SURFACTANT RECOVERY FROM WATER USING FOAM FRACTIONATION



Mr. Krit Kumpabooth

A Thesis Submitted in Partial Fulfillment 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

and Case Western Reserve University

1997

ISBN 974-635-956-8

Thesis Title

Surfactant Recovery from Water Using Foam

Fractionation

:

 $\mathbf{B}\mathbf{y}$

: Mr. Krit Kumpabooth

Program

Petrochemical Technology

Thesis Advisors

Prof. John F. Scamehorn

Prof. Somchai Osuwan

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

Director of the College

(Prof. Somchai Osuwan)

Thesis Committee

(Prof. John F. Scamehorn)

John Diamelian

(Prof. Somchai Osuwan)

(Assoc. Prof. Shooshat Barame)

Shooshat Baram

ABSTRACT

##951004 : PETROCHEMICAL TECHNOLOGY PROGRAM

KEY WORD : SURFACTANT / RECOVERY / FOAM FRACTIONATION

KRIT KUMPABOOTH: SURFACTANT RECOVERY FROM WATER USING FOAM FRACTIONATION THESIS ADVISORS: PROF. JONH F. SCAMEHORN AND PROF. SOMCHAI OSUWAN

46 pp. ISBN 974-635-956-8

The purpose of this study was to investigate the use of foam fractionation to recover surfactant present at low concentrations in aqueous streams. A simple continuous mode foam fractionation was used and three surfactants were chosen for this study: sodium dodecyl sulfate, cetylpyridinium chloride, and sodium n-hexadecyl diphenyloxide disulfonate. In a previous study, the effect of surfactant concentration, air flow rate, liquid and vapor phase heights, and sparger type were investigated for these surfactants. Here, the effect of temperature and added salt were studied. It was found that the foam flowrate and enrichment ratio increase whereas the foam wetness and the rate of surfactant recovery decrease with increasing temperature. Increasing the concentration of added salt decreases the CMC of the surfactants. The foam flowrate, foam wetness and the rate of surfactant recovery increase while the enrichment ratio decreases with increasing concentration of salt.

บทคัดย่อ

กฤษณ์ คำภาบุตร : การคึงสารลคแรงตึงผิวจากน้ำทิ้งกลับมาใช้ใหม่ โดยวิธีการทำให้เกิด โฟม (Surfactant Recovery from Water Using Foan Fractionation) อ. ที่ ปรึกษา : ศ. คร. จอห์น เอฟ สเกมาฮอร์น (Prof. John F. Scamehorn) และ ศ. คร. สมชาย โอสุวรรณ, 46 หน้า ISBN 974-635-956-8

งานวิจัยฉบับนี้ ด้องการศึกษาการดึงสารลดแรงดึงผิวจากน้ำเสียกลับมาใช้ใหม่ โดยการ ทำให้เกิดโฟมแล้วแยกออก (Foam Fractionation) สารลดแรงดึงผิวที่เลือกใช้ในงานวิจัยนี้มี 3 ชนิด ได้แก่ โซเดียมโดเคคซิลซัลเฟต เซตตริลไพริคินัมคลอไรด์ และ โซเดียมเอ็นเฮกสะเคคซิล ไดเฟนนิลออกไซด์ไดซัลโฟเนต การทดลองก่อนหน้านี้ศึกษาผลกระทบของ ความเข้มข้นของ สารลดแรงดึงผิว อัตราการใหลของอากาศ อัตราการใหลของสารละลายตั้งค้น ความสูงของสาร ละลายตั้งค้นในคอลัมน์ ความสูงของโฟมในคอลัมน์ และขนาดของฟองอากาศ ส่วนงานวิจัยนี้ ศึกษาผลกระทบของอุณหภูมิและผลกระทบของความเข้มข้นของเกลือในสารละลายตั้งค้นที่มีต่อ ประสิทธิภาพของระบบ จากการทดลองพบว่า เมื่อเพิ่มความเข้มข้นของเกลือในสารละลายตั้งค้น จุด CMC ของสารลดแรงตึงผิวแต่ละชนิดจะลดลง ส่งผลให้ค่า อัตราการผลิตโฟม ปริมาณน้ำใน โฟมและอัตราการแยกสารลดแรงตึงผิวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ ค่าอัตราส่วนระหว่างความเข้มข้นของ สารลดแรงตึงผิวในโฟมต่อกวามเข้มข้นของสารลดแรงตึงผิวในโฟมต่อกวามเข้มข้นของสารลดแรงตึงผิวในโฟมต่อกวามเข้มข้นของสารลดแรงตึงผิวในโฟมต่อกวามเข้มข้นของสารลดแรงตึงผิวในสารละลายตั้งต้นลดลง ส่วนผล กระทบของอุณหภูมิพบว่า เมื่อเพิ่มอุณหภูมิของระบบ อัตราการผลิตโฟม และค่าอัตราส่วน ระหว่างความเข้มข้นของสารลดแรงตึงผิวในโฟมต่อกวามเข้มข้น ของสารลดแรงตึงผิวในสารละลายตั้งต้นลดลง

ACKNOWLEDGMENTS

I would like to sincerely thank Professor John F. Scamehorn and Professor Somchai Osuwan for their patient guidance, understanding and constant encouragement throughout the course of this thesis research. I was fortunate to have them as my research advisors. I am privileged and will always be proud to have been their student. I would like to thank Assoc. Professor Shooshat Barame for serving on my thesis committee. I also would like to thank all of my teachers at the Petroleum and Petrochemical College for their generous help.

In addition, I would like to thank the National Research Council of Thailand for financial support for my research. The Institute for Applied Surfactant Research University of Oklahoma, Kao Industrial R&D for the chemicals donated for my research.

Finally, I would like to take this opportunity to thank all of my friends for their friendly help, cheerful, creative suggestions and encouragement. I had a most enjoyable time working with them all. I am also greatly indebted to my parents and my brother for their support, love, and understanding.

TABLE OF CONTENTS

CHAPTER		PAGE
	Title Page	i
	Abstract	iii
	Acknowledgments	V
	Table of Contents	vi
	List of Tables	viii
	List of Figures	ix
I	INTRODUCTION	1
II	HISTORICAL BACKGROUND	3
	2.1 Structure and behavior of surfactants	3
	2.2 Foam formation	4
	2.3 Structure of foam	4
	2.4 Foam stability	6
	2.5 Foam fractionation	8
III	EXPERIMENTAL SECTION	13
	3.1 Materials	13
	3.2 Equipment	13
	3.3 Experimental method	15

CHAPTER		PAGE
IV	RESULTS AND DISCUSSION	17
	4.1 Effect of salinity	17
	4.2 Effect of temperature	26
V	CONCLUSIONS	33
	REFERENCES	34
	APPENDICES	37
	A The information of equipment	37
	B Results of foam fractionation on effect of salt	38
	(not control micelle formation)	
	C Effect of salt on the initial concentration	43
	D The structure of surfactant	45
	CURRICULUM VITAE	46

LIST OF TABLES

TABLE	PA	GE
3.1	Information on manufacture-supplied surfactant properties	15
4.1	Experimental results: effect of added salt on foam fractionation	20
4.2	Experimental results : effect of temperature on foam fractionation	28
A-1	The information of equipment	37

LIST OF FIGURES

FIGUI		PAGE
2.1	Formation of foam	5
2.2	The structure of foam	5
2.3	The Marangoni effect and Gibbs film elasticity	7
2.4	Gas bubble	8
2.5	Principle of foam fractionation	11
2.6	Types of foam fractionation	12
3.1	Schematic diagram of foam fractionation system	14
4.1	Effect of NaCl concentration on CMC of surfactants	21
4.2	Effect of NaCl concentration on volumetric foam production ra	te 22
4.3	Effect of NaCl concentration on foam wetness	23
4.4	Effect of NaCl concentration on enrichment ratio	24
4.5	Effect of NaCl concentration on rate of surfactant recovery	25
4.6	Effect of temperature on volumetric foam production rate	29
4.7	Effect of temperature on foam wetness	30
4.8	Effect of temperature on enrichment ratio	31
4.9	Effect of temperature on rate of surfactant recovery	32
B-1	Effect of NaCl concentration on volumetric foam production rate	e 39
B-2	Effect of NaCl concentration on foam wetness	40
B-3	Effect of NaCl concentration on enrichment ratio	41
B-4	Effect of NaCl concentration on rate of surfactant recovery	42
C-1	Effect of salt on the initial concentration of surfactants	44