# STUDY OF CARBON DIOXIDE ADSORPTION USING ADSORBENT MODIFIED WITH PIPERAZINE

Watana Kangwanwatana

A Thesis Submitted in Partial Fulfilment of the Requirements
for the Degree of Master of Science

The Petroleum and Petrochemical College, Chulalongkorn University
in Academic Partnership with

The University of Michigan, The University of Oklahoma,
Case Western Reserve University and Institut Français du Pétrole

2013

Thesis Title: Study of Carbon Dioxide Adsorption Using Adsorbent

Modified with Piperazine

By: Watana Kangwanwatana

Program: Petroleum Technology

Thesis Advisors: Assoc. Prof. Chintana Saiwan

Prof. Paitoon Tontiwachwuthikul

Accepted by the Petroleum and Petrochemical College, Chulalongkorn University, in partial fulfilment of the requirements for the Degree of Master of Science.

College Dean

(Asst. Prof. Pomthong Malakul)

**Thesis Committee:** 

(Assoc. Prof. Chintana Saiwan)

(Prof. Paitoon Tontiwachwuthikul)

(Asst. Prof. Kitipat Siemanond)

(Dr. Teeradet Supap)

#### ABSTRACT

5473026063: Petroleum Technology Program

Watana Kangwanwatana: Study of Carbon Dioxide Adsorption

Using Adsorbent Modified with Piperazine.

Thesis Advisors: Assoc. Prof. Chintana Saiwan, Prof. Paitoon

Tontiwachwuthikul 72 pp.

Keywords: Activated carbon/ Carbon dioxide adsorption/ Impregnation/

Piperazine

Adsorption of CO<sub>2</sub> was performed with an adsorbent impregnated with piperazine. The objective was to optimize the CO<sub>2</sub> adsorption capacity, via piperazine loading, moisture, and adsorption temperature. The surface morphology of the unmodified and impregnated activated carbon was characterized using a scanning electron microscope. There were only slight differences in the surface and pore size. A surface area analyzer showed a decrease in surface area and pore volume of the micropore due to the pore blocking effect, but there was negligible change in the mesopore. The average maximum piperazine loading of 3.12 wt % was impregnated on the activated carbon and was detected by a gas chromatographyflame ionization detector. The adsorption capacity of 4 % CO<sub>2</sub> on the unmodified activated carbon (Act.C), moisturized adsorbent, and 3.12 wt % piperazine loaded on activated carbon (Pz-Act.C) at room temperature and atmospheric pressure reached 16.47 mg/g, 6.12 mg/g, and 23.17 mg/g, respectively. It was found that moisture could deactivate the active sites of the adsorbent. The effects of temperature were also studied at 25 °C, 45 °C and 55 °C; the adsorption capacity decreased as the temperature increased due to the limitation of maximum piperazine loading of 3.12 wt %. The adsorption capacity of the adsorbents under the effect of temperature at 45 °C and 55 °C was 9.25 mg/g and 7.64 mg/g for Act.C, 3.64 mg/g and 2.95 mg/g for moisturized adsorbent. 12.63 mg/g and 8.76 mg/g for 3.12 wt % Pz-Act.C.

## บทคัดย่อ

วัฒนา กังวาพวัฒนา : ศึกษาการคูคซับของคาบอนใคออกใชค์โดยใช้ตัวคูคซับในการ คัคแปลงค้วยเพเปอราซีน (Study of Carbon Dioxide Adsorption Using Adsorbent Modified with Piperazine) อ. ที่ปรึกษา : รศ.คร จินตนา สายวรรณ์ และ ศ.คร. ใพทูรย์ ตันติ เวชวุฒิกุล, 72 หน้า

การดูคซับก๊าซการ์บอนไดออกไซค์ด้วยสารดูคซับที่อิมแพรกเนทด้วยสารปิเปอราซีน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อทำให้ความจุของการดูคซับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ให้เหมาะสมโดยศึกษา ปริมาณการใส่สารปิเปอราซีน ความชื้น รวมถึงอุณหภูมิของการคูคซับ เมื่อใช้กล้องจุลทรรศน์ อิเล็กตรอนแบบส่องกราคส่องคูลักษณะของพื้นที่ผิวหน้าของถ่านกัมมันทั้งชนิคที่ไม่ไค้คัดแปลง และชนิดคัดแปลง พบว่ามีความแตกต่างของพื้นที่ผิวหน้าและขนาครูพรุนเพียงเล็กน้อย การ วิเคราะห์พื้นที่ผิวแสคง พื้นที่ผิวและปริมาตรรูพรุนของใมโครพอร์ของถ่านกัมมันลคลงเป็นผล จากการปิดกั้นของรูพรุนแต่ไม่ได้ส่งผลต่อรูพรุนเมโซพอร์ หาปริมาณสารปิเปอราซีนมากที่สุดที่ ฝังอยู่ในถ่านกับมันวัคด้วยเครื่องแก๊สโครมาโทกราฟีเฟลมไอออไนเซชั่นได้ 3.12 เปอร์เซ็นต์เฉลี่ย โดยน้ำหนัก เมื่อวัคค่าความจุของการคูคซับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ 4 เปอร์เซ็นต์ที่อุณหภูมิห้อง และที่ความคันบรรยากาศ ค้วยถ่านกัมมันถ่านกัมมันที่มีความชื้น และถ่านกัมมันที่มีปิเปอราซีน 3.12 เปอร์เซ็นศ์โคยน้ำหนัก ได้ค่า 16.47 มิลลิกรัมต่อกรัม 6.12 มิลลิกรัมต่อกรัมและ 23.17 มิลลิกรัมต่อกรัม ตามลำดับ ความขึ้นขัดขวางตำแหน่งการคูดซับของตัวคูดซับ การศึกษาผลของ อุณหภูมิที่ 25, 45 และ 55 องศาเซลเซียส พบว่า การเพิ่มอุณหภูมิทำให้ความจุของการคูคซับก๊าซ คาร์บอนไคออกไซค์ลคลงเนื่องจากข้อจำกัดของปริมาณปีเปอราซีน 3.12 เปอร์เซ็นต์โดยน้ำหนัก ปริมาณการคูคซับก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ที่อุณหภูมิ 45 องศาเซลเซียส ของถ่านกัมมัน เท่ากับ 9.25 มิลลิกรัมต่อกรับ ของถ่านกับมันมีความชื้น เท่ากับ 3.64 มิลลิกรัมต่อกรับ และของถ่านกับมัน ที่มีปิเปอราซีน 3.12 เปอร์เซ็นต์โดยน้ำหนัก เท่ากับ 12.63 มิลลิกรัมต่อกรัม และปริมาณการคูคซับ ก๊าซคาร์บอนไดออกไซค์ที่อุณหภูมิ 55 องศาเซลเซียส ของถ่านกับมัน เท่ากับ 7.64 มิลลิกรับต่อ กรัม ของถ่านกับมันมีความชื้น เท่ากับ 2.95 มิลลิกรัมต่อกรัม และของถ่านกับมันที่มีปีเปอราซีน 3.12 เปอร์เซ็นต์โดยน้ำหนัก เท่ากับ 8.76 มิลลิกรัมต่อกรับ

#### **ACKNOWLEDGEMENTS**

It is my grateful honor to be able to study in petroleum technology program for my master's degree at the Petroleum and Petrochemical College (PPC), Chulalongkorn University. I would like to acknowledge the assistance and support of people who have supported in this research.

First of all, with great respect I would deeply thank my supervisor Assoc. Prof. Chintana Saiwan for her guidance towards my master thesis research with kind help, support and advice. To these, I've maturely changed to develop my rational thought progressively along with the time management and much more than that I could not put my thought into words but through experiences. Secondly, to thank all of PPC's research affairs staff that patiently trained me to be skillful for the use of the characterization equipment.

Last but not least, I wish to thank this amazing college that had given me much never ending knowledge, mighty experiences during my experiments and unforgettable memories among colleagues and people in the college. Also, my deepest gratitude to my beloved family for the support and encouragement on the path I have chosen throughout this successful completion of the research.

This thesis work is funded by the Petroleum and Petrochemical College; and the National Center of Excellence for Petroleum, Petrochemicals, and Advanced Materials, Thailand, The 90<sup>th</sup> Anniversary of Chulalongkorn University Fund (Ratchadaphiseksomphot Endowment Fund), and Carbokarn Co., Ltd (Thailand).

### **TABLE OF CONTENTS**

		PAGE
Title	Page	i
Abst	ract (in English)	iii
Abst	ract (in Thai)	iv
Ackr	nowledgements	V
Table	e of Contents	vi
List	of Tables	#
List	of Figures	#
СНАРТІ	ER	
I	INTRODUCTION	1
П	THEORETICAL BACKGROUND AND	
	LITERATURE REVIEW	2
Ш	EXPERIMENTAL	22
	3.1 Equipment and Chemicals	22
	3.1.1 Experimental Setup	22
	3.2 Experiment procedures	23
	3.2.1 Preparation of activated carbon	23
	3.2.2 Preparation of impregnated activated carbon	24
	3.2.3 Preparation of moisturized activated carbon and	
	impregnated activated carbon	24
	3.3.1 Characterization of activated carbon	25
	3.3.2 CO <sub>2</sub> Adsorption-Desorption Experiment	26

IV	RESULTS AND DISCUSSION	29
	4.1 Characterization Results	29
	4.1.1 Scanning Electron Microscope (SEM) and Surface Are	a
	Analyzer	29
	4.1.2 Analysis of degree of piperazine loading (wt %)	30
	4.1.3 Thermo gravimetric analysis (TG-DTA)	31
	4.1.4 Breakthrough curve results	33
V	CONCLUSIONS AND RECOMMENDATIONS	38
	REFERENCES	40
	APPENDICES	44
	Appendix A Preparation Of Piperazine Solution	44
	Appendix B Piperazine Calibration Curve	45
	Appendix C Specification Of Activated Carbon And Equipment	48
	Appendix D Preparation For Standard Carbon Dioxide	
	Concentration	49
	CURRICULUM VITAE	72

## LIST OF TABLES

TABLE		PAGE	
	2.1	Structural formula of common alkanolamines	4
	2.2	Typical operating conditions and data for amines	5
	2.3	Chemical data and structure of piperazine	6
	2.4	Overall rate constants for 1.0 M amine at 25 °C	8
	2.5	Literature review of CO <sub>2</sub> adsorption properties of activated carbons	
		and carbon nanotubes at low pressure	18
	2.6	Literature review of CO <sub>2</sub> adsorption properties of some zeolites and	
		zeolite-like materials at low pressure	19
	2.7	Literature review of CO <sub>2</sub> adsorption properties of some MOFs and	
		ZMOFs	19
	2.8	Literature data on CO <sub>2</sub> adsorption capacity of amine-impregnated	
		adsorbent	20
	2.9	Literature data on CO <sub>2</sub> adsorption of amine-grafted adsorbent	21
	4.1	The surface area analysis of non-impregnated and impregnated	
		activated carbon	30
	4.2	Summary of CO <sub>2</sub> adsorption with activated carbon and	
		niperazine-activated carbon	37

## LIST OF FIGURES

FIGURE		PAGE
2.1	Proposed reaction sequence for the capture of carbon dioxide by	
	liquid amine-based systems.	5
2.2	Enhancement effect of PZ in 1 kmol m <sup>-3</sup> AHPD solution.	9
2.3	Speciation of 5 m PZ at 40 °C.	10
2.4	CO <sub>2</sub> reaction pathway with (a) monoamine- (b) di-amine- and	
	(c) tri-amine-grafted on mesoporous silica.	15
2.5	Powder XRD patterns of pure SBA-15 and functionalized samples	
	SBA-15-PEI( $x$ ).	17
3.1	Schematic flow diagram for CO <sub>2</sub> adsorption.	23
3.2	Moisturized adsorbent at room temperature.	24
4.1	Non-impregnated activated carbon 20-40 mesh size magnified	
	100,000 times.	29
4.2	28.57 wt % piperazine loaded on activated carbon 20-40 mesh size	
	magnified 100,000 times.	30
4.3	Calibration curve of piperazine standard of known concentration.	31
4.4	Thermal stability of piperazine at room temperature to 500 °C.	32
4.5	Thermal stability of acitvated carbon and 3.12 wt %	
	piperazine-activated carbon at room temperature to 500 °C.	32
4.6	Breakthrough curve of pure activated carbon at 25 °C, 45 °C and 55 °C.	33
4.7	Breakthrough curve of 3.12 wt % piperazine-activated carbon at	
	25 °C, 45 °C and 55 °C.	34
4.8	Breakthrough curve of moisturized activated carbon at 25 °C, 45 °C	
	and 55 °C.	35
4.9	Breakthrough curve of moisturized 3.12 wt %	
	piperazine-activated carbon at 25 °C, 45 °C and 55 °C.	35
4.10	Breakthrough curve of repeated activated carbon, repeated piperazine-	
	activated carbon, regenerated activated carbon and regenerated	
	piperazine-activated carbon at 25 °C.	36