวทวารเรือน	26	M10x35		Ø1/2"
18	M-04-18	สลักเกลียวหัวทวารเรือน	24	M12x35		Ø1/2"
17	M-04-17	หัวน็อต	1			
16	M-04-16	หัวน็อต	1	SS400		Ø225 ±1.5 mm
15	M-04-15	ขอรองหัวน็อต	1	SS400		Ø110' ±1.5 mm
14	M-04-14	วาล์วหัวน็อต	2			Ø1"
13	M-04-13	หัวน็อต	4			Ø3"
12	M-04-12	หัวน็อต	1			1/4 HP 220V
11	M-04-11	ปลั๊กเกลียว	1	SS400		
10	M-04-10	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø3" ±1.0 mm
9	M-04-09	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø2.0 mm
8	M-04-08	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø3" ±1.0 mm
7	M-04-07	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø4 1/2" ±1.0 mm
6	M-04-06	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø3" ±1.0 mm
5	M-04-05	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø3" ±1.0 mm
4	M-04-04	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø560 ±5.0 mm
3	M-04-03	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø560 ±5.0 mm
2	M-04-02	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø560 ±5.0 mm
1	M-04-01	หัวน็อต หัวน็อต	1	SS400		Ø560 ±5.0 mm

มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ
(องค์การ)

PROJECTION METHOD

GASSIFIER

M-04

SCALE: A4 SIZE: A4 UNIT: มม. SHEET: 2/2

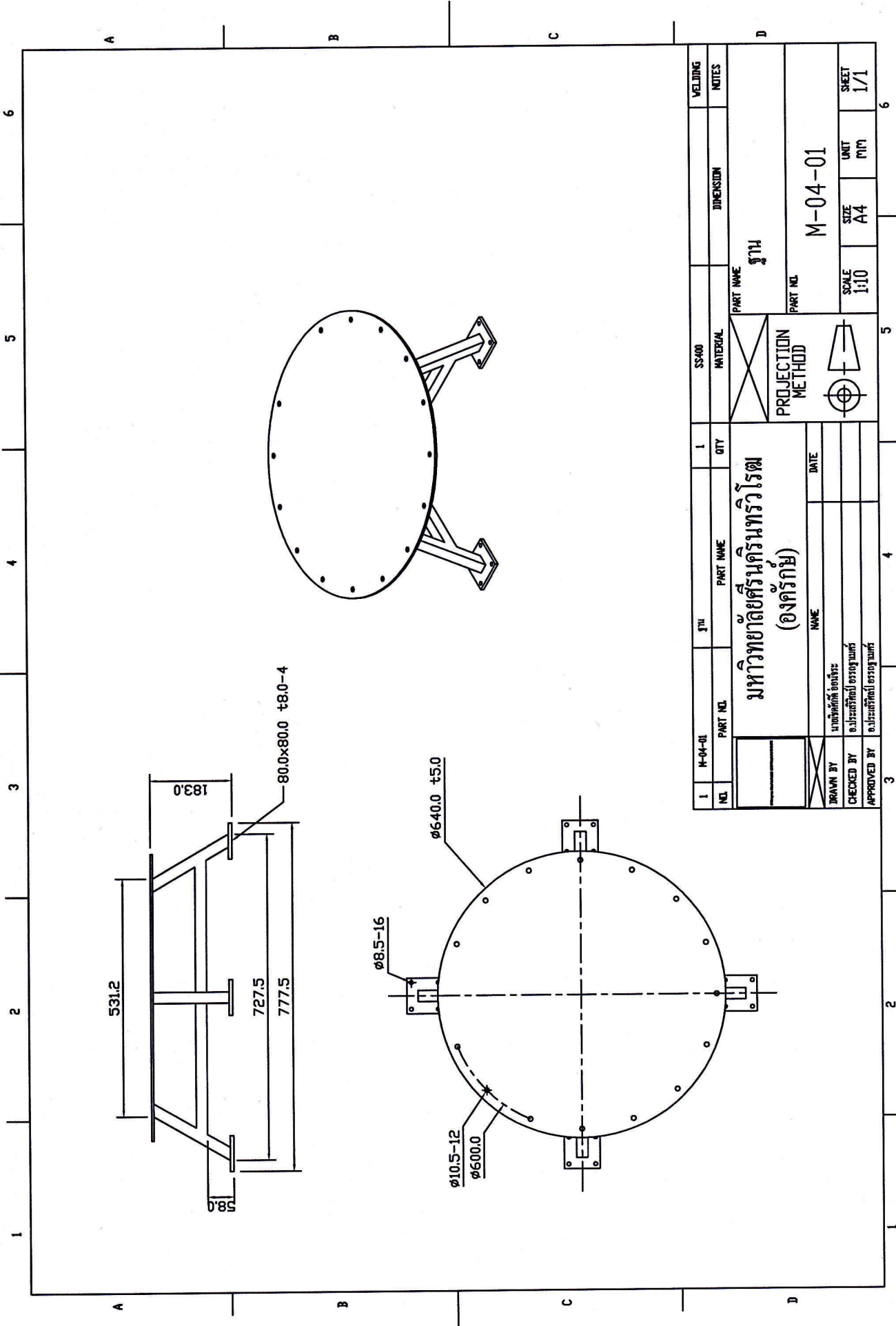
DATE: _____

DRAWN BY: _____

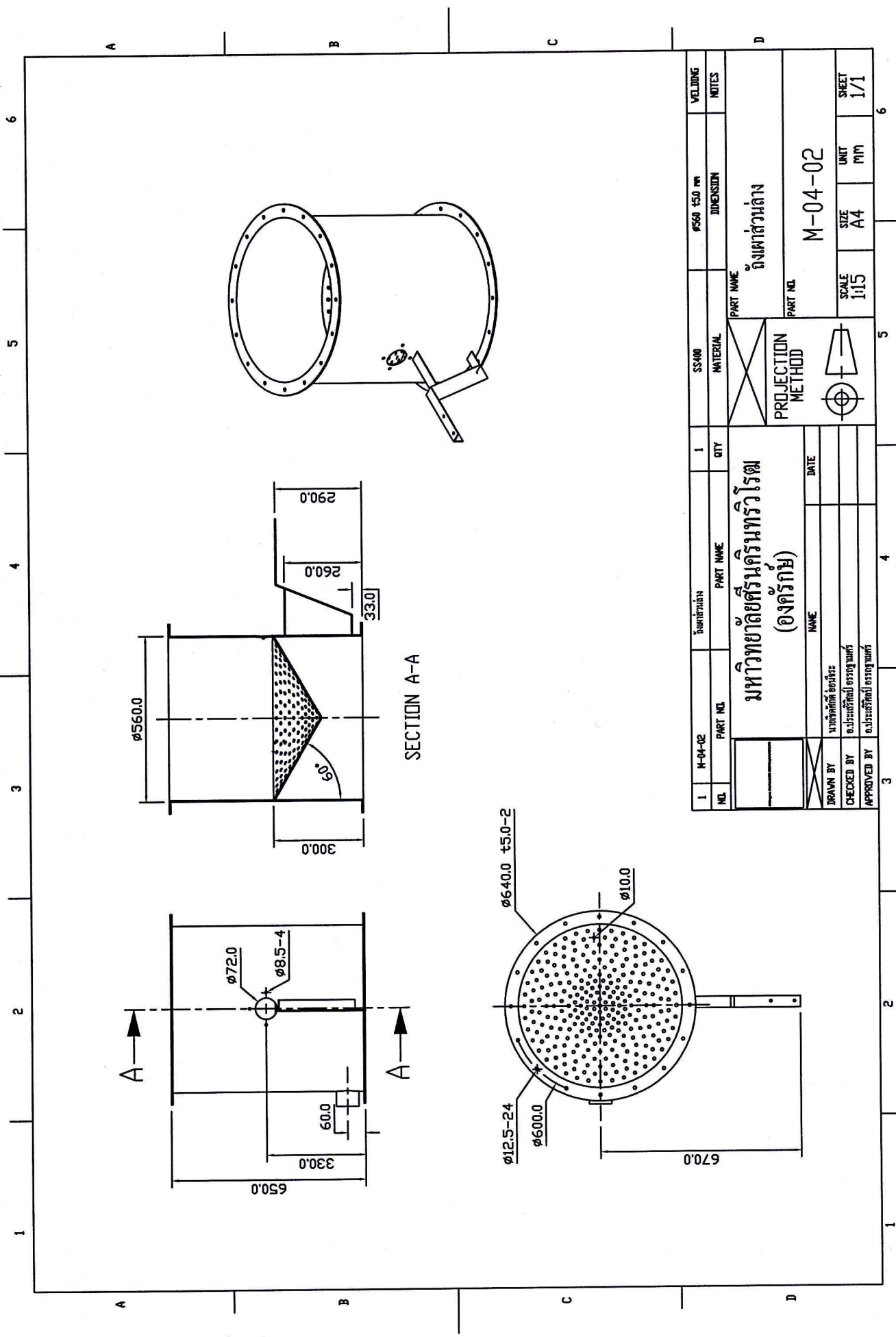
CHECKED BY: _____

APPROVED BY: _____

2 3 4 5 6



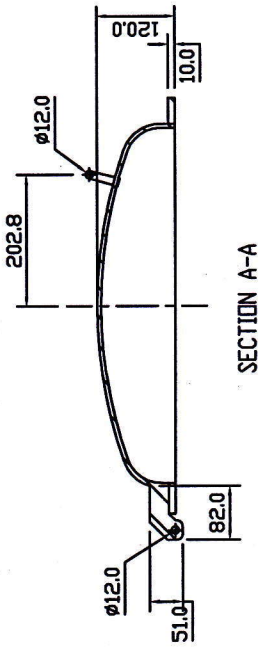
1	M-04-01	ITM	PART NAME	1	SS400	WELDING
NO.				QTY	MATERIAL	NOTES
			มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องค์กรกษ)			
			NAME	DATE	M-04-01	
DRAWN BY			NAME		SCALE	SHEET
CHECKED BY			DATE		SIZE	UNIT
APPROVED BY					1:10	M/M
					1/1	6



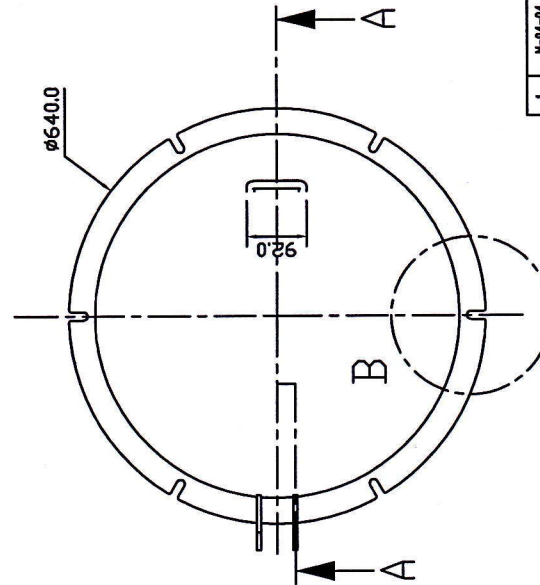
SECTION A-A

1	M-04-02	ถังเตาต้ม	1	SS400	Ø560 ±5.0 mm	WELDING
NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	NOTES
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (อครักษ์)			ถังเตาต้มล่าง	
DRAWN BY		NAME	PROJECTION METHOD		PART NO.	
CHECKED BY		DATE	FIRST ANGLE		M-04-02	
APPROVED BY			SYMBOL		SCALE	
					1:15	
					SIZE	
					A4	
					UNIT	
					mm	
					SHEET	
					1/1	

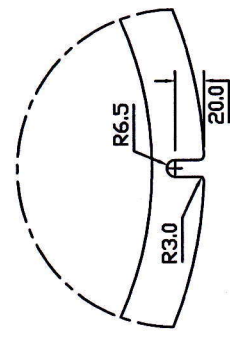
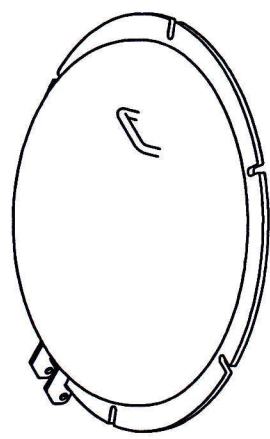
1 2 3 4 5 6



SECTION A-A

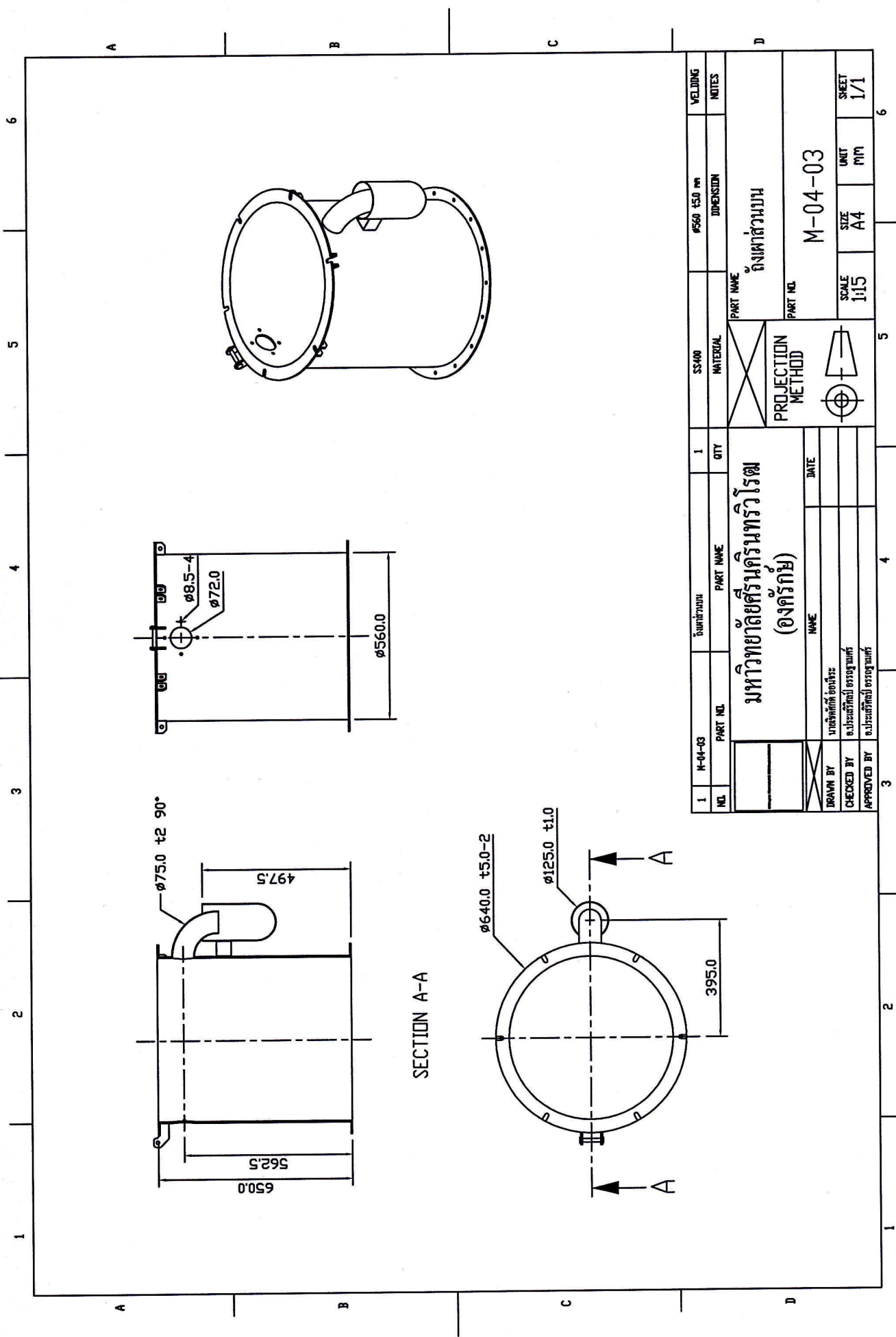


DETAIL B
1:5



1	M-04-04	หมึก	หมึก	1	SS400	Ø560 150 mm	VELDING
NL	PART NL	PART NAME	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	NOTES
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องครักษ์)			หมึก		
		NAME	DATE	PROJECTION METHOD			
		DRAWN BY	DATE	M-04-04			
		CHECKED BY		SCALE	SIZE	UNIT	SHEET
		APPROVED BY		1:15	A4	mm	1/1
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ					
		อ.ประสิทธิ์พร อรรถนรินทร์					
		อ.ประสิทธิ์พร อรรถนรินทร์					

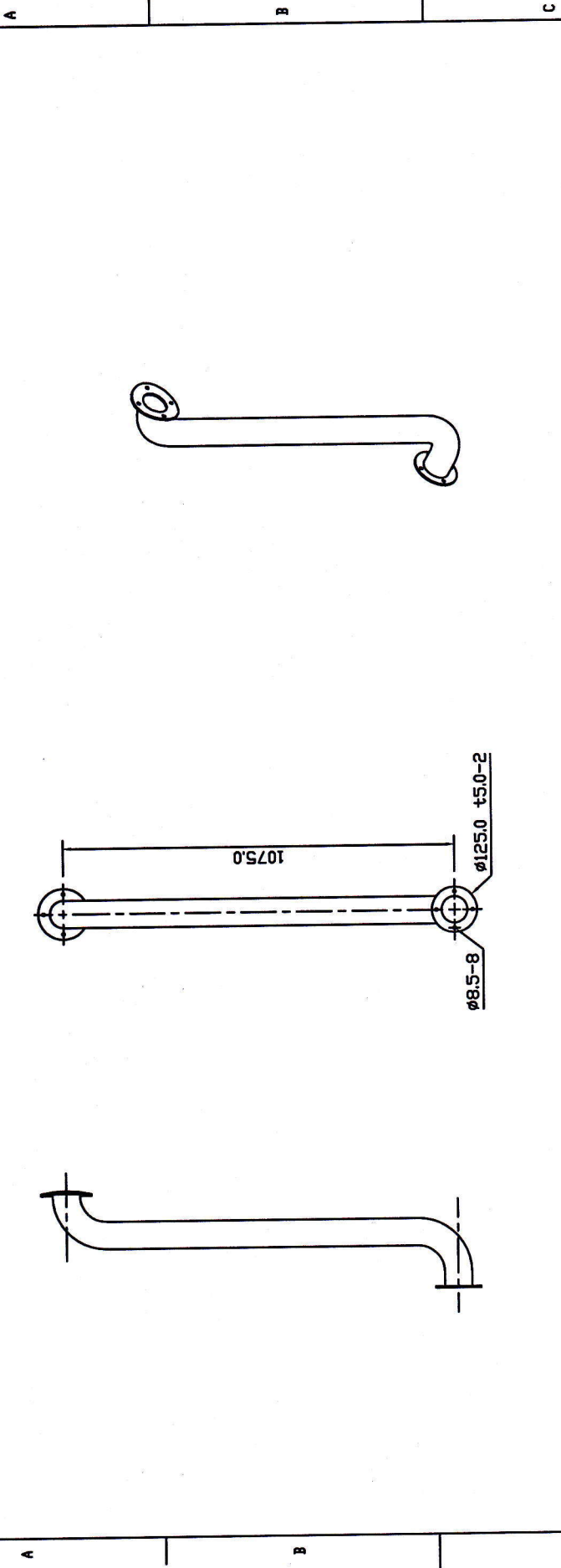
1 2 3 4 5 6



SECTION A-A

1	M-04-03	จำนวน	1	SS400	Ø560 x 50 mm	WELDING
NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	NOTES
		มทวทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องครักษ์)			ดิ่งเศษส่วน	
		NAME	DATE	PROJECTION METHOD		
		นายศักดิ์ ดอนประ		M-04-03		
		นายประวิทย์ อรรถสุนทร		SCALE	SIZE	UNIT
		นายประวิทย์ อรรถสุนทร		1:15	A4	mm
						SHEET
						1/1

1 2 3 4 5 6



1	M-04-05	ชื่อรายการ	1	SS400	63" x 1.0 mm	WELDING
NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	NOTES
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องครักษ์)			ท่อส่งแก๊ส	
		NAME			PART NO.	
		DATE			M-04-05	
		DRAWN BY			SCALE	SHEET
		CHECKED BY			1:15	1/1
		APPROVED BY			SIZE	UNIT
					A4	mm

6

5

4

3

2

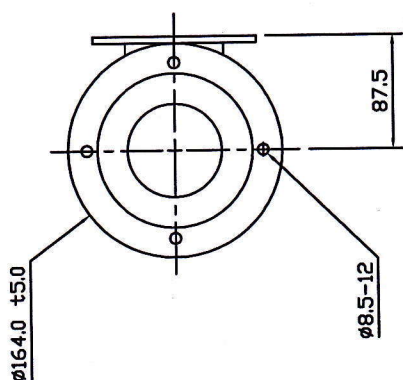
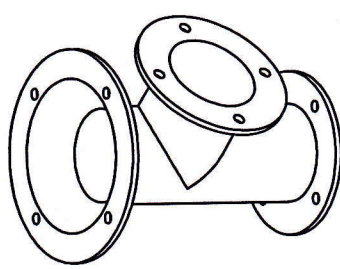
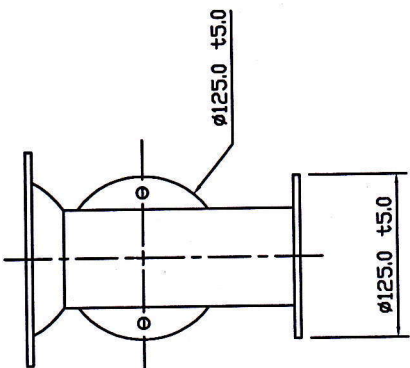
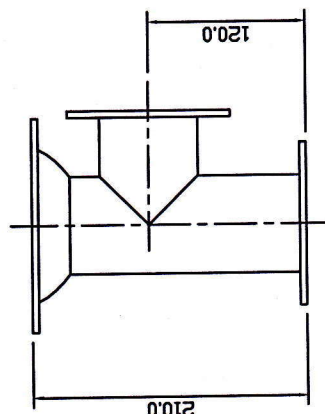
1

A

B

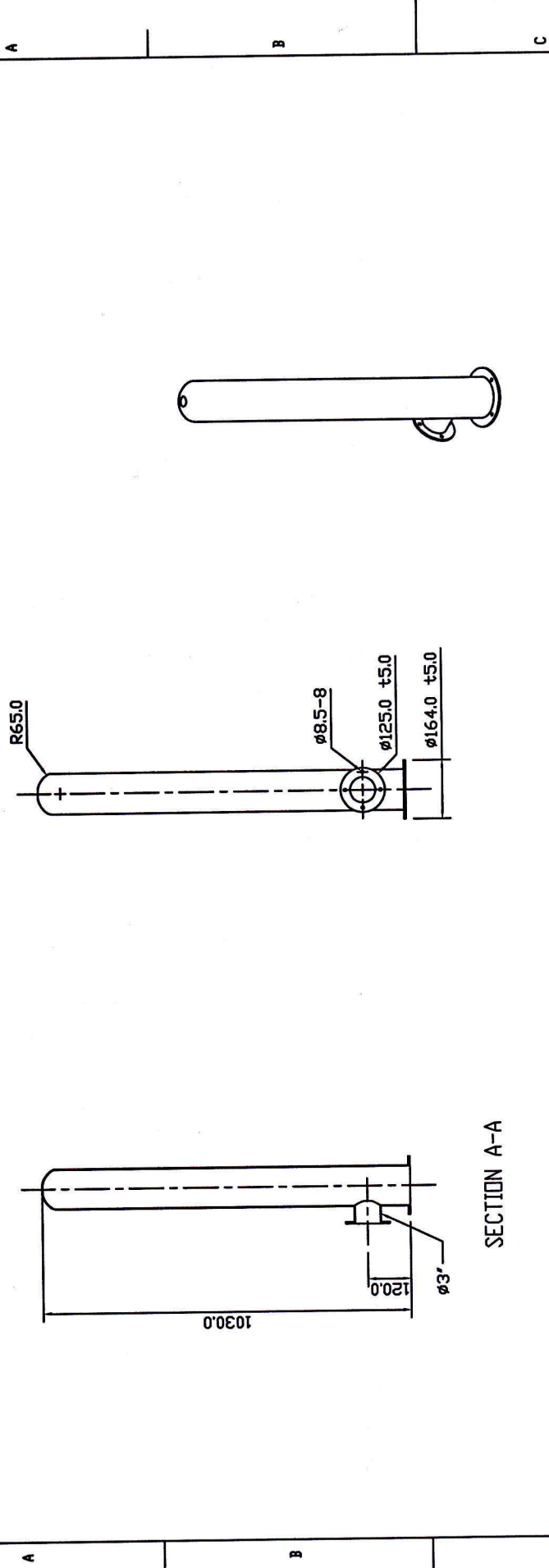
C

D



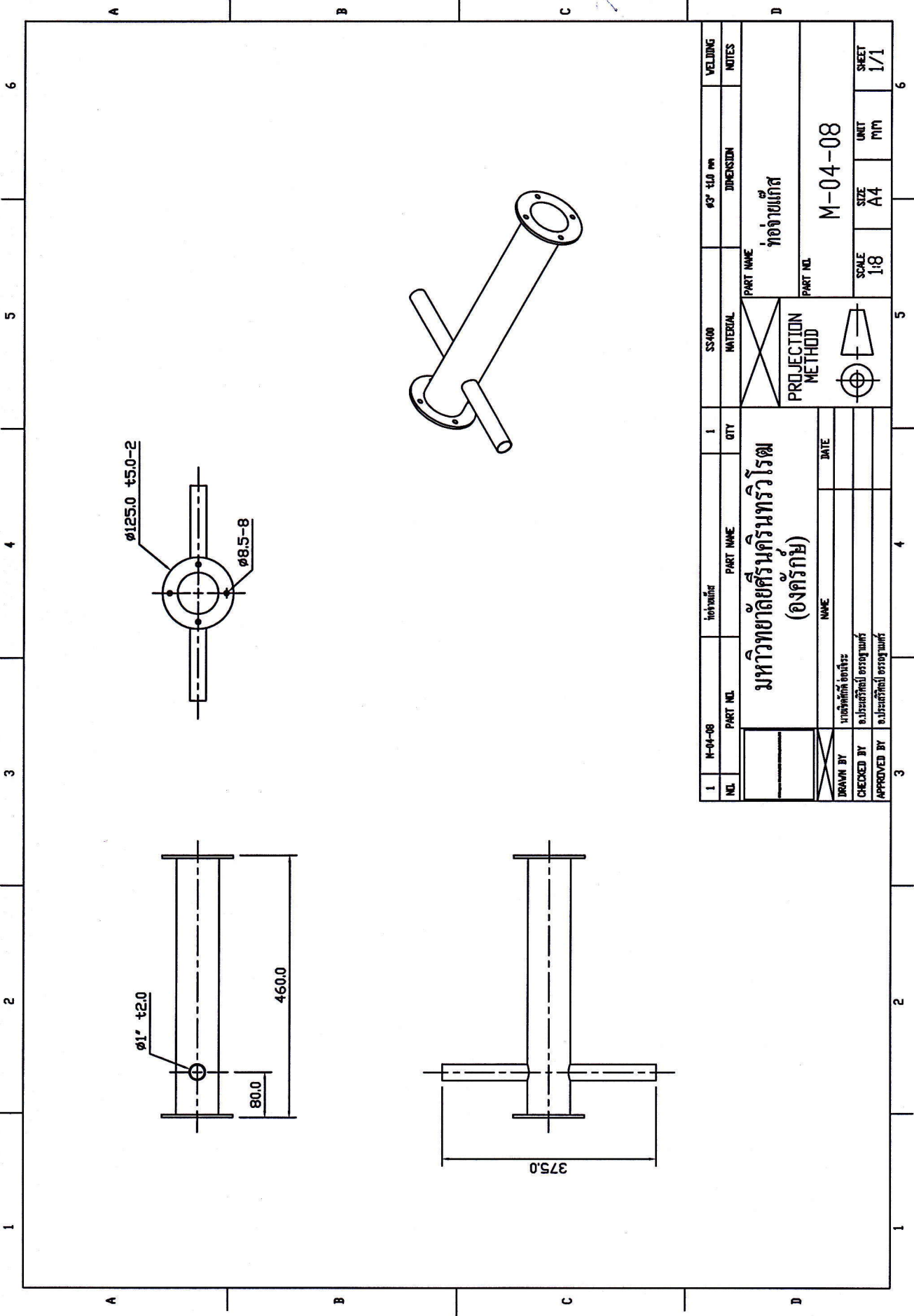
1	M-04-06	มทวียาลัยศรีนครินทรวิโรฒ	1	SS-400	ท่อน้ำดื่ม	43" x 1.0 mm	
NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	PART NAME	DIMENSION	NOTES
		มทวียาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องค์กร)			ท่อน้ำดื่ม		
		NAME	DATE	PROJECTION METHOD			
DRAWN BY	มทวียาลัยศรีนครินทรวิโรฒ			1:5			
CHECKED BY	อ.ประสิทธิ์ ธรรมานนท์			M-04-06			
APPROVED BY	อ.ประสิทธิ์ ธรรมานนท์			SIZE A4			
				UNIT mm			
				SHEET 1/1			

1 2 3 4 5 6



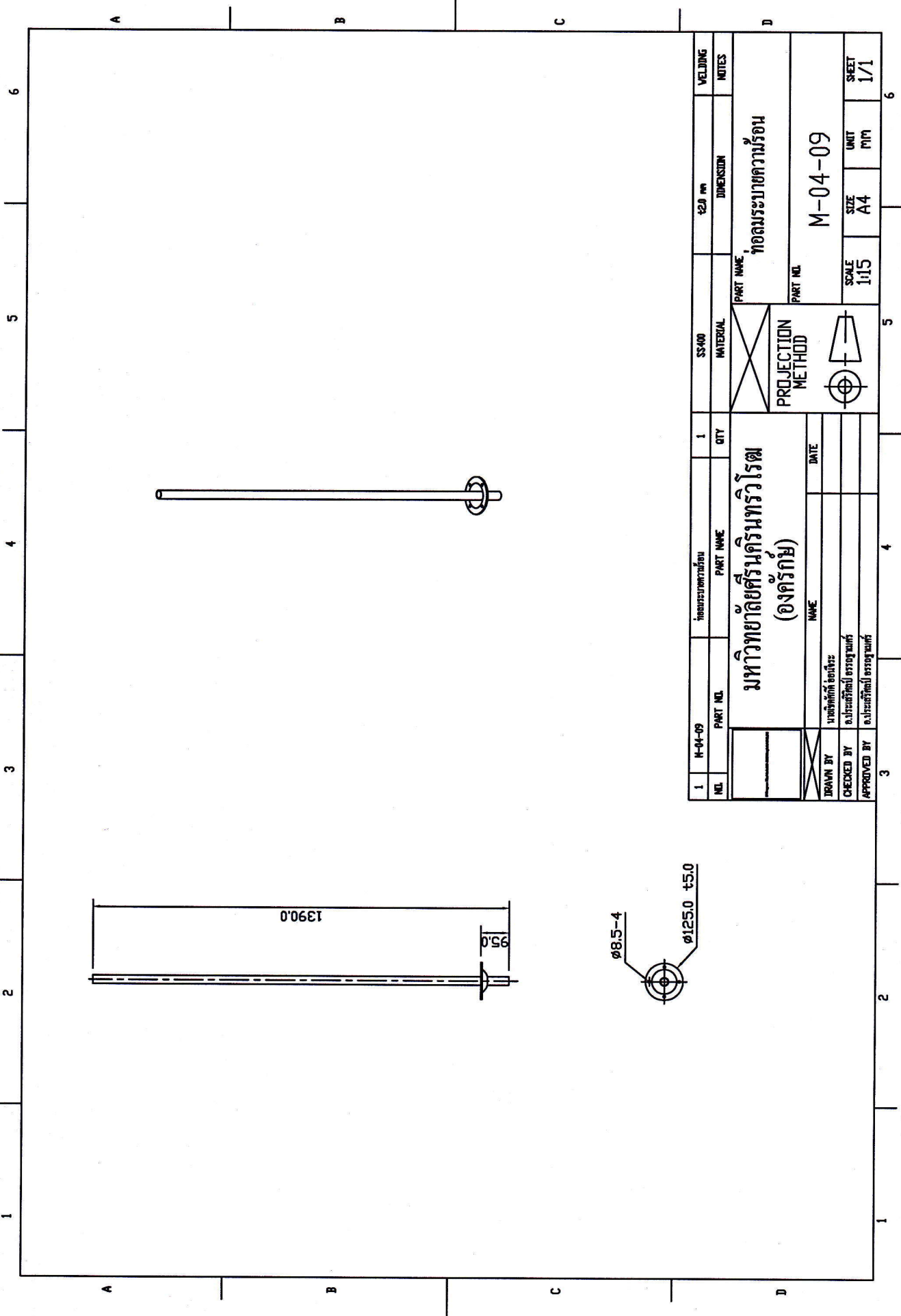
SECTION A-A

1	N-04-07	ท่อเหล็กคาร์บอน	1	SS400	44 1/2" x 1.0 mm	WELDING NOTES
NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (อภักษ์)				ท่อเหล็กคาร์บอน
		NAME	DATE	PROJECTION METHOD		
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ		M-04-07		
		ชื่อผู้จัดทำ: อภักษ์		SCALE	SIZE	UNIT
		ชื่อผู้ตรวจสอบ: อ.ประสิทธิ์ อภักษ์		1:15	A4	mm
		ชื่อผู้อนุมัติ: อ.ประสิทธิ์ อภักษ์				
						SHEET 1/1

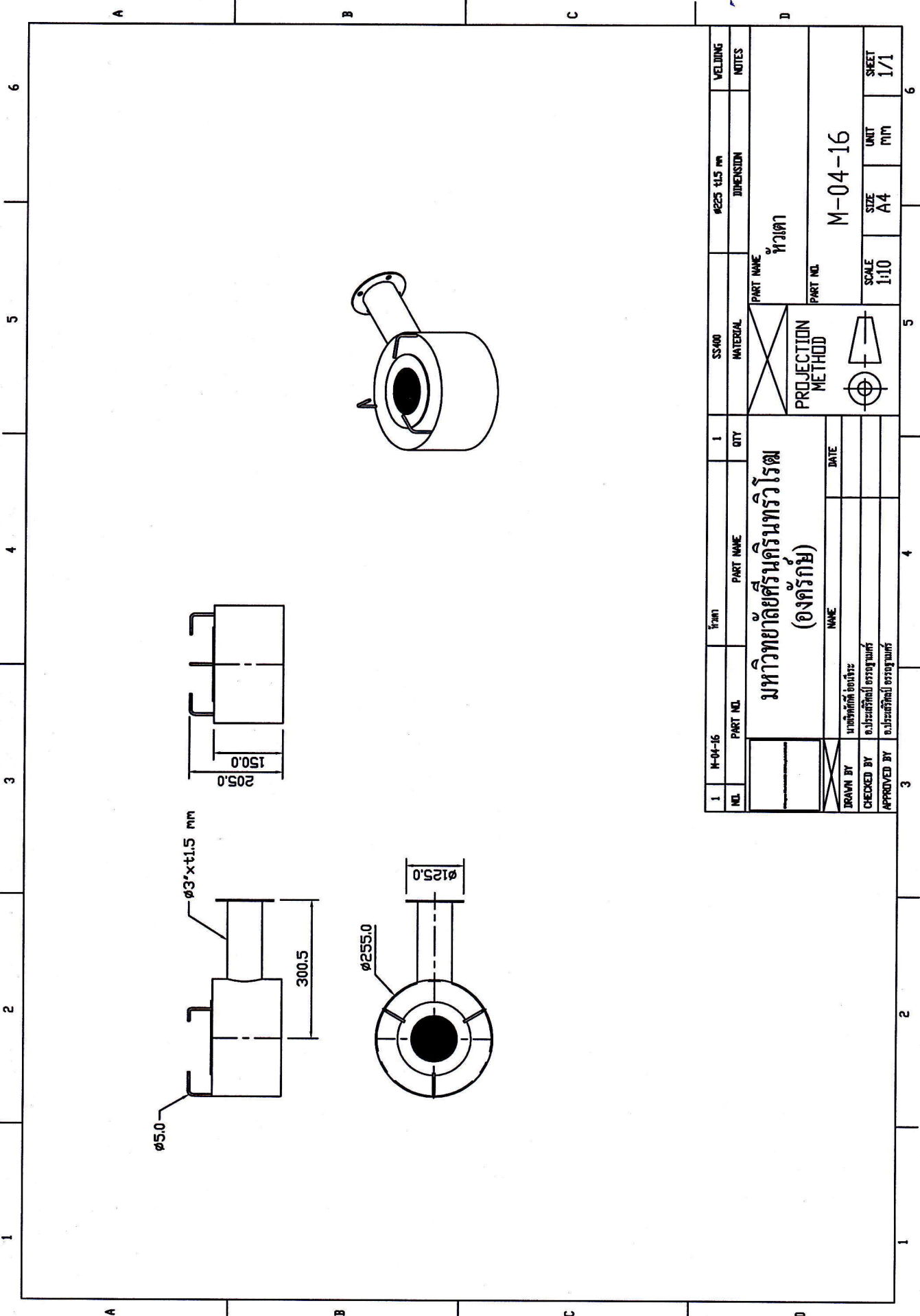


1	M-04-08	ไม่พบชื่อ	1	SS400	43" x 1.0 mm	WELDING
NL	PART N.L.	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	NOTES
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องครักษ์)		ท่อจ่ายแก๊ส		
		NAME	DATE	PART N.L.		
		DRAWN BY		M-04-08		
		CHECKED BY		SCALE	SIZE	UNIT
		APPROVED BY		1:8	A4	mm
		ชื่อผู้จัดทำ: _____		SHEET 1/1		
		ชื่อผู้ตรวจสอบ: _____				
		ชื่อผู้ควบคุม: _____				
		ชื่อผู้ควบคุม: _____				





1	M-04-09	ทอดระบาศความถี่	1	SS-400	120 มม	
NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	WELDING NOTES
		มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องค์กรกัม)			ทอดระบาศความถี่	
DRAWN BY		NAME	DATE	PROJECTION METHOD		
CHECKED BY		ชื่อผู้จัดทำแบบ		M-04-09		
APPROVED BY		อ.ประสิทธิ์ศิลป์ อรรถานนท์		SCALE	SIZE	UNIT
		อ.ประสิทธิ์ศิลป์ อรรถานนท์		1:15	A4	มม
						SHEET
						1/1



1	M-04-16	หัวตา	1	SS400	Ø225 ±1.5 mm	WELDING
NO.	PART NO.	PART NAME	QTY	MATERIAL	DIMENSION	NOTES
มหาวิทยาลัยศรีนครินทรวิโรฒ (องครักษ์)					หัวตา	
DRAWN BY			PROJECTION METHOD		PART NO.	
CHECKED BY			DATE		M-04-16	
APPROVED BY					SCALE	SHEET
					1:10	1/1
					SIZE	UNIT
					A4	mm

